

Начальнику відділу по роботі з договорами
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

(найменування юридичної особи й посада
та/або прізвище та Ім'я заявника)

(адреса для листування)

тел.

ел. пошта

ЗАЯВА
на укладання договору Виробника
про надання послуг з розподілу електричної енергії

Виробник - _____
(найменування юридичної особи або прізвище та Ім'я Виробника)

здійснює діяльність на підставі Статуту та ліцензії на право здійснення господарської діяльності з виробництва, у відповідності до _____
(установчі документи Виробника та ліцензія на право підприємницької діяльності з виробництва електричної енергії, або вказати «без ліцензії»)

цією заявою відповідно до п. 11.2.3 Кодексу систем розподілу (КСР), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, прошу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», як оператора системи розподілу (ОСР) укласти договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії, з нашим товариством як Виробником, для чого повідомляю дані про Об'єкт Виробника.

1. Відомості щодо Об'єкту:

Вид Об'єкту: _____;

(джерело енергії Виробника)

Адреса Об'єкту: _____;

EIS-код площадки вимірювання: _____;

- встановлена потужність об'єкту: _____ кВт;
- дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництво): _____ кВт;
- дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання): _____ кВт;

Встановлена ємність установки зберігання енергії (за наявності) _____ кВт*год.

Відомості про Виробника:

Код ЄДРПОУ або РНОКПП: _____

Код ідентифікації (EIS -код) суб'єкту ринку електричної енергії: _____

Документ платника податку: _____
(ІПН, номер свідоцтва/витягу з реєстру)

Банківські реквізити: _____
(номер рахунку, установа банку, МФО)

Юридична адреса: _____
(вулиця, проспект тощо, номер будівлі, офісу, квартири, населений пункт, район, область, індекс)

Засоби зв'язку: тел. _____, електронна пошта _____

Заявлені помісячні обсяги відбору/відпуску електроенергії протягом року на Об'єкті:

Розрахунковий місяць (місяць/рік)		___/___ 202__	___/___ 202__	___/___ 202__	___/___ 202__	___/___ 202__	___/___ 202__	___/___ 202__	___/___ 202__	___/___ 202__	___/___ 20__	___/___ 202__
Обсяг, тис.кВт*год	відпуск											
	відбір											

Перелік документів, що додається Виробником до ОСР, відповідно до підпункту 4 п. 11.3.5 КСР:

- ☐ 1. копія ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (для Виробників із загальною потужністю установок більше 5 МВт, якщо діяльність таких суб'єктів ліцензується);
- ☐ 2. витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, роздрукований із сайту Мінюсту, або копія виписки з ЄДРПОУ;
- ☐ 3. копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності.

У разі укладення договору виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії за двома та більше об'єктами, документи з позначкою «*» подаються за кожним із об'єктів.

Заяву від імені Виробника підписав:

«___» _____ 202__ р. _____
(підпис) (посада, ім'я та прізвище)

Заяву для ОСР прийняв та перевірів наявність документів:

«___» _____ 20__ р. _____
(підпис) (посада, ім'я та прізвище)

ДОВІДКА

ПРО ВІДПОВІДНІСТЬ ВИМОГАМ ПКМУ від 03 березня 2022р. №187

Учасником _____ (вказати назву юр.особи), якому належить частка у розмірі _____% статутного капіталу Товариства, є компанія (особа) _____ (країна реєстрації _____, реєстраційний код _____). Кінцевим бенефіціарним власником _____ є резидент _____ (вказати країну) _____ (вказати ПІБ власника).

Таким чином, _____ не належить до юридичних осіб, кінцевим бенефіціарним власником, членом або учасником (акціонером), що має частку в статутному капіталі 10 і більше відсотків, яких є Російська Федерація, громадянин Російської Федерації або юридична особа, створена та зареєстрована відповідно до законодавства Російської Федерації

(дата)

(особистий підпис.)

(П.І.Б. Виробника/уповноваженої особи)

Угода

ПРО ЕЛЕКТРОННИЙ ДОКУМЕНТООБІГ

Виробник своїм підписом погоджується, що Договір може бути укладений, змінений та розірваний за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації.

Створення, відправлення, передавання, одержання, зберігання, оброблення, використання, знищення електронних документів під час укладання, виконання, зміни та розірвання договорів між Виробниками та іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії та використання електронної ідентифікації при укладанні договорів між Виробниками та іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації здійснюється з урахуванням Закону України "Про електронні документи та електронний документообіг".

(дата)

(особистий підпис.)

(П.І.Б. Виробника/уповноваженої особи)

ДОГОВІР
виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ _____

« ____ » _____ 20 ____ р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі - Оператор системи розподілу), який діє на підставі ліцензії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ліцензування видів господарської діяльності», рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075> енергетичний ідентифікаційний код (EIC) 62X1390171075089, в особі _____, з одного боку, та _____

(повне найменування суб'єкта господарювання/фізичної особи-підприємця)

(далі - Виробник), що здійснює діяльність на підставі _____

(установчі документи Споживача або паспортні дані фізичної особи)

та ліцензії на впровадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії _____, (для виробників із встановленою

потужністю електрогенеруючого обладнання на одній площадці вимірювання більше 5МВт, або загальна сумарна встановлена потужність електрогенеруючого обладнання на всіх площадках вимірювання виробника перевищує 20 МВт, якщо діяльність таких суб'єктів ліцензується, якщо не ліцензується вказати «без ліцензії»)

уклали цей договір про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1. Загальні положення

1.1. Цей Договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) надає доступ до системи розподілу та встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії Виробнику електричної енергії (надалі - Виробник) Оператором системи розподілу та її відпуск Виробником в розподільчі мережі Оператора системи розподілу.

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до чинного законодавства України, в тому числі Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) від 14 березня 2018 року № 312 (зі змінами та доповненнями, далі - ПРРЕЕ), Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами та доповненнями) (далі - КСР), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (зі змінами та доповненнями) (далі - ККО).

1.3. Далі за текстом цього Договору Оператор системи розподілу та Виробник іменуються кожний окремо - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу забезпечує недискримінаційний доступ Виробника до мереж Оператора системи розподілу з метою реалізації Виробником, як суб'єктом ринку електричної енергії, своїх прав та виконання обов'язків і функцій Виробника електричної енергії в частині транспортування електричної енергії мережами Оператора системи розподілу в межах приєднаної потужності та узгоджених (договірних) обсягах електричної енергії.

2.2. Виробник відпускає в розподільчі мережі Оператора системи розподілу та/або в точку(и) розподілу до електроустановок споживачів на території діяльності ліцензованих умов Оператора системи розподілу електричну енергію, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (зі змінами та доповненнями) (далі - КСП), КСР та ПРРЕЕ, а Оператор системи розподілу надає Виробнику послуги з розподілу електричної енергії в межах території ліцензованої діяльності за об'єктом, технічні параметри якого, зокрема дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії, точки приєднання фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом Виробника, який є Додатком 1 до цього Договору.

2.3. Розподіл електричної енергії забезпечується Оператором системи розподілу для Виробника на межах балансової належності електричних мереж, які зазначені в Акті/ах розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором системи розподілу та Виробником, які є Додатком 2 до цього Договору та в Однолінійній схемі електропостачання, яка є Додатком 3 до цього Договору.

2.4. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті Виробника, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC-кодами) точок розподілу комерційного обліку та площадок вимірювання в Додатку 4 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» до цього Договору, які отримує у Адміністратора комерційного обліку (АКО) Оператор системи розподілу при укладанні цього Договору.

2.5. Виробник самостійно отримує EIC-коди відповідних ресурсних одиниць та агрегації генеруючих установок після укладення Договору для відображення в системі АКО Датахаб/MMS, про що повідомляє Оператора системи розподілу офіційним повідомленням, протягом 3-ох робочих днів, з дати отримання EIC-кодів.

2.6. Обсяги розподілу електричної енергії, відпущені електроустановками Виробника в мережі Оператора системи розподілу, та отримані із зовнішніх мереж на власні потреби об'єкта Виробника у відповідному розрахунковому періоді, визначаються згідно Алгоритму формування даних комерційного обліку, який є Додатком 5 до цього Договору, з урахуванням технологічних втрат електричної енергії в мережах за порядком та вхідними даними згідно до порядку розрахунку втрат, які є Додатком 6 до цього Договору та продовженням до нього відповідно). Обсяги розподілу електричної енергії узгоджуються Сторонами в письмовому вигляді, згідно до порядку формування та за зразком, затвердженими Сторонами у Додатках 7 та 7А до цього Договору відповідно.

2.7. По кожній точці комерційного обліку електричної енергії (далі ТКО), зазначеній в Додатку 4 до цього Договору, Сторона відповідальна за точку комерційного обліку (далі - ВТКО) зобов'язана виконувати умови розділу 4 цього Договору та Додатка 8 до цього

Договору в якості Постачальника послуг комерційного обліку (далі – ППКО), а у разі укладення окремого договору зі сторонніми ППКО - враховувати у такому Договорі положення Розділу 4 цього Договору та Додатка 8 до даного Договору.

2.8. Узгоджені (договірні) обсяги відпуску та розподілу мережами Оператора системи розподілу електричної енергії, виробленої електроустановкою Виробника, у наступному календарному році узгоджуються Сторонами в письмовому вигляді (до 1 жовтня поточного року) за зразком, затвердженим Сторонами у Додатку 9 до цього Договору.

2.9. Взаємодія між Сторонами щодо розподілу обладнання за формами оперативної підпорядкованості, здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також порядку підпорядкування оперативного персоналу здійснюється на підставі «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини»

2.10. Сторони здійснюють свою діяльність відповідно до чинного законодавства України, Закону України "Про ринок електричної енергії", КСП, КСР, ККО, ПРРЕЕ, ліцензій, ліцензійних умов, відповідно до яких Сторони здійснюють господарську діяльність, інших нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії України.

3. Ціна договору

3.1. Між Оператором системи розподілу та Виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється.

4. Порядок обліку електричної енергії

4.1. Облік електричної енергії, відібраної/відпущеної електричної енергії Виробником з/в мережі Оператора системи розподілу та/або в точку(и) розподілу до електроустановок споживачів на території діяльності ліцензованих умов Оператора системи розподілу електричну енергію на межі балансової належності сторін, здійснюється відповідно до вимог ККО за погодинними даними ППКО та Оператора даних комерційного обліку (далі - ОДКО), занесеними для Оператора системи розподілу в систему АКО Датахаб/MMS для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії.

4.2. Сторони самостійно або шляхом укладання відповідних договорів, забезпечують виконання зчитування результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку) та даних про стан засобів вимірювань, виконують контроль якості зчитування, формування первинних даних комерційного обліку, інформації про переключення приєднань на об'єдні системи шин на належних ТКО та забезпечують надання зазначеної інформації іншій Стороні (або ОДКО, визначеного іншою Стороною).

4.3. Занесення (передача) даних ППКО/АКО в систему АКО Датахаб/MMS здійснюється у визначених у цьому Договорі форматах обміну даними щодобово у встановлений АКО час та з моменту врегулювання Виробником взаємовідносин на ринку електричної енергії з Оператором системи передачі в частині врегулювання небалансів електричної енергії та даних щодо ресурсної одиниці на відповідний об'єкт Виробника.

4.4. За підсумками розрахункового місяця Оператор системи розподілу за даними ППКО/ОДКО розраховує обсяг розподілу електричної енергії Виробника:

- обсяг додатньої величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії Виробника з урахуванням втрат електричної енергії в мережах Виробника при відборі та відпуску електричної енергії відповідно до обумовлених цим Договором Порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах Виробника та Порядку (алгоритму) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах Виробника, у випадку входження в балансуєчу групу Гарантованого покупця. Якщо дана величина від'ємна – обсяг «0».

