

ДОГОВІР № _____

про участь в агрегованій групі

м. Київ

«___» _____ 202_ року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР» (далі – Агрегатор), що діє на підставі Ліцензії на право провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 24 лютого 2026 р. № 278), в особі директора Лисенка Володимира Вікторовича, який діє на підставі Статуту, з однієї сторони,

та

ТОВАРИСТВО _____ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «_____» (далі – Учасник агрегованої групи, Учасник), в особі _____, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони, надалі разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», керуючись законодавством України, що визначає правові засади функціонування ринку електричної енергії України, уклали цей Договір про участь у агрегованій групі (далі – Договір) про наступне:

Сторони договору розуміють визначення основних ролей та термінів відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил ринку, затверджених Постановою НКРЕКП 14.03.2018 № 307 (у редакції постанови НКРЕКП 24.06.2019 № 1168), кодексу комерційного обліку електричної енергії та інших нормативно правових актів, що визначають правові засади функціонування ринку електричної енергії України:

- **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;
- **Балансуюча група** — об'єднання учасників ринку, в межах якого один учасник ринку (Сторона, відповідальна за балансування) несе відповідальність за небаланс електричної енергії всіх інших учасників, що увійшли до цього об'єднання;
- **Версія 0 даних комерційного обліку (Версія 0)** - дані первинної погодинної реєстрації профілів навантаження/генерації, які автоматично завантажуються до Електронної платформи ОСП (MMS) у добу Д+1;
- **Версія 1 даних комерційного обліку (Версія 1)** - дані комерційного обліку в системі MMS ОСП після проведення первинної щоденної верифікації та валідації;
- **Версія 2 даних комерційного обліку (Версія 2 / Місячний звіт)** - остаточні, сертифіковані Адміністратором комерційного обліку (АКО) фактичні місячні дані комерційного обліку електричної енергії, які оприлюднюються в системі MMS ОСП до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, та є беззаперечною підставою для проведення фінальних фінансових розрахунків між Сторонами;
- **Одиниця агрегації** - сукупність електроустановок, призначених для агрегації;
- **Небаланс електричної енергії** — різниця між фактичними обсягами відпуску або споживання електричної енергії та обсягами електричної енергії, зареєстрованими на електронній платформі за двосторонніми договорами на цей же період;

- **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;
- **Неттінг** – це припинення учасниками ринку електричної енергії зобов'язань шляхом зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з Правилами ринку та цим Договором;
- **Статус «Переддефолтний» / «Дефолтний»** — тимчасовий спеціальний статус учасника ринку, що присвоюється Адміністратором розрахунків у разі фінансових чи операційних порушень Правил ринку та призводить до обмеження або блокування торговельних операцій на електронній платформі.

Скорочення, що застосовуються в цьому Договорі, мають такі значення:

- **АР** (Адміністратор розрахунків) — відокремлений підрозділ Оператора системи передачі, який забезпечує організацію роботи ринку електричної енергії, ведення реєстрів та розрахунок обсягів небалансів;
- **АКО** - Адміністратор комерційного обліку - юридична особа, яка забезпечує організацію та адміністрування комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, а також виконує функції центральної агрегації даних комерційного обліку;
- **АСКОЕ** (Автоматизована система комерційного обліку електричної енергії) - сукупність вимірювальних засобів, каналів зв'язку та програмного забезпечення для автоматичного збору, обробки та збереження даних про фактичні обсяги виробництва та відпуску електричної енергії;
- **ВДР** - внутрішньодобовий ринок - сегмент ринку електричної енергії, на якому купівля-продаж електричної енергії здійснюється після закриття торгів на ринку "на добу наперед" та впродовж доби постачання електричної енергії;
- **Д (d)** - день, торговий день впродовж якого здійснюється відпуск/відбір та/або купівля-продаж електричної енергії, та/або надання послуг;
- **Д-1** – день, що передує Д.
- **Д-2** – день, що передує Д-1.
- **Д-3** – день, що передує Д-2.
- **Д+1** – день, наступний за днем Д;
- **ЛУЗОД** - локальне устаткування збору та обробки даних улаштована з метою проведення розрахунків за спожиту електричну енергію сукупність засобів обліку (або один багатофункціональний засіб обліку), які забезпечують вимірювання, збір, накопичення, оброблення даних про обсяги і параметри потоків електричної енергії та значення споживаної потужності на окремій площадці вимірювання та мають інтерфейс дистанційного зчитування даних для роботи у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ);
- **НКРЕКП** — Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;
- **ОЕС України** — Об'єднана енергетична система України;
- **ОСП** - оператор системи передачі (НЕК «Укренерго») відповідно до Правил ринку.
- **ОСР** (Оператор системи розподілу) — юридична особа, яка здійснює розподіл електричної енергії місцевими (локальними) електромережами;
- **РДН** - ринок "на добу наперед"— сегмент ринку електричної енергії, на якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії на наступну за днем проведення торгів добу;
- **СВБ** – сторона відповідальна за баланс, відповідно до Правил ринку, та укладеного договору про участь у балансуєчій групі.

- **СУР** – система управління ринком.
- **EMS Агрегатора** (Energy Management System / Система управління енергоспоживанням та генерацією) — це спеціалізований програмно-апаратний комплекс Агрегатора, який у режимі реального часу здійснює автоматизований збір даних, моніторинг, прогнозування та дистанційне керування (технологічний контроль) об'єктами генерації, споживання та зберігання електричної енергії, що об'єднані в одну Одиницю агрегації;
- **MMS ОСП** — це спеціалізована програмна платформа Market Management System (Система управління ринком), яку використовує оператор системи передачі (ОСП) для адміністрування та забезпечення функціонування ринку електричної енергії;
- **МВт·год** — мегават-година, одиниця виміру обсягу електричної енергії;
- **REMIT** (Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency) - Регламент (ЄС) № 1227/2011 про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку, положення якого законодавчо закріплені в Україні з метою виявлення, запобігання та припинення зловживань (маніпулювань, спроб маніпулювання та використання інсайдерської інформації) учасниками оптового енергетичного ринку.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Цей Договір встановлює порядок та умови відносин Агрегатора та Учасника агрегованої групи в межах Агрегованої групи.

1.2. Агрегатор для цілей надання послуг з балансування та надання допоміжних послуг для ОСП, задіює електроустановку Учасника агрегованої групи, шляхом надання та виконання диспетчерських команд на об'єкти споживання, виробництва, зберігання Учасника агрегованої групи.

1.3. Агрегатор забезпечує включення електроустановок Учасника до Одиниці агрегації Агрегатора, яка інтегрована до балансуючої групи Сторони, відповідальної за балансування (далі – СВБ), відповідно до умов укладеного між Агрегатором та СВБ Договору про участь у балансуючій групі. Фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії балансуючої групи перед Оператором системи передачі (ОСП) несе СВБ. Учасник несе повну фінансову відповідальність за свій індивідуальний небаланс електричної енергії перед Агрегатором.

1.4. Агрегацією Агрегованої групи є вчинення Агрегатором правочинів щодо купівлі-продажу електричної енергії в обсягах, що виникають в результаті виконання команд ОСП та/або іншого замовника послуг з Агрегації.

1.5. Купівля-продаж електричної енергії здійснюється протягом розрахункового періоду, виходячи з підтвердженого на електронній платформі ОСП обсягу електричної енергії, якщо цим Договором не встановлено інше.

1.6. Розрахунковий період – період у 60 хвилин, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії.

1.7. Для цілей визначення фінансових зобов'язань за цим Договором розрахунковим місяцем є календарний місяць *m* (з першого по останнє число включно).

1.8. Сторони визнають свої зобов'язання за Договором та під час його виконання керуються положеннями Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про альтернативні джерела енергії», Правил ринку, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а також

чинними Постановами НКРЕКП, що регулюють діяльність з агрегації та функціонування балансуючих груп в ОЕС України.

1.10. Агрегатор зобов'язаний бути зареєстрованим учасником оптового ринку електричної енергії та мати укладений договір про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП відповідно до вимог Правил ринку.

2. ПРЕДМЕТ ТА ПОРЯДОК ПОВІДОМЛЕННЯ АГРЕГАТОРА

2.1. Учасник агрегованої групи повідомляє Агрегатора про склад електроустановок, а також їх режим роботи у строк Д-2 до 15:00 на торговий день *d* у формі, що наведена в Додатку 1 до цього Договору.

Зазначена інформація має надаватися у тому числі з обов'язковим урахуванням етапності (черговості) введення в експлуатацію, технічних обмежень гнучкості та черг активації потужностей електроустановок, встановлених Оператором системи передачі (ОСП) або Оператором системи розподілу (ОСР) відповідно до вимог чинного законодавства України. Учасник несе повну відповідальність за недостовірність або несвочасність надання параметрів черговості активації своїх об'єктів у системі комерційного обліку.

2.2. У випадку зміни складу електроустановок та/або режимів їх роботи, Учасник повинен попередити Агрегатора у строк, що не перевищує 2 (дві) години, що передують годині надання послуг *t*.

