

**Обґрунтування до рішення НКРЕКП
про схвалення проекту постанови Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про
затвердження Порядку затвердження, коригування та вилучення
інвестиційної складової в тарифі на електричну енергію»**

Кабінет Міністрів України розпорядженням від 08.09.2004 № 648-р «Про заходи щодо реконструкції та модернізації теплоелектростанцій і теплоелектроцентралей у період до 2020 року» схвалив План реконструкції та модернізації теплоелектростанцій і теплоелектроцентралей у період до 2020 року, яким визначено перелік об'єктів, що підлягають реконструкції та модернізації.

На сьогодні умови, процедуру підготовки та фінансування проектів реконструкції, порядок контролю за реалізацією цих проектів, процедуру затвердження та коригування інвестиційної складової визначено:

Порядком підготовки та фінансування проектів з метою реалізації плану реконструкції та модернізації теплових електростанцій, затвердженим наказом Міністерства палива та енергетики України від 24.05.2006 № 183, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 13.06.2006 за № 701/12575;

Порядком затвердження та коригування інвестиційної складової в тарифі на електричну енергію, затвердженим постановою НКРЕ від 18.07.2013 № 999, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 20.09.2013 за № 1624/24156.

Потрібно зазначити, що під час реалізації проектів реконструкції виявилися проблемні питання, що потребують врегулювання шляхом внесення відповідних змін до чинних нормативно-правових актів з питань, що належать до компетенції НКРЕКП.

Відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», НКРЕКП розробила проект постанови «Про затвердження Порядку затвердження, коригування та вилучення інвестиційної складової в тарифі на електричну енергію» (далі – проект постанови НКРЕКП).

Прийняття зазначеного проекту постанови НКРЕКП дозволить забезпечити максимально ефективне використання фінансових ресурсів електроенергетичної галузі шляхом оптимізації тарифів на електричну енергію, продану в Оптовий ринок електричної енергії України виробниками, які працюють за ціновими заявками, за рахунок оптимізації інвестиційної складової, затвердженої для реалізації проектів реконструкції теплових електростанцій.

Вказаний проект постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону про НКРЕКП, він має бути оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

Враховуючи зазначене, пропонується:

схвалити та оприлюднити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку затвердження, коригування та вилучення інвестиційної складової в тарифі на електричну енергію», що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет: <http://nerc.gov.ua>.



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Порядку
затвердження, коригування та
вилучення інвестиційної складової
в тарифі на електричну енергію

Відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», розпорядження Кабінету Міністрів України від 08 вересня 2004 року № 648-р «Про заходи щодо реконструкції та модернізації теплоелектростанцій і теплоелектроцентралей у період до 2020 року» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Порядок затвердження, коригування та вилучення інвестиційної складової в тарифі на електричну енергію (додається).

2. Вважати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 18 липня 2013 року № 999 «Про Порядок затвердження та коригування інвестиційної складової в тарифі на електричну енергію», зареєстровану в Міністерстві юстиції України 20 вересня 2013 року за № 1624/24156.

3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

**Порядок
затвердження, коригування та вилучення інвестиційної складової в
тарифі на електричну енергію**

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок розроблений відповідно до розпорядження Кабінету Міністрів України від 08 вересня 2004 року № 648-р «Про заходи щодо реконструкції та модернізації теплоелектростанцій і теплоелектроцентралей у період до 2020 року» (далі – План реконструкції) з урахуванням Порядку підготовки та фінансування проектів з метою реалізації плану реконструкції та модернізації теплових електростанцій, затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 24 травня 2006 року № 183, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 червня 2006 року за № 701/12575 (далі – Порядок підготовки та фінансування проектів).

1.2. Цей Порядок визначає умови і процедуру затвердження, коригування та вилучення інвестиційної складової в тарифі на електричну енергію, що продається в Оптовий ринок електричної енергії України.

1.3. Цей Порядок не застосовується при виконанні зобов'язань з повернення інвестицій, залучених на фінансування проектів реконструкції енергоблоків та іншого обладнання теплових електростанцій (далі – ТЕС) відповідно до міжнародних договорів України або якщо процедура їх повернення визначена окремим рішенням Кабінету Міністрів України.

