

ДОГОВІР № _____
про надання послуг з розподілу електричної енергії
між ОСР та суміжним ОСР

_____ (місце укладення)

« _____ » _____ 20__ р.
(дата)

_____ в особі _____, далі - оператор системи розподілу (ОСР-1), що діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії, виданої Національною комісією, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) відповідно до постанови № _____ від _____ року, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) № _____, і довіреності від _____ № _____ та _____, далі – оператор системи розподілу (ОСР-2), в особі _____, що діє на підставі _____ та ліцензії з розподілу електричної енергії, виданої НКРЕКП відповідно до постанови від _____ № _____, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) № _____, далі – Сторони, уклали цей договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та суміжним ОСР (далі - Договір) відповідно до положень п. 11.2.4. Кодексу системи розподілу.

1. Предмет Договору

1.1. За цим Договором Сторони зобов'язуються надавати послуги з розподілу електричної енергії шляхом забезпечення перетікання електроенергії на межах балансової належності електричних мереж відповідно до погоджених умов цього Договору, в межах приєднаної потужності, узгоджених (договірних) обсягів перетоків електричної енергії, а також з урахуванням вимог щодо обліку перетікань електроенергії на межах балансової належності електричних мереж.

1.2. Порядок укладання, зміни та розірвання Договору регулюються розділом 9 цього Договору. В разі необхідності, за взаємною домовленістю Сторони можуть визначати приєднану потужність та узгоджувати (договірні) обсяги перетоків електричної енергії.

1.3. Перелік місць встановлення приладів та систем комерційного обліку та параметри точок комерційного обліку (ТКО), які використовуються Сторонами для визначення обсягів розподілу електричної енергії, в тому числі дані щодо приєднаної потужності за ТКО, наведені у Додатку №1 «Перелік місць встановлення приладів та систем комерційного обліку між ОСР-1 та ОСР-2» до цього Договору.

1.4. Розподіл електричної енергії забезпечується Сторонами власними електричними мережами до(від) меж балансової належності електричних мереж, які зазначені в Додатку(ах) №2 «Акт розмежування балансової належності» до цього Договору.

1.4. Враховуючи необхідність проведення Сторонами заходів щодо уточнення балансової належності електричних мереж (активів), що межують між ОСР-1 та ОСР-2, та/або, врегулювання питань, які виникли за результатами такого уточнення, Сторони дійшли згоди про необхідність проведення таких заходів в строк до _____. Результатом

такого уточнення є підписання Сторонами Додатку(ів) №2 «Акту розмежування балансової належності» до цього Договору.

На період здійснення уточнення, розподіл електричної енергії забезпечується Сторонами на межах балансової належності електричних мереж, які визначені, та погоджені, Сторонами відповідно до договору _____, а саме Додатку(ах) №2 «Акт розмежування балансової належності» до нього.

В разі неможливості здійснення інвентаризації у вказаний термін, Сторони погоджуються при виконанні даного Договору, й в подальшому, керуватись Додатком(ами) № _____ до Договору про _____ (попередній договір/документ(и), який діяв(ли) між сторонами до моменту укладання цього договору), однак не позбавлені можливості, за вмотивованим обґрунтуванням, розірвати договір в односторонньому порядку.

1.5. Обрахунок обсягу надання Сторонами послуг з розподілу електричної енергії здійснюється за переліком ТКО, зазначеним в Додатку №1, відповідно до Додатку(ів) №3 «Схема розташування засобів комерційного обліку» та Додатку №4 «Порядок розрахунку втрат електричної енергії».

1.6. Узгоджені (договірні) обсяги перетоків електричної енергії (відпуск/відбір електричної енергії), за замовчуванням, приймаються Сторонами відповідно до узгоджених фактичних обсягів перетоків електричної енергії, зафіксованих в аналогічному періоді минулого календарного року засобами та системами обліку електричної енергії за переліком ТКО згідно Додатку №1 до цього Договору. За ініціативою будь якої з Сторін Договору, узгоджені (договірні) обсяги перетоків електричної енергії можуть бути переглянуті. Для цього Сторона-ініціатор перегляду надає іншій Стороні пропозиції щодо перегляду узгоджених (договірних) обсягів перетоків електричної енергії не пізніше ніж за 5 робочих днів до початку календарного місяця, який має бути скоригований, в письмовій формі з зазначенням відповідних ТКО за переліком згідно Додатку №1. Узгодження скоригованих обсягів іншою Стороною відбувається шляхом надання Стороні-ініціатору перегляду відповідного письмового підтвердження.

