ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ»
Код ЄДРПОУ 44544025
тел. + 38 044-33 44 602
E-mail: ugt.g.ua@gmail.com
https://ukrgastrading.com/
Адреса: Україна, 04070, м. Київ,
вул. Сагайдачного Петра, буд. 25-Б,прим. 1

НАКАЗ

«05» листопада 2026 р. м. Київ № 26А

Про затвердження Договору про участь в агрегованій групі ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (договір приєднання)

З метою провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, відповідно до статті 30-2 Закону України «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 18.10.2023 № 1909, Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (постанова НКРЕКП від 22.03.2023 № 481) та Статуту Товариства

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити Договір про участь в агрегованій групі ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (договір приєднання) у редакції № 1 з додатками 1–5 (далі — Договір), що додається.

2. Установити, що Договір застосовується з дня його оприлюднення на вебсайті Товариства; з кожним учасником ринку електричної енергії Договір вважається укладеним з моменту підписання Товариством Заяви про приєднання (пункт 3.5 Договору).

3. Заступнику директора з торгівлі та зовнішньоекономічної діяльності Бажанову О. І.:

3.1. протягом 3 робочих днів з дня видання цього наказу забезпечити оприлюднення Договору з додатками на вебсайті https://ukrgastrading.com/, розміщення на ньому нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, згідно з якими Товариство провадить діяльність з агрегації, та засобів комунікації для звернень (підпункт 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з агрегації);

3.2. надавати особам, які бажають приєднатися до агрегованої групи, повну інформацію про умови Договору; організувати приймання та розгляд Заяв про приєднання, перевірку документів і електроустановок заявників, погодження індивідуальних умов і підготовку Заяв до підписання;

3.3. вести журнал обліку Заяв про приєднання з присвоєнням їм облікових номерів;

3.4. забезпечити реєстрацію електроустановок учасників у складі одиниць агрегації в ОСП, формування Погодинних команд та виконання інших обов'язків Агрегатора, передбачених Договором, Правилами ринку та Ліцензійними умовами з агрегації;

3.5. організувати підготовку форми довіреності учасника агрегованої групи на Товариство (Додаток 4 до Договору, документ А8) та за довіреностями учасників забезпечувати підготовку і подання документів для включення учасників до Переліку суб'єктів господарювання, які отримують природний газ на умовах ПСО (розділ 9 Договору).

ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ»
Код ЄДРПОУ 44544025
тел. + 38 044-33 44 602
E-mail: ugt.g.ua@gmail.com
https://ukrgastrading.com/
Адреса: Україна, 04070, м. Київ,
вул. Сагайдачного Петра, буд. 25-Б,прим. 1

4. Провідному економісту Осадчому Олександру Вікторовичу:

4.1. забезпечити ведення окремого обліку витрат і доходів господарської діяльності з агрегації (підпункт 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з агрегації) та внести відповідні зміни до облікової політики Товариства;

4.2. забезпечити складання первинних документів, податкових накладних і розрахунків коригування за операціями з учасниками відповідно до розділів 7–8 Договору з урахуванням касового методу визначення податкових зобов'язань і податкового кредиту за операціями з електричною енергією;

4.3. підготувати звернення до контролюючого органу за індивідуальною податковою консультацією щодо оподаткування плати за готовність (пункт 8.4 Договору) та дати виникнення податкових зобов'язань при зарахуванні зустрічних однорідних вимог (пункт 8.7 Договору).

5. Установити, що Заяви про приєднання, додаткові угоди до них та зміни до Договору підписує директор Товариства; акти приймання-передачі електричної енергії, Розшифровки та акти врегулювання за Договором підписує директор або уповноважена ним за довіреністю особа.

6. Зміни до публічної частини Договору та додатків 2–5 вносяться наказом директора з оприлюдненням нової редакції на вебсайті Товариства та надсиланням її учасникам не пізніше ніж за 30 календарних днів до набрання нею чинності (пункт 12.2 Договору).

7. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Додаток: Договір про участь в агрегованій групі ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (договір приєднання), редакція № 1, з додатками 1–5 — на 25 арк.

Директор _____ Сергій СЛЮСАРЕНКО

З наказом ознайомлені:

Заступник директора з торгівлі та ЗЕД _____ Олександр БАЖАНОВ

«05» листопада 2026 р

Провідний економіст _____ Олександр ОСАДЧИЙ

«05» листопада 2026 р

ДОГОВІР ПРО УЧАСТЬ В АГРЕГОВАНІЙ ГРУПІ ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (договір приєднання)

Редакція № 1. Затверджено наказом директора ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» від 05.11. 2026 р. № 26А. Оприлюднено на вебсайті https://ukrgastrading.com/ 06.11.2026 р. Набирає чинності для кожного Учасника з моменту укладення Договору (пункт 3.5).

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (далі — Агрегатор), в особі директора Слюсаренка Сергія Олександровича, який діє на підставі Статуту, керуючись статтями 634, 638–640 Цивільного кодексу України, статтею 30-2 Закону України «Про ринок електричної енергії», Правилами ринку та Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, визначає загальні умови участі в агрегованій групі, до яких може приєднатися учасник ринку електричної енергії, електроустановки якого відповідають вимогам розділу 2, у порядку, встановленому розділом 3.

1. Загальні положення. Терміни та визначення

1.1. Розділи 1–13 та додатки 2–5 цього Договору є загальними умовами, які визначені Агрегатором і можуть бути прийняті заявником лише шляхом приєднання до них у цілому (стаття 634 ЦК України). Індивідуальні умови участі визначаються Сторонами в Заяві про приєднання, яку підписують обидві Сторони. Цей Договір не є публічним договором у розумінні статті 633 ЦК України.

1.2. Договір складається з загальних умов — публічної частини (розділи 1–13), додатків 2–5 та Заяви про приєднання (Додаток 1), яка містить індивідуальні умови кожного Учасника. У разі розбіжностей між публічною частиною та Заявою про приєднання застосовується Заява, якщо Договір прямо допускає відповідне відхилення.

1.3. Терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах ринку, Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, Кодексі системи передачі, Кодексі систем розподілу, Кодексі комерційного обліку, Правилах роздрібного ринку електричної енергії та Ліцензійних умовах з агрегації. Нижченаведені терміни мають таке значення:

Агрегатор — ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ», учасник ринку, який здійснює агрегацію та є стороною, відповідальною за баланс одиниць агрегації агрегованої групи.

Учасник — суб’єкт господарювання — учасник ринку електричної енергії, що є виробником або активним споживачем, генеруюча установка якого включена до одиниці агрегації Агрегатора на підставі цього Договору та Заяви про приєднання.

Сторони — Агрегатор та Учасник; **заявник** — особа, яка подала Заяву про приєднання до її підписання Агрегатором.

Агрегована група — Учасники, електроустановки яких входять до одиниць агрегації, що агрегуються Агрегатором.

Одиниця агрегації — сукупність електроустановок Учасників, точки комерційного обліку яких розташовані в одній області комерційного обліку, об’єднаних Агрегатором для агрегації; для оператора системи передачі одиниця агрегації розглядається як один об’єкт.

Електроустановка Учасника (Установка) — генеруюча установка (зокрема газопоршнева, газотурбінна, когенераційна, сонячна, вітрова, біогазова), зазначена в Заяві про приєднання, встановленою потужністю не більше 20 МВт для кожної окремої генеруючої установки.

ГПУ — газопоршнева або газотурбінна Установка Учасника, що працює на природному газі.

Заява про приєднання (Заява) — документ за формою Додатка 1, яким заявник висловлює волю приєднатися до загальних умов Договору в цілому та яким Сторони погоджують індивідуальні умови участі; Договір вважається укладеним з моменту підписання Заяви Агрегатором (пункт 3.5).

ОСП — оператор системи передачі (ПрАТ «НЕК «Укренерго»);

ОСР — оператор системи розподілу, до мереж якого приєднана Установка;

АКО — адміністратор комерційного обліку;

Оператор ринку — АТ «Оператор ринку».

EIC-код — код ідентифікації учасника ринку, точки комерційного обліку, одиниці відпуску за системою EIC.

Доба постачання (Д) — календарна доба, в якій здійснюється відпуск електричної енергії; **Д-1** — доба, що передує добі постачання; усі години — за київським часом.

Доступна потужність — потужність Установки по годинах доби Д, підтверджена Учасником у порядку розділу 6.

Погодинна команда — обов'язковий для Учасника графік роботи Установки на добу Д по годинах зі статусом кожної години (Т — тверда робота, Р — гарячий резерв, 0 — простій), переданий Агрегатором за Додатком 5.

Оперативна команда — зміна Погодинної команди протягом доби Д за результатами внутрішньодобового ринку або диспетчерських команд ОСП, передана в порядку пункту 6.3.

Команда активації — команда Агрегатора на активацію балансуючої енергії або допоміжної послуги, передана засобами телемеханіки (дистанційного управління) в порядку пункту 6.4.

Ціна беззбитковості (P_min) — мінімальна чиста ціна продажу електричної енергії, за якої година включається в роботу, визначена за Додатком 5.

Розрахунковий період — календарний місяць.

Ціна відпуску (Ц_уч) — ціна електричної енергії, за якою Учасник передає, а Агрегатор приймає електричну енергію, визначена в Заяві про приєднання (розділ 8).

Собівартість виробництва (С) — сума газової (паливної) та експлуатаційної складових витрат Учасника на виробництво 1 МВт·год, визначена в Заяві про приєднання.

Комісія генеруючої компанії (К_ген) — винагорода (маржа) Учасника понад Собівартість, визначена в Заяві про приєднання.

Ціна небалансу — ціна небалансу електричної енергії, визначена ОСП для відповідної години відповідно до Правил ринку.

Небаланс — різниця між фактичним обсягом відпуску Установки за даними комерційного обліку та обсягом за Погодинною/Оперативною командою або Командою активації.

ПСО (газ) — спеціальні обов'язки на ринку природного газу за Положенням про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222 (далі — Положення), у частині постачання природного газу виробникам електричної енергії; **Перелік** — перелік суб'єктів господарювання, які отримують природний газ на умовах ПСО, що затверджується Міненерго за поданням ОСП відповідно до Положення.

Ліцензійні умови з агрегації — Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 18.10.2023 № 1909.

Правила ринку — Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307; **Правила РДН/ВДР** — Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 308); **КСП** — Кодекс системи передачі (постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 309); **КСР** — Кодекс систем розподілу (постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 310); **ККО** — Кодекс комерційного обліку електричної енергії (постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 311); **ПРРЕЕ** — Правила роздрібного ринку електричної енергії (постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 312).