1.4. У цьому Порядку наведені терміни вживаються в таких значеннях:

від'ємний платіж – це платіж, затверджений відповідно до умов цього Порядку, для вилучення суми коштів, які були нараховані як інвестиційна

складова для відповідного проекту реконструкції, розрахований рівними частинами на період, що не може бути більшим 36 місяців;

графік реконструкцій енергоблоків – графік реконструкцій енергоблоків ТЕС, який визначає очікувані терміни початку та закінчення фізичної реалізації проектів реконструкції, зазначених в Плані реконструкції, затверджений центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі;

додатковий платіж на реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання виробника, який працює за ціновими заявками – це платіж, що нараховується відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України у вигляді інвестиційної складової та/або у вигляді від'ємного платежу для відповідного проекту реконструкції;

екологічні заходи проекту реконструкції – заходи з впровадження устаткування, метою функціонування якого є зниження негативного впливу забруднювальних речовин на навколишнє середовище, які виникають у результаті виробничої діяльності ТЕС;

експертиза – експертиза проектної документації об'єктів реконструкції, технічного переоснащення об'єктів виробничого призначення на таких стадіях проектування як техніко-економічне обґрунтування, техніко-економічний розрахунок, ескізний проект, проект, робочий проект, яка проводиться експертними організаціями, які відповідають критеріям, визначеним центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері містобудування, та інформація про які оприлюднюється на його офіційному веб-сайті;

завершення реалізації проекту реконструкції – дата отримання сертифіката/декларації;

інвестиції – всі види фінансових, матеріальних та інтелектуальних ресурсів, що використовуються для реалізації проекту реконструкції;

інвестиційна складова – кошти, що враховуються як складова в тарифах на електричну енергію, що формуються згідно з Правилами Оптового ринку електричної енергії України, які мають бути використані для повернення кредитів та інвестицій і погашення облігацій, кошти від яких використані з метою виконання Плану реконструкції;

компанія – енергогенеруюча компанія, до складу якої входять ТЕС;

платіж на зменшення – платіж щодо величини зменшення платежу компанії, що нараховується відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України;

поточний рахунок із спеціальним режимом використання – рахунок, відкритий компанією в уповноваженому банку і призначений виключно для надходження коштів інвестиційної складової для повернення кредитів та інвестицій, використаних для реалізації проекту реконструкції;

проект реконструкції – проект реконструкції та/або технічного переоснащення (модернізації) енергоблоків та іншого обладнання ТЕС, які передбачені у Плані реконструкції;

проектна документація – затверджені текстові та графічні матеріали, якими визначаються містобудівні, об'ємно-планувальні, архітектурні, технічні, технологічні рішення, а також кошториси об'єктів будівництва відповідно до діючих будівельних норм України;

пусконаладжувальна організація – суб'єкт господарювання, який відповідно до законодавства здійснює роботи з пуску, налагодження, удосконалення технології та експлуатації ТЕС і електричних мереж;

сертифікат/декларація – документ, що засвідчує готовність об'єкта реконструкції до експлуатації;

стадія «Проект» – проектна документація проекту реконструкції на стадії проекту, розроблена відповідно до законодавства;

стадія «ТЕО» – проектна документація проекту реконструкції на стадії техніко-економічного обґрунтування, розроблена відповідно до законодавства;

фізична реалізація проекту реконструкції – виконання будівельно-монтажних та налагоджувальних робіт, дату фактичного початку та закінчення яких підтверджено центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законі України «Про електроенергетику».

2. Умови затвердження інвестиційної складової

2.1. Питання щодо затвердження інвестиційної складової розглядається НКРЕКП у разі виконання компанією таких умов:

дотримання умов, процедури підготовки та фінансування інвестиційних проектів реконструкції/модернізації ТЕС, які визначені Порядком підготовки та фінансування проектів;

строк до початку фізичної реалізації проекту реконструкції, який визначений графіком реконструкції енергоблоків, не перевищує 24 місяці.

2.2. Розрахунок величини затвердження або коригування інвестиційної складової здійснюється, виходячи з принципів рівномірності нарахування інвестиційної складової.

2.3. Співвідношення відсотків повернення інвестицій, залучених з метою фінансування проекту реконструкції, за рахунок власних коштів компанії та коштів інвестиційної складової визначається відповідно до Порядку підготовки та фінансування проектів та затверджується НКРЕКП.

2.4. Розмір інвестиційної складової не може перевищувати суму коштів, що складається із 80 % від кошторисної вартості заходів проекту реконструкції, які не пов'язані з екологічними заходами проекту, та 95 % від кошторисної вартості екологічних заходів проекту реконструкції, визначених у проектно-кошторисній документації проекту реконструкції на стадії «ТЕО» або стадії «Проект».

