

### Обґрунтування

**до питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 жовтня 2015 року № 2585» (щодо поширення на ліцензіатів з виробництва теплової енергії на ТЕС та АЕС дії Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на ТЕЦ та КУ)**

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), що проводилось у формі відкритого слухання 21 січня 2025 року, було прийнято рішення щодо схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 жовтня 2015 року № 2585» (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 22 січня 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 22.01.2025 до 01.02.2025 (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 Комунального підприємства виконавчого органу Київради (Київської міської державної адміністрації) «Київтеплоенерго».

10.02.2025 відбулось відкрите обговорення схваленого проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 жовтня 2015 року № 2585», 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/news/oprilyudnyuyusa-rezul-vidkritogo-obgovor-proyektu-rish-zmini-do-postanovi-nkrekp-vid-15-zhovtnya-2015-2585>).

Необхідно зауважити, що проєкт постанови розроблено з метою



з'ясування механізму формування інвестиційних програм суб'єктів  
НКРЕКП  
№257-18.1/25 від 12.02.2025  
КЕП: Овчаренко Р. Л. 12.02.2025 11:45  
3FAA9288358EC00304000002C00200021D3B500  
Сертифікат дійсний з 31.03.2023 до 31.03.2025 10:24

господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях, атомних електростанціях та когенераційних установках, на підставі єдиних та чітких вимог.

Враховуючи 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 жовтня 2015 року № 2585».

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

Р. Овчаренко



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг,  
від 15 жовтня 2015 року № 2585

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 жовтня 2015 року № 2585 «Про затвердження Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 05 листопада 2015 року за № 1367/27812, такі зміни:

1) у назві та пункті 1 слова «ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях» замінити словами та знаками «суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях, атомних електростанціях»;

2) Порядок формування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях та когенераційних установках 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 НКРЕКП  
15 жовтня 2015 року № 2585  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ПОРЯДОК**  
**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**

**1. Загальні положення**

1.1. Цей Порядок визначає процедуру подання, формування, розгляду, схвалення, перегляду та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях (далі – ТЕЦ), теплових електростанціях (далі – ТЕС), атомних електростанціях (далі – АЕС) та когенераційних установках (далі – КУ), з метою визначення обґрунтованості запланованих ними капіталовкладень та (або) витрат при формуванні, розрахунку, встановленні тарифів (цін) на виробництво теплової енергії (далі – тарифи, ціни) на принципах економічної доцільності та забезпечення цільового використання коштів цими суб'єктами.

1.2. Дія цього Порядку поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС, АЕС та КУ, ліцензування діяльності яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – ліцензіати).

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

базовий період – період дії інвестиційної програми, який передуює прогнозованому періоду, тривалістю, як правило, календарний рік;

звітний період – період дії інвестиційної програми, за який ліцензіат звітує про її виконання (щокварталу наростаючим підсумком та за підсумками календарного року);

інвестиційна програма – комплекс заходів, затверджений в установленому порядку, для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи основних фондів (генеруючого та допоміжного обладнання виробників електричної та (або) теплової енергії), який містить комплекс зобов'язань ліцензіата на період їх виконання щодо розвитку ліцензіата, джерела їх фінансування, графік виконання та пояснювальну записку;

захід інвестиційної програми – належним чином обґрунтована, запланована до виконання закупівля товарів, робіт та послуг протягом прогнозного періоду інвестиційної програми (календарний рік), що пов'язана з провадженням ліцензіатом господарської діяльності з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії;

прогнозний період – період дії інвестиційної програми, протягом якого ліцензіат зобов'язаний виконати інвестиційну програму (як правило, календарний рік);

структура тарифу – структура обґрунтованих витрат ліцензіата (операційних, фінансових витрат та прибутку) на здійснення ліцензованої діяльності, що групуються за економічними елементами, і на основі яких розраховуються та встановлюються тарифи.

1.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної в інвестиційній програмі.

1.5. Ліцензіат зобов'язаний використовувати кошти, визначені як джерело фінансування інвестиційної програми, виключно на її виконання відповідно до графіка, визначеного інвестиційною програмою.

1.6. Розгляду питання про схвалення інвестиційної програми передують її відкрите обговорення на місцях згідно з Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

1.7. Рішення про схвалення інвестиційної програми або внесення змін до неї приймається НКРЕКП на засіданні у формі відкритого слухання шляхом всебічного та повного з'ясування позицій усіх учасників відкритого засідання після розгляду та опрацювання НКРЕКП інвестиційної програми або запропонованих змін до неї та наданих матеріалів згідно з вимогами цього Порядку.

При розгляді питання про схвалення інвестиційної програми або внесення змін до неї на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання запрошуються представники ліцензіата та інших заінтересованих сторін (у разі необхідності).

## 2. Вимоги до інвестиційних програм

2.1. З метою обґрунтування запланованих витрат ліцензіата, які спрямовуються на будівництво, реконструкцію, технічне переоснащення, модернізацію та розвиток основних фондів, інших активів ліцензіата, до НКРЕКП подається інвестиційна програма ліцензіатом з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС, КУ за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку, а ліцензіатом з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на АЕС – за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку.

