



## МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30, тел. (044) 206-38-44, факс (044) 531-36-92  
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: http://mpe.kmu.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 37471933

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

### Державна регуляторна служба України

Направляємо на погодження проект наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Порядку формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік».

Просимо розглянути та погодити зазначений проект наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України в тижневий термін.

#### Додатки:

1. Проект наказу Міненерговугілля на 49 арк. (копія)
2. Аналіз регуляторного впливу на 12 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк. (копія).
5. Копія наказу «Про внесення змін до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік» на 2 арк.

Заступник Міністра

А. Корзун

224644

Егорова І.О.  
594-59-10

Міністерство енергетики та вугільної  
промисловості України  
№04/32-7459 від 11.09.2018



32

0.31

Державна регуляторна служба України  
№ 12528/0/19-18 від 11.09.2018



ПРОЕКТ

МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ  
ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

Про затвердження Порядку  
формування прогнозного балансу  
електричної енергії об'єднаної  
енергетичної системи України на  
розрахунковий рік

Відповідно до частини четвертої статті 5 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), підпункту 7 пункту 4 Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 березня 2017 року № 208, з метою забезпечення операційної безпеки функціонування об'єднаної енергетичної системи України

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити Порядок формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік, що додається.

2. Департаменту електроенергетичного комплексу (Новиков К.В.) забезпечити:

подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому порядку;

оприлюднення цього наказу на офіційному веб-сайті Міністерства енергетики та вугільної промисловості України;

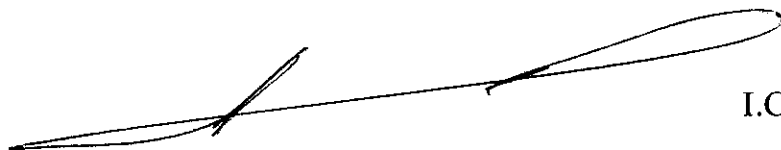
оприлюднення щорічно до 10 грудня на офіційному веб-сайті Міністерства енергетики та вугільної промисловості України затвердженого прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік.

3. Визнати таким, що втратив чинність, наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 16 серпня 2016 року № 521 «Про затвердження Порядку складання річних та місячних прогнозних балансів електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України», зареєстрований в Міністерстві юстиції України 07 вересня 2016 року за № 1224/29354.

4. Цей наказ набирає чинності з 01 липня 2019 року.

5. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра Корзуна А.В.

Міністр



І.С. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики та  
вугільної промисловості України

№ \_\_\_\_\_

ПОРЯДОК ФОРМУВАННЯ ПРОГНОЗНОГО БАЛАНСУ  
ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ  
ОБ'ЄДНАНОЇ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ  
НА РОЗРАХУНКОВИЙ РІК

I. Загальні положення

1. Цей Порядок визначає основні організаційні положення, принципи та вимоги, а також методологічні засади щодо формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік з метою підготовки рекомендацій щодо забезпечення безпеки постачання електричної енергії та надання інформації учасникам ринку електричної енергії щодо режимів функціонування об'єднаної енергетичної системи України, щодо загальної потреби в паливі виробникам електричної енергії, що в своєму складі мають теплові електричні станції та теплові

електроцентралі для прогнозування своєї виробничо-фінансової діяльності на розрахунковий рік.

2. Формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік здійснюється щорічно на постійній основі і є складовим елементом системи прогнозування та планування розвитку об'єднаної енергетичної системи України на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективу, що здійснюють Міненерговугілля та оператор системи передачі для забезпечення вимог Правил про безпеку постачання електричної енергії, та створення передумов для ефективної роботи нового ринку електричної енергії.

3. Прогнозування балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік здійснюється на єдиній інформаційній базі, яку підтримує оператор системи передачі.

4. Вимоги цього Порядку є обов'язковими для оператора системи передачі, виробників електричної енергії, операторів системи розподілу, користувачів системи передачі, які планують міждержавну торгівлю електричною енергією.

5. У цьому Порядку терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про альтернативні джерела енергії», «Про ринок електричної енергії», «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного потенціалу», Кодексі системи передачі, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), Кодексі систем розподілу, затвердженому постановою Національної комісії, що

здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс системи розподілу).

6. У цьому Порядку використовуються такі скорочення:

АЕС – атомна електрична станція;

ВДЕ – відновлювані джерела енергії;

ВЕС – вітрова електрична станція;

ГАЕС – гідроакumuлююча електрична станція;

ГЕС – гiдравлічна електрична станція;

ОЕС – об'єднана енергетична система;

ОСП – оператор системи передачі;

СЕС – сонячна електрична станція;

ТЕС – теплова електрична станція;

ТЕЦ – теплова електроцентраль.

## II. Формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік

1. Принципи та вимоги до формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік

1. Прогнозний баланс електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік (далі – прогнозний баланс електроенергії) формується на принципах прозорості і недискримінації з урахуванням Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу системи передачі, Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року № 307.

## 2. Вимоги до формування прогнозного балансу електроенергії:

розрахунковим періодом є календарний місяць;

забезпечення дотримання вимог Правил про безпеку постачання електричної енергії, зокрема щодо достатності регульовальних діапазонів та резервів для надійного покриття електроспоживання, вимог критерію N-1, достатності вторинного та третинного резерву з урахуванням специфіки роботи ВДЕ, можливості імпорту та експорту електроенергії з урахуванням доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів;

забезпечення врахування пріоритетності завантаження різних типів генерації, зокрема генерації, що використовує ВДЕ та ТЕЦ, які працюють по теплофікаційному графіку, тощо;

забезпечення реалізації алгоритму покриття прогнозних графіків електричних навантажень, які формуються на основі характерних профілів навантаження для кожного місяця розрахункового року, характерного робочого та вихідного дня.

## 3. Прогнозний баланс електроенергії розраховується у наступних варіантах:

базовий прогнозний баланс електроенергії – на основі статистичних даних щодо прогнозних середньомісячних температур навколишнього середовища та темпів приросту/спаду обсягів споживання електричної енергії за останні п'ять років, найбільш вірогідних умов функціонування ОЕС України у розрахунковому році;

граничні прогнозні баланси електроенергії – на сценарній основі, через неможливість однозначного визначення умов функціонування ОЕС України в розрахунковому році, з врахуванням прогнозів критичних умов функціонування ОЕС України, зокрема, аномальні температури навколишнього середовища та/або відхилення від показників базового прогнозного балансу електроенергії обсягу електроспоживання більш, ніж на 3% та/або виробництва електроенергії

АЕС на 5% та/або виробництва електроенергії ГЕС на 20% та/або інші фактори, які ОСП обґрунтовано вважає такими, що вплинуть на функціонування ОЕС України.