1.4. Посилання на нормативно-правові акти означають посилання на їх редакцію, чинну на відповідну дату. Якщо акт змінено або замінено, застосовується його нова редакція або акт-замінник без внесення змін до Договору. Нормативно-правові акти, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, згідно з якими Агрегатор провадить діяльність з агрегації, розміщуються на вебсайті Агрегатора відповідно до Ліцензійних умов з агрегації.

2. Предмет Договору та правові підстави діяльності Агрегатора

2.1. Агрегатор включає Установку Учасника до одиниці агрегації у складі своєї агрегованої групи та здійснює агрегацію, а саме:

1) приймає (купує) від Учасника всю електричну енергію, відпущену Установкою в мережу за Погодинними та Оперативними командами і Командами активації, за Ціною відпуску;

2) продає агрегований обсяг від свого імені на всіх доступних сегментах ринку: експортні операції за всіма напрямками (міждержавні перетини з Польщею, Словаччиною, Угорщиною, Румунією, Молдовою та іншими країнами в міру їх відкриття), двосторонні договори, у тому числі укладені за результатами торгів (електронних аукціонів), оприлюднених на Українській енергетичній біржі (УЕБ) чи іншій товарній біржі, ринок «на добу наперед», внутрішньодобовий ринок і балансуючий ринок;

3) формує та подає ОСП добові графіки одиниці агрегації, повідомлення про договірні обсяги, пропозиції на балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг;

4) виступає стороною, відповідальною за баланс одиниці агрегації, та врегульовує небаланси перед ОСП;

5) управляє режимом роботи Установки шляхом передачі Погодинних та Оперативних команд і Команд активації за розділом 6 та Додатком 5;

6) сприяє Учаснику, Установка якого працює на природному газі, в отриманні природного газу на умовах ПСО як представник Учасника за довіреністю, у порядку розділу 9.

2.2. Учасник передає Агрегатору електричну енергію, вироблену Установкою, виконує команди Агрегатора та здійснює розрахунки в порядку розділу 8. Право власності на електричну енергію переходить до Агрегатора в точці комерційного обліку Установки в момент відпуску в мережу.

2.3. Правовий статус Агрегатора. Агрегатор є учасником ринку електричної енергії, зареєстрованим ОСП, та має ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (постанова НКРЕКП від 22.03.2023 № 481). Відповідно до статті 30-2 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Ліцензійних умов з агрегації Агрегатор, який має ліцензію на постачання електричної енергії споживачу, здійснює діяльність з агрегації без отримання ліцензії з агрегації з одночасним дотриманням вимог Ліцензійних умов з агрегації. Агрегатор не є незалежним агрегатором у розумінні Закону.

2.4. Агрегація електроустановок здійснюється виключно на підставі пункту 2.3. Постачання природного газу Учаснику не є предметом цього Договору: природний газ для роботи Установки Учасник забезпечує самостійно за власними договорами з постачальниками природного газу та операторами газових мереж (розділ 9).

2.5. Вимоги до Установки та Учасника:

1) встановлена потужність кожної генеруючої установки не перевищує 20 МВт (стаття 30-2 Закону України «Про ринок електричної енергії», Ліцензійні умови з агрегації);

2) Установка не входить до іншої одиниці агрегації та не є об’єктом іншого договору про участь в агрегованій або балансуючій групі щодо тих самих обсягів;

3) точки комерційного обліку Установки обладнані засобами обліку з погодинним збереженням даних і дистанційним зчитуванням відповідно до ККО, зареєстровані в АКО та мають EIC-коди;

4) Учасник є учасником ринку електричної енергії (для ГПУ, щодо яких планується отримання природного газу на умовах ПСО, — учасником ринку як виробник електричної енергії) та має ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо її наявність є обов’язковою відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії з урахуванням встановленої потужності на площадці вимірювання та сумарної встановленої потужності всіх об’єктів Учасника, або письмово підтверджує підставу звільнення від ліцензування;

5) Установка приєднана до мереж ОСР/ОСП на підставі договору про приєднання та договору про надання послуг з розподілу/передачі, має дозвіл на відпуск в мережу в межах дозволеної потужності;

6) Учасник не перебуває під контролем резидентів держави, що здійснює збройну агресію проти України, та не є об’єктом санкцій.

2.6. Агрегована група формується на добровільній договірній основі. Агрегатор самостійно визначає, до якої одиниці агрегації включається Установка, з урахуванням області комерційного обліку, і повідомляє про це Учасника при підписанні Заяви.

2.7. Договір не є договором постачання електричної енергії споживачу, договором про надання послуг з розподілу чи передачі і не замінює договори Учасника з ОСР/ОСП та електропостачальником щодо власного споживання. Агрегатор не є платником послуг з передачі та розподілу електричної енергії за Учасника.

3. Порядок приєднання до Договору

3.1. Для приєднання до Договору заявник подає Агрегатору Заяву про приєднання за формою Додатка 1 у двох примірниках на папері або в електронній формі з кваліфікованим електронним підписом (Закони України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги», «Про електронні документи та електронний документообіг») через сервіс електронного документообігу («Вчасно», M.E.Doc або інший погоджений).

3.2. До Заяви про приєднання додаються:

1) виписка або витяг з ЄДР, копія статуту (або відомості про діяльність на підставі модельного статуту), документи про повноваження підписанта, витяг з реєстру платників ПДВ (або єдиного податку), підтвердження реєстрації платником акцизного податку з електричної енергії (для ліцензованих виробників) або сертифікат кваліфікованої когенераційної установки чи підтвердження виробництва з відновлюваних джерел (за наявності);
2) копія ліцензії на виробництво електричної енергії або письмове підтвердження підстави звільнення від ліцензування (підпункт 4 пункту 2.5), підтвердження статусу активного споживача (за наявності); підтвердження реєстрації учасника ринку та EIC-код Учасника;
3) документи про право власності або користування Установкою, технічний паспорт установки (встановлена потужність, технічний мінімум, швидкість набору навантаження, кількість пусків, мінімальна тривалість роботи та простою, норма питомої витрати палива), акт введення в експлуатацію;
4) договір про приєднання до мереж і договір про надання послуг з розподілу (передачі), акт розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності, однолінійна схема з точками комерційного обліку;
5) EIC-коди точок комерційного обліку та одиниць відпуску, підтвердження відповідності засобів обліку ККО (акт про введення АСКОЕ/ЛУЗОД або довідка ОСР);
6) фінансова звітність за останній звітний рік і період, анкета контрагента (KYC), інформація про кінцевих бенефіціарних власників та заява про відсутність контролю з боку резидентів держави-агресора;
7) для ГПУ, щодо яких планується отримання природного газу на умовах ПСО, — пакет документів за Додатком 4 (розділ 9);
8) розрахунок Собівартості виробництва (пункт 8.2) з підтвердними документами;
9) контактні дані чергового персоналу та відповідальних осіб (цілодобово), згода на обробку персональних даних.

3.3. Агрегатор розглядає Заяву протягом 10 робочих днів з дня отримання повного пакета документів, проводить технічну перевірку Установки та каналів зв’язку і погоджує з заявником індивідуальні умови розділу ІІІ Заяви. Агрегатор має право запитати додаткові документи; строк розгляду при цьому зупиняється.

3.4. Агрегатор відмовляє в приєднанні, якщо: Установка або заявник не відповідають пункту 2.5; подано неповний або недостовірний пакет документів; технічна перевірка виявила неможливість дистанційного контролю або обліку; не погоджено індивідуальні умови; включення Установки порушить вимоги Правил ринку або Ліцензійних умов з агрегації; заявник не пройшов перевірку за законодавством про санкції та фінансовий моніторинг. Відмова надається письмово з обґрунтуванням.

3.5. Подання Заяви не створює для Агрегатора обов’язку укласти Договір. Договір вважається укладеним з моменту підписання Заяви Агрегатором із присвоєнням їй облікового номера (статті 634,

638, 640 ЦК України). Агрегатор надсилає заявнику підписану Заяву протягом 2 робочих днів з дня її підписання.

3.6. Протягом 3 робочих днів після укладення Договору Агрегатор подає ОСП заяву про включення Установки до одиниці агрегації з ЕІС-кодами одиниці відпуску та Агрегатора відповідно до Правил ринку. Учасник підписує заяву учасника ринку, який ініціює включення, та виконує інші дії, необхідні для реєстрації (зокрема повідомляє свого електропостачальника та ОСР). Агрегація розпочинається з 00:00 доби, зазначеної в повідомленні ОСП про внесення інформації до системи управління ринком, з урахуванням строків подання заяв, встановлених Правилами ринку, але не раніше успішного тестового пуску за пунктом 3.7 (дата початку агрегації).

У період з дати включення Установки до одиниці агрегації до дати початку агрегації Установка перебуває у статусі «0» (простій), крім годин тестового пуску за погодженим Сторонами графіком. Вартість небалансів, спричинених тестовим пуском, відноситься на Учасника, якщо відхилення зумовлене технічним станом Установки, а в інших випадках — на Агрегатора.

3.7. До дати початку агрегації Сторони проводять тестовий пуск Установки з виходом на заявлену потужність, перевірку каналів передачі команд, телеметрії та засобів телемеханіки (дистанційного управління) для Команд активації (пункт 6.4) і складають акт готовності. Якщо для участі одиниці агрегації в балансуючому ринку або ринку допоміжних послуг потрібні випробування за КСП, Учасник забезпечує участь Установки в них.

3.8. Зміна індивідуальних умов (потужність, норма питомої витрати q, експлуатаційна складова E, K_ген, гранична ціна газу, гарантований обсяг, контакти) здійснюється шляхом підписання нової редакції Заяви про приєднання або додаткової угоди до неї; додавання нової Установки — поданням окремої Заяви щодо неї.