2.2. Джерела фінансування інвестиційної програми формуються ліцензіатом з таких статей:

- амортизаційні відрахування;
- прибуток на виробничі інвестиції, передбачений тарифами (цінами);
- додаткові джерела.

Додатковими джерелами фінансування інвестиційної програми можуть бути кредити, рішення про можливість залучення яких попередньо погоджені НКРЕКП, будь-яка фінансова допомога, кошти, отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з виробництвом електричної та (або) з виробництвом теплової енергії, та інші джерела відповідно до вимог чинного законодавства.

2.3. Інвестиційна програма формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування за кожним із розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

- 1) загальну технічну характеристику ліцензіата;
- 2) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення діючої інвестиційної програми з урахуванням заходів діючої інвестиційної програми;
- 3) опис запланованих заходів (робіт) на прогнозний період;
- 4) перелік заходів (робіт), основного обладнання, матеріалів, послуг, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання у прогнозному періоді, окремо по групах у такому порядку: проектно-вишукувальні роботи; заходи, повне виконання яких передбачено у прогнозному періоді; довгострокові заходи із зазначенням етапів виконання (проектно-вишукувальні роботи, будівельно-монтажні роботи, закупівля обладнання, пусконаладжувальні роботи, завершення робіт тощо) та їх вартості, а також узгоджені між собою зведені графіки їх

фінансування та виконання з розбивкою на квартали відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

5) пояснювальну записку, що містить, зокрема: мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення робіт за кожним розділом інвестиційної програми; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену та погоджену належним чином проєктну документацію, виконану в повному обсязі відповідно до нормативних документів; інформацію щодо проведення в обов'язковому порядку експертизи проєктно-кошторисної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

б) джерела фінансування інвестиційної програми, розраховані відповідно до тарифів (цін) та планів щодо інших надходжень на прогностний період.

2.4. До інвестиційної програми ліцензіатом додаються обґрунтовуючі матеріали (у тому числі в електронній формі) до кожного заходу, що повинні містити, зокрема:

розрахунки строку окупності та економічного ефекту від упровадження заходів інвестиційної програми (у випадку неможливості визначення ліцензіат має надати обґрунтовані пояснення) з наданням детального розрахунку з посиланнями на пункти відповідної нормативної документації, довідкової технічної літератури, експлуатаційної документації тощо, а саме визначення економії паливно-енергетичних ресурсів (у натуральних одиницях виміру та в тоннах умовного палива із зазначенням перевідних коефіцієнтів), економічного ефекту (тис. грн без ПДВ), строку окупності (місяців) тощо з використанням даних форм звітності за базовий період, необхідних для їх розрахунків;

аналіз можливих альтернативних технічних рішень з наданням матеріалів щодо обґрунтування прийнятого технічного рішення, порівняння витрат на проведення заходу та отримання відповідного результативного показника, обґрунтування вибору обладнання (матеріалів) різних виробників за орієнтовною їх вартістю та технічними показниками на підставі прийнятого технічного рішення (у разі відсутності альтернативних технічних рішень ліцензіат має надати обґрунтовані пояснення);

зведені кошторисні розрахунки вартості об'єктів будівництва, спорудження яких передбачено інвестиційною програмою, та відомості ресурсів до них (підсумкові), затверджені в установленому порядку та розроблені в одному програмному комплексі;



копії звітів проведеної експертизи проєктів будівництва, на які поширюються вимоги Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності». Назва заходу інвестиційної програми має відповідати назві проєкту будівництва, зазначеній в експертному звіті;

копії експертних оцінок (висновків) вартості проєктних робіт (за наявності);

комерційні пропозиції (прайс-листи) виробників або їх офіційних представників в Україні (не менше двох та актуальних на момент формування інвестиційної програми), у яких мають бути вказані обрані цінові пропозиції (у разі зазначення вартості в іноземній валюті – курс обміну з прив'язкою до дати, єдиної для всієї інвестиційної програми) на обладнання та матеріали, загальною вартістю однотипних обладнання та/або матеріалів за інвестиційною програмою більше 100 тис. грн (без ПДВ). У разі наявності єдиного заводу-виробника ліцензіат має надати відповідне підтвердження. Пропозиції повинні містити дані щодо комплектації обладнання та/або матеріалів, їх кількості, необхідної для виконання запланованих заходів інвестиційної програми, а також мають бути засвідчені належним чином (дата, підпис тощо) та містити реквізити постачальника обладнання (матеріалів). Не приймаються до розгляду роздруківки з вебсайтів. Зазначені матеріали повинні бути узагальнені та надані в табличному вигляді;

результати публічної закупівлі (за наявності);

документи про затвердження проєктної документації, передбачені вимогами чинного законодавства України;

звіти (висновки) за результатами проведення енергетичного та/або технічного аудиту (актуальні на момент формування інвестиційної програми), експертно-технічних обстежень, технічні умови на реконструкцію (технічне переоснащення) об'єктів у сфері теплопостачання (за наявності);

за наявності у господарському віданні ліцензіата об'єктів, що перебувають у концесії чи оренді, – завірену ліцензіатом копію договору концесії або оренди об'єктів у сфері теплопостачання.