1.7. По кожній точці комерційного обліку, зазначеній в Додатку №1 до цього Договору, сторона відповідальна за точку комерційного обліку (далі - ВТКО) зобов'язана виконувати умови розділу 3 та Додатка №5 «Порядок інформаційної взаємодії між ОСР та суміжним ОСР при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електричної енергії» 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 3 цього Договору, Додатку №5 «Структура та формати обміну даними обліку» та Додатку №5А «Структура та формати обміну даними обліку» до цього Договору.

1.8. Обсяги наданих Сторонами послуг з розподілу електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді узгоджуються Сторонами в письмовому вигляді, за зразком, затвердженим Сторонами у Додатку №6 «Порядок оформлення актів наданих послуг з розподілу електричної енергії», Додатку №6А «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між ОСР-1 та ОСР-2» (зразок) та Додатку №6Б «Узагальнений акт звірки обсягів прийому та віддачі електроенергії за рівнями напруги між ОСР-1 та ОСР-2 (зразок)» до цього Договору.

1.9. 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» (Додаток №7 до цього Договору).

1.10. Сторони здійснюють свою діяльність відповідно до чинного законодавства України, Закону України "Про ринок електричної енергії", Кодексу системи передачі (КСП), Кодексу систем розподілу (КСР), Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККО), Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), ліцензій, відповідно до яких сторони здійснюють господарську діяльність, інших нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії України.

2. Ціна Договору

2.1. Оплата за надання послуг з розподілу електричної енергії між Сторонами за даним Договором не здійснюється.

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. 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 обхідні системи шин на належних ТКО та забезпечують надання зазначеної інформації іншій Стороні (або оператору даних комерційного обліку, визначеного іншою Стороною) щодобово до 8-30. Формати обміну даними визначено у Додатку №5 «Порядок інформаційної взаємодії між ОСР-1 та ОСР-2 при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електроенергії» та Додатку №5А «Структура та формати обміну даними обліку» до цього Договору.

3.2. ППКО по точках комерційного обліку на межі балансової належності між Сторонами (ОСР-1 /ОСР-2) , забезпечує:

- адміністрування детальної бази даних з інформацією про вузли обліку, що встановлені для точок комерційного обліку;
- надання доступу до даних комерційного обліку в точках комерційного обліку;
- достовірність зібраних даних погодинного обліку електроенергії;
- збір, обробку, перевірку, валідацію, зберігання, архівування та передачу даних та валідованих даних до зацікавлених сторін, згідно діючого регламенту.

Для цього ППКО по точках комерційного обліку на межах балансової належності між сторонами (ОСР-1/ОСР-2), в межах повноважень за погодженими порядками, процедурами, форматами та регламентом, щоденно до 10-00 завантажує на електронну платформу Оператора системи передачі (систему MMS) погодинних валідованих даних по точках комерційного обліку, які обліковують фактичну величину розподілу електричної енергії в мережі відповідної Сторони.

3.3. Сторони здійснюють розрахунок обсягів перетікання електроенергії у на межах балансової належності, зазначених в Додатку №2 до цього Договору, із врахуванням технологічних витрат електричної енергії згідно. Порядку розрахунку втрат електроенергії, визначеного в Додатку №4 до цього Договору.

3.4. До запуску електронної платформи Датахаб адміністратора комерційного обліку функції ППКО та АКО на роздрібному ринку електричної енергії, виконує відповідна Сторона.

4. Зобов'язання Сторін

4.1. Сторони зобов'язуються:

- 1) виконувати умови цього Договору, включаючи додатки до нього;
- 2) утримувати електричні мережі у належному стані для забезпечення надійного, безперебійного та з дотриманням встановлених параметрів якості надання послуг з розподілу електроенергії;
- 3) надавати інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни/строки обмежень і відключень згідно Додатку №7 «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини» ;
- 4) дотримуватись діючих інструкцій про порядок оформлення заявок на зміну стану устаткування і порядку планування робіт;
- 5) забезпечувати вимірювання перетікання електричної енергії через точки обліку, для яких вони є ВТКО, відповідно до форми, що наведена у Додатку №1, збирати з лічильників результати вимірювання перетікань, надавати ці дані протилежній Стороні та отримувати від іншої Сторони дані про перетікання електричної енергії (через її точки обліку);
- 6) оформлювати Акти розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін, відповідно до Додатку №2. При узгодженні Акту балансової належності та експлуатаційної відповідальності мереж, відповідно до Додатку №2 Сторони, надають завірені належним чином копії документів, що підтверджують право власності на електричні мережі, крім тих, які занесені до державних паперових чи електронних інформаційних ресурсів, по яких необхідно вказати реквізити пошуку на відповідному ресурсі;
- 7) виконувати розрахунок погодинного перетікання електричної енергії між системами розподілу Сторін за минулу добу за даними вимірювання перетікання електричної енергії через точки обліку, для яких вони є ВТКО, з урахуванням втрат електричної енергії згідно до алгоритмів, узгоджених Сторонами цим Договором, та надавати результати розрахунку протилежній Стороні;
- 8) виконувати обмеження або припинення перетікання (розподілу) електричної енергії між Сторонами на вимогу іншої Сторони, відповідно до законодавства та розділу 7 ПРРЕЕ на зазначену у вимозі час і дату;
- 9) забезпечувати інформаційний обмін даними щодо перетікання електричної енергії через точки обліку та обсяги розподілу електричної енергії між Сторонами згідно до Додатку №5 та у відповідності до форматів обміну даними, узгоджених Додатком №5А до Договору;
- 10) щомісячно проводити звіряння обсягів розподілу електричної енергії за результатами минулого календарного місяця, складати та оформлювати за підписами уповноважених представників обох Сторін акти наданих послуг з розподілу електроенергії відповідно до порядку передбаченому Додатком №6 за зразком Додатку №6А та Додатку №6Б до Договору.

4.2. Сторони зобов'язуються проводити свою діяльність на межі розмежування між Сторонами виключно за місцем діяльності ліцензіата та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, які затверджені постановою НКРЕКП про отримання ліцензії з розподілу електричної енергії.

5. Права Сторін

5.1. Сторони мають право:

- 1) отримувати інформацію про планові терміни планових обмежень або відключень (окрім відключень, зумовлених оперативними діями персоналу Сторін, включаючи аварійні/нештатні ситуації) у системі розподілу, що можуть призвести до порушення узгоджених (договірних) обсягів перетікання електричної енергії між Сторонами, а також про інші форс-мажорні обставини;
- 2) вимагати від іншої Сторони утримувати електричні мережі в належному стані для надійного, безперебійного та з дотриманням встановлених параметрів якості надання послуг з розподілу електроенергії;
- 3) надавати іншій Стороні обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в точках обліку, для яких ця Сторона є ВТКО, у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;
- 4) отримувати від іншої Сторони дані щодо перетікання електричної енергії через точки обліку та обсягів розподілу електричної енергії в терміни та в форматах, узгоджених Сторонами цим Договором;
- 5) звертатися до іншої Сторони щодо надання інформації з приводу формування наданих даних щодо перетікання електричної енергії через точки обліку та розрахунку обсягів розподілу електричної енергії (з урахуванням втрат електричної енергії) та отримувати відповідні обґрунтовану відповідь (в т.ч. у письмовому вигляді), коригування обсягів розподілу електричної енергії (за потреби);
- 6) проводити коригування узгоджених (договірних) обсягів перетоків електричної енергії (за необхідності) по окремим ТКО, групі ТКО чи всім ТКО одночасно згідно Додатку «1 до цього Договору, інформуючи іншу Сторону про проведення такого коригування не пізніше, ніж за 10 робочих днів до початку календарного місяця, у якому має бути проведене таке коригування, у письмовому вигляді з вказанням обсягів перетоків електричної енергії та періоду проведення такого коригування.
- 7) вимагати відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними іншою Стороною під час розподілу електричної енергії;
- 8) отримувати інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії.

