

ОБҐРУНТУВАННЯ
до питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до
постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990»

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), що проводилось у формі відкритого слухання 16 грудня 2025 року року, було прийнято рішення щодо схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990» (далі – проєкт постанови).

На виконання вимог статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та 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, НКРЕКП 17 грудня 2025 року було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет повідомлення про оприлюднення проєкту постанови разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та відповідний аналіз його впливу з метою одержання у період з 01.12.2025 до 18.01.2026 (включно) зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

У визначений строк до проєкту постанови були надані пропозиції та зауваження від АТ «НАЕК «ЕНЕРґОАТОМ».

31.03.2026 відбулось відкрите обговорення схваленого проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990», за результатами якого було оформлено Протокол відкритого обговорення та таблиця узгоджених позицій до проєкту постанови, оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП (https://www.nerc.gov.ua/storage/app/sites/1/Docs/Proekty%20postanov/2025/pr_314-2025/protokol_vidkr-obgovorennia_pr_314-2025.pdf).

Необхідно зауважити, що проєкт постанови розроблено з метою конкретизації окремих положень проєкта постанови та уточнення термінології.



Ураховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2017 року № 990».

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сферах теплопостачання
та забезпечення енергетичної ефективності
в галузях енергетики та комунальних послуг**

Руслан ОБЧАРЕНКО



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін
до постанови НКРЕКП
від 01 серпня 2017 року № 990

Відповідно до законів України «Про тепlopостачання» 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. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 990 «Про затвердження Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях», такі зміни:

- 1) у назві та пункті 1 слова «електричну та» виключити;
- 2) Методику формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях, викласти в новій редакції, що додається.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

01 серпня 2017 року № 990

(у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)

МЕТОДИКА

формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях

1. Загальні положення

1.1. Ця Методика визначає механізм формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію для суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та теплової енергії, що виробляється на атомних електростанціях (далі – АЕС), та є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – ліцензіати).

1.2. Ця Методика застосовується під час установаження Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), тарифів на виробництво теплової енергії, що виробляється на АЕС, для ліцензіатів та поширюється на ліцензіатів під час формування та розрахунку зазначених тарифів.

1.3. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:

базовий період – календарний рік, який передуює року, у якому здійснюється розрахунок на планований період;

виконання статті витрат – стаття вважається виконаною, якщо здійснено оплату за майно/товар/послугу і обома сторонами підписано акт передачі і прийняття робіт або проведено вручення коносаменту або іншого товарно-розпорядчого документа на майно/товар/послугу. Якщо за майно/товар/послугу здійснено попередню оплату, ліцензіат повинен підтвердити факт проведеного фінансування. Якщо майно/товар/послуга надані у кредит (кредиторська заборгованість), ліцензіат має надати підписаний обома сторонами акт передачі і прийняття робіт, вручений коносамент або інший товарно-розпорядчий документ, що підтверджує виникнення зобов'язання;

виробнича собівартість – виражені у грошовій формі поточні витрати, які безпосередньо пов'язані з виробництвом електричної та теплової енергії;

заява – письмове звернення ліцензіата встановленої форми до НКРЕКП щодо встановлення або зміни окремих складових собівартості тарифів на виробництво теплової енергії з підтверджувальним комплектом документів, передбачених цією Методикою;

заявник – суб'єкт господарювання, який звернувся до органу регулювання для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії із заявою та відповідним комплектом документів;

інвестиційна програма – план капітальних інвестицій та капітальних вкладень, сформований та схвалений відповідно до Порядку формування інвестиційних програм суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях, атомних електростанціях та когенераційних установках, затвердженого постановою НКРЕКП від 15 жовтня 2015 року № 2585, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 05 листопада 2015 року за № 1367/27812 (далі – Порядок формування інвестиційних програм);

комплект документів – розрахунки тарифів за встановленими формами, пояснювальна записка щодо необхідності перегляду тарифів, розрахункові, підтвердні й обґрунтовуючі матеріали та інші документи і матеріали, що використовувалися при розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії;

коригування планованої річної тарифної виручки – окрема складова витрат у структурі тарифів на виробництво теплової енергії, яка може мати як додатне, так і від'ємне значення, та враховується за результатами прийнятих НКРЕКП рішень за здійсненими заходами державного контролю та/або за результатами аналізу наданих ліцензіатом звітів;

коригування тарифів – процес перегляду встановлених тарифів на виробництво теплової енергії, що здійснюється у зв'язку зі зміною окремих складових собівартості виробництва теплової енергії, що виникли внаслідок зміни цінних показників, тарифів, податків, зборів, платежів тощо;

ліцензіат – суб'єкт господарювання, який одержав відповідну ліцензію на виробництво теплової енергії на АЕС;

ліцензована діяльність – господарська діяльність з виробництва електричної енергії та теплової енергії;

нецільове використання коштів – витрати ліцензіата на цілі або у розмірах, не передбачених встановленою структурою тарифу та/або схваленою інвестиційною програмою, а також використання сум коштів, передбачених структурою тарифу на виконання інвестиційної програми, та інших матеріальних витрат на забезпечення провадження ліцензованої діяльності, які були витрачені ліцензіатом на закупівлю товару (товарів), послуги (послуг) без дотримання принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

обґрунтування – фактичні дані, підтвердження та посилання на нормативно-правові акти, фінансові, технічні документи та інші документи,

що доводять необхідність виконання та фінансування заходів на період регулювання (планований період) для здійснення ліцензованої діяльності;

операційна діяльність (основна діяльність) – діяльність, пов'язана з виробництвом електричної та теплової енергії;

основні засоби – матеріальні активи, які підприємство утримує з метою використання у процесі виробництва, постачання товарів, надання послуг, здавання в оренду іншим особам або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний строк корисного використання (експлуатації) яких становить більше одного року (або операційного циклу, якщо він довший за рік);

очікуваний період – зміщений фактичний період тривалістю 12 календарних місяців року, який передує планованому періоду, та формується на підставі фактичних витрат (підтверджених звітністю), наявних на дату подачі заяви про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії;

планований період – період тривалістю 12 календарних місяців, на який здійснюється формування, розрахунок та встановлення тарифів;

попередній період – період, що передує базовому періоду;

структура тарифів – складові економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням у планованому періоді ліцензованого виду діяльності у сфері теплопостачання, які групуються за статтями відповідно до національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку, що затверджені Міністерством фінансів України, або міжнародних стандартів фінансової звітності, планованого прибутку та коригування планованої річної тарифної виручки;

тариф на теплову енергію, що виробляється на АЕС (далі – тариф на виробництво теплової енергії) – вартість одиниці (1 Гкал) теплової енергії, відпущеної з колекторів АЕС, визначена як грошовий вираз суми планованих економічно обґрунтованих витрат на виробництво та планованого прибутку, який встановлюється НКРЕКП без урахування податку на додану вартість.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному в Податковому кодексі України, законах України «Про теплопостачання» та «Про ринок електричної енергії».

1.4. Тарифи на виробництво теплової енергії та їх структури формуються на планований період.

1.5. Формування планованих витрат на відпуск електричної енергії та тарифів і їх структур на виробництво теплової енергії здійснюється з урахуванням витрат, облік яких ведеться ліцензіатом окремо за кожним видом діяльності.

1.6. У розрахунках планованих витрат на відпуск електричної енергії та тарифів на виробництво теплової енергії витрати між видами виробництва розподіляються пропорційно вартості ядерного палива, що витрачене на

вироблену електричну енергію та вартості ядерного палива, що витрачене на відпущену теплову енергію на атомних станціях з реакторами типу ВВЕР (СОУ НАЕК 063:2013).

При формуванні тарифів на виробництво теплової енергії фактичні показники діяльності ліцензіатів повинні відповідати показникам поданої ліцензіатом форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, за відповідний період.

Планований прибуток, що включається до розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії розподіляється між категоріями споживачів таким чином, щоб відсоток рентабельності за відповідними категоріями був однаковим. За рішенням НКРЕКП та/або якщо інше зазначене в обґрунтуваннях заявника планований прибуток може бути розподілений між категоріями споживачів без дотримання однакового рівня рентабельності.

1.7. Тариф на виробництво теплової енергії визначається в розрахунку на 1 Гкал відпуску з колекторів теплогенеруючих джерел ліцензіата без урахування податку на додану вартість і в розрізі категорій споживачів.

Повна собівартість складається із сукупності виробничої собівартості, адміністративних, інших операційних та фінансових витрат.

1.8. Формування тарифів та їх структури на виробництво теплової енергії здійснюється ліцензіатами відповідно до річних планів виробництва та відпуску електричної та теплової енергії, планованих економічно обґрунтованих витрат, державних, галузевих нормативів витрат ресурсів, техніко-економічних розрахунків, кошторисів, з урахуванням ставок податків і зборів, цін на матеріальні ресурси та послуги у планованому періоді, а також планованого прибутку.

1.9. Тариф на виробництво теплової енергії визначається шляхом ділення суми планованих річних витрат, що включаються до повної собівартості, та річного планованого прибутку від діяльності з виробництва теплової енергії на планований річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів теплогенеруючих джерел ліцензіата.

1.10. Витрати, об'єктивне нормування яких неможливе, плануються з урахуванням витрат за базовий період, прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та на підставі кошторисів, прайсів та інших обґрунтовуючих матеріалів.

