

Обґрунтування**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)**

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 III 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;
- забезпечення паливом за видами та джерелами його постачання, зокрема імпорту, тип та обсяги основного та резервного палива для певних типів електростанцій.

Також визначено, що до видів порушень безпеки постачання електричної енергії належать, зокрема:

- критичний стан забезпечення паливом, зокрема зниження рівня запасів палива нижче затверджених Міненерго обсягів резервів відповідного палива для певних типів електростанцій;

- 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 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.

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

Аналіз ситуації щодо можливості забезпечення балансу між виробництвом та споживанням в енергосистемі, а також відсутність необхідної кількості палива свідчить про критичну ситуацію та створює загрозу безпеці постачання електричної енергії.

Варто зауважити, що на нараді за участі Міністерства енергетики України, НКРЕКП та НЕК «Укренерго», що проводилась 28.04.2022, представниками НЕК «Укренерго» наголошено на значній кількості пошкоджень та знеструмлень високовольтних ліній електропередач.

Разом з цим зауважено, що критично низькі запаси вугілля на складах окремих теплових електростанцій та фізична неможливість його постачання через пошкодження транспортної залізничної інфраструктури, руйнування мережевої інфраструктури системи передачі внаслідок бойових дій створюють загрозу порушення балансу між попитом і пропозицією електричної енергії та потужності в Київському та Харківському енерговузлах.

З огляду на зазначене учасники наради визнали за доцільне доручити НЕК «Укренерго» розроблення 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 (зі змінами), та надати його на погодження НКРЕКП.

Крім того, за результатами наради щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам від 28.04.2022 енергогенеруючим компаніям ТЕС та ТЕЦ було доручено провести розрахунок граничних ціни ДП РЗ, що забезпечать беззбиткову роботу відповідної теплової генерації.

За результатами опрацювання поданих виробниками пропозицій та з урахуванням озвучених цінових індикативів на природний газ, а також, враховуючи індекс ціни купівлі-продажу базового навантаження на ринку «на добу наперед», учасники наради визнали за доцільне визначити граничну ціну закупівлі ДП РЗ у ТЕЦ на рівні 4,592 грн/кВт·год, граничну ціну закупівлі ДП РЗ у ТЕС на рівні 5,913 грн/кВт·год.

Ураховуючи зазначене, НЕК «Укренерго» розроблено проєкт 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 надано на погодження НКРЕКП листом від 06.05.2022 № 01/17644.

Зважаючи на викладене та з метою забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України, Департамент енергоринку виносить на розгляд 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)».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ю. Шамрелюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

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 введенням воєнного стану в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженого Указом Президента України від 14 лютого 2022 року № 133/2022, від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, з урахуванням протоколів нарад щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам від 28 квітня 2022 року № 17/1.2-4-28 та від 04 травня 2022 року № 17/1.2-4.5-32, проведених за участі Міністерства енергетики України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та НЕК «Укренерго», та з урахуванням листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 06 травня 2022 року № 01/17644 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 (зі змінами).

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

К. Ущатовський



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



НКРЕКП

№ _____

Про стан виконання протоколу
наради від 04.05.2022

За результатами опрацювання протоколу наради від 04.05.2022 № 17/1.2-4.5-32 за участю представників Міненерго, НКРЕКП та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо застосування Тимчасового порядку надання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) з використанням природного газу генеруючого обладнання ТЕЦ та ТЕС, НЕК «УКРЕНЕРГО» надсилає на розгляд та погодження до НКРЕКП проект змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), що передбачає продовження дії вищезазначеного порядку на період дії воєнного стану в Україні та протягом 30 днів після його припинення, шляхом викладення його у новій редакції що додається.

Додаток: Проект змін до Тимчасового порядку на 8 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор з ринкових операцій

Вишневецький М.В.

Карасевич Ю.М.
(044) 249 14 54



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000001EA22300B3B89000

Підписувач Вишневецький Микита Володимирович

Дійсний з 18.02.2021 9:36:23 по 18.02.2023 9:36:23

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/17644

від 06.05.2022

Зміни до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), що передбачають викладення його в нижченаведеній редакції.

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

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, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.

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. та 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 100% природного газу із залученням енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним 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 електроустановок 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 і Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

1.5. Надання ДП РЗ здійснюється виключно енергогенеруючим обладнанням ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля. Використання інших видів палива (одночасне чи послідовне), крім газу та/або мазуту, у процесі надання ДП РЗ забороняється.

1.6. Постачальники допоміжної послуги 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 веб-сайті, а також вимоги цього Порядку.

1.7. ПДП у відношенні того чи іншого енергогенеруючого обладнання, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, подають на аукціон пропозиції щодо надання ДП РЗ в обсязі, що не перевищує обсяг, наданий у відношенні відповідного енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, згідно з Декларацією відповідності до ДП РЗ, наданої кандидатом в ПДП РЗ в процесі його реєстрації відповідно до глави 2 цього Порядку.

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



місяць.

1.9. Якщо основним проектним видом палива всього енергогенеруючого обладнання, що входить до складу однієї станції потенційного ПДП, є газ та/або мазут та/або вугілля, 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.

