Договір №\_\_\_\_\_\_\_

про участь в агрегованій групі

|  |  |
| --- | --- |
| м. Київ  | «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ року |

**Товариство з обмеженою відповідальністю «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ»** (далі – ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ», Агрегатор), код ЄДРПОУ 44444730, що діє на підставі ліцензії на право проводження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від \_\_.\_\_.\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_), в особі Директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, яка діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далі – Учасник агрегованої групи, Учасник), в особі Директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони.

надалі разом іменуються «Сторонами», а кожна окремо – «Сторона», керуючись нормами законодавства України, уклали цей Договір про участь в агрегованій групі (далі – Договір) про наступне:

Сторони визнають свої зобов’язання за законодавством України, зокрема, але не виключно, встановлені Законом України «Про ринок електричної енергії», Правилами ринку, Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, Ліцензійними умовами, які регулюють провадження відповідної господарської діяльності.

Поняття та скорочення, що застосовуються у тексті цього Договору, розуміються Сторонами у значеннях згідно із Законом України "Про ринок електричної енергії", Правилами ринку, Правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, іншими нормативно-правовими актами, затвердженими у встановленому законодавством порядку.

В тому числі, для цілей цього Договору будуть використовуватись такі поняття::

***агрегатор*** - незалежний агрегатор або інший учасник ринку електроенергії, який здійснює діяльність з агрегації;

***агрегація*** - діяльність на ринку електричної енергії, що здійснює суб’єкт господарювання, пов’язана з об’єднанням електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання, та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії, надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії;

***агрегована група*** - учасники ринку електричної енергії, електроустановки яких входять до однієї одиниці агрегації та агрегуються агрегатором;

***одиниця агрегації*** - сукупність електроустановок, призначених для агрегації;

***незалежний агрегатор*** - учасник ринку, що здійснює діяльність з агрегації та який неафілійований з електропостачальником та/або постачальником універсальних послуг споживача, електроустановки якого агрегуються таким учасником ринку.

1. **Предмет договору**
	1. Сторони погоджуються, шо Учасник приєднується до агрегованої групи ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ».
	2. Агрегацією Агрегованої групи є вчинення Агрегатором правочинів щодо купівлі-продажу електричної енергії обсягах, що виникають в результаті виконання команд ОСП та/або іншого замовника послуг з Агрегації.
	3. Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для забезпечення споживання електроенергії споживачами, постачання яким здійснюється не Агрегатором, а іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з постачання електроенергії споживачу.
	4. Сторони зобов’язані бути зареєстрованими учасниками ринку електричної енергії та обов’язково мати укладений договір про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП відповідно до вимог Правил ринку, бути зареєстрованим учасником оптового енергетичного ринку, виконувати правила роздрібного ринку електричної енергії, у випадках передбачених чинним законодавством.
	5. За умовами цього Договору, Агрегатор для цілей надання послуг з балансування та надання допоміжних послуг для Оператора системи передачі (далі – ОСП), задіює електроустановку Учасника агрегованої групи, шляхом надання та виконання диспетчерських команд на об’єкти споживання, виробництва, зберігання Учасника агрегованої групи.
	6. Агрегатор зобов’язується нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії агрегованої групи перед оператором системи передачі (ОСП) та або стороною відповідальною за баланс (далі - СВБ) за небаланси, що виникають в процесі виконання диспетчерських команд оператора системи передачі до електроустановок Учасника агрегованої групи.

Учасник агрегованої групи зобов’язується нести фінансову відповідальність за свої небаланси електричної енергії перед СВБ та/або Агрегатором.

1. **Порядок купівлі-продажу електричної енергії**

**у межах агрегованої групи.**

* 1. Учасник зобов’язаний продавати електричну енергію Агрегатору, як товарну продукцію, а Агрегатор зобов’язаний купити (прийняти та оплатити) електричну енергію в обсязі та за ціною, що визначається за домовленістю сторін на підставі умов, що визначені у цьому Договорі та Додаткових угодах до нього.
	2. Агрегатор здійснює продаж електричної енергії Учаснику для забезпечення потреб електроустановок Учасника, а Учасник купує електричну енергію та оплачує Агрегатору вартість використаної (купованої) електричної енергії та здійснює інші платежі передбачені цим Договором та Додатковими угодами до нього.
	3. Агрегатор може здійснювати постачання електричної енергії Учаснику для забезпечення потреб електроустановок Учасника, умови постачання електричної енергії визначаються Додатковою угодою до цього Договору.
	4. Періодом постачання електричної енергії є календарні дати з першого календарного дня по останній календарний день такого періоду (далі – Період постачання), що зазначаються у Додатковій угоді для Періоду постачання.
	5. У Додатковій угоді мають зазначатися години, в які буде здійснюватися відпуск/відбір електричної енергії, для кожного Торгового дня.
	6. Обсяг електричної енергії, що купується та продається за цим Договором, визначається погодженими графіками відпуску/відбору з зазначенням погодинного обсягу купівлі-продажу електричної енергії шляхом їх підписання уповноваженими представниками Сторін. Обсяг електричної енергії повинен бути виражений у МВт∙год, з точністю до трьох знаків після коми, та зазначається у Додатковій угоді для Періоду постачання.
	7. Обсяги електричної енергії, що продаються Учасником і купуються Агрегатором за цим Договором, є договірними зобов’язаннями щодо відпуску Учасником та відбору Агрегатором електричної енергії та можуть бути перепродані Агрегатором на власний розсуд на всіх сегментах ринку в межах своїх повноважень, встановлених Законом України «Про ринок електричної енергії», Правил ринку, Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.
	8. Відпуск/відбір електричної енергії здійснюється згідно з графіком відпуску/відбору електричної енергії погодженого Сторонами, відповідно до умов цього Договору.
	9. Розрахунковий період - період у 60 хвилин, щодо якого визначається ціна та обсяги небалансів купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії.
	10. Купівля-продаж електричної енергії здійснюється протягом розрахункового періоду, виходячи з підтвердженого на електронній платформі ОСП обсягу електричної енергії, якщо даним Договором не узгоджено інше.
	11. Акт купівлі-продажу електричної енергії (далі за текстом – «Акт»), складається за період один розрахунковий місяць (з першого по останнє число (включно) відповідного календарного місяця) за формою, наданою в Додатку № 3 до цього Договору.
	12. Для цілей визначення фінансових зобов’язань за цим Договором розрахунковим періодом є календарний місяць (з першого по останнє число включно).
	13. Ціна та порядок оплати електричної енергії:

2.13.1. Купівля-продаж електричної енергії здійснюється за ціною, яка визначається у Додатковій угоді до цього Договору для кожного Періоду.

2.13.2. Купівля-продаж електричної енергії за цим Договором здійснюється з урахуванням ПДВ, відповідно до вимог чинного законодавства України.

2.13.3. Вартість електричної енергії визначається, як арифметичний добуток обсягу електричної енергії на ціну за 1 (один) МВт∙год, та зазначається у Додатковій угоді для Періоду постачання.

2.13.4. Оплата за електричну енергії, здійснюється на умовах зазначених для кожного періоду у Додатковій угоді.

