

ДОГОВІР № _____/АГ

про участь в агрегованій групі

м. Київ «__» _____ 202 року

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НРДЖИ» (далі - також **ТОВ «НРДЖИ»** або **Сторона, або Агрегатор**), що діє на підставі Ліцензії на право провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від _____ №____), ECRB код: _____, в особі Директора **Сусленського Петра Олександровича**, який діє на підставі Статуту, з однієї сторони, та

_____ «_____» (далі – **Учасник агрегованої групи або Учасник**), код ЄДРПОУ: _____ в особі _____, який діє на підставі Статуту, з другої сторони,

у подальшому разом іменовані як «Сторони», а кожен окремо – «Сторона», керуючись Законом України «Про ринок електричної енергії», Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії» (далі – ПРРЕЕ), Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку» (далі – Правила ринку), Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, Кодексом системи розподілу, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії, іншими нормативно-правовими актами України, уклали цей договір про агрегацію (участь у агрегованій групі) (далі – Договір) про наступне:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ ТА ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

1.1. Учасник приєднується до агрегованої групи ТОВ «НРДЖИ».

1.2. За умовами цього Договору Агрегатор здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії та надає послуги з балансування та/або допоміжні послуги відповідно до положень цього Договору, норм законодавства, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а Учасник агрегованої групи зобов'язується нести відповідальність за свої небаланси електричної енергії перед Агрегатором та виконувати інші обов'язки передбачені цим Договором.

1.3. Даний Договір визначає:

1. порядок купівлі-продажу електричної енергії у межах агрегованої групи;
2. порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах агрегованої групи;
3. фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії одиниці агрегації перед Агрегатором та механізми фінансових гарантій;
4. порядок управління одиницями агрегації через програмно-апаратний комплекс «NRGO Рynok», повідомлення Агрегатора та виконання погодинних графіків;
5. умови припинення дії договору та виходу з агрегованої групи;
6. порядок розрахунків та оплати балансуючої електричної енергії у межах агрегованої групи, за надані ОСП послуги з балансування та допоміжні послуги;
7. комерційну модель розподілу прибутку та оптимізації небалансів.

1.4. За умовами цього Договору Агрегатор зобов'язується нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії агрегованої групи ТОВ «НРДЖИ» перед Оператором системи передачі (ОСП), а Учасник агрегованої групи зобов'язується нести фінансову відповідальність за свої небаланси електричної енергії перед Агрегатором.

1.5. 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 (REMIT).

1.6. 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.

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

2. ТЕХНІЧНЕ УПРАВЛІННЯ ЧЕРЕЗ ПАК «NRGO RYNOK» ТА ПОВІДОМЛЕННЯ АГРЕГАТОРА

2.1. Взаємодія Сторін, збір даних, прогнозування та управління здійснюється виключно через програмно-апаратний комплекс Агрегатора – **ПАК «NRGO Rynok»**. Учасник зобов'язується забезпечити сумісність свого обладнання з вимогами ПАК Агрегатора.

2.2. Агрегатор здійснює управління установками Учасників, що входять до одиниць агрегації за допомогою автоматизованих команд ПАК «NRGO Rynok» або голосових команд персоналу.

2.3. Учасник забезпечує передачу телеметричної інформації про стан (P, Q, U, I) та режими роботи установки захищеними каналами зв'язку до ПАК «NRGO Rynok» з дискретністю не менше **1 (одна) секунда** для виконання функції з управління в автоматичному режимі. При неможливості передачі інформації за допомогою автоматизованих систем Учасник забезпечує передачу відповідної інформації за допомогою голосових повідомлень.

2.4. Усі команди Агрегатора та перемовини фіксуються Сторонами за допомогою технічних засобів. Агрегатор зберігає записи щодо фіксації команд у ПАК «NRGO Rynok» протягом 3 років.

2.5. Установки, які входять до відповідної одиниці агрегації, повинні бути обладнані системами управління, які дозволяють **дистанційне пряме керування** (Set-point управління) виробництвом/споживанням.

2.6. Час виконання команди Агрегатора Учасником при прямій активації повинен не перевищувати **120 секунд (2 хвилини)**, при запланованій активації – 12 хвилин.