4. При визначенні обсягів паливозабезпечення повинно бути враховано:

для ТЕС:

утворення гарантованих запасів вугілля, що відповідають 10-ти або 20-ти денним обсягам споживання, в залежності від віддаленості пункту його постачання до ТЕС;

недопущення зниження запасів резервного палива (мазуту) нижче 10-денного обсягу, необхідного для забезпечення пусків блоків та необхідного підсвічування;

для ТЕЦ:

утворення гарантованих запасів вугілля, що відповідають 20-денним середньодобовим його витратам, необхідним для забезпечення графіка теплового навантаження відповідно до укладених договорів на тепlopостачання в прогностному місяці, на електростанціях, для яких основним паливом є вугілля;

недопущення зниження запасу резервного палива (мазуту) нижче 10-денних обсягів, необхідних для пусків блоків та необхідного підсвічування, на електростанціях, для яких основним паливом є вугілля;

недопущення зниження 10-ти денного запасу резервного палива (мазуту) для забезпечення живучості ТЕЦ та тепломереж в умовах повного припинення постачання природного газу на електростанціях, для яких основним паливом є природний газ.



## 2. Порядок формування прогнозного балансу електричної енергії

1. До 1 червня року, що передує розрахунковому, ОСП визначає відповідні припущення, зокрема:

щодо прогнозних середньомісячних температур навколишнього середовища;

щодо темпів росту/спаду електроспоживання ОЕС України та зміни конфігурації графіків споживання потужності;

щодо темпів введення в експлуатацію ВДЕ та графіків їх роботи;

щодо водності річок Дніпровського та Дністровського каскадів ГЕС;

щодо можливості експорту/імпорту електричної енергії, виходячи з допустимої пропускної здатності міждержавних перетинів;

щодо планів розвитку генерації ТЕС, АЕС, ГЕС, ГАЕС (введення в експлуатацію, списання, збільшення/зменшення встановленої потужності);

щодо планів розвитку магістральних та міждержавних електричних мереж;

щодо соціально-економічного розвитку країни;

щодо обсягів власного видобутку (виробництва) палива та продуктів його переробки, прогнозні ціни на них;

щодо прогнозних цін на паливо та продукти його переробки на зовнішніх ринках;

щодо прогнозних цін на електроенергію на суміжних ринках, на які вона може експортуватися та з яких вона може імпортуватися, для характерних діб.

Визначення цих припущень здійснюється на основі аналізу їх фактичних значень у попередніх періодах, прогнозованої інформації стосовно їх можливих значень у наступному році.

2. До 15 липня року, що передує розрахунковому, ОСП на основі визначених припущень визначає сценарії для розрахунку базового та граничних

варіантів прогнозного балансу електроенергії і надає їх на погодження Міненерговугілля. Сценарії повинні відображати найбільш ймовірні та критичні умови роботи генерації ОЕС України, зокрема:

щодо можливості виникнення дефіциту електроенергії чи потужності через збільшення попиту, недостатній обсяг паливозабезпечення, зниження водності річок Дніпровського та Дністровського каскадів ГЕС до 70% забезпеченості стоку;

щодо можливого дефіциту регулюючої потужності через зменшення попиту, зниження водності річок Дніпровського та Дністровського каскадів ГЕС до 70% забезпеченості стоку, більш високі, ніж очікувались, темпи введення в експлуатацію ВДЕ.

3. До 20 липня року, що передує розрахунковому, Міненерговугілля погоджує ОСП сценарії для розрахунку базового та граничних варіантів прогнозного балансу електроенергії, за якими оцінюється балансова надійність ОЕС України та безпека постачання електричної енергії на розрахунковий рік.

4. До 15 вересня року, що передує розрахунковому, ОСП на основі попередніх даних, отриманих відповідно до Кодексу системи передачі, здійснює розрахунки базового та граничних варіантів прогнозного балансу електроенергії згідно погоджених Міненерговугілля сценаріїв розрахунку базового та граничних варіантів прогнозного балансу електроенергії, а також розробляє прогнозні баланси потужності, за формою відповідно до додатка 1 до цього Порядку, для оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву.

5. До 25 вересня року, що передує розрахунковому, ОСП за результатами розрахунків надає до Міненерговугілля базовий і граничні варіанти

прогнозного балансу електроенергії, за формою відповідно до додатка 2 до цього Порядку, для розгляду та погодження базового варіанту прогнозного балансу електроенергії.

6. Разом з базовим та граничними варіантами прогнозного балансу електроенергії ОСП надає пояснювальну записку з оцінкою можливих ризиків порушення вимог безпеки постачання та пропозиції щодо мінімізації цих ризиків. В пояснювальній записці ОСП також обґрунтовує прогноз електроспоживання, виробництво електроенергії АЕС та ГЕС, прийняті режими роботи ВДЕ, розрахункові режими ГАЕС та ТЕС.

7. До 1 жовтня року, що передує розрахунковому, Міненерговугілля погоджує базовий варіант прогнозного балансу електроенергії і доводить його до відома ОСП.

8. До 5 жовтня року, що передує розрахунковому, ОСП доводить до відома користувачів системи передачі (виробників електричної енергії, операторів системи розподілу та користувачів системи передачі, які прогнозують здійснювати міждержавну торгівлю (експорт/імпорт) електроенергією (далі – учасники формування прогнозного балансу) базовий варіант прогнозного балансу електроенергії та необхідну доступну і резервну потужність ТЕС за формами відповідно до додатків 3 та 4 до цього Порядку.