1. **Порядок розрахунку небалансів електричної енергії**

**у межах агрегованої групи.**

* 1. Вартість небалансів електричної енергії та суми платежів, що передбачені до сплати зі сторони Агрегатора та Учасника агрегованої групи, розраховуються Агрегатором для кожного розрахункового періоду торгового дня згідно з Додатком № 1 до Договору «Порядок розрахунку обсягів та вартості електричної енергії для врегулювання небалансів» до Договору (далі – Додаток № 1).
	2. Фактичні обсяги купівлі-продажу електричної енергії, продані однією Стороною і куплені іншою Стороною з метою врегулювання небалансів, визначаються в Акті купівлі-продажу електричної енергії з урахуванням коригувань, який оформлюється Сторонами в порядку, визначеному цим Договором.
	3. Обсяги купівлі-продажу електричної енергії, продані однією Стороною і куплені іншою Стороною з метою врегулювання небалансів, виражаються у МВт год з точністю до трьох знаків після коми.
	4. Обсяги та вартість небалансів, зазначених в Акті купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів за розрахунковий місяць, можуть бути врегульовані в наступних періодах шляхом складання Коригувального акта (врегулювання).
	5. У разі зміни даних, в тому числі врегулювання та інше, Агрегатор здійснює відповідні перерахунки вартості небалансів Учасника впродовж 2 (двох) робочих днів з дня отримання відповідних документів від Адміністратора розрахунків (далі – АР). Перерахунок вартості небалансів Учасника здійснюється в разі зміни обсягів чи вартості небалансів, які вже були та враховані Агрегатором при визначенні вартості небалансів Учасника.
	6. Датою виконання зобов’язань Сторін за Актом купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів за розрахунковий місяць є дата остаточного розрахунку між Сторонами після підписання обома Сторонами зазначеного акта.
	7. Оплата платежів відповідно до цього Договору здійснюється Сторонами одна одній з урахуванням податків та зборів, передбачених законодавством.
1. **Фінансова відповідальність за небаланси електричної енергії**

**перед Агрегатором.**

* 1. Агрегатор після отримання від АР повідомлення про формування декадного звіту Агрегатора, здійснює розрахунок обсягів та вартості негативних небалансів Учасника з урахуванням оптимізації обсягів небалансів по агрегованій групі та фактичних цін за небаланси та надсилає його на електрону пошту Учасника, вказану у реквізитах Договору.
	2. Агрегатор щоденно здійснює моніторинг поточного обсягу небалансів Учасника.

Якщо після сальдування небалансів в агрегованій групі, вартість електричної енергії негативних небалансів Учасника за день перевищує вартість електричної енергії позитивних небалансів Учасника за день і перевищує \_\_ % від розміру фінансової гарантії, то Агрегатор направляє Учаснику рахунок на оплату вартості електричної енергії з метою врегулювання небалансів за відповідний день у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю електричної енергії негативних небалансів Учасника за день та вартістю електричної енергії позитивних небалансів Учасника за день. Зазначений рахунок підлягає оплаті Учасником протягом 2 (двох) робочих днів з дня його отримання.

* 1. Агрегатор щодекадно здійснює моніторинг поточного обсягу небалансів Учасника.

Якщо після сальдування небалансів в агрегованій групі, вартість електричної енергії негативних небалансів Учасника за декаду перевищує вартість електричної енергії позитивних небалансів Учасника за декаду, то Агрегатор направляє Учаснику рахунок на оплату вартості електричної енергії з метою врегулювання небалансів за відповідну декаду у розмірі, що дорівнює різниці між вартістю електричної енергії негативних небалансів Учасника за декаду та вартістю електричної енергії позитивних небалансів Учасника за відповідну декаду. Зазначений рахунок підлягає оплаті Учасником протягом 2 (двох) робочих днів з дня його отримання. Учасник перераховує Агрегатору на рахунок із спеціальним режимом використання обсяг коштів, відповідно до виставленого рахунку, протягом 2 робочих днів.

* 1. Агрегатор та Учасник агрегованої групи дійшли згоди, що розрахунки за небаланси у агрегованій групі за розрахунковий місяць здійснюються наступним чином:
		1. Учасник сплачує агрегатору за розрахунковий місяць вартість електричної енергії для врегулювання небалансів сумарних негативних оптимізованих в групі небалансів, згідно умов вказаних у Додатку № 1, та вартість електричної енергії сумарних негативних небалансів неоптимізованих в групі за цінами небалансів електричної енергії, визначеними відповідно до Правил ринку;
		2. Вартість електричної енергії, що була придбана для врегулювання небалансів за розрахунковий місяць, підлягає оплаті:

- Учасником, на користь Агрегатора, на банківський рахунок із спеціальним режимом використання – протягом 3-х (трьох) робочих днів з дати отримання Акта купівлі-продажу електричної енергії або коригувального акта на електронну адресу;

- Агрегатором, протягом 3-х (трьох) робочих днів, виключно після отримання коштів від Учасника по всім належним платежам за Договором в повному обсязі, здійснює оплату Учаснику вартості електричної енергії сумарних позитивних небалансів, оптимізованих в групі, та вартості електричної енергії сумарних неоптимізованих позитивних небалансів за цінами небалансів електричної енергії, визначеними відповідно до Правил ринку, за умови виконання відповідного фінансового зобов’язання АР на користь Агрегатора.

Під оптимізованими небалансами розуміються небаланси, врегулювання яких було здійснено в агрегованій групі між Агрегатором та Учасниками.