6. Відповідальність Сторін

6.1. Сторони несуть відповідальність за:

- 1) приведення обліку електричної енергії на межі між системами розподілу Сторін до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;
- 2) повноту та достовірність даних щодо перетікання електричної енергії через точки обліку та обсягів розподілу електричної енергії, наданих іншій Стороні, дотримання узгоджених сторонами алгоритмів при проведенні розрахунку обсягів розподілу електричної енергії;
- 3) за збитки, заподіяні внаслідок порушення умов обміну даними, узгоджених у Додатку №5 до цього Договору, зокрема термінів обміну даними;
- 4) виконання п.3 цього Договору, в т.ч. постачальника послуг комерційного обліку (ПШКО) щодо точок обліку, для яких вони є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку (ВТКО);
- 5) за невиконання вимоги іншої Сторони про відключення користувача системи розподілу;

б) за збитки, заподіяні внаслідок порушення узгоджених (договірних) обсягів перетоків електричної енергії або недотримання параметрів якості електричної енергії, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з їх вини.

6.2. Сторони не несуть відповідальність за збитки, заподіяні внаслідок не дотримання параметрів якості електричної енергії, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло не з їх вини.

6.3. При невиконанні або неналежному виконанні умов цього Договору Сторони несуть відповідальність відповідно до цього Договору та законодавства України.

7. Міжнародні санкції та антикорупційне застереження

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

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

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

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

Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:

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

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

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

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

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

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

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

7.3. 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.

7.4. 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 іншої Сторони 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.

8. Форс-мажорні обставини

8.1. Сторони звільняються від відповідальності за невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо це стало наслідком форс-мажорних обставин/обставин непереборної сили та їх наслідків, які безпосередньо впливають на виконання Договору.

8.2. Форс-мажорними обставинами/обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, які об'єктивно унеможливають виконання Сторонами зобов'язань, передбачених умовами договору, обов'язків, згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: війна, зокрема й не оголошена, загроза війни, збройний конфлікт або серйозна загроза такого конфлікту, включно з, але не обмежуючись, ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, міжнародними санкціями, діями іноземного і внутрішнього ворога, військовою мобілізацією, воєнними діями, проведенням антитерористичних операцій, діями суспільного ворога, народними хвилюваннями, актами тероризму, диверсіями, піратством, заворушеннями, вгорненнями, блокадами, революціями, заколотами, повстаннями, масовими заворушеннями, введенням комендантської години, експропріацією, примусовими виключенням, захопленням підприємств, реквізицією, громадською демонстрацією, блокадою, страйком, аварією, протиправними діями третіх осіб, пожежею, вибухом, тривалими перервами в роботі транспорту, регламентованими умовами відповідних рішень і актами державних органів влади, ембарго, заборонаю (обмеженням) експорту імпорту тощо, будь-які інші дії третіх осіб, що прямо або побічно унеможливають або обмежують повністю чи частково господарську діяльність Сторони, а також обставини, викликані винятковими погодними умовами та стихійним лихом, а саме: епідемія, епізоотія, сильний шторм, циклон, ураган, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха.

8.3. Сторона, для якої склалася неможливість виконання зобов'язань за цим Договором в умовах, передбачених у п. 7.2. цього Договору, зобов'язана не пізніше ніж через 5 робочих днів письмово повідомити іншій Стороні (лист, факс, телекс, телеграф), з подальшим наданням документа, згідно з п. 7.4. цього Договору.

8.4. Сторона, яка заявила про настання форс-мажорних обставин, повинна надати відповідний документ компетентного органу України.

8.5. У разі якщо такі обставини і/або їхні наслідки тривають понад 2 (два) місяці, кожна зі Сторін має право в односторонньому порядку відмовитися від Договору. У цьому разі Сторона, яка повністю або частково виконала свої зобов'язання за Договором, має право вимагати від іншої Сторони виконання зустрічного зобов'язання, а в разі неможливості виконання, відшкодування прямих витрат, пов'язаних із виконанням зобов'язання за Договором.

9. Термін дії Договору

9.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє до 31.12.20____. 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.

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

9.3. Дія цього Договору достроково припиняється у разі:

- отримання однією зі Сторін документального підтвердження факту відчуження засобів провадження господарської діяльності іншої Сторони на користь іншої особи. У цьому випадку Договір вважається припиненим на 10-й календарний день після направлення Стороною відповідного повідомлення протилежній Стороні, якщо інша дата не буде зазначена в повідомленні;
- припинення дії або анулювання ліцензій будь-якої із Сторін;
- припинення Сторонами діяльності на ринку електричної енергії.

9.4. Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від відповідальності за порушення його умов та/або виконання зобов'язань за цим Договором, що виникли в період дії цього Договору та залишилися невиконаними.

10. Інші умови

10.1. Цей Договір складений у 2-х (двох) ідентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.