9. До 15 жовтня року, що передує розрахунковому, учасники формування прогнозного балансу надають Міненерговугіллю та ОСП прогнозні дані, визначені на основі базового варіанту прогнозного балансу електроенергії:

оператори систем розподілу – прогнозні помісячні обсяги електроспоживання, технологічні витрати електроенергії у розподільчих мережах, значення абсолютного мінімального та максимального навантаження

робочого та вихідного дня кожного місяця, помісячні обсяги виробництва електричної енергії виробниками, які не є учасниками ринку електричної енергії, та розміщені на території ліцензійної діяльності оператора системи розподілу, помісячні прогнози виробництва електричної енергії розподіленої генерації (потужністю менше 20 МВт), яка приєднана або буде приєднана до їх систем розподілу, за формами відповідно до додатків 5 та 6 до цього Порядку;

виробники електричної енергії, що в своєму складі мають:

АЕС – прогнозу помісячну максимальну та мінімальну потужність кожного генеруючого блока з урахуванням затверджених річних планів-графіків виведення з роботи обладнання, прогнозні помісячні обсяги виробництва та відпуску з шин електростанцій, за формами відповідно до додатків 6 та 7 до цього Порядку;

ГЕС – помісячні обсяги виробництва та відпуску електроенергії для ГЕС з урахуванням затверджених річних планів-графіків виведення з роботи обладнання для кожної ГЕС, за формою відповідно до додатка 6 до цього Порядку;

ГАЕС – помісячні обсяги споживання електроенергії в моторному режимі та виробництва електроенергії в генераторному режимі з урахуванням затверджених річних планів-графіків виведення з роботи обладнання для кожної ГАЕС, за формою відповідно до додатка 6 до цього Порядку;

ТЕС – прогнозу помісячну максимальну та мінімальну потужність кожного генеруючого блока з урахуванням затверджених річних планів-графіків виведення з роботи обладнання, прогнозні помісячні обсяги виробництва та відпуску з шин електростанцій, доступну та резервну потужність у постанційному розрізі, мінімальні та максимальні обсяги виробництва електроенергії у постанційному розрізі за формами відповідно до додатків 6 та 8 до цього Порядку;

ТЕЦ та когенераційні установки – прогнозу помісячну потужність, необхідну для забезпечення графіка теплового навантаження відповідно до

укладених договорів на теплопостачання, з урахуванням затверджених річних планів-графіків виведення з роботи обладнання, прогнозні помісячні обсяги виробництва та відпуску з шин електростанцій за формами відповідно до додатків 6 та 9 до цього Порядку;

електростанції, що виробляють електричну енергію з ВДЕ потужністю вище 20 МВт – місячні обсяги виробництва та відпуску електроенергії, за формою відповідно до додатка 6 до цього Порядку,

користувачі системи передачі, які планують міждержавну торгівлю електроенергією – помісячні прогнозовані обсяги експорту/імпорту електричної енергії за кожним напрямком, за формою відповідно до додатка 10 до цього Порядку.

10. До 20 жовтня року, що передує розрахунковому, ОСП, з урахуванням пропозицій учасників формування прогнозного балансу, формує проект прогнозного балансу електроенергії на розрахунковий рік, визначає небаланси електричної енергії, наявну та резервну потужність помісячно та надає зазначений проект балансу учасникам формування прогнозного балансу для надання у п'ятиденний строк пропозицій щодо їх збалансування за формою відповідно до додатка 11 до цього Порядку.

11. Якщо надані пропозиції від учасників формування прогнозного балансу не забезпечують збалансованість виробництва та споживання електроенергії, ОСП не пізніше 28 жовтня року, що передує розрахунковому, надає проект прогнозного балансу електроенергії до Міністерства енергетики та теплоенергетики для прийняття рішень щодо збалансування генерації з попитом електричної енергії в такому порядку:

збільшення/зменшення виробництва електроенергії АЕС (за згодою, у разі наявності технічної можливості);

збільшення/зменшення виробництва електроенергії енергогенеруючих компаній ТЕС (за згодою, у разі наявності технічної можливості з урахуванням стану паливозабезпечення);

збільшення/зменшення обсягу експорту/імпорту електроенергії.

12. До 30 жовтня року, що передує розрахунковому, Міненерговугілля інформує ОСП про прийняті рішення щодо збалансування генерації з попитом електричної енергії.

13. До 01 листопада року, що передує розрахунковому, ОСП, відповідно до прийнятих Міненерговугілля рішень, складає прогнозний баланс електроенергії та надає його на затвердження до Міненерговугілля за формою відповідно до додатка 12 до цього Порядку.

Разом з прогнозним балансом електроенергії ОСП надає пояснювальну записку, в якій обґрунтовує прогнозні обсяги електроспоживання, виробництва електроенергії АЕС та ГЕС, прийняті режими роботи ВДЕ, розрахункові режими ГАЕС та ТЕС.

14. Додатково до прогнозного балансу електроенергії ОСП надає інформацію щодо помісячної доступної та резервної потужності ТЕС за формою відповідно до додатка 13 до цього Порядку.

15. Міненерговугілля не пізніше 04 листопада року, що передує розрахунковому, затверджує прогнозний баланс електроенергії та доводить його до відома виробникам електричної енергії, ОСП, оператору ринку електричної енергії та Регулятору.

16. Виробники електричної енергії, що в своєму складі мають ТЕС та ТЕЦ, протягом трьох робочих днів від дати затвердження прогнозного балансу

електроенергії надають до Міненерговугілля дані щодо прогнозної структури палива, за формою відповідно до додатка 14 до цього Порядку.

17. При розробленні прогнозної структури палива виробники електричної енергії, що в своєму складі мають ТЕС, зобов'язані забезпечити:

1) постачання вугілля в обсязі запланованих витрат відповідно до затвердженого прогнозного балансу електроенергії;

2) утворення гарантованих запасів вугілля, що відповідають 10-ти денному (для марки «Г, ДГ») або 20-ти денному (для марки «А, П») обсягу середньодобових витрат вугілля, визначених наступним чином:

з 01 листопада по 31 березня як добуток середньодобової витрати вугілля в аналогічний період за останні три роки і вагового коефіцієнту, який дорівнює: 1,1 в листопаді, 1,2 в грудні, 1,3 в січні, 1,2 в лютому та 1,1 в березні;

з 01 квітня по 31 жовтня як добуток середньодобової витрати вугілля в аналогічний період за останні три роки і вагового коефіцієнту який дорівнює: 0,8 у квітні-червні та вересні та 1,0 у липні-серпні та жовтні.

У разі відсутності статистичних даних за відповідний період останніх трьох років враховуються прогнозовані дані щодо середньодобових витрат вугілля;

3) утворення 10-тиденного запасу резервного палива (мазуту) на електростанціях, для яких основним паливом є вугілля, для пусків блоків та можливого підсвічування.