2.5. Очікуваний термін завершення реалізації проекту реконструкції визначається виходячи з очікуваної дати отримання сертифіката/декларації.

2.6. Строк, на який нараховується інвестиційна складова, не може бути меншим трьох років після завершення реалізації проекту реконструкції.

3. Затвердження інвестиційної складової

3.1. Затвердженню інвестиційної складової передуює розгляд питання про погодження НКРЕКП можливості затвердження інвестиційної складової.

3.2. Для отримання погодження можливості затвердження інвестиційної складової компанія надає до НКРЕКП лист, у якому викладено суть намірів з реалізації проекту реконструкції, звіт (позитивний) за результатами проведеної експертизи стадії «ТЕО» або стадії «Проект» (при двостадійному проектуванні) та письмове погодження центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, стадії «ТЕО» та/або стадії «Проект» відповідно до Порядку підготовки та фінансування проектів із зазначенням основних техніко-економічних показників, які будуть досягнуті після реалізації проекту реконструкції та строків реалізації проекту реконструкції.

Після опрацювання зазначених документів НКРЕКП протягом 20 календарних днів з дня їх отримання розглядає питання щодо погодження можливості затвердження інвестиційної складової на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання.

3.3. Погодження НКРЕКП можливості затвердження інвестиційної складової є підставою для компанії розпочати фінансування проекту реконструкції.

3.4. У разі відмови у погодженні можливості затвердження інвестиційної складової НКРЕКП письмово повідомляє про це компанію з наданням відповідних обґрунтувань.

3.5. Для розгляду питання щодо затвердження величини інвестиційної складової компанія надає до НКРЕКП матеріали, визначені в Порядку підготовки та фінансування проектів, а також:

у разі залучення коштів шляхом розміщення облігацій – інформацію щодо випуску та розміщення облігацій;

ув'язані між собою зведені графіки фінансування та реалізації проекту реконструкції;

інформацію про очікувані строки початку та закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції (терміни виведення з експлуатації та включення в мережу) відповідно до графіка реконструкції енергоблоків;

інформацію про очікуваний термін завершення реалізації проекту реконструкції;

документи про підтвердження здійснення оплати робіт, послуг та обладнання у розмірі, не меншому квартальної величини фінансування проекту реконструкції відповідно до графіка фінансування;

документ, що підтверджує схвалення/затвердження проектної документації відповідно до вимог законодавства України.

3.6. У разі надання неповного пакета документів НКРЕКП залишає питання без розгляду, про що повідомляє компанію протягом 20 робочих днів з дня отримання документів.

3.7. Після опрацювання отриманих документів НКРЕКП протягом 20 робочих днів з дня їх отримання розглядає питання про затвердження інвестиційної складової на засіданні, яке проводиться у формі відкритого слухання, за результатами якого приймається рішення, що оформлюється постановою.

3.8. Інвестиційна складова затверджується за періодами з урахуванням очікуваного терміну завершення реалізації проекту реконструкції, виходячи з принципів рівномірності нарахування інвестиційної складової.

3.9. При розрахунку величини інвестиційної складової кошти, витрачені для фінансування розробки проектно-кошторисної документації інвестиційного проекту на стадії «ТЕО» та стадії «Проект» (при двостадійному проектуванні), не враховуються.

3.10. Кошти інвестиційної складової щомісяця перераховуються на поточний рахунок із спеціальним режимом використання.

3.11. У разі обмеженості коштів, що можуть бути використані як інвестиційна складова, та неможливості одночасного затвердження інвестиційних складових за всіма проектами реконструкції, за якими були надані необхідні документи, НКРЕКП повідомляє центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, про зазначену ситуацію.

4. Коригування інвестиційної складової

4.1. Питання щодо коригування величини інвестиційної складової, зупинення нарахування інвестиційної складової, відновлення нарахування інвестиційної складової, уточнення величини інвестиційної складової, продовження періоду нарахування інвестиційної складової, визнання таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової, затвердження від'ємного платежу розглядається на засіданні НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, за результатами якого приймається рішення, що оформлюється постановою.

4.2. Протягом усього періоду, на який нараховується інвестиційна складова, сума коштів нарахованої станом на відповідну звітну дату інвестиційної складової не може перевищувати суму коштів, що складається із 80 % від витрачених на реалізацію заходів проекту реконструкції, які не пов'язані з екологічними заходами проекту, та 95 % від витрачених на реалізацію екологічних заходів проекту реконструкції, наростаючим підсумком відповідно до квартальних звітів.