2.7. Агрегатор передає команди, отримані від ОСП щодо надання послуг з балансування та допоміжних послуг, у найкоротший термін, але не більше ніж 3 хвилини.

2.8. Команди Агрегатора через ПАК «NRGO Rynok» на зміну відпуску/споживання мають найвищий пріоритет та автоматично коригують плановий графік Учасника. Учасник зобов'язаний виконувати всі команди, якщо вони не несуть загрози обладнанню або життю та здоров'ю персоналу.

2.9. Учасник до 09:00 доби Д-2 та Д-1 повідомляє Агрегатора через електронний кабінет ПАК про доступну потужність/споживання, а також про технічний Min та Max навантаження.

2.10. Агрегатор формує підсумовані графіки виробництва/споживання та завантажує їх до платформи MMS (СУР) згідно з регламентами ОСП.

3. КОМЕРЦІЙНА МОДЕЛЬ, ЦІНА ТА ПОРЯДОК ОПЛАТИ

3.1. Вартість послуг Агрегатора та розподіл доходів базується на комплексній 3-рівневій системі монетизації:

3.1.1. **Фіксована плата:** За адміністрування агрегованої групи та доступ до ПАК «NRGO Rynok» Учасник сплачує Агрегатору фіксовану суму в розмірі, погодженому в Додатку №4 до цього Договору, за кожен місяць комерційного обліку.

3.1.2. **Премія за Оптимізацію небалансів:** Агрегатор здійснює сальдування (неттінг) небалансів одиниць агрегації в межах групи. Відсоток від суми зекономлених коштів внаслідок такого внутрішнього сальдування

(порівняно з цінами ОСП для індивідуального небалансу) розподіляється на користь Учасника у розмірі **[Вказати %]**, решта є винагородою Агрегатора (порядок у Додатку №2).

3.1.3. **Revenue Share (Розподіл доходу):** Чистий дохід від реалізації послуг на Балансуючому ринку (БР) та ринку допоміжних послуг (РДП), отриманий внаслідок управління потужностями Учасника, розподіляється між Сторонами у пропорції: **[Вказати %]** – Учаснику, **[Вказати %]** – Агрегатору.

3.2. Періодом постачання електричної енергії є календарний місяць.

3.3. Купівля-продаж електричної енергії здійснюється з урахуванням податку на додану вартість, відповідно до вимог чинного законодавства України.

3.4. Вартість електричної енергії та суми платежів розраховуються Агрегатором для кожного розрахункового періоду торгового дня згідно з даними ПАК «NRGO Rynok» та MMS.

3.5. Оплата платежів здійснюється Сторонами шляхом безготівкового переказу до 15 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим.

4. ПОРЯДОК КУПІВЛІ-ПРОДАЖУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ У МЕЖАХ АГРЕГОВАНОЇ ГРУПИ

4.1. Учасник зобов'язаний продати 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 у Додаткових угодах до нього.

4.2. Агрегатор здійснює продаж електричної енергії Учаснику для забезпечення потреб електроустановок Учасника, а Учасник купує електричну енергію та оплачує Агрегатору вартість.

4.3. Обсяги електричної енергії, що продаються Учасником і купуються Агрегатором, можуть бути перепродані Агрегатором на власний розсуд на всіх сегментах ринку в межах своїх повноважень.

5. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ТА ВРЕГУЛЮВАННЯ НЕБАЛАНСІВ

5.1. Розрахунок небалансів електричної енергії відбувається на підставі даних СУР на 13-е число місяця, наступного за розрахунковим. Позитивні та негативні небаланси врегульовуються окремо.

5.2. Учасник самостійно завантажує дані із СУР (якщо має статус учасника ринку) та надсилає їх Агрегатору. У випадку, якщо Учасник не має статусу учасника ринку, Агрегатор самостійно здійснює розрахунок небалансів.

5.3. Агрегатор щоденно та щодавно здійснює моніторинг поточного обсягу небалансів Учасника. Якщо вартість негативних небалансів Учасника за день/декаду перевищує вартість позитивних, Агрегатор направляє Учаснику рахунок на оплату. Рахунок підлягає оплаті Учасником протягом **2 (двох) робочих днів** з дня його отримання.

