УТОЧНЕННЯ

Обґрунтування
про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України.

Пунктом 1 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) передбачено, що ринок електричної енергії функціонує на принципах, зокрема:

забезпечення енергетичної безпеки України;

забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів.

Законом визначено, що безпека постачання електричної енергії – спроможність електроенергетичної галузі забезпечувати потреби споживачів в електричній енергії відповідно до вимог цього Закону.

Правила про безпеку постачання електричної енергії, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27.08.2018 № 448 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 19.09.2018 за № 1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання), встановлюють, зокрема, критерії/види порушень безпеки постачання електричної енергії.

Згідно з розділом ІІІ Правил безпеки постачання до мінімального переліку критеріїв, за якими має оцінюватися безпека постачання електричної енергії, належать, зокрема баланс між попитом і пропозицією електричної енергії та потужності.

Також визначено, що до видів порушень безпеки постачання електричної енергії належать, зокрема зниження обсягів наявних резервів генеруючих потужностей об’єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) нижче рівня, який забезпечує дотримання меж операційної безпеки.

Відповідно до положень розділу VIII Правил безпеки постачання Міністерство енергетики України спільно з Регулятором, оператором системи передачі та іншими відповідними установами здійснюють моніторинг безпеки постачання електричної енергії в Україні, який має охоплювати, зокрема:

межі операційної безпеки;

баланс попиту та пропозиції на ринку електричної енергії;

заходи щодо покриття максимального навантаження та недопущення дефіциту генеруючих потужностей.

Водночас Правила безпеки постачання визначають, зокрема, заходи, що вживатимуть у разі виникнення ризику порушення безпеки постачання електричної енергії.

Аналіз поточної ситуації щодо можливості забезпечення балансу між виробництвом та споживанням в енергосистемі унаслідок масованих ракетно-дронових обстрілів російської федерації об’єктів критичної інфраструктури, зокрема обладнання виробників електричної енергії, а також обладнання

UB
НКРЕКП
№2127-22.4.2/26 від 20.10.2026
КЕП: Сідоров І. В. 19.10.2026 19:49
3FAA9288358EC00304000000A322320033BFE200
Сертифікат дійсний з 07.04.2025 до 05.04.2027 10:28

електричних мереж системи передачі, які викликали обмеження видачі потужності АЕС, викликали дефіцит потужностей в ОЕС України на фоні сезонного збільшення споживання. Вищевказане призводить до необхідності розширення географії застосовування заходів з примусового обмеження споживання поза межі прифронтових регіонів і м. Києва та Київської області.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 19.10.2026 № 01/64581 направив до НКРЕКП та Міненерго пропозиції щодо внесення змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), погодженого постановою НКРЕКП від 08.11.2021 № 2003 (далі — Тимчасовий порядок), які надають можливість виробникам, що розташовані по всій території ОЕС України, крім тимчасово окупованих територій, приймати участь у аукціонах, що проводить оператор системи передачі, із придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення.

З метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії та підтримання балансової надійності ОЕС України 19 жовтня 2026 року в Міністерстві енергетики України проведено нараду за участі представників НКРЕКП та оператора системи передачі щодо обговорення зазначених пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

За результатом зазначеної наради складено протокол від 19.10.2026 № 17/1.2-4.3-339 (надіслано до НКРЕКП листом Міненерго від 19.10.2026 № 26/1.2-4.3-22415), відповідно до якого учасники наради підтримали пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме пункт 1.2. Тимчасового порядку запропоновано викласти у наступній редакції:

«1.2. Дія цього Порядку поширюється на постачальників допоміжних послуг (далі – ПДП) та оператора системи передачі (далі – ОСП) та застосовується на осінньо-зимовий період 2021-2022 рр., а також у період дії воєнного стану в Україні та протягом 30 днів після його припинення або скасування.».

Зважаючи на викладене, з метою забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в ОЕС України, пропонується до розгляду НКРЕКП проєкт постанови «Про погодження Змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)». Погоджені зміни мають відповідати пропозиціям, зазначеним у листі НЕК «УКРЕНЕРГО» від 19.10.2026 № 01/64581.

Директор
Департаменту енергоринку **Ілля СІДОРОВ**

МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)
вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: https://mev.gov.ua, ідентифікаційний код 37552996

_____ На № _____

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

НЕК «Укренерго»

Міністерство енергетики України надсилає протокол наради щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (щодо внесення змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), яка відбулася 19.10.2026, для врахування в роботі.

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

Перший заступник Міністра **Артем НЕКРАСОВ**

Оксана ІВАНЧУК 594-59-15

UB
Міністерство енергетики України
№26/1.2-4.3-22415 від 19.10.2026
КЕП: Некрасов А. Л. 19.10.2026 16:49
3FAA9288358EC0030400000082343C004511E700
Сертифікат дійсний з 05.08.2025 00:00 до 04.08.2027 23:59

Протокол наради

щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній до забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (щодо внесення змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)

м. Київ **19.10.2026**

ПРИСУТНІ:

Артем НЕКРАСОВ	–	Перший заступник Міністра енергетики України
Кирило НОВИКОВ	–	Генеральний директор Директорату електроенергетичного комплексу та ринку електричної енергії Міненерго
Вадим ГЛИНЯНИЙ	–	Керівник експертної групи з розвитку генеруючих потужностей Директорату електроенергетичного комплексу та ринку електричної енергії Міненерго
Руслан СЛОБОДЯН	–	Член Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
Ілля СІДОРОВ	–	Директор Департаменту енергоринку Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
Сергій ФОРОСТЯНИЙ	–	начальник управління забезпечення балансової надійності Департаменту енергоринку Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
Сергій ФАНДУЛЬ	–	В.о. директора з управління ОЕС України — головного диспетчера Дирекції управління ОЕС України

UB Міністерство енергетики України
№17/1.2-4.3-339 від 19.10.2026

ПОРЯДОК ДЕННИЙ

Розгляд пропозицій щодо внесення змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) (далі — Тимчасовий порядок).

ВІДЗНАЧИЛИ:

Унаслідок масованих ракетно-дронових обстрілів військами російської федерації об'єктів критичної енергетичної інфраструктури, зокрема обладнання виробників електроенергії, а також обладнання електричних мереж системи передачі, які викликали обмеження видачі потужності АЕС, викликали дефіцит потужності в ОЕС України на фоні сезонного збільшення споживання. Також пошкодження обладнання системи передачі та систем розподілу викликають мережеві обмеження в окремих регіонах та локальні обмеження в окремих енерговузлах. За таких умов необхідно забезпечити безпеку постачання електричної енергії споживачам і зберегти працездатність наявного генеруючого обладнання електростанцій та теплоелектроцентралей, важливого для забезпечення режимів роботи ОЕС України загалом та окремих дефіцитних енерговузлів, а також стійкості енергосистеми.