* 1. У разі виникнення заборгованості Агрегатора перед Учасником агрегованої групи, яка спричинена несвоєчасністю виконання зобов’язань АР перед Агрегатором, Сторони визнають строк виконання фінансових зобов’язань Агрегатора перед Учасником в агрегованій групи у відповідних сумах, протягом 7-ми (семи) робочих днів з дати отримання Агрегатором коштів від АР.
	2. Агрегатор здійснює повний розрахунок з Учасником агрегованої групи за розрахунковий місяць виключно після повного розрахунку перед Агрегатором за такий розрахунковий місяць відповідно до звіту про коригування. Сума коштів, яка отримується Агрегатором від учасників в агрегованій групи за оптимізований, у агрегованій групі, негативний обсяг небалансів спрямовується на виплату оптимізованого, у агрегованій групі, позитивного обсягу небалансів Учасника в агрегованій групі.
	3. Кошти, що були сплачені Учасником за декадними або позаплановими рахунками зараховуються Учаснику при сплаті за небаланси в поточному місяці за розрахунковий місяць.
	4. При здійсненні платежів Сторони повинні вказувати у платіжному дорученні призначення платежу, в якому обов’язково зазначаються реквізити цього Договору та розрахунковий місяць.
	5. Днем виконання оплати Стороною, яка є платником, вважається день, в який сума, що підлягає сплаті, зараховується на банківський рахунок Сторони, яка є одержувачем такого платежу.
	6. У разі отримання коштів за електричну енергію для врегулювання небалансів Сторони зобов’язуються сформувати зведену податкову накладну та зареєструвати її в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами пункту 201.4 статті 201 Податкового кодексу України.
	7. Сторони Договору домовились, що підписання всіх Актів (в тому числі, але не виключно Актів купівлі-продажу електричної енергії, Коригувальних актів, Актів надання послуг та ін.) та рахунків за Договором Сторонами здійснюється шляхом оформлення таких Актів та рахунків в електронному вигляді з накладенням кваліфікованих електронних підписів/удосконалених електронних підписів Сторін. Підписання Актів та рахунків за Договором в електронному вигляді здійснюється Сторонами згідно порядку та в строки, що передбачені умовами Договору.
	8. Сторони Договору домовились, що розрахунок та оплата за надані ОСП допоміжні послуги здійснюється на підставі фактично наданих за розрахунковий період обсягів послуг відповідними одиницями агрегації в межах агрегованої групи в порядку, визначеному цим Договором. Неврегульовані цим Договором положення щодо розрахунку та оплати за надані ОСП допоміжні послуги визначаються в додатковій угоді до цього Договору.
1. **Порядок управління одиницями агрегації, що входять
до складу агрегуючої групи**
	1. Агрегатор здійснює управління установками Учасників, що входять до одиниць агрегації за допомогою команд автоматизованої системи диспетчерського управління (далі - АСДУ) або голосових команд персоналу Учасника, який експлуатує дану установку.
	2. Учасник забезпечує передачу інформації про стан та режими роботи установки захищеними каналами зв’язку до АСДУ агрегатора, необхідної для виконання функції з управління одиницями агрегації які входять до агрегованої групи в автоматичному режимі. При неможливості передачі інформації за допомогою автоматизованих систем учасник забезпечує передачу відповідної інформації за допомогою голосових (електронних) повідомлень персоналу Учасника, який експлуатує дану установку.
	3. Усі команди Агрегатора надані Учаснику та перемовини фіксуються Сторонами за допомогою технічних засобів. При цьому, Агрегатор повинен зберігати записи щодо фіксації перемовин/команд з Учасником протягом 3 років.
	4. Установки які входять до відповідної одиниці агрегації повинні бути обладнані системами управління, які дозволяють дистанційне керування виробництвом /споживанням або забезпечені цілодобовим черговим персоналом.
	5. Команди від Агрегатора по зміні виробництва/споживання установок Учасника передаються по захищеним каналам зв’язку.
	6. Час виконання команди Агрегатора Учасником при прямій активації повинен не перевищувати 5 хвилин, при запланованій активації 15 хвилин.
	7. Агрегатор передає команди, отримані від ОСП щодо надання послуг з балансування та допоміжних послуг у найкоротшій термін.
	8. Учасник зобов’язаний виконувати всі команди Агрегатора, якщо вони не несуть загрози обладнанню або життю та здоров’ю персоналу.
	9. Учасник зобов’язаний негайно повідомити Агрегатора про виконання відповідної команди або про неможливість виконати команду.
	10. За необґрунтоване невиконання команд Агрегатора Учасник групи сплачує штраф Агрегатору в розмірі визначеному відповідно Правил ринку електричної енергії, для Сторони відповідальної за виконання команд ОСП.
	11. Учасник сплачує штраф в розмірі \_\_\_\_\_\_ тис. грн. за несвоєчасне надання інформації, необхідної Агрегатору для здійснення їм функції з управління установкою Учасника, яка входить до відповідної одиниці агрегації.
2. **Порядок повідомлення агрегатора та виконання погодинних графіків кожної одиниці агрегації, що входять до агрегованої групи**
	1. Учасник зобов’язаний сумлінно виконувати графіки виробництва/споживання які він отримує від Агрегатора. При неможливості виконувати свій графік виробництва/споживання учасник негайно повідомляє Агрегатора.
	2. Учасник до 9-00 доби Д-2 та Д-1 повідомляє Агрегатора про доступну потужність/споживання, а також про технічний Min та Max навантаження для кожної установки які входять до відповідної одиниці агрегації.
	3. Агрегатор формує підсумований графік виробництва/споживання по кожній одиниці агрегації які входять до агрегованої групи та завантажує його до 16-00 Д-2 до платформи.
	4. Агрегатор за підсумками торгів на ДД, РДН формує підсумований графік виробництва/споживання по кожній одиниці агрегації які входять до агрегованої групи та завантажує його до 14-30, Д-1 до платформи.
	5. Агрегатор за підсумками торгів на ВДР та БР формує оперативний/фактичний графік виробництва/споживання по кожній одиниці агрегації, які входять до агрегованої групи та завантажує його до платформи протягом дня Д.
	6. Порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи: Агрегатор у найкоротший можливий термін передає Учаснику команди, отримані від ОСП, а Учасник виконує їх.
	7. Графік для кожної установки, які входять до відповідних одиниць агрегації, акцептований ОСП в найкоротший термін надається Агрегатором учасникам агрегованої групи.
	8. Команди Агрегатора на зміну відпуску/споживання установки Учасника агрегованої групи, автоматично коригують плановий графік Учасника за відповідний розрахунковий період, протягом дії такої команди. Оновлений графік доводиться Агрегатором до Учасника.
3. **Ціна Договору**
	1. Порядок визначення ціни, розрахунку обсягів та вартості електричної енергії для врегулювання небалансів визначається згідно Додатку № 1 «Порядок розрахунку обсягів та вартості електричної енергії для врегулювання небалансів».
	2. Порядок визначення ціни, розрахунку обсягів та вартості електричної енергії в агрегованій групі визначається згідно Додатку № 2 « Порядок розрахунку обсягів та вартості електричної енергії для надання послуг з агрегації».
	3. Фактичні обсяги електричної енергії, проданої однією Стороною і купленою іншою, визначаються в Акті купівлі-продажу електричної енергії, який оформлюється, згідно Додатку № 3.
		1. Сторони домовились, що Учасник, отримавши Акти купівлі-продажу від Агрегатора, у разі відсутності зауважень, підписує їх протягом 2 (двох) робочих днів з моменту їх отримання.
		2. У разі наявності заперечень щодо інформації, зазначеної у Акті та/або Рахунку, Учасник у вказаний строк для підписання, має направити письмову заяву, в якій надає вмотивовану відмову від підписання, із зазначенням зауважень та пропозицій.
		3. У разі не підписання Актів з боку Учасника балансуючої групи у зазначений строк та/або не направлення підписаних Актів та за умови відсутності мотивованих зауважень до Актів у зазначений строк, підписані з боку Агрегатора Акти є підставою для здійснення розрахунків між Сторонами.
	4. Порядок розрахунків та оплати балансуючої електричної енергії у межах агрегованої групи за надані ОСП послуги з балансування:

Агрегатор сплачує Учаснику за послуги балансування продовж 2 (двох) банківських днів з моменту отримання відповідної плати від ОСП.

* 1. Порядок розрахунків та оплати у межах агрегованої групи, за надані ОСП допоміжні послуги:

Агрегатор сплачує Учаснику за надані ОСП допоміжні послуги продовж двох банківських днів з моменту отримання відповідної оплати від ОСП.