4. Права та обов’язки Агрегатора

4.1. Агрегатор зобов’язаний:

1) зареєструвати Установку у складі одиниці агрегації в ОСП і підтримувати актуальність реєстраційних даних;
2) щодня формувати Погодинну команду на добу Д і передавати її Учаснику до 19:00 Д-1, а Оперативні команди — не пізніше ніж за 60 хвилин до початку години постачання (Додаток 5), крім Команд активації, що передаються в порядку пункту 6.4;
3) продавати агрегований обсяг на сегментах, визначених підпунктом 2 пункту 2.1, за каскадом «двосторонні договори (зокрема за результатами торгів на УЕБ) на законтрактовані наперед обсяги → експорт за всіма напрямками → ринок «на добу наперед» → внутрішньодобовий ринок → балансуючий ринок», діючи добросовісно та в інтересах агрегованої групи в цілому; вибір сегмента, ціни заявок і напрямку експорту здійснюється Агрегатором самостійно;
4) складати добові графіки відпуску одиниці агрегації, подавати їх ОСП у строки Правил ринку і виконувати акцептовані графіки та команди ОСП щодо одиниці агрегації;
5) нести фінансову відповідальність за небаланси одиниці агрегації перед ОСП, утримувати фінансове забезпечення та договір про врегулювання небалансів відповідно до Правил ринку;
6) брати участь у балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг у випадках, коли це є обов’язковим за Правилами ринку, та набути статусу постачальника допоміжних послуг, якщо це вимагається для одиниці агрегації відповідної потужності;
7) забезпечувати окреме управління електроустановками одиниці агрегації по кожній області комерційного обліку, обмін даними з ОСП та інформаційну безпеку;
8) не рідше ніж раз на Розрахунковий період інформувати Учасника про результати діяльності агрегованої групи (обсяги і вартість купленої та проданої електричної енергії та послуг, небаланси), а також щодня надавати звіт про виконання Погодинної команди за попередню добу;
9) своєчасно та в повному обсязі розраховуватися з Учасником за прийняту електричну енергію (розділ 8);

10) розміщувати на вебсайті чинну редакцію Договору та нормативно-правові акти, згідно з якими провадиться діяльність з агрегації, і надавати особам, які бажають приєднатися до агрегованої групи, повну інформацію про умови Договору (Ліцензійні умови з агрегації);

11) вести окремий облік витрат і доходів від агрегації, дотримуватися вимог щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках та конфіденційності (розділ 11);

12) для ГПУ — сприяти Учаснику в отриманні природного газу на умовах ПСО як його представник за довіреністю, розраховувати потребу в газі під Погодинну команду та повідомляти її Учаснику, а в межах довіреності — також постачальнику газу Учасника.

4.2. Агрегатор має право:

1) самостійно визначати сегменти ринку, обсяги та ціни заявок, у тому числі не включати Установку в роботу в години, коли ринкова ціна не покриває Ціну беззбитковості (Додаток 5), з урахуванням гарантованого обсягу, якщо він передбачений Заявою;

2) отримувати від Учасника дані комерційного обліку, телеметрію в режимі реального часу, дані про технічний стан і планові ремонти Установки;

3) у разі систематичного (двічі та більше протягом Розрахункового періоду) невиконання команд — вимагати від Учасника припинення відпуску електричної енергії Установкою до усунення причин, а також ініціювати виключення Установки з одиниці агрегації в порядку пункту 12.5; вартість небалансів за період невиконання такої вимоги відноситься на Учасника;

4) припиняти зустрічні однорідні грошові вимоги (вартість електричної енергії в обсязі небалансів, штрафні санкції та відшкодування — проти вартості електричної енергії та плати за готовність) зарахуванням на підставі окремого Акта зарахування, а у випадку, передбаченому пунктом 8.7, — заяви про зарахування (стаття 601 ЦК України); штрафні санкції нараховуються окремо від вартості електричної енергії, до неї не включаються та стягуються в порядку пункту 8.7;

5) залучати третіх осіб для технічного супроводу (інформаційні системи, телеметрія, прогнозування) без передачі їм прав і обов’язків агрегатора;

6) вимагати від Учасника документи та доступ для перевірки достовірності даних обліку, фактичної питомої витрати газу та цільового використання газу, отриманого на умовах ПСО (розділ 9).

5. Права та обов’язки Учасника

5.1. Учасник зобов’язаний:

1) забезпечувати технічну експлуатацію, обслуговування та готовність Установки до роботи на заявленій потужності відповідно до вимог нормативних документів з технічної експлуатації електричних станцій і мереж та електроустановок, Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу та вимог з охорони праці;

2) щодня до 09:00 Д-1 підтверджувати Доступну потужність по годинах доби Д, обмеження за паливом і планові роботи; планові ремонти погоджувати не пізніше ніж за 10 календарних днів;

3) підтверджувати отримання Погодинної команди до 19:30 Д-1 та виконувати Погодинні й Оперативні команди Агрегатора, Команди активації (пункт 6.4) та команди ОСП/ОСР, передані через Агрегатора; у години гарячого резерву — бути готовим вийти на заявлену потужність до початку години постачання;

4) повідомляти Агрегатора про аварійні зупинки, обмеження потужності та будь-яку неможливість виконати команду не пізніше ніж через 15 хвилин з моменту події;

5) забезпечувати цілодобовий зв’язок чергового персоналу з Агрегатором каналами, визначеними в Заяві, та підтримувати працездатність засобів телемеханіки (дистанційного управління), визначених у Заяві;

6) надати Агрегатору доступ до даних комерційного обліку та телеметрії Установки (активна потужність, стан агрегатів) у режимі, близькому до реального часу, та зберігати архів телеметрії не менше 3 років;

7) утримувати засоби комерційного обліку відповідно до ККО, негайно повідомляти про їх несправність;

8) не укладати щодо Установки та її обсягів договорів з іншими агрегаторами, сторонами, відповідальними за баланс, або трейдерами протягом дії Договору;

9) підтримувати чинність ліцензій, дозволів, договорів з ОСР/ОСП і реєстрації учасника ринку; повідомляти про зміни протягом 3 робочих днів;

10) для ГПУ — самостійно забезпечувати Установку природним газом, дотримуватися погодженої норми питомої витрати газу, використовувати газ, отриманий на умовах ПСО, виключно для виробництва електричної енергії та виконувати розділ 9;

11) здійснювати платежі за розділами 8–10 та підписувати акти в строки розділу 7;

12) повідомляти Агрегатора про обставини, які можуть становити інсайдерську інформацію (планова та непланова недоступність Установки), негайно після їх виникнення.

5.2. Учасник має право:

1) отримувати плату за передану електричну енергію за Ціною відпуску, а також плату за готовність до гарантованого обсягу, якщо він передбачений Заявою;

2) отримувати щоденні та щомісячні звіти про результати агрегації, дані про небаланси, віднесені на нього, та розрахунки за розділом 8;

3) оголошувати планову недоступність Установки в порядку підпункту 2 пункту 5.1 без застосування санкцій;

4) оскаржувати дані актів у порядку розділу 7;

5) вийти з агрегованої групи в порядку розділу 12.

6. Оперативна взаємодія та управління одиницею агрегації

6.1. Управління Установкою здійснюється шляхом передачі Агрегатором Погодинних і Оперативних команд за Регламентом (Додаток 5). Команда вважається отриманою з моменту її доставки каналом зв’язку, визначеним у Заяві (основний — електронна пошта або захищений месенджер; резервний — телефон з подальшим письмовим підтвердженням). Команди активації за пунктом 6.4 передаються засобами телемеханіки (дистанційного управління), визначеними в Заяві; у разі їх відмови — каналами, визначеними для Оперативних команд, з негайним підтвердженням отримання.

6.2. Добовий цикл: до 09:00 Д-1 Учасник підтверджує Доступну потужність; Агрегатор продає години доби Д за каскадом сегментів у порядку закриття їх торгів (двосторонні договори, зокрема укладені за результатами торгів на УЕБ, — щодо обсягів, законтрактованих наперед; експорт за всіма напрямками — за відкритого експорту та наявності пропускної спроможності; ринок «на добу наперед» — до закриття воріт за Правилами РДН/ВДР; внутрішньодобовий ринок — до закриття воріт за 60 хвилин до години постачання; балансуючий ринок — пропозиції за Правилами ринку); до 19:00 Д-1 Агрегатор передає Погодинну команду; до 19:30 Д-1 Учасник підтверджує її отримання та виконуваність.

6.3. Протягом доби Д Агрегатор має право змінювати статус годин Оперативною командою, переданою не пізніше ніж за 60 хвилин до початку години постачання, у межах Доступної потужності та технологічних обмежень Установки, зазначених у Заяві (технічний мінімум, час пуску, мінімальна тривалість роботи та простою, кількість пусків на добу).

6.4. Для забезпечення участі одиниці агрегації в балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг Агрегатор передає Учаснику Команди активації (команди на активацію балансуючої енергії та допоміжних послуг) засобами телемеханіки (дистанційного управління), визначеними в Заяві, без дотримання строку, встановленого пунктом 6.3. Учасник виконує такі команди у строки, встановлені Кодексом системи передачі для відповідного продукту. Вимоги до засобів телемеханіки визначаються в Заяві та підтверджуються випробуваннями за пунктом 3.7. Якщо невиконання Команди активації сталося з вини Учасника, Учасник відшкодовує Агрегатору вартість небалансу та суми, сплачені Агрегатором ОСП унаслідок такого невиконання.

6.5. Диспетчерські команди ОСП/ОСР (зокрема обмеження відпуску, графіки аварійних відключень) мають пріоритет над командами Агрегатора. Відхилення, спричинені такими командами, не є порушенням Договору з боку Учасника за умови негайного повідомлення Агрегатора.

6.6. Агрегатор подає ОСП добові графіки, повідомлення про договірні обсяги, декларації про неготовність та пропозиції на балансуючому ринку від свого імені щодо одиниці агрегації в цілому. Учасник не подає графіки ОСП самостійно щодо Установки, включеної до одиниці агрегації.

6.7. Відхилення фактичного відпуску від команди в межах ±5 % обсягу години (або іншого допуску, визначеного в Заяві) вважається допустимим і не тягне санкцій; вартість небалансу в межах допуску несе Агрегатор.

6.8. Сторони ведуть журнал команд і підтверджень; записи в електронній системі Агрегатора, засобів телемеханіки та листування погодженими каналами є належними доказами передачі та отримання команд.

7. Комерційний облік та акти приймання-передачі

7.1. Обсяг електричної енергії, переданої Учасником Агрегатору за Актом приймання-передачі, визначається погодинно за даними комерційного обліку в точках комерційного обліку Установки, сформованими відповідно до ККО та наданими АКО (ОСР/ОСП), як сальдо відпуску в мережу за годину в межах обсягу Погодинної (Оперативної) команди або Команди активації з урахуванням допуску пункту 6.7. Обсяг перевідпуску понад допуск до Акта не включається і врегульовується як продаж Учасником Агрегатору за ціною небалансу (пункт 10.1), крім випадків, передбачених пунктом 10.1, коли такий обсяг включається до Акта за Ціною відпуску; обсяг недовідпуску понад допуск — як продаж Агрегатором Учаснику за ціною небалансу (пункт 10.1). У разі відсутності даних АКО тимчасово застосовуються дані АСКОЕ Учасника з подальшим коригуванням.

7.2. За кожен Розрахунковий період Сторони складають:

1) Акт приймання-передачі електричної енергії за формою Додатка 2 — первинний документ купівлі-продажу електричної енергії за Ціною відпуску (з ПДВ або без ПДВ залежно від статусу Учасника);
2) Розшифровку до Акта за формою Додатка 3 (розділи 1, 6, 7) — невід’ємну частину Акта з погодинною відомістю за даними АКО та довідковими даними, передбаченими Правилами ринку, ККО і Ліцензійними умовами з агрегації;
3) у разі настання відповідних подій — Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів (Додаток 3, розділ 2), Акт наданих послуг із забезпечення готовності (Додаток 3, розділ 3), Розрахунок санкцій і відшкодувань (Додаток 3, розділ 4) та Акт зарахування зустрічних однорідних вимог (Додаток 3, розділ 5);
4) акт звірки взаємних розрахунків — щоквартально або на вимогу Сторони.