1.11. За наявності витрат (у тому числі фінансових витрат) та/або прибутку, що спричиняють різну тарифну вартість виробництва теплової енергії для різних груп споживачів, тарифи на виробництво теплової енергії формуються в розрізі груп споживачів для таких категорій споживачів:

населення;
бюджетні установи;
релігійні організації (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності);
інші споживачі.

1.12. Перехресне субсидювання одних видів діяльності за рахунок інших не допускається.

1.13. Ліцензіат інформує НКРЕКП про провадження інших видів господарської діяльності, крім ліцензованої, із зазначенням видів такої діяльності за період, який передує базовому.

Інші доходи, отримані (що можуть бути отримані) у результаті провадження інших видів господарської діяльності (у тому числі доходи від розміщення коштів на депозитах, здавання майна в оренду, реалізації цінних паперів, продажу металобрухту, оливи, операцій з ядерними матеріалами тощо), що є похідними від доходів із основної діяльності, можуть враховуватись НКРЕКП як додаткове джерело фінансування інвестиційної програми або операційних витрат.

1.14. Витрати/ціни на матеріальні ресурси можуть бути прийняті до розрахунку тарифів з урахуванням прогнозів індексу цін виробників промислової продукції щодо фактичних витрат очікуваного або базового періоду.

Такий підхід застосовується за умови відсутності факторів і обґрунтувань щодо зміни кількісних показників та зростання тарифних витрат більше ніж на величину добутку двох індексів, застосованих до витрат базового періоду, і одного індексу, застосованого до витрат очікуваного періоду.

Прогнозний індекс цін виробників промислової продукції визначається відповідно до Прогнозу економічного і соціального розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України.

За наявності прогнозу індексу цін виробників промислової продукції за кількома сценаріями застосовується найменше значення індексу.

Витрати, об'єктивне нормування яких неможливе, плануються з урахуванням витрат за базовий період, прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та на підставі кошторисів, прайсів та інших обґрунтовуючих матеріалів.

Індекси цін виробників промислової продукції не застосовуються до регульованих цін/тарифів та/або витрат на оплату праці, паливо, податки, збори та інші передбачені законодавством обов'язкові платежі, орендну плату (крім експлуатаційних витрат), амортизацію, коригування планованої річної тарифної виручки, фінансові витрати.

1.15. Витрати, що носять періодичний характер, мають бути підтверджені, зокрема графіком проведення конкретного виду робіт на планований період, затвердженим наказом підприємства та оборотно-сальдовими відомостями за попередній період проведення останнього такого виду робіт.

Витрати на паливно-мастильні матеріали для транспортних засобів, заміну шин та акумуляторних батарей розраховуються нормативним методом.

До розрахунків витрат на паливно-мастильні матеріали необхідно додатково надавати затверджений керівником підприємства наказ щодо приналежності того чи іншого транспортного засобу до конкретного виду діяльності ліцензіата.

У разі наявності на підприємстві юридичної служби та одночасно планованих тарифних витрат на юридичне обслуговування необхідне додаткове обґрунтування щодо доцільності включення зазначених витрат у тариф на виробництво теплової енергії.

1.16. До розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії не включаються витрати, які не є необхідними для здійснення ліцензованої діяльності або не мають належного економічного обґрунтування, а саме:

- суми визнаних штрафів, пені, неустойки;
- суми нестачі та втрат від псування цінностей;
- суми благодійної, гуманітарної допомоги;
- судовий збір та пов'язані з ним експертні послуги;

витрати, понесені внаслідок участі та/або функціонування ринку електричної енергії (крім витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії, її передачею і розподілом, які виникають за умови відсутності власної генерації електричної енергії);

витрати, пов'язані з транспортуванням та постачанням теплової енергії (на підживлення теплової мережі).

Витрати, які не використовуються для визначення об'єкта оподаткування відповідно до вимог Податкового кодексу України або перевищують межі відповідних витрат, не включаються до розрахунків тарифів на виробництво теплової енергії.

1.17. У разі отримання обладнання/матеріалів як гуманітарної та/або благодійної допомоги, фінансової допомоги (коштів державного бюджету та місцевих бюджетів, фондів підтримки тощо) для його придбання ліцензіату необхідно надати підтвердження, що зазначена допомога не врахована у витратах планованого періоду на ремонтні роботи, сировину і матеріали тощо.

1.18. По окремих статтях витрат планованого періоду, по яких не були понесені витрати в базовому періоді та/або очікуваному періоді, додаються детальні розрахунки та обґрунтування доцільності їх включення в тариф на виробництво теплової енергії.

1.19. Заявник зобов'язаний використовувати кошти, отримані в результаті здійснення ліцензованої діяльності, виключно на витрати, передбачені структурою встановлених тарифів та схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою.

1.20. Усі показники у натуральному, грошовому виразі та питомі показники на одиницю продукції наводяться у цілих числах з точністю до двох знаків після коми, окрім показника щодо обсягу відпуску теплової енергії з колекторів теплогенеруючих джерел ліцензіата, який зазначається з трьома знаками після коми.

1.21. Розрахунки окремих статей витрат повної собівартості виробництва теплової енергії, зокрема витрати на паливо, енергію зі сторони, податки та збори, комплексне хімоводоочищення надаються із зазначенням як цінових, так і кількісних показників, у тому числі за базовий та очікуваний періоди.

1.22. Кошти, що були зекономлені протягом строку дії тарифів у результаті підтвердження заходів з енергозбереження, можуть використовуватися ліцензіатом у встановленому порядку для стимулювання скорочення питомих витрат паливно-енергетичних та інших матеріальних ресурсів, відновлення активів, матеріального заохочення працівників, розрахунків за енергосервісними договорами, які здійснюються за рахунок досягнутого в результаті здійснення енергосервісу скорочення споживання та/або відповідних витрат.

1.23. У разі якщо ліцензіат провадить діяльність у межах кількох територіальних громад, здійснює ведення окремого обліку та подання звітності, від імені головного підприємства можуть бути сформовані та розраховані окремі тарифи на виробництво теплової енергії для відокремлених підрозділів (для кожної територіальної громади). Заявник надає пояснення щодо необхідності такого розрахунку.

1.24. У разі наявності у ліцензіата відокремлених підрозділів, які беруть участь у єдиному виробничому процесі (циклі) та здійснюють виконання відповідних робіт та послуг у структурі виробництва теплової енергії, ліцензіатом подаються обґрунтування, розрахунки (кошториси, калькуляції, специфікації тощо) всіх планованих витрат такого підрозділу (у тому числі розподілені загальновиробничі та адміністративні витрати) та їх розподіл на діяльність з виробництва електричної та виробництва теплової енергії.

2. Загальні вимоги до формування планів виробництва та планованих витрат

2.1. Річні плани з виробництва теплової енергії складаються на підставі фактичних даних та планованих обсягів виробництва та відпуску теплової енергії з колекторів.

2.2. Плановані обсяги виробництва визначаються з урахуванням показників укладених зі споживачами договорів на підставі міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких враховуються основні особливості технологічних процесів конкретного виробництва, та Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергетичної системи України.

2.3. При розрахунках тарифів ціни на паливно-мастильні матеріали, хімреагенти, необхідні комплектуючі матеріали, запчастини та інші матеріали та послуги приймаються на підставі цін, які склались на ринку України, комерційних пропозицій (не менше двох), договорів та інших підтверджувальних документів, з урахуванням зростання в межах прогнозного індексу цін виробників промислової продукції. Зростання витрат більше ніж на величину прогнозного індексу цін виробників промислової продукції повинно бути обґрунтоване.

2.4. Для врахування в тарифах коштів на виконання заходів інвестиційної програми ліцензіат подає до НКРЕКП інвестиційну програму відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, а також розрахунок економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми (за можливості їх здійснення).

Економічний ефект від впроваджених заходів схваленої інвестиційної програми за попередні періоди може бути врахований у розрахунках тарифів на виробництво теплової енергії на планований період. У разі необґрунтованого невиконання заходів, що передбачені інвестиційною програмою, НКРЕКП може прийняти рішення про вилучення зі структури тарифів на виробництво теплової енергії невикористаних коштів з додатковим вирахуванням відсотків за користування цими коштами на рівні облікової ставки Національного банку України за минулі періоди.

2.5. При зростанні планованих витрат на виробництво електричної та теплової енергії у порівнянні з базовим періодом більше ніж на величину індексу цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 1) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України, ліцензіат подає обґрунтування такого зростання.

2.6. Планування витрат на оплату праці для включення до структури тарифів здійснюється з урахуванням положень чинного законодавства України на підставі Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876, із забезпеченням мінімальної заробітної плати та інших гарантій з оплати праці, передбачених чинним законодавством України. У разі необхідності збільшення чисельності працівників, оплата праці яких включається до витрат на виробництво електричної та теплової енергії, ліцензіат подає до НКРЕКП для погодження відповідні пояснення та обґрунтування таких змін.

3. Визначення величини і групування планованих витрат

3.1. Планування витрат, що включаються до повної собівартості на відпуск електричної та виробництво теплової енергії, здійснюється з урахуванням витрат операційної діяльності, фінансових витрат, пов'язаних з діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, та коригування планованої річної тарифної виручки.

3.2. Обсяг витрат, що включаються до виробничої собівартості, визначається із застосуванням нормативного методу на підставі результатів аналізу витрат за базовий та очікуваний періоди з урахуванням змін, які передбачаються у планованому періоді, цін (тарифів) у планованому періоді та умов договорів. Витрати, об'єктивне нормування яких неможливе, визначаються відповідно до пункту 1.14 глави 1 цієї Методики.