10.2. Сторони не можуть передати свої права і/або обов'язки за цим Договором третій особі без попереднього письмового погодження з іншою Стороною.

10.3. Усі зміни та доповнення до цього Договору можуть бути внесені виключно за згодою на це обох Сторін і оформляються Додатковими угодами, які є невід'ємними частинами цього Договору.

10.4. Сторони, укладаючи цей Договір, визначили в ньому всі істотні умови, що вимагає закон для договорів цього виду й запропоновані, як істотні для кожної зі Сторін. Водночас у разі визнання в судовому порядку одного з положень недійсним, усі інші положення цього Договору зберігають свою юридичну чинність і є обов'язковими для Сторін.

10.5. У разі зміни поштових і/або банківських реквізитів однієї зі Сторін, її найменування, остання зобов'язується письмово повідомити про це іншій Стороні упродовж 5 (п'яти) календарних днів із дня такої(-их) зміни.

10.6. Після підписання Договору всі попередні письмові та усні домовленості, переговори, листування між Сторонами та інші документи, які, так чи інакше, стосуються цього Договору, втрачають юридичну чинність.

10.7. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони будуть керуватися чинним законодавством України.

10.8. Сторони надають згоду використання (обробки) персональних даних, що надані в межах Договору для реалізації державної політики персональних даних та відповідно до Закону України «Про захист персональних даних» № 2297–VI від 01.06.2010 року. Кожній зі Сторін, а також працівникам Сторін повідомлено про права та обов'язки згідно із Законом України «Про захист персональних даних» № 2297–VI від 01.06.2010 року.

10.9. Кожна зі Сторін зобов'язується забезпечити сувору конфіденційність інформації під час виконання цього Договору та вжити відповідних заходів щодо її нерозголошення. Передання зазначеної інформації юридичним і фізичним особам, які не мають стосунку до цього Договору, її опублікування або розголошення іншими способами чи методами може відбуватися тільки за письмової згоди Сторін, незалежно від причин і термінів виконання цього Договору, крім випадків, передбачених чинним законодавством України. Відповідальність Сторін за порушення положень цієї статті визначається і вирішується відповідно до чинного законодавства України. Крім усього іншого, за невиконання умов цього пункту Договору, винна Сторона несе відповідальність у вигляді відшкодування всіх завданих іншій Стороні збитків.

10.10. Сторони погодилися, що документи, які вони надсилають рекомендованим листом або за допомогою доставляння кур'єром, а також на електронну адресу вважаються відправленими з дати їх відправлення однією Договірною Стороною іншій на адресу, вказану в розділі 10 цього Договору. При цьому, відправлені документи вважаються отриманими Стороною на 5 (п'ятий) календарний день із дати реєстрації рекомендованого листа у відділенні поштового зв'язку, або з дати, зазначеної в накладній кур'єрської служби, або з дати особистого вручення представнику іншої Сторони, зазначеної в документах про доставку, підтвердженої підписом уповноваженого представника Сторони, яка є ініціатором відправлення.

10.11. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

10.12. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Держенергонагляду, НКРЕКП або іншим уповноваженим органом.

10.13. Додатки до цього Договору, які є його невід'ємними частинами:

Додаток №1 «Перелік місць встановлення приладів та систем комерційного обліку між ОСР-1 та ОСР-2»;

Додаток №2 «Акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін між ОСР-1 та ОСР-2»;

Додаток №3 «Схема розташування засобів комерційного обліку»;

Додаток №4 «Порядок розрахунку втрат в елементах електричної мережі ОСР-1 та ОСР-2»;

Додаток №5 «Порядок інформаційної взаємодії між ОСР-1 та ОСР-2 при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електроенергії»;

Додаток №5А «Структура та формати обміну даними обліку»;

Додаток №6 «Порядок оформлення актів наданих послуг з розподілу електричної енергії»;

Додаток №6А «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між суміжними ліцензіатами» (зразок)»;

Додаток №6Б «Узагальнений акт звірки обсягів прийому та віддачі електроенергії за рівнями напруги між ОСР-1 та ОСР-2(зразок)»;

Додаток №7 «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини»

10. Реквізити Сторін

ОСР-1:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № _____

Адреса: _____

ЄРДПОУ _____

МФО _____

П/р № _____

ПІН: _____

Телефон: _____

Факс: _____

Email: _____

Статус платника податку: _____

Генеральний директор _____

Підпис / П.І.Б.