1.10. Розрахунки ОСП виконує на підставі погодженої Міністерством енергетики України інформації щодо коефіцієнтів питомих витрат палива (окремо при роботі лише на вугіллі та лише на природному газі) для енергообладнання визначених ПДП при умові роботи такого енергообладнання на мінімальному рівні електричного навантаження найменшого за встановленою потужністю блоку, якщо електростанція блочного типу, або загалом по електростанції, якщо електростанція неблочного типу, що надається згідно глави 2 цього Порядку.

Інформація має містити дані щодо:

- K_b – коефіцієнт питомої витрати палива енергогенеруючим обладнанням ПДП b при його роботі на природному газі з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку, $m^3/MВт$, та
- K_c – коефіцієнт питомої витрати палива енергогенеруючим обладнанням ПДП b при його роботі на вугіллі з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку, $t/MВт$.

2. Реєстрація ПДП РЗ

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

До заяви додається Декларація відповідності енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, (далі – Декларація відповідності), 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:

- максимальної (P_{max}) та мінімальної (P_{min}) електричної активної потужності енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля;
- проектного виду палива, підтвердженого копією технічного паспорта, виданого заводом-виробником котла (котлів з поперечним зв'язком), який входить до складу енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним 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);
- погоджених Міністерством енергетики України коефіцієнтів питомих витрат палива на виробництво електричної енергії по кожному блоку генеруючої одиниці, якщо електростанція блочного типу, або загалом по електростанції, якщо електростанція неблочного типу, з використанням 100 % природного газу при умові роботи на мінімальному рівні електричного навантаження.
- у разі здатності котла (котлів з поперечним зв'язком), який входить до складу енергогенеруючого обладнання ПДП, працювати на природному газі та/або мазуті, як на основному (проектному) 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 днів 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 веб-сайті 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.

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. Проведення аукціонів включає такі етапи:

- 1) публікацію на власному офіційному веб-сайті 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 веб-сайті ОСП;
- 7) оскарження результатів аукціону.

3.3. ОСП оприлюднює на своєму офіційному веб-сайті деталі аукціону, що містять інформацію про:

1) перелік електрообладнання 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) граничну ціну закупівлі ДП РЗ;

7) форму подачі пропозицій;

8) адресу, на яку подаються пропозиції;

9) граничний термін для оскарження результатів аукціону;

10) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію;

11) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).

3.4. Гранична ціна пропозиції на ДП РЗ:

- для енергогенеруючого обладнання, основним проектним паливом якого є газ та/або мазут, становить 4 592 грн/МВт без ПДВ за розрахунковий період;

- для енергогенеруючого обладнання, основним проектним паливом якого є вугілля, становить 5 913 грн/МВт без ПДВ за розрахунковий період.

3.5. ОСП має право змінити деталі проведення аукціонів на ДП. У випадку зміни деталей проведення відповідного аукціону ОСП оприлюднює на власному офіційному веб-сайті 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, чие енергогенеруюче обладнання, 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 відкриті та/або змінені.

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

3.8. 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.

3.9. 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.

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

- паспорта громадянина України;
- засвідченої копії посадової інструкції, у якій передбачені відповідні повноваження, або завірнену копію довіреності, у якій передбачені відповідні повноваження;
- діючого контракту з постачальником природного газу на купівлю/продаж газу на період постачання ДП РЗ, на який проводиться аукціон, а також документи, що посвідчують повноваження підписання контракту з обох сторін. Обсяг контракту на купівлю/продаж газу має бути не менше ніж питомі витрати газу, помножені на обсяг ДП РЗ, який подається на аукціон. Відповідальність за достовірність інформації щодо відповідності питомих витрат газу обсяг на ДП РЗ несе ПДП.

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, основним проектним видом палива електрогенеруючих установок яких не є природний газ, допускаються лише ті, для котрих перед проведенням відповідного аукціону ОСП визначив факт наявності критично низького запасу вугілля не більше, ніж на 5 днів безперервної роботи з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку та уклав Договір згідно глави 2 цього Порядку. Такі розрахунки здійснюються ОСП на основі отриманих погоджених Міністерством енергетики України даних згідно п. 1.10 цього порядку.

3.11. 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, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.

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

3.13. 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 веб-сайті ОСП;
- зобов'язаний забезпечити прозорість та відкритість інформації (із використанням фото-відео фіксації процедури);

3.14. ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ, що є конфіденційною інформацією протягом терміну оскарження процедури результатів закупівлі ДП РЗ, яка передбачена цим Порядком. Після завершення терміну оскарження зміст пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ втрачає конфіденційність і підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті 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 електрогенеруючого обладнання ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, мати порядковий номер та розрахунковий період, якого стосується така пропозиція.

Ціна пропозиції має бути виражена у грн/МВт (без ПДВ) за розрахунковий період з точністю до двох знаків після коми та не повинна перевищувати граничну ціну для відповідного типу генеруючого обладнання, визначену п. 3.4 цього Порядку.

Обсяг пропозиції має бути кратним 1 МВт. Максимальний обсяг пропозиції не повинен перевищувати обсяг загальної потреби ОСП у ДП РЗ, який він оголосив у деталях аукціону, та:

- задекларований максимальний обсяг потужності для електрогенеруючого обладнання, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут;

- задекларований мінімальний обсяг потужності для електрогенеруючого обладнання, основним проектним видом палива якого є вугілля.

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.