- обсяг додатніх погодинних значень різниці між відбором та відпуском електричної енергії Виробника з урахуванням втрат електричної енергії в мережах Виробника при відборі та відпуску електричної енергії відповідно до обумовлених цим Договором Порядку розрахунку втрат електричної енергії в мережах Виробника та Порядку (алгоритму) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах Виробника, у випадку здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії за вільними цінами.

4.5. Сальдування відібраної і відпущеної електричної енергії відбувається за об'єктами Виробника, що об'єднані однією площадкою вимірювання у межах цієї площадки вимірювання, й таке сальдування за територіально відокремленими об'єктами не допускається.

4.6. У разі приєднання субвиробника до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного Виробника, обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії основного Виробника та субвиробника визначаються на межі балансової належності з Оператором системи розподілу згідно з вимогами ККО, та відповідно до алгоритму наведеному в Порядку розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного виробника, який є Додатком 10 до цього Договору.

5. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі виконання умов Договору

5.1. Якщо Оператор системи розподілу здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок Виробника, призначених тільки для споживання, за такими точками Виробник прирівнюється до споживача, має права і обов'язки споживача та укладає з Оператором системи розподілу Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За цими ТКО Виробник зобов'язаний мати діючий Договір про постачання електричної енергії з Постачальником електричної енергії.

5.2. У разі об'єднання в одну юридичну особу (за принципом права власності) об'єкта розподіленої генерації і суб'єкта господарювання - споживача електричної енергії (або декількох споживачів) сальдування спожитої і відпущеної електричної енергії відбувається за об'єктами, що об'єднані однією площадкою вимірювання у межах цієї площадки вимірювання.

5.3. Сальдування спожитої і відпущеної електричної енергії за територіально відокремленими об'єктами не допускається, споживання та постачання (купівля-продаж), а також облік електричної енергії здійснюється за таких умов за окремими договорами.

5.4. Якщо Виробник має намір продавати споживачам на роздрібному ринку електричну енергію, вироблену на об'єкті (об'єктах) розподіленої генерації, зазначених у цьому Договорі, він зобов'язаний отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

При цьому в якості постачальника електричної енергії Виробник укладає договір з Оператором системи розподілу відповідно до КСР щодо обсягів проданої електричної енергії споживачам на території, здійснення ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу, за місцем приєднання електроустановок розподіленої генерації.

Виробник, якщо він отримав ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, відповідає за небаланси своїх споживачів за обсягами електричної енергії, що постачається їм на підставі отриманої ним ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

5.5. У разі набуття Виробником, як учасником ринку електричної енергії, статусу «Дефолтний», взаємовідносини з Оператором системи розподілу регулюються Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

5.6. У випадку надання Виробником повідомлення про намір закупівлі електричної енергії для власних потреб генеруючих одиниць в учасника ринку електричної енергії, який не входить до балансувальної групи гарантованого покупця, взаємовідносини з Оператором системи розподілу регулюються Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

5.7. Для врегулювання взаємовідносин між основним Виробником та субвиробником у частині транспортування електричної енергії субвиробника через електричні мережі основного Виробника до (з) мереж Оператора системи розподілу та спільного користування електричними мережами основного Виробника, між субвиробником та основним Виробником укладається відповідний договір щодо користування субвиробником технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного Виробника, копію якого надається Оператору системи розподілу субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

6. Обов'язки Сторін

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб Виробника в частині транспортування (розподілу) електричної енергії мережами Оператора системи розподілу в межах приєднаної потужності;
- 3) надавати інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії та про терміни/строки обмежень і відключень згідно «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини»;
- 4) забезпечувати надійне надання послуг з розподілу електричної енергії;
- 5) надавати Виробнику інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії та про терміни обмежень і відключень;
- 6) забезпечувати диспетчерське управління електроустановками Виробника електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт, крім Виробників, які знаходяться у диспетчерському управлінні Оператора системи передачі.

6.2. Виробник зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) погодити з Оператором системи розподілу «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини»;
- 3) надавати Оператору системи розподілу інформацію та виконувати дії, передбачені «Положенням про оперативно-технологічні взаємовідносини»;
- 3) не пізніше ніж за 10 календарних днів до початку наступного розрахункового місяця надавати (письмово та/або електронною поштою) Оператору системи розподілу інформацію щодо очікуваної зміни узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу в наступному місяці (за потреби);
- 4) письмово повідомляти Оператора системи розподілу за 10 календарних днів про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії та про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії, інформувати про форс-мажорні обставини;
- 5) забезпечувати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах дозволеної (договірної) потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 6) щорічно, не пізніше 01-го жовтня, надавати Оператору системи розподілу дані щодо планових обсягів виробництва електричної енергії на наступний календарний рік за формою, узгодженою Сторонами згідно з Додатком 8 до цього Договору;
- 7) щодаки надавати Оператору системи розподілу (письмово, або електронною поштою) інформацію про зміну договірних обсягів виробництва електричної енергії, узгоджених Сторонами Додатком 9 на наступний квартал;
- 8) забезпечувати перетоки реактивної потужності на межі балансової належності Оператора системи розподілу та Виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим Договором;
- 9) у разі, якщо Виробник є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи розподілу щодо приведення засобу вимірювання до вимог нормативних документів;
- 10) здійснювати запобіжні заходи щодо аварійного відключення електричних мереж та/або електроустановок Виробника, які можуть вплинути на нормальну роботу системи розподілу;
- 11) після одержання попередження Оператора системи розподілу про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений Оператором системи розподілу. Якщо Виробник електричної енергії продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані Оператором системи розподілу іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії;
- 12) у разі зміни власника об'єкта (реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб об'єкту) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування об'єктом письмово повідомити Оператором системи розподілу про розірвання цього Договору;
- 13) нести відповідальність за збитки, заподіяні Оператору системи розподілу, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його провини;
- 14) надати офіційне повідомлення Оператору системи розподілу про врегулювання взаємовідносин на ринку електричної енергії з Оператором системи передачі в частині врегулювання небалансів електричної енергії та даних щодо EIC-коду Виробника, як відповідні ресурсні об'єкти Виробника, протягом 3-х робочих днів з моменту отримання EIC-коду Виробника (типу ZV), відповідно до п.2.5 цього Договору..
- 15) надати копію договору щодо користування субвиробником технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного Виробника та повідомляти Оператора системи розподілу про його припинення.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи розподілу має право:

- 1) вимагати від Виробника здійснювати виробництво електричної енергії в межах дозволеної (договірної) потужності та узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
 - 2) вимагати від Виробника надавати інформацію та/або виконувати дії відповідно до узгодженого «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини».
 - 3) не пізніше ніж за 10 календарних днів отримувати від Виробника інформацію про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;
 - 4) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Виробника для проведення технічної перевірки засобів вимірювання, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та/або точки обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії та потужності, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРПЕЕ порядку та умов Договору;
 - 5) обмежувати або припиняти перетікання (розподіл) електричної енергії між Сторонами у випадках та в порядку, передбачених ПРПЕЕ та КСР;
 - 6) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Виробника умовам Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;
 - 7) надавати Виробнику, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;
 - 8) нараховувати та вимагати сплати штрафів від Виробника, за недотримання умов Договору, в тому числі, але не обмежуючись у разі нанесення збитків, заподіяних Оператору системи розподілу, у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з провини Виробника.
- 7.2. Виробник має право:
- 1) вимагати від Оператора системи розподілу утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення Виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу в межах приєднаної потужності;
 - 2) отримувати від Оператора системи розподілу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії та про строки обмежень і відключень, які призвели до недовідпуску Виробником електричної енергії.

8. Відповідальність сторін

8.1. Сторони несуть відповідальність за:

- 1) приведення обліку електричної енергії на межі між системами розподілу Сторін до вимог ККО;
- 2) виконання функцій ППКО щодо точок обліку, для яких вони є стороною, відповідальною за ТКО;
- 3) збитки, заподіяні внаслідок не дотримання параметрів якості електричної енергії, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з їх вини;
- 4) недотримання показників змінення напруги.

8.2. Сторони не несуть відповідальність за збитки, заподіяні внаслідок порушень узгоджених (договірних) обсягів перетоків електричної енергії або не дотримання параметрів якості електричної енергії, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло не з їх вини.

- 8.2.1. Виробник несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини.
- 8.2.2. Основний Виробник несе відповідальність за перевищення у точці розподілу електричної енергії величини дозволеної (договірної) потужності, відповідно до якої здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі Оператора системи розподілу.
- 8.2.3. Основний Виробник несе відповідальність за необґрунтоване припинення електропостачання субвиробнику (11.1.7.КСР).
- 8.2.4. Виробник не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у Договорі, якщо зазначене виникло не з його вини.
- 8.2.5. Оператор системи розподілу несе відповідальність перед Виробником за заподіяні збитки, які виникли з вини Оператора системи розподілу.
- 8.2.6. Оператор системи розподілу не несе відповідальності перед Виробником за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини Оператора системи розподілу.

8.3. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою Стороною та/або порушень ПРПЕЕ, ККО, КСР, КСП, Закону України «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у двох примірниках, та направляється (вручається) іншій Стороні для підписання. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

8.4. Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення та підписання відповідного акту.

8.5. У разі відмови Сторони, що здійснила порушення, від підписання акта, в акті робиться запис про відмову. Якщо акт підписали не менше 3 уповноважених представників Сторони, що складала акт, такий акт вважається дійсним.

8.6. На підставі складеного акта про невідповідність дій (бездіяльності) Виробника умовам Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці Оператор системи розподілу має право нарахувати Виробнику штраф.

8.7. Штраф Виробнику за недотримання показників змінення напруги розраховується Оператором системи розподілу у відповідності до розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого Постановою НКРЕКП №375 від 12.06.2018 року (зі змінами).

Період розподілу електроенергії з параметрами напруги, що не відповідають показникам, визначеним КСР, розпочинається з дня отримання Оператором системи розподілу даних щодо незадовільної якості електричної енергії, які можуть бути отримані, в тому числі за допомогою вузлів обліку електричної енергії та/або спеціальних технічних засобів призначених для вимірювання параметрів електричної енергії та закінчується днем усунення причини недотримання показників змінення напруги.

8.8. Штраф, нарахований Оператором системи розподілу на підставі розділу 8 Договору, повинен бути сплачений Виробником не пізніше ніж через 30 календарних днів, з моменту отримання Виробником рахунку на його сплату. Датою отримання рахунку Виробником, в розумінні цього пункту є дата особистого вручення такого рахунку, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується Виробник (у разі направлення поштою рекомендованим листом) або дата направлення електронною поштою з накладенням КЕП.

9. Порядок вирішення спорів

9.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають з цього Договору або у зв'язку з ним, у тому числі, що стосуються його укладення, дії, виконання, змін, доповнень, припинення Сторони вирішують шляхом переговорів, якщо інше не передбачено цим Договором.

9.2. Наявність спору, що виникає у зв'язку з цим Договором, не звільняє Сторони від виконання їх зобов'язань відповідно до умов цього Договору.

9.3. Спірні питання між Оператором системи розподілу та Виробником розглядаються в межах наданих законодавством повноважень НКРЕКП, центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики та судом.

9.4. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

10. Форс-мажорні обставини

10.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

10.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж на наступний робочий день письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10.3. Сторони визнають, що форс-мажорними обставинами (обставинами непереборної сили) в розумінні цього Договору є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо.

11. Строк дії Договору

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє до 31.12.20__ року.

11.2. Договір вважається продовженим на кожен наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

11.3. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.4. Договір припиняє свою дію, якщо одна зі Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії та/або визначена згідно з Правилами ринку «Дефолтним» учасником ринку, з дати, зазначеної у заяві Сторони, що вирішила позбутися статусу учасника ринку електричної енергії добровільно та/або у разі відсутності ліцензії на проведення певного виду діяльності, та/або за рішенням Адміністратора розрахунків. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання Договору.