18. При розробленні прогнозної структури палива ТЕЦ зобов'язані забезпечити:

1) утворення гарантованих запасів вугілля для роботи не менше, як 20 діб з середньодобовими витратами вугілля, необхідними для забезпечення графіка теплового навантаження відповідно до укладених договорів на

теплопостачання в прогнозованому місяці, на електростанціях, для яких основним паливом є вугілля;

2) утворення 10-ти денного запасу резервного палива (мазуту) на електростанціях, для яких основним паливом є вугілля, для пусків блоків та можливого підсвічування;

3) утворення 10-ти денного запасу резервного палива (мазуту) на електростанціях, для яких основним паливом є природний газ, для забезпечення живучості ТЕЦ та тепломереж в умовах повного припинення постачання природного газу.

19. Зниження обсягів гарантованих запасів вугілля виробниками електричної енергії, відносно обсягів зазначених у пунктах 17-18 підрозділу 2 розділу II цього Порядку, допускається за умов:

форс-мажорних для виробника електричної енергії обставин у постачанні вугілля;

погодження з Міненерговугілля, але не більше, ніж на 15%, від визначених обсягів у пунктах 17-18 підрозділу 2 розділу II цього Порядку, на період до 20 днів.

Обсяги гарантованих запасів вугілля повинні бути відновлені протягом 20 днів з останнього дня місяця, коли почалося зниження даних обсягів.

20. На основі отриманої інформації від виробників електричної енергії Міненерговугілля не пізніше, ніж до 15 листопада року, що передує розрахунковому, складає зведену структуру палива ТЕС та ТЕЦ за формою відповідно до додатка 15 до цього Порядку, формує та затверджує графік накопичення вугілля та обсяги резервного палива (мазуту) на кінець кожного місяця розрахункового року за формами відповідно до додатків 16 та 17 до цього Порядку.



21. Міненерговугілля, не пізніше 1 грудня року, що передує розрахунковому, оприлюднює на своєму офіційному веб-сайті затверджений прогнозний баланс електроенергії разом з пояснювальною запискою, графіком накопичення вугілля та обсягів резервного палива (мазуту) на кінець кожного місяця розрахункового року.

### III. Моніторинг показників прогнозного балансу електроенергії

1. Міненерговугілля та ОСП здійснюють постійний моніторинг показників затвердженого прогнозного балансу електроенергії та фактичної доступної потужності генерації, запасів палива на електростанціях, передбачених затвердженим прогнозним балансом електроенергії.

2. За результатами моніторингу роботи ОЕС України та з урахуванням уточнення перспективних умов її функціонування допускається перегляд затвердженого прогнозного балансу електроенергії, за умов фактичного відхилення від показників затвердженого прогнозного балансу електроенергії виробництва електроенергії АЕС більш, ніж на 5% та/або виробництва електроенергії ГЕС на 20% та/або обсягів електроспоживання на 3%, тощо. Процедура перегляду ініціює ОСП шляхом звернення до Міненерговугілля з наданням обґрунтування необхідності корегування показників затвердженого прогнозного балансу електроенергії. Міненерговугілля, після розгляду звернення ОСП, приймає рішення щодо доцільності корегування затвердженого прогнозного балансу електроенергії і повідомляє про нього ОСП протягом 5 робочих днів.

У разі доцільності його корегування прогнозний баланс електроенергії переглядається згідно процедури, визначеної в пунктах 9-15 підрозділу 2 розділу II цього Порядку, в термін визначений ОСП. Міненерговугілля протягом 5 робочих днів з дати затвердження балансу оприлюднює на своєму

офіційному веб-сайті скорегований затверджений прогнозний баланс електроенергії та відповідне обґрунтування внесених коректив.

3. Виробники електричної енергії, що в своєму складі мають ТЕС та ТЕЦ, здійснюють моніторинг виконання затвердженого графіка накопичення вугілля і резервного палива (мазуту) та, у разі зменшення, інформують Міненерговугілля та ОСП про причини та заходи щодо приведення у відповідність запасів палива на складах електростанцій до графіка.

Заступник директора Департаменту  
електроенергетичного комплексу –  
начальник відділу паливно-енергетичних  
балансів та моніторингу виробництва і  
споживання електроенергії



К. Новиков

Додаток 1  
до Порядку формування прогнозного  
балансу електричної енергії об'єднаної  
енергетичної системи України на  
розрахунковий рік  
(пункт 4 підрозділу 2 розділу 2)

**Потужневий баланс потужності об'єднаної електроенергетичної системи України**  
на \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)

	°C		°C		°C		°C		°C	
Споживання										
Покриття										
ТЕС										
ТЕЦ блочні										
Малі ТЕЦ та виробники, які не є учасниками ринку електричної енергії та розміщені на території ліцензійної діяльності оператора системи розподілу										
ГЕС										
ГАЕС										
ВДЕ										
АЕС										







## Продовження додатка 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
4. Технологічний переток електричної енергії, зумовлений паралельною роботою з енергетичними системами суміжних країн													
5. Електроспоживання (брутто) приріст до минулого року, %													
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі													











Додаток 5  
до Порядку формування прогнозного  
балансу електричної енергії об'єднаної  
енергетичної системи України на  
розрахунковий рік  
(пункт 9 підрозділу 2 розділу 2)

Дані щодо прогнозних обсягів електроспоживання та  
виробництва електричної енергії на 20 \_\_\_\_ рік

(найменування учасника формування прогнозного балансу)

Мі- сяць	Про- гно- зний обсяг еле- ктро- спо- живан- ня, млн кВт•го д	Потужність на годину навантажен- ня робочого дня об'єднаної електро- енергетичної системи України, МВт		Техно- логічні витрати електро- енергії у роздо- дільчих мережах , млн кВт•год	Прогнозний обсяг виробництва електроенергії, млн кВт•год		
		min	max		малі ГЕС	об'єкти на дах приват- них домо- госпо- дарств	виробники, які не є учасниками ринку електричної енергії та розміщені на території ліцензійної діяльності оператора системи розподілу
1	2	3	4	5	6	7	8
Січ- ень							
Лю- тий							
Бере- зень							

## Продовження додатка 5

Кві- тень							
Тра- вень							
Чер- вень							
Ли- пень							
Сер- пень							
Вересень							
Жов- тень							
Листо- пад							
Гру- день							

Примітка: Година мінімального (min) навантаження об'єднаної електроенергетичної системи України - 3:00 протягом року.