1. **Права та обов’язки Сторін**

**8.1. Обов’язки Агрегатора:**

8.1.1. дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності із агрегації, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

8.1.2. надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії у порядку, передбаченому правилами ринку;

8.1.3. складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх ОСП відповідно до правил ринку та Учаснику відповідно до умов Договору;

8.1.4. виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;

8.1.5. нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії

8.1.6. своєчасно та в повному обсязі сплачувати кошти за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

8.1.7 надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;

8.1.8. надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

8.1.9. укладати договори, які є обов’язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

8.1.10. бути постачальником послуг з балансування у випадках, визначених правилами ринку;

8.1.11. пропонувати генеруючу потужність на балансуючому ринку, згідно з правилами ринку;

8.1.12. пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках та порядку, визначених правилами ринку;

8.1.13. надавати повну інформацію про умови договорів суб’єктам, які бажають приєднатися до агрегованої групи;

8.1.14 інформувати учасників агрегованої групи щонайменше один раз за розрахунковий період про результати діяльності агрегованої групи (обсяги і вартість купленої та/або проданої електроенергії та/або послуг на ринку електроенергії тощо).

* 1. **Права Агрегатора:**

8.2.1. здійснювати купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії;

8.2.2. своєчасно та в повному обсязі отримувати кошти за продану ним електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії, за допоміжні послуги та послуги з адміністрування;

8.2.3. отримувати доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

8.2.4. своєчасно та в повному обсязі отримувати дані приборів комерційного обліку Учасників агрегованої групи;

8.2.5. використовувати установки Учасника, для здійснення/акцептування заявок ОСП на Балансуючому ринку електричної енергії, якщо інше не передбачено цим Договором;

8.2.6. використовувати установки Учасника, для надання послуг на ринку допоміжних послуг електричної енергії, якщо інше не передбачено цим Договором;

8.2.7. надавати Учаснику команди згідно Правил ринку щодо його установок. Агрегатор має інші права, передбачені законодавством.

* 1. **Учасник зобов’язаний:**

8.3.1. Нести фінансову відповідальність за небаланси перед Агрегатором у рамках своїх небалансів електричної енергії;

8.3.2. Надавати Агрегатору дані, вивантажені із системи управління ринком та надсилати їх не пізніше ніж до \_\_\_\_\_\_\_\_\_ числа місяця наступного за розрахунковим місяцем на електрону адресу Агрегатора, вказану у реквізитах Договору;

8.3.3. Своєчасно та в повному обсязі оплачувати вартість електричної енергії та вартість послуг з адміністрування агрегованої групи на користь Агрегатора;

8.3.4.Відшкодувати Агрегатору збитки, завдані невиконанням або неналежним виконанням своїх зобов’язань за цим Договором;

8.3.5.Дотримуватися вимог щодо врегулювання небалансів електричної енергії, встановлених Правилами ринку, цим Договором та іншими актами законодавства;

8.3.6. Належним чином виконувати інші обов’язки, встановлені цим Договором;

8.3.7.Учасник агрегованої групи зобов’язаний повідомляти свої погодинні графіки електричної енергії Агрегатору та виконувати їх відповідно до пункту 1.5.6 Правил ринку;

8.3.8.Учасник агрегованої групи зобов’язаний виконувати диспетчерські команди Агрегатора відповідно до Правил ринку;

8.3.9.Учасник зобов’язаний сумлінно виконувати погоджені графіки виробництва/споживання, які він отримує від Агрегатора. При неможливості виконувати свій графік виробництва/споживання Учасник негайно повідомляє Агрегатора.

1. **Відповідальність Сторін**
	1. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов’язань за Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену законодавством та цим Договором.
	2. У разі невиконання чи несвоєчасного виконання грошових зобов’язань за цим Договором Сторона, яка не виконує або несвоєчасно виконує свої зобов’язання, сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,01% за кожний день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше розміру облікової ставки НБУ, що діяла у період, за який сплачується пеня.
	3. Сторона цього Договору, що завдала збитки іншій Стороні, відшкодовує їх в повному обсязі понад штрафні санкції, визначені цим Договором. Відповідні збитки Сторін мають бути підтверджені документально.
	4. На грошовий борг однієї Сторони перед іншою Стороною нараховується встановлений індекс інфляції, 3% (три проценти) річних від простроченої суми (у разі наявності прострочення).
	5. Учасник додатково до інших видів відповідальності, передбачених цим Договором, зобов’язаний сплатити Агрегатору за письмовою вимогою Агрегатора з відповідним розрахунком, штраф у розмірі \_\_ % (\_\_\_\_ процентів) від несплаченої на рахунок Агрегатора суми (у тому числі, але не виключно: не перерахування повної суми забезпечувального платежу, платежів за електричну енергію за розрахунковий місяць, платежів за послугу з адміністрування агрегованої групи, платежів за рахунками, що виставляє Агрегатор тощо) за кожен такий випадок порушення з боку Учасника протягом \_-х (\_\_\_\_) робочих днів.
	6. Штрафні санкції за цим договором нараховуються протягом усього періоду порушення.
	7. Якщо Учасник виходить з агрегованої групи у термін до 6 місяців з дати вступу, то такий Учасник зобов’язаний сплатити Агрегатору вартість послуги з адміністрування агрегованої групи за 6 місяців, пораховану як середнє значення за попередні періоди.
	8. Сплата штрафних санкцій (штрафу, пені) не звільняє Сторони від виконання своїх зобов’язань за цим Договором.
	9. У випадку не визнання органами Державної податкової служби України податкового кредиту щодо сум ПДВ за цим Договором (Постачальник не зареєстрував, зареєстрував податкову/і накладну/і/розрахунку коригування в Єдиному державному реєстрі податкових накладних з порушенням встановлених Податковим кодексом України граничних термінів реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних чи вчинив інші дії/бездіяльність, не надав комісії, яка приймає рішення про реєстрацію податкової накладної/ розрахунку коригування необхідні пояснення та копії документів у випадку зупинення реєстрації податкової/их накладної/их/ розрахунку коригування; не оскаржив в адміністративному та судовому порядку рішення контролюючого органу про відмову в реєстрації податкової/их накладної/их/розрахунку/ів коригування, тощо) Постачальник зобов‘язаний протягом 5 (п‘яти) робочих днів з дня направлення Покупцем вимоги сплатити на рахунок Покупця суму заявлених збитків (податкові витрати, донараховані податки, збори, обов’язкові платежі, нараховані штрафні санкції тощо).
	10. У випадку відмови Постачальником здійснити перерахування суми збитків на рахунок Покупця та/або не перерахування протягом 5 (п’яти) робочих днів на рахунок Покупця суми збитків, відповідно до направленої вимоги, Покупець має право застосувати оперативно-господарські санкції. Під оперативно-господарською санкцією Сторони розуміють право Покупця утримати частину оплати Товару, пропорційну сумі заявлених Покупцем збитків.
	11. Покупець повідомляє Постачальника про застосування оперативно-господарських санкцій. Сторони погодили, що в разі застосування Покупцем оперативно-господарських санкцій – неустойки, пені, штрафи, відсотки річних за користування чужими грошовими коштами, індекс інфляції, збитки та т.п. за несвоєчасну оплату Товару до Покупця не застосовуються.
2. **Форс-мажор (обставини непереборної сили)**