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

- порушена форма надання, визначена пунктом 4.1 цього Порядку;

- обсяг пропозиції перевищує визначений пунктом 4.1 цього Порядку максимально допустимий для електрогенеруючого обладнання з відповідним основним проектним видом палива, зазначеним ПДП у Декларації відповідності;

- ціна пропозиції перевищує граничну ціну для відповідного типу генеруючого обладнання ПДП, яка визначена п. 3.4 цього Порядку.

4.3. У разі вичерпання обсягів доступної потужності, зареєстрований ПДП РЗ з умов забезпечення пропускнуої 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, 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 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, 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 веб-сайті ОСП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. ОСП має право інформувати ПДП будь-яким іншим засобом зв'язку.

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

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 даних комерційного обліку обладнання (обсягів відпуску), у відношенні якого на аукціон подавались пропозиції, обсягу поданих пропозицій, інформації щодо питомої витрати палива, отриманої ОСП відповідно до пункту 1.10 цього порядку та довідки щодо обсягів відбору газу, затвердженої Оператором ГТС України, зазначеної в пункті 8.1 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 декади надає ОСП інформацію щодо зафіксованого засобами обліку обсягу відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним 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 , проектним 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт:

$$CM1_{b,t} = \sum_a CM_{b,t,a}^x,$$

де $CM_{b,t,a}^x$ – 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт;

2) ОСП визначає розрахунковий обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним 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 (y МВт) за

формулою:

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

де $CM_{b,t}^m$ – обсяг відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля b , 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 акцептований обсяг ДП РЗ для декади m для енергогенеруючого обладнання ПДП b , проектним 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за декаду m на основі даних щодо обсягу відбору та питомої витрати газу за формулою:

$$CM4_{b,m} = V_{b,m}^g \cdot K_b,$$

де $V_{b,m}^g$ – обсяг відбору газу енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за декаду m відповідно до довідки, затвердженої Оператором ГТС України, зазначеної в пункті 8.1 цього порядку, m^3 ;

K_b – коефіцієнт питомої витрати палива енергогенеруючим обладнанням ПДП b при його роботі на природному газі з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку, отриманий ОСП відповідно до п. 1.10 цього порядку, МВт/ m^3 ;

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

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

Пункти з 4 по 6 наведеного алгоритму застосовуються при розрахунку обсягу фактично наданої ДП РЗ лише у випадку, якщо основним проектним паливом енергогенеруючого обладнання ПДП b є вугілля, а не природний газ та/або мазут.

7.4. Плата за ДП РЗ енергогенеруючому обладнанню ПДП b , проектним 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 $CM_{b,t}$ – фактичний обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, (у грн/МВт), визначається за формулою:

$$PCM_{b,t} = \sum_a (CM_{b,t,a}^x \cdot PCM_{t,a}) / \sum_a CM_{b,t,a}^x$$

де $PCM_{t,a}$ – ціна пропозиції, що була акцептована за результатом відповідного аукціону a , на розрахунковий період t , грн/МВт.

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

$$CCM_{p,t} = \sum_{b \in p} CCM_{b,t}.$$

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

$$CCM_{p,d} = \sum_{t \in d} CCM_{p,t}.$$

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

$$CCM_{p,m} = \sum_{d \in m} CCM_{p,d}.$$

У випадку, якщо під час перевірки, виконаної згідно з пунктом 7.3 цієї глави $COMPL_{b,m}$ становить менше 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 5 календарного дня після закінчення декади, в якій такі послуги надавались.

У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проектним видом палива якого є вугілля, до Акту має додаватись документ, підписаний керівником підприємства або затверджений Оператором ГТС України/Оператором ГРС, в якому зазначено обсяги відбору газу таким енергогенеруючим обладнанням (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом.

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.

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.

Обґрунтування**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)**

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 III 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;
- забезпечення паливом за видами та джерелами його постачання, зокрема імпорту, тип та обсяги основного та резервного палива для певних типів електростанцій.

Також визначено, що до видів порушень безпеки постачання електричної енергії належать, зокрема:

- критичний стан забезпечення паливом, зокрема зниження рівня запасів палива нижче затверджених Міненерго обсягів резервів відповідного палива для певних типів електростанцій;
- 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 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.

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

Аналіз ситуації щодо можливості забезпечення балансу між виробництвом та споживанням в енергосистемі, а також відсутність необхідної кількості палива свідчить про критичну ситуацію та створює загрозу безпеці постачання електричної енергії.

Варто зауважити, що на нараді за участі Міністерства енергетики України, НКРЕКП та НЕК «Укренерго», що проводилась 28.04.2022, представниками НЕК «Укренерго» наголошено на значній кількості пошкоджень та знеструмлень високовольтних ліній електропередач.

Разом з цим зауважено, що критично низькі запаси вугілля на складах окремих теплових електростанцій та фізична неможливість його постачання через пошкодження транспортної залізничної інфраструктури, руйнування мережевої інфраструктури системи передачі внаслідок бойових дій створюють загрозу порушення балансу між попитом і пропозицією електричної енергії та потужності в Київському та Харківському енерговузлах.

З огляду на зазначене учасники наради визнали за доцільне доручити НЕК «Укренерго» розроблення 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 (зі змінами), та надати його на погодження НКРЕКП.

Ураховуючи зазначене, НЕК «Укренерго» розроблено проєкт 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 надано на погодження НКРЕКП листом від 02.05.2022 № 01/16791.