Метою наради є обговорення питання внесення змін до Тимчасового порядку, спрямованих на розширення можливостей залучення енергогенеруючих компаній до забезпечення надійності постачання електричної енергії.

Відповідно до Правил про безпеку постачання електричної енергії, затверджених наказом Міненерговугілля від 27.08.2018 № 448 та зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 19.09.2018 за № 1076/32528 (далі — Правила), безпека постачання електричної енергії оцінюється, зокрема, за критерієм балансу між попитом і пропозицією електричної енергії та потужності. До видів порушень безпеки постачання електричної енергії також належить зниження обсягів наявних резервів потужності генеруючих установок і установок зберігання енергії ОЕС України та заходів з управління попитом нижче рівня, необхідного для дотримання меж операційної безпеки.

Так, відповідно до пункту 4 розділу III «Критерії та види порушень безпеки постачання електричної енергії» Правил до видів порушень безпеки постачання електричної енергії належить відключення та/або пошкодження електроустановок, у тому числі внаслідок дії третіх осіб, що призвели до порушення режиму допустимих перетоків магістральними та міждержавними електричними мережами, перевантаження елементів електричних мереж тощо, які можуть призвести або призвели до обмеження споживання електричної енергії.

Листом від 19.10.2026 № 01/64581 ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП та Міненерго щодо подальшого вдосконалення положень

Тимчасового порядку шляхом надання можливості виробникам, що розташовані по всій території ОЕС України, крім тимчасово окупованих територій, приймати участь у аукціонах, що проводить оператор системи передачі, із придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення. Такі зміни покликані зменшити обсяги обмежень електричної енергії для споживачів в ОЕС України.

Відповідно до вимог пункту 1 розділу VII Правил у разі порушення безпеки постачання електричної енергії Міненерго спільно з Регулятором та оператором системи передачі мають ухвалити рішення щодо вжиття відповідних до виду порушень заходів для усунення таких порушень та подолання їхніх наслідків.

Аналіз ситуації щодо можливості забезпечення балансу між виробництвом та споживанням в енергосистемі в умовах військової агресії російської федерації на території України свідчить про ситуацію, що може творити загрозу безпеці постачання електричної енергії.

Для недопущення виникнення ризику порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні та з метою зменшення обсягів можливих обмежень електричної енергії для споживачів на всій території України учасники наради дійшли згоди щодо доцільності прийняття пропозицій ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо внесення змін до Тимчасового порядку, а саме пункт 1.2. Тимчасового порядку запропоновано викласти в наступній редакції:

«1.2. Дія цього Порядку поширюється на постачальників допоміжних послуг (далі – ПДП) та оператора системи передачі (далі – ОСП) та застосовується на осінньо-зимовий період 2021-2022 рр., а також у період дії воєнного стану в Україні та протягом 30 днів після його припинення або скасування.».

Враховуючи вищевикладене, учасниками наради, відзначено, на доцільності прийняття спільного рішення щодо внесення запропонованих змін до Тимчасового порядку, що дозволить оператору системи передачі з метою врегулювання системних та балансових обмежень в ОЕС України, залучати усе доступне енергогенеруюче обладнання, основним проєктним видом палива яких є природний газ, мазут та/або вугілля, для гарантованого забезпечення видачі активної потужності.

ВИРІШИЛИ:

1. **РЕКОМЕНДУВАТИ НЕК «Укренерго»** терміново підготувати та надати до НКРЕКП та Міністерства енергетики України зміни до Тимчасового порядку в частині поширення дії Тимчасового порядку на ПДП, що розташовані по всій території ОЕС України, крім тимчасово окупованих територій.

2. **РЕКОМЕНДУВАТИ НКРЕКП** на засіданні розглянути підготовлені НЕК «УКРЕНЕРГО» зміни до Тимчасового порядку.

Погоджено представниками:

Артем НЕКРАСОВ

Руслан СЛОБОДЯН

Сергій ФАНДУЛЬ



УКРЕНЕРГО
Національна енергетична компанія
вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.:+38 044 238-38-38, факс:+38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227

_____ № _____

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Копія: Міністерство енергетики України

Про роботу ОЕС України

У зв'язку зі значним посиленням ворожих ударів по об'єктах електроенергетичної галузі протягом поточного місяця, систематичним нанесенням ракетних і дронових атак вглиб території України, які призвели до загострення ситуації щодо забезпечення енергопостачання в усіх регіонах ОЕС України. Пошкодження обладнання виробників електроенергії, а також обладнання електричних мереж системи передачі, які викликали обмеження видачі потужності АЕС, викликали дефіцит потужності в ОЕС України на фоні сезонного збільшення споживання. Також пошкодження обладнання системи передачі та систем розподілу викликають мережеві обмеження в окремих регіонах та локальні обмеження в окремих енерговузлах.

Вищевказане призводить до необхідності розширення географії застосовування заходів з примусового обмеження споживання поза межі прифронтових регіонів і м. Києва та Київської області. З метою зменшення обсягів обмежень електричної енергії для споживачів необхідне повноцінне використання генеруючого обладнання, в тому числі розподіленої газової генерації. Для збільшення її частки в покритті дефіциту електричної потужності, пропонуємо до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) (далі – Тимчасовий порядок), ввести зміни, що дозволять реалізувати можливість придбання допоміжної послуги у виробників, що розташовані по всій території ОЕС України, крім тимчасово окупованих територій.

Додаток 1: Порівняльна таблиця «Пропозиції щодо змін Тимчасового порядку» на 1 арк. в 1 прим.

Додаток 2: Проєкт Тимчасового порядку (зі змінами) на 14 арк. в 1 прим.

Голова правління

Зайченко В.Б.

Коноплянко Є.О.
0501549655

ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 1E1824080000000000000000000000000000001
Підписувач Зайченко Віталій Борисович
Дійсний з 01.07.2025 9:43:37 по 30.06.2027 23:59:59

НЕК "Укренерго"
Вих.№ 01/64581
від 19.10.2026

Додаток 2
до листа НЕК «Укренерго»
від __.10.2026 № 01/_____

Тимчасовий порядок придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) (далі – Порядок)

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає тимчасову процедуру придбання/надання допоміжної послуги (далі – ДП) для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) з метою безпеки постачання електричної енергії та регулювання мережевих обмежень (далі – безпека постачання) із залученням енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проєктним видом палива якого є вугілля та/або газ та/або мазут.

1.2. Дія цього Порядку поширюється на постачальників допоміжних послуг (далі – ПДП) та оператора системи передачі (далі – ОСП) та застосовується на осінньо-зимовий період 2021-2022 рр., а також у період дії воєнного стану в Україні та протягом 30 днів після його припинення або скасування.