10.1. Обставинами непереборної сили є будь-яка надзвичайна та невідворотна обставина, яка об'єктивно унеможливлює здатність Сторони виконувати свої зобов'язання за цим Договором;

10.2. Обставини непереборної сили поділяються на такі категорії:

10.2.1. викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом (повінь, циклон, шторм, цунамі, осідання ґрунту, землетрус, пожежа тощо);

10.2.2. надзвичайні та невідворотні обставини, що об’єктивно унеможливлюють виконання зобов’язань учасника ринку, передбачених умовами цих Правил, а також бездіяльність третіх сторін, що не входять до положень цих Правил (страйки, саботаж, локаут, вибухи та вихід з ладу чи пошкодження машин та устаткування, оголошена чи неоголошена війна, масові безпорядки, піратство тощо);

10.2.3. регламентовані умови відповідних рішень та акти державних органів влади (ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо).

10.3. Строк виконання зобов’язання Сторони, яка підпала під вплив форс-мажору, переноситься на весь період його дії, включаючи період ліквідації наслідків. При цьому така Сторона не буде нести відповідальність за прострочені зобов’язання.

10.4. Сторона у якого виникла ситуація неможливості виконання зобов'язань за цим Договором, повинна негайно за допомогою будь-якого засобу зв’язку повідомити іншу сторону про настання форс-мажору протягом установленого строку (не пізніше ніж через 2 робочі дні з моменту виникнення форс-мажору), а також надати у письмовій формі офіційне підтвердження настання надзвичайних подій та обставин. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення про неможливість виконання прийнятих за цим Договором зобов’язань позбавляє Сторону права посилатися на будь-яку вищевказану обставину як на підставу, що звільняє від відповідальності за невиконання зобов'язань за цим Договором.

10.5. Наявність обставин непереборної сили (форс-мажору) підтверджується відповідним Сертифікатом Торгово-промислової палати України відповідно до законодавства.

10.6. У найкоротший строк після настання події, яка представляє собою форс-мажор, Сторона, на яку поширилася дія цих обставин, повинна обговорити і погодити продовження своєї роботи відповідно до умов цього Договору

1. **Умови припинення дії Договору**
	1. Цей Договір набуває чинності з дати його підписання обома Сторонами, а в частині купівлі-продажу електричної енергії з дати вказаної у повідомленні від оператора системи передачі про включення Учасника до агрегованої групи.
	2. Цей Договір діє до «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року (включно) в частині участі Учасника у агрегованій групі. В частині виконання фінансових зобов’язань, зобов’язань щодо врегулювання небалансів та інших зобов’язань, встановлених Договором, цей Договір діє до повного їх виконання.
	3. Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо за 21 (двадцять один) день до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде направлено письмову заяву, щодо припинення або перегляд його умов.
	4. Права та обов’язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третій стороні без письмової згоди іншої Сторони за Договором.
	5. У разі внесення змін до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, Сторони вносять відповідні зміни до цього Договору.
	6. Недійсність (визнання недійсним) будь-якого з положень (умов) цього Договору не є підставою для недійсності (визнання недійсним) інших положень (умов) цього Договору та/або усього Договору в цілому.
	7. Сторони погоджуються з тим, що у Договір та його додатки у разі необхідності можуть бути внесені зміни та доповнення за домовленістю Сторін. Всі зміни та доповнення до цього Договору вносяться шляхом укладання додаткових угод. Додатки до цього Договору є його невід’ємною частиною.
	8. При виході/вході з/до агрегованої групи Учасник має повідомити Агрегатора: чи є це вихід/вхід з/до агрегованої групи або є зміною агрегованої групи для Учасника.
	9. Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов’язань, що виникли за цим Договором до його припинення/розірвання.
	10. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін, в односторонньому порядку лише у випадках, передбачених цим Договором, або за рішенням суду.
	11. Агрегатор має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку та припинити участь Учасника в агрегованої групі попередивши Учасника не пізніше ніж за 30 робочих днів до припинення його участі у агрегованій групі, направивши відповідне повідомлення (лист- повідомлення) Учаснику та ініціювавши вихід учасника ринку зі складу своєї агрегованої групи, надавши ОСП відповідну заяву.
	12. Учасник має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку та припинити участь в агрегованої групі попередивши Агрегатора не пізніше ніж за 30 робочих днів до припинення його участі у агрегованій групі, направивши відповідне повідомлення (лист- повідомлення) Агрегатору та ініціювавши вихід зі складу своєї агрегованої групи, надавши ОСП відповідну заяву.
	13. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін, в односторонньому порядку лише у випадках, передбачених цим Договором, або за рішенням суду.
	14. Дія цього Договору припиняється у випадках:
		1. визнання однієї із Сторін банкрутом;
		2. припинення здійснення господарської діяльності однією із Сторін;
		3. припинення дії наданої ліцензії НКРЕКП;
		4. одна із Сторін припиняє бути учасником ринку електричної енергії та / або учасником оптового енергетичного ринку (з дати втрати відповідного статусу);
		5. відмови АР в реєстрації Учасника, як члена агрегованої групи;
		6. поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії за ініціативою АР, у разі невиконання Агрегатором вимог Правил ринку.
	15. Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за один місяць до закінчення цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається продовженим на кожен наступний календарний рік на тих же умовах.
2. **Вирішення спорів**

12.1. Цей Договір підлягає регулюванню та тлумачиться відповідно до чинного законодавства України.

12.2. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов даного Договору чи в зв'язку з ним, вирішуватимуться, по можливості, шляхом переговорів між Сторонами.

12.3. Допускається врегулювання Сторонами взаємних зобов’язань шляхом застосування неттінгу, а саме, зарахуванням взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог

12.4. Врегулювання Сторонами взаємних зобов’язань здійснюється згідно з чинним законодавством України. Не допускається припинення взаємних зобов'язань шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог:

* у випадку виникнення зобов’язань щодо купівлі або продажу небалансів електричної енергії в різних декадах;
* за відсутності взаємної згоди Сторін, яка виражається у підписанні Сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.

12.5. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню у судовому порядку.

1. **Електронний документообіг**

13.1. З метою оптимізації документообігу між Сторонами, вони дійшли згоди про можливість електронного обміну документами в рамках даного Договору.

13.2. Сторони домовились про можливість здійснювати обмін документами (договір, додаткові угоди, рахунки, акти, видаткові накладні та інші) у вигляді електронних документів із застосуванням до них кваліфікованого електронного підпису та печатки (далі – КЕП) через програмний комплекс M.E.Doc, а в разі відсутності даного програмного комплексу, обмін відбуватиметься з використанням електронної пошти.

У разі використання Сторонами різних Центрів сертифікації ключів – зазначені КЕП повинні мати можливість взаємної роботи та верифікації ключів один з одним.