Зважаючи на викладене та з метою забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України, Департамент енергоринку виносить на розгляд 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)».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ю. Шамрелюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

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 введенням воєнного стану в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженого Указом Президента України від 14 лютого 2022 року № 133/2022, від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, з урахуванням протоколу наради щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам від 28 квітня 2022 року, проведеної за участі Міністерства енергетики України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та НЕК «Укренерго», та з урахуванням листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 02 травня 2022 року № 01/16791 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 (зі змінами).

2. НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом двох робочих 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

К. Ущатовський



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



НКРЕКП

№ _____

Про стан виконання протоколу
наради від 28.04.2022

В доповнення до листа НЕК «Укренерго» від 29.04.2022 № 01/16502, та за результатами наради, проведеної з НКРЕКП 29.04.2022, з урахуванням зауважень надаємо проєкт Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) на розгляд та погодження.

Додаток: Проєкт змін до Тимчасового порядку на 8 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор з ринкових операцій

Вишневський М.В.

Карасевич Ю.М.
(044) 249 14 54



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000001EA22300B3B89000

Підписувач Вишневський Микита Володимирович

Дійсний з 18.02.2021 9:36:23 по 18.02.2023 9:36:23

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/16791

від 02.05.2022

Зміни до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), що передбачають викладення його в нижченаведеній редакції.

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

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, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.

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. та 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 100% природного газу із залученням енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним 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 електроустановок 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 і Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

1.5. Надання ДП РЗ здійснюється виключно енергогенеруючим обладнанням ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля. Використання інших видів палива (одночасне чи послідовне), крім газу та/або мазуту, у процесі надання ДП РЗ забороняється.

1.6. Постачальники допоміжної послуги 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 веб-сайті, а також вимоги цього Порядку.

1.7. ПДП у відношенні того чи іншого енергогенеруючого обладнання, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, подають на аукціон пропозиції щодо надання ДП РЗ в обсязі, що не перевищує обсяг, наданий у відношенні відповідного енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, згідно з Декларацією відповідності до ДП РЗ, наданої кандидатом в ПДП РЗ в процесі його реєстрації відповідно до глави 2 цього Порядку.

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

1.9. Якщо основним проектним видом палива всього енергогенеруючого обладнання, що

входить до складу однієї станції потенційного ПДП, є газ та/або мазут та/або вугілля, 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.

1.10. Розрахунки ОСП виконує на підставі погодженої Міністерством енергетики України інформації щодо коефіцієнтів питомих витрат палива (окремо при роботі лише на вугіллі та лише на природному газі) для енергообладнання визначених ПДП при умові роботи такого енергообладнання на мінімальному рівні електричного навантаження найменшого за встановленою потужністю блоку, якщо електростанція блочного типу, або загалом по електростанції, якщо електростанція неблочного типу, що надається згідно глави 2 цього Порядку.

Інформація має містити дані щодо:

- K_b – коефіцієнт питомої витрати палива енергогенеруючим обладнанням ПДП b при його роботі на природному газі з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку, $m^3/MВт$, та

- K_c – коефіцієнт питомої витрати палива енергогенеруючим обладнанням ПДП b при його роботі на вугіллі з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку, $t/MВт$.

2. Реєстрація ПДП РЗ

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

До заяви додається Декларація відповідності енергогенеруючого обладнання ПДП, проектом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, (далі – Декларація відповідності), 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:

- максимальної (P_{max}) та мінімальної (P_{min}) електричної активної потужності енергогенеруючого обладнання ПДП, проектом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля;

- проектного виду палива, підтвердженого копією технічного паспорта, виданого заводом-виробником котла (котлів з поперечним зв'язком), який входить до складу енергогенеруючого обладнання ПДП, проектом 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);

- погоджених Міністерством енергетики України коефіцієнтів питомих витрат палива на виробництво електричної енергії по кожному блоку генеруючої одиниці, якщо електростанція блочного типу, або загалом по електростанції, якщо електростанція неблочного типу, з використанням 100 % природного газу при умові роботи на мінімальному рівні електричного навантаження.

- у разі здатності котла (котлів з поперечним зв'язком), який входить до складу енергогенеруючого обладнання ПДП, працювати на природному газі та/або мазуті, як на основному (проектному) 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 днів 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 веб-сайті 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.

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. Проведення аукціонів включає такі етапи:

- 1) публікацію на власному офіційному веб-сайті 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 веб-сайті ОСП;
- 7) оскарження результатів аукціону.

3.3. ОСП оприлюднює на своєму офіційному веб-сайті деталі аукціону, що містять інформацію про:

- 1) перелік електрообладнання 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) граничну ціну закупівлі ДП РЗ;
- 7) форму подачі пропозицій;
- 8) адресу, на яку подаються пропозиції;
- 9) граничний термін для оскарження результатів аукціону;
- 10) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію;
- 11) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).

3.4. Гранична ціна пропозиції на ДП РЗ:

- для енергогенеруючого обладнання, основним проектним паливом якого є газ та/або мазут, становить 3 300 грн/МВт без ПДВ за розрахунковий період;

- для енергогенеруючого обладнання, основним проектним паливом якого є вугілля, становить 8 400 грн/МВт без ПДВ за розрахунковий період.