5.4. На підставі фактичних даних небалансів Агрегатор складає Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів. Кожна зі Сторін підписує отриманий Акт та направляє його іншій Стороні протягом одного робочого дня через систему електронного документообігу.

5.5. Обсяги та вартість небалансів, зазначених в Акті за розрахунковий місяць, можуть бути врегульовані в наступних періодах шляхом складання Коригувального акта (після отримання коригувань від АР).

5.6. У випадку не підписання без поважних причин письмових заперечень та не направлення підписаного Акту купівлі-продажу у строки, підписаний однією стороною Акт вважається погодженим за мовчазною згодою.

6. ФІНАНСОВІ ГАРАНТІЇ ТА ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ (SECURITY DEPOSIT)

6.1. З метою забезпечення виконання зобов'язань щодо оплати вартості небалансів, Учасник протягом 5 (п'яти) робочих днів з моменту підписання цього Договору перераховує на поточний рахунок Агрегатора Гарантійний платіж (Депозит) або надає безвідкличну банківську гарантію.

6.2. Розмір Гарантійного платежу визначається як сума, що дорівнює **150% (сто п'ятдесят відсотків)** вартості середньодакданого обсягу негативних небалансів Учасника за попередні розрахункові періоди (для нових учасників розраховується згідно з прогнозним графіком).

6.3. Агрегатор має право в односторонньому порядку, без додаткового погодження з Учасником, здійснити списання/зарахування коштів з Гарантійного платежу в рахунок погашення заборгованості Учасника за цим Договором (у тому числі за негативні небаланси, штрафи, пеню), якщо така заборгованість не погашена Учасником протягом 48 годин з моменту виставлення рахунку.

6.4. У разі використання Агрегатором частини або повної суми Гарантійного платежу, Учасник зобов'язаний протягом 2 (двох) робочих днів поновити розмір Гарантійного платежу до встановленого рівня.

6.5. Без наявності Гарантійного платежу у повному обсязі Агрегатор має право призупинити надання послуг та виключити електроустановки Учасника з агрегованої групи.

7. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

7.1. Обов'язки Агрегатора:

1. дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності із агрегації;
2. складати добові графіки електричної енергії та надавати їх ОСП;
3. нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії агрегованої групи перед ОСП;
4. своєчасно та в повному обсязі сплачувати кошти за електричну енергію, куплену в Учасника, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;
5. пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку та надавати допоміжні послуги ОСП;
6. забезпечити функціонування ПАК «NRGO Rynok» та надати Учаснику технічну підтримку.

7.2. Права Агрегатора:

7. здійснювати управління установками Учасника згідно з цим Договором;
8. своєчасно та в повному обсязі отримувати дані приладів комерційного обліку та телеметрію;
9. використовувати установки Учасника для надання послуг на ринку допоміжних послуг та балансуєчому ринку.

7.3. Обов'язки Учасника:

10. нести фінансову відповідальність за власні небаланси перед Агрегатором;
11. надавати Агрегатору дані, вивантажені із системи управління ринком MMS;
12. своєчасно оплачувати рахунки та підтримувати необхідний рівень Гарантійного платежу;
13. беззаперечно виконувати автоматичні диспетчерські команди ПАК «NRGO Rynok»;
14. підтримувати в робочому стані канали зв'язку та системи телеметрії.

8. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН ТА ШТРАФНІ САНКЦІЇ

8.1. У разі невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену законодавством та цим Договором. Збитки відшкодовуються в повному обсязі понад штрафні санкції.

8.2. **Технічні штрафи:** За необґрунтоване невиконання (або несвоєчасне виконання понад 120 сек) команд ПАК «NRGO Rynok» Учасник сплачує штраф у розмірі плати за невідповідність (згідно з Правилами ринку для СББ) плюс фіксований штраф у розмірі **[Вказати суму] грн** за кожен такий випадок.