7.3. Агрегатор формує проєкти Акта, Розшифровки та актів врегулювання на підставі даних АКО і надсилає їх Учаснику до 7 робочого дня місяця, наступного за Розрахунковим періодом. Учасник протягом 3 робочих днів підписує акти або надає мотивовані заперечення з підтвердними даними обліку. У разі неповернення Учасником підписаного акта або мотивованих заперечень у встановлений строк Агрегатор складає акт в односторонньому порядку з відміткою про відмову (ухилення) Учасника від підписання та додає дані АКО; такий акт є доказом обсягу операції, а Учасник зобов’язаний підписати акт у редакції, що відповідає даним АКО. Строк оплати за пунктом 8.6 обчислюється з дати підписання Акта обома Сторонами або з дати одностороннього акта.

7.4. Спірні обсяги вирішуються за даними АКО; в акт включається неспірна частина, спірна — окремим коригувальним актом після врегулювання. При надходженні уточнених (валідованих) даних АКО Сторони складають коригувальний акт і розрахункові коригування до податкових накладних.

7.5. Акти є первинними документами в розумінні статті 9 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», складаються в електронній формі з кваліфікованими електронними підписами через погоджений сервіс електронного документообігу або на папері в двох примірниках.

7.6. Агрегатор щодня до 12:00 надсилає Учаснику оперативний звіт за попередню добу (команда, факт, відхилення, години роботи); цей звіт є довідковим і не замінює актів.

8. Ціна та порядок розрахунків

8.1. Ціна відпуску. Учасник передає, а Агрегатор приймає електричну енергію за Ціною відпуску Ц_уч = С + К_ген, де С — Собівартість виробництва (пункт 8.2), К_ген — фіксована Комісія генеруючої

компанії в грн/МВт·год, визначена в Заяві про приєднання. Ціна відпуску є єдиною для всіх сегментів реалізації. Агрегатор не надає Учаснику послуг з агрегації за окрему плату і не нараховує Учаснику комісії: результат продажу придбаної електричної енергії на ринках є доходом Агрегатора як її власника (різниця між ціною реалізації та Ціною відпуску є маржею Агрегатора від перепродажу, а не платою за послугу), а ціновий ризик ринку несе Агрегатор.

8.2. Собівартість виробництва для газової генерації визначається за формулою:

$$C = \frac{q \cdot \left(P_{\text{газ}} + T_{\text{тр}}\right)}{1000} + E$$

(текстовий запис формули: C = q × (P_газ + T_тр) / 1000 + E)

де q — норма питомої витрати газу, м³/МВт·год (за паспортом Установки та Заявою); P_газ — ціна природного газу без ПДВ, грн/1000 м³, яку Учасник сплачує своєму постачальнику газу: за наявності ПСО — ціна, встановлена Положенням (без ПДВ), а за її відсутності — ціна, визначена за пунктом 9.6; T_тр — тариф на транспортування та розподіл газу без ПДВ, грн/1000 м³, за договорами Учасника з операторами газових мереж; E — експлуатаційна складова (мастило, технічне обслуговування, персонал, амортизація, плата за розподіл електричної енергії в частині, що припадає на відпуск), грн/МВт·год, за розрахунком Учасника, погодженим Агрегатором. Для інших типів Установок C = E.

Якщо Учасник є платником акцизного податку з електричної енергії відповідно до підпункту 212.1.13 пункту 212.1 статті 212 Податкового кодексу України, Ціна відпуску визначається за формулою

$$\text{Ц}_{\text{уч}} = \frac{C + \text{К}_{\text{ген}}}{1 - C_{\text{акц}}}$$

(текстовий запис формули: Ц_уч = (C + К_ген) / (1 − C_акц))

де C_акц — ставка акцизного податку, встановлена підпунктом 215.3.9 пункту 215.3 статті 215 Податкового кодексу України (3,2 %), і включає акцизний податок; для Учасників, які не є платниками акцизного податку (зокрема виробників з відновлюваних джерел енергії та кваліфікованих когенераційних установок, підпункт 213.2.8 пункту 213.2 статті 213 Податкового кодексу України), Ц_уч = C + К_ген. Ціна небалансу, за якою Учасник продає електричну енергію Агрегатору (пункт 10.1), також вважається такою, що включає акцизний податок, якщо Учасник є його платником.

8.3. Газова складова Собівартості перераховується автоматично з дати документально підтвердженої зміни P_газ або T_тр (зокрема при включенні Учасника до Переліку, зміні ціни за ПСО або припиненні дії ПСО) у межах граничної ціни газу за пунктом 9.6 без підписання додаткових угод: Учасник надає підтвердні документи (пункт 9.4), а Агрегатор повідомляє нове значення C протягом 2 робочих днів з дня їх отримання. Зміна q, E, К_ген та граничної ціни газу — лише за пунктом 3.8; зміна ціни щодо вже поставленої електричної енергії оформлюється коригувальним актом і розрахунком коригування до податкової накладної (стаття 192 Податкового кодексу України).

8.4. Гарантований обсяг і плата за готовність. Якщо Заявою встановлено гарантовану кількість годин роботи (або МВт·год) на місяць і з ринкових причин Агрегатор задіяв Установку менше, Агрегатор сплачує Учаснику плату за послугу із забезпечення готовності Установки до роботи на заявленій потужності в розмірі: недовідпущений до гарантованого обсяг × ставка плати за готовність, визначена в Заяві (за замовчуванням — К_ген + E). Плата за готовність є оплатою послуги Учасника, оподатковується ПДВ у загальному порядку (якщо Учасник — платник ПДВ) та оформлюється Актом наданих послуг із забезпечення готовності (Додаток 3, розділ 3) з податковою накладною Учасника за правилом першої події. Плата не нараховується за години, у які Установка була недоступна, діяли обмеження ОСП/ОСР, був відсутній газ, діяли обставини непереборної сили, було зупинено торги Оператора ринку або закрито експорт (пункт 10.4), а також у період, передбачений пунктом 9.6.

8.5. Вартість електричної енергії за Розрахунковий період визначається в Акті (Додаток 2) як добуток обсягу за пунктом 7.1 та Ціни відпуску і збільшується на ПДВ за ставкою, встановленою Податковим кодексом України, якщо Учасник зареєстрований платником ПДВ; для Учасника — неплатника ПДВ Ціна відпуску є остаточною. Дата виникнення податкових зобов'язань і податкового кредиту з ПДВ за операціями з електричною енергією (включно з врегулюванням небалансів) визначається за касовим методом відповідно до пункту 44 підрозділу 2 розділу XX Податкового кодексу України в редакції, чинній на дату операції; за іншими операціями за Договором — у загальному порядку (пункт 187.1

статті 187 Податкового кодексу України). Учасник — платник ПДВ складає та реєструє в ЄРПН зведену податкову накладну за Розрахунковий період на суму отриманої оплати або зарахування; коригування за уточненими даними АКО оформлюються розрахунками коригування відповідно до статті 192 Податкового кодексу України.

8.6. Строки оплати. Агрегатор сплачує вартість електричної енергії протягом 10 банківських днів після підписання Акта (або настання умов пункту 7.3) з урахуванням зарахування за пунктом 8.7. Заявою можуть бути передбачені декадні авансові платежі за даними оперативних звітів з остаточним розрахунком за Актом.

8.7. Документи, штрафні санкції та зарахування. Кожна операція за Договором оформлюється окремим документом відповідно до її природи: купівля-продаж електричної енергії — Актом приймання-передачі (Додаток 2); купівля-продаж електричної енергії в обсязі небалансів (пункт 10.1) — Актом купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів (Додаток 3, розділ 2); такі операції є постачанням товару і оподатковуються ПДВ за касовим методом (пункт 8.5); плата за готовність (пункт 8.4) — Актом наданих послуг (Додаток 3, розділ 3).

Штрафні санкції (пункт 10.2), пеня, три проценти річних та інфляційні втрати (пункт 10.3), відшкодування збитків (пункти 6.4, 9.7, 10.5) і плата за вихід (пункт 12.3) мають компенсаційний характер, не є об’єктом оподаткування ПДВ, до вартості електричної енергії та до Актів за Додатком 2 не включаються і нараховуються окремо: Агрегатор оформлює їх Розрахунком санкцій і відшкодувань (Додаток 3, розділ 4) та надсилає Учаснику разом із письмовою вимогою (претензією); Учасник сплачує визнані суми протягом 5 банківських днів з дня отримання вимоги, або вони погашаються зарахуванням за цим пунктом. Податкова накладна на такі суми не складається.

Зустрічні однорідні грошові вимоги Сторін (зокрема вартість електричної енергії в обсязі небалансів, штрафні санкції та відшкодування — проти вартості електричної енергії та плати за готовність) припиняються зарахуванням (стаття 601 ЦК України) на підставі окремого датованого Акта зарахування зустрічних однорідних вимог (Додаток 3, розділ 5), підписаного обома Сторонами, із зазначенням документів-підстав і сум з ПДВ. Якщо Учасник протягом 3 робочих днів з дня отримання не підписує Акт зарахування і не надає мотивованих заперечень, Агрегатор має право здійснити зарахування заявою (стаття 601 ЦК України) щодо визнаних або неоспорених у цей строк сум; така заява є документом-підставою для цілей обліку; оспорені суми до врегулювання спору до зарахування не включаються. Дата Акта зарахування (заяви про зарахування) є датою отримання компенсації для цілей касового методу з ПДВ. Сальдо на користь Агрегатора Учасник сплачує протягом 5 банківських днів з дати Акта зарахування.

8.8. Доходи від балансуючого ринку та допоміжних послуг. Усі доходи від реалізації електричної енергії одиниці агрегації на будь-якому сегменті ринку, включно з балансуючим ринком і ринком допоміжних послуг, а також плата за резерви належать Агрегатору. Учасник отримує за кожну МВт·год, фактично відпущену за Погодинною або Оперативною командою чи Командою активації, Ціну відпуску; окрема частка доходів балансуючого ринку чи допоміжних послуг Учаснику не нараховується. Години зі статусом Р (гарячий резерв) без фактичного відпуску не оплачуються, крім випадків, коли вони входять до гарантованого обсягу за пунктом 8.4.

8.9. Агрегатор наводить у Розшифровці до Акта (Додаток 3) довідкову інформацію про обсяги та середньозважені ціни реалізації за сегментами (Ліцензійні умови з агрегації).