2.5. Числова інформація в інвестиційній програмі та звітах щодо її виконання зазначається з точністю до двох цифр після коми, а у разі якщо ціла частина числа дорівнює нулю, з точністю до двох значущих цифр після коми.

2.6. У разі необхідності виготовлення проєктної документації для виконання заходів у майбутніх періодах до інвестиційної програми на прогнозний період включаються кошти на розробку проєктної документації в обсягах, розрахованих відповідно до вимог державних будівельних норм, із обґрунтуванням вартості та наданням комерційних пропозицій (не менше двох) та кошторисів до них, оформлених та розрахованих відповідно до чинного законодавства.

Для проєктів, виконання яких передбачається за рахунок коштів міжнародних фінансових організацій, обґрунтуванням планової вартості можуть бути цінові

пропозиції основних потенційних проєктувальників на підставі затвердженого технічного завдання на проєктування.

2.7. Обсяги інвестицій визначаються виходячи з технічного стану основних фондів (генеруючого та допоміжного обладнання виробників електричної та (або) теплової енергії), принципів економічної доцільності запровадження відповідних заходів, а також з урахуванням впливів цих заходів на рівень тарифів (цін).

2.8. Планування розділів інвестиційної програми повинно здійснюватися ліцензіатом з урахуванням необхідності забезпечення належного рівня якості, безпеки та надійної і безперебійної роботи енергетичного та теплотехнічного обладнання на довгостроковий період, підвищення енергоефективності відповідно до Закону України «Про енергетичну ефективність», забезпечення кібербезпеки об'єктів.

2.9. Фінансування заходів з проведення будівництва (нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення, модернізації) об'єктів ліцензіата включається до інвестиційної програми за наявності необхідних для цього проєктів, розроблених відповідно до вимог чинного законодавства і затверджених в установленому порядку, а також титулу будівництва (за наявності), а для об'єктів з класом наслідків СС-2 та СС-3 – ухваленого техніко-економічного обґрунтування, оформленого відповідно до вимог чинного законодавства.

З метою забезпечення ефективного використання джерел фінансування інвестиційної програми та для прискорення виконання об'єктів з класом наслідків СС-2 та СС-3 і комплексів релейного захисту та автоматики, строк виготовлення окремого обладнання для яких перевищує шість місяців, ліцензіат може передбачити в інвестиційній програмі до 50 (п'ятдесяти) відсотків орієнтовної вартості такого обладнання, визначеної відповідно до прайс-листів виробників відповідного обладнання або їх офіційних представників в Україні, для виплати авансових платежів та вартість виконання відповідних проєктно-вишукувальних робіт згідно з пунктом 2.6 цієї глави. Після виконання проєктно-вишукувальних робіт щодо відповідних об'єктів ліцензіат відповідно до пункту 3.10 глави 3 цього Порядку має право звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до схваленої інвестиційної програми для включення залишку фінансування з наданням відповідного графіка виконання заходів.

Обґрунтовуючі матеріали до заходів інвестиційної програми ліцензіата з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на АЕС за напрямком «Фізичний захист» (проєктно-кошторисна документація, технічні завдання та умови на проєктування або виконання робіт тощо) надаються ліцензіатом із дотриманням вимог чинного законодавства щодо охорони державної таємниці та іншої інформації з обмеженим доступом центрального органу

виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. У якості основних обґрунтовуючих матеріалів надаються приписи центрального органу виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики у сфері безпеки використання ядерної енергії, та фінансові плани, розроблені відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2005 року № 740 «Про затвердження Порядку проведення розрахунків і складання фінансових планів фізичного захисту».

У якості обґрунтовуючих матеріалів до заходів інвестиційної програми ліцензіата з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на АЕС, спрямованих на підвищення безпеки АЕС та продовження терміну експлуатації енергоблоків АЕС, можуть надаватися затверджені у встановленому в експлуатуючій організації порядку техніко-економічні розрахунки для включення до інвестиційної програми до 30 (тридцяти) відсотків орієнтовної вартості відповідного обладнання, визначеної згідно з прайс-листами виробників відповідного обладнання або їх офіційних представників в Україні, для виплати авансових платежів та вартість виконання відповідних проектно-вишукувальних робіт згідно з пунктом 2.6 цієї глави. Включення залишку фінансування до інвестиційної програми здійснюється відповідно до пункту 3.10 глави 3 цього Порядку на підставі затвердженої у встановленому порядку проектної документації.

2.10. Ціни закупівель, які застосовуються при формуванні інвестиційної програми, є орієнтовними. Остаточна ціна закупівель визначається ліцензіатом на конкурентних засадах відповідно до вимог чинного законодавства про здійснення закупівель.

2.11. На титульній сторінці всіх примірників схваленої інвестиційної програми вказуються реквізити документів, якими інвестиційна програма затверджена відповідно до статуту ліцензіата, погоджена центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, органами виконавчої влади та/або органами місцевого самоврядування в межах чинного законодавства, а також схвалена НКРЕКП. Титульна сторінка із зазначеними відмітками підписується керівником ліцензіата (уповноваженою ним особою).