Закупівля товарів та послуг здійснюється ліцензіатом із дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі».

До розрахунків тарифів можуть включатися витрати, які враховують сплату авансових платежів із закупівлі комплектуючих виробів, запчастин з тривалим строком виготовлення, що будуть використовуватись у наступному після планового періоді. Авансові внески визначаються окремо.

3.3. До складу виробничої собівартості електричної та теплової енергії включаються:

1) виробничі послуги, а саме:

витрати на поводження та зберігання відпрацьованого ядерного палива. Витрати визначаються виходячи із наявної кількості вільних комірок, мінімально необхідної їх кількості згідно з технічними рішеннями (за

наявності) та Правилами безпеки при зберіганні й транспортуванні ядерного палива на об'єктах атомної енергетики (ПНАЕ Г-14-029-91), вартості послуг з переробки та (або) зберігання одного кілограма важкого металу у відповідному періоді, вартості послуг зі зберігання та повернення продуктів переробки відпрацьованого ядерного палива.

Обсяг фінансування визначається з урахуванням обсягу необхідних витрат на поводження та зберігання відпрацьованого ядерного палива та з урахуванням авансів, що мають бути сплачені у планованому періоді за послуги, що надаватимуться у періоді, наступному після планованого періоду, та (або) оплати у планованому періоді за послуги, що були надані у базовому періоді. Авансові внески, за необхідності, визначаються окремо.

До розрахунків тарифів включається вартість послуг з транспортування відпрацьованого ядерного палива, що підлягають сплаті у планованому періоді.

Обсяг вивезення відпрацьованого ядерного палива погоджується з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики у сфері безпеки використання ядерної енергії;

витрати, пов'язані з підвищенням безпеки та продовженням терміну експлуатації ядерних енергоблоків (некапітального характеру);

експлуатаційні послуги (некапітального характеру);

вартість послуг сторонніх організацій, ремонтних підрозділів та інших допоміжних виробництв з ремонту будівель, споруд, устаткування та транспортних засобів. Ремонтні роботи можуть поділятися на ті, що виконуються за затвердженими регламентами, та ті, що виконуються понад регламентом;

інші послуги виробничого характеру;

2) сировина і допоміжні матеріали, а саме:

вартість матеріалів, які використовуються для ремонту основних засобів, інших необоротних матеріальних активів (регламентні та понадрегламентні роботи);

експлуатаційні витрати (у тому числі вартість малоцінних і швидкозношуваних предметів):

вартість матеріалів на утримання та експлуатацію обладнання;

вартість матеріалів на утримання та експлуатацію будівель та споруд;

вартість спеціального одягу та засобів індивідуального захисту;

витрати на охорону праці, що визначаються згідно з вимогами Закону України «Про охорону праці».

Обсяг таких витрат визначається згідно з нормами використання відповідних ресурсів з урахуванням витрат за базовий період, цін (тарифів) на них у планованому періоді, за винятком вартості зворотних відходів виробництва;

3) витрати на придбання свіжого ядерного палива для виробництва електричної та теплової енергії визначаються виходячи з ринкових котирувань

(короткострокових та довгострокових) на урановмісну сировину (U_3O_8), послуг конверсії та збагачення, які є невід'ємними складовими при виробництві тепловиділяючих збірок, що мають бути завантажені до активної зони реактора на заміну відпрацьованим та вивантаженим до басейну витримки паливних збірок у планованому періоді, та інших витрат, пов'язаних з виробництвом ядерного палива.

Ціни на урановмісну сировину, послуги конверсії та збагачення визначаються виходячи з цін, опублікованих в інформаційних оглядах «Ux Weekly» та «Nuclear Market Review». Послуги з фабрикації ядерного палива визначаються згідно з умовами відповідних контрактів.

До розрахунків тарифів включається вартість послуг з транспортування свіжого ядерного палива та ядерних матеріалів, що підлягають оплаті у планованому періоді.

До розрахунків тарифів можуть включатися витрати на придбання ядерних матеріалів та фінансування окремих стадій виробництва ядерного палива, що використовуватиметься при виробництві тепловиділяючих збірок, які будуть поставлятися у планованому періоді; витрати на сплату авансових платежів із закупівлі свіжого ядерного палива та ядерних матеріалів, що будуть постачатися у періоді, наступному після планованого періоду; витрати, пов'язані з впровадженням нових видів ядерного палива та супроводом експлуатації ядерного палива;

4) витрати на придбання електричної енергії, які визначаються на підставі розрахунків, питомих норм споживання та технологічних нормативів, діючих цін (тарифів) на електричну енергію;

5) витрати на оплату праці (основна заробітна плата, додаткова заробітна плата та інші виплати працівникам підприємства), які визначаються відповідно до вимог Закону України «Про оплату праці» та з урахуванням пункту 2.6 глави 2 цієї Методики;

6) єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників підприємства виходячи із запланованих витрат на оплату праці;

7) амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення розраховані відповідно до положень Податкового кодексу України.

Обов'язковим є погодження з НКРЕКП напрямків використання амортизації (на виконання заходів інвестиційної програми, проведення ремонтів тощо);

8) інші витрати, а саме:

загальнодержавні та місцеві податки, збори та інші обов'язкові платежі; витрати на пожежну охорону;

витрати на сторожову і воєнізовану охорону, послуги Державної служби України з надзвичайних ситуацій, у тому числі оплата послуг сторонніх організацій;

витрати, пов'язані з забезпеченням охорони ядерних установок військовими частинами Національної гвардії України та витрати на утримання загонів відомчої воєнізованої охорони;

витрати на інші види охорони;

витрати, пов'язані з забезпеченням охорони та оборони під час транспортування свіжого ядерного палива та відпрацьованого ядерного палива;

витрати на спецхарчування;

транспортні витрати на перевезення працівників від місця знаходження підприємства або пункту збору до місця роботи і назад;

витрати, пов'язані з професійною підготовкою, перепідготовкою;

витрати на придбання типографських бланків, канцелярського приладдя, паперу тощо;

витрати на оренду основних засобів (будівель, приміщень, обладнання тощо);

витрати на повірку засобів вимірювальної техніки;

платежі зі страхування відповідальності суб'єктів господарювання, інших юридичних осіб, у користуванні яких є об'єкти підвищеної небезпеки, за шкоду, яка може бути заподіяна внаслідок надзвичайних ситуацій;

платежі зі страхування майна суб'єктів господарювання, обов'язкового страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів, а також окремих категорій працівників, зайнятих у виробництві відповідних видів продукції (робіт, послуг) безпосередньо на роботах з підвищеною небезпекою для життя та здоров'я, передбачених законодавством;

платежі зі страхування відповідальності оператора ядерної установки за ядерну шкоду відповідно до законодавства;

інші платежі за договорами страхування, обов'язковість укладення яких передбачена законодавством;

оплата службових відряджень, пов'язаних із виробничою діяльністю, у межах, передбачених чинним законодавством норм;

витрати на медико-санітарне забезпечення персоналу згідно з чинним законодавством України;

витрати на цивільний захист;

оплата за використання та обслуговування технічних засобів управління, вузлів зв'язку, засобів охоронної та пожежної сигналізації тощо;

оплата вартості ліцензій та інших державних дозволів для ведення господарської діяльності ліцензіата;

витрати на заходи, пов'язані із утриманням та експлуатацією інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури;

витрати на користування, експлуатацію та сервісне обслуговування у сфері інформаційних технологій;

витрати на проведення технічної інвентаризації, паспортизації та реєстрації прав власності на нерухоме майно;

внески на регулювання, що розраховуються відповідно до ставки внесків на планований період і відповідної планованої товарної продукції заявника, отриманої за розрахунком тарифів на виробництво теплової енергії;

витрати на інші потреби, не передбачені попередніми статтями, у тому числі витрати за енергосервісними договорами для здійснення комплексу енергозберігаючих (енергоефективних) та інших заходів, спрямованих на скорочення споживання паливно-енергетичних ресурсів та/або скорочення витрат на їх оплату.

3.4. До адміністративних витрат належать витрати на утримання ліцензіатом апарату управління підприємством, задіяного в діяльності з виробництва електричної енергії та теплової енергії, до якого відноситься керівництво, апарат при керівництві, служби і відділи згідно з діючою номенклатурою ліцензіата. Витрати на утримання включають матеріально-технічне забезпечення, у тому числі транспортне обслуговування, пов'язане з управлінням виробництвом, а також утримання технічних засобів управління (обчислювальної техніки, засобів зв'язку, сигналізації тощо).

При здійсненні ліцензіатом іншої діяльності, крім виробництва електричної та теплової енергії, адміністративні та загальновиробничі витрати між видами діяльності розподіляються на підставі документа, що визначає методику розподілу витрат на підприємстві, та підтверджуються відповідними формами звітності, що подаються до НКРЕКП.

Обсяг адміністративних витрат визначається із застосуванням нормативного методу на підставі результатів аналізу витрат за базовий період з урахуванням змін, які передбачаються у планованому періоді, цін (тарифів) у планованому періоді та умов договорів.