1.3. У цьому Порядку термін вживається в такому значенні:

допоміжна послуга (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення – третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання (далі – ДП РЗ) – різновид резервів заміщення, що передбачає допоміжну послугу для забезпечення безпеки постачання з використанням природного газу та/або мазуту та/або вугілля із залученням енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, шляхом гарантованого забезпечення видачі ними активної потужності з метою забезпечення балансової надійності роботи ОЕС України та/або врегулювання мережевих обмежень.

Для зазначеної допоміжної послуги процедури Перевірки та проведення випробувань енергогенеруючого обладнання ПДП (потенційних ПДП) та Моніторингу надання ДП не здійснюються.

1.4. Інші терміни та скорочення, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (зі змінами), Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (зі змінами).

1.5. Надання ДП РЗ здійснюється виключно енергогенеруючим обладнанням ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.

ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП
Сертифікат 1E18240800000000000000000000000000000001
Підписувач Зайченко Віталій Борисович
Дійсний з 01.07.2025 9:43:37 по 30.06.2027 23:59:59

НЕК "Укренерго"
Вих.№ 01/64581
від 19.10.2026

1.6. ПДП РЗ зобов'язані виконувати умови договору про надання допоміжних послуг (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення – третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання (далі – Договір), форма якого оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті, а також вимоги цього Порядку.

1.7. Придбання ДП РЗ ОСП здійснює на підставі укладеного Договору за результатами проведених аукціонів, процедура яких визначена цим Порядком, на термін, що не перевищує 1 календарний місяць.

1.8. Якщо для всього енергогенеруючого обладнання, що входить до складу станції потенційного ПДП РЗ, передбачено єдиний основний проєктний вид палива, то учасник ринку має право зареєструватись в якості ПДП та брати участь в аукціонах із придбання ДП РЗ подаючи пропозиції від такої електростанції в цілому, але в межах задекларованої активної потужності.

В іншому випадку, учасник ринку зобов'язаний задекларувати та зареєструвати в якості одиниці надання ДП РЗ окремі блоки електростанції.

1.9. Розрахунки ОСП виконує на підставі інформації, що надається згідно пункту 8.1 цього Порядку.

2. Реєстрація ПДП РЗ

2.1. Кандидат у ПДП подає ОСП заяву щодо приєднання до Договору, форма якого оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті, та включення до Реєстру ПДП РЗ. Форма заяви про приєднання до Договору та включення до Реєстру ПДП РЗ оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.

До заяви додається Декларація, підписана керівником організації, що є кандидатом у ПДП, або уповноваженої ним особи та документ, що засвідчує право підпису Декларації, – копія посадової інструкції або довіреності, засвідчені в установленому порядку.

2.2. Декларація відповідності має містити інформацію щодо:

1) максимальної (Pmax) та мінімальної (Pmin) електричної активної потужності енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля;

2) проєктного виду палива, підтвердженого копією технічного паспорта, виданого заводом-виробником котла або інструкції по експлуатації котла або нормативними характеристиками основного обладнання, що входить до складу енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, завіреного в установленому порядку (який надавався Регулятору до заяви про отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії);

3) Тип генеруючого об’єкту (блочна станція, станція неблочного типу, газотурбінна, газопоршнева установка);

4) у разі здатності котла, газотурбінних/газопоршневих установок, або станції неблочного типу (з наявністю поперечних зв’язків) енергогенеруючого обладнання ПДП працювати на природному газі та/або мазуті, як на основному виді палива та при відсутності таких відомостей у технічному паспорті, надається висновок за підписом керівника підприємства.

2.3. ОСП розглядає заяву та не пізніше ніж через 3 робочих дні з дати її отримання інформує кандидата у ПДП щодо повноти та коректності надання інформації. У випадку надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП повідомляє про це кандидата у ПДП, який у свою чергу надає необхідну інформацію протягом 5 робочих днів з дати отримання повідомлення.

Якщо кандидат у ПДП не надав необхідну інформацію протягом цього терміну, заява щодо приєднання до Договору не розглядається.

2.4. Протягом десяти робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП інформує кандидата у ПДП про приєднання до Договору і вносить кандидата у ПДП до Реєстру ПДП РЗ, який публікується на офіційному вебсайті ОСП.

2.5. У разі зміни даних, наданих під час реєстрації, ПДП зобов'язаний протягом трьох робочих днів надати ОСП документи з урахуванням змінених даних.

У разі зміни положень цього Порядку, ПДП зобов'язаний за запитом ОСП надати необхідну інформацію, потреба в якій виникла за результатом прийняття змін до цього Порядку.

3. Умови проведення аукціонів

3.1. ОСП визначає необхідний обсяг ДП РЗ (в т.ч. з умов забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів електричної мережі ОЕС України). Аукціони з умов забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі) електричної мережі ОЕС України проводяться окремо у відношенні кожного внутрішнього перетину (в електричній мережі), а обсяг визначається окремо для кожного перетину (в електричній мережі).

3.2. ОСП розробляє обґрунтування необхідності проведення аукціонів із придбання ДП РЗ, зокрема, виходячи з умов забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі) електричної мережі ОЕС України.

3.3. Проведення аукціонів включає такі етапи:

1) публікацію на власному офіційному вебсайті ОСП деталей аукціону;
2) відкриття воріт аукціону;
3) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону;
4) закриття воріт аукціону;
5) визначення результатів аукціону;
6) оприлюднення результатів аукціону на власному офіційному вебсайті ОСП;
7) оскарження результатів аукціону.

3.4. ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону, що містять інформацію про:

1) перелік енергогенеруючого обладнання ПДП, що мають відношення до внутрішнього перетину (в електричній мережі) з точки зору його врегулювання – для випадку, якщо закупівля ДП РЗ здійснюється з метою забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі);
2) дату та місце проведення аукціону та оприлюднення результатів;
3) період закупівлі;
4) час відкриття та закриття воріт аукціону;
5) обсяги ДП РЗ, що закуповуються на аукціоні (в т.ч. з умов забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів електричної мережі ОЕС України);
6) форму подачі пропозицій;
7) адресу, на яку подаються пропозиції;
8) граничний термін для оскарження результатів аукціону;
9) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію;
10) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).

3.5. ОСП має право змінити деталі проведення аукціонів на ДП РЗ. У випадку зміни деталей проведення відповідного аукціону ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію щодо оновлених деталей проведення відповідного аукціону разом з обґрунтуванням таких змін.

3.6. Аукціон проводиться по торговій зоні в цілому або по внутрішнім перетинам. Рішення щодо проведення аукціону по торговій зоні або по внутрішнім перетинам приймає ОСП, виходячи з розрахунків електричних режимів та/або балансових умов. Якщо закупівля ДП РЗ здійснюється з метою забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі), то на кожний перетин проводиться окремий аукціон. Внутрішні перетини ОСП визначає у своїх внутрішніх технічних документах, зокрема оперативно-диспетчерських інструкціях. Подавати пропозицію на аукціон, в деталях якого зазначено внутрішній перетин (в електричній мережі), можуть тільки ті ПДП, чиє енергогенеруюче обладнання, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, визначене в деталях аукціону.