Сторінки інвестиційної програми повинні бути прошиті, прошнуровані, пронумеровані, кількість прошнурованих аркушів завірена підписом керівника ліцензіата (уповноваженої ним особи) та скріплена печаткою ліцензіата (за наявності).

2.12. Матеріали, які надаються як обґрунтування розділів інвестиційної програми, повинні бути підписані керівником ліцензіата (уповноваженою ним

особою) та скріплені печаткою (за наявності). Копії документів, які додаються до таких матеріалів повинні бути завірені підписом керівника ліцензіата (уповноваженої ним особи).

### **3. Порядок розгляду та схвалення інвестиційних програм**

3.1. Інвестиційна програма на прогностичний період подається на розгляд в електронній формі та на паперових носіях до НКРЕКП не пізніше ніж за 2 місяці до дати закінчення діючої інвестиційної програми.

3.2. Інвестиційна програма оформлюється з дотриманням вимог цього Порядку, затверджується в установленому законодавством порядку, погоджується центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, іншими органами виконавчої влади та/або органами місцевого самоврядування в межах чинного законодавства.

Заходи інвестиційної програми, направлені на підвищення безпеки АЕС та продовження терміну експлуатації енергоблоків АЕС, погоджуються з центральним органом виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики у сфері безпеки використання ядерної енергії.

3.3. Інвестиційна програма та відповідні обґрунтовуючі матеріали надаються до НКРЕКП на паперових носіях та в електронній формі.

Інвестиційна програма розглядається НКРЕКП на предмет її належного оформлення, затвердження та погодження, наявності відповідного обґрунтування окремих розділів та інвестиційної програми в цілому відповідно до вимог цього Порядку.

За наявності зауважень та пропозицій до інвестиційної програми НКРЕКП письмово повідомляє про це ліцензіата. Додаткові пояснення, обґрунтування та пропозиції приймаються НКРЕКП протягом 10 (десяти) робочих днів з дня отримання ліцензіатом зауважень та пропозицій НКРЕКП.

Якщо ліцензіат протягом 10 (десяти) робочих днів з дня отримання зауважень та пропозицій НКРЕКП до інвестиційної програми надає відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування, інвестиційна програма розглядається НКРЕКП з урахуванням наданих додатково матеріалів.

У разі встановлення невідповідності інвестиційної програми вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та погодження та/або ненадання у визначений термін додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій до неї відповідна інвестиційна програма до розгляду не приймається, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата.

3.4. Якщо під час розгляду НКРЕКП інвестиційної програми виникають питання, що потребують проведення експертизи, розгляд інвестиційної програми зупиняється на період, необхідний для проведення експертизи, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата.

У разі визнання на засіданні НКРЕКП у формі відкритого слухання окремих розділів інвестиційної програми необґрунтованими, НКРЕКП або ліцензіат може ініціювати проведення експертизи зазначених розділів інвестиційної програми, окремих заходів.

За результатами експертизи спірні питання розглядаються НКРЕКП на засіданні у формі відкритого слухання.

3.5. Для отримання додаткової до поданих документів інформації НКРЕКП може направити ліцензіату запит, відповідь на який ліцензіат має надати протягом 10 (десяти) робочих днів з дня його отримання.

3.6. У разі визнання на засіданні НКРЕКП у формі відкритого слухання окремих розділів інвестиційної програми або їх складових необґрунтованими, ці розділи чи їх складові ліцензіату пропонується виключити, а кошти, передбачені на їх фінансування, можуть бути вилучені із тарифів (цін) або перерозподілені ліцензіатом між іншими розділами інвестиційної програми за пропозицією НКРЕКП.

3.7. Якщо інвестиційна програма ліцензіата відповідає вимогам цього Порядку, рішення про її схвалення приймається НКРЕКП на засіданні у формі відкритого слухання.

3.8. Після прийняття рішення про схвалення інвестиційної програми проєктна документація та обґрунтовуючі матеріали до неї, надані ліцензіатом, а також робочі примірники інвестиційної програми повертаються ліцензіату та зберігаються у нього не менше трьох років після закінчення строку дії відповідної інвестиційної програми та мають бути надані НКРЕКП за її запитом для виконання покладених на неї завдань.

3.9. Схвалена НКРЕКП інвестиційна програма оформлюється ліцензіатом у чотирьох примірниках. Протягом десяти робочих днів з дня схвалення інвестиційної програми перший примірник та його копія в електронній формі надаються до центрального апарату НКРЕКП, другий примірник та його копія в електронній формі – до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні, третій – до центрального органу виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, четвертий – залишається у ліцензіата. Електронна форма схваленої НКРЕКП інвестиційної

програми оприлюднюється відповідним ліцензіатом шляхом розміщення на своєму вебсайті в мережі Інтернет протягом тижня з дня прийняття рішення НКРЕКП про схвалення інвестиційної програми та зберігається на ньому протягом строку дії інвестиційної програми та не менше трьох років після його закінчення.