11.5. Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.

11.6. Порядок припинення дії Договору при намірі Виробника здійснювати постачання електричної енергії споживачу в умовах живлення по прямій лінії:

11.6.1. Генеруюча установка Виробника, яка забезпечує живлення по прямій лінії електроустановки споживача, повинна бути електрично роз'єднана від інших генеруючих установок Виробника та мереж Оператора системи розподілу. При цьому складається акт про пломбування у відключеному стані за підписом уповноважених осіб обох Сторін.

11.6.2. Приєднання до прямої лінії, яка використовується одним Виробником електричної енергії і одним споживачем, електромереж чи електроустановок інших власників мереж, інших виробників електричної енергії, власних приміщень Виробника, електромереж чи установок інших споживачів, електроустановок та електромереж споживача, які напряму чи опосередковано приєднані до мереж Оператора системи передачі та/або Оператора систем розподілу, не допускається.



- 11.6.3. Виробник несе відповідальність за забезпечення підтримання параметрів якості електричної енергії та узгодженого рівня надійності електропостачання споживачів по прямій лінії живлення відповідно до категорії струмоприймачів споживача.
- 11.6.4. По закінченню періоду генерації по прямій лінії, на підставі заяви Виробника, генеруюча установка Виробника підключається до мереж Оператора системи розподілу та укладається Договір виробника про надання послуг з розподілу.

12. Інші умови

- 12.1. Інші умови можуть бути узгоджені Сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.
- 12.2. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.
- 12.3. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з ПРПЕЕ, Правилами улаштування електроустановок, Правилами безпечної експлуатації електроустановок споживача, Правилами технічної експлуатації електроустановок споживачів.
- 12.4. Невід'ємними частинами Договору є додатки:
- 1) Додаток 1 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;
 - 2) Додаток 2 «Акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором системи розподілу та Виробником»;
 - 3) Додаток 3 «Однолінійна схема електропостачання»;
 - 4) Додаток 4 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
 - 5) Додаток 5 «Алгоритм формування даних комерційного обліку для Виробника електричної енергії»;
 - 6) Додаток 6 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Виробника» (з продовженням «Вихідні дані для розрахунку втрат»);
 - 7) Додаток 7 «Порядок формування акту наданих послуг з розподілу електричної енергії»;
 - 8) Додаток 7А «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між суміжними ліцензіатами» (ЗРАЗОК);
 - 9) Додаток 8 «Порядок інформаційної взаємодії між Оператором системи розподілу та Виробником при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електроенергії»;
 - 10) Додаток 8А «Формати макетів обміну даними обліку»;
 - 11) Додаток 9 «Прогнозовані обсяги відпуску та розподілу мережами Оператора системи розподілу електричної енергії, виробленої електроустановкою Виробника»;
 - 12) Додаток 10 «Відомості про приєднані електроустановки субвиробника до технологічних електричних мереж Виробника»;
 - 13) Додаток 11 «Особливості організації комерційного обліку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Виробника (основного Виробника)».
- 12.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою, стає частиною цього Договору з моменту отримання його іншою Стороною.
- 12.6. У разі необхідності внесення змін та доповнень до цього Договору, кожна з Сторін має право звернутися до іншої з відповідною пропозицією. Якщо ці пропозиції викликані прийняттям нормативно-правових актів, які змінюють умови цього Договору, Сторони зобов'язуються до внесення відповідних змін до Договору керуватися вимогами цих нормативних документів.
- 12.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий - у Виробника. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами відповідно до вимог чинного законодавства.
- 12.8. Договір може бути підписаний у тому числі у формі електронного документа, підписаного з використанням електронної ідентифікації.
- 12.9. У разі укладення угоди про електронний документообіг така угода є невід'ємною частиною Договору.

13. Міжнародні санкції та антикорупційне застереження

- 13.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що (як на момент підписання Сторонами цього Договору, так і на майбутнє):
- (а) на Сторону не поширюється дія санкцій Ради безпеки ООН, Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США, Департаменту торгівлі Бюро промисловості та безпеки США, Державного департаменту США, Європейського Союзу, України, Великобританії або будь-якої іншої держави чи організації, рішення та акти якої є юридично обов'язковими (надалі – «Санкції»);
 - (б) Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;
 - (в) Сторона здійснює свою господарську діяльність із дотриманням вимог Антикорупційного законодавства.
- Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:
- будь-який закон або інший нормативно-правовий акт, який вводить в дію або відповідно до якого застосовуються положення Конвенції по боротьбі з підкупом посадових осіб іноземних держав при здійсненні міжнародних ділових операцій Організації Економічного Співробітництва та Розвитку (OECD Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions); або
 - будь-які застосовані до Сторін положення Закону США про боротьбу з практикою корупції за кордоном 1977р. зі змінами і доповненнями (the U.S. Foreign Corrupt Practices Act of 1977), Закону Великобританії про боротьбу з корупцією (U.K. Bribery Act 2010); або
 - будь-який аналогічний закон або інший нормативно-правовий акт юрисдикції (країн), в яких Сторони зареєстровані або здійснюють свою господарську діяльність або дія якого (або окремих його положень) розповсюджується на Сторони в інших випадках;
- (г) Сторона дотримується вимог Антикорупційного законодавства, що на неї поширюються, та впровадила відповідні заходи і процедури з метою дотримання Антикорупційного законодавства;

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

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

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

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

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

14. Реквізити Сторін

Оператор системи розподілу:

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код

(ЕІС код) №62X4486923971689

Код ЄДРПОУ 00131713

Адреса: 65031, м. Одеса, вул. Миколи Боровського 28Б,

Банк АТ "Перший Український Міжнародний Банк"

МФО 334851

IBAN UA64334851000000002600584590

Статус платника податку на прибуток

на загальних підставах

Телефон: (048) 705-22-59

e-mail: oem@dtek.com

Веб-сайт: <https://www.dtek-oem.com.ua>

Виробник:

Код ЄДРПОУ _____

Юридична адреса: _____

Поштова адреса: _____

Поточний рахунок № _____

в _____

МФО _____

Статус платника податку на прибуток

Тел./факс: _____

Електронна адреса: _____

(підпис, П.І. п/б)

«__» _____ 20__ р.

(підпис, П.І. п/б)

«__» _____ 20__ р.

Додаток 1

до Договору виробника про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____ від «__» _____ 20__ р

ПАСПОРТ
точки розподілу електричної енергії

1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:

1.1. EIC-код площадки комерційного обліку _____

1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання до електричних мереж «__» _____ року*.

* для Виробників приєднаних до електричних мереж, до набуття чинності КСР, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018р. дата завершення послуги з приєднання встановлюється відповідно до проектно технічної документації розробленої на підставі нормативних документів, що ділять на момент приєднання.

1.3. Вид об'єкта: _____

1.4. Адреса об'єкта: _____

1.5. Встановлена потужність Об'єкту _____ кВт:

- дозволена (договірна) потужність відпуску електричної енергії (виробництва): _____ кВт;
- дозволена (договірна) потужність відбору електричної енергії (споживання): _____ кВт.

1.5.1. Встановлена ємність установки зберігання енергії (за наявності) _____ кВт**год.

(**Потужність відпуску електричної енергії в електричні мережі Оператора системи розподілу/Основного виробника/споживача не повинна перевищувати дозволу (договірну) потужність Виробника електричної енергії)

1.6. Ступінь напруги Об'єкту за площиною комерційного обліку _____ кВ;

1.7. 1 категорія надійності струмоприймачів _____ кВт; 2 категорія надійності струмоприймачів _____ кВт; 3 категорія надійності струмоприймачів _____ кВт;

2. Енергетичні ідентифікаційні коди (EIC-коди) точки(-ок) комерційного обліку за площиною комерційного обліку та віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площиною комерційного обліку:

2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку (ТКО) груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж Оператора системи розподілу:

Рівень напруги, кВ											
	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,4	0,23
Відмітка (EIC – код) про наявність підключення ТКО на рівні напруги											

2.2. Рівень напруги віртуальних точок комерційного обліку (ТКО) груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора системи розподілу:

Рівень напруги, кВ											
	330	220	150	110	35	27,5	20	10	6	0,4	0,23
Відмітка (віртуальний EIC – код) про наявність підключення ТКО на рівні напруги											

3. Перелік точок розподілу електричної енергії за площиною вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку виробника, EIC-коди точки(ок), Сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку

"Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії" до Договору виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:

№, п/п	Вид електроустановок спеціального призначення	Потужність відпуску/відбору, кВт	Тип устаткування, джерело енергії *** (зазначається для генеруючих установок)	Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)	Дата введення в облік
4.1	Генеруючі установки				
	у т. ч. 1 черга				
	у т. ч. ____ черга				
4.1.1	З можливістю відпуску				
4.1.2	Без можливості відпуску				
4.2	Установки збереження електроенергії				
	у т. ч. 1 черга				
	у т. ч. ____ черга				
4.2.1	З можливістю відпуску				
4.2.1	Без можливості відпуску				

*** - Тип устаткування, джерело енергії - зазначаються тип обладнання, що використовується для виробництва електричної енергії (СЕС, ВЕС, ТЕС, ТЕЦ, ГЕС, Мікро-, міні та малі ГЕС, Біомаса, Біогаз, КГУ, ГПУ, ГТУ, УЗЕ, тощо);

Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності визначаються відповідно до розділу 2.2. ПРРЕЕ та фіксуються в Акті розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором системи розподілу та Виробником (Додаток 2 до Договору).

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті Виробника, сторону, відповідальну за збереження і цілісність засобів обліку та пломб тощо зазначаються в Додатку 4 до Договору та/або в актах встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку).

За необхідності розрахунку втрат електричної енергії, у випадках, передбачених ПРРЕЕ та ККО, порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Виробника зазначається в Додатку 6 до Договору.

Усі зміни та доповнення до цього паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально, а також у разі технічного переоснащення генеруючої установки.

Паспорт точки розподілу за площиною комерційного обліку об'єкта електрифікації Виробника є невід'ємним додатком до Договору виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Даний паспорт точки розподілу є: _____
(постійним / тимчасовим*)

У випадку зазначення у Паспорті точки розподілу, що він є тимчасовий, розподіл електричної енергії Виробнику здійснюється по тимчасовій схемі, яка реалізована в наслідок отримання послуги з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок до електричних мереж або/та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок у відповідності до Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого Постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, призначених для споживання/зберігання/видачі електричної енергії у період дії на території України воєнного стану. В такому випадку термін дії Договору обмежується на строк, що не перевищує шість місяців після дати припинення чи скасування на території України воєнного стану.

Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "___" _____ 20__ року.

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)
"___" _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)
"___" _____ 20__ р.

Додаток 2

до Договору виробника про надання послуг з
розподілу електричної енергії
№ _____ від «__» _____ 20__р.

**Акт
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором системи розподілу та Виробником**

Місто _____

«__» _____ 20__р.

Ми, що нижче підписалися:

Оператор системи розподілу: **АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

в особі _____

/ ПІБ посадової особи /

Основний Виробник/споживач: _____

/ найменування Основного Виробника /

в особі _____,

/ ПІБ посадової особи /,

що діє на підставі _____ .

Виробник: _____

/ найменування Виробника /

в особі _____,

/ ПІБ посадової особи /,

що діє на підставі _____ .

Цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператору системи розподілу належить:

Основному Виробнику/споживачу належить:

Виробнику належить:

_____**2. Межа балансової належності електромереж та установок встановлюється на:**

2.1. Між Оператором системи розподілу та Основним Виробником/споживачем:

2.2. Між Основним Виробником/споживачем та Виробником:

_____**3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:**_____
_____**4. Основний Виробник/споживач несе відповідальність за:**_____
_____**5. Виробник несе відповідальність за:**_____
_____

6. Схема електроустановки із зазначенням балансової належності мереж та точок комерційного обліку електричної енергії.