13.3. Сторони зобов’язуються, вжити всіх підготовчих та організаційних заходів для можливості використання електронного документообігу, забезпечити отримання необхідних КЕП відповідальним співробітникам, відповідно до вимог чинного законодавства України.

13.4. Сторони зобов’язуються щоденно слідкувати за надходженнями електронних документів в програмний комплекс M.E.Doc або на електронні пошти, що вказані в реквізитах даного Договору, своєчасно здійснювати їх прийняття, перевірку, підписання з використанням КЕП та відправку іншій стороні.

До моменту відправки іншій Стороні, Сторона – відправник зобов’язана належним чином скласти новий та/або перевірити отриманий електронний документ і підписати його з використанням КЕП. Електронні документи, які передаються, підписуються у всіх випадках з використанням КЕП відповідної Сторони.

Перевірка факту підписання відповідною Стороною конкретного електронного документа, здійснюється Стороною – одержувача з використанням кваліфікованого відкритого ключа.

У разі виникнення спірних питань, пов'язаних з автентичністю поданих електронних документів та часом їх відправлення, заінтересована Сторона направляє іншій Стороні письмове повідомлення з обґрунтуванням причини своєї вимоги та вказує дату і номер електронного документа, що є предметом спору.

Вимога пред'являється і розглядається з письмовим наданням відповіді протягом п’яти робочих днів з дня отримання такої вимоги.

13.5. Сторони домовились, що електронні документи, які відправлені та підписані ними з використанням КЕП, мають силу оригіналу та повну юридичну силу, обов’язкові для виконання, породжують права та обов’язки для Сторін. Електронні документи, що підписані за допомогою КЕП беззаперечно визнаються Сторонами, як належним чином оформлені та можуть бути представлені до суду в якості належних доказів та визнаються рівнозначними документами, що складаються на паперовому носії.

У разі компрометації особистого ключа Сторони, що підписує електронні документи, власник ключа, повинен негайно повідомити іншу Сторону та вжити заходів щодо скасування відповідного сертифікату відкритого ключа.

Сторони здійснюють всі залежні від них дії та заходи щодо збереження свого програмного забезпечення, яке використовується для обміну електронними документами, відкритих ключів КЕП та електронних документів, розміщених на своїх комп'ютерах.

Повідомлення про закінчення строку дії ключа, втрату викрадення, заміну, анулювання, неправомірне використання електронних ключів повинно бути здійснено іншій Стороні негайно, в разі неповідомлення про втрату, викрадення, заміну, анулювання, неправомірне використання електронних ключів, Сторона несе всю відповідальність за наслідки, самостійно, в незалежності від наявності вини.

* 1. Електронний документообіг не є обов’язковим і за бажанням Сторін вони можуть здійснювати обмін документами в письмовому вигляді на паперових носіях, відповідно до умов Договору та чинного законодавства України.
	2. Сторони цього Договору мають право на збір та обробку персональних даних в межах виконання зобов’язань за цим Договором для реалізації ділових відносин між Сторонами. Факт підписання цього Договору є фактом отримання згоди та повідомлення для Сторін на збір та обробку персональних даних.
1. **Конфіденційність**

14.1. Сторони домовились, що для цілей цього Договору **«**конфіденційна інформація**»** означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною (загальнодоступною) інформацією, що випливає або пов’язана з цим Договором, включаючи існування цього Договору, будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв’язку з цим Договором, а також інформація, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону.

14.2. Сторони зобов’язуються зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за виключенням попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.

14.3.Сторони погоджуються, що в разі порушення цього положення про конфіденційність однією зі Сторін, інша Сторона матиме право на вжиття заходів забезпечення з метою припинення розголошення та/або розкриття будь-якої конфіденційної інформації.

14.4. Сторони також погоджуються, що в разі порушення цього положення про конфіденційність однією зі Сторін, інша Сторона матиме право на відшкодування збитків.

1. **Реквізити та підписи сторін**

|  |  |
| --- | --- |
| **АГРЕГАТОР** | **УЧАСНИК** |
| ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ»Місцезнаходження: 01004, м. Київ, вул. Пушкінська, буд. 31А, оф. 5Тел.: +38 (068) 422 90 02ЄДРПОУ: 44444730ІПН: п/р UA \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ вПАТ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Додаток № 1до Договору про участь у агрегованій групі №\_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Порядок розрахунку обсягів та вартості електричної енергії для врегулювання небалансів**

Розрахунок розміру платежів між Товариством з обмеженою відповідальністю «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ» (далі – Агрегатор, Сторона відповідальна за баланс (далі - СВБ), ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ») та

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» (далі – Учасник агрегованої групи або Учасник)

здійснюється відповідно до стану небалансів Учасника та загального стану агрегованої групи ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ» (далі – Агрегована група або АГ) на цьому ринку та фіксується файлом розрахунку.

1. **НЕГАТИВ - НЕГАТИВ**
* у разі, якщо **Учасник** агрегованої групи за своєю балансуючою позицією знаходиться **у** **негативному небалансі** та **сальдований обсяг агрегованої групи** також знаходиться **у негативному небалансі**, платіж такого Учасника агрегованої групи СВБ за придбану на балансуючому ринку (далі – БР) електричну енергію нараховується від загальної вартості небалансу агрегованої групи, пропорційно його внеску у загальний небаланс групи.

Випадок, коли ∑ Nimb < 0 та Nimb < 0, означає, що Учасник агрегованої групи створив небаланс в тому ж напрямку, що і сальдований обсяг всієї агрегованої групи.

Обсяг нескомпенсованого негативного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$Wimb\_{d.un}=\left(\frac{\sum\_{}^{}N\_{imb}}{\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n<0}}\right)\*N\_{imb}^{n<0}$ де,

$Wimb\_{d.un}$- обсяг нескомпенсованого негативного небалансу у відповідну годину, МВт\*год;

$\sum\_{}^{}N\_{imb}$ – сальдований обсяг небалансів всієї агрегованої групи у відповідну годину, МВт\*год;

$\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n<0}$ – обсяг негативних небалансів всієї агрегованої групи у відповідну годину, МВт\*год;

$N\_{imb}^{n<0}$ – обсяг негативних небалансів Учасника у відповідну годину, МВт\*год.

Вартість нескомпенсованого негативного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$Р\_{imb.un}=Wimb\_{d.un}\*C\_{d.imb} $де,

$Р\_{imb.un}$ – вартість нескомпенсованого негативного небалансу електричної енергії, грн. без ПДВ;

$Wimb\_{d.un}$ – обсяг нескомпенсованого негативного небалансу у відповідну годину, МВт\*год;

$C\_{d.imb}$ – ціна негативного небалансу електричної енергії, що склалася на балансуючому ринку у відповідну годину, грн/МВт\*год;

Обсяг скомпенсованого негативного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$Wimb\_{d.o}=\left(\frac{\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n>0}}{\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n<0}}\right)\*N\_{imb}^{n<0} $де,

$\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n>0}$ – обсяг позитивних небалансів всієї агрегованої групи у відповідну годину, МВт\*год;

$\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n<0}$ – обсяг негативних небалансів всієї агрегованої групи у відповідну годину, МВт\*год;

$N\_{imb}^{n<0}$ – обсяг негативних небалансів Учасника у відповідну годину, МВт\*год.