3.5. ОСП має право змінити деталі проведення аукціонів на ДП. У випадку зміни деталей проведення відповідного аукціону ОСП оприлюднює на власному офіційному веб-сайті 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, чие енергогенеруюче обладнання, 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.

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

3.8. 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.

3.9. 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.

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

- паспорта громадянина України;
- засвідченої копії посадової інструкції, у якій передбачені відповідні повноваження, або завірену копію довіреності, у якій передбачені відповідні повноваження;
- діючого контракту з постачальником природного газу на купівлю/продаж газу на період постачання ДП РЗ, на який проводиться аукціон, а також документи, що посвідчують повноваження підписання контракту з обох сторін. Обсяг контракту на купівлю/продаж газу має бути не менше ніж питомі витрати газу, помножені на обсяг ДП РЗ, який подається на аукціон. Відповідальність за достовірність інформації щодо відповідності питомих витрат газу обсяг на ДП РЗ несе ПДП.

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, основним проектним видом палива електрогенеруючих установок яких не є природний газ, допускаються лише ті, для котрих перед проведенням відповідного аукціону ОСП визначив факт наявності критично низького запасу вугілля не більше, ніж на 5 днів безперервної роботи з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку та уклав Договір згідно глави 2 цього Порядку. Такі розрахунки здійснюються ОСП на основі отриманих погоджених Міністерством енергетики України даних згідно п. 1.10 цього порядку.

3.11. 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, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.

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

3.13. 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 веб-сайті ОСП;
- зобов'язаний забезпечити прозорість та відкритість інформації (із використанням фото-відео фіксації процедури);

3.14. ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ, що є конфіденційною інформацією протягом терміну оскарження процедури результатів закупівлі ДП РЗ, яка передбачена цим Порядком. Після завершення терміну оскарження зміст пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ втрачає конфіденційність і підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті 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 електрогенеруючого обладнання ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, мати порядковий номер та розрахунковий період, якого стосується така пропозиція.

Ціна пропозиції має бути виражена у грн/МВт (без ПДВ) за розрахунковий період з точністю до двох знаків після коми та не повинна перевищувати граничну ціну для відповідного типу генеруючого обладнання, визначену п. 3.4 цього Порядку.

Обсяг пропозиції має бути кратним 1 МВт. Максимальний обсяг пропозиції не повинен перевищувати обсяг загальної потреби ОСП у ДП РЗ, який він оголосив у деталях аукціону, та:

- задекларований максимальний обсяг потужності для електрогенеруючого обладнання, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут;

- задекларований мінімальний обсяг потужності для електрогенеруючого обладнання, основним проектним видом палива якого є вугілля.

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.

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

- порушена форма надання, визначена пунктом 4.1 цього Порядку;

- обсяг пропозиції перевищує визначений пунктом 4.1 цього Порядку максимально допустимий для електрогенеруючого обладнання з відповідним основним проектним видом палива, зазначеним ПДП у Декларації відповідності;

- ціна пропозиції перевищує граничну ціну для відповідного типу генеруючого обладнання ПДП, яка визначена п. 3.4 цього Порядку.

4.3. У разі вичерпання обсягів доступної потужності, зареєстрований ПДП РЗ з умов забезпечення пропускнуої 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, 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 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, 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 веб-сайті ОСП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. ОСП має право інформувати ПДП будь-яким іншим

засобом зв'язку.

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

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 даних комерційного обліку обладнання (обсягів відпуску), у відношенні якого на аукціон подавались пропозиції, обсягу поданих пропозицій, інформації щодо питомої витрати палива, отриманої ОСП відповідно до пункту 1.10 цього порядку та довідки щодо обсягів відбору газу, затвердженої Оператором ГТС України, зазначеної в пункті 8.1 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 декади надає ОСП інформацію щодо зафіксованого засобами обліку обсягу відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним 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 , проектним 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт:

$$CM1_{b,t} = \sum_a CM_{b,t,a}^x,$$

де $CM_{b,t,a}^x$ – 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт;

2) ОСП визначає розрахунковий обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним 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:

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

де $CM_{b,t}^m$ – обсяг відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля b , 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 акцептований обсяг ДП РЗ для декади m для енергогенеруючого обладнання ПДП b , проектним 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за декаду m на основі даних щодо обсягу відбору та питомої витрати газу за формулою:

$$CM4_{b,m} = V_{b,m}^g \cdot K_b,$$

де $V_{b,m}^g$ – обсяг відбору газу енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за декаду m відповідно до довідки, затвердженої Оператором ГТС України, зазначеної в пункті 8.1 цього порядку, м³;

K_b – коефіцієнт питомої витрати палива енергогенеруючим обладнанням ПДП b при його роботі на природному газі з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку, отриманий ОСП відповідно до п. 1.10 цього порядку, МВт/м³;

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

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

Пункти з 4 по 6 наведеного алгоритму застосовуються при розрахунку обсягу фактично наданої ДП РЗ лише у випадку, якщо основним проектним паливом енергогенеруючого обладнання ПДП b є вугілля, а не природний газ та/або мазут.

7.4. Плата за ДП РЗ енергогенеруючому обладнанню ПДП b , проектним 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 $CM_{b,t}$ – фактичний обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, (у грн/МВт), визначається за формулою:

$$PCM_{b,t} = \frac{\sum_a (CM_{b,t,a}^x \cdot PCM_{t,a})}{\sum_a CM_{b,t,a}^x}$$

де $PCM_{t,a}$ – ціна пропозиції, що була акцептована за результатом відповідного аукціону a , на розрахунковий період t , грн/МВт.