3.7. Пропозиції подаються в період з відкриття до закриття воріт відповідно до деталей аукціону. До закриття воріт пропозиції можуть бути відкликані та/або змінені.

3.8. Пропозиції на ДП РЗ розглядаються як безумовні та безвідкличні після часу закриття воріт аукціону, що визначений у деталях такого аукціону.

3.9. За технічної можливості, аукціони із придбання ДП РЗ можуть проводитись ОСП у вигляді онлайн-аукціону з поданням електронних пропозицій або у вигляді аукціону з умовою фізичної присутності учасників (їх представників) та поданням паперових пропозицій у конвертах.

3.10. У випадку проведення онлайн аукціону порядок отримання доступу до аукціонної платформи та процесу подання пропозицій, форма пропозицій та інші вимоги організаційного характеру, визначені ОСП зазначаються в деталях аукціону.

У випадку проведення аукціону з умовою фізичної присутності учасників (їх представників), такий аукціон проводиться шляхом надання конвертів із пропозиціями ОСП уповноваженою особою зареєстрованого учасника з часу відкриття воріт, визначеного у деталях аукціону, у день проведення аукціону.

3.11. Уповноважена особа має право бути зареєстрована для подачі пропозицій на аукціон за умови пред'явлення:

1) паспорта громадянина України;

2) засвідченої копії посадової інструкції, у якій передбачені відповідні повноваження, або завірену копію довіреності, у якій передбачені відповідні повноваження.

На аукціон для врегулювання мережевих обмежень допускаються ПДП за умови технічної здатності ними врегулювати мережеві обмеження.

На аукціон із закупівлі ДП РЗ з-серед тих ПДП, хто уклав Договір згідно глави 2 цього Порядку і для генеруючих об'єктів яких основним проектним видом палива є вугілля, допускаються лише ті, для котрих перед проведенням відповідного аукціону ОСП визначив факт наявності критично низького запасу вугілля або відсутність технічної можливості його використання.

3.12. Конверт з пропозиціями повинен бути запечатаний та містити зовні повну назву організації, що бере участь в аукціоні, і назву електростанції або порядковий номер обладнання (блоку) ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.

3.13. Розкриття конвертів з заявками починається після часу закриття воріт, що опублікований в деталях аукціону та триває до оприлюднення всіх отриманих заявок без оголошення перерв.

3.14. При розкритті отриманих конвертів з пропозиціями ОСП:

- демонструє цілісність поданих ОСП конвертів із пропозиціями;
- розкриває надані конверти з пропозиціями;
- запитує, за необхідності, до оголошення результатів аукціону в зареєстрованих учасників необхідну інформацію;
- після оприлюднення всіх отриманих пропозицій ОСП завершує процедуру оприлюднення та повідомляє всім присутнім про дату оприлюднення результатів аукціону ДП РЗ на офіційному вебсайті ОСП;
- зобов'язаний забезпечити прозорість та відкритість інформації (із використанням фото-

відео фіксації процедури).

3.15. ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ, що є конфіденційною інформацією протягом періоду проведення аукціонів. Після закриття воріт зміст пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ втрачає конфіденційність і підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті ОСП.

4. Форма пропозицій та процес їх перевірки

4.1. Пропозиції на ДП РЗ подаються відповідно до вимог, зазначених в деталях аукціону і мають містити пари ціна/обсяг у відношенні енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, мати порядковий номер та розрахунковий період, якого стосується така пропозиція.

4.2. Ціна пропозиції має бути виражена у грн/МВт (без ПДВ) за розрахунковий період з точністю до двох знаків після коми.

Обсяг пропозиції має бути кратним 1 МВт та не повинен перевищувати задекларований максимальний обсяг потужності для енергогенеруючого обладнання ПДП РЗ, який він зазначив при реєстрації відповідно до підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.

У випадку проведення онлайн аукціону пропозиції на ДП РЗ подаються у форматі, визначеному ОСП в Деталях відповідного аукціону.

У випадку проведення аукціону з умовою фізичної присутності учасників (їх представників), пропозиції на ДП РЗ подаються в конверті на одному аркуші як один окремий документ, підписаний головою організації – учасника аукціонів або уповноваженою ним особою (у такому разі при реєстрації учасника для подачі пропозицій має демонструватись завірена в установленому порядку копія документу, що посвідчує повноваження особи, що підписала цей документ), що має містити дату та ПІБ підписанта.

4.3. ОСП відхиляє пропозиції ПДП РЗ за умови, якщо:

- порушена форма надання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Порядку;
- обсяг пропозиції перевищує визначений пунктом 4.2 глави 4 цього Порядку максимально допустимий для енергогенеруючого обладнання, зазначений ПДП у Декларації відповідності.

4.4. У разі вичерпання обсягів доступної потужності, зареєстрований ПДП РЗ з умов забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів електричної мережі, має право повідомити ОСП про тимчасове припинення подачі заявок на відповідних аукціонах.

5. Визначення результатів аукціону

5.1. Результати аукціону визначаються шляхом обрання найдешевших пропозицій першими до того моменту, доки чергова пропозиція на ДП РЗ повністю або частково не покриє необхідний обсяг ДП РЗ.

5.2. Результати аукціону отримуються шляхом застосування такого розрахункового алгоритму:

1) ОСП впорядковує пропозиції у порядку зростання цінової пропозиції;

2) відбираються пропозиції з найменшими цінами, сума обсягів яких не перевищує необхідний обсяг ДП РЗ. Потім залишковий пропонований обсяг ДП РЗ розподіляється ПДП, який (які) подав(ли) наступну найнижчу ціну пропозиції на ДП РЗ, якщо пропонований обсяг ДП РЗ не перевищує залишковий необхідний. Цей процес повторюється для решти необхідного обсягу ДП РЗ, що залишився непокритим;

3) якщо пропозиція ДП РЗ відповідно до наступної найнижчої цінової пропозиції дорівнює або більша за залишковий необхідний обсяг ДП РЗ, пропозиція ДП РЗ відбирається повністю або частково в межах величини залишкового необхідного обсягу ДП РЗ;

4) якщо два або більше ПДП подали однакові цінові пропозиції на загальний обсяг ДП РЗ, що перевищує залишковий необхідний обсяг, такий обсяг ДП РЗ розподіляється пропорційно

обсягам ДП РЗ, зазначеним у пропозиціях ДП РЗ цих ПДП. У разі нецілих чисел, отриманих після пропорційного розподілу ДП РЗ, дані округлюються до найменшого цілого числа в МВт. При цьому залишкові обсяги ДП РЗ, що вивільнились після округлення, розподіляються учаснику ринку, що брав участь у пропорційному розподілі залишкових обсягів ДП РЗ та перший у часі подав пропозицію.