Оператор системи розподілу

_____/_____/_____
підпис П.І.Б.

Основний Виробник/споживач

_____/_____/_____
підпис П.І.Б.

Виробник

_____/_____/_____
підпис П.І.Б.



Додаток 3

до Договору виробника про надання послуг з
розподілу електричної енергії

№ _____ від «__» _____ 20__ р.

Однолінійна схема електропостачання

(назва Виробника)

Фактична адреса об'єкта: _____

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“__” _____ 20__ р.

Виробник

(П.І.Б., підпис)

“__” _____ 20__ р.

Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.



Порядок оформлення схеми:**На схемі слід зазначити:**

- межі балансової належності (МБН) та експлуатаційної відповідальності сторін (МЕВС): між Оператором системи розподілу та основним споживачем (Власником мереж)/Виробником, між основним споживачем (Власником мереж) та Виробником (субспоживачем);
- точки розподілу електричної енергії для Виробника;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ПС, РП, ТП, ВРУ, ГРЩ, тощо), номери секцій, комірок, фідерів;
- лінії електропередач (ЛЕП): кабельні лінії електропередачі (КЛ), повітряних лінії електропередачі (ПЛ) та їх параметри: марка, перетин, номери опор, довжина;
- ЕІС код точки/точок розподілу електричної енергії, в тому числі віртуальні ЕІС-коди та місця встановлення розрахункових засобів вимірювання електричної енергії основного споживача (Власника мереж) та Виробника (субспоживача);
- ввідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок з зазначенням номінального струму (рубильник, запобіжники, автоматичний вимикач тощо);
- компенсуючі установки та їх параметри, у разі їх наявності у основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача) - місце їх встановлення, потужність.

Примітка:

Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку, Виробник (основний споживач/виробник) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін до додатку.

Додаток 4

до Договору виробника про надання послуг
з розподілу електричної енергії

№ _____ від «___» _____ 20__ р.

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

(скорочене найменування Виробника)

1. Для розрахунку обсягів відбору/відпуску електричної енергії використовуються дані засобів обліку електричної енергії, відомості щодо яких наведені в Таблиці 1 цього Додатку

Таблиця 1. Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу засобу обліку (EIC код)	Вид засобу обліку за призначенням *	Адреса	Рівень напруги в точці розподілу, кВ	Дані про розрахункові засоби обліку						Втрати електроенергії***
					№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Розрахунковий коефіцієнт засобу обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)**	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобу обліку та пломб	Точка встановлення засобу обліку	

* Вид засобу обліку за призначенням (основний розрахунковий/дублюючий розрахунковий/технічний (генеруючої установки) для проведення комерційних розрахунків/розрахунковий для власних потреб/технічний для власних потреб/еталонна одиниця);

** Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): АС-споживання активної електроенергії, АГ – генерація активної електроенергії, РС-споживання реактивної електроенергії, РГ – генерація реактивної електроенергії;

*** «-» - втрати не розраховуються, «+» - втрати розраховуються, порядок розрахунку втрат електроенергії викладений в Додатку 6 до цього Договору.

- Показники розрахункових засобів обліку зчитуються з системи ЛУЗОД/АСКОЕ на 00:00 дати отримання Оператором системи розподілу офіційного повідомлення від Виробника про врегулювання взаємовідносин на ринку електричної енергії з Оператором системи передачі в частині врегулювання небалансів електричної енергії та даних щодо ресурсної одиниці на відповідний об'єкт Виробника та вважаються початковими.
- Розрахунковим вважається період з 00.00 годин «01» числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця. Розрахунковий період прирівнюється до календарного місяця.
- Дата встановлення засобів обліку, дата перевірки, засоби контролю/обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання) та інші робочі характеристики окремих елементів вузлів обліку електричної енергії зазначаються у відповідних актах встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) та проектно-технічній документації.
- При проведенні заміни засобу комерційного обліку електричної енергії дані про новий засіб обліку (тип лічильника, серійний номер лічильника; характеристики трансформатора струму; характеристики трансформатора напруги; розрахунковий коефіцієнт вузла обліку електричної енергії (результуючий), тощо) зазначаються в Акті встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку). При зміні власника об'єкту, новому власнику переходять на відповідальне збереження всі засоби обліку, пломби, індикатори, встановлені на Об'єкті.

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)
“___” _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)
“___” _____ 20__ р.

Додаток 5до договору виробника про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____ від _____. 20__

АЛГОРИТМ ФОРМУВАННЯ ДАНИХ КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ ДЛЯ ВИРОБНИКА ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Між Оператором системи розподілу та Виробником узгоджується для використання при визначенні обсягів розподілу електричної енергії Виробника наступні алгоритми формування даних комерційного обліку, в залежності від врегулювання виробником взаємодій на ринку електричної енергії.

1. Алгоритм поширюється на Виробника, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом відповідно до укладеного між ними договору.

Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом Виробник за «зеленим» тарифом повинен стати учасником ринку електричної енергії, вступити до балансувальної групи виробників за «зеленим» тарифом на підставі укладеного двостороннього договору з ДП «Гарантований покупець» та здійснювати операції з купівлі та продажу електричної енергії лише із гарантованим покупцем.

Виробник за «зеленим» тарифом має право здійснювати закупівлю електричної енергії на власні потреби у постачальника електричної енергії споживачу за договором про постачання електричної енергії, зокрема, за умови зміни балансувальної групи.

Алгоритм розроблений згідно «Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії» (у редакції постанови НКРЕКП від 24.01.2024 №178), (далі – Порядок).

1.1. Обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі виробником за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці виробника за «зеленим» тарифом, визначається за алгоритмом:

1.1.1. На основі даних, що Адміністратор розрахунків надає гарантованому покупцю відповідно фактичного обсягу відпущеної/відібраної електричної енергії, визначається значення сальдо перетоків електричної енергії для генеруючої одиниці Виробника за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць як різниця між обсягом відпущеної і обсягом відібраної електричної енергії.

1.1.2. Якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею Виробника за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі Виробником за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю.

1.1.3. Якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею Виробника за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі Виробником за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці Виробника за «зеленим» тарифом, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії.

1.1.4. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанцій, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг спожитої електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг споживача вважається обсягом електричної енергії, спожитої відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії відповідно до п.1.1.2. та 1.2.3. цього Алгоритму.

1.2. До переліку точок комерційного обліку, щодо яких здійснюється розрахунок небалансу балансувальної групи виробників за «зеленим» тарифом, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, щодо яких здійснюється продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом.

Перелік точок комерційного обліку та однолінійна схема надається гарантованому покупцю за підписом Оператора системи розподілу та Виробником з обох боків.

1.3. В режимі споживання (при відсутності окремого приладу обліку) завантаження схеми обліку в точці обліку нижче за мінімально допустимий рівень, тому споживання електроенергії на власні потреби необхідно визначати згідно методичних рекомендацій та нормативно-технічних документів.

1.4. При формуванні «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між суміжними ліцензіатами Оператором системи розподілу та Виробником» Оператор обліку використовуватиме вищезазначений алгоритм, у якому дані комерційного обліку формуються як.

1.5. Визначення "сальдо" перетоків електроенергії:

1.5.1. Відпуск електроенергії в мережі Оператора системи розподілу:

$$W_{\text{відпуск}} = W_{\text{відпуск}} - \Delta W_{\text{відпуск}},$$

де:

$\Delta W_{\text{відпуск}}$ - втрати активної електричної енергії визначені розрахунковим шляхом у відповідності до інформації зазначеної в продовженні Додатку 6.

1.5.2. Споживання електроенергії за недостатності чи відсутності виробітку електроенергії:

$$W_{\text{надходження}} = W_{\text{надходження}} + \Delta W_{\text{вп (розр.)}} + \Delta W_{\text{надходження}},$$

де:

$\Delta W_{\text{вп (розр.)}}$ – розрахункова величина обсягу споживання електроенергії згідно з нормативними документами Оператора Ринку (ОР) у разі не завантаження схем обліку;

$\Delta W_{\text{надходження}}$ - втрати активної електричної енергії визначені розрахунковим шляхом у відповідності до інформації, зазначеної в Додатку 6 та Додатку 6А.



1.5.3. "Сальдо" перетоків:

$$W_{\text{сальдо}} = W_{\text{відпуск}} - W_{\text{надходження}}$$

1.6. Визначення обсягів продажу (відпуск) та купівлі (надходження) електричної енергії здійснюється за розрахунковий період (місяць) та визначається, згідно наведених формул:

$$\text{Якщо } W_{\text{сальдо}} < 0, \text{ то } W_{\text{продаж в ГП}} = 0; \quad W_{\text{купівля в ГП}} = |W_{\text{сальдо}}|;$$

$$\text{Якщо } W_{\text{сальдо}} > 0, \text{ то } W_{\text{продаж в ГП}} = W_{\text{сальдо}}; \quad W_{\text{купівля в ГП}} = 0;$$

2. Алгоритм поширюється на Виробника, що здійснює виробництво електричної енергії та продаж електричної енергії на організованих сегментах ринку, чи шляхом укладання двосторонніх договорів відповідно до моделей продажу електричної енергії передбачених на ринку електричної енергії.

Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку Виробнику необхідно врегулювати взаємовідносини на ринку електричної енергії з Оператором системи передачі в частині врегулювання небалансів електричної енергії набувши статус учасника ринку електричної енергії. (на кожному окрему одиницю генерації)

2.1. Обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі виробником електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці виробника визначається за алгоритмом:

2.1.1. На основі даних, що ППКО в ролі ОДКО надає в систему АКО Датахаб/MMS для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії відповідно фактичного обсягу відпущеної/відібраної електричної енергії, визначається сума погодинних сальдо перетоків електричної енергії площадки Виробника між обсягом відпущеної і обсягом відібраної електричної енергії.

2.1.2. Якщо погодинне сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею Виробника та, відповідно, її продажу за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного погодинного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі Виробником, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю.

2.1.3. Якщо погодинне сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею Виробника та, відповідно, її продажу за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці Виробника, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного погодинного сальдо перетоків електричної енергії.

2.1.4. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанцій, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг спожитої електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно погодинним обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг споживача вважається обсягом електричної енергії, спожитої відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні погодинного обсягу відпуску електричної енергії відповідно до п.2.1.2 та 2.1.3 цього Алгоритму.

2.2. До переліку точок комерційного обліку, щодо яких здійснюється розрахунок небалансу балансуєвчої групи виробників можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, щодо яких здійснюється продаж електричної енергії.

2.3. При формуванні «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між Оператором системи розподілу та Виробником» Оператор обліку використовуватиме вищезазначений алгоритм, у якому дані комерційного обліку формуються як.

2.4. Визначення погодинних "сальдо" перетоків електроенергії:

2.4.1. Відпуск електроенергії в мережі Оператора системи розподілу:

$$W_{\text{відпуск}} = W_{\text{відпуск}} - \Delta W_{\text{відпуск}}$$

де:

$\Delta W_{\text{відпуск}}$ - втрати активної електричної енергії визначені розрахунковим шляхом у відповідності до інформації зазначеної в продовженні Додатку 6.

2.4.2. Споживання електроенергії за недостатності чи відсутності виробітку електроенергії:

$$W_{\text{надходження}} = W_{\text{надходження}} + \Delta W_{\text{вп (розр.)}} + \Delta W_{\text{надходження}}$$

де:

$\Delta W_{\text{вп (розр.)}}$ – розрахункова величина обсягу споживання електроенергії згідно з нормативними документами ОРЕ у разі не завантаження схем обліку

$\Delta W_{\text{надходження}}$ - втрати активної електричної енергії визначені розрахунковим шляхом у відповідності до інформації, зазначеної в Додатку 6 та Додатку 6А.