8.3. **Фінансові штрафи:** У разі несвоєчасного виконання грошових зобов'язань Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,01% за кожний день прострочення від суми простроченого платежу, але не більше подвійної облікової ставки НБУ. Додатково, Учасник зобов'язаний сплатити штраф у розмірі **7% (сім процентів)** від несплаченої суми за прострочення понад 3 (три) робочих дні. На прострочену суму нараховується індекс інфляції та 3% річних.

8.4. **Податкові ризики (ПДВ):** У випадку невизнання органами ДПС податкового кредиту щодо сум ПДВ за цим Договором (якщо Учасник не зареєстрував, зареєстрував ПН/РК з порушенням термінів в ЄРПН), Учасник зобов'язаний протягом 5 (п'яти) робочих днів з дня направлення вимоги Агрегатором сплатити на рахунок Агрегатора суму заявлених збитків (втрачений ПДВ, штрафні санкції). Агрегатор має право застосувати оперативно-господарські санкції – утримати суму збитків із сум, що підлягають виплаті Учаснику.

8.5. **Штраф за вихід:** Якщо Учасник виходить з агрегованої групи у термін до 6 місяців з дати вступу, він зобов'язаний сплатити Агрегатору вартість послуги з адміністрування за 6 місяців (як середнє значення за попередні періоди).

9. ЕЛЕКТРОННИЙ ДОКУМЕНТООБІГ (EDI)

9.1. При виконанні умов цього Договору Сторони здійснюють документообіг (Додаткові угоди, Акти наданих послуг, Акти купівлі-продажу, Рахунки, Коригувальні акти тощо) в формі електронних документів (Е-документи).

9.2. Підготовка Е-документів здійснюється з обов'язковим накладенням кваліфікованого електронного підпису (КЕП). КЕП на Е-документі за правовим статусом прирівнюється до власноручного підпису (печатки).

9.3. Отриманий Е-документ вважається прийнятим в день його відправлення, якщо протягом 3 (трьох) робочих днів від його отримання Сторона-отримувач не надіслала мотивованої відмови.

9.4. У разі виявлення помилок надсилається новий Е-документ. Скасування попереднього документа відбувається автоматично після підписання нового.

9.5. Сторони визнають, що дані з ПАК «NRGO Rynok» є належними та допустимими доказовими базами для формування Е-документів.

10. ФОРС-МАЖОР

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

10.2. Строк виконання зобов'язань відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

10.3. Належним доказом наявності форс-мажорних обставин є сертифікат, виданий Торгово-Промисловою палатою України (або регіональною ТПП).

10.4. **Військове застереження:** Сторони засвідчують, що Договір підписаний в умовах дії воєнного стану, пов'язаного із військовою агресією РФ, і сам факт такої агресії не вважатиметься обставиною непереборної

сили, що унеможливило виконання грошових зобов'язань (оплати), за винятком прямого фізичного руйнування електроустановок Учасника.

11. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ ТА АНТИКОРУПЦІЙНЕ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ

11.1. Цей Договір, інформація про тарифи, алгоритми та налаштування ПАК «NRGO Rynok» є суворо конфіденційними. Сторони зобов'язані не розголошувати таку інформацію третім особам без письмової згоди, крім законних вимог органів державної влади.

11.2. Сторони зобов'язуються дотримуватись законодавства з протидії корупції (ЗУ «Про запобігання корупції» тощо) та гарантують, що їхнім працівникам заборонено пропонувати, давати або приймати будь-яку неправомірну вигоду. У разі порушення інша Сторона вправі відмовитися від договору в односторонньому порядку з відшкодуванням завданих збитків.

12. ІНФОРМАЦІЙНО-КОНСУЛЬТАЦІЙНИЙ ЦЕНТР (ІКЦ) ТА ЦОС

12.1. Для забезпечення безперебійної комунікації, вирішення спірних питань та технічної підтримки Агрегатор забезпечує роботу Інформаційно-консультаційного центру (ІКЦ) та Центру обслуговування споживачів (ЦОС).

12.2. Контакти ІКЦ:

- **Телефон:** +380 800 357 151
- **Електронна пошта:** support@nrgorynok.com
- **Години роботи:** Пн-Пт: 10:00 — 17:00. Сб-Нд: Вихідні.
- **Адреса для відвідувань (ЦОС):** 03045, Україна, м. Київ, пров. Віто-Литовський, 15, Голосіївський р-н, Приміщення 3/2.