5.3. Обсяг ДП РЗ вважається акцептованим починаючи з часу, коли ПДП проінформований про результати аукціону шляхом публікації їх результатів на офіційному вебсайті ОСП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. ОСП має право інформувати ПДП будь-яким іншим засобом зв'язку.

ОСП здійснює розрахунки та плату за ДП РЗ на підставі норм, викладених в редакції Порядку, яка діяла на момент проведення відповідного аукціону.

5.4. ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті результати аукціону на ДП РЗ, зокрема щодо обсягів та цін поданих та акцептованих пропозицій на ДП РЗ.

6. Оскарження результатів аукціону

6.1. ПДП мають право оскаржити результати аукціону упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону повідомлені ПДП.

6.2. ПДП надсилає ОСП оскарження результатів аукціону.

6.3. ОСП надає відповідь ПДП не пізніше двох робочих днів з дня отримання оскарження.

6.4. Після отримання відповіді від ОСП щодо результатів оскарження ПДП протягом 1 робочого дня надсилає листом з повідомленням про отримання щодо закриття такого оскарження або у разі незгоди з роз'ясненнями ОСП ініціює вирішення спору у порядку, встановленому чинним законодавством.

6.5. Ненадання повідомлення щодо закриття оскарження у визначений строк свідчитиме, що ПДП погодився з результатами розгляду його оскарження у межах процедури, передбаченої цим Порядком.

6.6. Якщо ПДП не оскаржує результати аукціону на ДП РЗ у визначений строк, ПДП вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону.

7. Визначення обсягів та обчислення плати за ДП РЗ

7.1. Розрахунок обсягів наданої ДП РЗ здійснюється на основі опрацювання наданих ПДП даних та документів, а саме: даних комерційного обліку обладнання (обсягів відпуску), у відношенні якого на аукціон подавались пропозиції, обсягу поданих пропозицій, інформації щодо питомих витрат умовного палива на відпуск електричної енергії, калорійності природного газу та/або мазуту та/або вугілля, цін постачання природного газу для виробництва електричної енергії, цін використання мазуту та/або вугілля для виробництва електричної енергії, на основі середньозваженої ціни на ринку «на добу наперед» за відповідний місяць, значення умовно-постійних витрат, інформації щодо наявного у ПДП Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, виданого відповідно до діючого законодавства, документу щодо обсягів відбору природного газу, у випадку надання ДП РЗ з використанням природного газу, та/або документу щодо обсягів використаного мазуту, у випадку надання ДП РЗ з використанням мазуту, та/або документу щодо обсягів використаного вугілля, у випадку надання ДП РЗ з використанням вугілля, зазначених в пункті 8.1 глави 8 цього Порядку.

У разі надання ДП РЗ окремими блоками станції відповідні розрахунки обсягів відпуску визначаються пропорційно даним обліку обсягів виробництва відповідних генеруючих одиниць.

При передачі зазначених даних обліку електричної енергії ПДП зобов'язаний повідомляти джерело походження даних.

7.2. ПДП в термін до 5-ти календарних днів після закінчення місяця надає ОСП інформацію щодо зафіксованого засобами обліку обсягу відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, у

розрахунковому періоді t, на який був виграний аукціон. Зазначена інформація надається в електронному вигляді із накладанням кваліфікованого електронного підпису або рекомендованим листом з повідомленням про вручення за підписом голови організації – учасника аукціонів або уповноваженої ним особи та документ, що засвідчує право підпису цих даних: копію посадової інструкції або довіреності, засвідчені в установленому порядку.

При визначенні обсягу відпуску електричної енергії ПДП має використовувати дані засобів вимірювальної техніки інтервального типу. За подання недостовірних даних ПДП несе відповідальність, передбачену діючим законодавством.

7.3. Обсяг фактично наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, для кожного розрахункового періоду t розраховується за таким алгоритмом:

1) ОСП визначає сумарний акцептований обсяг ДП РЗ для розрахункового періоду t за результатами проведення всіх аукціонів, для енергогенеруючого обладнання ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт:

$$CM1_{b,t} = \sum^{a} CM^{x}_{b,t,a}$$

де $CM^{x}_{\mathrm{b,t,a}}$ – обсяг ДП РЗ, визначений за результатом відповідного аукціону a (де a – порядковий номер відповідного аукціону), на розрахунковий період t, щодо яких право надавати послугу було надано ПДП у відношенні енергогенеруючого обладнання ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт;

2) ОСП визначає розрахунковий обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за розрахунковий період t відповідно до даних зафіксованого засобами обліку обсягу відпуску електричної енергії (у МВт) за формулою:

$$CM2_{b,t} = CM^{m}_{b,t}/T$$

де $CM^{m}_{\mathrm{b,t}}$ – обсяг відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, наданий ПДП до ОСП відповідно до процедури, визначеної пунктом 7.2 цієї глави в розрахунковому періоді t, у якому ПДП виграв аукціон ДП РЗ, МВт·год;

T – розрахунковий період, що дорівнює одній годині, год;

3) Для проведення подальших розрахунків ОСП визначає меншу з двох величин, розрахованих відповідно до пунктів 1 та 2 цього алгоритму, МВт:

$$CM_{b,t} = min(CM1_{b,t}, CM2_{b,t})$$

4) ОСП визначає сумарний обсяг ДП РЗ для місяця m для енергогенеруючого обладнання ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт:

$$CM3_{b,m} = \sum_{t \in m} CM_{b,t}$$

5) ОСП визначає розрахунковий обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m на основі наданих ПДП документів, відповідно до пункту 8.1 глави 8 цього Порядку, зокрема, щодо обсягу відбору та використання природного газу та/або мазуту та/або вугілля для виробництва електричної енергії, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, за формулою:

$$CM4_{b,m} = \frac{(V^{V}_{b,m} \cdot K^{Vf}) + (V^{G}_{b,m} \cdot K^{Gf}) + (V^{M}_{b,m} \cdot K^{Mf})}{7000 \cdot q^{f}}$$

де $V^{V}_{b,m}$ – обсяг використання вугілля енергогенеруючим обладнанням ПДП b, що були витрачені ПДП при наданні послуги ДП РЗ за місяць m, кг;

$V^{G}_{b,m}$ – обсяг відбору газу енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проєктним паливом якого є вугілля, газ та/або мазут, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ за місяць m, м^3;

$V^{M}_{b,m}$ – обсяг використання мазуту енергогенеруючим обладнанням ПДП b, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ за місяць m, кг;

K^{Vf} – середньозважене значення фактичної калорійності вугілля, використаного обладнанням ПДП b за місяць m, ккал/кг;