2.4.3. "Сальдо" перетоків:

$$W_{\text{сальдо}} = W_{\text{віддача}} - W_{\text{прийм}}.$$

2.5. Визначення обсягів продажу (відпуск) та купівлі (надходження) електричної енергії здійснюється за розрахунковий період (місяць) та визначається, згідно наведених формул:

$$\text{Якщо } W_{\text{сальдо}} < 0, \text{ то } W_{\text{продаж}} = 0; \quad W_{\text{купівля}} = |W_{\text{сальдо}}|;$$

$$\text{Якщо } W_{\text{сальдо}} > 0, \text{ то } W_{\text{продаж}} = W_{\text{сальдо}}; \quad W_{\text{купівля}} = 0;$$

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

“ ____ ” ____ 20__ р.

Додаток 6

до Договору виробника про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____ від «___» _____ 20__ р.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ

Сторони узгодили, що для розрахунку втрат електричної енергії в елементах електричних мереж використовується:

- нижченаведений порядок, який складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311, та Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міненергугілля України від 21.06.2013 №399 (далі - Методичні рекомендації).

- дані, зазначені в Таблицях 1-2 продовження цього Додатка та однолінійній схемі, що є Додатком 3 до цього Договору.

1. Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2 Продовження Додатка 6) заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Виробника не на межі балансової належності його електромережі;
- використання технологічних електричних мереж Виробника для передачі електричної енергії субспоживачам, (втрати спільного використання);

- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Виробнику, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Виробника (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Виробника автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в Розділах 2.1, 2.2 цього Додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Виробника залежно від схеми приєднання засобів обліку.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення приладу обліку відносяться на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.

1.1. Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах і автотрансформаторах

1.1.1 Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються згідно з п.7.1 Методичних рекомендацій за формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВт·год)}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВАр·год)}$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом;

$P_{H.X.}$ - втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

T_P – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

T_H – час нахождення трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години.

1.1.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються згідно з п.7.3 Методичних рекомендацій.

1.1.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1 Додатка 6А.

1.2. Розрахунок втрат в лініях електропередавання (ЛЕП).

1.2.1. Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються відповідно до п.7.2, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій за формулами.

1.2.1.1. Втрати активної енергії у кВт·год в проводах (ПЛ) або жилах кабелів (КЛ) розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_\phi^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}$$

де a – коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, квадрат якого обчислюється за формулою 7.3 Методичних рекомендацій, А;

$$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m \text{ – еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом;}$$

$R_{\Pi m}$ – питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

l_m – довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

n – кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

k_{ϕ}^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

T_P – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

1.2.1.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ЛЕП розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(Q)} = a \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = (\text{кВАр} \cdot \text{год})$$

де $X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{\Pi m} l_m$ – еквівалентний індуктивний опір фази ПЛ (КЛ), Ом;

$X_{\Pi m}$ – питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковим перерізом проводу, Ом/км;

l_m – довжина m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

ΔQ_m – питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

n – кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

U_H – номінальна напруга ПЛ (КЛ);

T_P – час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

T_H – час нахождення ПЛ (КЛ) під напругою, години.

Якщо $U_H < 110$ кВ (для ПЛ), або $U_H < 20$ кВ (для КЛ) другий доданок у формулі приймають рівним нулю

2.2.1.3. Кліматичні втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції ПЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{Kiz}^{(P)} = \Delta W_{iz.cer,i,r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$$

де $\Delta W_{iz.cer,i,r}$ – питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i -го ступеня напруги у r -тому регіоні, тис.кВт·год / км;

l_i – довжина ПЛ i -го ступеня напруги, км.

1.2.1.4. Втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{I3k}^{(P)} = \sum_j (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot tg\delta \cdot T_H$$

де ΔQ_{0j} – питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

l_{kj} – сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j -го поперечного перерізу, км;

$tg\delta$ – тангенс кута діелектричних втрат;

T_H – час нахождення КЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

1.2.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються відповідно до п.7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій.

1.2.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2 продовження Додатку 6.

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“_____” _____ 20__ р.

Виробник

(П.І.Б., підпис)

“_____” _____ 20__ р.

Продовження Додатка 6

до Договору виробника про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____ від «___» _____ 20__ р.

Вихідні дані для розрахунку втрат

(назва Виробника)

Адреса об'єкта: _____

Таблиця 1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

Паспортні дані												Порядок розподілу втрат	
№ за /п	Підстанція РП,ТП	Sn., кВА	Un, кВ		Втрати, кВт		Inх, %	Uк.з, %	Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***		
			ВН	НН	Рнх	Ркз							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		

Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

№ за/п	Назва елемента електричної (зовнішньої) мережі споживача ПЛ, КЛ****	Рік введення в експлуатацію КЛ	Номінальна напруга, U _н ,кВ	Марка ЛЕП	Довжина, км	Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
							Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

«___» _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)

«___» _____ 20__ р.

* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження $k_{ф2}=1,15$.

** Якщо розрахункові засоби обліку Виробника встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:

«Д» - розрахункові засоби обліку Виробника встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Виробника від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;

«В» - розрахункові засоби обліку Виробника встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.

Якщо розрахункові засоби обліку Виробника встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:

«В» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Виробнику, субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Виробника, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Виробника.

«Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Виробника, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Виробника - власника цих мереж.

*** СВ/Т«+» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;

«-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.

**** Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Виробником даних щодо року введення в експлуатацію КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.

Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.

Додаток 7до Договору виробника про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____ від «___» _____ 20__ р.

**Порядок формування
акту надання послуги з розподілу електричної енергії**

Сторони узгодили наступний порядок формування акту надання послуги з розподілу електричної енергії:

1. За підсумками розрахункового періоду до 10:00 третього числа (включно) місяця, що слідує за місяцем, в якому здійснено виробництво та розподіл електричної енергії, Оператором системи розподілу складається Акт надання послуги з розподілу електричної енергії «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між Оператором системи розподілу та Виробником», виробленої електроустановкою Виробника, мережами Оператора системи розподілу (далі – Акт звірки, Додаток 7А до цього Договору).
2. Акт звірки заповнюється Оператором обліку даної точки комерційного обліку (далі – ТКО) та підписується Оператором системи розподілу та Виробником.
3. Домен відпуску та домен відбору зазначаються в Акті звірки відповідно до оформленої Заяви на реєстрацію точки комерційного обліку.
4. Перелік ТКО, зазначених у Акті звірки, які формують віртуальну ТКО, повинен відповідати переліку, зазначеному у Додатку 4 до цього Договору та Заяві на реєстрацію ТКО.
5. В обсягах відпуску необхідно зазначати обсяги перетікання електроенергії від домену відпуску до домену відбору. В обсягах відбору - обсяги перетікання електроенергії від домену відбору до домену відпуску.
6. В колонках 5-6 необхідно зазначати покази лічильників станом на 00:00 години першого дня та 24:00 години останнього дня розрахункового місяця. У разі неможливості зняття показів лічильника на зазначений час, дані лічильника на час зняття показів лічильника приводяться до зазначеного часу.
7. В колонці 9 зазначаються втрати електроенергії для приведення даних комерційного обліку від точки вимірювання (місце лічильника або вимірювальних трансформаторів) до точки комерційного обліку (межі балансової належності). В залежності від місця встановлення лічильників електроенергії та межі балансової належності мереж значення втрат зазначаються зі знаком "+" або "-".
8. В разі виникнення різниці між обсягом відпуску/відбору електричної енергії по точках комерційного обліку (EIC-код типу ZV) за розрахунковий місяць, що визначені на підставі різниці показів приладів комерційного обліку в точках вимірювання на кінець та початок розрахункового місяця, і сумою даних погодинних обчислень за кожну розрахункову добу, що формувалися і надавалися Оператором обліку протягом розрахункового місяця до платформи MMS за версією 1, ця різниця повинна бути врахована в скоригованих погодинних даних комерційного обліку, наданих до платформи MMS згідно Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку, затвердженому АКО, наступним чином:
 - Обсяг небалансу між агрегованими погодинними даними комерційного обліку по віртуальному ТКО протягом місяця та фактичними даними, зафіксованими приладами комерційного обліку, необхідно розділити рівномірно між всіма погодинними значеннями протягом місяця.
 - Отримані скориговані неокруглені погодинні значення округлюються відповідно до вимог п.7 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії.
 - Фактичні округлені дані комерційного обліку завантажуються до платформи MMS за версією 2.
9. Сторона, визначена в Заяві на реєстрацію ТКО як Оператор обліку, завантажує до 10:00 05-го числа місяця, наступного за розрахунковим, в MMS дані комерційного обліку, які відповідають даним, зазначеним в Акті звірки, згідно Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку, затвердженому АКО, та підписує Акт звірки від Оператора обліку.
10. АКО може вимагати надання Актів звірки для перевірки коректності даних комерційного обліку, завантажених Операторами обліку до платформи MMS.
11. Для точок комерційного обліку генерації у разі купівлі електроенергії у електропостачальника на власні потреби в режимі зупинки станції, для отримання балансу по віртуальній ТКО генерації, необхідно заповнити строчку "Всього куплено у електропостачальника по ZV: _____, кВт*год" із зазначенням EIC-коду віртуальної ТКО, за якою об'єкт генерації входить в Реєстр електропостачальника. При цьому в колонці "Примітки" напроти даної строчки необхідно зазначити EIC-код типу ZV віртуальної ТКО електропостачальника, у якого купуються обсяги споживання електроенергії зазначені обсяги виробника. Для інших точок значення строчки "Всього по ZV за розрахунковий період, кВт*год" повинні відповідати значенням строчки "Всього за розрахунковий період, кВт*год".
12. При підписанні Акту звірки оператор обліку зазначає версію даних та ревізію, під якою зазначені в Акті звірки дані комерційного обліку завантажено в систему MMS та дату завантаження даних.
13. Форма «Акту звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між Оператором системи розподілу та Виробником» надана у Додатку 7А до цього Договору.
14. У випадку відмови однієї сторони в узгодженні Акту звірки, Оператор обліку повідомляє про це АКО до 10:00 05-го числа, наступного за розрахунковим.

Оператор системи розподілу

»

(П.І.Б., підпис)

«___» _____ 202__ р.

Виробник

(П.І.Б., підпис)

«___» _____ 202__ р.

Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії
між Оператором системи розподілу та Виробником - ЗРАЗОК

Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії
між Оператором системи розподілу _____ та Виробником _____
за _____ 20__ року
(місяць, рік)

ЗРАЗОК

Домен відпуску: _____
(найменування власника домену відпуску)
(ЕІС-код типу Z/V ТКО)
Домен відбору: _____
(найменування власника домену відбору)
(ЕІС-код типу X власника домену відбору) (ЕІС-код типу W/Y домену відбору)

№ п/п	ЕІС-код Z-типу точки комерційного обліку	Назва ТКО	Напрямок	Покази лічильника, кВт*год			Розрахунк овий коефіцієн т	Втрати, кВт*год	Обсяг відпуску електроенергії, кВт*год	Обсяг відбору електроенергії, кВт*год	Примітки	
				на 00:00 першого дня розрахункового місяця	на 24:00 останнього дня розрахункового місяця	Різниця показів за місяць						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1			відпуск						0	0		
			відбір						0	0		
2			відпуск						0	0		
			відбір						0	0		
3			відпуск						0	0		
			відбір						0	0		
				Всього за розрахунковий період, кВт*год					0	0		
				в т.ч. всього куплено у постачальника по ZV: _____, кВт*год					0			
				в т.ч. всього по ZV за розрахунковий період, кВт*год								
				Сальдо, кВт*год								

Від оператора обліку:
Дані комерційного обліку розраховано відповідно до погодженої методики та завантажено в систему MMS.
Час та дата завантаження в MMS: 01. __.20__ :00:00
Версія та реліз даних в MMS: 2. __

(найменування оператора обліку)

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)
Від власника домену відпуску

(найменування оператора обліку)

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)
Від власника домену відбору

(найменування оператора обліку)

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)
“ ____ ” _____ 2026 р.