3. ЦІНА ДОГОВОРУ

3.1. Порядок визначення ціни, розрахунку обсягів та вартості електричної енергії для надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії в процесі Агрегації визначається в Додатку 2 «Порядок розрахунку обсягів та вартості електричної енергії для надання послуг з Агрегації» до цього Договору, що є його невід'ємною частиною, шляхом складання Акту купівлі-продажу електричної енергії згідно форми, встановленої Додатком 4 до цього Договору.

3.2. Сторони погодили, що в рамках виконання цього договору Агрегатор надає послуги з адміністрування Агрегованої групи. Порядок визначення ціни та вартості послуги з адміністрування Агрегованої групи визначається згідно з Додатком 3 «Порядок розрахунку вартості послуги з адміністрування агрегованої групи» до цього Договору, який є його невід'ємною частиною, шляхом складання Акту прийому-передачі наданих послуг, форма якого встановлена в Додатку 5 до цього Договору.

4. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ВАРТОСТІ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

4.1. Вартість 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 2 до цього Договору. Оплата платежів відповідно до цього Договору здійснюється Сторонами на користь іншої Сторони цього Договору з урахуванням податків та зборів, передбачених законодавством. За підсумками розрахункового місяця визначаються середньозважені ціни електричної енергії, за які Агрегатор купує у Учасника агрегованої групи та/або продає Учаснику агрегованої групи. Середньозважена ціна електричної енергії Учасника агрегованої групи, розраховується шляхом ділення загальної вартості електричної енергії Учасника агрегованої групи на загальний обсяг електричної енергії Учасника агрегованої групи.

4.2. Фактичні обсяги купівлі-продажу електричної енергії, продані однією Стороною і куповані іншою Стороною, визначаються в Акті купівлі-продажу електричної енергії, який оформлюється Сторонами в порядку, визначеному в Додатку 4 цього Договору.

Підтвердження фактичних обсягів, вказаних в Актах купівлі-продажу електричної енергії відбувається на підставі даних, які є в системі управління ринком (далі - СУР/MMS ОСП).

4.3. Обсяги купівлі-продажу електричної енергії, продані однією Стороною і куповані іншою Стороною в процесі агрегації, розраховуються у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми.

5. ЗАГАЛЬНІ УМОВИ ЗДІЙСНЕННЯ РОЗРАХУНКІВ ЗА ДОГОВОРОМ

5.1. Агрегатор та Учасник агрегованої групи дійшли згоди, що розрахунки за електроенергію у Агрегованій групі за розрахунковий місяць здійснюються наступним чином:

- Учасник в повному обсязі сплачує придбану у Агрегатора електроенергію за цінами, що розраховуються згідно формулами визначених в Додатку 2;
- Агрегатор в повному обсязі сплачує Учаснику за продану електроенергію за цінами, що розраховуються згідно формулами визначених в Додатку 2.

5.2. Розрахунки за цим Договором здійснюються Сторонами з урахуванням ПДВ грошовими коштами в національній валюті України шляхом безготівкового переказу грошових коштів на відповідний банківський рахунок Сторони – одержувача грошових коштів до 18 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим.

Агрегатор здійснює щоденний моніторинг поточного обсягу небалансів Учасника. У разі перевищення вартості негативного небалансу (дефіциту) Учасника суми в 100 000,00 (сто тисяч) грн (або у разі досягнення сумарного небалансу всієї агрегованої групи в 500 000,00 грн), Агрегатор має право направити Учаснику проміжний рахунок на оплату вартості електричної енергії для врегулювання небалансу. Зазначений рахунок підлягає оплаті Учасником протягом 2 (двох) робочих днів з дня його отримання на електронну адресу Учасника.

5.3. Днем здійснення оплати від Сторони, яка є платником, вважається день, в який сума, що підлягає сплаті, зараховується на банківський рахунок Сторони, яка є одержувачем платежу.

5.4. При здійсненні платежів Сторони повинні вказувати у платіжному дорученні призначення платежу, в якому обов'язково зазначаються реквізити цього Договору. Приклад заповнення призначення платежу: «*Оплата за електроенергію за договором № _____ від _____ 2026 р., в т.ч. ПДВ**».

5.5. Сторона, яка є платником, несе відповідальність за плату, що стягується банком платника, а Сторона, яка є одержувачем платежу, несе відповідальність за плату, що стягується банком одержувача.

5.6. Враховуючи безперервний та ритмічний характер постачання електричної енергії за цим Договором та керуючись п. 201.4 ст.201, п.44 підрозділу 2 розділу XX Податкового кодексу України, Сторони зобов'язуються скласти не пізніше останнього дня місяця, в якому здійснено постачання електричної енергії та отримано кошти, зведену податкову накладну з урахуванням усього обсягу постачання електричної енергії та сум грошових коштів за розрахунковий період. В податковій накладній зазначається найменування товару згідно коду УКТЗЕД «Електроенергія».

5.7. У разі отримання Агрегатором від АР на виконання вимог Правил ринку будь-яких документів, що підтверджують виникнення перед АР фінансових зобов'язань за відповідний розрахунковий місяць, Сторони зобов'язуються спільно врегулювати такі зобов'язання та провести відповідні розрахунки у погоджені Сторонами строки у відповідній угоді.

5.8. Врегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з чинним законодавством України, у тому числі Сторонами може бути застосовано неттінг виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог. 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.

5.9. Сторонами узгоджений наступний порядок зарахування оплат здійснених Сторонами на виконання умов цього Договору:

- першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення;
- при повній сплаті заборгованості за минулі періоди надлишок коштів зараховується в оплату пені та інших штрафних санкцій, в т.ч. гарантійних платежів, що виникли в Сторони, що здійснює оплату, в межах виконання цього Договору;
- зараховується на поточну заборгованість Сторони;
- як авансовий платіж за наступний розрахунковий період.

5.10. При зарахуванні грошових коштів, що були сплачені Стороною, як авансовий платіж за наступний розрахунковий період, ціна електричної енергії визначатиметься у розмірі встановленому за попередній розрахунковий період. Ціна, що застосовується Сторонами для авансового платежу може бути скоригована та зазначена в Акті купівлі продажу електричної енергії за відповідний період.

6. ПОРЯДОК УПРАВЛІННЯ ОДИНИЦЯМИ АГРЕГАЦІЇ ТА ВИКОНАННЯ ПОГОДИННИХ ГРАФІКІВ

6.1. Агрегатор здійснює управління установками Учасників агрегованої групи, що входять до одиниць агрегації за допомогою команд автоматизованої системи диспетчерського управління (EMS) або голосових команд персоналу Учасника, який експлуатує дану установку.

6.2. Учасник агрегованої групи забезпечує передачу інформації про стан та режими роботи установки захищеними каналами зв'язку до EMS 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 агрегованої групи забезпечує передачу відповідної інформації за допомогою голосових (електронних) повідомлень персоналу Учасника агрегованої групи, який експлуатує дану установку.

6.3. Усі команди Агрегатора надані Учаснику агрегованої групи та перемовини фіксуються Сторонами за допомогою технічних засобів. При цьому, Агрегатор повинен зберігати записи щодо фіксації перемовин/команд з Учасником агрегованої групи протягом 3 (трьох) років.

6.4. Установки які входять до відповідної одиниці агрегації повинні бути обладнані системами управління, які дозволяють дистанційне керування виробництвом/споживанням або забезпечені цілодобово черговим персоналом.

6.5. Команди від Агрегатора по зміні виробництва/споживання установок Учасника агрегованої групи передаються по захищеним каналам зв'язку.

6.6. Час виконання команди Агрегатора Учасником агрегованої групи при прямій активації повинен не перевищувати 2 (двох) хвилини, при запланованій активації 12 (дванадцяти) хвилин.

6.7. Агрегатор передає команди отримані від ОСП щодо надання послуг з балансування та допоміжних послуг у найкоротший термін але не більше ніж 3 (три) хвилини.

6.8. Учасник агрегованої групи зобов'язаний виконувати всі команди Агрегатора, якщо вони не несуть загрози обладнанню або життю та здоров'ю персоналу.

6.9. Учасник агрегованої групи зобов'язаний негайно повідомити Агрегатора про виконання відповідної команди або про неможливість виконати команду.

6.10. Учасник агрегованої групи зобов'язаний сумлінно виконувати графіки виробництва/споживання які він отримує від Агрегатора. При неможливості виконувати свій графік виробництва/споживання Учасник агрегованої групи негайно повідомляє Агрегатора.

6.11. Учасник агрегованої групи до 15:00 доби Д-2 та до 08:30 доби 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.

6.12. 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 СУР.

6.13. Агрегатор за підсумками торгів на ринку двосторонніх договорів та 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 СУР.

6.14. Агрегатор за підсумками торгів на ВДР та балансує ринку формує оперативний/фактичний графік виробництва/споживання по кожній одиниці агрегації, які входять до Агрегованої групи та завантажує його до платформи СУР протягом дня Д.