Година максимального (max) навантаження об'єднаної електроенергетичної системи України:

січень - 18:00	липень - 22:00
лютий - 19:00	серпень - 21:00
березень - 19:00	вересень - 20:00
квітень - 21:00	жовтень - 19:00
травень - 21:00	листопад - 18:00
червень - 21:00	грудень - 18:00

Керівник

(підпис)

(ім'я, прізвище)

(Ім'я, прізвище та телефон виконавчої особи)









**Додаток 7**  
**до Порядку формування прогнозного**  
**балансу електричної енергії об'єднаної**  
**енергетичної системи України на**  
**розрахунковий рік**  
**(пункт 9 підрозділу 2 розділу 2)**

**Дані щодо прогнозних обсягів виробітку, відпуску електричної енергії**  
**та режимів роботи побочно по кожній АЕС**

\_\_\_\_\_ на 20\_\_ рік  
 (найменування учасника формування прогнозного балансу)

Електростанція, блок	Виробіток електроенергії, млн.кВтг	Відпуск електроенергії, млн.кВтг	Потужність генеруючого блока, МВт		Наявна допустима потужність, МВт	Вид і термін ремонту, обмеження потужності
			min	max		
1	2	3	4	5	6	7

Примітка: інформація надається помісячно.

Керівник

(підпис)

(ім'я, прізвище)

(Ім'я, прізвище та телефон виконавчої особи)

**Додаток 8**  
**до Порядку формування прогнозного**  
**балансу електричної енергії об'єднаної**  
**енергетичної системи України на**  
**розрахунковий рік**  
**(пункт 9 підрозділу 2 розділу 2)**

**Дані щодо прогнозних обсягів виробництва електричної енергії**  
**та потужності генеруючого обладнання теплових електростанцій**

на **20** \_\_ рік

(найменування учасника формування прогнозного балансу)

Назва електро-станції, ст.№ блока	Потужність Генеруючого блока, МВт		Обсяг виробництва електроенергії, що прогнозується електростанцією, млн.кВт*год	Мінімальний обсяг виробництва електроенергії електростанцією, млн.кВт*год	Максимальний обсяг виробництва електроенергії електростанцією, млн.кВт*год	Доступна потужність електро-станції, МВт	Резервна потужність електро-станції, МВт
	мі	па					
1	2	3	4	5	6	7	8

Примітка: інформація надається помісячно.

Керівник

(підпис)

(ім'я, прізвище)

(Ім'я, прізвище та телефон виконавчої особи)

Додаток 9  
до Порядку формування прогнозного  
балансу електричної енергії об'єднаної  
енергетичної системи України на  
розрахунковий рік  
(пункт 9 підрозділу 2 розділу 2)

**Дані щодо прогнозних обсягів виробництва електричної енергії  
та потужності теплоелектроцентралей**

\_\_\_\_\_ на 20\_\_ рік  
(найменування учасника формування прогнозного балансу)

Назва електроста нції	Потужність необхідна для забезпечення графіка теплового навантаження відповідно до укладених договорів на теплопостачання, МВт	Обсяг виробництва електроенергії, що прогнозується електростанцією, млн.кВт*год	Обсяг відпуску електроенергії, що прогнозується електростанцією, млн.кВт*год
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>

**Примітка:** інформація надається помісячно.

Керівник

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (ім'я, прізвище)

(Ім'я, прізвище та телефон виконавчої особи)

Додаток 10  
до Порядку формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік  
(пункт 9 підрозділу 2 розділу 2)

**Дані щодо прогнозних обсягів користувачів системи передачі, які планують міждержавну торгівлю електроенергією**

\_\_\_\_\_ на 20\_\_ рік  
(найменування учасника формування прогнозного балансу)

Місяць	Прогнозний обсяг експорту / імпорту електроенергії, млн кВт•год	Потужність на годину навантаження робочого дня об'єднаної електроенергетичної системи України, МВт	
		min	max
1	2	3	4
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			

Примітка: Година мінімального (min) навантаження об'єднаної електроенергетичної системи України - 3:00 протягом року.

Година максимального (max) навантаження об'єднаної електроенергетичної системи України:

січень - 18:00

липень - 22:00

лютий - 19:00

серпень - 21:00

березень - 19:00

вересень - 20:00

квітень - 21:00

жовтень - 19:00

травень - 21:00

листопад - 18:00

червень - 22:00

грудень - 18:00

Керівник

(підпис)

(ім'я, прізвище)

(Ім'я, прізвище та телефон виконавчої особи)













## Продовження додатка 12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
4. Технологічний переток електричної енергії, зумовлений паралельною роботою з енергетичними системами суміжних країн													
5. Електроспоживання (брутто) приріст до минулого року, %													
6. Споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі													



Додаток 14  
до Порядку формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік  
(пункт 16 підрозділу 2 розділу 2)

**Прогнозна структура палива на теплових електростанціях та теплоелектроцентралях**

\_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ 20\_року  
(найменування учасника формування прогнозного балансу) (місяць)

Показник	Од. виміру	Всього ГК	у тому числі:		
			ТЕС	ТЕС	ТЕС
1	2	3	4	5	6
Виробництво електроенергії - всього	млн.кВтг				
у тому числі: на вугіллі "АШ + П"	млн.кВтг				
на вугіллі "Г + Д"	млн.кВтг				
Відпуск з шин – всього	млн.кВтг				
у тому числі: на вугіллі "АШ + П"	млн.кВтг				
на вугіллі "Г + Д"	млн.кВтг				
Питомі витрати палива на відпуск електроенергії	г/кВтг				
у тому числі: на вугіллі "АШ + П"	г/кВтг				
на вугіллі "Г + Д"	г/кВтг				
Витрата палива на відпуск електроенергії	тис. т.у.п.				
у тому числі: на вугіллі "АШ + П"	тис. т.у.п.				
на вугіллі "Г + Д"	тис. т.у.п.				
Відпуск теплоенергії	тис. Гкал				
Питомі витрати палива на відпуск теплоенергії	кг/Гкал				
Витрата палива на відпуск теплоенергії	тис. т.у.п.				