(П.І.Б., підпис)
“ ____ ” _____ 2026 р.

Додаток 8

до Договору виробника про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____ від «__» _____ 202__ р.

**Порядок інформаційної взаємодії
між Оператором системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та
Виробником _____ при зборі, формуванні та обміні погодинних даних
комерційного обліку електроенергії**

1. Загальні положення

1.1. Комерційний облік на ринку електричної енергії організовується АКО та здійснюється ППКО відповідно до вимог Закону України "Про ринок електричної енергії", ККО, ПРРЕЕ та Правил ринку.

1.2. Надання послуг комерційного обліку здійснюється ППКО на конкурентних засадах за умови реєстрації ППКО та реєстрації його автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії АКО у порядку, встановленому Кодексу комерційного обліку.

1.3. Відповідно до перехідних положень ККО визначено, що з початку дії нового ринку та до початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу адміністратора комерційного обліку (Датахаб), функції АКО по веденню реєстрів ТКО, обробці даних комерційного обліку, припинення електропостачання та визначення обсягів електричної енергії для поточних розрахунків на ринку виконують ОМ у межах своєї відповідальності.

1.4. Даний Порядок визначає порядок організації передачі даних комерційного обліку електроенергії від операторів даних комерційного обліку (постачальників послуг комерційного обліку) у складі Оператора системи розподілу/Виробника (ОДКО (ППКО) Оператора системи розподілу/Виробника) до АКО у складі операторів системи передачі, надалі Сторін, та відповідальність Сторін за надання достовірної інформації.

1.5. ППКО Оператора системи розподілу забезпечує передачу даних в форматі файлів XML до платформи MMS АКО ОСП по точках комерційного обліку згідно Додатку 4 до цього Договору.

1.6. ППКО через структурний підрозділ ОСП _____ регіону забезпечує надання даних фізичного балансу електричної енергії до АКО, згідно з формою макету 30817 (Додаток 8А).

1.7. Оператор системи розподілу/Виробник забезпечують передачу даних по точках комерційного обліку електричної енергії, перелічених в Додатку 4, відповідно до узгоджених сторонами форматів обміну даними, викладених в Додатку 8А до цього Договору.

1.8. АКО визначає перелік, формати і періодичність надання ППКО даних комерційного обліку, отримує від ППКО агреговані валідовані дані комерційного обліку електричної енергії, визначає їхню придатність до використання, забезпечує центральну агрегацію та сертифікацію даних згідно з регламентами, встановленими ККО, Правилами ринку та ПРРЕЕ.

1.9. Обмін даними з платформою MMS АКО ОСП здійснюється згідно з форматами/процедурами, визначеними АКО.

1.10. ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника забезпечують збір, формування та передачу даних обліку (Додаток 8А) по точках комерційного обліку один одному для проведення верифікації даних комерційного обліку електричної енергії. Перелік всіх точок комерційного обліку електроенергії надано в Додатку 4 до цього Договору.

Передача даних здійснюється окремими електронними поштовими повідомленнями з вкладеними в них файлами відповідного формату макетів 30917, 30817, 30818.

2. Порядок збору даних комерційного обліку електроенергії ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника

2.1. Для підготовки макетів 30917, 30817, 30818 даних комерційного обліку електричної енергії ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника використовують погодинні дані засобів погодинного обліку електроенергії, зчитаними з розрахункових багатифункціональних лічильників електроенергії, встановлених у власних електроустановках, в тому числі на межі суміжних ліцензіатів в межах спільних розрахункових точок.

2.2. ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника формує та передає у режимі регламентованого доступу інформацію з комерційного обліку електроенергії у відповідності цього Положення:

- повні первинні дані з точок комерційного обліку;
- повні первинні - оброблені (приведені до меж балансової належності електричних мереж) дані по точках комерційного обліку;
- агреговані дані у точках комерційного обліку;
- інформацію про позаштатні ситуації по точці обліку.

2.3. В разі відсутності автоматизованого зняття показів з приладів обліку (відмова чи збій засобів збору чи каналів зв'язку, тимчасова непрацездатність обладнання, тощо), ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника формує дані комерційного обліку за допомогою процедури "ручного вводу". Визначення величин даних "ручного вводу" виконується за порядком та методикою, що погоджені суміжними сторонами (дані дублюючого, статистичні дані відповідного попереднього періоду, вимірів добових графіків споживання електричної енергії, дані телевимірювань та інше).

2.4. У випадку виявлення ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника невідповідності інформації, що надана, власники засобів обліку зобов'язані терміново усунути виявлені недоліки. При необхідності коригування інформації, у разі її невідповідності фактичним (узгодженим даним), ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника узгоджують величини, терміни і порядок коригування обсягів прийому/передачі електричної енергії у розрахункових періодах.

2.5. ОДКО Виробника вживає заходи щодо забезпечення синхронності вимірювань та працездатності програмно-технічних засобів у складі своєї АСКОЕ та оперативного усунення недоліків у їх роботі.

2.6. Технічна реалізація обміну інформацією між ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника, визначається Вимогами технічного завдання (ТЗ) на створення АСКОЕ Виробника, проектними рішеннями. Виробник стає ОДКО при введенні АСКОЕ Виробника в промислову експлуатацію.

3. Порядок дій щодо збору, перевірки та формування даних комерційного обліку електроенергії ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника

3.1. Після завершення звітної облікової доби ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника здійснюють:

3.1.1. До 01:30 години доби, наступної за розрахунковою, збір та занесення до бази даних (БД) добових та погодинних облікових даних від власних засобів погодинного обліку електроенергії автоматично.

Для забезпечення необхідної точності при зборі даних:

- показання лічильника знімаються з точністю не менше трьох знаків після коми;
- зняті показання лічильника перемножуються на розрахункові коефіцієнти вимірювальних комплексів. Якщо лічильники встановлені не на межі балансової належності електричних мереж, до величини зафіксованих лічильником обсягів електроенергії додається величина втрат електроенергії, розрахованих згідно Додатку 6 та продовження Додатку 6 до цього Договору;
- отримані значення округлюються до цілої величини в кВт*год до найближчого цілого числа згідно правил математики;
- різниця між округленим та не округленим значенням додається до значення, отриманого за наступну годину;
- обчислюється залишок у вигляді різниці між неокругленим значенням і округленим;
- отриманий залишок додається зі своїм знаком до значення перетоку електроенергії за наступну годину;
- залишок отриманий у кінці доби відкидається;
- якщо обсяг електроенергії визначається за показниками кількох лічильників – врахувати суму всіх лічильників та отриману величину округлити до цілої.
- при переході на «зимовий» або «літній час» формування макетів здійснювати у відповідності до наступного порядку.

Перехід сезону часу «зима => літо»

У день переходу на літній час з 3:00 на 4:00 при зчитуванні профілю завантаження лічильника відсутні дані інтеграційних періодів 03:30 і 4:00.

У макеті 30917 при переході сезону часу «зима => літо» число періодів залишається незмінним (48 періодів), при цьому дані за відсутності по літньому часу інтеграційні періоди на 03:30 і 4:00 повинні бути заповнені нульовим значенням.

Наприклад, макет для одного приєднання з 4-ма параметрами обліку має

вигляд:

```
(///30917:DDMMYY:NNNNNN:++<CR><LF>
(PPP1):Wдоб: W1: W2:W3 : W4: W5:W6:0:0 W7: W8:W9:W10:..... W48:<CR><LF>
(PPP2):Wдоб: W1: W2:W3 : W4: W5:W6:0:0 W7: W8:W9:W10:..... W48:<CR><LF>
(PPP3):Wдоб: W1: W2:W3 : W4: W5:W6:0:0 W7: W8:W9:W10:..... W48:<CR><LF>
==))
```

Перехід сезону часу «літо => зима»

У день переходу на зимовий час з 4:00 на 3:00 при зчитуванні профілю завантаження лічильника присутні дані за інтеграційних періодів 03:30 і 4:00 за літнім часом і інтеграційні періоди на 03:30 і 4:00 за зимовим часом.

У макеті 30917 при переході сезону часу «літо => зима» число періодів збільшується на два інтеграційних періоду (з урахуванням появи додаткової години). При цьому дані за інтеграційні періоди на 03:30 і 4:00 за зимовим часом заносять в кінець рядка.

Формат макету 30917 при переході сезону «літо => зима», для одного приєднання з 4-ма параметрами обліку має вигляд:

```
(///30917:DDMMYY:NNNNNN:++<CR><LF>
(PPP1):Wдоб:W1:W2:W3:W4:W5:W6:0:0W7: W8:W9:W10:.....W48: W49: W50:<CR><LF>
(PPP2):Wдоб:W1:W2:W3:W4:W5:W6:0:0W7: W8:W9:W10:.....W48: W49: W50:<CR><LF>
(PPP3):Wдоб:W1:W2:W3:W4:W5:W6:0:0W7: W8:W9:W10:.....W48: W49: W50:<CR><LF>
==))
```

Опис синтаксису та кодів:

Wдоб- сумарна електроенергія за добу кВт*год(кВАр*год)

Wдоб= W1+W2+W3+... W50 (сума півгодинних значень електроенергії)

Примітка: Wдоб використовується як контрольна сума для верифікації даних.

W1...W48 - енергія в кВт*год (кВАр*год) за кожні півгодини доби

W49...W50 - енергія в кВт*год (кВАр*год) за півгодинні періоди виникли в результаті переходу з літнього часу на зимовий.

==)) – закінчення файлу.

3.1.2. Аналіз повноти (наявності) даних від усіх ВК:

1) При відсутності в БД даних від об'єктів ВК в повному обсязі (відмова чи збій засобів збору чи каналів зв'язку (основних і резервних) ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника виконує опитування приладів обліку безпосередньо на об'єкті (при наявності можливості), у тому числі дублюючих приладів обліку, за допомогою терміналу для зчитування приладів обліку, або знімає показання візуально.

При неможливості отримання даних від об'єкту здійснює ручне введення погодинних даних до БД за статистичними даними попередніх періодів (попередньої доби, відповідної доби минулого тижня), затвердженням графіком середнього режимного дня або даними засобів ТВ за письмовою згодою суміжних ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника.

3.1.3. Визначення даних обліку:

- з врахуванням переходу контрольованих приєднань на ОВ(ШРВ);
- при виведенні приєднань в резерв, повернення в роботу та їх відключень на певний час;
- при виконанні робіт з перевірки чи заміни засобів обліку, або елементів вимірювального комплексу.

3.1.4. Приведення даних обліку до межі балансової належності електричних мереж (врахування втрат відповідно до Додатку 6 до цього Договору).

3.1.5. Перевірку достовірності даних (відповідність фізичним та технологічним границям, врахування режимних обмежень, порівняння даних з іншими видами інформації (ТВ), статистичними даними минулих періодів, перевірку на відповідність суми погодинних даних величині добових даних, розрахунки балансів та аналіз небалансів електроенергії та ін.).

3.1.6. Отримання та аналіз погодинних даних (обсягів приймання та видачі за окремими приєднаннями) від суміжних ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника (перевірка сальдо-перетікань з суміжними суб'єктами) в межах спільних розрахункових точок.

3.2 У випадку використання для формування макету статистичних даних або ТВ ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника:

- в найкоротший термін отримує дані від розрахункових приладів обліку при цьому вживаються всі можливі заходи для отримання цих даних протягом доби, наступної за розрахунковою;

- коригує раніше надані до платформи MMS ОДКО ОСП файлів XML та до АКО Південного регіону ОСП дані макетів 30817, сформовані з використанням статистичних даних або ТВ, з урахуванням даних з розрахункових приладів обліку;

3.3. В період до 8:30 доби, наступної за розрахунковою, ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника виконує аналіз даних, отриманих від ОДКО суміжного Оператора системи розподілу/Виробника (перевірку достатності даних та оцінку сальдо-перетікань з врахуванням даних, отриманих від власних ВК) та надає макет 30817.