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

$$CCM_{p,t} = \sum_{b \in p} CCM_{b,t}.$$

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

$$CCM_{p,d} = \sum_{t \in d} CCM_{p,t}.$$

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

$$CCM_{p,m} = \sum_{d \in m} CCM_{p,d}.$$

У випадку, якщо під час перевірки, виконаної згідно з пунктом 7.3 цієї глави $COMPL_{b,m}$

становить менше 1, то ОСП перераховує остаточний платіж ПДП (у грн) за наступною формулою:

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

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 5 календарного дня після закінчення декади, в якій такі послуги надавались.

У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проектним видом палива якого є вугілля, до Акту має додаватись документ, підписаний керівником підприємства або затверджений Оператором ГТС України/Оператором ГРС, в якому зазначено обсяги відбору газу таким енергогенеруючим обладнанням (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом.

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.

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.

Обґрунтування

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)

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 III 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;

забезпечення паливом за видами та джерелами його постачання, зокрема імпорту, тип та обсяги основного та резервного палива для певних типів електростанцій.

Також визначено, що до видів порушень безпеки постачання електричної енергії належать, зокрема:

критичний стан забезпечення паливом, зокрема зниження рівня запасів палива нижче затверджених Міненерго обсягів резервів відповідного палива для певних типів електростанцій;

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 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.

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

Аналіз ситуації щодо можливості забезпечення балансу між виробництвом та споживанням в енергосистемі, а також відсутність необхідної кількості палива свідчить про критичну ситуацію та створює загрозу безпеці постачання електричної енергії.

Варто зауважити, що на нараді за участі Міністерства енергетики України, НКРЕКП та НЕК «Укренерго», що проводилась 28.04.2022, представниками НЕК «Укренерго» наголошено на значній кількості пошкоджень та знеструмлень високовольтних ліній електропередач.

Разом з цим зауважено, що критично низькі запаси вугілля на складах окремих теплових електростанцій та фізична неможливість його постачання через пошкодження транспортної залізничної інфраструктури, руйнування мережевої інфраструктури системи передачі внаслідок бойових дій створюють загрозу порушення балансу між попитом і пропозицією електричної енергії та потужності в Київському та Харківському енерговузлах.

З огляду на зазначене учасники наради визнали за доцільне доручити НЕК «Укренерго» розроблення 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 (зі змінами), та надати його на погодження НКРЕКП.

Ураховуючи зазначене, НЕК «Укренерго» розроблено проєкт 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 надано на погодження НКРЕКП листом від 28.04.2022 № 01/16476.

Зважаючи на викладене та з метою забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України, Департамент енергоринку виносить на розгляд 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)».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ю. Шамрелюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

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 введенням воєнного стану в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженого Указом Президента України від 14 лютого 2022 року № 133/2022, від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, з урахуванням результатів наради від 28 квітня 2022 року за участі Міністерства енергетики України, НКРЕКП та НЕК «Укренерго», та з урахуванням листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28 квітня 2022 року № 01/16476 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 (зі змінами).

2. НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом двох робочих 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

К. Ущатовський



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



НКРЕКП

№ _____

Про стан виконання протоколу
наради від 28.04.2022

За результатами опрацювання протоколу наради від 28.04.2022 за участю представників Міненерго, НКРЕКП та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо застосування Тимчасового порядку надання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) з використанням природного газу генеруючого обладнання ТЕЦ та ТЕС, НЕК «УКРЕНЕРГО» надсилає на розгляд та погодження до НКРЕКП проєкт змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), що передбачає продовження дії вищезазначеного порядку на період дії воєнного стану в Україні та протягом 30 днів після його припинення, шляхом викладення його у новій редакції що додається.

Додаток: Проєкт змін до Тимчасового порядку на 8 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор з ринкових операцій

Вишневецький М.В.

Карасевич Ю.М.
(044) 249 14 54



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000001EA22300B3B89000

Підписувач Вишневецький Микита Володимирович

Дійсний з 18.02.2021 9:36:23 по 18.02.2023 9:36:23

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/16476

від 28.04.2022

Зміни до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), що передбачають викладення його в нижченаведеній редакції.

Тимчасовий порядок придбання допоміжної послуги 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

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, проєктним видом палива якого є 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 опалювальний період та 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 100% природного газу із залученням енергогенеруючого обладнання ПДП, 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 електроустановок 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 і Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

1.5. Надання ДП РЗ здійснюється виключно енергогенеруючим обладнанням ПДП, проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля. Використання інших видів палива (одночасне чи послідовне), крім газу та/або мазуту, у процесі надання ДП РЗ забороняється.

1.6. Постачальники допоміжної послуги РЗ зобов'язані виконувати умови договору про надання ДП РЗ, форма якого оприлюднюється ОСП на власному офіційному веб-сайті, а також вимоги цього Порядку.

1.7. ПДП у відношенні того чи іншого енергогенеруючого обладнання, проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, подають на аукціон пропозиції щодо надання ДП РЗ в обсязі, що не перевищує обсяг, наданий у відношенні відповідного енергогенеруючого обладнання ПДП, проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, згідно з Декларацією відповідності до ДП РЗ, наданої кандидатом в ПДП РЗ в процесі його реєстрації відповідно до глави 2 цього Порядку.