Витрата палива - всього, у тому числі:		тис. т.у.п.				
Вугілля-всього	умовного	тис. т.у.п.				
	натурального	тис.тонн				
	калорійність	ккал/кг				
з нього:						
"АШ + П"	Умовного	тис. т.у.п.				
	натурального	тис.тонн				
	калорійність	ккал/кг				
"Г + Д"	Умовного	тис. т.у.п.				
	натурального	тис.тонн				
	калорійність	ккал/кг				
Газ	Умовного	тис. т.у.п.				
	натурального	млн.куб.м				
	калорійність	ккал/кг				
Мазут	Умовного	тис. т.у.п.				
	Натурального	тис.тонн				
	Калорійність	ккал/кг				
Постачання палива:						
ВУГІЛЛЯ- всього:		тис.тонн				
з нього: "АШ + П"		тис.тонн				
"Г + Д"		тис. тонн				
у т.ч. за джерелами постачання:						
Вітчизняне— всього (окремо за постачальниками)		тис.тонн				
з нього: "АШ + П"		тис.тонн				
"Г + Д"		тис.тонн				
Імпортоване – всього (окремо щодо країни походження)		тис.тонн				
з нього: "АШ + П"		тис.тонн				
"Г + Д"		тис.тонн				
Інші – всього		тис.тонн				
з нього: "АШ + П"		тис.тонн				
"Г + Д"		тис.тонн				
МАЗУТ		тис.тонн				

Запас палива:						
Вугілля - всього	На початок місяця	тис.тонн				
	На кінець місяця	тис.тонн				
з нього: АШ + П	На початок місяця	тис.тонн				
	На кінець місяця	тис.тонн				
Г + Д	На початок місяця	тис.тонн				
	На кінець місяця	тис.тонн				
Мазут	На початок місяця	тис.тонн				
	На кінець місяця	тис.тонн				

Керівник

(підпис)

(ім'я, прізвище)

(Ім'я, прізвище та телефон виконавчої особи)











**АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ**  
**проекту наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості**  
**України «Про затвердження Порядку формування прогнозного балансу**  
**електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на**  
**розрахунковий рік»**

**I. Визначення проблеми**

З метою імплементації Третього енергетичного пакету та створення організаційних, технічних, фінансових та юридичних умов для роботи нового ринку електроенергії Верховною Радою України 13 квітня 2017 року був прийнятий Закон України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон).

Основною метою Закону є забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, мінімізації витрат та послуг постачання електричної енергії, шляхом визначення на законодавчому рівні організаційної структури та принципів функціонування ринку електричної енергії, основних засад та передумов його реформування.

Основною вимогою Закону є забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам в умовах функціонування нового ринку електричної енергії.

Статтею 5 Закону передбачено розроблення та затвердження Міненерговугілля, як центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, Порядку формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України.

Формування прогнозного балансу електроенергії здійснюється на постійній основі як складовий елемент системи прогнозування та планування розвитку об'єднаної енергетичної системи України на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективу, які здійснює центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі та оператор системи передачі для забезпечення мінімізації ризиків невиконання вимог щодо безпеки постачання та операційної безпеки при функціонуванні енергосистеми країни та створення передумов для ефективної роботи ринку електроенергії.

Вимоги проекту порядку є обов'язковими для суб'єктів господарювання незалежно від форм власності, об'єкти електроенергетики яких підключені до ОЕС України.

Прогнозний баланс електроенергії є одним із елементів забезпечення безпеки постачання електричної енергії.

На сьогодні порядок взаємовідносин суб'єктів електроенергетики – сторін Договору між членами оптового ринку електричної енергії України у процесі складання місячного та річного прогнозних балансів електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України регламентовано Порядком складання річних та місячних прогнозних балансів електричної енергії України об'єднаної

енергетичної системи, затвердженим наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 16 серпня 2016 року № 521.

Діюча процедура формування прогнозного балансу не відповідає вимогам Закону та створює ризики забезпечення безпеки постачання електричної енергії в умовах впровадження нового ринку електричної енергії.

**Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:**

<b>Групи (підгрупи)</b>	<b>Так</b>	<b>Ні</b>
Громадяни	-	+
Держава	+	-
Суб'єкти господарювання	+	-
У тому числі суб'єкти малого підприємництва	-	+

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана, оскільки питання річного планування функціонування об'єднаної енергетичної системи України шляхом складання річного балансу не є складовою ринкових відносин, а є частиною процедури короткострокового планування розвитку ОЕС України та може бути врегульоване лише шляхом прийняття відповідного нормативно-правового акта Міненерговугілля.

Діючі регуляторні акти не врегульовують визначеної проблеми, оскільки впровадження нового ринку електричної енергії відповідно до Закону, передбачає зміну системи планування електроенергетичної галузі, тому необхідно змінити форму, зміст та забезпечити взаємодію суб'єктів господарювання у процесі формування прогнозного балансу, що дає змогу посилити безпеку постачання електричної енергії за рахунок прогнозу інформації щодо очікуваних та граничних режимів функціонування об'єднаної енергетичної системи України та необхідних типів та обсягів резервів палива для певних типів електростанцій.

## **II. Цілі державного регулювання**

Ціллю державного регулювання є встановлення основних організаційних положень, принципів та вимог, методологічних засад щодо формування прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії за рахунок прогнозу інформації щодо очікуваних та граничних режимів функціонування ОЕС України в розрахунковому році та загальної потреби в паливі учасників ринку електроенергії.

### III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

#### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
<p>Альтернатива 1. Прийняття проекту наказу «Про затвердження Порядку складання прогнозних балансів електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік» (далі – проект наказу)</p>	<p>Впровадження регуляторного акта дозволить встановити основні організаційні положення, принципи та вимоги, методологічні засади щодо формування прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії за рахунок прогнозу інформації щодо очікуваних та граничних режимів функціонування ОЕС України в розрахунковому році та загальної потреби в паливі учасників ринку електроенергії та поліпшить спроможність електроенергетичної галузі забезпечувати потреби споживачів в електричній енергії шляхом визначення необхідних превентивних заходів для забезпечення безпеки функціонування об'єднаної енергетичної системи України у процесі функціонування нового ринку електричної енергії. Також порядок складання прогнозних балансів електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України дозволить визначити загальну потребу в паливі учасників ринку електроенергії для планування своєї виробничо-фінансової діяльності для забезпечення безпеки постачання електричної енергії.</p>
<p>Альтернатива 2. Збереження чинного способу регулювання</p>	<p>На сьогодні порядок взаємовідносин суб'єктів електроенергетики – сторін Договору між членами оптового ринку електричної енергії України у процесі складання місячного та річного прогнозних балансів електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України регламентовано Порядком складання річних та місячних прогнозних балансів електричної енергії України об'єднаної енергетичної системи, затвердженим наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 16 серпня 2016 року № 521. У разі залишення існуючої ситуації без змін зміни в законодавстві не будуть враховані, що призведе до законодавчої неузгодженості та виникнення додаткових ризиків забезпечення безпеки постачання та загроз надійного забезпечення електричною енергією споживачів в умовах запуску нового ринку електроенергії.</p>