У разі невиконання зазначеної умови НКРЕКП розглядає питання стосовно зупинення нарахування інвестиційної складової.

Для розгляду питання стосовно відновлення нарахування інвестиційної складової компанія надає НКРЕКП документальне підтвердження здійснення оплати робіт, послуг та обладнання на суму, яка перевищує величину інвестиційної складової у розмірі, не меншому її квартальної величини.

4.3. Не пізніше ніж за 6 місяців до закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції компанія зобов'язана надати НКРЕКП проектну документацію стадії «Проект», затверджену відповідно до вимог законодавства України та погоджену центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.

4.4. У разі надання затвердженої проектної документації з порушенням строку, передбаченого пунктом 4.3 цього розділу, НКРЕКП розглядає питання щодо зупинення нарахування інвестиційної складової. Після надання проектної документації НКРЕКП розглядає питання щодо відновлення нарахування інвестиційної складової.

4.5. Після отримання затвердженої проектної документації НКРЕКП може розглянути питання щодо уточнення величини інвестиційної складової.

4.6. Якщо через 24 місяці після початку періоду нарахування інвестиційної складової, компанія не розпочала фізичну реалізацію проекту реконструкції, НКРЕКП приймає рішення про зупинення нарахування інвестиційної складової до початку фізичної реалізації проекту реконструкції, але не довше ніж на 12 місяців.

У разі якщо через 36 місяців після початку нарахування інвестиційної складової компанія не розпочала фізичну реалізацію проекту реконструкції, НКРЕКП визнає таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової та затверджує відповідний від'ємний платіж.

4.7. Якщо компанія не розпочала фізичну реалізацію проекту реконструкції відповідно до графіка реконструкції енергоблоків, НКРЕКП приймає рішення про зупинення нарахування інвестиційної складової. Після отримання підтвердження початку фізичної реалізації проекту реконструкції НКРЕКП в строк не більше 30 календарних днів розглядає питання щодо відновлення нарахування інвестиційної складової та продовження періоду

нарахування інвестиційної складової на період, впродовж якого нарахування інвестиційної складової було зупинено.

Якщо компанія не завершила фізичну реалізацію проекту реконструкції відповідно до графіка реконструкції енергоблоків, НКРЕКП приймає рішення про зупинення нарахування інвестиційної складової. Після отримання підтвердження закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції НКРЕКП в строк не більше 30 календарних днів розглядає питання щодо відновлення нарахування інвестиційної складової та продовження періоду нарахування інвестиційної складової на період, впродовж якого нарахування інвестиційної складової було зупинено.

У разі перенесення терміну завершення реалізації проекту реконструкції відповідно до рішення центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, НКРЕКП приймає рішення про зупинення нарахування інвестиційної складової. Після надання компанією до НКРЕКП сертифіката/декларації НКРЕКП в строк не більше 30 календарних днів розглядає питання щодо відновлення нарахування інвестиційної складової та продовження періоду нарахування інвестиційної складової на період, впродовж якого нарахування інвестиційної складової було зупинено.

У разі перенесення терміну початку фізичної реалізації проекту реконструкції відповідно до графіка реконструкції енергоблоків НКРЕКП приймає рішення про зупинення нарахування інвестиційної складової. Після отримання підтвердження початку фізичної реалізації проекту реконструкції НКРЕКП в строк не більше 30 календарних днів розглядає питання щодо відновлення нарахування інвестиційної складової та продовження періоду нарахування інвестиційної складової на період, впродовж якого нарахування інвестиційної складової було зупинено.

Якщо термін початку фізичної реалізації проекту реконструкції, урахований при затвердженні/останньому коригуванні інвестиційної складової, відповідно до графіка реконструкції енергоблоків, перенесено більше ніж на 12 місяців, НКРЕКП визнає таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової та затверджує відповідний від'ємний платіж.

У разі перенесення терміну закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції відповідно до графіка реконструкції енергоблоків НКРЕКП приймає рішення про зупинення нарахування інвестиційної складової. Після отримання підтвердження закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції НКРЕКП в строк не більше 30 календарних днів розглядає питання щодо відновлення нарахування інвестиційної складової та продовження періоду нарахування інвестиційної складової на період, впродовж якого нарахування інвестиційної складової було зупинено.