13. СТРОК ДІЇ ТА УМОВИ ПРИПИНЕННЯ ДОГОВОРУ

13.1. Цей Договір набуває чинності з дати його підписання обома Сторонами, а в частині купівлі-продажу електричної енергії – з дати включення Учасника до агрегованої групи в реєстрах ОСП.

13.2. Договір діє до **«31» грудня 2026 року** (включно). Якщо жодна зі Сторін не звернулася за один місяць до закінчення з ініціативою щодо розірвання, Договір вважається автоматично пролонгованим на кожен наступний календарний рік.

13.3. **За ініціативою Агрегатора:** Агрегатор має право розірвати Договір в односторонньому порядку, попередивши Учасника за 2 робочих дні, у разі: порушення фінансових зобов'язань (у т.ч. невідновлення Гарантійного платежу), систематичного невиконання команд ПАК «NRGO Rynok», або втрати статусу учасника ринку.

13.3.1 Припинення/розірвання Договору не звільняє Сторони від належного виконання фінансових зобов'язань, що виникли до його припинення.

13.4. Умови припинення дії договору з учасником ринку, електроустановки якого включено до агрегованої групи, за ініціативою такого учасника ринку:

13.4.1. Учасник має право ініціювати розірвання цього Договору та вихід з агрегованої групи ТОВ «НРДЖИ», письмово (з накладенням КЕП) повідомивши про це Агрегатора не менше ніж за **30 (тридцять) календарних днів** до бажаної дати розірвання.

13.4.2. Розірвання Договору за ініціативою Учасника допускається виключно за умови повного та беззаперечного виконання ним усіх фінансових зобов'язань перед Агрегатором, включаючи оплату рахунків за електричну енергію, врегулювання небалансів, штрафних санкцій, пені та інших платежів.

13.4.3. У разі ініціювання розірвання Договору Учасником у термін до 6 (шести) місяців з дати його вступу до агрегованої групи, Учасник зобов'язаний до дати фактичного розірвання сплатити Агрегатору вартість послуги з адміністрування за 6 місяців згідно з п. 8.5 цього Договору.

13.4.4. Після отримання належного повідомлення від Учасника та повного проведення взаєморозрахунків, Агрегатор у визначені Правилами ринку строки ініціює виключення електроустановок Учасника зі складу своєї агрегованої групи в реєстрах ОСП (СУР). 13.4.5. Повернення залишку Гарантійного платежу (Депозиту) здійснюється Агрегатором протягом 5 (п'яти) робочих днів після отримання остаточного Коригувального акта від ОСП за останній розрахунковий місяць участі Учасника в групі та здійснення повного взаєморозрахунку.

14. ІНШІ УМОВИ

14.1. Всі зміни та доповнення до Договору вносяться шляхом укладання додаткових угод.

14.2. Недійсність будь-якого з положень Договору не є підставою для недійсності Договору в цілому.

14.3. Сторони мають право на збір та обробку персональних даних згідно з ЗУ "Про захист персональних даних".

15. ДОДАТКИ ДО ДОГОВОРУ (невід'ємні частини)

- Додаток №1 – Форма повідомлення про склад та характеристики обладнання для підключення до ПАК «NRGO Rynok».
- Додаток №2 – Порядок розрахунку обсягів та вартості енергії для врегулювання небалансів (Премія за оптимізацію).
- Додаток №3 – Форми актів купівлі-продажу електричної енергії.
- Додаток №4 – Порядок розрахунку вартості послуги з адміністрування агрегованої групи.
- Додаток №5 – Форма акту прийому-передачі наданих послуг.
- Додаток №6 – Розподіл Revenue Share за послуги на БР та РДП.

