

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ АТ «Оператор ринку»
від 24.12.2024 № 552

**Вимоги до заявок та опис алгоритму їх узгодження
для індивідуальних торгів**

№	Параметр	Опис
1	Продукт, що заявляється	Гарантії походження, видані та допущені до обігу відповідно до вимог законодавства.
2	Назва (тип) заявки	Заявка сформована ініціатором індивідуальних торгів за: видом відновлюваного джерела енергії (ВДЕ), що використовується у процесі виробництва електричної енергії, періодом виробництва електричної енергії, щодо якої видані ГПЕЕ, які заявляються на торги, екологічною цінністю; іншим параметрами, визначеними ініціатором.
2.1	Вид ВДЕ, що використовується у процесі виробництва електричної енергії	WIN – енергія вітру; SUN – енергія сонця; HYD – гідроенергія; OTH – інші види енергії; ALL – без зазначення конкретного типу джерела. У зустрічних заявках учасників торгів обирається у ПЗ ОР відповідно до заявки ініціатора індивідуальних торгів.
2.2	Період виробництва	Для заявок на продаж ГПЕЕ – будь-які календарні місяці протягом періоду від 1 до 12 календарних місяців одного календарного року. Для заявок на купівлю ГПЕЕ – будь-які послідовні календарні місяці протягом періоду від 1 до 12 календарних місяців одного календарного року. У зустрічних заявках учасників торгів обирається у ПЗ ОР відповідно до заявки ініціатора індивідуальних торгів та параметрів ГПЕЕ, переданих оператору ринку як забезпечення для відповідних торгів.
3	Мінімальний обсяг купівлі-продажу ГПЕЕ	1 МВт·год.
4	Мінімальна ціна заявки	0,05 грн/МВт·год.

5	Мінімальний крок ціни заявки	0,01 грн/МВт·год.
6	Вимоги щодо заявленої ціни для учасників торгів у разі оголошення ініціатором індивідуальних торгів стартової ціни ГПЕЕ	<p>Для заявок на купівлю ГПЕЕ – заявлена ціна повинна дорівнювати або перевищувати стартову ціну продажу.</p> <p>Для заявок на продаж ГПЕЕ – заявлена ціна повинна бути меншою або дорівнювати стартовій ціні купівлі.</p>
7	Процедура торгів	Односторонній аукціон.
8	Алгоритм торгів	<p>1. Алгоритм узгодження заявок індивідуальних торгів виконує пошук точки перетину кривої пропозиції або попиту, побудованої на підставі даних заявки ініціатора торгів, з кривою відповідно сукупного попиту або сукупної пропозиції, побудованої на підставі даних зустрічних заявок учасників торгів.</p> <p>2. Точка перетину кривих попиту і пропозиції представляє баланс між обсягом заявки ініціатора торгів та сукупним обсягом заявок учасників торгів. У випадках, коли перетин кривих попиту та пропозиції відсутній, баланс між обсягом заявки ініціатора торгів та сукупним обсягом заявок учасників торгів представляє проекція між кривими сукупного попиту та сукупної пропозиції.</p> <p>Ціна купівлі-продажу ГПЕЕ завжди є ціною останньої прийнятої заявки на купівлю чи на продаж, що є зустрічною до заявки ініціатора торгів.</p> <p>3. Переможцями торгів визнаються учасники торгів, заявки яких:</p> <p>у разі купівлі учасником торгів ГПЕЕ у ініціатора торгів – містять ціну купівлі, яка дорівнює або вище ціни купівлі-продажу ГПЕЕ. У випадках, коли відсутній достатній обсяг для продажу ГПЕЕ щоб повністю задовольнити останню прийняту(-і) заявку(-и) на купівлю, така(-і) заявка(-и) на купівлю буде(-уть) прийнята(-і) частково та доступний для продажу обсяг ГПЕЕ буде розподілений пропорційно до заявленого обсягу між всіма цими заявками. У випадку неможливості здійснити (завершити) пропорційний розподіл ГПЕЕ через необхідність забезпечення мінімального обсягу купівлі-продажу ГПЕЕ на рівні 1 МВт·год, такий розподіл ГПЕЕ здійснюється за часом подання заявок, між якими здійснюється такий розподіл, починаючи з раніше поданої заявки;</p> <p>у разі продажу учасником торгів ГПЕЕ ініціатору торгів – містять ціну продажу, яка дорівнює або нижче ціни купівлі-продажу ГПЕЕ. У випадках, коли наявний надлишковий обсяг останньої(-их) прийнятої(-их) заявки(-ок) на продаж ГПЕЕ, що перевищує обсяг</p>