Якщо термін закінчення фізичної реалізації проекту реконструкції, врахований при затвердженні/останньому коригуванні інвестиційної складової, відповідно до графіка реконструкції енергоблоків, перенесено більше ніж на 12 місяців, НКРЕКП визнає таким, що втратило чинність, рішення про

затвердження величини інвестиційної складової та затверджує відповідний від'ємний платіж.

У разі виключення проекту реконструкції з графіка реконструкції енергоблоків та/або Плану реконструкції НКРЕКП визнає таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової та затверджує відповідний від'ємний платіж.

У разі, якщо Планом реконструкції передбачено реалізацію проекту за рахунок інших механізмів фінансування (не за рахунок інвестиційної складової), НКРЕКП визнає таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової та затверджує відповідний від'ємний платіж.

4.8. Якщо фактична кошторисна вартість реалізації проекту реконструкції менша, ніж кошторисна вартість на стадії «Проект», то розмір інвестиційної складової зменшується після завершення реалізації цього проекту. Розмір інвестиційної складової розраховується відповідно до Порядку підготовки та фінансування проектів та з урахуванням фактичної кошторисної вартості реалізації проекту реконструкції.

4.9. У разі збільшення фактичної кошторисної вартості проекту реконструкції порівняно з вартістю на стадії «Проект» при тристадійному проектуванні або на стадії «Проект» після його коригування при двостадійному проектуванні додаткове фінансування здійснюється у повному обсязі за рахунок власних коштів компанії.

4.10. При недотриманні компанією строку реалізації проекту реконструкції НКРЕКП зупиняє нарахування інвестиційної складової до отримання сертифіката/декларації та після отримання його/її коригує інвестиційну складову на величину, яка розраховується таким чином:

1) якщо строк затримки перевищує 6 місяців, то:

$$\Delta I_{затр^6} = 0,1 \times I ,$$

де $\Delta I_{затр^6}$ – сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової у разі затримки терміну реалізації проекту реконструкції більше ніж на 6 місяців, грн;

I – величина інвестиційної складової, затверджена з урахуванням вимог цього Порядку, грн;

2) якщо строк затримки перевищує 9 місяців, то:

$$\Delta I_{затр^9} = 0,2 \times I ,$$

де $\Delta I_{затр}^9$ – сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової у разі затримки терміну реалізації проекту реконструкції більше ніж на 9 місяців, грн.

4.11. Після надання компанією до НКРЕКП сертифіката/декларації НКРЕКП на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, приймає рішення щодо відновлення нарахування скоригованої інвестиційної складової.

4.12. Значення встановленої потужності, діапазону регулювання навантаження енергоблоку, рівня питомих витрат умовного палива та концентрації забруднювальних речовин (неорганічного пилу) у відхідних димових газах котлів ТЕС, отримані за результатами реалізації проекту реконструкції, підтверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.

4.13. У разі недосягнення компанією основних проектних техніко-економічних показників проекту реконструкції, визначених проектною документацією на стадії «Проект», таких як: встановлена потужність (МВт), діапазон регулювання (МВт), питомі витрати умовного палива (г/кВт·год), концентрація забруднювальних речовин (неорганічного пилу) у відхідних димових газах котлів ТЕС (мг/нм³), НКРЕКП на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, розглядає питання щодо коригування величини інвестиційної складової у бік її зменшення.

4.14. Величина коригування інвестиційної складової (I_k , грн) розраховується таким чином:

$$I_k = I_{п} + I_{дм} + I_{пв} + I_{пл},$$

якщо значення $I_k \leq 0$, то $I_k = 0$,

де $I_{п}$ – сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової у разі відмінності значення встановленої потужності, отриманої за результатами реалізації проекту реконструкції, порівняно з визначеним та погодженим центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, показником встановленої потужності на стадії «Проект», грн;

$I_{дм}$ – сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової, у разі відмінності значення діапазону регулювання навантаження енергоблоку (показника різниці між встановленою потужністю та мінімальною потужністю відповідної нижньої межі діапазону регулювання навантаження енергоблоку), отриманого за результатами реалізації проекту реконструкції, порівняно з визначеним на стадії «Проект» та погодженим центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, грн;

$I_{пв}$ – сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової у разі відмінності значення рівня питомих витрат умовного палива, отриманого за результатами реалізації проекту реконструкції, порівняно з визначеним на стадії «Проект» та погодженим центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, показником рівня питомих витрат умовного палива, грн;

$I_{пл}$ – сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової у разі відмінності значень концентрації забруднювальних речовин (неорганічного пилу) у відхідних димових газах котлів ТЕС, отриманих за результатами реалізації проекту реконструкції, порівняно з визначеним на стадії «Проект» та погодженим центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, показником, грн.