М. П.

ОСР-2:

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) _____

Адреса: _____

ЄРДПОУ _____

МФО _____

П/р № _____

ПІН: _____

Телефон: _____

Факс: _____

Email: _____

Статус платника податку: _____

Керівник: _____

Підпис / П.І.Б.

М. П.

Додаток №1

до договору про надання послуг з розподілу
електричної енергії між ОСР-1 та ОСР-2
№ _____ від «___» _____ 20 _____

**Перелік
місць встановлення приладів та систем комерційного обліку
між ОСР-1 та ОСР-2**

Домен відпуску: _____
(найменування власника домесу відпуску)

Домен відбору: _____
(найменування власника домесу відбору)

(ЕІС-код типу Х власника домесу відпуску)

(ЕІС-код типу Х власника домесу відбору)

№ з/п	Найменування точки комерційного обліку, ЕІС-код Z-типу	Найменування суб'єкта, якому належить підстанція, лінія, де розташована ТКО	Рівень напруги ТКО (кВ)	Ознака ТКО (В – втратна ТКО, Б – безвтратна ТКО, по відношенню суб'єкта, якому належить підстанція, лінія, де розташована ТКО)	Приєднана потужність* (кВт)	Відпуск електроенергії	Відбір електроенергії	Тип трансформатора струму, клас точності, власність	Тип трансформатора напруги, клас точності, власність	К розр	Найменування власника лічильника, ЕІС-код Х-типу	Найменування оператора зчитування даних з лічильника (ВТКО), ЕІС-код Х-типу	Втрати електроенергії** («+» - розраховуються для ТКО/ «-» - не розраховуються для ТКО)	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

* - приєднана потужність, визначається виходячи з параметрів потужності приєднаних до ТКО трансформаторів/параметрів комутаційних апаратів по ТКО або, за відсутності цих даних/параметрів, розраховується та фіксується Сторонами в цьому Додатку виходячи з даних щодо середньорічного (за даними календарного року, що передує року укладання цього договору) обсягу перетоків електричної енергії за відповідною ТКО та з урахуванням 8-годинного навантаження за нею протягом доби;

** - розрахунок втрат електричної енергії та їх урахування при визначенні обсягів надання послуг з розподілу електричної енергії виконується, якщо прилади обліку та системи комерційного обліку, які зазначені в Додатку №3 «Схема розташування приладів комерційного обліку», знаходяться не на межі балансової належності. Розрахунок втрат виконується у відповідності до Додатку №4 «Порядок розрахунку втрат електричної енергії в елементах електричних мереж» до цього Договору

ОСР-1:

Генеральний директор _____

підпис / П.І.Б. /
М. П.

ОСР-2:

Керівник _____

підпис / П.І.Б. /
М. П.

до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР-1 та ОСР-2

№ _____ від « ____ » _____ 20 _____

**Акт
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної відповідальності сторін між ОСР-1 та ОСР-2**

Місто _____ « ____ » _____ 20__ р.

Ми, що нижче підписалися:

ОСР-1: _____ в особі _____

_____ / ПІБ посадової особи /

ОСР-2: _____

_____ / найменування оператора системи розподілу /

в особі _____

_____ / ПІБ посадової особи /,

що діє на підставі _____ .

Цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

ОСР-1 належить: _____

ОСР-2 належить: _____

2. Межа балансової належності електромереж та установок установлюється на:

3. ОСР-1 несе відповідальність за:

4. ОСР-2 несе відповідальність за:

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

ОСР-1:

ОСР-2:

Генеральний директор _____

_____ / _____ /
підпис П.І.Б.

_____ / _____ /
підпис П.І.Б.

М. П.

М. П.

Додаток №3/(вказується номер з/п ТКО в таблиці додатку №1)

до договору про надання послуг

з розподілу електричної енергії між ОСР-1 та ОСР-2

№ _____ від « ____ » _____ 20 _____

Схема розташування

засобів комерційного обліку

між ОСР-1 _____ (ЕІС-код _____)

та ОСР-2 _____ (ЕІС-код _____)

ОСР-1:

Генеральний директор _____

_____ / _____ /

підпис

П.І.Б.

М. П.

ОСР-2:

Керівник _____

_____ / _____ /

підпис

П.І.Б.

М. П.