9. Особливі умови для ГПУ: природний газ для виробництва електричної енергії

9.1. Цей розділ застосовується до Учасників, Установка яких є ГПУ.

9.2. Забезпечення газом. Природний газ для роботи Установки Учасник забезпечує самостійно за власними договорами постачання природного газу та договорами з операторами газотранспортної і газорозподільної систем. Агрегатор не є постачальником природного газу за цим Договором і не постачає Учаснику природний газ. Природний газ на умовах ПСО Учасник отримує за договором постачання природного газу, укладеним ним із ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг», за умови включення Учасника до Переліку, що затверджується Міненерго за поданням ОСП із зазначенням обсягів і періоду відбору. Агрегатор на підставі довіреності Учасника (Додаток 4, документ А8) готує та подає документи для включення Учасника до Переліку, розраховує потребу в газі та передає постачальнику газу прогнози і заявки від імені Учасника. За відсутності ПСО газ

забезпечується Учасником самостійно в порядку пункту 9.6. Вартість газу враховується в Ціні відпуску через газову складову Собівартості (пункт 8.2) і окремо між Сторонами не розраховується.

9.3. Документи для отримання газу за ПСО. Учасник разом із Заявою про приєднання надає Агрегатору пакет документів за Додатком 4, який підтверджує відповідність Учасника та його Установки критеріям отримання природного газу на умовах ПСО, встановленим Положенням (дата першого введення в експлуатацію, новозбудований об’єкт і нове обладнання, місцезнаходження, статус учасника ринку як виробника електричної енергії), а також документи щодо точки комерційного обліку газу та приєднання до газових мереж. Учасник підписує заяви, довіреності та підтвердження, необхідні для включення Учасника до Переліку та укладення Учасником договору з постачальником газу, і оновлює документи протягом 5 робочих днів після змін. Ненадання або недостовірність документів звільняє Агрегатора від відповідальності за неотримання Учасником газу за ПСО та за наслідки такого неотримання.

На підставі документів Учасника Агрегатор як представник Учасника готує розрахунок потреби в газі та документи для включення Учасника до Переліку, подає їх до ОСП і Міненерго, а також готує документи для укладення Учасником договору з постачальником газу. Учасник зобов’язаний укласти з постачальником газу договір постачання природного газу та, якщо цього вимагає постачальник, договір про договірне списання коштів. Строки включення до Переліку та початку постачання за ПСО залежать від рішень ОСП, Міненерго та постачальника газу й не є порушенням з боку Агрегатора; до включення до Переліку газ забезпечується Учасником самостійно (пункт 9.6).

9.4. Цільове використання та підтвердження ціни газу. Газ, отриманий Учасником на умовах ПСО, використовується виключно для виробництва електричної енергії Установкою, включеною до одиниці агрегації, без відпуску теплової енергії стороннім споживачам і без перепродажу. Учасник щомісяця, до 5 робочого дня, надає Агрегатору звіт про цільове використання за формою частини В Додатка 4: обсяг спожитого газу за даними комерційного обліку газу, обсяг виробленої та відпущеної електричної енергії, фактичну питому витрату, а також копії документів постачальника газу (рахунків, актів), що підтверджують ціну газу P_газ за Розрахунковий період.

9.5. Баланс газу. Потреба в газі на газову добу (07:00–07:00) визначається Агрегатором за нормою питомої витрати: попередньо — після формування твердого графіка (Додаток 5, крок 7), остаточно — за Погодинною командою разом з її передачею; потреба повідомляється Учаснику, а в межах довіреності — постачальнику газу Учасника у формі прогнозу (заявки). Номінації та реномінації подає постачальник газу відповідно до договору Учасника з ним; Учасник забезпечує відбір газу відповідно до команди та справність засобів обліку газу і самостійно врегульовує небаланси та добові відхилення з постачальником газу й оператором газотранспортної системи за своїми договорами; Агрегатор за такі небаланси не відповідає. Перевищення фактичної питомої витрати над нормою q понад допуск, визначений у Заяві, не збільшує Собівартість і є ризиком Учасника; відхилення фактичної питомої витрати від норми понад допуск протягом двох Розрахункових періодів поспіль є підставою для перегляду норми q за ініціативою будь-якої Сторони в порядку пункту 3.8.

9.6. Відсутність або припинення ПСО. Якщо Учасника ще не включено до Переліку, строк дії ПСО закінчився або Учасника виключено з Переліку, Учасник забезпечує Установку природним газом за власним договором з постачальником (зміна ціни за ПСО враховується автоматично за пунктом 8.3). Для цілей пункту 8.2 P_газ приймається на рівні фактичної ціни придбання газу Учасником без ПДВ, підтвердженої договором постачання та документами постачальника (пункт 9.4), але не вище граничної ціни газу, визначеної в Заяві (за замовчуванням — середньозважена ціна місячного ресурсу природного газу за результатами торгів на Українській енергетичній біржі за місяць поставки, без вартості транспортування та розподілу). Якщо фактична ціна придбання перевищує граничну ціну, Сторони протягом 10 робочих днів з дня повідомлення Учасника погоджують нову граничну ціну в порядку пункту 3.8; до погодження застосовується гранична ціна, Агрегатор має право включати Установку лише в години, коли ринкова ціна покриває Ціну беззбитковості з урахуванням фактичної ціни газу, а гарантований обсяг не застосовується.

9.7. Нецільове використання газу, отриманого на умовах ПСО, або надання недостовірних документів за Додатком 4 є істотним порушенням: Учасник самостійно відповідає перед постачальником газу та відшкодовує Агрегатору всі збитки й санкції, застосовані до Агрегатора у зв’язку з такими діями, а Агрегатор має право виключити Установку з агрегованої групи за пунктом 12.5.

10. Відповідальність Сторін, небаланси, обставини непереборної сили

10.1. Розподіл небалансів. Агрегатор відповідає перед ОСП за небаланси одиниці агрегації в цілому. У відносинах між Сторонами обсяг відхилення фактичного відпуску Установки від команди понад допуск пункту 6.7 з причин, за які відповідає Учасник, вважається: у разі недовідпуску — електричною енергією, проданою Агрегатором Учаснику; у разі перевідпуску — електричною енергією, проданою Учасником Агрегатору, за цінами небалансів, визначеними ОСП для відповідної години відповідно до Правил ринку. За відсутності небалансу одиниці агрегації в цілому в цій годині або якщо відхилення зумовлене причинами, за які Учасник не відповідає (зокрема пункт 6.5), продаж за ціною небалансу не оформлюється: обсяг перевідпуску в такому разі включається до Акта приймання-передачі (Додаток 2) і оплачується за Ціною відпуску, а обсяг недовідпуску не оплачується і санкції не застосовуються. Операції за ціною небалансу оформлюються Актом купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів (Додаток 3, розділ 2) з погодинним розрахунком, оподатковуються ПДВ за касовим методом (пункт 8.5) і включаються до бази акцизного податку Учасника-платника в частині перевідпуску; обсяг перевідпуску до Акта приймання-передачі (Додаток 2) за Ціною відпуску не включається.

10.2. Невиконання команди. За невиконання підтвердженої Погодинної або Оперативної команди чи Команди активації без повідомлення за підпунктом 4 пункту 5.1 Учасник сплачує, окрім вартості небалансу, штраф у розмірі, визначеному в Заяві (за замовчуванням — 10 % вартості невідпущеного обсягу за Ц_уч). Неготовність у години гарячого резерву, продані на внутрішньодобовому або балансуючому ринку, прирівнюється до невиконання команди. Штрафні санкції нараховуються і стягуються окремо від вартості електричної енергії в порядку пункту 8.7.

10.3. Прострочення платежу. За прострочення грошового зобов’язання винна Сторона сплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ від простроченої суми за кожен день прострочення, а також 3 % річних та інфляційні втрати (стаття 625 ЦК України).

10.4. Агрегатор не відповідає за недотримання гарантованого обсягу та неотриманий дохід Учасника в години, коли Установка не була доступна, діяли обмеження ОСП/ОСР, зупинено торги Оператора ринку або закрито експорт. Сторони не відшкодовують одна одній упущену вигоду, крім випадків умисного порушення та пункту 9.7.

10.5. Учасник відповідає за достовірність наданих документів і даних обліку, за дотримання вимог безпеки та правил експлуатації Установки; санкції, застосовані до Агрегатора ОСП, Оператором ринку або регулятором внаслідок дій чи бездіяльності Учасника, відшкодовуються Учасником.

10.6. Обставини непереборної сили визначаються відповідно до статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» і підтверджуються сертифікатом ТПП України або регіональної ТПП. Сам по собі воєнний стан не звільняє від виконання; звільняють лише конкретні події (обстріли, пошкодження мереж або Установки, аварійні відключення, зупинення газопостачання за рішенням операторів), що безпосередньо унеможливлюють виконання. Сторона повідомляє про такі обставини протягом 3 робочих днів. Команди ОСП/ОСР та рішення органів влади, що обмежують експорт або роботу ринків, є підставою для звільнення від відповідальності без сертифіката ТПП.

10.7. Сплата санкцій не звільняє від виконання зобов’язань. Сукупна відповідальність Агрегатора перед Учасником за Розрахунковий період обмежується вартістю електричної енергії, прийнятої за цей період, крім умисного порушення.

11. Конфіденційність, доброчесність на оптових ринках, персональні дані

11.1. Інформація про індивідуальні умови Заяви, ціни, технічні параметри, дані обліку та телеметрії, алгоритми торгівлі Агрегатора є конфіденційною протягом дії Договору та 3 років після його припинення. Розкриття допускається ОСП, ОСР, АКО, Оператору ринку, НКРЕКП, Міненерго, постачальнику газу, аудиторам, банкам та органам влади в межах законодавства.

11.2. Сторони дотримуються вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Закону України від 10.06.2023 № 3141-IX щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках (REMIT): не вчиняють маніпулювання, не використовують інсайдерську інформацію. Учасник негайно повідомляє Агрегатора про планову та непланову недоступність Установки для розкриття інсайдерської інформації Агрегатором у випадках і порядку, встановлених НКРЕКП.

11.3. Сторони обробляють персональні дані представників і чергового персоналу виключно для виконання Договору відповідно до Закону України «Про захист персональних даних».

11.4. Кожна Сторона підтверджує дотримання антикорупційного законодавства, законодавства про санкції та фінансовий моніторинг і повідомляє про зміну кінцевих бенефіціарних власників протягом 5 робочих днів.

12. Строк дії, зміна умов, вихід з агрегованої групи, вирішення спорів

12.1. Договір діє з моменту його укладення (пункт 3.5) протягом строку, зазначеного в Заяві (за замовчуванням — 12 місяців з дати початку агрегації), і щоразу автоматично продовжується на той самий строк, якщо жодна Сторона не повідомить про відмову від продовження за 30 календарних днів до закінчення строку. Зобов’язання з розрахунків діють до повного виконання.