1.8. Придбання ДП РЗ ОСП на підставі укладеного договору про надання ДП для забезпечення безпеки постачання за результатами проведених аукціонів, процедура яких визначена цим Порядком, на термін, що не перевищує 1 місяць.

1.9. Якщо основним проєктним видом палива всього енергогенеруючого обладнання, що входить до складу однієї станції потенційного ПДП, є газ та/або мазут та/або вугілля, то учасник ринку має право зареєструватись в якості ПДП та брати участь в аукціонах із придбання ДП РЗ, подаючи

пропозиції від такої електростанції в межах задекларованої активної потужності.

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

1.10. Розрахунки ОСП виконує на підставі погодженої Міністерством енергетики України інформації щодо питомих витрат палива (окремо при роботі лише на вугіллі та лише на природному газі) для енергообладнання визначених ПДП при умові роботи такого енергообладнання на мінімальному рівні електричного навантаження найменшого за встановленою потужністю блоку, якщо електростанція блочного типу, або загалом по електростанції, якщо електростанція неблочного типу, що надається згідно глави 2 цього Порядку.

Інформація має містити дані щодо:

- K_b – коефіцієнт питомої витрати палива енергогенеруючим обладнанням ПДП b при його роботі на природному газі з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку, $m^3/MВт$, та

- K_c – коефіцієнт питомої витрати палива енергогенеруючим обладнанням ПДП b при його роботі на вугіллі з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку, $t/MВт$.

2. Реєстрація ПДП РЗ

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

До заяви додається Декларація відповідності енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, (далі – Декларація відповідності), 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:

- максимальної (P_{max}) та мінімальної (P_{min}) електричної активної потужності енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля;

- проектного виду палива, підтвердженого копією технічного паспорта, виданого заводом-виробником котла (котлів з поперечним зв'язком), який входить до складу енергогенеруючого обладнання ПДП, проектним 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);

- погоджених Міністерством енергетики України питомих витрат палива на виробництво електричної енергії по кожному блоку генеруючої одиниці, якщо електростанція блочного типу, або загалом по електростанції, якщо електростанція неблочного типу, з використанням 100 % природного газу при умові роботи на мінімальному рівні електричного навантаження.

- у разі здатності котла (котлів з поперечним зв'язком), який входить до складу енергогенеруючого обладнання ПДП, працювати на природному газі та/або мазуті, як на основному (проектному) 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 днів 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 веб-сайті 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.

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. Проведення аукціонів включає такі етапи:

- 1) публікацію на власному офіційному веб-сайті 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 веб-сайті ОСП;
- 7) оскарження результатів аукціону.

3.3. ОСП оприлюднює на своєму офіційному веб-сайті деталі аукціону, що містять інформацію про:

- 1) перелік електрообладнання 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) граничну ціну закупівлі ДП РЗ;
- 7) форму подачі пропозицій;
- 8) адресу, на яку подаються пропозиції;
- 9) граничний термін для оскарження результатів аукціону;
- 10) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію;
- 11) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).

3.4. Гранична ціна пропозиції на ДП РЗ:

- для енергогенеруючого обладнання, основним проектним паливом якого є газ та/або мазут, становить 3 300 грн/МВт без ПДВ за розрахунковий період;

- для енергогенеруючого обладнання, основним проектним паливом якого є вугілля, становить 8 400 грн/МВт без ПДВ за розрахунковий період.

3.5. ОСП має право змінити деталі проведення аукціонів на ДП. У випадку зміни деталей проведення відповідного аукціону ОСП оприлюднює на власному офіційному веб-сайті 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, 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 відкриті та/або змінені.

Пропозиції на ДП РЗ розглядаються як безумовні та безвідкличні після часу закриття воріт

аукціону, що визначений у деталях такого аукціону.

3.8. 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.

3.9. 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.

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

- паспорта громадянина України;
- засвідченої копії посадової інструкції, у якій передбачені відповідні повноваження, або завірену копію довіреності, у якій передбачені відповідні повноваження;
- діючого контракту з постачальником природного газу на купівлю/продаж газу на період постачання ДП РЗ, на який проводиться аукціон, а також документи, що посвідчують повноваження підписання контракту з обох сторін. Обсяг контракту на купівлю/продаж газу має бути не менше ніж питомі витрати газу, помножені на обсяг ДП РЗ, який подається на аукціон. Відповідальність за достовірність інформації щодо відповідності питомих витрат газу обсяг на ДП РЗ несе ПДП.

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, основним проектним видом палива електрогенеруючих установок яких не є природний газ, допускаються лише ті, для котрих перед проведенням відповідного аукціону ОСП визначив факт наявності критично низького запасу вугілля не більше, ніж на 5 днів безперервної роботи з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку та уклав Договір згідно глави 2 цього Порядку. Такі розрахунки здійснюються ОСП на основі отриманих погоджених Міністерством енергетики України даних згідно п. 1.10 цього порядку.

3.11. 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, проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.

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

3.13. 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 веб-сайті ОСП;
- зобов'язаний забезпечити прозорість та відкритість інформації (із використанням фото-відео фіксації процедури);

3.14. ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ, що є конфіденційною інформацією протягом терміну оскарження процедури результатів закупівлі ДП РЗ, яка передбачена цим Порядком. Після завершення терміну оскарження зміст пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ втрачає конфіденційність і підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті 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 електрогенеруючого обладнання ПДП, проектним видом

палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, мати порядковий номер та розрахунковий період, якого стосується така пропозиція.