Якщо передача даних не відбулась з причин відмови технічних засобів, ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника організує прийняття даних по телефонному, факсимальному зв'язку чи іншим способом.

4. Порядок та регламент обміну інформацією**4.1. Щоденної процедури завантаження та балансування даних**

4.1.1. До 08:30 у D+1 ОДКО Виробника формують та надають для валідації погодинні дані комерційного обліку за розрахунковий день D по ТКО відпуску (генерація) та відбору (споживання на власні потреби об'єкта) ОДКО Оператора системи розподілу, що виконують функції агрегатора даних по області комерційного обліку.

4.1.2. До 08:30 у D+1 суміжні ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника формують та обмінюються для валідації даними комерційного обліку по ТКО обміну щодо обсягів перетікання електричної енергії між дотичними областями комерційного обліку.

4.1.3. ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника зчитують покази та формують дані комерційного обліку по ТКО з дистанційним зйомом (відпуску та відбору) де вони визначені Операторами обліку у відповідних власних областях обліку.

4.1.4. ОДКО Оператора системи розподілу, що виконує функції агрегатора даних у областях комерційного обліку на основі отриманих даних згідно «Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» що затверджено Постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, зі змінами та доповненнями (далі- Тимчасовий порядок) , Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії, затвердженого АКО, формують для кожної області обліку за день D:

- Погодинні агреговані дані комерційного обліку ТКО відбору та відпуску ресурсних одиниць площадок.

4.1.5. До 10:00 у D+1 ОДКО Оператора системи розподілу завантажують в систему MMS погодинні валідовані дані комерційного обліку електричної енергії як реліз 0 версії 1.

4.1.6. О 10:00 у D+1 в АКО автоматично запускається процедура балансування декади дня D.

4.1.7. Після 10:30 у D+1 здійснюють контроль за:

- Правильності завантажених даних комерційного обліку (наявність, напрям, обсяги);

4.1.8. У разі виявлення відсутності даних або некоректності даних комерційного обліку ОДКО Виробника має зв'язатися з ОДКО Оператора системи розподілу та врегулювати проблемні питання.

4.1.9. ОДКО Оператора системи розподілу, за необхідності, мають можливість до 13:30 у D+1 надати скориговані дані комерційного обліку як наступні релізи версії 1.

4.1.10. О 13:30 в АКО запускається повторна процедура балансування дня D.

4.1.11. З 14:00 до 15:00 у D+1 АКО здійснює контроль в системі MMS:

- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктам ОСР-2 електроенергії;

4.1.12. О 15:00 у D+1 АКО формує звіт щодо якості наданих даних комерційного обліку за день D.

4.2. Щодакна процедура балансування даних

4.2.1. До 00:00 3-го календарного дня після закінчення розрахункової декади (D10+3) ОДКО Оператора системи розподілу мають можливість, за необхідності, надати скориговані дані комерційного обліку за будь-який день розрахункової декади як наступні релізи версії 1.

При цьому ОДКО Оператора системи розподілу зобов'язаний до кінця поточного дня повідомити про таку корекцію ОДКО Виробника ринка з яким пов'язані ТКО зі зміненими даними комерційного обліку.

4.2.2. О 00:00 D10+3 в системі MMS зачиняються ворота для прийняття від ОДКО Оператора системи розподілу даних комерційного обліку за версією 1. При цьому у ОДКО Оператора системи розподілу з'являється можливість до 24:00 дня M1+12 надавати дані комерційного обліку як релізи версії 2 по окремим дням розрахункової декади.

4.2.3. З 10:00 до 12:00 дня D10+3 АКО здійснює контроль в системі MMS даних розрахункової декади, зокрема щодо:

- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктам Виробника електроенергії;

4.2.4. В разі виявлення АКО надання некоректних даних ОДКО Оператора системи розподілу, АКО повідомляє ОДКО Оператора системи розподілу щодо таких обставин. ОДКО Оператора системи розподілу необхідно в найкоротші терміни, але не пізніше до 24:00 дня M1+12 (в разі надання даних за версією 2) надати скориговані дані комерційного обліку.

4.2.5. О 12:00 дня D10+3 АКО закриває щоденні перерахунки процедури балансування розрахункової декади і повідомляє Адміністратора Розрахунків щодо стану готовності даних комерційного обліку для формування рахунків за розрахункову декаду.

4.3. Щомісячна процедура балансування даних

4.3.1. До 12:00 3-го дня після закінчення розрахункового місяця (M1+3) ОДКО Оператора системи розподілу за віртуальними ТКО обміну з іншими Учасниками ринку забезпечують:

- Формування даних комерційного обліку за віртуальною ТКО станом на 24:00 останнього дня розрахункового місяця М;
- Складання та підписання акту звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії (Додаток 7А до цього Договору);
- У разі невідповідності обсягів даним комерційного обліку, що було надано до платформи MMS - формування та завантаження до

платформи MMS скоригованих погодинних даних комерційного обліку, як версії 1 для останньої декади розрахункового місяця або версії 2 для двох перших декад.

4.3.2. Оператор мереж, що виконує функції агрегаторів даних у областях комерційного обліку, визначають згідно з Тимчасовим порядком, для завантаження в MMS скориговані місячні погодинні дані комерційного обліку для кожної області обліку за розрахунковий місяць М:

- Скориговані погодинні агреговані дані комерційного обліку ТКО відбору ресурсних одиниць площадок вимірювань групи «а» учасників ринку;
- Скориговані погодинні агреговані дані комерційного обліку ТКО відбору ресурсних одиниць площадок вимірювань групи «б» учасників ринку.

4.3.3. До 24:00 дня M1+12 ОДКО Оператора системи розподілу обов'язково завантажують в систему MMS погодинні валідовані дані комерційного обліку електричної енергії як черговий реліз версії 2 за всі дні розрахункового місяця.

Дані завантажуються для всіх ТКО, включаючи ТКО для яких вже було надано остаточні дані комерційного обліку за версією 1.

4.4.4. О 24:00 дня M1+12 в системі MMS зачиняються ворота для прийняття від ОДКО Оператора системи розподілу даних комерційного обліку за розрахунковий місяць М за версією 2.

4.5.5. О 10:00 дня M1+13 в АКО запускається процедура балансування декад розрахункового місяця М.

4.3.6. До 13:30 дня M1+15 Учасники ринку здійснюють контроль завантажених даних комерційного обліку версії 2.

У разі відсутності або некоректності даних комерційного обліку Учасники ринку мають зв'язуватися з відповідними Операторами обліку та врегулювати проблемні питання.

4.3.7. Оператори обліку, у разі виявлення значних відхилень, мають можливість звернутися до АКО щодо завантаження скоригованих даних комерційного обліку версії 2 за вибраними ТКО.

4.3.8. О 13:30 дня M1+15 в АКО запускається остаточна процедура балансування розрахункового місяця М.

4.3.9. З 15:00 до 16:00 дня M1+15 АКО здійснює контроль в системі MMS:

- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних об'єктів виробників електроенергії;
- коректності розрахунку ТВЕ областями комерційного обліку.

4.3.10. О 16:00 дня M1+15 Адміністратор комерційного обліку закриває щоденні перерахунки процедури балансування декад розрахункового місяця і повідомляє Адміністратора Розрахунків щодо стану готовності даних комерційного обліку для формування рахунків врегулювання.

4.3.11. В день M1+16 оператори обліку вивантажують з MMS дані комерційного обліку версії 2 останнього релізу та на їх основі формують:

- виробники - Акт про виробіток та відпуск електричної енергії;
- Оператори мереж - Звіт про фізичний баланс області обліку за розрахунковий місяць М.

4.3.12. Звітні документи направляються в електронній машиночитаній формі (MS Excel) з накладанням КЕП уповноваженої особи до АКО на адресу mds.datahub@ua.energy.

5. Відповідальність та права сторін.

5.1. Сторони погодились забезпечити виконання організаційно-технічних заходів для формування форматів обміну даними на підставі даних у відповідності з цим Порядком.

5.2. Сторони погодились інформувати про обставини, що перешкоджають виконанню даного Порядку, та контролювати достовірність інформації.

6. Порядок врегулювання спорів

6.1. У випадку відсутності узгодженого рішення між ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника рішення про відображення фактичних обсягів електроенергії у фізичному (оперативному) балансі, ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника вирішують суперечки за рішенням АКО ОСП Південного регіону.

6.2. Усі суперечки та розбіжності, що виникають з цього Порядку або у зв'язку з ним, у тому числі що стосуються його укладення, дії, виконання, припинення, Сторони мають вирішувати шляхом переговорів, якщо інше не передбачено цим Договором.

6.3. З метою вирішення спору Сторони також мають право звернутися до АКО ОСП, рішення якого, прийняте відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів, є обов'язковим для виконання Сторонами цього Договору.

Наявність спору, що виникає у зв'язку з цим Порядком, не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань відповідно до умов цього Договору.

**7. Поштові адреси електронної пошти та телефонні номери
для приймання та передачі файлів макетів**

7.1 Поштові адреси для передачі та приймання файлів макетів наведено в таблиці 1.

Таблиця 1

АСКОЕ	Файл макету	Електронна поштова адреса	Прийом макетів/ Відправка макетів	
			Тема письма	Формат імені файлу
	30818		maket 30818	ppmmdd 30818.txt
	30917		maket 30917	ppmmdd 30917.txt
	30817		maket 30817	ppmmdd 30817.txt
	30818		maket 30818	ppmmdd 30818.txt
	30917		maket 30917	ppmmdd 30917.txt
	30817		maket 30817	ppmmdd 30817.txt

7.2 Телефонні номери, адреси електронної пошти відповідальних осіб для вирішення питань стосовно обміну даними наведено у таблиці 2.

Таблиця 2

Прізвище відповідальної особи	Посада	Номер телефону	Електронна поштова адреса
Від Оператора системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»			
Від Виробника _____			

8. Термін дії та внесення змін в чинний порядок

8.1. Порядок набирає чинності з дня його підписання, діє наступний 1 рік, та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Порядку жодної із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або його перегляд.

8.2. Даний Порядок може бути переглянутий після затвердження типового порядку взаємодії суб'єктів ОРЕ Радою Ринку електричної енергії АКО ОСП та НКРЕКП.

8.3 Даний Порядок може бути переглянутий за згодою Сторін.

8.4. Будь-яка з сторін може ініціювати позачерговий перегляд цього Порядку, пов'язаний з виконанням чергового етапу впровадження АСКОВ. У разі письмового звернення з боку сторін, здійснюється перегляд Порядку на протязі одного місяця.

9. Додатки до цього Порядку.

Додаток 8А «Структура та формати обміну даними обліку».

Оператор системи розподілу

»

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 202__ р.

Виробник

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 202__ р.

віддача - актив - 2;
прийом - реактив (квадрант 1) - 3;
прийом - реактив (квадрант 2) - 4;
віддача - реактив (квадрант 3) - 5;
віддача - реактив (квадрант 4) - 6;
Примітка: Рядки для параметрів, які не враховуються лічильником, у файл не записуються.

Приклад макету:

```
((//30818:1008:000051:++  
(90021):31,291:19,048:6,694:5,549::  
(90022):0:0:0:0::  
(90023):10,878:7,844:2,039:,995::  
(92033):5,224:3,402:,907:,913::  
(92035):138,992:74,49:28,273:36,228::=))
```

Формат макету 30817

Тема поштового повідомлення: model:30817//найменування підприємства

Зміст файлу формату CSV, що включається в поштове повідомлення відповідно до макету 30817 (годинні значення пропусків енергії):

1-й рядок (24 символи):

```
((//30817:MMDD:NNNNNN:++
```

MM – номер місяця (01-12);

DD – номер дня місяця (01-31);

NNNNNN – код підприємства.