3.10. При виникненні потреби у здійсненні закупівлі у зв'язку з особливими економічними та іншими обставинами, яких ліцензіат не міг передбачити, у тому числі закупівлі, пов'язаної з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, виконанням аварійно-відновлювальних робіт, ліцензіат має право протягом прогнозного періоду, але не пізніше ніж за 3 місяці до дати закінчення дії схваленої інвестиційної програми, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до неї з наданням відповідного обґрунтування.

Зміни до інвестиційної програми розглядаються НКРЕКП відповідно до визначеної цим Порядком процедури розгляду та схвалення інвестиційних програм.

Рішення про внесення змін до інвестиційної програми приймається НКРЕКП на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання.

#### **4. Виконання інвестиційної програми**

4.1. Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні з урахуванням фактичного наповнення джерел фінансування.

Забороняється використовувати кошти інвестиційної програми для проведення розрахунків з метою погашення кредиторської заборгованості або фінансування витрат заходів, що були здійснені до періоду, на який розроблено таку інвестиційну програму.

4.2. Виконаними вважаються заходи щодо об'єктів, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Заходи, які мають перехідний характер, вважаються виконаними, якщо по них складено акти виконаних робіт та/або акти прийому-передачі згідно з умовами відповідного договору та здійснено оплату відповідно до цих актів або здійснені авансові платежі, якщо це передбачено схваленою інвестиційною програмою.

4.3. При неповному виконанні ліцензіатом інвестиційної програми за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, реконструкції, технічного переоснащення і модернізації для забезпечення довиконання заходів.

4.4. При зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 (п'яти) відсотків ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.

4.5. У разі перевищення фінансування по будь-якому із заходів діючої інвестиційної програми більше ніж на 5 (п'ять) відсотків без відповідного внесення змін до неї загальна сума перевищення вважається невикористаною та не враховується як виконання інвестиційної програми.

4.6. У випадку фактичного збільшення надходження коштів відповідно до визначених джерел фінансування ліцензіат ініціює процедуру внесення відповідних змін до інвестиційної програми згідно з цим Порядком у частині збільшення джерел фінансування та доповнення запланованих заходів.

4.7. Профінансованими вважаються заходи інвестиційної програми, щодо яких здійснено фактичну оплату грошовими коштами.

4.8. У разі недофінансування заходів інвестиційної програми базового періоду з причин, що не залежать від ліцензіата, ліцензіат може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї інвестиційної програми, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування інвестиційної програми базового періоду.

4.9. Заходи (об'єкти), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою інвестиційною програмою або передбачені схваленою інвестиційною програмою у меншій кількості, не враховуються як виконання інвестиційної програми.

4.10. У разі використання у звітному періоді коштів не за цільовим призначенням, зокрема використання ліцензіатом коштів на цілі та/або в розмірах, які не передбачені діючою інвестиційною програмою, НКРЕКП може прийняти рішення щодо вилучення з тарифів (цін) відповідної суми нецільового використання коштів або врахування таких обсягів коштів як додаткове джерело фінансування інвестиційної програми на наступний період.

4.11. Ліцензіати при виконанні інвестиційної програми зобов'язані проводити закупівлю нового сучасного високотехнологічного обладнання, виконаного із якісних матеріалів, що не було у використанні та щодо якого зберігаються гарантійні зобов'язання виробників або їх офіційних представників, крім випадків придбання цілісних майнових комплексів об'єктів при наданні належного обґрунтування.

## **5. Порядок надання звітів щодо виконання інвестиційних програм**

5.1. Ліцензіат з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС, КУ формує звіт щодо виконання інвестиційної програми згідно з додатком 3 до цього Порядку, а ліцензіат з виробництва електричної та (або) з виробництва теплової енергії на АЕС – згідно з додатком 4 до цього Порядку, та подає його в електронній формі (у форматі електронних таблиць MS Excel та скан-копію у форматі PDF) та на паперових носіях до центрального органу виконавчої влади, що формує та забезпечує реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центрального апарату НКРЕКП і територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

Сторінки звіту щодо виконання інвестиційної програми нумеруються, прошнуровуються, кількість прошнурованих аркушів завіряється підписом керівника ліцензіата (уповноваженої ним особи) та скріплюються печаткою (за наявності).

При наданні звіту щодо виконання інвестиційної програми ліцензіат до кожного заходу (роботи) зазначає відповідний ідентифікатор закупівлі (за умови проведення торгів в електронній системі закупівель).

5.2. У разі неповного виконання інвестиційної програми до звіту подається пояснювальна записка щодо причин неповного виконання.

5.3. Електронна форма звіту щодо виконання інвестиційної програми оприлюднюється ліцензіатом шляхом розміщення на своєму вебсайті в мережі Інтернет щокварталу не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, та зберігається на ньому не менше трьох років.

5.4. Контроль за виконанням ліцензіатом інвестиційної програми здійснюється шляхом аналізу відповідним структурним підрозділом центрального апарату НКРЕКП та територіальним органом НКРЕКП у відповідному регіоні звітів щодо виконання інвестиційної програми та проведення планових і позапланових перевірок діяльності ліцензіата НКРЕКП.