До складу адміністративних витрат включаються:

1) матеріальні витрати:

витрати на утримання та експлуатацію основних засобів та інших необоротних матеріальних активів (будівель, споруд, обладнання, машин та інших основних засобів);

витрати на ремонт основних засобів та інших необоротних матеріальних активів (будівель, споруд, обладнання, машин та інших основних засобів);

вартість матеріалів та малоцінних і швидкозношуваних предметів (МШП);

витрати на утримання й експлуатацію автотранспорту (витрати на технічне обслуговування легкових автомобілів, на паливно-мастильні матеріали тощо), якщо легкові автомобілі використовуються як технологічний транспорт у виробничій діяльності підприємства;

витрати на придбання канцелярського приладдя;

витрати на опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення та інше утримання будівель і службових приміщень загальногосподарського використання;

2) витрати на оплату праці відповідно до вимог Закону України «Про оплату праці» та з урахуванням пункту 2.6 глави 2 цієї Методики;

3) єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування;

4) амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів адміністративного призначення, що розраховуються відповідно до положень Податкового кодексу України.

Обов'язковим є погодження з НКРЕКП напрямків використання коштів амортизації (на виконання заходів інвестиційної програми, проведення ремонтів тощо);

5) інші витрати, а саме:

витрати на оплату службових відряджень у межах норм, передбачених чинним законодавством України;

витрати на оплату послуг зв'язку (поштовий, телеграфний, телефонний, телефакс тощо);

витрати, пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ, включаючи оплату за розрахункове обслуговування;

оплата вартості ліцензій та інших державних дозволів для ведення господарської діяльності ліцензіата, крім витрат, що включаються до виробничої собівартості;

витрати, пов'язані зі сплатою податків і зборів, крім витрат, що включаються до виробничої собівартості;

витрати на оренду основних засобів (будівель, приміщень, обладнання тощо);

витрати на проведення обов'язкового аудиту фінансової звітності згідно з чинним законодавством України;

витрати, пов'язані з підготовкою (навчанням) та перепідготовкою кадрів, що проводяться з метою підвищення професійного рівня працівників;

витрати на придбання спеціальної літератури для інформаційного забезпечення, у тому числі з питань чинного законодавства України, і передплату спеціалізованих періодичних видань;

витрати, пов'язані із супроводженням програмного забезпечення, користування інформаційними мережами, програмними продуктами;

витрати на пожежну охорону та на охорону об'єктів;

витрати на охорону праці, що визначаються згідно з вимогами Закону України «Про охорону праці»;

інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях, з обґрунтуванням необхідності їх включення в плановані витрати.

3.5. До складу інших операційних витрат включаються витрати, пов'язані з операційною діяльністю з виробництва електричної та теплової енергії, які не ввійшли до складу виробничої собівартості та адміністративних витрат, а саме:

1) на соціальний розвиток, а саме:

витрати на утримання приміщень, що надаються безоплатно підприємствам громадського харчування або використовуються ліцензіатом самостійно для обслуговування працівників, що перебувають з ліцензіатом у трудових відносинах, включаючи амортизацію, витрати на проведення поточного ремонту приміщення, на опалення, водопостачання, електропостачання;

кошти, що відраховуються професійним спілкам, які визначаються згідно з вимогами Закону України «Про професійні спілки, їх права та гарантії діяльності»;

пільги, передбачені чинним законодавством України і колективним договором;

2) на дослідження та розробку – витрати на науково-дослідні та проектно-конструкторські роботи;

3) інші витрати операційної діяльності:

відшкодування витрат Пенсійного фонду України на виплату та доставку пенсій, призначених на пільгових умовах;

відрахування коштів на спеціальний рахунок відповідно до Закону України «Про впорядкування питань, пов'язаних із забезпеченням ядерної безпеки» з метою формування фінансового резерву для припинення експлуатації та зняття з експлуатації ядерних установок;

обов'язкові внески до ядерних товариств;

інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях, з обґрунтуванням необхідності їх включення в плановані витрати.

3.6 Фінансові витрати включаються до розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії лише за кредитними договорами (чи іншими запозиченнями), рішення про укладення яких прийняті Кабінетом Міністрів України, або за запозиченнями, умови яких узгоджені з НКРЕКП.

3.7. Планований прибуток, що включається до розрахунку тарифів, складається із нерозподіленого прибутку та податку на прибуток.

Величина нерозподіленого прибутку визначається з урахуванням складової частини зазначеного прибутку, що передбачається для здійснення

необхідних інвестицій відповідно до інвестиційної програми ліцензіата, погашення кредитів, виплати дивідендів тощо.

На підставі рішення НКРЕКП нерозподілений прибуток може бути використаний на фінансування інвестиційної програми, забезпечення погашення основної суми запозичень та як обігові кошти.

Для стабільної та беззбиткової роботи ліцензіата з виробництва теплової енергії в тарифах на виробництво теплової енергії можуть враховуватись:

витрати на розвиток виробництва (виробничі інвестиції, у тому числі на заходи, пов'язані із улаштуванням інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури ліцензіата);

основна сума запозичень;

обігові кошти у розмірі, що не перевищує 4 % від планованої повної собівартості виробництва теплової енергії (без урахування коригування планованої річної тарифної виручки) по кожній з категорій споживачів. У разі необхідності, зокрема з метою розрахунку тарифів за категоріями споживачів на одному рівні, відсоткова величина обігових коштів може бути різною. Такі кошти ураховуються у разі надання ліцензіатом обґрунтувань щодо необхідності їх урахування та цільового спрямування, зокрема на фінансування витрат, пов'язаних з придбанням природного газу, електричної енергії, а також інших витрат, пов'язаних з виробництвом теплової енергії, визначених структурою тарифів;

дивіденди;

інше обґрунтоване використання прибутку.

Податок на прибуток розраховується відповідно до Податкового кодексу України.

4. Процедура встановлення та зміни тарифів

4.1. Для встановлення тарифів на виробництво теплової енергії ліцензіат подає:

- 1) заяву за встановленою формою (додаток 1 до цієї Методики);
- 2) розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії АЕС (додаток 2 до цієї Методики);
- 3) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність, характеристики обладнання, зміни, що відбулись після останнього перегляду тарифу для ліцензіата, форма власності підприємства та інше) та щодо необхідності встановлення нових тарифів, що включає обґрунтування планованих витрат ліцензіата за їх складовими та аналіз результатів фінансово-господарської діяльності за базовий період й очікувані зміни у планованому періоді;

4) розрахунок витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом та на постачання свіжого ядерного палива на планований період (у фізичних та грошових одиницях виміру) (додаток 3 до цієї Методики);

5) довідку про чисельність та оплату праці персоналу, задіяного у виробництві електричної та теплової енергії (додаток 4 до цієї Методики), з окремо визначеною кількістю осіб зовнішніх сумісників та ремонтного персоналу;

6) розрахунок розподілу адміністративного та загальновиробничого персоналу на всі види діяльності підприємства;

7) розрахунок середньооблікової кількості працівників в еквіваленті повної зайнятості за базовий період;

8) розрахунок плинності кадрів за базовий період;

9) діючий штатний розпис підприємства на базовий період з інформацією по динаміці чисельності персоналу за категоріями за останні 3 роки;

10) форму № 1-ПВ (квартальна) «Звіт із праці», затверджену наказом Державної служби статистики України від 15 квітня 2024 року № 117, за попередній та базовий період;

11) додаток АМ до рядка 1.2.1 додатка РІ до рядка 03 РІ Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за попередній та базовий період;

12) розшифровки статей витрат виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат, що відносять до виробництва електричної та теплової енергії (додаток 5 до цієї Методики), статті витрат деталізуються постанційно;

13) перелік заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додатки 6 та 7 до цієї Методики), які виконуються за рахунок витрат на ремонтні роботи (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизація»), планованого прибутку та інших джерел фінансування. Ліцензіат надає пояснювальну записку з детальною інформацією щодо необхідності виконання запланованих заходів, які передбачається виконати у планованому періоді. Плановані витрати на ремонтні роботи повинні бути підтверджені державними, галузевими нормативами витрат ресурсів,

кошторисами, дефектними актами, актами обстеження, висновками експертних комісій та спеціалізованих організацій, комерційними пропозиціями, прайсами, графіками ремонтів, наказами підприємства, відповідними договорами (за наявності) тощо.

У випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії на планований період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду звернутися до НКРЕКП листом щодо внесення змін до структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт (далі – лист щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт) із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додатки 6 та 7 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з відповідними обґрунтуваннями згідно з вимогами, визначеними в абзаці першому цього підпункту.

Використання коштів, передбачених діючою структурою тарифів на виробництво теплової енергії для виконання ремонтних робіт (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту у статті «сировина та допоміжні матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизація»), здійснюється ліцензіатом за погодженням з НКРЕКП переліку заходів та витрат на їх реалізацію відповідно до абзацу другого цього підпункту.

Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт (додатки 8 та 9 до цієї Методики) надається до НКРЕКП щоквартально наростаючим підсумком та за підсумками року;

14) напрямки використання прибутку;

15) розшифровку витрат по статті «експлуатаційні витрати» (без збору за спеціальне використання води) (додаток 10 до цієї Методики);

16) інформацію щодо балансової вартості та амортизації основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів (згідно з Податковим кодексом України) (додаток 11 до цієї Методики) з розбивкою за групами та видами ліцензованої діяльності у сфері тепlopостачання на початок року планованого періоду, за попередній період, базовий та очікуваний періоди;

17) копію Облікової політики підприємства;

18) розрахунок розподілу на всі види діяльності ліцензіата витрат, які прямо (безпосередньо) не відносяться до господарської діяльності з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на АЕС (додаток 12 до цієї Методики);

19) укладені договори/контракти на закупівлю паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії;

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

21) копію рішення органу місцевого самоврядування про ставки земельного податку;

22) копію наказу підприємства про встановлення норм витрат палива та мастильних матеріалів на автомобільному транспорті ліцензіата;

23) довідку про використання обігових коштів діючого тарифу на виробництво теплової енергії (у разі наявності).

Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись переліку заходів та запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії. У разі необхідності виконання ремонтних робіт, що не були передбачені встановленою структурою тарифів на виробництво теплової енергії, ліцензіат повинен звернутися до НКРЕКП листом щодо внесення змін до структури тарифів на виробництво теплової енергії з наданням відповідних обґрунтовуючих матеріалів, але, як правило, не пізніше ніж за 1 місяць до закінчення періоду, на який здійснено встановлення тарифів та їх структури.

Документи та обґрунтовуючі матеріали, зазначені у цьому пункті, подаються до НКРЕКП у паперовому вигляді, розрахунки подаються в електронному вигляді у форматі Excel.

Додатки 2 – 12 до цієї Методики подаються в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги».

Для підтвердження планованих статей витрат ліцензіат зобов'язаний надати всі необхідні документи, розрахунки та обґрунтування.

На вимогу НКРЕКП надаються інші додаткові матеріали.

4.2. Заява та розрахунки тарифів подаються для реєстрації до НКРЕКП не пізніше ніж за 90 календарних днів до початку планованого періоду, крім заяви щодо коригування (зміни) окремих складових тарифів. Разом з заявою

ліцензіат подає проєкт інвестиційної програми на відповідний прогностичний період.

Сторінки документів, що додаються до заяви та обґрунтовуючі матеріали, що додаються до листа щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт, нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата (уповноваженої ним особи). Документи, що надаються як обґрунтування витрат, повинні бути підписані керівником ліцензіата (уповноваженою ним особою), їх копії повинні бути належним чином завірені.

Протягом 30 днів з дня подачі заяви ліцензіат має право подавати уточнення та обґрунтування до розрахунків тарифів за окремими їх складовими, якщо за цей період відбулись зміни, які не залежать від ліцензіата і у планованому періоді вплинуть на його витрати (зміна законодавчої бази, оновлення статистичних даних тощо).

Ліцензіат забезпечує достовірність наданої ним інформації.

4.3. У разі якщо заява та додані до неї документи або лист щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт та додані до нього обґрунтовуючі матеріали не відповідають вимогам цієї Методики, така заява або лист залишається без розгляду, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата протягом 30 робочих днів з дати реєстрації заяви або листа.

4.4. У разі відповідності заяви та доданих до неї документів вимогам цієї Методики НКРЕКП розглядає їх протягом 90 календарних днів з дати реєстрації заяви в НКРЕКП.

4.5. НКРЕКП має право звернутися до ліцензіата з метою отримання у визначений НКРЕКП строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів, необхідних для підтвердження розрахунків тарифів запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, та вирішення спірних питань, що виникли під час розгляду заяви щодо встановлення/коригування тарифів або листа щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт та доданих до нього обґрунтовуючих матеріалів.

Якщо ліцензіат на звернення (запит) НКРЕКП (у тому числі за допомогою електронних засобів зв'язку) щодо надання додаткової інформації, необхідної для підтвердження розрахунків тарифів, не надав у визначений строк додаткових пояснень та обґрунтувань, НКРЕКП має право не включати до розрахунків тарифів витрати, щодо яких не отримано додаткових письмових пояснень та обґрунтувань.

Якщо ліцензіат на звернення (запит) НКРЕКП (у тому числі за допомогою електронних засобів зв'язку) не надав у визначений строк додаткових пояснень та обґрунтувань щодо наданих матеріалів, необхідних для підтвердження запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, НКРЕКП має право залишити без розгляду лист щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт та додані до нього обґрунтовуючі матеріали.

НКРЕКП може ініціювати проведення експертизи розрахунків і обґрунтовуючих матеріалів ліцензіата із залученням відповідних фахівців, про що письмово повідомляє ліцензіата.

Розгляд заяви щодо встановлення/коригування тарифів призупиняється на строк проведення експертизи розрахунків та отримання обґрунтовуючих матеріалів ліцензіата за письмовим запитом, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата.

Строк розгляду заяви щодо встановлення/коригування тарифів продовжується на період, що триває з дня письмового запиту НКРЕКП щодо необхідності надання додаткових письмових обґрунтувань щодо наданих матеріалів та/або іншої додаткової інформації, необхідної для вирішення питань, що виникли під час розгляду заяви та/або проведення експертизи розрахунків і обґрунтовуючих матеріалів, до дня отримання письмової відповіді заявника та/або результатів експертизи.

4.6. Рішення щодо встановлення/коригування тарифів, їх структури та окремих її складових приймається НКРЕКП на засіданнях, що проводяться у формі відкритих слухань, із дотриманням вимог Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

За результатами аналізу господарської діяльності у період регулювання (поточний період, на який здійснено встановлення тарифів) НКРЕКП може ініціювати зміну тарифів на виробництво теплової енергії у зв'язку з додатково отриманим доходом за рахунок зменшення витрат на паливо, зміною обсягів виробництва теплової енергії, зміною структури запланованих витрат установлених тарифів на виробництво теплової енергії чи інших факторів.

4.7. Рішення НКРЕКП про встановлення тарифів та їх структури оформлюється постановою. Структура тарифів має конфіденційний характер. До структури тарифів додаються розрахунки окремих її складових.

4.8. Ліцензіат зобов'язаний використовувати кошти, отримані від здійснення ліцензованої діяльності, виключно відповідно до встановленої структури тарифів.

4.9. Зміна тарифів може бути ініційована ліцензіатом або НКРЕКП.

4.10. Підставами для звернення ліцензіата до НКРЕКП із заявою щодо коригування тарифів та їх структури можуть бути обставини, що впливають або можуть вплинути на результати діяльності ліцензіата в період регулювання:

1) зміна величини окремих витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії, з причин, які не

залежать від ліцензіата, зокрема збільшення або зменшення податків, зборів, платежів, орендної плати та амортизації, підвищення або зниження цін і тарифів на паливно-енергетичні та інші матеріальні ресурси, зміни обсягу фінансових витрат, складової планованого прибутку, що призводить до зміни обсягу планованої річної товарної продукції більше ніж на 4 %;

2) прийняття у встановленому порядку рішень про необхідність залучення інвестицій за рахунок власних джерел для фінансування інвестиційних програм ліцензіата;

3) зміна законодавчої бази, що впливає на розрахунки тарифів.

4.11. Для зміни тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву щодо коригування тарифів (додаток 1 до цієї Методики) та додані до неї відповідні розрахунки та обґрунтування планованих змін, що передбачені вимогами цієї Методики.

До заяви додається комплект документів з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями планованих змін, що передбачені вимогами цієї Методики.

4.12. У разі якщо протягом строку дії встановлених тарифів на виробництво теплової енергії відбулися зміни за окремими статтями витрат у структурі тарифів, які не призводять до зміни загальної величини тарифу, ліцензіат може здійснити актуалізацію структури тарифів шляхом перерозподілу врахованих у діючих тарифах витрат між окремими статтями витрат, за якими відбулися зміни, та звернутися до НКРЕКП із заявою щодо встановлення тарифів на рівні діючих шляхом внесення змін до структури тарифів.

До такої заяви додається комплект документів з відповідними розрахунками та обґрунтуваннями планованих змін, що передбачені вимогами цієї Методики.

4.13. Підставами для зміни тарифів за ініціативою НКРЕКП є:

1) зміна витрат, які впливають на фінансовий стан ліцензіата, якщо це призводить до зміни величини планованої річної товарної продукції більше ніж на 4 %;

2) зміна обсягів виробництва електричної енергії відповідно до Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергетичної системи України на відповідний рік;

3) нецільове використання коштів ліцензіатом або відхилення від напрямків та/або обсягів витрат, встановлених структурою тарифів, та/або

відхилення від обсягів окремих її складових, встановлених у додатках до структури тарифів (у разі наявності), більше ніж на 4 %;

4) результати перевірки додержання ліцензіатом ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії;

5) невиконання ліцензіатом схваленої НКРЕКП в установленому порядку інвестиційної програми з урахуванням результатів перевірки додержання ліцензіатом ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії;

6) надання ліцензіатом до НКРЕКП недостовірної інформації при обґрунтуванні та розрахунку тарифів та форм звітності;

7) наявність перехресного субсидювання між видами господарської діяльності ліцензіата.

4.14. НКРЕКП має право відмовити ліцензіату у встановленні/коригуванні тарифів на виробництво теплової енергії за таких обставин:

1) якщо не усунені порушення ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, виявлені за результатами перевірки;

2) якщо зміна величини витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності, призводить до зміни тарифу менше ніж на 4 % від встановленого НКРЕКП рівня;

3) порушені вимоги цієї Методики щодо формування тарифів на виробництво теплової енергії.

Додаток 1
до Методики формування,
розрахунку та встановлення
тарифів на теплову енергію, що
виробляється на атомних
електростанціях

Голові Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

ЗАЯВА
про встановлення тарифів на виробництво теплової енергії суб'єкта
господарювання
(повний перегляд/коригування)
(необхідне підкреслити)

(назва ліцензіата)

Прошу розглянути заяву та додані до неї матеріали про встановлення
тарифів на

(вид ліцензованої діяльності)

Підтверджую, що додані до заяви документи містять достовірну
інформацію.