12.2. Зміна публічної частини Договору. Агрегатор має право змінювати публічну частину та додатки 2–5, оприлюднивши нову редакцію на вебсайті та надіславши її Учасникам не пізніше ніж за 30 календарних днів до набрання нею чинності. Зміни, зумовлені зміною законодавства або рішень НКРЕКП, набирають чинності з дати, визначеної такими актами. Учасник, який не погоджується зі змінами, має право вийти з агрегованої групи без санкцій до дати набрання ними чинності. Індивідуальні умови Заяви в односторонньому порядку не змінюються.

12.3. Учасник має право вийти з агрегованої групи, надіславши Агрегатору письмове повідомлення. Агрегатор подає ОСП заяву про виключення Установки з одиниці агрегації не пізніше ніж через 5 робочих днів з дня отримання повідомлення; вихід здійснюється в найкоротший можливий строк, але не пізніше 21 календарного дня з дня отримання повідомлення Агрегатором. Якщо Заявою встановлено мінімальний строк участі, Учасник у разі дострокового виходу компенсує Агрегатору прямі документально підтверджені витрати, пов’язані з виходом Установки (зокрема на придбану пропускну спроможність та виконання укладених двосторонніх договорів щодо обсягів Установки); така плата за вихід є пропорційною, не перевищує прямих збитків та витрат Агрегатора внаслідок виходу, а тягар доведення їх розміру покладається на Агрегатора (стаття 30-2 Закону України «Про ринок електричної енергії»).

12.4. Вихід за ініціативою Агрегатора — письмове повідомлення не менше ніж за 30 календарних днів без пояснення причин.

12.5. Дострокове виключення Установки Агрегатором з повідомленням за 5 робочих днів: втрата Учасником ліцензії/статусу учасника ринку або договору з ОСР/ОСП; систематичне невиконання команд (підпункт 3 пункту 4.2); прострочення оплати понад 30 днів; нецільове використання газу, отриманого на умовах ПСО (пункт 9.7); застосування санкцій або встановлення контролю резидентів держави-агресора; надання недостовірних документів. У таких випадках плата за вихід не стягується, але застосовуються санкції розділу 10.

12.6. Після виходу Сторони протягом 30 календарних днів підписують заключні акти та акт звірки й проводять остаточні розрахунки; коригування за уточненими даними АКО проводяться і після припинення Договору.

12.7. Місцем виконання Договору є м. Київ. Спори вирішуються шляхом переговорів (претензія розглядається протягом 15 календарних днів), а в разі недосягнення згоди — господарським судом відповідно до Господарського процесуального кодексу України з урахуванням місця виконання Договору.

12.8. Листування здійснюється на адреси, зазначені в розділі 13 та Заяві; повідомлення електронною поштою вважається отриманим у робочий день відправлення, якщо надіслане до 17:00, інакше — наступного робочого дня.

13. Реквізити Агрегатора та перелік додатків

Реквізит	**Значення**
Найменування	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ»
Код ЄДРПОУ	44544025

Реквізит	Значення
ІПН (індивідуальний податковий номер платника ПДВ)	^445440226554
Місцезнаходження	Україна, 04070, м. Київ, вул. Сагайдачного Петра, буд. 25-Б, прим. 1
EIC-код учасника ринку	56X930000121530D
Ліцензія на постачання електричної енергії споживачу	постанова НКРЕКП від 22.03.2023 № 481
Код ACER (REMIT)	A0022379V.HU
Банківські реквізити (UAH)	IBAN UA283004650000026030302735893, АТ «ОЩАДБАНК», МФО 300465
Телефон, e-mail, сайт	+38 044 33 44 602; ugt.g.ua@gmail.com; https://ukrgastrading.com/
Контакт з питань агрегації	Заступник директора з торгівлі та ЗЕД Бажанов Олександр Ігоревич, a.bazhanov@ukrgastrading.com, +380 50 939 51 46
Підпис	Директор Сергій СЛЮСАРЕНКО

Додатки, що є невід’ємною частиною Договору: Додаток 1 — Заява про приєднання (форма); Додаток 2 — Акт приймання-передачі електричної енергії (форма); Додаток 3 — Розшифровка до Акта та форми актів врегулювання: погодинна відомість, акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, акт наданих послуг із забезпечення готовності, розрахунок санкцій і відшкодувань, акт зарахування, довідкові дані (форми); Додаток 4 — Перелік документів для ГПУ для отримання природного газу на умовах ПСО (газ для виробництва електричної енергії); Додаток 5 — Регламент оперативної взаємодії та форма Погодинної команди.

Додаток 1. Заява про приєднання до Договору про участь в агрегованій групі (форма)

ЗАЯВА ПРО ПРИЄДНАННЯ № [номер]/АГ від [дата] до Договору про участь в агрегованій групі ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (договір приєднання; редакція № 1, оприлюднена [дата]).

Заявник, підписуючи цю Заяву, підтверджує, що ознайомився із загальними умовами Договору та додатками до нього, приймає їх у цілому без застережень (стаття 634 ЦК України), погоджує з Агрегатором викладені нижче індивідуальні умови участі та просить включити зазначену нижче Установку до агрегованої групи Агрегатора. Договір вважається укладеним з моменту підписання цієї Заяви Агрегатором (пункт 3.5 Договору).

I. Відомості про Учасника

Поле	Значення
Повне найменування, організаційно-правова форма	
Код ЄДРПОУ, ІПН	
Система оподаткування: платник податку на прибуток / платник єдиного податку (група)	
Статус платника ПДВ (платник, ІПН / неплатник)	
Платник акцизного податку з електричної енергії (так/ні); підстава звільнення — ВДЕ / сертифікат кваліфікованої когенераційної установки (№, дата)	
Місцезнаходження, поштова адреса	
Керівник / підписант, підстава повноважень	
IBAN, банк	
EIC-код учасника ринку	
Статус на ринку (виробник / активний споживач); ліцензія на виробництво електричної енергії (№, дата) або письмове підтвердження підстави звільнення від ліцензування з урахуванням встановленої потужності на площадці вимірювання та сумарної встановленої потужності всіх об’єктів Учасника (підпункт 4 пункту 2.5 Договору)	
Електропостачальник для власного споживання (за наявності)	
Відповідальна особа з комерційних питань (ПІБ, телефон, e-mail)	
Черговий персонал 24/7 (телефони, e-mail, месенджер)	
Сервіс електронного документообігу	

II. Відомості про Установку

Параметр	Значення
Тип Установки (ГПУ / ГТУ / СЕС / ВЕС / біогазова / інша генеруюча), марка та кількість агрегатів	
Встановлена потужність, МВт (не більше 20) / дозволена потужність відпуску, МВт	
Місцезнаходження (область, адреса)	
ОСР/ОСП, клас напруги, область комерційного обліку	
EIC-коди точок комерційного обліку / одиниці відпуску	
Засоби обліку (АСКОЕ/ЛУЗОД, тип лічильників, дата повірки)	
Технічний мінімум, МВт; час пуску до номіналу, хв; швидкість набору, МВт/хв	
Мінімальна тривалість роботи / простою, год; макс. кількість пусків на добу	
Норма питомої витрати газу q, м³/МВт·год (за паспортом / погоджена)	
Допуск відхилення від команди (пункт 6.7), %	5
Дата першого введення в експлуатацію; відпуск теплової енергії стороннім споживачам (так/ні)	
Телеметрія: протокол, точка доступу, періодичність	
Засоби телемеханіки (дистанційного управління) для Команд активації (пункт 6.4): протокол, точка доступу, час реакції; продукти балансуючого ринку / допоміжних послуг, у яких бере участь Установка	

III. Індивідуальні комерційні умови

Усі значення — без ПДВ. Ціна відпуску Ц_уч = С + К_ген (пункт 8.1 Договору); для Учасника — платника акцизного податку — з урахуванням пункту 8.2.

№	Показник	Одиниця	Значення	Джерело / примітка
1	Норма питомої витрати газу q	м³/МВт·год		паспорт Установки, розділ II

№	Показник	Одиниця	Значення	Джерело / примітка
2	Ціна газу Р_газ	грн/1000 м³		за договором Учасника з постачальником: ПСО — ціна за Положенням; інакше — пункт 9.6 Договору
3	Тариф на транспортування та розподіл газу Т_тр	грн/1000 м³		тарифи НКРЕКП для ОГТСУ/ОГРМ за договорами Учасника
4	Газова складова = (1) × ((2) + (3)) / 1000	грн/МВт·год		розрахунково
5	Експлуатаційна складова Е	грн/МВт·год		розрахунок Учасника (підпункт 8 пункту 3.2)
6	Собівартість виробництва С = (4) + (5)	грн/МВт·год		
7	Фіксована Комісія генеруючої компанії К_ген	грн/МВт·год		за домовленістю Сторін
8	Статус платника акцизного податку (так/ні); ставка С_акц	%	3,2	пп. 212.1.13, 215.3.9 ПКУ
9	Ціна відпуску Ц_уч = (6) + (7); для платника акцизу — ((6) + (7)) / (1 − С_акц)	грн/МВт·год		пункти 8.1–8.2; за домовленістю Сторін
10	Гарантований обсяг на місяць (годин на номіналі / МВт·год) і ставка плати за готовність	год; грн/МВт·год		пункт 8.4; за домовленістю Сторін
11	Гранична ціна газу для цілей пункту 9.6 (значення або ринковий індикатор)	грн/1000 м³		пункт 9.6
12	Допуск відхилення фактичної питомої витрати газу від норми	%		пункт 9.5
13	Штраф за невиконання команди (пункт 10.2)	%	10	
14	Авансові платежі (так/ні, періодичність)			пункт 8.6
15	Строк Договору (пункт 12.1) / мінімальний строк участі (пункт 12.3, за наявності)	міс.	12 / [—]	пункти 12.1, 12.3

IV. Природний газ (для ГПУ)

Газ на умовах ПСО Учасник отримує за власним договором з ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» (пункт 9.2 Договору); до включення Учасника до Переліку або за відсутності ПСО Учасник забезпечує газ самостійно за пунктом 9.6 Договору. EIC-код точки комерційного обліку газу: [код]. Оператор ГРМ/ГТС: [назва]; договір розподілу/транспортування газу № [номер]. Планова місячна потреба в газі: [тис. м³]. Відповідність критеріям отримання газу на умовах ПСО: дата першого введення в експлуатацію [дата]; новозбудований об’єкт [так/ні]; обладнання раніше в Україні не використовувалося [так/ні]; область [назва]; статус учасника ринку як виробника електричної енергії [так/ні]; відпуск теплової енергії стороннім споживачам відсутній (пункт 9.4 Договору) [так].