Додаток №4

до договору про надання послуг з розподілу
електричної енергії між ОСР-1 та ОСР-2

№ _____ від _____ 20 _____

Порядок розрахунку втрат в елементах електричної мережі ОСР-1 та ОСР-2

Для ТКО, які, відповідно до Додатку(ів) №2 до цього Договору, розташовані не на межі (ах) балансової належності електричних мереж між ОСР-1 та ОСР-2, Сторони узгодили проведення розрахунку обсягів втрат електричної енергії та урахування обсягів втрат при визначенні обсягів пероткнення електричної енергії між Сторонами та, відповідно, надання істут з розподілу електроенергії, згідно до "Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання", затверджених Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013. № 399 (далі - Методичні рекомендації) та з застосуванням вихідних параметрів для розрахунку, зазначених в таблицях цього Додатку, а саме:

Розрахунок втрат електричної енергії в трансформаторах/автотрансформаторах виконується відповідно до розділу розділу 7.1. розділу 7.3 Методичних рекомендацій для перелічених нижче ТКО за наступними вихідними даними:

№ п/п	Номер ТКО згідно Додатку №1	Номер Додатку №3/..., до цього Договору	Найменування підстанції	Приднання	Рівень інформаційного забезпечення (А/Б)	Коефіцієнт форми графіку навантаження	Параметри трансформатора										Знак урахування втрат для обсягу ЕЕ, зафіксованого в ТКО ("+" - додається, "-" - віднімається)	Розподіл втрат (вказати найменування ОСР, до обсягу розподілу якого відноситься розрахована втрата)					
							Тип трансформатора	S _н , МВА			U _н , кВ			U _к , %					Δ P _{к.з.} , кВт			Δ P _{к.з.} , кВт	η, %
								ВН	СН	НН	ВН	СН	НН	ВН	СН	НН			ВН	СН	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

Розрахунок втрат електричної енергії в лініях (повітряних, кабельних) виконується відповідно до розділу 7.2. розділу 7.4 розділу 7.5 розділу 7.6 Методичних рекомендацій для перелічених нижче ТКО за наступними вихідними даними:

№ п/п	Номер ТКО згідно Додатку №1	Номер Додатку №3/...	Найменування підстанції	Найменування ділянки ЛЕП	Рівень інформаційного забезпечення (А/Б)	Коефіцієнт форми графіку навантаження	U _{ном} , кВ	Марка проводу	R ₀ , Ом/км	X ₀ , Ом/км	I _н	ΔU _л	Знак урахування втрат для обсягу ЕЕ, зафіксованого в ТКО ("+" - додається, "-" - віднімається)	R, Ом/км	X, Ом/км	термін експлуатації	Розподіл втрат (вказати найменування ОСР, до обсягу розподілу якого відноситься розрахована втрата)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

Розрахунок втрат електричної енергії в струмообмежувальних реакторах виконується відповідно до розділу розділу 7.2. розділу 7.4 Методичних рекомендацій для перелічених нижче ТКО за наступними вихідними даними:

№ п/п	Номер ТКО згідно Додатку №1	Номер Додатку №3/...	Найменування підстанції	Приднання	Рівень інформаційного забезпечення (А/Б)	Коефіцієнт форми графіку навантаження	Тип реактора	Параметри реактора				Знак урахування втрат для обсягу ЕЕ, зафіксованого в ТКО ("+" - додається, "-" - віднімається)	Розподіл втрат (вказати найменування ОСР, до обсягу розподілу якого відноситься розрахована втрата)
								U _{ном} , кВ	I _{ном} , А	d _в , кВт	R _р , Ом		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

У разі, якщо, з урахуванням схеми електропостачання та/або обліку, для проведення коректного розрахунку/розподілу втрат необхідно використовувати інші алгоритми, Сторони описують та узгоджують між собою такі алгоритми окремим (и) доповненням (и) до цього Додатку, які оформляються в довільній формі.

ОСР-1:
генеральний директор _____

підпис П.І.Б.

М. П.

ОСР-2:
Керівник _____

підпис П.І.Б.

М. П.

Додаток №5

до Договору про надання послуг з
розподілу електричної енергії між ОСР-1
та ОСР-2

Порядок інформаційної взаємодії
між ОСР-1 _____ та
ОСР-2 _____
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", Кодексу комерційного обліку, Правил роздрібного ринку 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 Кодексу комерційного обліку 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 ОСР-1/ОСР-2 у межах своєї відповідальності.