До заяви додаються (загальна кількість томів ___ на ___ сторінках):

(перелік документів)

Керівник ліцензіата

_____ (підпис)

_____ (власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

« ___ » _____ 20__ року

продукції)										
на виробництво т/е для населення	грн/Гкал									
на виробництво т/е для релігійних організацій	грн/Гкал									
на виробництво т/е для бюджетних установ	грн/Гкал									
на виробництво т/е для інших споживачів	грн/Гкал									
Прибуток на виробництво електричної енергії та (або) теплової енергії	млн грн									
на виробництво т/е для населення	млн грн									
на виробництво т/е для релігійних організацій	млн грн									
на виробництво т/е для бюджетних установ	млн грн									
на виробництво т/е для інших споживачів	млн грн									
Прибуток на виробництво електричної енергії та (або) теплової енергії (на одиницю продукції)	коп/кВт·год, грн/Гкал									
на виробництво т/е для населення	грн/Гкал									
на виробництво т/е для релігійних організацій	грн/Гкал									
на виробництво т/е для бюджетних установ	грн/Гкал									
на виробництво т/е для інших споживачів	грн/Гкал									
Ціна натурального палива, у т. ч.:	грн									
<i>вказати вид палива</i>	грн									
<i>вказати вид палива</i>	грн									
Встановлена потужність	МВт, Гкал/год									
Середньооблікова/планована чисельність персоналу	осіб									
Середня заробітна плата	грн									
Витрати на оплату праці (усього)	млн грн									
Відсоток заробітної плати у ст. «Адміністративні витрати»	%									
Витрати на ремонтне обслуговування	млн грн									
Витрати на сплату податків та зборів	млн грн									

Керівник ліцензіата

_____ (підпис)

_____ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Вартість постачання СЯП*	валюта платежу, тис.																		
Оплата за фабрикацію СЯП (згідно з графіком платежів) у планованому періоді	валюта платежу, тис.																		
Оплата за ядерні матеріали для СЯП (згідно з графіком платежів) у планованому періоді	валюта платежу, тис.																		
Транспортні витрати	валюта платежу, тис.																		
Авансові платежі на постачання СЯП, що постачатиметься у наступному періоді	валюта платежу, тис.																		
<i>у т. ч.: авансові платежі за фабрикацію СЯП, що постачатиметься у наступному періоді</i>	валюта платежу, тис.																		
<i>авансові платежі за ядерні матеріали для СЯП, що постачатиметься у наступному періоді</i>	валюта платежу, тис.																		
Усього витрат на постачання свіжого ядерного палива	валюта платежу, тис.																		
	тис. грн																		
Інші платежі, пов'язанні з постачанням СЯП	валюта платежу, тис.																		
	тис. грн																		
Загальні витрати на постачання свіжого ядерного палива	тис. грн																		

Керівник ліцензіата

(підпис)

(власне ім'я ПРИЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

* У разі існування окремих етапів створення ТВЗ зазначається вартість кожного етапу.

Окремо зазначаються курси валют, що були застосовані при розрахунку витрат.

До розрахунку подається графік платежів з вивезення відпрацьованого та постачання свіжого ядерного палива.

Усього працівників ліцензіата у т. ч.:									
виробничий персонал									
керівники									
інші працівники (професіонали, фахівці, технічні службовці та робітники)									
не виробничий персонал									
керівники									
інші працівники (професіонали, фахівці, технічні службовці та робітники)									
Довідково усього:									
зовнішні сумісники									
ремонтний персонал									
Працівники ліцензіата, витрати на оплату праці яких віднесені до «виробничої собівартості»									
Працівники ліцензіата, витрати на оплату праці яких віднесені до «адміністративних витрат»									
Працівники ліцензіата, витрати на оплату праці яких віднесені до інших статей витрат									

Керівник ліцензіата

(підпис)

(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Додаток 5

до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на атомних електростанціях

Розшифровки статей витрат

виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат, що відносять до виробництва електричної та теплової енергії

Без ПДВ

Найменування показників	Базовий період, тис. грн	Діючий тариф, тис. грн	Очікуваний період, тис. грн	Планований період, тис. грн
Виробнича собівартість, у т. ч.:				
виробничі послуги				
витрати на поводження та зберігання відпрацьованого ядерного палива (фінансування)				
підвищення безпеки АЕС (некапітального характеру) (узагальнені заходи із розбивкою по станціях та блоках) *				
продовження терміну експлуатації (некапітального характеру) (узагальнені заходи із розбивкою по станціях та блоках) *				
експлуатаційні послуги (некапітального характеру) *				
витрати на ремонт (послуги сторонніх організацій), у т. ч.:				
<i>регламентні роботи за нормативом (1)</i>				
<i>регламентні роботи за нормативом (2)</i>				
<i>понадрегуламентні роботи</i>				
<i>авансові платежі</i>				
транспортні послуги				
підготовчі заходи на зняття з експлуатації ядерних установок (некапітального характеру)				
інші послуги виробничого характеру				
сировина і допоміжні матеріали				
витрати на ремонт (сировина та допоміжні матеріали), у т. ч.:				
<i>регламентні роботи за нормативом (1)</i>				

регламентні роботи за нормативом (2)				
понадрегуламентні роботи				
авансові платежі				
експлуатаційні витрати (у тому числі МШП):				
утримання та експлуатація обладнання *				
утримання та експлуатація будівель та споруд *				
спецодяг та засоби індивідуального захисту				
витрати на охорону праці				
ядерне паливо				
у т. ч. авансові платежі за постачання ядерного палива у наступному році				
енергія зі сторони				
витрати на придбання електричної енергії, визначені на підставі розрахунків, питомих норм споживання та технологічних нормативів, діючих цін (тарифів) на електричну енергію				
витрати на оплату праці				
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування				
амортизація				
інші витрати				
суми податків, зборів та інших, передбачених законодавством України, платежів, які відносяться до собівартості продукції і сплачуються незалежно від результатів фінансово-господарської діяльності підприємства. Загальнодержавні податки, збори та інші обов'язкові платежі, у т. ч.:				
плата за землю				
екологічний податок, у т. ч.:				
збір за утворення та тимчасове зберігання радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені)				
інший екологічний податок				
рентна плата за спеціальне використання води				
податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки				
рентна плата за користування надрами				
інші податки та обов'язкові платежі				
збір на соціально-економічну компенсацію ризику населення згідно з Законом України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку»				
витрати на пожежну охорону				
витрати на сторожову і воєнізовану охорону, послуги Державної служби України з надзвичайних ситуацій, у тому числі оплата послуг сторонніх організацій				
витрати, пов'язані з забезпеченням охорони ядерних установок військовими частинами Національної гвардії України та витрати на утримання загонів відомчої воєнізованої охорони				

інші види охорони				
витрати, пов'язані з забезпеченням охорони та оборони під час транспортування свіжого ядерного палива та відпрацьованого ядерного палива				
витрати на спецхарчування				
транспортні витрати на перевезення працівників від місця знаходження підприємства або пункту збору до місця роботи і назад				
витрати, пов'язані з професійною підготовкою, перепідготовкою та підтриманням професійної майстерності працівників підприємства за профілем його діяльності (утримання навчальних класів, тренажерних центрів тощо)				
витрати на придбання типографських бланків, канцелярського приладдя, паперу тощо				
витрати на оренду основних засобів (будівель, приміщень, обладнання тощо)				
перевірка засобів вимірювальної техніки				
платежі зі страхування відповідальності суб'єктів господарювання, інших юридичних осіб, у користуванні яких є об'єкти підвищеної небезпеки, за шкоду, яка може бути заподіяна внаслідок надзвичайних ситуацій				
платежі зі страхування майна суб'єктів господарювання, обов'язкового страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів, а також окремих категорій працівників, зайнятих у виробництві відповідних видів продукції (робіт, послуг) безпосередньо на роботах з підвищеною небезпекою для життя та здоров'я, передбачених законодавством				
платежі зі страхування відповідальності оператора ядерної установки за ядерну шкоду відповідно до законодавства				
інші платежі за договорами страхування, обов'язковість укладення яких передбачена законодавством				
оплата службових відряджень, пов'язаних із виробничою діяльністю, у межах передбачених законодавством норм				
витрати на медико-санітарне забезпечення персоналу згідно з чинним законодавством				
витрати на цивільний захист				
оплата за використання та обслуговування технічних засобів управління, вузлів зв'язку, засобів охоронної сигналізації, поштово-телеграфні витрати тощо				
оплата вартості ліцензій та інших державних дозволів для ведення господарської діяльності ліцензіата				
витрати на заходи, пов'язані із утриманням та експлуатацією інженерного захисту критичних елементів об'єктів критичної інфраструктури				
витрати на користування, експлуатацію та сервісне обслуговування у сфері інформаційних технологій				
витрати на проведення технічної інвентаризації, паспортизації та реєстрації прав власності на нерухоме майно				
внески на регулювання				
витрати на інші потреби, не передбачені попередніми статтями				
Адміністративні витрати, у т. ч.:				