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

Руслан ОВЧАРЕНКО



Додаток 1  
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  
(пункт 2.1 глави 2)

<b>Інвестиційна програма</b>				
<b>Найменування ліцензіата</b>				
<b>Прогнозний період</b>	з		до	



**2. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми**

тис. грн без ПДВ

№	Джерела фінансування	Капіталовкладення	
		базовий період	прогнозний період
1	Власні кошти, у тому числі:		
1.1	амортизаційні відрахування		
1.2	прибуток від ліцензованої діяльності		
1.3	дохід від іншої діяльності		
2	Кредити		
3	Бюджетні кошти		
4	Інші (розшифрувати)		
5	Усього		

**Керівник ліцензіата**

(уповноважена ним особа)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Виконавець

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

\_\_\_\_\_ (контактний телефон)

## 3. Загальний опис запланованих заходів на прогнозний період

тис. грн без ПДВ

№	Перелік об'єктів	Рік введення в експлуатацію	Останній капітальний ремонт (реконструкція, технічне переоснащення, модернізація)		План на 20__ рік
			рік, місяць	обсяг фінансування	
1	2	3	4	5	6
1	Електротехнічне обладнання				
2	Теплотехнічне обладнання				
3	Загальностанційне обладнання				
4	Будівлі і споруди				
5	Інше				
<b>Усього</b>					

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

## 4. Перелік заходів та джерела їх фінансування поквартально

тис. грн без ПДВ

№	Складові інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання															
2	Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання															
3	Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання															
4	Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво будівель і споруд															
5	Інше															
<b>Усього</b>																

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

## 4.1. Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Усього</b>																

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

## 4.2. Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Усього</b>																

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)

## 4.3. Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Усього</b>																

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)



## 4.4. Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво будівель і споруд

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Усього</b>																

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)

## 4.5. Інше

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план	Електроенергія							Теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально				додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	поквартально			
						I	II	III	IV				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Усього</b>																

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

Додаток 2  
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  
(пункт 2.1 глави 2)

<b>Інвестиційна програма</b>	
<b>Назва організації</b>	
На 20__ рік	

<b>1. Розрахунок джерел фінансування інвестиційної програми</b>			
№ з/п	Джерела фінансування	Капіталовкладення на виробництво електричної та (або) теплової енергії, тис. грн (без ПДВ)	
		базовий період	прогнозний період
1	Власні кошти, у т. ч.		
1.1	амортизаційні відрахування		
1.2	прибуток від ліцензованої діяльності		
1.3	дохід від іншої діяльності		
2	Кредити		
3	Бюджетні кошти		
4	Інші (розшифрувати)		
5	Усього		

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

М. П. (за наявності)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Виконавець: \_\_\_\_\_

(прізвище, ім'я, по батькові)

\_\_\_\_\_ (контактний телефон)

## 2. План капітальних вкладень та введення в експлуатацію основних засобів на прогнозний період

№ шифру	Найменування електроенергетичної системи, об'єкта і робіт	Рік початку і закінчення будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації	Затверджена кошторисна вартість (тис. грн)	Вартість виконаних робіт на 01.01 прогнозного періоду (тис. грн)	План капіталовкладень на прогнозний період				Джерело фінансування	Дата і номер документа про затвердження проектно-кошторисної документації	Спосіб виконання робіт	
					усього (тис. грн)	у тому числі:						
						I квартал	II квартал	III квартал				IV квартал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

М. П.  
(за наявності)

Виконавець:

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

\_\_\_\_\_ (контактний телефон)

## 3. Загальний опис заходів (робіт)

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові інвестиційної програми	Початок робіт (рік, місяць)	Термін робіт (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість	Фінансування з початку виконання робіт на початок прогнозного періоду	Вартість виконаних робіт (згідно з актами) з початку виконання робіт на початок прогнозного періоду	Фінансування, передбачене інвестиційною програмою на прогнозний період
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нове будівництво						
2	Підвищення безпеки енергоблоків АЕС						
3	Продовження строку експлуатації енергоблоків АЕС						
4	Технічний розвиток, реконструкція, технічне переоснащення, модернізація основного та допоміжного обладнання, що не увійшли до п. 2 та п. 3, загальностанційних будівель і споруд, електротехнічного обладнання тощо						
5	Придбання обладнання, що не потребує монтажу						
6	Придбання нематеріальних активів						
7	Інше						
<b>Усього</b>							

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

(підпис)

М. П.  
(за наявності)

(прізвище, ім'я, по батькові)

**3.1. Нове будівництво**

тис. грн без ПДВ

№ з/П	Складові цільової програми	Обсяг незавершеного будівництва	Загальна кошторисна вартість	План на 20__ рік
<b>Усього</b>				

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)М. П.  
(за наявності)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)

## 3.2. Підвищення безпеки енергоблоків АЕС

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Обсяг незавершеного будівництва	Загальна кошторисна вартість	План на 20__ рік
1	Запорізька АЕС			
	у тому числі енергоблок № 1			
	.....			
2	Південноукраїнська АЕС			
	у тому числі енергоблок № 1			
	.....			
3	Рівненська АЕС			
	у тому числі енергоблок № 1			
	.....			
4	Хмельницька АЕС			
	у тому числі енергоблок № 1			
	.....			
<b>Усього</b>				