Ціна пропозиції має бути виражена у грн/МВт (без ПДВ) за розрахунковий період з точністю до двох знаків після коми та не повинна перевищувати граничну ціну для відповідного типу генеруючого обладнання, визначену п. 3.4 цього Порядку.

Обсяг пропозиції має бути кратним 1 МВт. Максимальний обсяг пропозиції не повинен перевищувати обсяг загальної потреби ОСП у ДП РЗ, який він оголосив у деталях аукціону, та:

- задекларований максимальний обсяг потужності для електрогенеруючого обладнання, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут;

- задекларований мінімальний обсяг потужності для електрогенеруючого обладнання, основним проектним видом палива якого є вугілля.

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.

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

- порушена форма надання, визначена пунктом 4.1 цього Порядку;

- обсяг пропозиції перевищує визначений пунктом 4.1 цього Порядку максимально допустимий для електрогенеруючого обладнання з відповідним основним проектним видом палива, зазначеним ПДП у Декларації відповідності;

- ціна пропозиції перевищує граничну ціну для відповідного типу генеруючого обладнання ПДП, яка визначена п. 3.4 цього Порядку.

4.3. У разі вичерпання обсягів доступної потужності, зареєстрований ПДП РЗ з умов забезпечення пропускнув 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, 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 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, 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 веб-сайті ОСП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. ОСП має право інформувати ПДП будь-яким іншим засобом зв'язку.

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

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 даних комерційного обліку обладнання, у відношенні якого на аукціон подавались пропозиції, обсягу поданих пропозицій, інформації щодо питомої витрати палива, отриманої ОСП відповідно до пункту 1.10 цього порядку та довідки щодо обсягів відбору газу, затвердженої Оператором ГТС України, зазначеної в пункті 8.1 цього порядку.

У випадку відсутності комерційного обліку – відповідні розрахунки здійснюються на основі даних технічного обліку електроенергії.

При передачі зазначених даних обліку електричної енергії ПДП зобов'язаний повідомляти джерело походження даних (сертифіковані дані комерційного обліку або дані технічного обліку).

7.2. ПДП в термін до 5-ти календарних днів після закінчення декади надає ОСП інформацію щодо зафіксованого засобами обліку обсягу відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, 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 з можливістю погодинної фіксації показників. За подання недостовірних даних ПДП несе відповідальність, передбачену діючим законодавством.

7.3. Обсяг фактично наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, МВт:

$$CM1_{b,t} = \sum_a CM_{b,t,a}^x,$$

де $CM_{b,t,a}^x$ – 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, МВт;

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

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

де $CM_{b,t}^m$ – обсяг відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП, проектним видом палива якого є газ та/або мазут b , 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 акцептований обсяг ДП РЗ для декади m для енергогенеруючого обладнання ПДП b , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, МВт:

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

5) ОСП визначає розрахунковий обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, за декаду m на основі даних щодо обсягу відбору та питомої витрати газу за формулою:

$$CM4_{b,m} = V_{b,m}^g \cdot K_b,$$

де $V_{b,m}^g$ – обсяг відбору газу енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, за декаду m відповідно до довідки, затвердженої Оператором ГТС України, зазначеної в пункті 8.1 цього порядку, мЗ;

K_b – коефіцієнт питомої витрати палива енергогенеруючим обладнанням ПДП b при його роботі на природному газі з мінімально можливим електричним навантаженням найменшого за встановленою потужністю блоку, отриманий ОСП відповідно до п. 1.10 цього порядку, МВт/мЗ;

6) ОСП визначає відповідність обсягів спожитого газу енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, за декаду m за наступною формулою:

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

Пункти з 4 по 6 наведеного алгоритму застосовуються при розрахунку обсягу фактично наданої ДП РЗ лише у випадку, якщо основним проектним паливом енергогенеруючого обладнання ПДП b є вугілля, а не природний газ та/або мазут.

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

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

де $CM_{b,t}$ – фактичний обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, 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 , проектним видом палива якого є газ та/або мазут, (у грн/МВт), визначається за формулою:

$$PCM_{b,t} = \sum_a (CM_{b,t,a}^x \cdot PCM_{t,a}) / \sum_a CM_{b,t,a}^x$$

де $PCM_{t,a}$ – ціна пропозиції, що була акцептована за результатом відповідного аукціону a , на розрахунковий період t , грн/МВт.

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

$$CCM_{p,t} = \sum_{b \in p} CCM_{b,t}.$$

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

$$CCM_{p,d} = \sum_{t \in d} CCM_{p,t}.$$

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

$$CCM_{p,m} = \sum_{d \in m} CCM_{p,d}.$$

У випадку, якщо під час перевірки, виконаної згідно з пунктом 7.3 цієї глави $COMPL_{b,m}$ становить менше 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 5 календарного дня після закінчення декади, в якій такі послуги надавались.

У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проєктним видом палива якого є вугілля, до Акту має додаватись документ, підписаний керівником підприємства або затверджений Оператором ГТС України/Оператором ГРС, в якому зазначено обсяги відбору газу таким енергогенеруючим обладнанням (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом.

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.

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.