V. Перелік доданих документів (за пунктом 3.2 Договору та Додатком 4)

– виписка/витяг з ЄДР, статут, повноваження підписанта, витяг платника ПДВ, підтвердження статусу платника акцизного податку (або підстави звільнення)

– ліцензія на виробництво / підтвердження підстави звільнення від ліцензування, реєстрація учасника ринку, EIC-коди

– документи на Установку, технічний паспорт, акт введення в експлуатацію

– договори з ОСР/ОСП, акт розмежування, однолінійна схема, підтвердження АСКОЕ

– фінансова звітність, анкета KYC, заява про відсутність контролю резидентів держави-агресора

– розрахунок Собівартості (пункт 8.2)

– пакет для ГПУ за Додатком 4 (газ на умовах ПСО), довіреність Агрегатору (документ А8)

VI. Підтвердження Учасника. Учасник підтверджує, що: Установка не входить до іншої одиниці агрегації чи балансуючої групи; надані дані достовірні; газ, отриманий на умовах ПСО, використовуватиметься виключно для виробництва електричної енергії; Учасник не є об’єктом санкцій і не перебуває під контролем резидентів держави-агресора; надає згоду на передачу даних ОСП, АКО,

Міненерго та постачальнику газу; повідомив свого електропостачальника та ОСР про приєднання до агрегованої групи.

Учасник	**Агрегатор**
[посада, ПІБ, підпис, дата]	Заяву підписано, Договір укладено (пункт 3.5 Договору); обліковий № [номер]; одиниця агрегації [EIC]; дата початку агрегації повідомляється додатково за пунктом 3.6 Договору. Директор С. О. Слюсаренко, підпис, дата

Додаток 2. Акт приймання-передачі електричної енергії (форма)

АКТ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ № [номер] за [місяць, рік] до Заяви про приєднання № [номер]/АГ від [дата] до Договору про участь в агрегованій групі ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ». м. Київ, [дата складання].

[Найменування Учасника] (Учасник) в особі [посада, ПІБ] передав, а ТОВ «УКРГАЗТРЕЙДИНГ» (Агрегатор) в особі [посада, ПІБ] прийняв електричну енергію, відпущену в мережу Установкою у складі одиниці агрегації [EIC-код], за даними комерційного обліку [АКО/ОСР, реквізити відомості]:

Найменування	**Період постачання**	**Обсяг, МВт·год**	**Ціна відпуску, грн/МВт·год без ПДВ**	**Вартість без ПДВ, грн**	**ПДВ 20 % / без ПДВ, грн**	**Вартість з ПДВ (без ПДВ), грн**
Електрична енергія, відпущена Установкою у складі одиниці агрегації [EIC-код]	01.[мм].[рррр]–[дд].[мм].[рррр]					
Разом						

Сума прописом: [текст]. Ціна відпуску визначена відповідно до пунктів 8.1–8.2 Договору та Заяви про приєднання і включає акцизний податок, якщо Учасник є його платником (пп. 212.1.13 ПКУ). Обсяг — фактичний відпуск за даними комерційного обліку в межах команд Агрегатора з урахуванням допуску (пункти 6.7, 7.1 Договору); обсяги небалансів до цього Акта не включаються і оформлюються окремим актом (Додаток 3, розділ 2); штрафні санкції до цього Акта не включаються (пункт 8.7 Договору). Графа ПДВ заповнюється, якщо Учасник зареєстрований платником ПДВ; інакше — «без ПДВ». Погодинна відомість і довідкові дані наведені в Розшифровці (Додаток 3), яка є невід’ємною частиною цього Акта.

Сторони підтверджують, що обсяг визначено за даними комерційного обліку відповідно до розділу 7 Договору та Кодексу комерційного обліку; претензій щодо кількості та якості не мають. Обсяг підлягає коригуванню за уточненими даними АКО в порядку пункту 7.4 Договору.

Передав (Учасник)	**Прийняв (Агрегатор)**
[посада, ПІБ, підпис, М.П. за наявності]	[посада, ПІБ, підпис, М.П. за наявності]

Додаток 3. Розшифровка до Акта приймання-передачі електричної енергії та форми актів врегулювання

РОЗШИФРОВКА до Акта приймання-передачі електричної енергії № [номер] за [місяць, рік] та форми актів врегулювання за Розрахунковий період (Заява про приєднання № [номер]/АГ від [дата]; одиниця агрегації [EIC-код]; джерело даних — [АКО/ОСР, реквізити відомості]). Розділи 1, 6 і 7 складаються Агрегатором до кожного Акта і є його невід'ємною частиною; розділи 2–5 складаються як окремі документи лише в разі настання відповідних подій (відхилення понад допуск, недовідпуск до гарантованого обсягу, санкції та відшкодування, зарахування).

1. Погодинна відомість обсягів (статус години: Т — тверда робота, Р — резерв, 0 — простій, О — обмеження ОСП/ОСР, А — аварія/недоступність, Б — активація за Командою активації)

Дата	Година	Статус	Команда, МВт·год	Факт за обліком, МВт·год	До Акта (у межах допуску), МВт·год	Перевідпуск понад допуск, МВт·год	Недовідпуск понад допуск, МВт·год	Ціна небалансу ОСП, грн/МВт·год	Примітка
[дд.мм]	1 (00:00–01:00)								
[дд.мм]	…								
[дд.мм]	24 (23:00–24:00)								
Разом за місяць									

2. Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів № [номер] за [місяць, рік] (пункт 10.1 Договору; окремий документ, складається за наявності відхилень понад допуск)

Напрям	Обсяг, МВт·год	Ціна небалансу (середньозважена за годинами), грн/МВт·год без ПДВ	Вартість без ПДВ, грн	ПДВ 20 % / без ПДВ, грн	Вартість з ПДВ, грн
Агрегатор → Учасник (недовідпуск)					
Учасник → Агрегатор (перевідпуск; у базі акцизу Учасника-платника)					

Погодинний розрахунок — розділ 1. Податкову накладну складає продавець за кожним напрямком; дата податкових зобов'язань — за касовим методом (пункт 8.5 Договору).

3. Акт наданих послуг із забезпечення готовності № [номер] за [місяць, рік] (пункт 8.4 Договору; складається, якщо Заявою встановлено гарантований обсяг)

Показник	Одиниця	Значення
Гарантований обсяг на місяць	МВт·год	
Фактично відпущено за Актом (Додаток 2)	МВт·год	
Обсяг, виключений з гарантії (недоступність, обмеження ОСП/ОСР, відсутність газу, форс-мажор)	МВт·год	
Недовідпущений до гарантованого обсяг	МВт·год	
Ставка плати за готовність (за Заявою)	грн/МВт·год без ПДВ	
Вартість послуги без ПДВ / ПДВ 20 % або без ПДВ / з ПДВ	грн	

Виконавець послуги — Учасник; податкова накладна Учасника — за правилом першої події.

4. Розрахунок санкцій і відшкодувань за [місяць, рік] (пункти 6.4, 9.7, 10.2, 10.3, 10.5, 12.3 Договору; не є об'єктом ПДВ; до вартості електричної енергії не включається; надсилається разом із письмовою вимогою (претензією) за пунктом 8.7 Договору)

№	Підстава	Розрахунок	Сума, грн	Визнано Учасником (підпис, дата)
1	Штраф за невиконання команди (пункт 10.2): невідпущений обсяг × Ц_уч × ставка за Заявою (за замовчуванням 10 %)			
2	Пеня, 3 % річних, інфляційні втрати (пункт 10.3)			
3	Відшкодування вартості небалансу та сум, сплачених ОСП, за невиконання Команди активації (пункт 6.4)			
4	Відшкодування збитків і санкцій за нецільове використання газу ПСО / недостовірні документи (пункт 9.7) та санкцій, застосованих до Агрегатора (пункт 10.5)			
5	Плата за вихід (пункт 12.3)			
	Разом			

5. Акт зарахування зустрічних однорідних вимог № [номер] від [дата] (пункт 8.7 Договору, стаття 601 ЦК України)

Вимога	Документ-підстава	Кредитор	Сума з ПДВ, грн
Вартість електричної енергії за Актом (Додаток 2)	Акт № [ ] від [ ]	Учасник	
Плата за готовність	Акт послуг № [ ]	Учасник	
Вартість електричної енергії в обсязі перевідпуску	Акт небалансів № [ ]	Учасник	
Вартість електричної енергії в обсязі недовідпуску	Акт небалансів № [ ]	Агрегатор	
Санкції та відшкодування	Розрахунок (розділ 4), вимога від [ ]	Агрегатор	
Сума зарахування			
Сальдо: сплачує [Агрегатор / Учасник] до [дата]			

Сторони погоджують, що з дати цього Акта зустрічні вимоги в сумі зарахування припинені; дата Акта є датою отримання компенсації для цілей касового методу з ПДВ.

6. Результати агрегації за сегментами (пункт 8.9 Договору, Ліцензійні умови з агрегації; довідково)

Сегмент	Обсяг, МВт·год	Середньозважена ціна, грн/МВт·год	Примітка
Експорт — Польща			перетин, напрямок
Експорт — Словаччина			
Експорт — Угорщина			
Експорт — Румунія			
Експорт — Молдова			
Експорт — інші напрямки			
Двосторонні договори (у т.ч. за торгами на УЕБ)			
Ринок «на добу наперед»			
Внутрішньодобовий ринок			
Балансуючий ринок (активовані пропозиції)			
Допоміжні послуги			
Разом			

Небаланси одиниці агрегації за місяць: обсяг [МВт·год], вартість [грн], у тому числі врегульовано з Учасником за розділом 2 [грн]. Виконання команд: годин зі статусом Т [ ], Р [ ], 0 [ ], Б [ ]; годин фактичної роботи [ ]; годин з відхиленням понад допуск [ ].

7. Природний газ (довідково, за звітом Учасника про цільове використання — Додаток 4, частина В): спожито газу за даними комерційного обліку [тис. м³]; фактична питома витрата [м³/МВт·год] проти норми [м³/МВт·год]; ціна газу Р_газ, застосована в Собівартості за Розрахунковий період [грн/1000 м³], підстава — [договір Учасника з постачальником / Перелік / документи за пунктом 9.4].

Розшифровка та акти врегулювання складаються за вимогами: Кодексу комерційного обліку (погодинні дані за ЕІС-кодами точок обліку, джерело — АКО); Правил ринку (порядок купівлі-

продажу в агрегованій групі, розрахунок небалансів за цінами ОСП, розрахунки за балансуючу електроенергію та допоміжні послуги); Ліцензійних умов з агрегації (інформування Учасника про обсяги, вартість і результати не рідше ніж раз на розрахунковий період); статті 9 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» (реквізити первинного документа, підписи осіб, які брали участь у здійсненні операції); Податкового кодексу України (касовий метод для електричної енергії — пункт 44 підрозділу 2 розділу XX; акцизний податок — пп. 212.1.13, 213.2.8, 215.3.9; розрахунки коригування — стаття 192; зарахування як інший вид компенсації — пп. 14.1.266).