матеріальні витрати				
витрати на утримання та експлуатацію основних засобів та інших необоротних матеріальних активів (будівель, споруд, обладнання, машин і інших основних засобів)				
витрати на ремонт основних засобів та інших необоротних матеріальних активів (будівель, споруд, обладнання, машин і інших основних засобів)				
вартість матеріалів та малоцінних і швидкозношуваних предметів				
витрати на утримання і експлуатацію автотранспорту (витрати на технічне обслуговування легкових автомобілів, на паливно-мастильні матеріали тощо), якщо легкові автомобілі використовуються як технологічний транспорт у виробничій діяльності підприємства				
витрати на придбання канцелярського приладдя				
витрати на опалення, освітлення, водопостачання, водовідведення та інше утримання будівель і службових приміщень загальногосподарського використання				
витрати на оплату праці				
єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування				
амортизація				
інші витрати				
витрати на оплату службових відряджень у межах норм, передбачених законодавством				
витрати на оплату послуг зв'язку (поштової, телеграфної, телефонної, телефакс тощо)				
витрати, пов'язані з оплатою послуг комерційних банків та інших кредитно-фінансових установ, включаючи оплату за розрахункове обслуговування				
витрати на оплату вартості ліцензій та інших державних дозволів для ведення господарської діяльності ліцензіата				
витрати, пов'язані зі сплатою податків і зборів, крім витрат, що включаються до виробничої собівартості				
витрати на оренду основних засобів (будівель, приміщень, обладнання тощо)				
витрати на проведення обов'язкового аудиту фінансової звітності згідно з чинним законодавством				
витрати, пов'язані з підготовкою (навчанням) та перепідготовкою кадрів				
витрати на придбання спеціальної літератури для інформаційного забезпечення, у тому числі з питань законодавства, і передплату спеціалізованих періодичних видань				
витрати, пов'язані із супроводженням програмного забезпечення, користуванням інформаційними мережами, програмними продуктами				
витрати на пожежну охорону та на охорону об'єктів				
витрати на охорону праці				
інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях				
Інші операційні витрати, у т. ч.:				
на соціальний розвиток				
витрати на утримання приміщень, що надаються безоплатно підприємствам громадського харчування або використовуються підприємствами самостійно для обслуговування				

працівників, що перебувають з підприємством у трудових відносинах, включаючи амортизацію, витрати на проведення поточного ремонту приміщення, на освітлення, опалення, водопостачання, електропостачання				
кошти, що відраховуються професійним спілкам				
інші соціальні пільги, передбачені законодавством та колективним договором				
на дослідження і розробку				
витрати на науково-дослідні та проєктно-конструкторські роботи				
інші				
відшкодування витрат Пенсійного фонду України на виплату та доставку пенсій, призначених на пільгових умовах				
відрахування коштів на спеціальний рахунок відповідно до Закону України «Про впорядкування питань, пов'язаних із забезпеченням ядерної безпеки» з метою формування фінансового резерву для припинення експлуатації та зняття з експлуатації ядерних установок				
обов'язкові внески до ядерних товариств				
інші витрати, що не знайшли відображення в попередніх статтях				
Фінансові витрати, з них:				
погашення відсотків				
Усього витрат				

* Окремо подається повний перелік заходів/ТМЦ (базового та планованого періоду) у паперовому вигляді, а також в електронному вигляді у форматі Excel із зазначенням їх вартості.

Керівник ліцензіата

(підпис)

(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон:

Електронна пошта:

Додаток 6
до Методики формування,
розрахунку та встановлення тарифів
на теплову енергію, що виробляється
на атомних електростанціях

Перелік заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (послуги сторонніх організацій)

тис. грн (без ПДВ)

Регламентні ремонтні роботи за нормативом 1				
Деталізація обладнання, послуги	Вид ремонту	Базовий період		План витрат на планований період
		план витрат	фактичні витрати	
I. Витрати на ремонтні роботи				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			

...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Усього	КР			
	СР (ІР)			
ІІ. Амортизація, яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			

Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Усього	КР			
	СР (ІР)			
III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			

Усього	КР			
	СР (ПР)			
IV. Прибуток від ліцензованої діяльності				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Усього	КР			
	СР (ПР)			
V. Дохід від іншої діяльності				

Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Усього	КР			
	СР (ІР)			
VI. Кредитні кошти				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Автоматика:				

...	КР			
...	СР (ПР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Усього	КР			
	СР (ПР)			
VII. Бюджетні кошти				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			

...	СР (ІР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Усього	КР			
	СР (ІР)			
VIII. Інші (розшифрувати)				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ІР)			

Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Усього	КР			
	СР (ІР)			
Регламентні ремонтні роботи за нормативом 2				
Найменування заходу	Рік останнього капітального ремонту	Базовий період		План витрат на планований період
		план витрат	фактичні витрати	
I. Витрати на ремонтні роботи				
...				
...				
Усього				
II. Амортизація, яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми				
...				
...				
Усього				
III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми				
...				
...				
Усього				
IV. Прибуток від ліцензованої діяльності				

...				
...				
Усього				
V. Дохід від іншої діяльності				
...				
...				
Усього				
VI. Кредитні кошти				
...				
...				
Усього				
VII. Бюджетні кошти				
...				
...				
Усього				
VIII. Інші (розшифрувати)				
...				
...				
Усього				
Понадрегуламентні ремонтні роботи				
Найменування заходу	Рік останнього капітального ремонту	Базовий період		План витрат на планований період
		план витрат	фактичні витрати	
I. Витрати на ремонтні роботи				
...				
...				
Усього				
II. Амортизація, яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми				
...				
...				
Усього				

III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми				
...				
...				
Усього				
IV. Прибуток від ліцензованої діяльності				
...				
...				
Усього				
V. Дохід від іншої діяльності				
...				
...				
Усього				
VI. Кредитні кошти				
...				
...				
Усього				
VII. Бюджетні кошти				
...				
...				
Усього				

Керівник ліцензіата

_____ (підпис)

_____ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Додаток 7
до Методики формування,
розрахунку та встановлення тарифів
на теплову енергію, що виробляється
на атомних електростанціях

Перелік заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (сировина та допоміжні матеріали)

тис. грн (без ПДВ)

Регламентні ремонтні роботи за нормативом 1				
Деталізація обладнання, сировина та допоміжні матеріали	Вид ремонту	Базовий період		План витрат на планований період
		план витрат	фактичні витрати	
I. Витрати на ремонтні роботи				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			

...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Усього	КР			
	СР (ІР)			
ІІ. Амортизація, яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			

Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Усього	КР			
	СР (ІР)			
III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			

Усього	КР			
	СР (ПР)			
IV. Прибуток від ліцензованої діяльності				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Усього	КР			
	СР (ПР)			
V. Дохід від іншої діяльності				

Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Усього	КР			
	СР (ІР)			
VI. Кредитні кошти				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Автоматика:				

...	КР			
...	СР (ПР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Усього	КР			
	СР (ПР)			
VII. Бюджетні кошти				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			

...	СР (ПР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Усього	КР			
	СР (ПР)			
VIII. Інші (розшифрувати)				
Електротехнічне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Автоматика:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Загальностанційне обладнання:				
...	КР			
...	СР (ПР)			
Будівлі та споруди:				
...	КР			
...	СР (ПР)			

Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Інше				
...	КР			
...	СР (ІР)			
Усього	КР			
	СР (ІР)			
Регламентні ремонтні роботи за нормативом 2				
Найменування заходу	Рік останнього капітального ремонту	Базовий період		План витрат на планований період
		план витрат	фактичні витрати	
I. Витрати на ремонтні роботи				
...				
...				
Усього				
II. Амортизація, яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми				
...				
...				
Усього				
III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми				
...				
...				
Усього				
IV. Прибуток від ліцензованої діяльності				

...				
...				
Усього				
V. Дохід від іншої діяльності				
...				
...				
Усього				
VI. Кредитні кошти				
...				
...				
Усього				
VII. Бюджетні кошти				
...				
...				
Усього				
VIII. Інші (розшифрувати)				
...				
...				
Усього				
Понадрегуламентні ремонтні роботи				
Найменування заходу	Рік останнього капітального ремонту	Базовий період		План витрат на планований період
		план витрат	фактичні витрати	
I. Витрати на ремонтні роботи				
...				
...				
Усього				
II. Амортизація, яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми				
...				
...				
Усього				

III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми				
...				
...				
Усього				
IV. Прибуток від ліцензованої діяльності				
...				
...				
Усього				
V. Дохід від іншої діяльності				
...				
...				
Усього				
VI. Кредитні кошти				
...				
...				
Усього				
VII. Бюджетні кошти				
...				
...				
Усього				

Керівник ліцензіата

_____ (підпис)

_____ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Додаток 8
до Методики формування, розрахунку та
встановлення тарифів на теплову енергію,
що виробляється на атомних
електростанціях

**Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт (послуги сторонніх організацій)
за I –__ кв. 20__ року**

тис. грн (без ПДВ)

Регламентні ремонтні роботи за нормативом 1								
Деталізація обладнання, послуги	Вид ремонту	План на 20__ рік	Обсяги фінансування			Сума виконання		
			усього	фактичні за I –__ кв. 20__ року	очікувані за __– IV кв. 20__ року	усього	фактична за I –__ кв. 20__ року	очікувана за __– IV кв. 20__ року
I. Витрати на ремонтні роботи								
Електротехнічне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Автоматика:								
...	КР							
...	СР							
Загальностанційне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Будівлі та споруди:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	КР							