4.15. Сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової у разі відмінності значення встановленої потужності ($I_{п}$), отриманої за результатами реконструкції та модернізації, порівняно з визначеним на стадії «Проект» показником встановленої потужності, розраховується таким чином:

$$I_{п} = (I - I_{ек}) \times 0,3 \times (1 - P_2/P_1),$$

де $I_{ек}$ – частина величини інвестиційної складової, яка спрямована на повернення коштів, що використані для упровадження екологічних заходів проекту реконструкції на стадії «Проект», грн;

P_1 – встановлена потужність енергоблока після реконструкції, визначена на стадії «Проект», МВт;

P_2 – фактична встановлена потужність енергоблока після реконструкції/модернізації, МВт;

якщо $(P_2 - P_1) = 0 \pm 1 \%$ від заданого проектом показника, то $I_{п} = 0$;

якщо значення $I_{п} < 0$, то $I_{п} = 0$.

4.16. Сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової у разі відхилення значення діапазону регулювання навантаження енергоблока ($I_{дм}$), отриманого за результатами реалізації проекту реконструкції, порівняно з визначеним на стадії «Проект» діапазоном регулювання, розраховується таким чином:

$$I_{дм} = (I - I_{ек}) \times 0,3 \times (1 - \Delta P_2/\Delta P_1),$$

де ΔP_1 – діапазон регулювання навантаження енергоблока після реконструкції, визначений на стадії «Проект», МВт;

ΔP_2 – фактичний діапазон регулювання навантаження енергоблока після реконструкції/модернізації, МВт;

якщо $(\Delta P_2 - \Delta P_1) = 0 \pm 10 \%$ від заданого проектом показника, то $I_{дм} = 0$;

якщо значення $I_{дм} < 0$, то $I_{дм} = 0$.

4.17. Сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової у разі відхилення значення рівня питомих витрат умовного палива ($I_{пв}$), отриманих за результатами реалізації проекту реконструкції, порівняно з визначеним на стадії «Проект» рівнем питомих витрат умовного палива, розраховується таким чином:

$$I_{пв} = (I - I_{ек}) \times 0,3 \times (B_2 / B_1 - 1),$$

де B_1 – питомі витрати умовного палива на номінальній потужності, номінальних параметрах та проектному паливі після реконструкції, визначені на стадії «Проект», г/кВт·год;

B_2 – питомі витрати умовного палива на номінальній потужності, номінальних параметрах та проектному паливі після реконструкції, визначені відповідно до графіків питомих витрат умовного палива, які затверджені центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, г/кВт·год;

якщо $(B_1 - B_2) = 0 \pm 2 \%$ від заданого проектом показника, то $I_{пв} = 0$;

якщо значення $I_{пв} < 0$, то $I_{пв} = 0$.

4.18. Сума коштів, на яку коригується величина інвестиційної складової у разі відхилення значень концентрації забруднювальних речовин (неорганічного пилу) у відхідних димових газах котлів ТЕС ($I_{пл}$), отриманих за результатами реалізації проекту реконструкції, порівняно з визначеним на стадії «Проект», розраховується таким чином:

$$I_{пл} = I_{ек} \times (K_{пл2} - K_{пл1}) / (K_{пл} - K_{пл1}),$$

де $K_{пл}$ – фактичний рівень концентрації неорганічного пилу енергоблока до реконструкції та модернізації, мг/нм³;

$K_{пл1}$ – рівень концентрації неорганічного пилу енергоблока після реконструкції, визначений на стадії «Проект», мг/нм³;

$K_{пл2}$ – фактичний рівень концентрації неорганічного пилу енергоблока після реконструкції, мг/нм³;

якщо $(K_{пл1} - K_{пл2}) = 0 \pm 15 \%$ від заданого проектом показника, то $I_{пл} = 0$;

якщо значення $I_{пл} < 0$, то $I_{пл} = 0$.

4.19. У разі залучення коштів шляхом розміщення облігацій компаній за умови розміщення облігацій не в повному обсязі, передбаченому умовами розміщення, НКРЕКП може змінити розмір інвестиційної складової у бік зменшення.