Учасник	**Агрегатор**
[посада, ПІБ, підпис]	[посада, ПІБ, підпис]

Додаток 4. Перелік документів для ГПУ для отримання природного газу на умовах ПСО (газ для виробництва електричної енергії)

Підстава: Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222, та вимоги ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» до укладення договорів з виробниками електричної енергії (умови на сайті постачальника). Договір постачання природного газу на умовах ПСО укладає Учасник за умови його включення до Переліку, що затверджується Міненерго за поданням НЕК «Укренерго» (обсяги, строки, ціна), та, якщо цього вимагає постачальник газу, договору про договірне списання коштів; Агрегатор діє як представник Учасника на підставі довіреності (документ А8) і подає документи Учасника від його імені.

Частина А. Підтвердження права на газ за ПСО (для подання до ОСП/Міненерго)

№	Документ	Що підтверджує
А1	Ліцензія на виробництво електричної енергії (постанова НКРЕКП) або письмове підтвердження підстави звільнення від ліцензування; підтвердження реєстрації в ОСП як учасника ринку — виробника електричної енергії, EIC-код	статус суб'єкта, який провадить діяльність з виробництва електричної енергії й є учасником ринку як виробник
А2	Декларація/сертифікат про готовність об'єкта до експлуатації, акт введення в експлуатацію з датою	перше введення в експлуатацію починаючи з дати, встановленої Положенням
А3	Дозвільна/проєктна документація на нове будівництво (не реконструкція/модернізація/відновлення)	новозбудований об'єкт
А4	Паспорти агрегатів, митні декларації або документи про походження та придбання обладнання	обладнання раніше не використовувалося в Україні для виробництва електричної енергії
А5	Витяг з ЄДР та документи на земельну ділянку/об'єкт із зазначенням адреси	розташування в області з переліку, встановленого Положенням
А6	Технічна довідка та теплова схема Установки за підписом керівника	відсутність відпуску теплової енергії стороннім споживачам (умова пункту 9.4 Договору)
А7	Розрахунок потреби в газі помісячно (норма питомої витрати × плановий виробіток) — готує Агрегатор, підписує Учасник	обсяги та період відбору для Переліку
А8	Довіреність Учасника на Агрегатора	представництво Учасника перед ОСП, Міненерго, постачальником газу та операторами газових мереж у межах: подання документів для включення Учасника до Переліку; підготовки документів для договору Учасника з постачальником газу; передачі прогнозів і заявок. Без права укладення договорів від імені Учасника, якщо інше прямо не передбачено довіреністю

Частина Б. Документи Учасника для договору Учасника з постачальником газу та для газових мереж (за переліком ТОВ «ГК «Нафтогаз Трейдинг» для кінцевого споживача газу; подаються Агрегатору як представнику Учасника, який передає їх постачальнику електронною поштою або поштою на адресу 01015, м. Київ, вул. Лейпцизька, 15)

Б1. Звернення Учасника до постачальника газу щодо укладення договору постачання природного газу на умовах ПСО із зазначенням періоду споживання, місцезнаходження Установки та реквізитів

Б2. Статут (чинна редакція) або відомості про модельний статут

Б3. Документи на підписанта (рішення про призначення керівника, наказ, довіреність)

Б4. Виписка з ЄДР та витяг з ЄДР, отриманий протягом останнього місяця

Б5. Витяг з реєстру платників ПДВ (або єдиного податку)

Б6. Документи про право власності або користування Установкою та об'єктом, де вона розміщена

Б7. Ліцензія на виробництво електричної енергії (за наявності обов'язку) та інші ліцензії з електроенергетики

Б8. Анкета (опитувальник) контрагента постачальника газу щодо кінцевого споживача (за вимогою постачальника)

Б9. Заява-приєднання Учасника до договору розподілу/транспортування газу з EIC-кодом точки комерційного обліку газу, підтвердження технічної можливості газопостачання від ОГРМ/ОГТСУ, акт розмежування газових мереж

Б10. Баланс за останній звітний період і за рік

Б11. Дозвіл загальних зборів/наглядової ради на вчинення правочину (за потреби), для АТ — протоколи про обрання органів, для КП — рішення органу управління про призначення керівника

Б12. Підписане зобов’язання про цільове використання газу виключно для виробництва електричної енергії та про щомісячну звітність (пункт 9.4 Договору)

Б13. Довіреність Учасника на Агрегатора на подання документів і представництво перед постачальником газу, ОСП, Міненерго та операторами газових мереж (у межах, визначених документом А8)

Б14. Договір про договірне списання коштів з поточного рахунку Учасника (за вимогою постачальника газу)

Частина В. Щомісячна звітність про цільове використання та підтвердження ціни газу (до 5 робочого дня наступного місяця)

Показник	**Одиниця**	**Значення**	**Підтвердний документ**
Спожито газу за місяць	тис. м³		акт приймання-передачі газу за договором Учасника з постачальником, дані ОГРМ/ОГТСУ
Вироблено та відпущено електричної енергії	МВт·год		Акт за Додатком 2
Фактична питома витрата	м³/МВт·год		розрахунково; відхилення від норми пояснюється
Ціна газу P_газ за місяць (без ПДВ) та тариф T_тр	грн/1000 м³		рахунок/акт постачальника газу, договір з оператором ГРМ/ГТС (пункти 8.3, 9.4, 9.6 Договору)
Відпуск теплової енергії стороннім споживачам	Гкал	0	підтвердження керівника

Додаток 5. Регламент оперативної взаємодії та форма Погодинної команди

Принцип: ресурс кожної години доби Д проходить сегменти в порядку закриття їх торгів — двосторонні договори (зокрема за результатами торгів на УЕБ) → експорт за всіма напрямками → ринок «на добу наперед» → внутрішньодобовий ринок → балансуючий ринок; на наступний сегмент іде лише непроданий обсяг. Година включається в роботу, якщо чиста ціна продажу не нижча за ціну беззбитковості P_min = Ц_уч + ринкові витрати (тарифи, збори Оператора ринку, ризик небалансу) + мінімальна маржа Агрегатора, або якщо цього вимагає гарантований обсяг. Увесь час — київський; строки закриття воріт ринків і аукціонів визначаються Правилами РДН/ВДР та регламентами аукціонних офісів і мають пріоритет над орієнтовним часом у таблиці. Команди активації на балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг передаються засобами телемеханіки поза строками цього Регламенту (пункт 6.4 Договору).

Добовий регламент Д-1 / Д

№	Час (Київ)	Крок	Виконавець	Результат
0	до Д-1 (тижневі/місячні торги)	Двосторонні договори: продаж строкових обсягів (база/пік) за результатами торгів на УЕБ або за прямими договорами; законтрактовані години отримують у команді статус Т	Агрегатор	Q_дд(h)
1	до 09:00 Д-1	Підтвердження Доступної потужності по годинах доби Д, планових робіт, обмежень за газом	Учасник	P_дост(h)
2	08:00–09:30 Д-1	Прогнози цін РДН, бірж суміжних країн, ВДР; пропускна спроможність на експорт; розрахунок P_min	Агрегатор	матриця чистих цін
3	≈ 09:30–11:00 Д-1	Експорт: заявки на добові аукціони пропускної спроможності (за відкритого експорту) в години з премією до РДН	Агрегатор	Q_експ(h)
4	до 12:00 Д-1	Заявки на РДН на обсяг P_дост(h) − Q_дд(h) − Q_експ(h) за ціною не нижче P_min	Агрегатор	заявку подано
5	до 13:00 Д-1	Продаж експортного обсягу на біржах суміжних країн або контрагентам	Агрегатор	експортні угоди
6	13:30–14:00 Д-1	Результати РДН і бірж; твердий графік Q_тв(h), залишок R(h)	Агрегатор	твердий графік
7	14:00–15:00 Д-1	Номінація експортних графіків, графік одиниці агрегації до ОСП, розрахунок потреби в газі (газова доба 07:00–07:00) та передача прогнозу Учаснику і (за довіреністю) постачальнику газу	Агрегатор	графіки зареєстровано
8	15:00–18:30 Д-1	Продаж залишку R(h) на ВДР у години з ціною не нижче P_min	Агрегатор	угоди ВДР
9	18:30–19:00 Д-1	Формування та передача Погодинної команди на добу Д (статус Т/Р/0 по годинах)	Агрегатор	команда передана до 19:00
10	до 19:30 Д-1	Підтвердження отримання та виконуваності команди; у разі неможливості — негайне повідомлення	Учасник	команда прийнята
11	доба Д, до −60 хв	Оперативні команди за результатами ВДР (години Р → Т або Т → 0 у межах технологічних обмежень)	Агрегатор	оперативна команда
12	доба Д, у реальному часі	Команди активації балансуючої енергії / допоміжних послуг засобами телемеханіки (пункт 6.4 Договору); виконання у строки КСП	Агрегатор / Учасник	активація
13	доба Д, безперервно	Виконання команд, передача телеметрії; повідомлення про аварії та обмеження — до 15 хв	Учасник	фактичний відпуск
14	до 12:00 Д+1	Оперативний звіт про виконання команди за добу Д	Агрегатор	звіт Учаснику

Режим «експорт закрито»: кроки 3 і 5 пропускаються, увесь обсяг виставляється на РДН, залишок — на ВДР. Правило для кожної години h: обсяг Q_дд(h), законтрактований за двосторонніми договорами, має статус Т і в каскад не входить; якщо P_дост(h) = 0 — година не продається; експорт — лише якщо чиста експортна ціна ≥ max(прогноз РДН; P_min) + премія за ризик; РДН — лімітна ціна P_min; ВДР — лімітна ціна P_min; години гарантованого обсягу добираються з найдорожчих годин місяця.

Форма Погодинної команди на добу [дата] (Установка [назва, EIC]; передано [дата, час]; версія [№])

Година	Статус (Т/Р/0)	Потужність, МВт	Сегмент продажу (довідково)	Примітка
1 (00:00–01:00)				
…				
24 (23:00–24:00)				
Разом МВт·год / годин Т / годин Р				

Потреба в газі на газову добу: [тис. м³] (довідково для Учасника та його постачальника газу). Канали передачі: основний — e-mail [адреси]; резервний — телефон [номери] з наступним письмовим підтвердженням; Команди активації — засоби телемеханіки [ідентифікатор]. Ескалація: черговий трейдер Агрегатора → керівник напряму агрегації; черговий оператор Установки → головний інженер Учасника.