6.15. Графік для кожної установки, які входять до відповідних одиниць агрегації, акцептований ОСП в найкоротший термін надається Агрегатором Учасникам агрегованої групи.

6.16. Команди Агрегатора на зміну відпуску/споживання установки Учасника агрегованої групи, автоматично коригують плановий графік Учасника агрегованої групи за відповідний розрахунковий період, протягом дії такої команди. Оновлений графік доводиться Агрегатором до Учасника агрегованої групи.

6.17. За необґрунтоване невиконання команд Агрегатора Учасник агрегованої групи сплачує штраф Агрегатору в розмірі визначеному відповідно Правил ринку електричної енергії та п. 8.3 цього Договору.

6.18. Учасник агрегованої групи сплачує штраф за несвоєчасне надання інформації, необхідної Агрегатору для здійснення їм функції з управління установкою Учасника агрегованої групи у розмірі, визначеному п. 9.3 цього Договору.

7. ПОРЯДОК ЩОДЕННОЇ ВЕРИФІКАЦІЇ ДАНИХ КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ

7.1. З метою мінімізації небалансів електричної енергії та недопущення розбіжностей при складанні місячних Актів, Сторони здійснюють щоденну верифікацію обсягів фактичного відпуску/відбору електричної енергії на кожній точці комерційного обліку (ЕІС-кодів) Учасника, внесеної до Одиниці агрегації.

7.2. Усі електроустановки Учасника в обов'язковому порядку мають бути обладнані автоматизованими системами комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ / ЛУЗОД), інтегрованими з каналами зв'язку відповідного ОСР та ОСП, з можливістю погодинного (60 хвилин), півгодинного (30 хвилин) та п'ятнадцяти хвилинного (15 хвилин) вимірювання профілю навантаження/генерації відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

7.3. Регламент щоденного обміну даними (Доба Д+1):

7.3.1. Учасник зобов'язаний щоденно до 09:30 години ранку доби, наступної за торговим днем (Д+1), забезпечити автоматичне вивантаження та передачу на електронну адресу Агрегатора (monitoring@heliosaggregate.com) або через захищене API до його системи управління енергоспоживанням (EMS) файлу погодинних фактичних даних обліку (макетів даних комерційного обліку) за минулу добу Д.

7.3.2. Якщо автоматизована передача неможлива з технічних причин, Учасник зобов'язаний до 10:00 години ранку доби Д+1 надати ці дані в ручному режимі (електронним листом) із завіренням скриншота локального лічильника/АСКОЕ.

7.4. Процедура звірки та верифікації (Доба Д+1):

7.4.1. Агрегатор до 12:00 години ранку доби Д+1 здійснює автоматичне звірення отриманих від Учасника даних АСКОЕ/ЛУЗОД із проміжними даними (сертифікованими макетами), які відображаються на Електронній платформі ОСП (MMS / СУР) за Версією 0 (первинна реєстрація).

7.4.2. У разі виявлення розбіжностей між даними локальної АСКОЕ Учасника та даними платформи MMS ОСП (понад допустиму технічну похибку приладів обліку в 0,5%), Агрегатор негайно повідомляє про це Учасника.

7.5. Порядок врегулювання розбіжностей та форс-мажорних помилок лічильників:

7.5.1. У разі неотримання Агрегатором даних від Учасника у строк, визначений п. 7.3.1, або у разі наявності не врегульованих розбіжностей, Агрегатор має право для цілей щоденного оперативного балансування та розрахунку лімітів використовувати дані з Платформи MMS ОСП (Версія 0). Учасник при цьому втрачає право оскаржувати проміжні добові баланси, сформовані на основі джерел ОСП.

7.5.2. Учасник несе повну відповідальність за працездатність своїх каналів зв'язку ЛУЗОД/АСКОЕ. Якщо через збій у системі зв'язку Учасника ОСП застосує замінні значення (профільні розрахунки замість фактичних лічильників), що призведе до збільшення обсягу негативного небалансу, всі фінансові збитки покладаються виключно на Учасника.

7.6. Усі скориговані впродовж місяця добові дані АСКОЕ фіксуються в інформаційній базі Агрегатора. Після оприлюднення ОСП остаточної Версії 2 (Місячний звіт) в MMS (до 15 числа місяця Д+1), ці дані стають базою для формування Коригувального акту (Додаток №6) та фінальних розрахунків між Сторонами.

8. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ СТОРІН

8.1. Агрегатор зобов'язаний:

8.1.1. Нести фінансову відповідальність за сальдований небаланс електричної енергії Агрегатора, сформований у тому числі з урахуванням обсягів Одиниці агрегації Учасника, перед Стороною, відповідальною за балансування (СВБ), у межах та на умовах укладеного Договору про участь у балансуєчій групі.

8.1.2. Розраховувати обсяги, ціни та комерційну вартість електричної енергії та небалансів Учасника відповідно до алгоритмів, визначених у Додатку № 2 до цього Договору, на підставі даних автоматизованих систем комерційного обліку (АСКОЕ/ЛУЗОД),

верифікованих Адміністратором комерційного обліку (АКО) та остаточно оприлюднених на Електронній платформі ОСП (MMS/СУР) за Версією 2 (Місячний звіт).

8.1.3. Надавати Учаснику Агрегованої групи Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, Акти прийому-передачі наданих послуг з адміністрування агрегованої групи та Коригувальні акти у строки та в порядку, що визначені цим Договором та додатками до нього.

8.1.4. Своєчасно та в повному обсязі сплачувати вартість електричної енергії на користь Учасника агрегованої групи.

8.1.5. Надавати за запитом Учасника агрегованої групи інформацію про здійснені розрахунки за цим Договором.

8.1.6. Підтримувати нейтралітет та дотримуватися звичайних ділових практик у взаємодії з Учасником агрегованої групи.

8.1.7. Гарантувати, що отримана інформація розглядається конфіденційно, якщо інше письмово не узгоджено або якщо розголошення інформації не вимагається відповідно до законодавства.

8.1.8. Дотримуватися вимог щодо купівлі-продажу електричної енергії, встановлених договорами Агрегатора з іншими учасниками, Правилами ринку, іншими актами законодавства.

8.1.9. Відшкодувати Учаснику агрегованої групи збитки, завдані невиконанням або неналежним виконанням своїх зобов'язань за цим Договором.

8.1.10. Належним чином виконувати інші обов'язки, встановлені цим Договором.

8.1.11. Повідомляти у будь-який спосіб Учасника агрегованої групи про набуття Агрегатором статусу «Переддефолтний» або «Дефолтний» в день набуття такого статусу.

8.1.12. Сторони зобов'язуються суворо дотримуватися вимог законодавства України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках. Передача графіків, команд EMS та технічних параметрів установок агрегації не вважається порушенням конфіденційності, якщо вона здійснюється з метою виконання вимог REMIT та Правил ринку.

8.2. Учасник агрегованої групи зобов'язаний:

8.2.1. Нести фінансову відповідальність за купівлю-продаж електроенергії та небаланси перед Агрегатором у рамках визначених цим Договором.

8.2.2. Учасник зобов'язаний щомісячно до 12:00 години 14 числа місяця, наступного за розрахунковим, надати Агрегатору в електронній формі (або через інтерфейс EMS Агрегатора) погодження комерційних даних та фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії за минулий місяць, сформованих на основі щоденних верифікованих макетів АСКОЕ/ЛУЗОД. З моменту оприлюднення ОСП в системі MMS остаточної Версії 2 (Місячний звіт), Учасник зобов'язаний забезпечити доступ Агрегатора до перевірки відповідних індивідуальних параметрів або на запит Агрегатора здійснити зустрічну верифікацію даних протягом 1 (одного) робочого дня з моменту такого запиту.

8.2.3. Своєчасно та в повному обсязі сплачувати вартість електричної енергії та небалансів на користь Агрегатора.

8.2.4. Дотримуватися вимог, встановлених Правилами ринку, цим Договором та іншими актами законодавства.

8.2.5. Негайно, але у будь-якому випадку не пізніше 2 (двох) годин з моменту настання події, письмово (електронною поштою та через систему ЕДО) повідомити Агрегатора про втрату статусу учасника ринку електричної енергії, анулювання (зупинення) ліцензії НКРЕКП, набуття статусу «Переддефолтний» або «Дефолтний», або про виключення з Реєстру учасників оптового енергетичного ринку.

З моменту настання будь-якої з вищеперелічених обставин (незалежно від дати отримання повідомлення від Учасника), Агрегатор має право в односторонньому порядку негайно призупинити реєстрацію номінацій Учасника на Платформі MMS ОСП, припинити його участь в Агрегованій групі та покласти на Учасника всі фінансові збитки та штрафні санкції, отримані Агрегатором від СВБ або ОСП внаслідок несвоєчасного коригування графіків.

8.2.6. Належним чином виконувати інші обов'язки, встановлені цим Договором.

8.2.7. Своєчасно та в повному обсязі сплачувати вартість послуги з адміністрування агрегованої групи на користь Агрегатора.