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

### Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	<p>Порядок формування прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік дозволить визначити загальну потребу в паливі учасникам ринку електроенергії та визначити необхідні превентивні заходи для забезпечення безпеки постачання електричної енергії та надати інформацію щодо очікуваних та граничних режимів функціонування об'єднаної енергетичної системи України. Впровадження регуляторного акта сприятиме формуванню позитивного міжнародного іміджу держави, ефективному проведенню реформ відповідно до зобов'язань України в рамках Угоди про членство в Енергетичному Співтоваристві.</p>	Відсутні
Альтернатива 2.	Відсутні	<p>Діюча процедура формування прогнозних балансів не відповідає вимогам Закону та створює можливі перешкоди для впровадження нового ринку електричної енергії, зокрема у частини планування виробничо-фінансової діяльності суб'єктів електроенергетики та виконання вимог операційної безпеки.</p>

		Унеможливиює забезпечення ефективного проведення реформ, відповідно до міжнародних зобов'язань України, що негативно впливає на міжнародний імідж держави.
--	--	--

Витрати з бюджету відсутні. Реалізація акта буде відбуватися в рамках існуючого процесу. Витрати в рамках існуючого процесу надані у Додатку 1.

### Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	У разі прийняття проекту наказу будуть створені умови для більш якісного планування розвитку ОЕС України, що забезпечить мінімізацію ризиків порушення безпеки постачання електричної енергії, що призведе до зменшення порушень постачання електричної енергії до споживачів.	Відсутні
Альтернатива 2.	Відсутні	Збереження чинного способу регулювання не відповідає вимогам Закону та створює додаткові ризики для забезпечення безпеки постачання електричної енергії у процесі впровадження нового ринку електричної енергії, що призведе до збільшення порушень постачання електричної енергії до споживачів.

### Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	105	295	-	-	400
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	27%	73%	-	-	100

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1.	<p>Прийняття проекту наказу унормовує процес взаємовідносин суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері енергетики з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та оператором системи передачі, відповідно до вимог Закону. А також дозволить зазначеним суб'єктам господарювання планувати свою виробничо-фінансову діяльність в умовах нового ринку електричної енергії.</p>	Відсутні
Альтернатива 2.	Відсутні	<p>Збереження чинного регулювання не відповідає вимогам Закону. Питання взаємовідносин та обміну інформації між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері енергетики з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та</p>



		реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, і оператором системи передачі залишиться не врегульованим. Створить додаткові ризики у введенні виробничо-фінансової діяльності в умовах нового ринку електричної енергії.
--	--	--

Додаткові витрати, які виникають в наслідок дії регуляторного акта, відсутні. Реалізація акта буде відбуватися в рамках існуючого процесу. Витрати в рамках існуючого процесу надані у Додатку 2.

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1.	Відсутні
Альтернатива 2.	Відсутні

#### IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотири-бальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1.	4	Проблема більше існувати не буде. Дозволяє в повній мірі реалізувати норми Закону у частині повноважень та прав Міненергугілля, в процесі складання прогностичного балансу електричної енергії на розрахунковий рік. Цілі прийняття регуляторного акта будуть досягнуті повною мірою.
Альтернатива 2.	1	Проблема залишиться не вирішена, що створює додаткові ризики для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, у процесі короткострокового та середньострокового планування розвитку ОЕС України і забезпечення вимог операційної безпеки.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1.	Забезпечення формування прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на розрахунковий рік в умовах впровадження нового ринку електричної енергії	Відсутні	У разі прийняття регуляторного акта цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що повністю забезпечить потребу у вирішенні визначеної проблеми.
Альтернатива 2.	Відсутні	Діюча процедура формування прогнозного балансу не відповідає вимогам Закону та створює ризики забезпечення безпеки постачання електричної енергії у умовах впровадження нового ринку електричної енергії	У разі залишення існуючої ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати, що не забезпечить досягнення поставленої мети.

#### **V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми**

Механізм, який забезпечить розв'язання проблеми є прийняття регуляторного акта, що дозволить встановити основні організаційні положення, принципи та вимоги, методологічні засади щодо формування прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на розрахунковий рік з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії за рахунок прогнозу інформації щодо очікуваних та граничних режимів функціонування ОЕС України в розрахунковому році та загальної потреби в паливі учасників ринку електроенергії.

Для забезпечення прогнозування та планування розвитку ОЕС України на короткострокову, середньострокову та довгострокову перспективу, які здійснює Міненерговугілля України та Оператор системи передачі з метою

мінімізації ризиків порушення безпеки постачання електричної енергії, виконання вимог операційної безпеки і створення передумов для ефективної роботи ринку електроенергії, Міненерговугілля змінює процедуру формування прогнозного балансу електричної енергії з урахуванням вимог Закону із забезпеченням моніторингу відповідності плановим показникам балансу шляхом взаємодії з оператором системи передачі і користувачами системи передачі (виробники електричної енергії, оператори системи розподілу та користувачі системи передачі, які прогнозують здійснювати міждержавну торгівлю електроенергією(експорт/імпорт)), що дозволить забезпечити індикативне планування спроможності електроенергетичної галузі забезпечувати потреби споживачів в електричній енергії в умовах запуску нового ринку електричної енергії.

Для впровадження цього регуляторного акта Міненерговугілля має погодити його із заінтересованими органами та подати на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

**VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги**

Додаткові витрати на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади не передбачаються.

**VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблеми та досягти цілей державного регулювання.

**VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Показниками результативності акта є:

1) Кількість порушень безпеки постачання електричної енергії учасниками ринку електричної енергії.