K^{Gf} – середньозважене значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП b за місяць m, ккал/м^3;

K^{Mf} – середньозважене значення фактичної калорійності мазуту, використаного обладнанням ПДП b за місяць m, ккал/кг.

q^{f} – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за місяць m, г/кВт·год;

6) ОСП визначає відповідність обсягів спожитого газу та/або мазуту та/або вугілля енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за місяць m за наступною формулою:

$$COMPL_{b,m} = CM4_{b,m}/CM3_{b,m}$$

7.4. Плата за ДП РЗ енергогенеруючому обладнанню ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за розрахунковий період t (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$CCM_{b,t} = CM_{b,t} \cdot PCM_{b,t}$$

де $CM_{\mathrm{b,t}}$ – фактичний обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за розрахунковий період t, визначений відповідно до пункту 7.3 цієї глави, МВт;

$PCM_{b,t}$ – середньозважена ціна, що обчислюється за результатами аукціонів a (де a – аукціон, за результатами якого надано право надання ДП РЗ), на розрахунковий період t, на який ПДП виграв аукціон у відношенні енергогенеруючого обладнання ПДП b, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, (у грн/МВт), визначається за формулою:

$$PCM_{b,t} = \sum\nolimits_{a} (CM^{x}_{b,t,a} \cdot PCM_{t,a}) / \sum\nolimits_{a} CM^{x}_{b,t,a}$$

де $PCM_{t,a}$ – ціна послуги ДП РЗ за розрахунковий період t, що визначається ОСП як менша з двох величин, грн/МВт:

$$PCM_{t,a} = min(PCM^{A}_{t,a}, PCM^{F}_{t,a})$$

де, $PCM^{A}_{t,a}$ – ціна пропозиції, що була акцептована за результатом відповідного аукціону a, на розрахунковий період t, грн/МВт;

$PCM^{F}_{t,a}$ – ціна послуги ДП РЗ, що фактично склалася за розрахунковий період t, грн/МВт.

Ціна послуги ДП РЗ, що фактично склалася за розрахунковий період t, визначається за формулою, грн/МВт:

$$PCM^{f}_{t,a} = \left(\left\{ \frac{V^{V}_{b,m} \cdot P^{Vf} + (V^{G}_{b,m} \cdot (P^{Gf} + P^{TD})) + (V^{M}_{b,m} \cdot P^{Mf})}{(V^{V}_{b,m} \cdot K^{Vf}) + (V^{G}_{b,m} \cdot K^{Gf}) + (V^{M}_{b,m} \cdot K^{Mf})} \cdot 7000 \cdot q^{f} \right\} + C_{fixcost} + \mathrm{A-DAM} \right) \cdot \mathrm{T}$$

P^{Vf} – фактична ціна списання використаного для виробництва електричної енергії вугілля, яка не може бути врахованою вище ніж 4,68 грн/кг з транспортуванням (без ПДВ);

P^{Gf} – фактична ціна постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу відповідно до укладеного договору.

Фактична ціна постачання природного газу не може бути врахована вище ніж ціна постачання природного газу (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед) для виробництва електричної енергії постачальником природного газу, на якого Кабінетом Міністрів України, відповідно до чинного законодавства, покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, що діяла у відповідному періоді постачання ПДП ДП РЗ, грн/м^3 (без ПДВ);

У разі відсутності для відповідного виду електрогенеруючого обладнання фіксованої ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії, визначеної рішенням Кабінету Міністрів України про покладання спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, фактична ціна постачання природного газу не може бути врахована вище ніж ціна природного газу для Обсягу II (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед), що визначається відповідно до чинного законодавства та публікується на офіційному сайті ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» для відповідного періоду постачання природного газу, грн/м^3 (без ПДВ);

P^{TD} – тариф на послуги розподілу природного газу, відповідного оператора ГРМ, (застосовується тільки у випадку підтвердження Оператором ГРМ перевищення у відповідному періоді надання ДП РЗ замовленої потужності для року в якому ПДП надає послугу ДП РЗ), грн/м^3 на місяць (без ПДВ);

тариф на послугу з розподілу природного газу враховується ОСП при визначенні ціни послуги ДП РЗ починаючи із доби, яка є наступною за добою у якій відбулось перевищення обсягів споживання природного газу понад величину річної замовленої потужності для року в якому ПДП надає послугу ДП РЗ. Величина річної замовленої потужності для року в якому ПДП надає послугу ДП РЗ не може бути меншою за величину річної замовленої потужності у 2021 році (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році);

якщо величина річної замовленої потужності ПДП менша за величину річної замовленої потужності 2021 року (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році), то при визначенні ціни послуги ДП РЗ має враховуватися тариф на послуги розподілу природного газу відповідного оператора газорозподільної мережі починаючи із доби, яка є наступною за добою, у якій відбулось перевищення постачальником послуги ДП РЗ з початку року обсягів споживання природного газу понад величину річної замовленої потужності 2021 року (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році);

P^{Mf} – фактична ціна списання використаного для виробництва електричної енергії мазуту, яка не може бути врахованою вище ніж середньозважене значення ціни списання мазуту, що був фактично використаний постачальниками ДП РЗ протягом 1 півріччя 2023 року, і яка складає 12,38 грн/кг з транспортуванням (без ПДВ);

$C^{fixcost}$ – значення умовно-постійних витрат, яке становить 1107,64 грн/МВт·год;

DAM – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідний місяць, у якому ПДП надавав ДП РЗ, що публікується на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку», грн/МВт·год;

$$DAM = \begin{cases} DAM^{\text{ДПм}}; \\ DAM^{\text{ДПб}}; \\ max(DAM^{\text{ДПм}}, DAM^{\text{ДПб}}). \end{cases}$$

Для випадків надання ДП для врегулювання мережевих обмежень (ДПм) рівним графіком:

$DAM^{ДПм}$ - дорівнює середньоарифметичній величині ціни електричної енергії, яка склалась

на ринку «на добу наперед» у відповідному місяці (індекс Base), що публікується на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку», грн/МВт·год.

Для інших випадків надання ДП, в тому числі з метою забезпечення балансової надійності роботи ОЕС України (ДПб):

$DAM^{ДПб}$ - дорівнює середньозваженій ціні на ринку «на добу наперед» за відповідний місяць, у якому ПДП надавав ДП РЗ, що публікується на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку», грн/МВт·год.

У випадку, якщо пропозиції ПДП акцептовано одночасно на обидвох аукціонах, використовується максимальна із зазначених вище цін: $max(DAM^{\text{ДПм}}, DAM^{\text{ДПб}})$.