4.20. Компанія може звернутися до НКРЕКП щодо зупинення або відновлення дії інвестиційної складової та її коригування.

4.21. Якщо об'єкт реконструкції, передбачений у Плані реконструкції, входить до переліку виробників електричної енергії, установки (устаткування та/або енергетичного обладнання) яких знаходяться на території, де органи

державної влади не здійснюють, або здійснюють не в повному обсязі свої повноваження, визначеного центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, НКРЕКП зупиняє нарахування інвестиційної складової до повного відновлення конституційного ладу України на неконтрольованій території.

4.22. НКРЕКП може приймати рішення щодо зупинення нарахування інвестиційної складової на звернення центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.

4.23. Зупинення нарахування інвестиційної складової відповідно до умов цього Порядку, крім зупинення нарахування інвестиційної складової відповідно до пункту 4.21 цього розділу, не може тривати більше ніж 12 місяців. Якщо строк зупинення нарахування інвестиційної складової перевищує 12 місяців, НКРЕКП протягом 30 календарних днів визнає таким, що втратило чинність, рішення про затвердження величини інвестиційної складової та затверджує відповідний від'ємний платіж.

5. Надання інформації НКРЕ

5.1. Компанія у строки, визначені Порядком підготовки та фінансування проектів, надає НКРЕКП інформацію стосовно реалізації проекту реконструкції.

5.2. У разі ненадання компанією у визначені строки інформації щодо реалізації проекту реконструкції або надання недостовірної інформації НКРЕКП повідомляє компанію про необхідність надання відповідної достовірної інформації.

Відповідна інформація надається компанією протягом 10 днів з дня її письмового повідомлення.

У разі ненадання зазначеної інформації у визначений строк НКРЕКП розглядає питання щодо зупинення нарахування інвестиційної складової відповідно до умов цього Порядку. Після надання зазначеної інформації НКРЕКП в строк не більше 30 календарних днів розглядає питання щодо відновлення нарахування інвестиційної складової.

5.3. Компанія надає НКРЕКП сертифікат/декларацію не пізніше ніж через 7 місяців після завершення фізичної реалізації проекту реконструкції.

Об'єкт вважається виведеним із фізичної реалізації проекту реконструкції у дослідно-промислову експлуатацію за умови безперервної роботи протягом не менше 72 годин, про що компанія має письмово повідомити НКРЕКП.

5.4. Протягом 3 місяців після завершення реалізації проекту реконструкції компанія надає до НКРЕКП:

інформацію про фактичну загальну кошторисну вартість реалізації проекту реконструкції з виділенням кошторисної вартості екологічних заходів інвестиційного проекту (у разі їх упровадження);

інформацію про фактичне виконання робіт з реалізації проекту реконструкції;

інформацію про надходження і використання коштів, залучених для реалізації проекту реконструкції, коштів, використаних на повернення кредитів, викуп та погашення облігацій компанії або інших інвестицій, за рахунок інвестиційної складової та власних коштів;

документально підтверджений графік залучення коштів для реалізації проекту реконструкції та коштів, що підлягають поверненню.

5.5. Протягом 4 місяців після завершення реалізації проекту реконструкції компанія надає до НКРЕКП:

технічні акти про перемаркування енергоблока, затверджені центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі;

інформацію про діапазон регулювання (МВт), що підтверджено пусконаладжувальною організацією та центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі;

нормативні енергетичні характеристики енергоблока, затверджені центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, в тому числі графіки питомих витрат умовного палива (г/кВт·год);

інформацію стосовно концентрації забруднювальних речовин у відхідних димових газах котлів ТЕС (мг/м³) – у разі впровадження устаткування, що призводить до зниження концентрації забруднювальних речовин (неорганічного пилу) у відхідних димових газах.

5.6. Не пізніше ніж за 6 місяців до завершення періоду, на який нараховано інвестиційну складову, компанія повинна надати остаточний звіт про реалізацію проекту реконструкції з наданням документального підтвердження здійснення повної оплати за всіма договорами на постачання обладнання та виконання робіт щодо зазначеного проекту реконструкції, а також цільового використання інвестицій.

У разі невиконання компанією зазначеної вимоги НКРЕКП розглядає питання щодо нарахування компанії платежу на зменшення у розмірі, що відповідає сумі коштів, на яку не була здійснена оплата за постачання обладнання та (або) виконання робіт у межах кошторисної вартості проектною документації на стадії «Проект».