8.2.8. Учасник на запит Агрегатора зобов'язується забезпечити виконання своїх платіжних зобов'язань за Договором шляхом надання Агрегатору оригіналу безвідкличної, безумовної банківської гарантії (або забезпечувального платежу) протягом 3 робочих днів з моменту запиту.

Сума фінансової гарантії для Учасника агрегованої групи (як виробника) розраховується щомісячно за формулою:

$$FG = \frac{W_{imb} \times 2 \times C \times \frac{d-31}{nimb \times d} \times N_{gr}}{d}$$

де

W_{imb} - максимальний обсяг негативного небалансу електричної енергії Учасника по версії 2 (Місячний звіт) за один день місяця, який передуює місяцю, в якому здійснюється розрахунок;

$C \times \frac{d-31}{nimb \times d}$ - середньозважена ціна негативного небалансу (дефіциту) електричної енергії учасника за той день, у який виник максимальний обсяг негативного небалансу;

N_{gr} - кількість днів, для яких необхідне забезпечення банківською гарантією. $N_{gr} = 4$ дні.

d - кількість календарних днів у місяці, за який здійснюється розрахунок розміру фінансового забезпечення.

Строк дії банківської гарантії має закінчуватися не раніше ніж через 30 (тридцять) календарних днів після дати закінчення дії цього Договору, а у разі щомісячного надання фінансового забезпечення — не раніше ніж через 30 календарних днів після закінчення відповідного розрахункового місяця. Усі витрати, пов'язані з оформленням банківської гарантії, здійснюються за рахунок Учасника агрегованої групи.

9. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

9.1. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену законодавством та цим Договором.

9.2. Сторона цього Договору, що завдала збитків іншій Стороні, відшкодовує їх в повному обсязі. Порушення умов цього Договору, а також обґрунтування завданих збитків має бути документально підтверджено.

9.3. На грошовий борг однієї Сторони перед іншою Стороною нараховується пеня у розмірі подвійної облікової ставка НБУ від простроченої суми за кожен день прострочення.

9.4. Сторона, яка прострочила виконання грошового зобов'язання за цим Договором, на вимогу іншої Сторони (кредитора) зобов'язана сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми.

9.5. Сплата штрафних санкцій (пені) не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань за цим Договором.

9.6. У разі зупинення (блокування) податковим органом реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних (ЄРПН) податкової накладної або розрахунку коригування, складених Учасником агрегованої групи, або у разі віднесення Учасника та/або його операцій до категорії ризикових, що позбавляє Агрегатора права на формування податкового кредиту з ПДВ, Учасник зобов'язаний протягом 5 (п'яти) календарних днів з дати отримання відповідної письмової (в тому числі електронної) вимоги від Агрегатора сплатити на користь Агрегатора грошові кошти в розмірі, що дорівнює сумі ПДВ у такій податковій накладній/розрахунку коригування.

9.6.1. Сторони погодили, що зазначені грошові кошти не є оплатою за електричну енергію чи послуги, а є забезпечувальним платежем (засобом забезпечення виконання зобов'язання) для покриття фінансових ризиків та збитків Агрегатора перед третіми особами.

9.6.2. Якщо Учасник протягом 180 (ста вісімдесяти) календарних днів з дати зупинення (блокування) реєстрації податкової накладної/розрахунку коригування не вчинить дій, які призведуть до її офіційного розблокування та реєстрації в ЄРПН, ці забезпечувальні кошти автоматично (без додаткового погодження) набувають статусу штрафу за неналежне виконання умов Договору, поверненню Учаснику не підлягають, а відповідне утримання вважається остаточним.

9.6.3. У разі якщо Учасник успішно розблокує податкову накладну/розрахунок коригування в ЄРПН, внаслідок чого Агрегатор отримає право на податковий кредит, Агрегатор зобов'язується протягом 5 (п'яти) календарних днів з моменту фактичного відновлення податкового кредиту повернути Учаснику кошти, які були сплачені останнім на виконання п. 9.6 цього Договору.

9.7. У разі порушення Учасником порядку виписки, оформлення або граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування в ЄРПН, що призвело до неможливості своєчасного формування податкового кредиту Агрегатором, Учасник протягом 5 (п'яти) календарних днів з дати отримання вимоги сплачує Агрегатору штраф у розмірі 100% від суми ПДВ, щодо якої сталося порушення.

9.8. Учасник агрегованої групи підтверджує, що він повністю обізнаний про те, що Агрегатор здійснює подальшу комерційну реалізацію електричної енергії та небалансів третім особам (учасникам ринку). Учасник погоджується, що будь-які фінансові санкції чи штрафи, накладені на Агрегатора його покупцями/контрагентами з вини Учасника агрегованої групи, підлягають безумовному відшкодуванню Учасником агрегованої групи на користь Агрегатора.

9.9. У разі несплати Учасником агрегованої групи вимоги за п. 9.6 або п. 9.7 цього Договору у встановлений 5-денний строк, Агрегатор має право в односторонньому позасудовому порядку здійснити нетінг — припинення зобов'язань шляхом зарахування зустрічних взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог — та утримати відповідну суму з будь-яких грошових коштів, що підлягають виплаті Учаснику агрегованої групи за цим

Договором (включаючи, але не обмежуючись: кошти за куповану Агрегатором електричну енергію, врегулювання небалансів чи надання послуг з балансування у поточному та наступних розрахункових місяцях).

У разі якщо суми зустрічних однорідних грошових вимог, які підпадають під неттінг, недостатньо для повного покриття фінансових ризиків (податкових збитків) Агрегатора, Агрегатор має право призупинити будь-які виплати (перерахування грошових коштів) на користь Учасника за цим Договором до моменту повного погашення такого боргу, без призупинення технологічної реєстрації планових графіків та номінацій Учасника на Електронній платформі (MMS/СУР) ОСП.

На суму грошових коштів, які стали предметом неттінгу або виплату яких було призупинено Агрегатором на підставі цього пункту, штрафні санкції (пеня), 3% річних та інфляційні втрати Учаснику не нараховуються, а Агрегатор вважається таким, що не допустив прострочення грошового зобов'язання.

10. ФОРС-МАЖОР

10.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).

10.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору та які виникли після укладання цього Договору поза волі та бажань Сторін (Сторони), наприклад, але не виключно: дії природних сил та катаклізмів, війна (у тому числі неоголошена), воєнні дії, безчинства та ін., заборони та обмеження, які впливають з документів нормативного та ненормативного характеру органів державної влади і управління, які унеможливають виконання Стороною своїх зобов'язань за Договором.

10.3. Строки та терміни виконання зобов'язань за цим Договором відкладаються на строк дії форс-мажорних обставин. У разі наявності довгострокових форс-мажорних обставин (строком дії понад три місяці) Сторони проводять взаємні перемовини і вирішують питання доцільності продовження цього Договору, про що укладають додаткову угоду.

10.4. Сторони зобов'язані негайно (не пізніше 5 днів з моменту настання форс-мажорних обставин) повідомити в письмовій формі іншу сторону про форс-мажорні обставини та протягом 14 (чотирнадцять) календарних днів з дня їх виникнення надати підтверджуючі документи щодо їх настання відповідно до законодавства. Достатнім доказом дії форс-мажорних обставин є документ, виданий компетентними уповноваженими державними органами України – довідка або сертифікат Торгово-промислової палати України. Ненадання такого документу (довідки або сертифікату), несвоєчасне надання такого документу, несвоєчасне повідомлення про настання форс-мажорних обставин позбавляє Сторону права посилаючись на обставини непереборної сили як на підставу звільнення від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за цим Договором.

10.5. Виникнення форс-мажорних обставин не є підставою для звільнення або відмови Сторони від сплати грошових коштів за електричну енергію, яка була продана за цим Договором.

11. ВИРІШЕННЯ СУПЕРЕЧОК

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

11.2. Сторони домовились, що у випадку недосягнення згоди шляхом переговорів, суперечки передаються на вирішення в господарські суди України відповідно до підсудності та підвідомчості, встановленої чинним законодавством України.

12. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ

12.1. Цей Договір є конфіденційним документом і відомості, що містяться в ньому, не підлягають розголошенню третім особам, крім випадків та в обсязі, що вимагається чинним законодавством (зокрема Правилами ринку та вимогами REMIT) або за письмовою згодою Сторін. Кожна із Сторін зобов'язується забезпечити конфіденційність такої інформації при виконанні цього Договору.

13. МІЖНАРОДНІ САНКЦІЇ ТА АНТИКОРУПЦІЙНЕ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ

13.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що (як на момент підписання Сторонами цього Договору, так і на майбутнє):

(а) на Сторону не поширюється дія санкцій Ради безпеки ООН, Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США, Департаменту торгівлі Бюро промисловості та безпеки США, Державного департаменту США, Європейського Союзу, України, Великобританії або будь-якої іншої держави чи організації, рішення та акти якої є юридично обов'язковими (надалі – «Санкції»); та

(б) Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;

(в) Сторона здійснює свою господарську діяльність із дотриманням вимог Антикорупційного законодавства.

Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:

- будь-який закон або інший нормативно-правовий акт, який вводить в дію або відповідно до якого застосовуються положення Конвенції по боротьбі з підкупом посадових осіб іноземних держав при здійсненні міжнародних ділових операцій Організації Економічного Співробітництва та Розвитку (OECD Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions); або

- будь-які застосовані до Сторін положення Закону США про боротьбу з практикою корупції закордоном 1977р. зі змінами і доповненнями (the U.S. Foreign Corrupt Practices Act of 1977), Закону Великобританії про боротьбу з корупцією (U.K. Bribery Act 2010); або

- будь-який аналогічний закон або інший нормативно-правовий акт юрисдикцій (країн), в яких Сторони зареєстровані або здійснюють свою господарську діяльність або дія якого (або окремих його положень) розповсюджується на Сторони в інших випадках;

(г) Сторона дотримується вимог Антикорупційного законодавства, що на неї поширюються, та впровадила відповідні заходи і процедури з метою дотримання Антикорупційного законодавства;

(д) Сторона та всі її афілійовані особи, директори, посадові особи, співробітники або будь-які інші особи, що діють від імені цієї Сторони, не здійснювали будь-яких пропозицій, не надавали повноважень та клопотань щодо надання або отримання неналежної/неправомірної матеріальної вигоди або переваги у зв'язку з цим Договором, а так само не отримували їх, та не мають намір щодо здійснення будь-якої з вищевказаних дій у майбутньому, а також Сторона застосовувала усіх можливих розумних заходів щодо запобігання вчинення таких дій субпідрядниками, агентами, будь-якою іншою третьою особою, щодо якої вона має певної міри контроль;

(е) Сторона не використовуватиме кошти та/або майно, отримані за цим Договором, з метою фінансування або підтримання будь-якої діяльності, що може порушити Антикорупційне законодавство (зокрема, але не обмежуючись, шляхом надання позики, здійснення внеску/вкладу або передачі коштів/майна у інший спосіб на користь своєї дочірньої компанії, афілійованої особи, спільного підприємства або іншої особи).

13.2. У випадку порушення Стороною запевнень та гарантій, зазначених в цьому розділі Договору, така Сторона зобов'язується відшкодувати іншій Стороні усі збитки, спричинені таким порушенням.

13.3. У випадку накладення Санкцій на одну зі Сторін або співпраці Сторони з особою, на яку накладено Санкції, така Сторона зобов'язується негайно повідомити про це іншу Сторону, а також відшкодувати останній усі збитки, спричинені їй через або у зв'язку з накладенням Санкцій або співпрацею з особою, на яку накладено Санкції.

13.4. Кожна зі Сторін має право в односторонньому порядку призупинити виконання обов'язків за цим Договором або припинити дію цього Договору шляхом письмового повідомлення про це іншій Стороні у випадку наявності обґрунтованих підстав вважати, що відбулося або відбудеться порушення будь-яких з вищезазначених в цьому розділі Договору запевнень та гарантій. При цьому Сторона, що обґрунтовано скористалася цим правом, звільняється від будь-якої відповідальності або обов'язку щодо відшкодування штрафних санкцій за Договором у зв'язку з невиконанням нею договірних зобов'язань та будь-якого роду витрат, збитків, понесених іншою Стороною (прямо або опосередковано), в результаті такого призупинення/припинення дії Договору.

14. ІНШІ УМОВИ ТА ПРИПИНЕННЯ ДІЇ ДОГОВОРУ

14.1. Цей Договір набуває чинності з дати, зазначеної на першій сторінці цього Договору відповідно до умов цього Договору. Права та обов'язки Сторін у частині купівлі-продажу електричної енергії та фінансової відповідальності за небаланси виникають з першого розрахункового періоду (години) календарної доби (дня Д), з якої Учасника офіційно зареєстровано (включено) у складі Одиниці агрегації Агрегатора на Електронній платформі ОСП (MMS/СУР), відповідно до технічного підтвердження (акцепту заявки) від ОСП.

14.2. Цей Договір діє до «__» _____ 202__ року (включно) в частині участі Учасника у Агрегованій групі. В частині виконання фінансових зобов'язань, зобов'язань щодо врегулювання небалансів, розрахунків за балансуючу та допоміжну енергію цей Договір діє до повного та належного їх виконання Сторонами.

14.3. Якщо жодна зі Сторон не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за один місяць до закінчення строку дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, Договір вважається продовженим на кожен наступний календарний рік на тих самих умовах. Кількість пролонгацій є необмеженою.

14.4. Дія цього Договору може бути припинена достроково за взаємною згодою Сторін, в односторонньому порядку у випадках, передбачених цим Договором, або за рішенням суду.

14.5. Дія цього Договору припиняється в односторонньому позасудовому порядку негайно, без необхідності надсилання додаткових попереджень, у дату настання будь-якої з наступних обставин:

- набрання законної сили постанови Господарського суду про визнання Агрегатора або Учасника банкрутом і відкриття ліквідаційної процедури;
- офіційного анулювання або зупинення дії Ліцензії НКРЕКП на право провадження господарської діяльності Сторони на ринку електричної енергії;

- офіційної втрати Стороною статусу учасника ринку електричної енергії або виключення з Реєстру учасників оптового енергетичного ринку на Електронній платформі ОСП (MMS);
- остаточної відмови ОСП в реєстрації Учасника як члена Агрегованої групи Агрегатора на Електронній платформі MMS.

Припинення дії Договору з вищеперелічених підстав не звільняє Сторони від належного, повного та своєчасного виконання фінансових і комерційних зобов'язань (включаючи оплату за куповану електричну енергію, адміністрування та небаланси), які фактично виникли між ними до дати такого припинення.

14.7. Умови припинення дії Договору за ініціативою Агрегатора:

14.7.1. Агрегатор має право в односторонньому позасудовому порядку достроково припинити участь Учасника в Агрегованій групі (розірвати цей Договір в односторонньому порядку) шляхом направлення відповідного письмового (у тому числі електронного) повідомлення Учаснику у наступних випадках:

а) Систематичного (2 (два) або більше разів протягом двох послідовних календарних місяців) необґрунтованого невиконання Учасником диспетчерських та/або технологічних команд Агрегатора або ОСП — шляхом письмового попередження Учасника не менше ніж за 14 (чотирнадцять) календарних днів до запланованої дати припинення;

б) Прострочення Учасником оплати за будь-яким розрахунковим, проміжним або авансовим рахунком (згідно з п. 5.2 та п. 8.2.3 цього Договору) на строк понад 5 (п'ять) робочих днів — шляхом письмового попередження Учасника не менше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до запланованої дати розірвання Договору та ініціювання процедури виключення з Одиниці агрегації;

в) Ненадання, несвоєчасного надання, надання неналежним чином оформленої банківської гарантії, або невнесення забезпечувального платежу відповідно до цього Договору, а так само у разі невідновлення (незбільшення) суми фінансового забезпечення на письмову вимогу Агрегатора — шляхом письмового попередження Учасника не менше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до запланованої дати припинення участі Учасника в Агрегованій групі.

В усіх випадках одностороннього припинення дії Договору за ініціативою Агрегатора з підстав, визначених підпунктами «б» та «в» цього пункту, Агрегатор зобов'язаний протягом 2 (двох) робочих днів з моменту закінчення строку попередження ініціювати на Електронній платформі ОСП (СУР/MMS) процедуру виключення Учасника з Одиниці агрегації. При цьому Учасник зобов'язаний відшкодувати Агрегатору в повному обсязі всі збитки, штрафи та фінансові санкції верхньої СВБ або ОСП, які виникли в результаті такого дострокового припинення.

14.8. Умови припинення дії Договору за ініціативою Учасника:

14.8.1. Учасник має право в односторонньому порядку достроково припинити свою участь в Агрегованій групі (вийти з її складу), письмово повідомивши Агрегатора про свій намір. Строк припинення дії договору та виходу Учасника з Агрегованої групи не може перевищувати 21 (двадцять один) календарний день з дати отримання Агрегатором такого повідомлення. Агрегатор зобов'язаний протягом 2 (двох) робочих днів з дня отримання повідомлення ініціювати в платформі ОСП (СУР/MMS) процедуру виключення Учасника з Одиниці агрегації з визначеною датою виходу.

14.9. Припинення дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання фінансових та комерційних зобов'язань, що виникли між ними за цим Договором до фактичної дати припинення участі Учасника в Агрегованій групі.

14.10. 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.

14.11. Сторони погоджуються з тим, що у Договір та його додатки у разі необхідності можуть бути внесені зміни та доповнення за взаємною письмовою домовленістю Сторін.

14.12. Всі зміни та доповнення до цього Договору повинні бути оформлені в письмовому вигляді за підписами уповноважених представників Сторін. Додатки до цього Договору є його невід'ємною частиною.

14.13. Сторони цього Договору мають право на збір та обробку персональних даних в межах виконання зобов'язань за цим Договором відповідно до Закону України «Про захист персональних даних».