3-й та наступні рядки:

(код точки обліку й параметра обліку):добове значення: значення за 1-у годину:...значення за 24-у годину:

Всі значення параметрів - у цілих кВт·г (кВАР·год).

Кожний рядок закінчується символами CR (повернення каретки), LF (переведення рядка). Файл закінчується символами = =)).

Формат коду параметра (від 4 до 14 символів):

PPPE PPP – власний номер точки обліку (від 3 до 13 символів);

E – власний номер параметра обліку (необов'язково використовується в макеті): прийом - актив – 1; генерація - актив – 2;

прийом - реактив – 3; генерація - реактив – 4.

Примітка. Код підприємства і коди точок обліку узгоджуються окремо.

Приклад макету:

```
((//30817:1111:000101:++  
(141):23:1:1:0:1:1:1:0:1:1:1:1:1:1:1:1:1:2:1:1:1:1:1:1:1:1:  
(176):22:1:0:1:1:0:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:2:1:1:1:1:1:1:1:1:  
(182):0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:  
(183):0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:  
(254):21:1:0:1:0:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:2:1:1:1:1:1:1:1:1:  
(945):0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:0:  
==))
```

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

“ ” 202__ р.

(П.І.Б., підпис)

“ ” 202__ р.

Додаток 9

до Договору виробник
про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ _____ від «___» ____ 20__ р.

Прогнозовані обсяги відпуску та розподілу мережами Оператора системи розподілу електричної енергії, виробленої
електроустановкою Виробника - ЗРАЗОК

ЗРАЗОК

Прогнозовані обсяги відпуску/відбору та розподілу мережами Оператора системи розподілу електричної енергії, виробленої
електроустановкою Виробника на 20__ рік

Період	Обсяг е/е по 1 класу напруги, кВт*год	Обсяг е/е по 2 класу напруги, кВт*год	Обсяг е/е Разом, кВт*год
ВІДБІР			
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			
Всього			
ВІДПУСК			
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			
Всього			

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)
“___” _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)
“___” _____ 20__ р.

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)
“___” _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)
“___” _____ 20__ р.



Додаток 10

до Договору виробника про надання послуг
з розподілу електричної енергії

№ _____ від «___» _____ 20__ р.

Відомості про приєднані електроустановки субвиробника до технологічних електричних мереж Виробника

(скорочене найменування Виробника)

№ за/п	Найменування Субвиробника, приєданого до технологічних електричних мереж Виробника	Точка приєднання	EIC-код(и) точки розподілу Субвиробника	№ засобу обліку електричної енергії Субвиробника	EIC-код(и) точки розподілу Виробника	№ засобу обліку електричної енергії Виробника, від якого відраховується споживання Субвиробника	Параметри об'єкта Субвиробника згідно паспорта точки розподілу електричної енергії			
							Адреса об'єкта	Дозволена потужність відпуску, кВт	Дозволена потужність відбору, кВт	Категорія надійності струмо-приймачів
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

При заповненні даних таблиці цього Додатку до Договору, Оператор системи розподілу використовує дані паспортів точок розподілу електричної енергії на об'єкти субвиробників, які приєднані до технологічних електричних мереж Виробника.

Паспорт точки розподілу між субвиробником та Оператор системи розподілу оформляється після оформлення між основним Виробником та субвиробником договору щодо користування субвиробником технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного Виробника, копія якого надається Оператору системи розподілу субвиробником і має поновлюватися у разі внесення сторонами змін до нього.

У разі заміни засобів обліку електричної енергії (колонки 5 та 7 таблиці), внесення змін у цей додаток до Договору не передбачається.

Оператор системи розподілу вносить зміни до цього Додатку у разі приєднання до технологічних електричних мереж Виробника нових приєднань субвиробника або припинення розподілу електричної енергії по приєднаннях, зазначених у Договорі, а також у разі зміни технічних характеристик об'єкта субвиробника, у відповідності до умов, зазначених в Договорі щодо користування субвиробником мережами основного Виробника (оформлення нового паспорта точки розподілу електричної енергії на об'єкт).

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)
“___” _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)
“___” _____ 20__ р.

Додаток 11до договору виробника про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____ від _____. 20__

**Особливості організації комерційного обліку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах
Виробника (основного Виробника)**

1. Виробник електричної енергії зобов'язаний у разі передачі електричної енергії в електричні мережі субвиробників забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах (ТЕМ) для проведення комерційних розрахунків.

2. Обсяг електричної енергії, відібраної/відпущеної Виробником (основним Виробником) та субвиробником, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Виробника (основного Виробника).

3. У разі здійснення Виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого Виробника та/або Оператора системи розподілу чи Оператора системи передачі у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва, такий Виробник має забезпечити відповідно до вимог ККО окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.

4. У разі передачі електричної енергії в електричні мережі субвиробників:

4.1. У разі паралельного приєднання засобів обліку електричної енергії Виробника (основного Виробника) та субвиробників.

1) якщо точка розподілу електричної енергії субвиробника встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать на праві власності Виробнику (основному Виробнику) та субвиробникам:

- обсяг відібраної/відпущеної електричної енергії Виробником (основним Виробником), визначається за показами засобів обліку електричної енергії Виробника (основного Виробника) з нарахуванням втрат відповідно до Додатку №6 та продовження до Додатка 6 до цього Договору;

- обсяг електричної енергії, відібраної/відпущеної субвиробником, визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії субвиробника;

2) якщо точка розподілу електричної енергії субвиробника встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Виробнику (основному Виробнику) та Оператору системи розподілу:

- обсяг електричної енергії, відібраної/відпущеної Виробником (основним Виробником), визначається за показами лічильника Виробника (основного виробника) з нарахуванням втрат відповідно до Додатку №6 та продовження до Додатка 6 до цього Договору;

- обсяг відібраної/відпущеної електричної енергії субвиробниками, визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії субвиробника з додаванням обсягу втрат електричної енергії, які виникають у ТЕМ Виробника (основного Виробника) за рахунок обсягу електричної енергії субвиробників.

4.2 У разі послідовного приєднання засобів обліку електричної енергії Виробника (основного Виробника) та субвиробників:

1) якщо точка розподілу електричної енергії субвиробникам встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності Виробнику (основному Виробнику) та субвиробникам:

- для визначення обсягу відібраної/відпущеної електричної енергії Виробником (основним Виробником), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Виробника (основного Виробника), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричні мережі Виробника (основного Виробника) та обсягом електричної енергії, відпущеної в електричні мережі субспоживача;

- обсяг електричної енергії відібраної/відпущеної субвиробником визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії субвиробника;

2) якщо точка розподілу електричної енергії субвиробникам встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, що належать на праві власності Виробнику (основному виробнику) та Оператору системи розподілу:

- обсяги відібраної/відпущеної електричної енергії, Виробником (основним виробником), визначається за нижче наведеною формулою з нарахуванням втрат відповідно до Додатку №6 та продовження до Додатка 6 до цього Договору, пов'язаних із спільним використанням ТЕМ Виробника (основного Виробника), а саме:

5. У разі приєднання до ТЕМ Виробника (основного Виробника) електроустановок субвиробника(ів), який (які) виробляє електричну енергію, сальдовані погодинні обсяги відібраної/відпущеної електричної енергії Виробнику за розрахунковий період визначаються як різниця між обсягами, що надійшли в його ТЕМ із мереж Оператора системи розподілу та субвиробника (надходження) та обсягами, що були відпущені з його ТЕМ в мережі Оператора системи розподілу та субвиробника (відпуск), збільшена на обсяги, що були відпущені з мереж субвиробника в його ТЕМ (відпуск субвиробника) на основі вузлів комерційного обліку, вказаних у продовженні цього додатку «Дані про лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії в ТЕМ основного Виробника у разі її вироблення субвиробником», за формулою:

$$W_{e/e}^{\text{сальдо}} = W_{\text{надходження}} - W_{\text{відпуск}} + W_{\text{відпуск субвиробника}} - W_{\text{надходження субвиробника}} + W_{\text{втрати e/e}}$$

де: $W_{e/e}$ сальдо – погодинний обсяг сальдованої електричної енергії, яка спожита об'єктами Виробника, та на який проводиться нарахування послуг з розподілу електричної енергії, кВт*год ;

$W_{\text{надходження}}$ – погодинний обсяг електричної енергії, яка надійшла в ТЕМ Виробника по точках розподілу, які наведені в п. 1 продовження до цього додатку, кВт*год ;

$W_{\text{відпуск}}$ – погодинний обсяг електричної енергії, відданої з ТЕМ Виробника по точках розподілу, які наведені в п. 1 продовження до цього додатку, кВт*год ;

$W_{\text{відпуск субвиробника}}$ – погодинний обсяг електричної енергії, відданої генеруючими електроустановками субвиробника в ТЕМ Виробника по точках розподілу, які наведені в п. 2 продовження до цього додатку, кВт*год ;

$W_{\text{надходження субвиробника}}$ – погодинний обсяг електричної енергії, яка надійшла в мережі субвиробника по точках розподілу, які наведені в п. 2 продовження до цього додатку, кВт*год ;

$W_{\text{втрати e/e}}$ – втрати електричної енергії, визначені розрахунковим шляхом у відповідності до інформації, зазначеної в Додатку 6 та Додатку 6А, та враховані з відповідним знаком (+/-) відносно напрямку потоку електроенергії, кВт*год ;

При цьому по кожній точці розподілу, вказаній у продовженні до цього додатку застосовується таке правило:

- Якщо погодинний обсяг сальдованої електричної енергії має додатне значення, то обсяг розподіленої (відібраної) електричної енергії приймається рівним абсолютному значенню за вказаною вище формулою;
- якщо погодинний обсяг сальдованої електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг згенерованої (відпущеної) електричної енергії приймається рівним абсолютному значенню за вказаною вище формулою, при цьому обсяг розподіленої (відібраної) електричної енергії приймається рівним нулю.

До всіх інших точок розподілу (окрім наведених в п. 1 продовження до цього додатку), які зазначені в додатку 4 до Договору, формула не застосовується та по них обсяги відібраної/відпущеної електричної енергії визначаються згідно з показників розрахункових приладів обліку, у відповідності до додатку №5 Договору.

6. Величина відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж Оператора системи розподілу, не може перевищувати величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання Виробника (основного Виробника) до електричних мереж Оператора системи розподілу, відповідно до оформленого паспорту точки розподілу електричної енергії.

7. Розрахунок втрат електричної енергії, пов'язаних з транспортуванням електричної енергії мережами Виробника (основного виробника) в мережі субвиробника здійснюється у порядку та на підставі даних, наведених у додатках 6 та продовження до Додатка 6 до цього Договору.

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” ____ 20__ р.

Продовження додатку 11

до Договору Виробника про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____ від _____. 20__

Дані про лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії
в ТЕМ основного виробника у разі її вироблення субвиробником

1. Лічильники для визначення обсягів розподіленої електроенергії Виробника з параметрами вимірювань, прийнятими до розрахунків:

АС – споживання активної електроенергії, АГ – генерація активної електроенергії, РС – споживання реактивної електроенергії, РГ – генерація реактивної електроенергії.

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Дані про засоби комерційного обліку					
		номер	тип	коефіцієнт обліку	сторона, відповідальна за збереження	параметри вимірювань	точка встановлення

2. Лічильники для визначення обсягів відпущеної електроенергії з мереж субвиробника в ТЕМ основного Виробника з параметрами вимірювань, прийнятими до розрахунків: АС – споживання активної електроенергії, АГ – генерація активної електроенергії, РС – споживання реактивної електроенергії, РГ – генерація реактивної електроенергії.

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Дані про засоби комерційного обліку					
		номер	тип	коефіцієнт обліку	сторона, відповідальна за збереження	параметри вимірювань	точка встановлення

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” _____. 20__ р.

(П.І.Б., підпис)

“ ____ ” _____. 20__ р.