Вартість скомпенсованого негативного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$P\_{imb.o}=\left(C\_{rdn} \* Wimb\_{d.o}\right)$, де

$P\_{imb.o}$ – вартість скомпенсованих небалансів електричної енергії, грн. без ПДВ;

$C\_{rdn}$ – ціна електричної енергії, грн./МВт\*год.;

$Wimb\_{d.o}$ – обсяг скомпенсованого негативного небалансу, МВт\*год.

1. **НЕГАТИВ - ПОЗИТИВ**
* у разі, якщо **Учасник** за своєю балансуючою позицією знаходиться **у негативному небалансі** та **сальдований обсяг агрегованої групи** знаходиться **у позитивному небалансі**, платіж такого учасника на користь Сторони відповідальної за баланс за куплену на БР електричну енергію у відповідній годині за ціною БР не нараховується, оскільки такий Учасник сприяв зменшенню позитивних небалансів всієї агрегованої групи.

Випадок, коли ∑Nimb > 0 и Nimb < 0, означає, що Учасник агрегованої групи створив небаланс в протилежному від агрегованої групи напрямку.

Обсяг скомпенсованого негативного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$Wimb\_{d.o}=N\_{imb}^{n<0} $де,

$N\_{imb}^{n<0}$ – обсяг негативних небалансів Учасника у відповідну годину, МВт\*год.

Вартість скомпенсованого негативного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$P\_{imb.o}=\left(C\_{}\* Wimb\_{d.o}\right)$, де

$P\_{imb.o}$ – вартість скомпенсованих небалансів електричної енергії, грн. без ПДВ;

$C\_{}$ – ціна електричної енергії, грн./МВт\*год.;

$Wimb\_{d.o}$ – обсяг скомпенсованого негативного небалансу, МВт\*год.

1. **ПОЗИТИВ - НЕГАТИВ**
* у разі, якщо **Учасник** за своєю балансуючою позицією знаходиться **у позитивному небалансі** та **сальдований обсяг агрегованої групи** знаходиться **у негативному небалансі**, платіж такому учаснику від СВБ за продану на БР електричну енергію у відповідній годині за ціною БР не нараховується, оскільки такий Учасник сприяв зменшенню негативних небалансів всієї БГ.

Випадок, коли ∑Nimb < 0 и Nimb > 0, означає, що Учасник агрегованої групи створив небаланс в протилежному від агрегованої групи напрямку.

Обсяг скомпенсованого позитивного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$Wimb\_{p.o}=N\_{imb}^{n>0} $де,

$N\_{imb}^{n>0}$ – обсяг позитивних небалансів Учасника у відповідну годину, МВт\*год.

Вартість скомпенсованого позитивного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$P\_{imb.o}=\left(C\_{}\* Wimb\_{p.o}\right)$, де

$P\_{imb.o}$ – вартість скомпенсованих небалансів електричної енергії, грн. без ПДВ;

$C\_{}$ – ціна електричної енергії, грн./МВт\*год.;

$Wimb\_{p.o}$ – обсяг скомпенсованого позитивного небалансу, МВт\*год.

1. **ПОЗИТИВ - ПОЗИТИВ**
* у разі, якщо **Учасник** за своєю балансуючою позицією знаходиться **у позитивному небалансі** та **сальдований обсяг агрегованої групи** також знаходиться **у позитивному небалансі**, платіж такому учаснику від СВБ за продану Учаснику агрегованої групи електричну енергію нараховується від загальної вартості небалансу агрегованої групи, пропорційно його внеску у загальний небаланс групи.

Випадок, коли ∑Nimb > 0 и Nimb > 0, означає, що учасник агрегованої групи створив небаланс в тому ж напрямку, що і сальдований обсяг всієї агрегованої групи.

Обсяг нескомпенсованого позитивного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$Wimb\_{p.un}=\left(\frac{\sum\_{}^{}N\_{imb}}{\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n>0}}\right)\*N\_{imb}^{n>0}$ де,

$Wimb\_{p.un}$ – обсяг нескомпенсованого позитивного небалансу у відповідну годину, МВт\*год;

$\sum\_{}^{}N\_{imb}$ – сальдований обсяг небалансів всієї агрегованої групи у відповідну годину, МВт\*год;

$\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n>0}$ – обсяг позитивних небалансів всієї агрегованої групи у відповідну годину, МВт\*год;

$N\_{imb}^{n>0}$ – обсяг позитивних небалансів Учасника у відповідну годину, МВт\*год.

Вартість нескомпенсованих позитивного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$P\_{imb.un}=Wimb\_{p.un} \* C\_{p.imb} $де,

$Р\_{imb.un}$ – вартість нескомпенсованих позитивного небалансу електричної енергії, грн. без ПДВ;

$C\_{p.imb}$ – ціна позитивного небалансу електричної енергії, що склалася на балансуючому ринку у відповідну годину, грн./МВт\*год;

Обсяг скомпенсованого позитивного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$Wimb\_{p.o}=\left(\frac{\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n<0}}{\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n>0}}\right)\*N\_{imb}^{n>0} $де,

$\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n<0}$ – обсяг негативних небалансів всієї агрегованої групи у відповідну годину, МВт\*год;

$\sum\_{}^{}N\_{imb}^{n>0}$ – обсяг позитивних небалансів всієї агрегованої групи у відповідну годину, МВт\*год;

$N\_{imb}^{n>0}$ – обсяг позитивних небалансів Учасника у відповідну годину, МВт\*год.

Вартість скомпенсованого позитивного небалансу у часовому проміжку для такого учасника в агрегованій групі визначається за формулою:

$P\_{imb.o}=\left(C\_{}\* Wimb\_{p.o}\right)$, де

$P\_{imb.o}$ – вартість скомпенсованих небалансів електричної енергії, грн. без ПДВ;

$C\_{}$ – ціна електричної енергії, грн./МВт\*год.;

$Wimb\_{p.o}$ – обсяг скомпенсованого позитивного небалансу, МВт\*год.

1. **БАЛАНС**
* в умовах, коли балансуюча позиція агрегованої групи дорівнює «0», платіж учасникам/-ків від/до СВБ за продану/куплену на БР електричну енергію не нараховується.

Випадок, коли ∑Nimb = 0 и Nimb <> 0, означає, що учасники агрегованої групи взаємно оптимізували небаланс один одного.

Ціна врегулювання (продажу або купівлі) небалансу у відповідну годину для таких учасників в агрегованій групі дорівнює - 0

|  |  |
| --- | --- |
| **АГРЕГАТОР** | **УЧАСНИК** |
| ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ»Місцезнаходження: 01004, м. Київ, вул. Пушкінська, буд. 31А, оф. 5Тел.: +38 (068) 422 90 02ЄДРПОУ: 44444730ІПН: п/р UA \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ вПАТ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

|  |
| --- |
| Додаток № 2до Договору про участь у агрегованій групі №\_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Порядок розрахунку обсягів та вартості електричної енергії**

**для надання послуг з агрегації**

Розрахунок розміру платежів між Товариством з обмеженою відповідальністю «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ» (далі – Агрегатор, Сторона відповідальна за баланс (далі - СВБ), ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ») та

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» (далі – Учасник агрегованої групи або Учасник)

здійснюється відповідно до стану небалансів Учасника та загального стану агрегованої групи ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ» (далі – Агрегована група або АГ) на цьому ринку та фіксується файлом розрахунку.