2) Кількість інформаційних повідомлень від виробників, які виробляють електричну енергію з використанням вуглеводів, щодо зниження гарантованих обсягів палива.

3) Розмір коштів і час, які витратимуть суб'єкти (об'єкти) електроенергетики на виконання вимог регуляторного акта - не зміниться.

4) Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія акта – 400 суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сфері виробництва, передачі, розподілу та постачання електроенергії.

5) Розмір надходжень до державного бюджету - не зміниться

6) Рівень поінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень регуляторного акта – високий.

Проект регуляторного акта та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному веб – сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет <http://mre.kmu.gov.ua/>. Міненерговугілля у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

**ІХ. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта**

Відстеження результативності регуляторного акта будуть здійснюватися Міністерством енергетики та вугільної промисловості України статистичним методом на базі фактичних даних, наданих оператором системи передачі.

Базове відстеження результативності акта буде здійснюватися через рік після набрання ним чинності шляхом аналізу статистичних даних.

Повторне відстеження здійснюватиметься через два роки з дня набрання ним чинності.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

**Міністр енергетики та  
вугільної промисловості України**



**І. Насалик**

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2018 р.

**Витрати центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які виникають внаслідок дії регуляторного акта**

<b>Порядковий номер</b>	<b>Витрати</b>	<b>Кількість днів</b>	<b>Вартість, грн</b>
1	Опрацювання граничних та ймовірних сценаріїв роботи ОЕС України на розрахунковий рік. Формування рішень щодо коригування.	3	$3 \cdot (10778/21) = 1\,539,71$
2	Опрацювання сценарних варіантів балансів електричної енергії на розрахунковий рік. Формування рішень щодо коригування.	3	$3 \cdot (10778/21) = 1\,539,71$
3	Опрацювання проекту Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на розрахунковий рік. Формування рішень щодо збалансування.	3	$3 \cdot (10778/21) = 1\,539,71$
4	Формування прогнозної структури та графік накопичення палива	5	$5 \cdot (10778/21) = 2\,566,19$
5	Сумарні витрати	14	7 185,32

Розрахунок зроблено з врахуванням середньої заробітної плати в електроенергетичному комплексі за січень-червень 2018 року (10 778 грн).

**Витрати оператора системи передач які виникають внаслідок дії  
регуляторного акта**

Порядковий номер	Витрати	Кількість днів	Вартість, грн
1	Формування розрахункових граничних та ймовірних сценаріїв роботи ОЕС України	5	$5 \cdot (10778/21) = 2\,566,19$
2	Розрахунок сценарних варіантів балансів електричної енергії	5	$5 \cdot (10778/21) = 2\,566,19$
3	Написання пояснювальної записки до розрахованих сценарних варіантів балансів електричної енергії	2	$2 \cdot (10778/21) = 1\,026,48$
4	Розробка проекту Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України	5	$5 \cdot (10778/21) = 2\,566,19$
5	Складання Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України	5	$5 \cdot (10778/21) = 2\,566,19$
6	Написання пояснювальної записки до Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України	2	$2 \cdot (10778/21) = 1\,026,48$
7	Сумарні витрати	24	12 317,72

**Витрати суб'єктів господарювання\* які виникають внаслідок дії  
регуляторного акта**

Порядковий номер	Витрати	Кількість днів	Вартість, грн
1	Формування прогнозних даних щодо навантаження, споживання, виробництва/відпуску, експорту/імпорту електричної енергії	5	$5 \cdot (10778/21) = 2\,566,19$
2	Розрахунок прогнозної структури палива**	3	$3 \cdot (10778/21) = 1\,539,71$
3	Сумарні витрати	8	4 105,9

\* За виключенням Оператора системи передач

\*\* Виробниками електричної енергії, що в своєму складі мають ТЕС та ТЕЦ

Розрахунки зроблено з врахуванням середньої заробітної плати в електроенергетичному комплексі за січень-червень 2018 року (10 778 грн).



## МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

Повідомлення про оприлюднення проекту регуляторного акта - проекту наказу  
Міненерговугілля "Про затвердження Порядку формування прогнозного балансу електричної  
енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік"

10.09.2018 | 16:47

### Повідомлення про оприлюднення

**проекту регуляторного акта – проекту наказу Міненерговугілля  
«Про затвердження Порядку формування прогнозного балансу електричної енергії  
об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік»**

Проект наказу розроблено на виконання пункту 4 статті 5 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Проект наказу розроблено з метою встановлення основних організаційних положень та вимог щодо складання прогнозного балансу електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України на розрахунковий рік для визначення необхідних превентивних заходів забезпечення безпеки функціонування об'єднаної енергетичної системи України шляхом прогнозування очікуваних та граничних режимів функціонування об'єднаної енергетичної системи України і загальної потреби в паливі виробників електричної енергії, що в своєму складі мають теплові електричні станції та теплові електроцентралі.

Зауваження та пропозиції слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, 01001 МСП вул. Хрещатик, 30; e-mail: [iryna.egorova@mev.gov.ua](mailto:iryna.egorova@mev.gov.ua);

Проект регуляторного акта оприлюднений шляхом розміщення на офіційному веб-сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет <http://mpe.kmu.gov.ua>.

**Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з дати оприлюднення в письмовому або електронному вигляді.**

« [повернутись](#) »

Постійна www-адреса статті:

[http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art\\_id=245299985](http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245299985)



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА  
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

« 27 » 04 2018

м. Київ

№ 399

Про внесення змін до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731 (зі змінами),

**НАКАЗУЮ:**

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік, затвердженого наказом Міненерговугілля від 15.12.2017 № 751, що додаються.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Перший заступник Міністра

Т. Максимець



ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України

27.07 2018 № 18

**Зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики та вугільної промисловості України з підготовки проектів регуляторних актів на 2018 рік**

№ з/п	Вид та назва проекту РА	Мета прийняття РА	Підрозділи, відповідальні за розроблення проектів РА	Термін підготовки проекту РА
26.	Наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Порядку формування річних прогнозних балансів електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України»	Встановлення основних організаційних положень, принципів та вимог, методологічних засад щодо формування прогнозних річних балансів електричної енергії об'єднаної енергетичної системи України	Департамент електроенергетичного комплексу	III квартал 2018 р.
27.	Постанови Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. № 187»	Продовження строку дії Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу до 1 квітня 2019 р.	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2018 р.