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)

М. П.  
(за наявності)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)



## 3.3. Продовження строку експлуатації енергоблоків АЕС

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Обсяг незавершеного будівництва	Загальна кошторисна вартість	План на 20__ рік
1	Запорізька АЕС			
	у тому числі енергоблок № 1			
	.....			
2	Південноукраїнська АЕС			
	у тому числі енергоблок № 1			
	.....			
3	Рівненська АЕС			
	у тому числі енергоблок № 1			
	.....			
4	Хмельницька АЕС			
	у тому числі енергоблок № 1			
	.....			
<b>Усього</b>				

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)М. П.  
(за наявності)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)

**3.4. Технічний розвиток, реконструкція, технічне переоснащення, модернізація основного та допоміжного обладнання, що не увійшли до п. 2 та п. 3, загальностанційних будівель і споруд, електротехнічного обладнання тощо**

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Рік уведення в експлуатацію	Останній капітальний ремонт (реконструкція)	План на 20__ рік
<b>Усього</b>				

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.  
(за наявності)

**3.5. Придбання обладнання, що не потребує монтажу**

тис. грн без ПДВ

№ з/П	Складові цільової програми	Вартість одиниці	Кількість	План на 20__ рік

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)М. П.  
(за наявності)

**3.6. Придбання нематеріальних активів**

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Вартість одиниці	Кількість	План на 20__ рік
<b>Усього</b>				

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)М. П.  
(за наявності)

**3.7. Інше**

тис. грн без ПДВ

№ з/П	Складові цільової програми	Обсяг незавершеного будівництва	Загальна кошторисна вартість	План на 20__ рік
<b>Усього</b>				

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)М. П.  
(за наявності)

## 4. Перелік об'єктів (програм), що фінансуються за рахунок кредитів

№ з/п	Найменування об'єкта	Нормативно-правовий акт, яким ратифіковано Кредитну угоду (назва, дата прийняття)	Початок та завершення будівництва (програми) відповідно до Кредитної угоди (рік, місяць)	Затверджена кошторисна вартість, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг залучених кредитних коштів, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг здійсненого фінансування з початку будівництва (програми) станом на початок базового періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на базовий період, тис. грн (без ПДВ)	Залишок кошторисної вартості станом на дату початку прогнозного періоду, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг фінансування, передбачений інвестиційною програмою на прогнозний період, у тому числі за рахунок:	
									кредитних коштів, тис. грн (без ПДВ)	власних коштів, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9=5-7-8	10	11
<b>Усього</b>		—	—							

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

М. П.  
(за наявності)

Додаток 3  
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  
(пункт 5.1 глави 5)

<b>Звіт щодо виконання інвестиційної програми</b>			
<b>Найменування ліцензіата</b>			
<b>Прогнозний період</b>	з		до

## 1. Загальний звіт з виконання інвестиційної програми за \_\_\_ квартал 20\_\_ року

тис. грн без ПДВ

№	Складові інвестиційної програми	Річний план						Фактично профінансовано за звітний період						Освоєно згідно з актами виконаних робіт, усього	Відсоток виконання з початку року	Відхилення		
		усього	електроенергія			теплоенергія			електроенергія			теплоенергія					усього	
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток					амортизація
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19=16-3
1	Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання																	
2	Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання																	
3	Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання																	
4	Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво будівель і споруд																	
5	Інше																	
<b>Усього</b>																		

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)



## 1.1. Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво електротехнічного обладнання

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план						Фактично профінансовано за звітний період						усього	Освоєно згідно з актами виконаних робіт, усього	Відсоток виконання з початку року	Відхилення	
		усього	електроенергія			теплоенергія			електроенергія			теплоенергія						
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток					амортизація
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19=16-3
<b>Усього</b>																		

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.  
(за наявності)

## 1.2. Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво теплотехнічного обладнання

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план						Фактично профінансовано за звітний період						Освоєно згідно з актами виконаних робіт, усього	Відсоток виконання з початку року	Відхилення		
		усього	електроенергія			теплоенергія			усього	електроенергія			теплоенергія					
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація		додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування				прибуток	амортизація
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19=16-3
<b>Усього</b>																		

Керівник ліцензіата

(уповноважена ним особа)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.  
(за наявності)

## 1.3. Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво загальностанційного обладнання

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план						Фактично профінансовано за звітний період						Освоєно згідно з актами виконаних робіт, усього	Відсоток виконання з початку року	Відхилення		
		усього	електроенергія			теплоенергія			усього	електроенергія			теплоенергія					
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація		додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування				прибуток	амортизація
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19=16-3
<b>Усього</b>																		

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

(підпис)

(прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.  
(за наявності)

## 1.4. Реконструкція, технічне переоснащення, модернізація та будівництво будівель і споруд

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план							Фактично профінансовано за звітний період							Освоєно згідно з актами виконаних робіт, усього	Відсоток виконання з початку року	Відхилення
		усього	електроенергія			теплоенергія			усього	електроенергія			теплоенергія					
			долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація		долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	долаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19=16-3
<b>Усього</b>																		