16. ЮРИДИЧНА ІНФОРМАЦІЯ, РЕКВІЗИТИ ТА ПІДПИСИ СТОРІН

АГРЕГАТОР:

ПОВНА НАЗВА: ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НРДЖИ»

КОД ЄДРПОУ: 42734710 **IBAN:** UA023052990000026007036252419

ЮРИДИЧНА АДРЕСА: 04107, Україна, м. Київ, вул. Соляна, буд. 70, приміщення 54

ДАТА ЗАСНУВАННЯ: 03.01.2019 **СТАТУТНИЙ КАПІТАЛ:** 1 000 000 ₴

ОСНОВНИЙ ВИД ДІЯЛЬНОСТІ: 35.14 Торгівля електроенергією

СИСТЕМА ОПОДАТКУВАННЯ: Загальна система оподаткування

ДЛЯ ЛИСТУВАННЯ ТА ІКЦ: 03045, Україна, м. Київ, пров. Віто-Литовський, 15, прим. 3/2

Email: support@nrgorynok.com Тел: +380 800 357 151

КІНЦЕВИЙ БЕНЕФИЦІАР: Сусленський Петро Олександрович (частка 100%)

ДИРЕКТОР _____ / Сусленський Петро Олександрович / **М.П.**

УЧАСНИК АГРЕГОВАНОЇ ГРУПИ:

ПОВНА НАЗВА: ТОВ «»

КОД ЄДРПОУ: _____ **ПН:** _____

IBAN: UA_____

БАНК: _____

ЮРИДИЧНА АДРЕСА: _____

СИСТЕМА ОПОДАТКУВАННЯ: Загальна / платник ПДВ

Email: _____ **Тел:** _____

ДИРЕКТОР _____ / _____ / **М.П.**

ДОДАТОК №1

до Договору № / АГ від «» _____ 2026 р. Технічні вимоги ПАК «NRGO Rynok» та Реєстр Одиниць агрегації

1. Реєстр електроустановок Учасника Учасник передає в управління Агрегатору наступні генеруючі та/або споживчі установки:

№	Назва установки /	ЕІС-код точки вимірювання	Тип (Генерація/ Споживання/	P _{max} (МВт)	P _{min} (МВт)	Швидкість зміни V _{ramp} (МВт/хв)
1	[Назва]	[16-значний	[Тип]	[0.000	[0.000	[0.000]

2. Технічні вимоги до інтеграції з ПАК «NRGO Rynok»
2.1. Протоколи обміну даними: Обладнання Учасника повинно підтримувати один із затверджених Агрегатором протоколів: IEC 60870-5-104, Modbus TCP, або REST API (через захищений VPN-тунель).
2.2. Телеметрія (Режим реального часу): * Частота оновлення даних (Polling rate): **1 Гц (1 раз на секунду)**.

- **Обов'язкові параметри:** Активна потужність (P, МВт), Реактивна потужність (Q, МВАр), Напруга (U, кВ), Частота (f, Гц), Статус вимикача (0/1).
2.3. Вимоги до кібербезпеки: Доступ до локальних контролерів (PLC/RTU) Учасника здійснюється виключно через зашифрований канал з автентифікацією (TLS 1.2+).
2.4. SLA (Service Level Agreement) зв'язку: Учасник гарантує аптайм каналу зв'язку на рівні **99.5%**. У разі втрати зв'язку понад 5 хвилин, установка автоматично переходить у локальний безпечний режим (Fail-safe), а Учасник несе фінансову відповідальність за небаланс.

Агрегатор: _____ / Сусленський П. О. /

Учасник: _____ / [Прізвище І. Б.] /

ДОДАТОК №2

до Договору № /АГ від «» _____ 2026 р. Методика розрахунку премії за оптимізацію небалансів (Неттінг)

1. Загальні положення Ця методика визначає порядок розрахунку економічного ефекту від сальдування (неттінгу) різноспрямованих небалансів Учасника всередині Агрегованої групи ТОВ «НРДЖИ» та розрахунку Премії за оптимізацію.

2. Математична модель розрахунку

2.1. Гіпотетична вартість індивідуального небалансу Учасника (C_{ind}) розраховується так, ніби він діяв на ринку самостійно:

$$C_{ind} = \sum_{t=1}^n (V_t^+ \times P_t^{sell} - V_t^- \times P_t^{buy})$$

де t — розрахунковий період (година); V_t^+ — обсяг позитивного небалансу; V_t^- — обсяг негативного небалансу; P_t^{sell}, P_t^{buy} — ціни позитивного та негативного небалансів ОСП.

2.2. Фактична вартість небалансу Учасника після агрегації (C_{alloc}) визначається як його частка у загальному небалансі групи:

$$C_{alloc} = C_{group} \times \left(\frac{|V_t^{unb}|}{\sum |V_t^{unb}|} \right)$$

де C_{group} — загальна сума штрафу Агрегованої групи перед ОСП.

2.3. Сума зекономлених коштів (Економічний ефект, E_t) для Учасника становить:

$$Bonus_{opt} = \sum_{t=1}^n E_t \times K_{opt}$$

2.4. Премія за Оптимізацію ($Bonus_{opt}$), яка підлягає виплаті Учаснику, розраховується за формулою:

$$Bonus_{opt} = \sum_{t=1}^n E_t \times K_{opt}$$

де K_{opt} — Коефіцієнт розподілу. Сторони погоджують $K_{opt} = 0.50$ (50% економії отримує Учасник, 50% залишається Агрегатору).

Агрегатор: _____ / Сусленський П. О. /

Учасник: _____ / [Прізвище І. Б.] /

ДОДАТОК №4 та №6 (Об'єднаний комерційний)

до Договору № ____/АГ від «» _____ 2026 р. Комерційні умови, Тарифи та Розподіл Доходу (Revenue Share)

1. Фіксована плата за адміністрування (Додаток №4) 1.1. За надання доступу до ПАК «NRGO Рупок», диспетчеризацію 24/7 та адміністрування групи, Учасник сплачує щомісячну абонентську плату:

- Вартість за 1 (одну) точку комерційного обліку (EIC-код): [Вказати суму, напр. 15 000,00] грн без ПДВ / місяць.

2. Розподіл доходу від РДП та БР (Додаток №6 - Revenue Share) 2.1. У разі успішного продажу потужностей Учасника на ринку допоміжних послуг (РДП) або балансуєчому ринку (БР), чистий дохід (дохід від ОСП мінус податки та збори ринку) розподіляється наступним чином:

Сегмент ринку	Частка Учасника (%)	Частка ТОВ «НРДЖИ» (%)
Ринок Допоміжних Послуг (РДП) (Плата за готовність резервів: аЧРП, рЧРП)	70 %	30 %
Балансуючий Ринок (БР) (Плата за активовану	80 %	20 %

2.2. Виплата частки Учасника здійснюється протягом 5 (п'яти) робочих днів після отримання повної оплати від ОСП (НЕК «Укренерго») на рахунок Агрегатора.

Агрегатор: _____ / Сусленський П. О. /

Учасник: _____ / [Прізвище І. Б.] /

ДОДАТОК №3 та №5 (Типові форми Актів)

до Договору № ____/АГ від «» _____ 2026 р. (Зразок. Формується автоматично в системі електронного документообігу)

АКТ № ____ купівлі-продажу / прийому-передачі наданих послуг з агрегації за розрахунковий період: _____ 202_ р.

Ми, що нижче підписалися, представник Агрегатора ТОВ «НРДЖИ», в особі Директора Сусленського П.О., з однієї сторони, та представник Учасника [Назва], з іншої сторони, склали цей Акт про те, що Агрегатор надав, а Учасник отримав наступні послуги / обсяги:

№	Найменування послуги / товару	Одиниця виміру	Кількість	Ціна без ПДВ (грн)	Сума без ПДВ (грн)
1	Послуги з адміністрування	міс.	1		
2	Електрична енергія для врегулювання небалансів	МВт·год			
3	Бонус за оптимізацію (згідно	грн	1		
4	Частка доходу на БР/РДП (згідно	грн	1		

Всього сума без ПДВ: _____ грн. **ПДВ (20%):** _____ грн. **Загальна сума до сплати (з ПДВ):** _____ грн.

Послуги надані у повному обсязі, відповідають умовам Договору та показникам ПАК «NRGO Rynok». Сторони претензій одна до одної не мають.

Агрегатор: _____ / Сусленський П. О. /

Учасник: _____ / [Прізвище І. Б.] /