14.14. Сторони зобов'язані повідомити одна одну про зміни у статусі платника ПДВ протягом 3-х робочих днів з дати настання відповідних змін. Винна Сторона зобов'язується сплатити штраф у розмірі нарахованих контролюючими органами санкцій за порушення вимог ПКУ.

15. ЕЛЕКТРОННИЙ ДОКУМЕНТООБІГ

15.1. При виконанні умов цього Договору Сторони здійснюють документообіг додаткових угод, Актів наданих послуг, Актів купівлі-продажу електричної енергії, Коригувальних актів, рахунків тощо (далі – “Е-документи”) в електронній формі з накладанням КЕП відповідно до вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірічі послуги».

15.2. Сторона-отримувач зобов'язана протягом 3 (трьох) робочих днів з дня отримання Е-документа підписати його КЕП або надіслати іншій Стороні через систему ЕДО офіційну вмотивовану відмову від підписання з додаванням письмового обґрунтування розбіжностей та контррозрахунку. У разі якщо у зазначений строк Сторона-отримувач не підписала Е-документ та не надала вмотивованої відмови, такий Е-документ вважається погодженим, прийнятим Сторонами у повному обсязі без заперечень та є належною підставою для виникнення фінансових зобов'язань та здійснення розрахунків.

15.3. Е-документ, вже отриманий та прийнятий іншою Стороною, автоматично вважається скасованим (анульованим) після підписання КЕП обома Сторонами документа за цією ж операцією з більш пізньою датою.

15.4. Сторони дійшли згоди, що незалежно від фактичної дати та часу накладення Сторонами кваліфікованих електронних підписів (КЕП) у системі електронного документообігу (ЕДО), датою укладення та підписання цього Договору є дата, зазначена безпосередньо у тексті самого Договору (на першій сторінці документа). Розбіжність між датою, вказаною в тексті Договору, та автоматично згенерованою системою ЕДО технічною датою (міткою часу) підписання документа останньою зі Сторін, не свідчить про неукладеність Договору та не змінює дату набуття ним чинності.

16. ДОДАТКИ ДО ДОГОВОРУ:

- **Додаток 1:** Форма повідомлення про склад, характеристики обладнання та добові графіки одиниць агрегації.
- **Додаток 2:** Порядок розрахунку обсягів та вартості електричної енергії для надання послуг з агрегації та врегулювання небалансів.
- **Додаток 3:** Порядок розрахунку вартості послуги з адміністрування агрегованої групи.
- **Додаток 4:** Форма Акту купівлі-продажу електричної енергії.

- **Додаток 5:** Форма Акту прийому-передачі виконаних робіт (наданих послуг).
- **Додаток 6:** Форма Коригувального акту.

17. РЕКВІЗИТИ ТА ПІДПИСИ СТОРІН

Агрегатор	Учасник агрегованої групи
ТОВ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР» Місцезнаходження: 01021, Київ, Кловський узвіз, буд. 7, офіс 206-В Поштова адреса: 01021, Київ, Кловський узвіз, буд. 7, офіс 206-В Телефон: +380 (75) 620-37-91 Електронна адреса: office@heliosaggregate.com Код ЄДРПОУ: 46072170 Банківські реквізити: Рахунок із спеціальним режимом використання: АТ «ОЩАДБАНК», МФО 300465, IBAN № UA183004650000026006300250876 ПНН: 460721726504 ЕІС-код: 62X801736804744R Директор _____ В.В. Лисенко	ТОВ «_____» Місцезнаходження: Поштова адреса: Телефон: Електронна адреса: Код ЄДРПОУ: Банківські реквізити: ПНН: ЕІС-код: _____

Додаток № 1
до Договору про участь в агрегованій групі
№ _____ від «___» _____ 202__ р.

**Форма повідомлення про склад, характеристики обладнання та добові графіки
одиниць агрегації**

Учасник агрегованої групи зобов'язаний своєчасно надавати Агрегатору оперативні дані щодо доступної потужності, технічних обмежень та погодинних планових графіків роботи електроустановок, інтегрованих в Одиницю агрегації, за наступною формою.

1. Склад та технічні ліміти навантаження установки (Подається до 15:00 доби Д-2 та оновлюється до 08:30 доби Д-1)

- Торгова зона: Об'єднана енергетична система (ОЕС) України.
- Дата, на яку подаються параметри (Торговий день d): «___» _____ 202__ р.

ЕІС-код Точки обліку / Електроустановки	Назва об'єкта (Генерація / Споживання / Зберігання)	Максимальна доступна потужність (МВт)	Технічний мінімум навантаження (МВт)	Технічний максимум навантаження (МВт)

2. Періоди планової недоступності / ремонтів обладнання

Назва електроустановки	Початок недоступності (дата уууу.ММ.дд, час tt:ss)	Закінчення недоступності (дата уууу.ММ.дд, час tt:ss)	Причина (Аварійна / Плановий ремонт / Обмеження мережі)

3. Погодинний плановий графік відпуску/споживання на день Д
Обсяги вказуються в МВт·год з точністю до трьох знаків після коми.

Розрахунковий період (Година)	Плановий обсяг відпуску (+) або відбору (-) (МВт·год)	Розрахунковий період (Година)	Плановий обсяг відпуску (+) або відбору (-) (МВт·год)
00:00 - 01:00		12:00 - 13:00	
01:00 - 02:00		13:00 - 14:00	
02:00 - 03:00		14:00 - 15:00	
03:00 - 04:00		15:00 - 16:00	
04:00 - 05:00		16:00 - 17:00	
05:00 - 06:00		17:00 - 18:00	
06:00 - 07:00		18:00 - 19:00	
07:00 - 08:00		19:00 - 20:00	

08:00 - 09:00		20:00 - 21:00	
09:00 - 10:00		21:00 - 22:00	
10:00 - 11:00		22:00 - 23:00	
11:00 - 12:00		23:00 - 00:00	
РАЗОМ ЗА ДОБУ			

РЕГЛАМЕНТ ПЕРЕДАЧІ ТА ЗМІНИ ДАНИХ

1. Ця форма заповнюється відповідальним персоналом Учасника, підписується КЕП та надсилається на електронну адресу Агрегатора office@heliosaggregate.com або вноситься безпосередньо через інтерфейс EMS Агрегатора.
2. Планові параметри на торговий день (d) подаються Учасником до 15:00 години дня Д-2. Оперативні коригування (уточнення графіків та лімітів) приймаються Агрегатором до 08:30 години ранку дня Д-1.
3. У разі аварійних ситуацій чи різкої зміни складу обладнання в день постачання Учасник зобов'язаний попередити диспетчерський персонал Агрегатора засобами голосового/електронного зв'язку у строк, що не перевищує 2 (дві) години, які передують розрахунковій годині (t) надання послуги.

Агрегатор ТОВ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР» _____ / В.В. Лисенко «___» _____ 202_ р	Учасник агрегованої групи ТОВ «_____» _____ / _____ «___» _____ 202_ р.
--	---

**Порядок розрахунку обсягів та вартості електричної енергії для надання послуг з
агрегації та врегулювання небалансів**

1. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ОБСЯГІВ НЕБАЛАНСІВ

1.1. Обсяг індивідуального небалансу Учасника агрегованої групи за кожен Розрахунковий період (t) (година) торгового дня d ($N_i(t)$, МВт·год) розраховується за формулою:

$$N_i(t) = E_f(t) + E_{ппб}(t) - E_g(t)$$

де:

$E_f(t)$ — кількість електричної енергії, фактично відпущеної (генерація) або відібраної (споживання) електроустановками Учасника за розрахунковий період (t), зафіксована приладами АСКОЕ/ЛУЗОД, верифікована АКО та внесена до платформи MMS ОСП за остаточною Версією 2 ОСП. Відпуск (генерація) приймається як позитивна величина (+), відбір (споживання) — як негативна величина (-);

$E_{ппб}(t)$ — обсяг купленої чи проданої балансуєної електричної енергії (акцептованих балансуєних послуг/послуг з гнучкості) в результаті виконання акцептованих диспетчерських команд ОСП за розрахунковий період (t), вивантажений з Електронної платформи MMS ОСП із математичними знаками (+/-) відповідно до вимог Правил ринку; $E_g(t)$ — обсяг електричної енергії відповідно до зареєстрованих та акцептованих в MMS ОСП планових графіків Учасника на розрахунковий період $\backslash(t)$, включаючи номінації за Двосторонніми договорами купівлі-продажу.

1.2. Сальдований обсяг небалансу всієї Агрегованої групи за розрахунковий період t ($\sum N_i(t)$, МВт·год) визначається як математична сума індивідуальних небалансів усіх учасників, що входять до структури Агрегатора:

$$\sum N_i(t) = N_1(t) + N_2(t) + \dots + N_n(t)$$

2. РОЗПОДІЛ ТА ЦІНОУТВОРЕННЯ НЕБАЛАНСІВ

Врегулювання та розрахунок вартості небалансів здійснюється на основі взаємодії індивідуальної балансуєної позиції Учасника (N_i) та загального сальдованого обсягу небалансу всієї Агрегованої групи ($\sum N_i$) у кожному окрему годину (t) розрахункового періоду:

А: Учасник у дефіциті ($N_i(t) < 0$)

Якщо вся група також у дефіциті ($\sum N_i(t) < 0$): Учасник створив небаланс у тому ж напрямку, що й група. Обсяг його індивідуального небалансу є некомпенсованим дефіцитом. Ціна купівлі електричної енергії для врегулювання некомпенсованого дефіциту Учасника ($C_i(t)$) дорівнює фактичній ціні негативного небалансу (дефіциту), яка розрахована та виставлена Стороною, відповідальною за балансування (СВБ) для

Агрегатора за таку розрахункову годину t відповідно до умов договору про участь у балансуєчій групі:

$$C_i(t) = C_{СВБ_дефіцит}(t)$$

Якщо вся група у профіциті $\sum N_i(t) > 0$: Дефіцит Учасника був повністю скомпенсований у межах групи профіцитом інших учасників. Такий обсяг є скомпенсованим дефіцитом. Учасник купує цей обсяг у Агрегатора за ціною ринку «на добу наперед» ($C_{р\text{дн}}(t)$):

$$P_i(t) = C_{р\text{дн}}(t) \times |N_i(t)|$$

де

$C_{р\text{дн}}(t)$ - ціна, що склалася на РДН у відповідну годину t .

$|N_i(t)|$ - обсягу індивідуального небалансу Учасника агрегованої групи за розрахунковий період t , виражений у МВт·год.

Б: Учасник у профіциті ($N_i(t) > 0$)

Якщо вся група також у профіциті ($\sum N_i(t) > 0$): Учасник збільшив профіцит групи. Обсяг його індивідуального небалансу є некомпенсованим профіцитом. Агрегатор купує у Учасника цей обсяг за ціною ($C_i(t)$), яка дорівнює фактичній ціні позитивного небалансу (профіциту), розрахованій та виставленій СВБ на користь Агрегатора за таку розрахункову годину t відповідно до умов верхнього Договору про участь у балансуєчій групі:

$$C_i(t) = C_{СВБ_профіцит}(t)$$

Якщо вся група у дефіциті ($\sum N_i(t) < 0$): Профіцит Учасника допоміг перекрити дефіцит інших членів групи. Обсяг є скомпенсованим профіцитом. Агрегатор купує у Учасника цей обсяг за ціною РДН ($C_{р\text{дн}}(t)$), що склалася на РДН у відповідну годину t :

$$P_i(t) = C_{р\text{дн}}(t) \times N_i(t)$$

В: Сальдований небаланс всієї групи дорівнює нулю ($\sum N_i(t) = 0$)

Учасники повністю взаємно скомпенсували графіки один одного. Будь-які взаємні розрахунки (купівля або продаж небалансів) між Агрегатором та Учасником здійснюються виключно за базовою ціною РДН відповідної години ($C_{р\text{дн}}(t)$).

3. ВАРТІСТЬ ТА СТРОКИ РОЗРАХУНКІВ

3.1. Загальна фінансова величина зобов'язань Учасника перед Агрегатором (або Агрегатора перед Учасником) за розрахунковий місяць m визначається як сума вартостей за всі години місяця, де зафіксовано відхилення, з нарахуванням ПДВ (20%).

3.2. Фінальний розрахунок місячних обсягів та вартості небалансів здійснюється Агрегатором після 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, на основі офіційного оприлюднення ОСП в системі MMS остаточних комерційних даних за Версією 2 (Місячний звіт).

3.3. Сторони оформлюють результати розрахунків Актом купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів (Додаток 4). Оплата за Актом здійснюється Учасником або Агрегатором протягом **3 (трьох) банківських днів** з дати підписання Е-документа у системи електронного документообігу.

Агрегатор ТОВ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР» _____ / В.В. Лисенко «__» _____ 202__ р	Учасник агрегованої групи ТОВ «_____» _____ / _____ «__» _____ 202__ р.
---	--

Додаток № 3
до Договору про участь в агрегованій групі
№ _____ від «__» _____ 202__ р.

Порядок розрахунку вартості послуги з адміністрування агрегованої групи

1. Учасник агрегованої групи сплачує Агрегатору послугу з адміністрування Агрегованої групи, що формується внаслідок розрахунку та планування Агрегатором розміру взаємної компенсації небалансів між учасниками всередині Агрегованої групи та стратегічного управління торгівельною діяльністю учасників Агрегованої групи. Зазначене адміністрування надає можливість Учаснику мінімізувати фінансові втрати та заощадити витрати на врегулювання небалансів на балансуєчому ринку, що виникають в результаті погодинного відхилення фактичного профілю виробництва/споживання від акцептованого ОСП прогнозного графіку.
2. Розрахунок вартості послуг з адміністрування базується на обсязі реального позитивного економічного ефекту (економії), отриманого Учасником за рахунок перебування в Агрегованій групі. Вартість послуги Агрегатора з адміністрування Агрегованої групи ($V_{adm}(y)$, грн без ПДВ) Учасника (y) за розрахунковий місяць визначається за формулою:

$$V_{adm}(y) = Se(y) \times A$$

де:

$Se(y)$ - позитивний економічний ефект (сума заощадження) Учасника у розрахунковому місяці, який визначається як математична сума позитивних різниць за кожен розрахункову годину (t) місяця між гіпотетичною вартістю небалансу Учасника, яку він сплатив би (або отримав би) у разі самостійного врегулювання небалансів за прямими погодинними цінами БР ОСП (дефіциту та профіциту), та фактичною вартістю небалансів Учасника, розрахованою Агрегатором за результатами розрахункового місяця згідно з Розділом 2 Додатка № 2 до цього Договору;

A — коефіцієнт вартості послуги адміністрування, який становить **15 %** (п'ятнадцять відсотків) від суми отриманого економічного ефекту ($Se(y)$).

Розрахунок величини економічного ефекту ($Se(y)$) здійснюється Агрегатором в автоматизованій системі управління (EMS) на підставі верифікованих комерційних даних за Версією 2 Місячного звіту ОСП та є невід'ємною частиною Акту прийому-передачі наданих послуг з адміністрування (Додаток № 5).

3. Якщо за результатами розрахункового місяця позитивний економічний ефект (заощадження) для Учасника відсутній ($Se(y) \leq 0$), вартість послуги з адміністрування за такий місяць дорівнює мінімальній фіксованій вартості, що становить **2 500,00 грн (дві тисячі п'ятсот гривень 00 копійок) без ПДВ**, з метою покриття операційних витрат Агрегатора на щоденний моніторинг, верифікацію АСКОВЕ та адміністрування профілів в MMS ОСП.
4. Послуги з адміністрування Агрегованої групи підлягають оподаткуванню ПДВ за ставкою, що діє в розрахунковому періоді (20%). При формуванні підсумкового Акту прийому-передачі наданих послуг до розрахованої вартості обов'язково додається ПДВ.

5. Агрегатор складає Акт прийому-передачі виконаних робіт (наданих послуг) за формою, наведеною у Додатку № 5 до цього Договору, та надсилає його до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, через систему електронного документообігу на підпис Учаснику.
6. Протягом 3 (трьох) робочих днів з дати отримання від Агрегатора Акту прийому-передачі виконаних робіт (наданих послуг), Учасник агрегованої групи зобов'язаний підписати його за допомогою КЕП або направити мотивовану письмову відмову з обґрунтуванням розбіжностей.
7. У випадку непідписання Учасником Акту прийому-передачі наданих послуг без поважних причин та ненаправлення письмових заперечень у встановлений 3-денний строк, такий Акт вважається погодженим, прийнятим Учасником та є повноцінною підставою для здійснення розрахунків і виникнення фінансових зобов'язань.
8. Розрахунки за адміністрування Агрегованої групи здійснюються Учасником з урахуванням ПДВ грошовими коштами в національній валюті України шляхом безготівкового переказу на банківський рахунок Агрегатора до **18 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим**. Днем здійснення оплати є день зарахування коштів на банківський рахунок Агрегатора.
9. При здійсненні платежів Учасник повинен обов'язково вказувати у платіжному дорученні: «Оплата за адміністрування Агрегованої групи за договором № _____ від _____.2026 року, в т.ч. ПДВ».
10. Агрегатор складає електронну податкову накладну на вартість послуг з адміністрування та реєструє її в ЄРПН у строки, визначені Податковим кодексом України.

Агрегатор ТОВ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР» _____/ В.В. Лисенко «__» _____ 202__ р	Учасник агрегованої групи ТОВ «_____» _____/ _____ «__» _____ 202__ р.
---	--

Додаток № 4
до Договору про участь в агрегованій групі
№ _____ від «__» _____ 202__ р.

ЗРАЗОК

ФОРМИ АКТУ КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

АКТ № _____
купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

м. Київ

«__» _____ 202__ р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР»
(далі – Агрегатор), в особі директора Лисенка Володимира Вікторовича, який діє на підставі Статуту, з _____ однієї _____ сторони, _____ та
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «_____»,
код ЄДРПОУ _____ (далі – Учасник агрегованої групи), в особі директора _____, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони,
керуючись умовами Договору про участь в агрегованій групі № _____ від «__» _____
2026 р. (далі – Договір), склали цей Акт про наступне:

1. На підставі остаточних комерційних даних Системи управління ринком (MMS) ОСП за Версією 2 (Місячний звіт), Сторони підтверджують виконання операцій з купівлі-продажу електричної енергії з метою врегулювання небалансів за розрахунковий період — _____ 202__ року у наступних обсягах:

ВАРІАНТ 1: Продаж електричної енергії Агрегатором на користь Учасника (Врегулювання дефіциту Учасника)

Найменування товару (згідно з кодом УКТ ЗЕД 2716 00 00 00)	Обсяг небалансу, МВт·год	Середньозважена ціна, грн/МВт·год (без ПДВ)	Вартість без ПДВ, грн	ПДВ 20%, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
Електрична енергія для врегулювання небалансів (нескомпенсований дефіцит)					
Електрична енергія для врегулювання небалансів (скомпенсований дефіцит)					

ВСЬОГО ДО СПЛАТИ НА КОРИСТЬ АГРЕГАТОРА:					
--	--	--	--	--	--

**ВАРІАНТ 2: Продаж електричної енергії Учасником на користь Агрегатора
(Врегулювання профіциту Учасника)**

Найменування товару (згідно з кодом УКТ ЗЕД 2716 00 00 00)	Обсяг небалансу, МВт·год	Середньозважена ціна, грн/МВт·год (без ПДВ)	Вартість без ПДВ, грн	ПДВ 20%, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
Електрична енергія для врегулювання небалансів (нескомпенсований профіцит)					
Електрична енергія для врегулювання небалансів (скомпенсований профіцит)					
ВСЬОГО ДО СПЛАТИ НА КОРИСТЬ УЧАСНИКА:					

2. Загальна сума, що підлягає сплаті за цим Актом з урахуванням ПДВ, становить: _____ грн _____ коп.

3. Підписанням цього Акту Сторони підтверджують, що послуги щодо врегулювання небалансів при здійсненні купівлі-продажу електричної енергії надані Агрегатором та прийняті Учасником у повному обсязі, належної якості, відповідно до алгоритмів та формул Додатка № 2 до Договору. Сторони не мають одна до одної жодних претензій щодо обсягів та вартості, зафіксованих у цьому Акті.

4. Цей Акт є невід'ємною частиною Договору, складений в електронній формі. Накладання КЕП уповноваженими представниками Сторін у системі електронного документообігу свідчить про повне погодження зафіксованих фінансових зобов'язань та визначає дату початку перебігу строків оплати відповідно до п. 3.3 Додатка № 2 до Договору.

Агрегатор ТОВ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР» _____/ В.В. Лисенко «__» _____ 202__ р	Учасник агрегованої групи ТОВ «_____» _____/ _____ «__» _____ 202__ р.
---	--

Додаток № 5
до Договору про участь в агрегованій групі
№ _____ від «__» _____ 202__ р.

**ЗРАЗОК ФОРМИ АКТУ ПРИЙОМУ-ПЕРЕДАЧІ НАДАНИХ ПОСЛУГ З
АДМІНІСТРУВАННЯ**

АКТ № _____

прийому-передачі наданих послуг з адміністрування агрегованої групи

м. Київ

«__» _____ 202__ р.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР»
(далі – Агрегатор), в особі директора Лисенка Володимира Вікторовича, який діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та
ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«_____», код ЄДРПОУ _____ (далі – Учасник агрегованої групи), в особі директора _____, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони, керуючись умовами Договору про участь в агрегованій групі № _____ від «__» _____ 2026 р. (далі – Договір), склали цей Акт про наступне:

1. Агрегатор у розрахунковому періоді - _____ 202__ року надав Учаснику послуги з адміністрування Агрегованої групи, що включають щоденне оперативне планування, верифікацію погодинних профілів за даними АСКОВЕ/ЛУЗОВ, адміністрування та обробку даних на Електронній платформі MMS ОСП, розрахунок та розподіл скомпенсованих обсягів відхилень енергії всередині групи з метою оптимізації фінансових втрат Учасника на балансууючу діяльність.
2. Розрахунок вартості наданих послуг з адміністрування виконано відповідно до вимог Додатка № 3 до Договору:

Найменування послуги	Економічний ефект Учасника (Se), грн	Ставка винагороди Агрегатора (A), %	Вартість послуги без ПДВ, грн	ПДВ 20%, грн	Загальна вартість послуги з ПДВ, грн
Послуги адміністрування агрегованої групи (згідно з п. 2 Додатка № 3)		15%			
Послуги адміністрування агрегованої групи (Мінімальний фіксований платіж)	—	—	2 500	500	3000

згідно з п. 3 Додатка № 3)					
ВСЬОГО ДО СПЛАТИ:	X	X			

3. Загальна вартість наданих послуг з адміністрування з урахуванням ПДВ становить: _____ грн _____ коп.

4. Послуги надані Агрегатором вчасно, у повному обсязі та відповідно до умов Договору. Учасник підтверджує факт отримання економічного ефекту від перебування в Агрегованій групі та погоджується з розрахованою сумою винагороди Агрегатора. Сторони не мають взаємних претензій за вказаний у п. 1 цього додатка період.

5. Цей Акт є підставою для здійснення безготівкових розрахунків між Сторонами. Учасник зобов'язаний оплатити суму, зазначену в цьому Акті, до 18 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, на поточний рахунок Агрегатора.

Агрегатор ТОВ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР» _____ / В.В. Лисенко «____» _____ 202__ р	Учасник агрегованої групи ТОВ «_____» _____ / _____ «____» _____ 202__ р.
---	--

Додаток № 6
до Договору про участь в агрегованій групі
№ _____ від «__» _____ 2026 р.

ФОРМА КОРИГУВАЛЬНОГО АКТУ № _____

до Акту купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів № ____ від
«__» _____ 202__ р.

м. Київ

«__» _____ 202__ року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР»
(далі – Агрегатор), в особі директора Лисенка Володимира Вікторовича, який діє на підставі Статуту, з однієї сторони,

та

ТОВАРИСТВО _____ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«_____» (далі – Учасник агрегованої групи), в особі _____, який діє на підставі Статуту, з іншої сторони,

надалі разом іменуються «Сторони», а кожна окремо – «Сторона», керуючись умовами Договору про участь в агрегованій групі № _____ від «__» _____ 2026 року (далі – Договір) склали цей Коригувальний акт про наступне:

- Відповідно до пункту 7.6 Договору, після оприлюднення Оператором системи передачі (ОСП) остаточної Версії 2 (Місячний звіт) в системі MMS, Сторони провели звірку та виявили розбіжності між проміжними даними щоденного оперативного обліку (Версія 0) та фактичними сертифікованими даними комерційного обліку.
- На підставі остаточних комерційних даних за розрахунковий період - _____ 202__ року, Сторони здійснюють коригування обсягів та вартості електричної енергії, купленої/проданої з метою врегулювання небалансів:

ТАБЛИЦЯ КОРИГУВАННЯ ОБСЯГІВ ТА ВАРТОСТІ

(Обсяги вказуються в МВт·год з точністю до трьох знаків після коми)

Найменування товару (код УКТ ЗЕД 2716 00 00 00)	Параметр коригування	Обсяг небалансу, МВт·год	Середньозважена ціна, грн/МВт·год (без ПДВ)	Вартість без ПДВ, грн	ПДВ 20%, грн	Загальна вартість з ПДВ, грн
---	----------------------	--------------------------	---	-----------------------	--------------	------------------------------

Електрична енергія для врегулювання небалансів	Дані до коригування (за Актом №)					
	Коригування (+ / -)					
	Дані з урахуванням коригування					
РАЗОМ ДО СПЛАТИ (+ на користь Агрегатора / - на користь Учасника):	X	X				

3. В результаті проведення коригування за цим Актом:

Варіант А: Учасник агрегованої групи зобов'язується доплатити на користь Агрегатора суму в розмірі: _____ грн. _____ коп., у т.ч. ПДВ (20%) _____ грн.

Варіант Б: Агрегатор зобов'язується повернути (або зарахувати як авансовий платіж на наступний період згідно з п. 5.10 Договору) на користь Учасника суму в розмірі: _____ грн. _____ коп., у т.ч. ПДВ (20%) _____ грн.

4. Оплата за цим Коригувальним актом здійснюється Стороною-платником протягом **3 (трьох) банківських днів** з дати підписання Е-документа у системі електронного документообігу.

5. Цей Акт є невід'ємною частиною Договору, складений в електронній формі. Накладання КЕП уповноваженими представниками Сторін у системі електронного документообігу свідчить про повне погодження зафіксованих фінансових зобов'язань.

Агрегатор ТОВ «ГЕЛІОС АГРЕГАТОР» _____/ В.В. Лисенко «__» _____ 202__ р	Учасник агрегованої групи ТОВ «_____» _____/ _____ «__» _____ 202__ р.
---	--