A - акцизний податок, що сплачується ПДП, які є платниками такого податку і не звільнені від його сплати відповідно до пункту 213.2.8. статті 213 розділу VI Податкового Кодексу України, грн/МВт·год:

$$\text{A} = DAM/1{,}032 * 0{,}032$$

НЕК «Укренерго» перевіряє наявність у постачальника ДП РЗ Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки відповідно до переліку когенераційних установок, що відповідають кваліфікаційним показникам, складеним Держенергоефективності;

T – розрахунковий період, що дорівнює одній годині, год;

q^f – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m, що не може бути врахована вище від значень наведених у таблицях 1-6, г/кВт·год:

- для енергогенеруючого обладнання, основним проєктним видом палива якого є вугілля, при роботі виключно на природному газі:

таблиця 1

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19

- для енергогенеруючого обладнання ПДП неблочного типу або газотурбінної/газопоршневої установки при роботі виключно на природному газі:

таблиця 2

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00

- для енергогенеруючого обладнання ПДП блочного типу при роботі виключно на природному газі:

таблиця 3

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00

- для енергогенеруючого обладнання ПДП неблочного типу або газотурбінної/газопоршневої установки при роботі виключно на мазуті:

таблиця 4

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00

- для енергогенеруючого обладнання ПДП блочного типу при роботі виключно на мазуті:

таблиця 5

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень

420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00

- для енергогенеруючого обладнання основним проєктним видом палива якого є вугілля, газ та/або мазут при одночасному використанні природного газу та/або мазуту та/або вугілля:

таблиця 6

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19

Для енергогенеруючого обладнанням ПДП b, які зазнали впливу форс-мажорних обставин, на весь період дії таких обставин згідно з сертифікатом Торгово-промислової палати України або її відповідних територіальних відділень, та при одночасному зростанні фактичних питомих витрат умовного палива не менше ніж на 35% у порівнянні з аналогічним показником в місяці, що передував місяцю, в якому настали форс-мажорні обставини (або з останнім місяцем з ненульовими обсягами надання послуги перед місяцем, в якому настали форс-мажорні обставини), використовувати фактичне значення питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m, що зазначено в рядку 365 розділу II Форми № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – Форма № 4а-НКРЕКП).

Відповідний витяг із значенням питомих витрат умовного палива з рядка 365 розділу II Форми № 4а-НКРЕКП «Виробництво електричної та теплової енергії» №4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) надається Регулятором щомісячно на відповідний запит НЕК Укренерго до 30 календарного дня місяця, в якому надійшов такий запит.

Якщо $PCM_{b,t}$ має від'ємне значення, в такому разі плата за ДП РЗ за розрахунковий період t не здійснюється.

7.5. Плата ПДП p за надання ДП РЗ за розрахунковий період t (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$\mathrm{CCM}_{p,t} = \sum_{b \in p} \mathrm{CCM}_{b,t}$$

7.6. Плата ПДП p за надання ДП РЗ протягом торгового дня d (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$\mathrm{CCM}_{p,d} = \sum_{t \in d} \mathrm{CCM}_{p,t}$$

7.7. Плата ПДП p за надання ДП РЗ протягом місяця m (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$\mathrm{CCM}_{p,m} = \sum_{d \in m} \mathrm{CCM}_{p,d}$$

У випадку, якщо під час перевірки, виконаної згідно з пунктом 7.3 цієї глави $COMPL_{b,m} < 1$, то ОСП перераховує остаточний платіж ПДП (у грн) за наступною формулою:

$$CCM_{p,m} = CCM_{p,m} \cdot COMPL_{b,m}$$

В іншому випадку перерахунок не здійснюється.

8. Перерахування коштів

8.1. ПДП складає та направляє рекомендованим листом з повідомленням про вручення або в електронному вигляді із накладанням кваліфікованого електронного підпису ОСП два примірники підписаного зі своєї сторони керівником ПДП, або уповноваженою ним особою (повноваження

підписанту підтверджуються завіреною копією довіреності) Акта приймання-передачі наданої ДП РЗ (далі – Акт) до 7 календарного дня після закінчення місяця, в якому такі послуги надавались.

8.1.1 У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проєктним видом палива якого є вугілля, газ та/або мазут із використанням виключно природного газу, до Акту мають додаватися документи, що підписані керівником підприємства чи уповноваженою ним особою щодо:

1) обсягу відбору та використання природного газу енергогенеруючим обладнанням ПДП за місяць m (окремо по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах), затвердженого Оператором ГТС України/Оператором ГРС, протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом, м^3. У разі надання ДП РЗ окремими блоками станції, ПДП надає подобову (за добу з 00:00 по 24:00) інформацію щодо обсягу відбору та використання природного газу окремо кожною одиницею, що брала участь в аукціонах, відповідно до даних зі звітної форми технічного обліку (форма 3-ТЕХ) та копію самої форми, а також інформацію, затверджену Оператором ГТС України/Оператором ГРС, по станції в цілому;

2) виду(-ів) та обсягу(-ів) використання палива всією електростанцією в цілому, у тому числі тих, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, для виробництва теплової енергії, а також для інших потреб окремо по кожному блоку електростанції (якщо ПДП брав участь в аукціонах окремими блоками електростанції). Ці дані не мають перевищувати дані, затверджені Оператором ГТС України/Оператором ГРС, або дані зі звітної форми (форма 3-ТЕХ), зазначені в підпункті 1 цього пункту;

3) середньозваженого значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП b за місяць m згідно інформації, що зазначається відповідним Оператором ГТС України/Оператором ГРС в протоколах аналізування газу, ккал/м^3;

4) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m, основним проєктним видом палива якого є вугілля, при роботі виключно на природному газі, г/кВт·год;

5) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут, при роботі виключно на природному газі, г/кВт·год;

6) фактичної ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу відповідно до укладеного договору, грн/м^3;

7) інформацію щодо діючого тарифу на розподіл природного газу відповідного оператора ГРМ;

8) інформацію щодо дати перевищення споживання природного газу у відповідному періоді надання ДП РЗ понад річну замовлену потужність, затверджену Оператором ГРМ;

9) інформацію щодо річної замовленої потужності у 2021 році (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році), затверджену Оператором ГРМ;

10) інформації щодо наявності Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, виданого відповідно до діючого законодавства, а також копію такого Свідоцтва (за наявності).

8.1.2 У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут, із використанням виключно мазуту, до Акту мають додаватися документи, що підписані керівником підприємства чи уповноваженою ним особою щодо:

1) обсягу використання мазуту енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом, кг;

2) виду(-ів) та обсягу(-ів) використання палива всією електростанцією в цілому, у тому числі тих, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, а також для виробництва теплової енергії;

3) середньозваженого значення фактичної калорійності мазуту, використаного обладнанням ПДП b за місяць m, ккал/кг;

4) фактичної питомої витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут, при роботі виключно на мазуті, г/кВт·год;

5) фактичної ціни списання використаного для виробництва електричної енергії мазуту, грн/кг;

6) інформації щодо наявності Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, виданого відповідно до діючого законодавства, а також копію такого Свідоцтва (за наявності).