1. Обсяг та вартість електричної енергії розраховується відповідно до цього додатку:
	1. Обсяг та вартість електричної енергії, яку СВБ *купує в учасника* агрегованої групи - ***y*** для врегулювання *позитивного відповідального небалансу*, за звітний період ***m*** (місяць) (EВНБ(+)(y)(m), МВт\*год) та (ВВНБ(+)(y)(m), грн) визначається за формулою:

**EВНБ(+)(y)(m) = Sumt(EВНБ(y)(t)), ВВНБ(+)(y)(m) = Sumt (ВВНБ(y)(t) ), (t Є m, EВНБ(y)(t) > 0);**

* 1. Обсяг та вартість електричної енергії, яку СВБ *купує в учасника* агрегованої групи ***y*** для врегулювання *позитивного скомпенсованого небалансу*, за звітний період ***m*** (місяць) (EСНБ(+)(y)(m), МВт\*год) та (ВСНБ(+)(y)(m), грн) визначається за формулою:

**EСНБ(+)(y)(m) = Sumt (EСНБ(y)(t)) , ВСНБ(+)(y)(m) = Sumt (ВСНБ(y)(t)), (t Є m, EСНБ(y)(t) > 0);**

* 1. Обсяг та вартість електричної енергії, яку СВБ *купує в учасника* агрегованої групи ***y*** для врегулювання *негативного відповідального небалансу*, за звітний період ***m*** (місяць) (EВНБ(-)(y)(m), МВт\*год) та (ВВНБ(-)(y)(m), грн) визначається за формулою:

**EВНБ(-)(y)(m) = Sumt (|EВНБ(y)(t) |), ВВНБ(-)(y)(m) = Sumt (ВВНБ(y)(t)), (t Є m, EВНБ(y)(t) < 0);**

1.3. Обсяг та вартість електричної енергії, яку СВБ продає учаснику агрегованої групи ***y*** для врегулювання позитивного скомпенсованого небалансу, за звітний період ***m*** (місяць) (EСНБ(-)(y)(m), МВт\*год) та (ВСНБ(-)(y)(m), грн) визначається за формулою:

**EСНБ(-)(y)(m) = Sumt (|EСНБ(y)(t) |), ВСНБ(-)(y)(m) = Sumt (ВСНБ(y)(t)), (t Є m, EСНБ(y)(t) < 0);**

1. Розрахунки розміру платежів за надані ОСП допоміжні послуги здійснюється у порядку, аналогічному до п. 1.

|  |  |
| --- | --- |
| **АГРЕГАТОР** | **УЧАСНИК** |
| ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ»Місцезнаходження: 01004, м. Київ, вул. Пушкінська, буд. 31А, оф. 5Тел.: +38 (068) 422 90 02ЄДРПОУ: 44444730ІПН: п/р UA \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ вПАТ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

|  |
| --- |
| Додаток № 3до Договору про участь у агрегованій групі №\_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Форма Акту купівлі-продажу електричної енергії згідно з Договором**

|  |  |
| --- | --- |
| м. Київ | «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 року |

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ» (далі – Агрегатор, Сторона відповідальна за баланс (далі - СВБ), ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ»), в особі директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, який діє на підставі статуту, з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «\_\_\_\_\_\_\_», (далі – Учасник агрегованої групи, в особі директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, який діє на підставі статуту, з іншої сторони, склали цей Акт про те, що:

1. Учасник агрегованої групи купив, а Агрегатор продав електричну енергію для врегулювання небалансів в обсягах:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Назва товару | Обсяг МВт\*год | Середньозважена ціна за період, грн/МВт\*год | Вартість без ПДВ, грн | ПДВ, грн | Загальна вартість (з ПДВ), грн |
| Електроенергія для врегулювання небалансів |  |  |  |  |  |

1. Загальна вартість купленої Учасником Агрегованої групи електричної енергії для врегулювання небалансів становить \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн \_\_ коп. ( \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ гривень \_\_ копійок) з урахуванням ПДВ.
2. Підписанням цього Акту, Сторони підтверджують факт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів в обсягах, зазначених у пункті 1.
3. Обсяги та вартість небалансів, зазначені в цьому Акті, можуть бути врегульовані в наступних періодах відповідно до Правил врегулювання, що є додатком 10 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, шляхом складання коригувального акту.
4. 3. Цей Акт є невід'ємною частиною Договору про участь агрегованій групі, складено українською мовою у двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторін.

|  |  |
| --- | --- |
| **АГРЕГАТОР** | **УЧАСНИК** |
| ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ»Місцезнаходження: 01004, м. Київ, вул. Пушкінська, буд. 31А, оф. 5Тел.: +38 (068) 422 90 02ЄДРПОУ: 44444730ІПН: п/р UA \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ вПАТ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Форма Акту купівлі-продажу електричної енергії згідно з Договором**

|  |  |
| --- | --- |
| м. Київ | «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 року |

Товариство з обмеженою відповідальністю «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ» (далі – Агрегатор, Сторона відповідальна за баланс (далі - СВБ), ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ»), в особі директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, який діє на підставі статуту, з однієї сторони, та

Товариство з обмеженою відповідальністю «\_\_\_\_\_\_\_», (далі – Учасник агрегованої групи, в особі директора \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, який діє на підставі статуту, з іншої сторони, склали цей Акт про те, що:

1. Агрегатор купив, а Учасник агрегованої групи продав електричну енергію для врегулювання небалансів в обсягах:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Назва товару | Обсяг МВт\*год | Середньозважена ціна за період, грн/МВт\*год | Вартість без ПДВ, грн | ПДВ, грн | Загальна вартість (з ПДВ), грн |
| Електроенергія для врегулювання небалансів |  |  |  |  |  |

1. Загальна вартість купленої Агрегатором електричної енергії для врегулювання небалансів становить \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн \_\_ коп. ( \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ гривень \_\_ копійок) з урахуванням ПДВ.
2. Підписанням цього Акту, Сторони підтверджують факт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів в обсягах, зазначених у пункті 1.
3. Обсяги та вартість небалансів, зазначені в цьому Акті, можуть бути врегульовані в наступних періодах відповідно до Правил врегулювання, що є додатком 10 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, шляхом складання коригувального акту.
4. 3. Цей Акт є невід'ємною частиною Договору про участь у агрегованій групі, складено українською мовою у двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної Сторін.

|  |  |
| --- | --- |
| **АГРЕГАТОР** | **УЧАСНИК** |
| ТОВ «ПАВЕР ТРЕЙДІНГ»Місцезнаходження: 01004, м. Київ, вул. Пушкінська, буд. 31А, оф. 5Тел.: +38 (068) 422 90 02ЄДРПОУ: 44444730ІПН: п/р UA \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ вПАТ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |