

ПРОЄКТ**ДОГОВІР ПРО УЧАСТЬ В АГРЕГОВАНІЙ ГРУПІ**

№ _____/WF-AG

с. Віта-Поштова, Київська область

«__» _____ 20__ р.

Цей документ є проєктом договору. Він не підтверджує початок ліцензованої діяльності та набирає чинності лише після укладення Сторонами і виконання передбачених ним регуляторних передумов.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «Весфін Флекс» (код ЄДРПОУ 46346654), надалі - «Агрегатор», в особі директора Лобойко Ольги Володимирівни, яка діє на підставі модельного статуту, з однієї сторони, та _____, код ЄДРПОУ/РНОКПП _____, надалі - «Учасник», в особі _____, який/яка діє на підставі _____, з іншої сторони, разом - «Сторони», уклали цей Договір про участь в агрегованій групі (далі - «Договір»).

Ліцензійні та ринкові реквізити Агрегатора (номер постанови НКРЕКП про видачу ліцензії, ЄІС-код, статус/договір СББ та інші ринкові ідентифікатори) заповнюються після їх отримання до дати фактичного включення електроустановки Учасника до агрегованої групи.

1. ТЕРМІНИ ТА ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ

- 1.1.** Агрегація - діяльність на ринку електричної енергії, пов'язана з об'єднанням електричних потужностей (навантажень) або обсягів електричної енергії, виробленої, відпущеної, спожитої, відібраної та/або збереженої електроустановками, з метою участі у відповідних сегментах ринку електричної енергії, надання послуг з балансування, допоміжних послуг та/або послуг з гнучкості.
- 1.2.** Агрегована група - сукупність учасників, електроустановки яких входять до однієї або декількох одиниць агрегації та агрегуються Агрегатором відповідно до законодавства та цього Договору.
- 1.3.** Одиниця агрегації - сукупність електроустановок, об'єднаних Агрегатором відповідно до Правил ринку та інших нормативно-правових актів. Належність конкретної електроустановки Учасника до одиниці агрегації зазначається у Додатку 1.
- 1.4.** Електроустановка Учасника - установка виробництва, споживання, зберігання енергії або їх комбінація, щодо якої Учасник має законні права та повноваження, достатні для включення до агрегованої групи і виконання цього Договору.
- 1.5.** Wesfin Flex - інформаційно-технологічна платформа Агрегатора для обліку, прогнозування, оптимізації, диспетчеризації, моніторингу та розрахунків щодо агрегованих енергетичних ресурсів.
- 1.6.** Wesfin Edge - локальний контролер або інший технічний шлюз, через який за наявності технічної можливості здійснюються телеметрія, виконання команд, локальні обмеження та безпечне керування електроустановкою Учасника.
- 1.7.** Розрахунковий період та Розрахунковий місяць визначаються відповідно до Правил ринку та застосовних нормативно-правових актів. Якщо для окремого виду послуг встановлено інший період, застосовується такий спеціальний період.
- 1.8.** Терміни, не визначені цим Договором, застосовуються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах ринку, Правилах роздрібного ринку електричної енергії, Кодексі комерційного обліку, Кодексі системи передачі та інших обов'язкових нормативно-правових актах.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

- 2.1.** Учасник доручає Агрегатору включити визначені у Додатку 1 електроустановки до агрегованої групи та здійснювати їх агрегацію в межах погодженого Сторонами технічного і комерційного режиму.
- 2.2.** Агрегатор здійснює від імені та/або в інтересах Учасника передбачені законодавством ринкові операції, у тому числі купівлю-продаж електричної енергії в межах агрегованої групи, управління гнучкістю, участь у балансуєчому ринку, надання допоміжних послуг та інші дозволені операції, якщо відповідний вид операцій активовано для електроустановки Учасника у Додатку 2.
- 2.3.** Цей Договір не є договором постачання електричної енергії споживачу та не припиняє чинний договір Учасника з електропостачальником. У випадках, прямо передбачених законодавством для агрегації, купівля-продаж електричної енергії між Агрегатором та Учасником здійснюється як операція в межах агрегованої групи.
- 2.4.** Якщо Агрегатор здійснює діяльність як незалежний агрегатор, він не здійснює постачання електричної енергії споживачу, який входить до його агрегованої групи, у випадках, коли таке постачання заборонене законом.
- 2.5.** Обсяг прав Агрегатора з технічного керування обмежується параметрами Control Envelope, визначеними у Додатку 3. Учасник не передає Агрегатору право власності на електроустановку.

3. ВКЛЮЧЕННЯ ЕЛЕКТРОУСТАНОВКИ ДО АГРЕГОВАНОЇ ГРУПИ

- 3.1.** Включення електроустановки здійснюється після підписання Договору, заповнення Додатків 1-4, підтвердження необхідних ринкових ідентифікаторів, комерційного обліку, технічної готовності, прав на доступ до даних та виконання процедур ОСП/АКО/ОСР, передбачених законодавством.
- 3.2.** Учасник гарантує, що має право власності, користування або інше законне право та достатні повноваження щодо кожної електроустановки, заявленої до агрегації.
- 3.3.** Одна електроустановка не може одночасно входити до складу більше ніж однієї одиниці агрегації, якщо інше прямо не дозволено законодавством. Учасник повідомляє Агрегатора про будь-які обставини, що можуть призвести до порушення цієї вимоги.
- 3.4.** Споживач має право укласти цей Договір без отримання згоди свого електропостачальника. При цьому Учасник виконує встановлені законодавством обов'язки щодо повідомлення електропостачальника та, за потреби, переходу на комерційну пропозицію, що допускає участь в агрегованій групі.
- 3.5.** Агрегатор інформує Учасника про дату фактичного включення електроустановки до агрегованої групи після отримання відповідного підтвердження від ОСП/АКО або іншого уповноваженого суб'єкта.
- 3.6.** До дати фактичного включення електроустановки до агрегованої групи Агрегатор може здійснювати технічне тестування, збір телеметрії, моделювання та інші підготовчі дії, які не є комерційною агрегацією на ринку.

4. КУПІВЛЯ-ПРОДАЖ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ У МЕЖАХ АГРЕГОВАНОЇ ГРУПИ

- 4.1.** У межах та у випадках, дозволених законодавством, Агрегатор купує в Учасника електричну енергію, відпущену електроустановкою Учасника, та/або продає Учаснику електричну енергію, відібрану для цілей агрегації, зокрема для заряджання установок зберігання енергії.
- 4.2.** Обсяги купівлі-продажу визначаються за даними комерційного обліку, валідованими/сертифікованими у встановленому порядку, з урахуванням правил визначення обсягів для відповідного типу електроустановки.
- 4.3.** Формула ціни, джерела цінових індексів, порядок урахування тарифів, зборів, ринкових витрат та строки оплати встановлюються у Додатку 2.
- 4.4.** Оперативна телеметрія Wesfin Edge або інших технічних систем використовується для управління, контролю виконання та попередніх розрахунків, але не замінює офіційні дані комерційного обліку для остаточного фінансового розрахунку, якщо інше не допускається законодавством.

5. ПОРЯДОК ПОВІДОМЛЕННЯ АГРЕГАТОРА ТА ВИКОНАННЯ ПОГОДИННИХ ГРАФІКІВ

- 5.1.** Для електроустановок, щодо яких застосовуються погодинні/розрахункові графіки, Учасник надає Агрегатору прогнозні дані, планові обсяги, обмеження доступності та іншу інформацію у строки і форматі, визначених Додатком 4 або технічним регламентом Wesfin Flex.
- 5.2.** Агрегатор має право формувати, коригувати та консолідувати графіки одиниці агрегації на підставі інформації Учасника, ринкових умов, технічного стану та зобов'язань Агрегатора перед ОСП, не виходячи за межі Control Envelope.
- 5.3.** Учасник забезпечує виконання погодженого графіка та команд Агрегатора в межах технічних можливостей електроустановки і погоджених обмежень. Про аварію, обмеження, ремонт, недоступність або іншу причину невиконання Учасник повідомляє Агрегатора негайно.
- 5.4.** У випадках, коли ОСП надає Агрегатору оперативну команду щодо одиниці агрегації, Агрегатор розподіляє таку команду між доступними електроустановками та доводить відповідну команду до Учасника/автоматизованої системи керування.
- 5.5.** Агрегатор відповідає перед ОСП у випадках і межах, установлених законодавством, зокрема за невиконання оперативних команд ОСП щодо зміни активної потужності, порушення вимог щодо добових графіків та невиконання акцептованих графіків. Внутрішній розподіл відповідальності між Сторонами визначається цим Договором з урахуванням причин відповідного порушення.

6. НЕБАЛАНСИ ТА ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ ЗА БАЛАНС

- 6.1.** Модель відповідальності за баланс електроустановки Учасника визначається у Додатку 2 з урахуванням статусу електроустановки, чинного договору Учасника з електропостачальником/СВБ та правил ринку.
- 6.2.** У випадках, коли Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс відповідної електроустановки/одиниці агрегації, або передає таку відповідальність іншій СВБ, Агрегатор здійснює взаємодію з ОСП/СВБ та розрахунок небалансів відповідно до Правил ринку.
- 6.3.** Небаланс Учасника визначається як частина небалансу одиниці агрегації, що за застосовною методикою може бути віднесена до електроустановки Учасника на підставі погодженого графіка, даних комерційного обліку, команд та фактичного виконання.
- 6.4.** Фінансова відповідальність Учасника перед Агрегатором за небаланси застосовується лише в обсязі, який виник внаслідок дій/бездіяльності Учасника, відхилення від погодженого графіка або невиконання команди в межах Control Envelope, якщо інше не встановлено Додатком 2.
- 6.5.** Учасник не несе перед Агрегатором фінансової відповідальності за небаланс, спричинений помилковою командою Агрегатора, перевищенням Агрегатором погоджених технічних меж, збоєм систем Агрегатора або іншою обставиною, за яку відповідальність несе Агрегатор.
- 6.6.** Порядок розрахунку, ціни небалансів, коригування після остаточних даних ОСП/АКО та строки взаєморозрахунків визначаються у Додатку 2.

7. БАЛАНСУЮЧА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГІЯ ТА ПОСЛУГИ З БАЛАНСУВАННЯ

- 7.1.** Якщо електроустановка/одиниця агрегації допущена до балансуючого ринку та відповідний режим активовано у Додатку 2, Агрегатор може подавати пропозиції, отримувати активації та виконувати інші дії постачальника послуг з балансування відповідно до Правил ринку.
- 7.2.** Агрегатор розподіляє активацію між електроустановками з урахуванням їх фактичної доступності, технічних обмежень, економічної доцільності та Control Envelope.
- 7.3.** Обсяг балансуючої електричної енергії, віднесений до Учасника, визначається на підставі даних ОСП/АКО та фактичного виконання електроустановки. Формула вартості та порядок розрахунків встановлюються Додатком 2.
- 7.4.** Винагорода/витрати, пов'язані з послугами з балансування, відображаються окремо у щомісячному звіті Учасника.

8. ДОПОМІЖНІ ПОСЛУГИ ТА ІНШІ ПОСЛУГИ З ГНУЧКОСТІ

- 8.1.** За наявності кваліфікації/сертифікації та технічної готовності Агрегатор може використовувати доступну гнучкість електроустановки Учасника для надання допоміжних послуг ОСП та/або інших послуг з гнучкості, дозволених законодавством.
- 8.2.** Участь у конкретному виді допоміжної послуги допускається лише після активації такого виду у Додатку 2 та встановлення відповідних технічних параметрів у Додатку 3.
- 8.3.** Обсяг, вартість, штрафи/коригування ОСП за ненадання або неналежне надання допоміжних послуг розподіляються між Сторонами відповідно до фактичного внеску електроустановки та причин невиконання.
- 8.4.** Розрахунки та оплата за допоміжні послуги здійснюються після отримання/визначення відповідних даних ОСП у строки, встановлені Додатком 2.

9. УПРАВЛІННЯ ОДИНИЦЯМИ АГРЕГАЦІЇ ТА ТЕХНІЧНЕ КЕРУВАННЯ

- 9.1.** Агрегатор здійснює управління одиницями агрегації через Wesfin Flex, Wesfin Edge, API виробника, локальні системи керування або інші погоджені канали.
- 9.2.** Будь-яка команда Агрегатора повинна відповідати Control Envelope. Локальні системи безпеки електроустановки та Wesfin Edge мають право відхилити або обмежити команду, виконання якої є технічно неможливим, небезпечним або порушує встановлені ліміти.
- 9.3.** Для установки зберігання енергії Control Envelope може включати SOC_MIN, SOC_MAX, резерв для Учасника, максимальну потужність заряду/розряду, максимальний імпорт/експорт, температурні та гарантійні обмеження, заборонені режими та часові вікна доступності.
- 9.4.** Учасник може тимчасово змінити доступність електроустановки у порядку, визначеному Додатком 3, якщо це необхідно для безпеки, виробничого процесу, аварійного резерву або іншої погодженої потреби. Таке обмеження не звільняє від відповідальності за вже прийняте ринкове зобов'язання, якщо обмеження було заявлене несвоєчасно та спричинило прямі витрати.
- 9.5.** У разі втрати зв'язку електроустановка переходить у погоджений локальний безпечний режим. Правила offline/fallback визначаються Додатком 3.

10. КОМЕРЦІЙНИЙ ОБЛІК, ТЕЛЕМЕТРІЯ ТА ОБМІН ДАНИМИ

- 10.1.** Учасник забезпечує відповідність комерційного обліку вимогам Кодексу комерційного обліку та іншим нормативним вимогам, застосовним до відповідної електроустановки.
- 10.2.** Учасник надає Агрегатору необхідні повноваження для отримання даних комерційного обліку, master data, статусів ТКО, історичних та поточних інтервальних даних у DataHub/AKO або через іншого ППКО - у межах, дозволених законодавством та Додатком 4.
- 10.3.** Учасник забезпечує оперативну технічну телеметрію з обладнання у погодженому складі: потужність, енергія, SOC/SOH, статуси, доступні ліміти, аварії, параметри мережі та інші дані, визначені Додатком 4.
- 10.4.** Агрегатор веде журнал команд, підтверджень, телеметрії та подій у межах технічних можливостей системи та строків зберігання, визначених внутрішніми правилами і законодавством.
- 10.5.** Для остаточних фінансових розрахунків пріоритет мають дані комерційного обліку та ринкові дані, визначені відповідними адміністраторами ринку.

11. ЦІНА, ВИНАГОРОДА АГРЕГАТОРА ТА РОЗРАХУНКИ

- 11.1.** Комерційні умови для кожної електроустановки встановлюються Додатком 2. Сторони можуть використовувати модель performance fee, фіксовану плату, комбіновану модель або іншу погоджену формулу.

11.2. Якщо застосовується модель performance fee, базою для винагороди Агрегатора є Net Flex Value - чиста додаткова економічна вартість, створена агрегацією та керуванням активом після вирахування погоджених прямих витрат.

11.3. Якщо інше не визначено Додатком 2, Net Flex Value розраховується як Gross Flex Value мінус Energy Cost, Market Costs, Imbalance Costs, Activation Costs, Variable O&M та Asset Wear Cost. Конкретні компоненти застосовуються лише якщо вони фактично виникли та погоджені для відповідного активу.

11.4. Одна й та сама економічна цінність не може бути базою для подвійної performance fee Агрегатора. Витрати третіх осіб, ОСП, ОР, СВБ, ППКО або інших ринкових контрагентів можуть відшкодовуватися як pass-through, якщо це передбачено Додатком 2.

11.5. Якщо Net Flex Value за відповідний період дорівнює нулю або є від'ємним, performance fee Агрегатора за такий період дорівнює нулю, якщо інше прямо не погоджено для окремого гарантованого/ризикового продукту.

11.6. Не рідше одного разу за Розрахунковий місяць Агрегатор надає Учаснику звіт, який містить щонайменше обсяги та вартість купленої/проданої електроенергії та/або послуг, основні ринкові витрати, результати агрегації та суму до взаєморозрахунку.

11.7. Остаточні строки підписання актів, виставлення рахунків, оплати та коригувань встановлюються Додатком 2 з урахуванням строків отримання остаточних даних від ОСП/АКО/ОР.

12. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

12.1. Агрегатор має право:

- агрегувати одну або декілька одиниць агрегації та змінювати їх склад у порядку, передбаченому законодавством і цим Договором;
- отримувати від Учасника дані та документи, необхідні для агрегації, ринкових операцій, звітності та розрахунків;
- керувати електроустановкою в межах Control Envelope та погоджених продуктів;
- залучати СВБ, трейдера, ППКО, ІТ/телеком-провайдерів та інших підрядників, залишаючись відповідальним перед Учасником за власні зобов'язання за цим Договором;
- тимчасово призупинити використання електроустановки в ринкових продуктах у разі технічної несправності, порушення вимог обліку, простроченої заборгованості або регуляторної неможливості.

12.2. Агрегатор зобов'язаний:

- здійснювати діяльність відповідно до ліцензійних умов, законодавства та обов'язкових ринкових договорів;
- своєчасно проводити розрахунки з Учасником та надавати щомісячну інформацію про результати агрегованої групи;
- не виходити за погоджені технічні межі керування активом;
- забезпечувати належний захист отриманих даних, комерційної та конфіденційної інформації;
- призначити контактний канал для оперативної взаємодії з Учасником.

12.3. Учасник має право:

- отримувати повну інформацію про умови цього Договору, методику розрахунків та результати агрегації;
- отримувати належні йому кошти у строки, встановлені Договором;
- встановлювати та змінювати погоджені обмеження доступності/резерву активу;
- вийти з агрегованої групи у порядку, визначеному розділом 15;

- отримувати доступ до журналів/звітів щодо власної електроустановки в обсязі, доступному Агрегатору та необхідному для перевірки розрахунків.

12.4. Учасник зобов'язаний:

- надавати достовірні технічні, комерційні та реєстраційні дані і своєчасно повідомляти про їх зміну;
- забезпечувати справність електроустановки, її локальних систем безпеки та комерційного обліку;
- забезпечити канали зв'язку, доступ до обладнання та телеметрію в обсязі, передбаченому Додатками 3-4;
- виконувати погоджені графіки та команди, що не перевищують Control Envelope, або негайно повідомляти про неможливість виконання;
- для споживача - протягом строку, встановленого Правилами роздрібного ринку, повідомити свого електропостачальника про укладення договору про участь в агрегованій групі та виконати інші необхідні дії щодо комерційної пропозиції;
- своєчасно здійснювати платежі, якщо за результатами розрахункового періоду сума до сплати виникає на користь Агрегатора.

13. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

13.1. Сторона, яка порушила Договір, відшкодовує іншій Стороні документально підтверджені прямі збитки у частині, в якій вони є прямим наслідком такого порушення, з урахуванням обмежень, установлених законом та Договором.

13.2. Агрегатор несе відповідальність за команди і ринкові дії, ініційовані ним з порушенням Control Envelope, а також за неправильний внутрішній розрахунок, якщо помилка не спричинена неправильними/несвоєчасними даними Учасника або офіційних адміністраторів ринку.

13.3. Учасник несе відповідальність за недостовірність наданих даних, несанкціоновану зміну налаштувань, що унеможливила виконання погодженої команди, та за невиконання команди/графіка з причин, що перебувають під контролем Учасника.

13.4. Штраф/плата за вихід з агрегованої групи може застосовуватися лише якщо це прямо передбачено Додатком 2 і дозволено законом. Така плата не може перевищувати прямі документально підтверджені збитки та/або витрати Агрегатора, пов'язані з припиненням Договору, включаючи вартість уже наданих послуг. До побутових та малих непобутових споживачів така плата не застосовується.

13.5. Сторона звільняється від відповідальності за невиконання, спричинене форс-мажорними обставинами, якщо причинний зв'язок та тривалість таких обставин підтверджені у встановленому законодавством порядку. Обов'язок щодо повідомлення іншої Сторони виконується без невинуватої затримки.

14. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ, ДАНІ ТА КІБЕРБЕЗПЕКА

14.1. Сторони зберігають конфіденційність комерційної, технічної та іншої неpubлічної інформації, отриманої у зв'язку з Договором, крім випадків розкриття ОСП, АКО, ОСР, НКРЕКП, ОР, СВБ, ППКО, банкам, аудиторам або іншим особам у межах законної необхідності.

14.2. Учасник надає Агрегатору право обробляти дані про електроустановку, споживання/відпуск, телеметрію та комерційний облік у цілях виконання Договору, аналітики, прогнозування, оптимізації, розрахунків, виконання регуляторної звітності та захисту прав Сторін.

14.3. Агрегатор застосовує організаційні та технічні заходи захисту доступу до Wesfin Flex/Wesfin Edge, включно з автентифікацією, шифруванням каналів, керуванням правами доступу та журналюванням критичних подій у межах доступної технічної архітектури.

14.4. Обсяг та строк надання дозволів на доступ до DataHub/ППКО визначаються Додатком 4 та можуть бути відкликані Учасником після припинення Договору, якщо зберігання даних не є обов'язковим за законом.

15. СТРОК ДІЇ, ПРИЗУПИНЕННЯ ТА ПРИПИНЕННЯ ДОГОВОРУ

15.1. Договір набирає чинності з дати підписання Сторонами, а комерційна агрегація конкретної електроустановки починається з дати її фактичного включення до агрегованої групи у встановленому порядку.

15.2. Договір укладається на один рік та автоматично продовжується на кожний наступний рік, якщо інше не визначено Додатком 2 або одна із Сторін не заявила про припинення у порядку цього розділу.

15.3. Учасник має право ініціювати вихід електроустановки з агрегованої групи та припинення Договору. Технічний процес виходу здійснюється у найкоротший можливий строк, але у будь-якому разі не більше 21 календарного дня з дня належного повідомлення/ініціювання процедури, якщо коротший строк не погоджений та технічно можливий.

15.4. Агрегатор має право ініціювати припинення Договору з повідомленням Учасника не менше ніж за 21 календарний день, якщо інший мінімальний строк не встановлений законом, а також достроково у випадку істотного порушення, що створює загрозу безпеці, незаконності операцій або неврегульованого дефолту Учасника, з дотриманням регуляторної процедури виведення електроустановки.

15.5. До припинення дії Договору Сторони продовжують виконувати чинні зобов'язання, а після припинення - завершують розрахунки, коригування та документообіг за періоди, у яких електроустановка входила до агрегованої групи.

15.6. Припинення Договору не звільняє Сторони від відповідальності за порушення та від обов'язку погасити грошові зобов'язання, що виникли до дати припинення.

16. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ ТА ЗАСТОСОВНЕ ПРАВО

16.1. До Договору застосовується законодавство України.

16.2. Спори Сторони намагаються вирішити шляхом переговорів і звірки даних. За необхідності Сторона подає іншій Стороні мотивовану письмову претензію з розрахунком та підтвердними матеріалами.

16.3. Спори між агрегатором та учасником агрегованої групи можуть вирішуватися також у порядку, передбаченому Законом України «Про ринок електричної енергії», нормативними актами НКРЕКП та, якщо не врегульовані, у компетентному суді України.

17. ЕЛЕКТРОННИЙ ДОКУМЕНТООБІГ ТА ПОВІДОМЛЕННЯ

17.1. Сторони визнають юридичну силу електронних документів, підписаних кваліфікованим електронним підписом, а також погоджених електронних каналів обміну оперативними повідомленнями, визначених Додатком 4.

17.2. Оперативні команди можуть передаватися автоматизованими каналами Wesfin Flex/Wesfin Edge, API, MQTT, захищеним вебінтерфейсом, електронною поштою або іншими погодженими засобами. Для кожної команди система за можливості фіксує ідентифікатор, час, строк дії, запитаний setpoint, підтвердження та статус виконання.

17.3. Зміна реквізитів, контактних осіб, адрес електронної пошти, технічних endpoint або банківських реквізитів повідомляється іншій Стороні протягом 5 робочих днів, якщо коротший строк не є необхідним для безпечної роботи.

18. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

18.1. Додатки 1-4 є невід'ємними частинами цього Договору. Для окремих продуктів Сторони можуть підписувати додаткові технічні та комерційні специфікації.

18.2. Якщо нормативно-правовий акт встановлює імперативну норму, що відрізняється від положення цього Договору, застосовується така імперативна норма, а Сторони без невинуватої затримки приводять Договір у відповідність.

18.3. Недійсність окремого положення Договору не тягне недійсності інших його положень.

18.4. Договір може бути укладений у паперовій або електронній формі. Кількість примірників визначається способом підписання.

19. РЕКВІЗИТИ ТА ПІДПИСИ СТОРІН

АГРЕГАТОР ТОВ «Весфін Флекс» Код ЄДРПОУ: 46346654 Адреса: Україна, 08170, Київська обл., Фастівський р-н, с. Віта-Поштова, вул. Відродження, буд. 5, офіс 1 Email: flex@wesfin.energy Сайт: https://flex.wesfin.energy Тел.: +38 (050) 817-04-19 IBAN: UA793052990000026004010161336 (АТ КБ «ПриватБанк», після активації рахунку) Ліцензія НКРЕКП з агрегації: [після отримання] ЕІС-код: [після отримання] Директор _____ / О.В. Лобойко /	УЧАСНИК Найменування: _____ Код ЄДРПОУ/РНОКПП: _____ Адреса: _____ Email: _____ Тел.: _____ IBAN: _____ ЕІС-код учасника/площадки: _____ Керівник/уповноважена особа _____ / _____ /
---	---

ДОДАТОК 1. КАРТКА ЕЛЕКТРОУСТАНОВКИ ТА ПРИЄДНАННЯ ДО АГРЕГОВАНОЇ ГРУПИ

до Договору про участь в агрегованій групі № _____/WF-AG від «___» _____ 20__ р.

№	Параметр	Значення
1	Тип Учасника	споживач / активний споживач / виробник / оператор УЗЕ / інше
2	Адреса об'єкта	
3	ЕІС площадки	
4	ЕІС ТКО/додаткової ТКО	
5	ОСР/ОСП	
6	ППКО	
7	Електропостачальник	
8	СВБ (якщо застосовується)	
9	Тип активу	BESS / CEC / BEC / ГПУ / EVSE / HVAC / кероване навантаження / інше
10	Виробник/модель	
11	Номінальна потужність, кВт/МВт	
12	Ємність УЗЕ, кВт·год/МВт·год	за наявності
13	Дозволена потужність відбору	
14	Дозволена потужність відпуску	
15	Наявність окремого комерційного обліку активу	так / ні / не застосовується
16	Wesfin Edge / інший шлюз	модель / серійний № / ID
17	Одиниця агрегації	заповнюється після реєстрації
18	Дата фактичного включення	заповнюється після підтвердження ОСП/АКО

ДОДАТОК 2. КОМЕРЦІЙНІ УМОВИ ТА МЕТОДИКА РОЗРАХУНКІВ

Цей Додаток заповнюється окремо для кожного активу/портфеля. Для ліцензійного проєкту наведена універсальна структура без встановлення фіксованої комерційної ставки.

Умова	Погоджене значення / правило
Активовані продукти	☐ купівля/продаж в агрегованій групі ☐ арбітраж ☐ балансуєчий ринок ☐ допоміжні послуги ☐ demand response ☐ інше
Модель відповідальності за баланс	☐ Агрегатор є СВБ ☐ відповідальність передана СВБ Агрегатора ☐ споживання залишається у СВБ електропостачальника / інше
Модель винагороди Wesfin	☐ Performance Fee ☐ Fixed Fee ☐ Hybrid ☐ інша
Performance Fee	____ % від Net Flex Value
Gross Flex Value	усі погоджені доходи/економія, створені завдяки агрегації та керуванню активом
Energy Cost	фактична/розрахункова вартість е/е для заряду або активації, якщо застосовується
Market Costs	ОР, ОСП, СВБ, біржові, market-access та інші погоджені прямі ринкові витрати
Imbalance Costs	фактична вартість небалансів, віднесена до активу за методикою Договору
Activation Costs	паливо, електроенергія або інші прямі витрати активації
Variable O&M	змінні операційні витрати, прямо спричинені використанням активу
Asset Wear Cost	погоджена вартість деградації/ресурсу активу, грн/МВт·год throughput або грн/EFC
Net Flex Value	Gross Flex Value - погоджені прямі компоненти витрат, які фактично застосовуються
No Double Charging	одна й та сама економічна цінність не є базою для двох performance fees Агрегатора
Від'ємний Net Flex Value	Performance Fee = 0, якщо інше прямо не погоджено
Розрахунковий цикл	попередній звіт: до ____ роб. дня; остаточний акт: після отримання валідованих/сертифікованих даних
Строк оплати	____ банківських/робочих днів з дати підписання акта/отримання рахунку
Плата за достроковий вихід	не застосовується / або лише документально підтверджені прямі витрати у випадках, дозволених законом

ДОДАТОК 3. CONTROL ENVELOPE ТА ТЕХНІЧНІ ОБМЕЖЕННЯ

Параметр	Значення
GRID_IMPORT_MAX	_____ кВт
GRID_EXPORT_MAX	_____ кВт
BESS_CHARGE_MAX	_____ кВт / не застосовується
BESS_DISCHARGE_MAX	_____ кВт / не застосовується
SOC_MIN	_____ %
SOC_MAX	_____ %
CUSTOMER_RESERVE_SOC	_____ %
Мін./макс. температура	_____
Часові вікна доступності	_____
Заборонені режими	_____
Command timeout	_____ сек.
Offline / fallback mode	_____
Customer override	канал / максимальна тривалість / порядок повідомлення
Допоміжні послуги	активовані режими та технічні параметри
Гарантійні/ресурсні обмеження	_____
<i>Пріоритет безпеки: локальні апаратні та програмні захисти електроустановки мають вищий пріоритет за віддалену команду. Агрегатор не вимагає обходу BMS/PCS/релейного захисту або інших штатних функцій безпеки.</i>	

ДОДАТОК 4. ОБМІН ДАНИМИ, ДОСТУП ДО ОБЛІКУ ТА КАНАЛИ КОМУНІКАЦІЇ

Категорія	Параметри
Комерційний облік	EIC площадки, EIC ТКО, інтервальні дані відбору/відпуску, статус валідації/сертифікації, інші доступні master data
Історичні дані	період: _____; доступ - у межах повноважень, наданих Учасником та можливостей DataHub/ППКО
Оперативна телеметрія	P/Q, import/export, voltage/current/frequency, SOC/SON, available charge/discharge power, temperature, alarms, state
Частота телеметрії	_____ сек. (базово 1-5 сек., якщо технічно можливо)
Cloud channel	MQTT over TLS / HTTPS / VPN / інше
Локальний протокол	Modbus TCP / Modbus RTU / CAN / OCPP / OPC UA / IEC 60870-5-104 / інше
Команди	command_id, timestamp, expiration, requested setpoint, acknowledgement, execution status
Оперативний контакт Учасника	ПІБ / телефон / email / месенджер
Оперативний контакт Агрегатора	flex@wesfin.energy / +38 (050) 817-04-19 / інше після запуску NOC
EDI / документообіг	КЕП / погоджений сервіс електронного документообігу
Строк зберігання технічних логів	відповідно до політики Wesfin та законодавства; не менше строку, необхідного для розрахунків і вирішення спорів

ПІДПИСИ ДО ДОДАТКІВ

АГРЕГАТОР ТОВ «Весфін Флекс» _____ / О.В. Лобойко /	УЧАСНИК _____ _____ / _____ /
---	--