8.1.3 У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проєктним видом палива якого є вугілля, газ та/або мазут із використанням природного газу та/або мазуту та/або вугілля одночасно, до Акту мають додаватися документи, що підписані керівником підприємства чи уповноваженою ним особою, щодо:

1) обсягу відбору та використання природного газу енергогенеруючим обладнанням ПДП за місяць m (окремо по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах), затвердженого Оператором ГТС України/Оператором ГРС, протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом, м^3. У разі надання ДП РЗ окремими блоками станції, ПДП надає подобову (за добу з 00:00 по 24:00) інформацію щодо обсягу відбору та використання природного газу окремо кожною одиницею, що брала участь в аукціонах, відповідно до даних зі звітної форми технічного обліку (форма 3-ТЕХ) та копію самої форми, а також інформацію, затверджену Оператором ГТС України/Оператором ГРС, по станції в цілому;

2) обсягу використання мазуту енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ відповідно до звітної форми 3-ТЕХ та копію самої форми, кг;

3) обсягу використання вугілля енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ відповідно до звітної форми 3-ТЕХ та копію самої форми, кг;

4) виду(-ів) та обсягу(-ів) використання палива всією електростанцією в цілому, у тому числі тих, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, для виробництва теплової енергії, а також для інших потреб окремо по кожному блоку електростанції (якщо ПДП брав участь в аукціонах окремими блоками електростанції). Ці дані не мають перевищувати дані, затверджені Оператором ГТС України/Оператором ГРС, та/або дані зі звітної форми (форма 3-ТЕХ), зазначені в підпунктах 1, 2 та 3 цього пункту;

5) середньозваженого значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП b за місяць m згідно з інформацією, що зазначається відповідним Оператором ГТС України/Оператором ГРС в протоколах аналізування газу, ккал/м^3;

6) середньозваженого значення фактичної калорійності мазуту, використаного обладнанням ПДП b за місяць m, ккал/кг;

7) середньозваженого значення фактичної калорійності вугілля, використаного обладнанням ПДП b за місяць m, ккал/кг;

8) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m. У разі надання ДП РЗ окремими блоками станції, ПДП надає інформацію щодо фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії кожною одиницею, що брала участь в аукціонах, окремо;

9) фактичної ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу відповідно до укладеного договору, грн/м^3;

10) фактичної ціни списання використаного для виробництва електричної енергії мазуту, грн/кг;

11) фактичної ціни списання використаного для виробництва електричної енергії вугілля, грн/кг;

10) інформацію щодо діючого тарифу на розподіл природного газу відповідного оператора ГРМ;

11) інформацію щодо дати перевищення споживання природного газу у відповідному періоді надання ДП РЗ понад річну замовлену потужність, затверджена Оператором ГРМ

12) інформацію щодо річної замовленої потужності у 2021 році (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році), затверджену Оператором ГРМ;

13) інформації щодо наявності Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, виданого відповідно до діючого законодавства, а також копію такого Свідоцтва (за наявності).

8.1.4 Відповідальність за достовірність поданої ОСП інформації щодо постачання ДП РЗ несе ПДП, відповідно до положень чинного законодавства. ОСП на щомісячній основі направляє Регулятору зазначені документи, котрий у разі виявлення порушень діє відповідно до чинного законодавства.

8.2. ОСП розглядає та у разі відсутності зауважень підписує Акт протягом 5 робочих днів з дати його отримання від ПДП або направляє мотивовану відмову від його підписання із зазначенням недоліків, що повинні бути усунені. ОСП має право звернутись до ПДП щодо надання додаткової та/або уточнюючої інформації, а ПДП має не пізніше 3 робочого дня від дати такого звернення надати запитувану інформацію. Ненадання/невчасне надання ПДП додаткової та/або уточнюючої інформації на запит ОСП є підставою для направлення мотивованої відмови від підписання Акту.

Для ПДП b, які зазнали впливу форс-мажорних обставин та для обчислення розрахунків, які використовують дані розділу II звітної Форми №4а-НКРЕКП, у разі відсутності зауважень ОСП підписує Акт протягом 5 робочих днів з дати отримання витягу з відповідної Форми №4а-НКРЕКП від Регулятора.

8.3. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ПДП протягом 5 робочих днів після підписання Сторонами Акта або з дати направлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення або в електронному вигляді із накладанням кваліфікованого електронного підпису рахунку за надану ДП на адресу ОСП за умови реєстрації ПДП податкової накладної в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України шляхом перерахування на поточний рахунок ПДП грошових коштів в обсязі, що відповідає фактичній вартості наданих ДП.

8.4. Платежі за ДП РЗ ОСП здійснює в межах передбачених в тарифі на оперативно-диспетчерське управління та фактично наявних коштів на відповідному рахунку.

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

П О С Т А Н О В А

_____ № _____

Київ

Про погодження змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 (із змінами), з урахуванням Протоколу наради, проведеної Міністерством енергетики України 19 жовтня 2026 року, щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (щодо внесення змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), та листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 19 жовтня 2026 року № 01/64581 Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Погодити зміни до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання),

погодженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 08 листопада 2021 року № 2003.

2. НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом двох днів з дня набрання чинності цією постановою оприлюднити на власному офіційному вебсайті Тимчасовий порядок придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) зі змінами, погодженими цією постановою.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Обґрунтування до рішення НКРЕКП
про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України

Пунктом 1 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що ринок електричної енергії функціонує на принципах, зокрема:

забезпечення енергетичної безпеки України;

забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів.

Правила про безпеку постачання електричної енергії, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27.08.2018 № 448 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 19.09.2018 за № 1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання), встановлюють, зокрема, критерії/види порушень безпеки постачання електричної енергії.

Відповідно до положень розділу VIII Правил безпеки постачання Міненерго спільно з Регулятором, оператором системи передачі та іншими відповідними установами здійснюють моніторинг безпеки постачання електричної енергії в Україні, який має охоплювати, зокрема:

межі операційної безпеки;

баланс попиту та пропозиції на ринку електричної енергії;

заходи щодо покриття максимального навантаження та недопущення дефіциту генеруючих потужностей.

Ураховуючи викладене вище та з метою прийняття виваженого рішення, після аналізу та опрацювання результатів моніторингу Департамент енергоринку розгляне питання щодо підготовки та оприлюднення проєкту рішення НКРЕКП.

Директор
Департаменту енергоринку **Ілля СІДОРОВ**

UB
НКРЕКП
№1985-22.1.2/26 від 30.09.2026
КЕП: Сідоров І. В. 30.09.2026 14:56
3FAA9288358EC00304000000A322320033BFE200
Сертифікат дійсний з 07.04.2025 до 05.04.2027 10:28