...	CP							
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	KP							
...	CP							
Інше								
...	KP							
...	CP							
Усього	KP							
	CP							
II. Амортизація, яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми								
Електротехнічне обладнання:								
...	KP							
...	CP							
Автоматика:								
...	KP							
...	CP							
Загальностанційне обладнання:								
...	KP							
...	CP							
Будівлі та споруди:								
...	KP							
...	CP							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	KP							
...	CP							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	KP							
...	CP							
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	KP							
...	CP							

Інше								
...	КР							
...	СР							
Усього	КР							
	СР							
III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми								
Електротехнічне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Автоматика:								
...	КР							
...	СР							
Загальностанційне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Будівлі та споруди:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	КР							
...	СР							
Інше								
...	КР							
...	СР							
Усього	КР							
	СР							

IV. Прибуток від ліцензованої діяльності							
Електротехнічне обладнання:							
...	КР						
...	СР						
Автоматика:							
...	КР						
...	СР						
Загальностанційне обладнання:							
...	КР						
...	СР						
Будівлі та споруди:							
...	КР						
...	СР						
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:							
...	КР						
...	СР						
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:							
...	КР						
...	СР						
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:							
...	КР						
...	СР						
Інше							
...	КР						
...	СР						
Усього	КР						
	СР						
V. Дохід від іншої діяльності							
Електротехнічне обладнання:							
...	КР						
...	СР						
Автоматика:							

...	КР							
...	СР							
Загальностанційне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Будівлі та споруди:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	КР							
...	СР							
Інше								
...	КР							
...	СР							
Усього	КР							
	СР							
VI. Кредитні кошти								
Електротехнічне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Автоматика:								
...	КР							
...	СР							
Загальностанційне обладнання:								
...	КР							
...	СР							

...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	КР							
...	СР							
Інше								
...	КР							
...	СР							
Усього	КР							
	СР							
VIII. Інші (розшифрувати)								
Електротехнічне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Автоматика:								
...	КР							
...	СР							
Загальностанційне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Будівлі та споруди:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	КР							

...								
Усього								
VI. Кредитні кошти								
...								
...								
Усього								
VII. Бюджетні кошти								
...								
...								
Усього								
VIII. Інші (розшифрувати)								
...								
...								
Усього								
Понадрегуламентні ремонтні роботи								
Найменування заходу	Рік останнього капітального ремонту	План на 20__ рік	Обсяги фінансування			Сума виконання		
			усього	фактичні за I – __ кв. 20__ року	очікувані за __ – IV кв. 20__ року	усього	фактична за I – __ кв. 20__ року	очікувана за __ – IV кв. 20__ року
I. Витрати на ремонтні роботи								
...								
...								
Усього								
II. Амортизація, яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми								
...								
...								
Усього								
III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми								
...								
...								
Усього								
IV. Прибуток від ліцензованої діяльності								
...								

...								
Усього								
V. Дохід від іншої діяльності								
...								
...								
Усього								
VI. Кредитні кошти								
...								
...								
Усього								
VII. Бюджетні кошти								
...								
...								
Усього								

Керівник ліцензіата

(підпис)

(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Додаток 9
до Методики формування, розрахунку та
встановлення тарифів на теплову енергію,
що виробляється на атомних
електростанціях

**Інформація про фактичне виконання ремонтних робіт (сировина та допоміжні матеріали)
за I – __ кв. 20 __ року**

тис. грн (без ПДВ)

Регламентні ремонтні роботи за нормативом 1								
Деталізація обладнання, сировина та допоміжні матеріали	Вид ремонту	План на 20__ рік	Обсяги фінансування			Сума виконання		
			усього	фактичні за I – кв. 20 року	очікувані за __ – IV кв. 20 року	усього	фактична за I – кв. 20 року	очікувана за __ – IV кв. 20 року
I. Витрати на ремонтні роботи								
Електротехнічне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Автоматика:								
...	КР							
...	СР							
Загальностанційне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Будівлі та споруди:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	КР							

...	КР							
...	СР							
Усього	КР							
	СР							
III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми								
Електротехнічне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Автоматика:								
...	КР							
...	СР							
Загальностанційне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Будівлі та споруди:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	КР							
...	СР							
Інше								
...	КР							
...	СР							
Усього	КР							
	СР							
IV. Прибуток від ліцензованої діяльності								

Електротехнічне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Автоматика:								
...	КР							
...	СР							
Загальностанційне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Будівлі та споруди:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	КР							
...	СР							
Інше								
...	КР							
...	СР							
Усього	КР							
	СР							
V. Дохід від іншої діяльності								
Електротехнічне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Автоматика:								
...	КР							

...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	КР							
...	СР							
Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	КР							
...	СР							
Інше								
...	КР							
...	СР							
Усього	КР							
	СР							
VII. Бюджетні кошти								
Електротехнічне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Автоматика:								
...	КР							
...	СР							
Загальностанційне обладнання:								
...	КР							
...	СР							
Будівлі та споруди:								
...	КР							
...	СР							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	КР							

...	CP							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	KP							
...	CP							
Комплексу ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	KP							
...	CP							
Інше								
...	KP							
...	CP							
Усього	KP							
	CP							
VIII. Інші (розшифрувати)								
Електротехнічне обладнання:								
...	KP							
...	CP							
Автоматика:								
...	KP							
...	CP							
Загальностанційне обладнання:								
...	KP							
...	CP							
Будівлі та споруди:								
...	KP							
...	CP							
Тепломеханічне обладнання турбінного відділення:								
...	KP							
...	CP							
Тепломеханічне обладнання реакторного відділення:								
...	KP							
...	CP							

Комплекс ІТЗ систем фізичного захисту:								
...	КР							
...	СР							
Інше								
...	КР							
...	СР							
Усього	КР							
	СР							
Регламентні ремонтні роботи за нормативом 2								
Найменування заходу	Рік останнього капітального ремонту	План на 20__ рік	Обсяги фінансування			Сума виконання		
			усього	фактичні за I – кв. 20__ року	очікувані за __ – IV кв. 20__ року	усього	фактична за I – кв. 20__ року	очікувана за __ – IV кв. 20__ року
I. Витрати на ремонтні роботи								
...								
...								
Усього								
II. Амортизація, яка не є джерелом фінансування інвестиційної програми								
...								
...								
Усього								
III. Амортизація, яка є джерелом фінансування інвестиційної програми								
...								
...								
Усього								
IV. Прибуток від ліцензованої діяльності								
...								
...								
Усього								
V. Дохід від іншої діяльності								
...								
...								
Усього								
VI. Кредитні кошти								

Усього								
VI. Кредитні кошти								
...								
...								
Усього								
VII. Бюджетні кошти								
...								
...								
Усього								

Керівник ліцензіата

(підпис)_____

(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

.....											
Запасні частини:											
.....											
.....											
МШП											
Господарські МШП:											
.....											
.....											
Інструмент:											
.....											
.....											
Інші:											

Керівник ліцензіата

(підпис)_____
(власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

група 11										
Усього ОЗ										
Нематеріальні активи										
Тимчасова податкова різниця										
РАЗОМ *										
Разом ОЗ та нематер. активи без ТПР										
<i>довідково:</i>										
КОМБІНОВАНЕ ВИРОБНИЦТВО										
Адміністративні витрати, усього										
Інші види діяльності підприємства										
Разом										
Плановий період (усього по підприємству)										
група 3										
група 4										
група 5										
група 6										
група 9										
група 10										
група 11										
Усього ОЗ										
Нематеріальні активи										
Тимчасова податкова різниця										
РАЗОМ *										
Разом ОЗ та нематер. активи без ТПР										
<i>довідково:</i>										

КОМБІНОВАНЕ ВИРОБНИЦТВО										
Адміністративні витрати, усього										
Інші види діяльності підприємства										
Разом										
КОМБІНОВАНЕ ВИРОБНИЦТВО з розподіленими адміністративними витратами для включення в тариф на виробництво електричної та теплової енергії**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<i>довідково:</i>										
КОМБІНОВАНЕ ВИРОБНИЦТВО з розподіленими адміністративними витратами в діючому тарифі на виробництво електричної та теплової енергії		x	x	x	x	x	x	x	x	
* значення мають співпадати з додатком АМ до рядка 1.2.1 додатка РІ до рядка 03 РІ Податкової декларації з податку на прибуток підприємств										
**відсоток розподілу адміністративних витрат на вид діяльності з виробництва електричної та теплової енергії складає (зазначити)										

Керівник ліцензіата

_____ (підпис)

_____ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Головний бухгалтер

_____ (підпис)

_____ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____

Додаток 12
до Методики формування,
розрахунку та встановлення тарифів
на теплову енергію, що
виробляється на атомних
електростанціях

Розрахунок розподілу на всі види діяльності ліцензіата витрат, які прямо (безпосередньо) не відносяться до господарської діяльності з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на АЕС

Показник	Діючий тариф	Попередній період	Базовий період	Очікуваний період	Планований період
Адміністративні витрати, усього, тис. грн:					
<i>у тому числі віднесені на комбіноване виробництво, тис. грн</i>					
<i>у тому числі віднесені на комбіноване виробництво, %</i>					
Структурні одиниці (за необхідності), усього, тис. грн:					
<i>у тому числі віднесені на комбіноване виробництво, тис. грн</i>					
<i>у тому числі віднесені на комбіноване виробництво, %</i>					

Керівник ліцензіата

_____ (підпис)

_____ (власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

Телефон: _____

Електронна пошта: _____