		заявки ініціатора торгів на купівлю ГПЕЕ, така(-і) заявка(-и) на продаж буде(-уть) прийнята(-і) частково та доступний для продажу обсяг ГПЕЕ буде розподілений пропорційно до заявленого обсягу між всіма цими заявками. У випадку неможливості здійснити (завершити) пропорційний розподіл ГПЕЕ через необхідність забезпечення мінімального обсягу купівлі-продажу ГПЕЕ на рівні 1 МВт·год, такий розподіл ГПЕЕ здійснюється за часом подання заявок, між якими здійснюється такий розподіл, починаючи з раніше поданої заявки.
9	Розподіл ГПЕЕ	<p>Для передачі ГПЕЕ переможцям торгів, які за результатами індивідуальних торгів придбали ГПЕЕ у ініціатора торгів:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) такі ГПЕЕ ранжуються у порядку збільшення залишкового строку обігу ГПЕЕ, починаючи з ГПЕЕ із найстарішою кінцевою датою відпуску електричної енергії в мережу та/або виробництва з метою використання для власного споживання; 2) такі переможці торгів ранжуються у такому порядку: <ol style="list-style-type: none"> 2.1) за зростанням заявленої ціни, починаючи з визначеної на торгах ціни купівлі-продажу ГПЕЕ; 2.2) у випадку рівності заявленої ціни – за часом подання заявки на відповідні торги. <p>Для передачі ГПЕЕ ініціатору аукціону, який придбав ГПЕЕ у учасників торгів, заявки яких за результатами індивідуальних торгів були прийняті частково, такі ГПЕЕ ранжуються у порядку зменшення залишкового строку обігу ГПЕЕ, починаючи з ГПЕЕ із найновішою кінцевою датою відпуску електричної енергії в мережу та/або виробництва з метою використання для власного споживання.</p>
10	Дата та час проведення торгів	Встановлюються у календарі торгів.
11	Публікація результатів торгів	<p>Не пізніше ніж через 30 (тридцять) хвилин після часу завершення подачі заявок на індивідуальні торги оператор ринку формує в ПЗ ОР та підписує шляхом накладення ЕП уповноваженим представником відомість про результати торгів по кожному Учаснику торгів.</p> <p>Не пізніше ніж через 1 годину 30 (тридцять) хвилин після часу завершення подачі заявок на індивідуальні торги оператор ринку оприлюднює на своєму вебсайті результати проведених торгів.</p>

12	Перевірка гарантійного забезпечення	<p>Оператор ринку здійснює перевірку гарантійного забезпечення щодо поданих заявок на продаж ГПЕЕ, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) щодо забезпечення передачі відповідної кількості ГПЕЕ оператору ринку у Реєстрі ГПЕЕ або наявності грошових коштів на рахунку ескроу ініціатора торгів, достатніх для покриття суми гарантійного забезпечення передачі ГПЕЕ у грошовій формі; 2) щодо наявності грошових коштів, достатніх для оплати послуги з організації торгів ГПЕЕ (з урахуванням податку на додану вартість) – за необхідності (в залежності від вибору ініціатора індивідуальних торгів). <p>Оператор ринку здійснює перевірку гарантійного забезпечення щодо поданих заявок на купівлю ГПЕЕ, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) щодо наявності на рахунку ескроу або внесення на поточний рахунок оператора ринку грошових коштів, достатніх для оплати вартості ГПЕЕ (з урахуванням податку на додану вартість); 2) щодо наявності грошових коштів, достатніх для оплати послуги з організації торгів ГПЕЕ (з урахуванням податку на додану вартість) – за необхідності (в залежності від вибору ініціатора індивідуальних торгів). <p>Перевірка гарантійного забезпечення поданих Учасниками заявок на купівлю-продаж ГПЕЕ починається:</p> <p>для заявки ініціатора індивідуальних торгів – не раніше ніж за 1 годину до часу завершення подачі заявок на індивідуальні торги;</p> <p>для заявок учасників індивідуальних торгів – не раніше ніж за 30 хвилин до часу завершення подачі заявок на індивідуальні торги.</p>
13	Передача ГПЕЕ оператором ринку за результатами торгів	<p>Оператор ринку забезпечує передачу ГПЕЕ протягом 2 годин (у виняткових випадках протягом 2 робочих днів) з часу здійснення (завершення) розрахунків за результатами торгів.</p> <p>Передача ГПЕЕ відбувається відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27.02.2024 № 227, та інших НПА, що регламентують порядок функціонування реєстру ГПЕЕ.</p>