Керівник ліцензіата

(уповноважена ним особа)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)М. П.  
(за наявності)

## 1.5. Інше

тис. грн без ПДВ

№	Назва заходів інвестиційної програми	Річний план						Фактично профінансовано за звітний період						Освоєно згідно з актами виконаних робіт, усього	Відсоток виконання з початку року	Відхилення		
		усього	електроенергія			теплоенергія			електроенергія			теплоенергія					усього	
			додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток	амортизація	додаткові джерела фінансування	прибуток					амортизація
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19=16-3
<b>Усього</b>																		

Керівник ліцензіата  
(уповноважена ним особа)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.  
(за наявності)

Додаток 4  
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  
(пункт 5.1 глави 5)

<b>Звіт щодо виконання інвестиційної програми</b>				
<b>Назва організації</b>				
<b>Прогнозний період</b>	з		до	

## 1. Загальний звіт з виконання інвестиційної програми за \_\_\_ квартал 20\_\_ року

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові інвестиційної програми	Річний план		План на звітний період		Факт за звітний період		Відхилення
		джерело фінансування	заплановано усього	джерело фінансування	заплановано усього	профінансовано усього	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво							
2	Підвищення безпеки енергоблоків АЕС							
3	Продовження строку експлуатації енергоблоків АЕС							
4	Технічний розвиток, реконструкція, технічне переоснащення, модернізація основного та допоміжного обладнання, що не увійшли до п. 2 та п. 3, загальностанційних будівель і споруд, електротехнічного обладнання тощо							
5	Придбання обладнання, що не потребує монтажу							
6	Придбання нематеріальних активів							
7	Інше							
<b>Усього</b>								

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)М. П.  
(за наявності)

## 1.1. Нове будівництво

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Річний план		План на звітний період		Факт за звітний період		Відхилення
		джерело фінансування	заплановано усього	джерело фінансування	заплановано усього	профінансовано усього	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Усього</b>								

Керівник ліцензіата

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)М. П.  
(за наявності)



## 1.2. Підвищення безпеки енергоблоків АЕС

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Річний план		План на звітний період		Факт за звітний період		Відхилення
		джерело фінансування	заплановано усього	джерело фінансування	заплановано усього	профінансовано усього	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Запорізька АЕС							
	у тому числі енергоблок № 1							
	.....							
2	Південноукраїнська АЕС							
	у тому числі енергоблок № 1							
	.....							
3	Рівненська АЕС							
	у тому числі енергоблок № 1							
	.....							
4	Хмельницька АЕС							
	у тому числі енергоблок № 1							
	.....							
<b>Усього</b>								

Керівник ліцензіата  
(або особа, яка виконує його обов'язки)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

М. П.  
(за наявності)

\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)

## 1.3. Продовження строку експлуатації енергоблоків АЕС

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Річний план		План на звітний період		Факт за звітний період		Відхилення
		джерело фінансування	заплановано усього	джерело фінансування	заплановано усього	профінансовано усього	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Запорізька АЕС							
	у тому числі енергоблок № 1							
	.....							
2	Південноукраїнська АЕС							
	у тому числі енергоблок № 1							
	.....							
3	Рівненська АЕС							
	у тому числі енергоблок № 1							
	.....							
4	Хмельницька АЕС							
	у тому числі енергоблок № 1							
	.....							
<b>Усього</b>								

**Керівник ліцензіата**  
(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

М. П.  
(за наявності)

\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)

**1.4. Технічний розвиток, реконструкція, технічне переоснащення, модернізація основного та допоміжного обладнання, що не увійшли до пунктів 2, 3, загальностанційних будівель і споруд, електротехнічного обладнання тощо**

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Річний план		План на звітний період		Факт за звітний період		Відхилення
		джерело фінансування	заплановано усього	джерело фінансування	заплановано усього	профінансовано усього	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Усього</b>								

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (прізвище, ім'я, по батькові)

М. П.  
(за наявності)

## 1.5. Придбання обладнання, що не потребує монтажу

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Річний план		План на звітний період		Факт за звітний період		Відхилення
		джерело фінансування	заплановано усього	джерело фінансування	заплановано усього	профінансовано усього	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Усього</b>								

**Керівник ліцензіата**  
(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)

М. П.  
(за наявності)

\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)

## 1.6. Придбання нематеріальних активів

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Річний план		План на звітний період		Факт за звітний період		Відхилення
		джерело фінансування	заплановано усього	джерело фінансування	заплановано усього	профінансовано усього	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Усього</b>								

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

" \_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)М. П.  
(за наявності)

## 1.7. Інше

тис. грн без ПДВ

№ з/п	Складові цільової програми	Річний план		План на звітний період		Факт за звітний період		Відхилення
		джерело фінансування	заплановано усього	джерело фінансування	заплановано усього	профінансовано усього	освоєно згідно з актами виконаних робіт усього	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Усього</b>								

**Керівник ліцензіата**

(або особа, яка виконує його обов'язки)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)\_\_\_\_\_  
(прізвище, ім'я, по батькові)М. П.  
(за наявності)