1.4. Даний Порядок інформаційної взаємодії між ОСР-1/ОСР-2 при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електроенергії (далі - Порядок) визначає порядок організації передачі даних комерційного обліку електроенергії від операторів даних комерційного обліку (постачальників послуг комерційного обліку) у складі Оператора системи розподілу (ОДКО (ППКО) Оператора системи розподілу) до АКО у складі Оператора системи передачі (ОСП), 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 точкам комерційного обліку згідно Додатку №1 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 №5А).

1.7. ОСР-1/ОСР-2 забезпечують передачу даних по точках комерційного обліку електричної енергії (Додаток №1) в форматі файлів макетів 30817, 30818, 30917 (Додаток №5А).

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 Кодексом комерційного обліку, Правилами ринку та Правилами роздрібного ринку.

1.9. Обмін даними з платформою MMS АКО ОСП здійснюється ОСР-1/ОСР-2 згідно з процедурами, визначеними АКО.

1.10. ОДКО ОСР-1/ОСР-2 забезпечують збір, формування та передачу даних обліку (див. Додаток №5А) по точках комерційного обліку один одному для проведення верифікації даних комерційного обліку електричної енергії. Передача макетів здійснюється окремими

електронними поштовими повідомленнями з вкладеними в них файлами макетів 30917, 30817, 30818.

2. Порядок збору даних комерційного обліку електроенергії ОДКО ОСР-1/ ОСР-2

2.1. Для підготовки даних обліку ОДКО ОСР-1/ ОСР-2 використовують погодинні дані засобів погодинного обліку електроенергії, зчитаними з розрахункових багатофункціональних лічильників електроенергії, встановлених у власних електроустановках, в тому числі на межі суміжних ліцензіатів в межах спільних розрахункових точок.

2.2. ОДКО ОСР-1/ ОСР-2 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 по 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 ОСР-1/ ОСР-2 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. Сторони цього Договору (ОСР-1/ОСР-2), у разі необхідності, мають надати та забезпечити можливість ОДКО виконувати дистанційне зчитування даних з первинної бази даних приладів обліку відповідного ОСР на межі балансової належності електричних мереж за необхідності та за ініціативою будь якої з Сторін цього Договору.

2.5. У випадку виявлення ОДКО ОСР-1/ ОСР-2 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 ОСР-1/ОСР-2 узгоджують величини, терміни і порядок коригування обсягів прийому/передачі електричної енергії у розрахункових періодах.

2.6. ОДКО ОСР-1/ОСР-2 вживає заходи щодо забезпечення синхронності вимірювань та працездатності програмно-технічних засобів у складі своєї АСКОЕ та оперативного усунення недоліків у їх роботі.

2.7. Технічна реалізація обміну інформацією між ОДКО Сторін, визначається Вимогами технічного завдання (ТЗ) на створення АСКОЕ сторони, проектними рішеннями. Сторона стає ОДКО при введенні АСКОЕ Сторони в промислову експлуатацію.

3. Порядок дій щодо збору, перевірки та формування даних комерційного обліку електроенергії ОДКО ОСР-1/ ОСР-2

3.1. Після завершення звітної облікової доби ОДКО ОСР-1/ ОСР-2 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, розраховані згідно Додатку №4;

- отримані значення округлюються до цілої величини в кВтг 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 нульовими значеннями.

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*г(кВАр*г)

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

Примітка: Wдоб використовується як контрольна сума для верифікації даних.

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

W49...W50 - енергія в кВт*г (кВАр*г) 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 ОСР-1/ОСР-2 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), затвердженим графіком середнього режимного дня або даними засобів ТВ за письмовою згодою суміжних ОДКО ОСР-1/ ОСР-2.

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 4 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 ОСР-1/ ОСР-2 (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 ОСР-1/ ОСР-2:

- в найкоротший термін отримує данні 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 файлів XML та до АКО _____ 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 ОСР-1/ ОСР-2 виконує аналіз даних, отриманих від ОДКО суміжного ОСР-1/ОСР-2 (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 ОСР-1/ ОСР-2 організує прийняття даних по телефонному, факсимільному зв'язку чи іншим способом.

4. Порядок та регламент обміну інформацією

4.1. Щоденна процедура завантаження та балансування даних

4.1.1. До 08:30 у D+1 ОДКО ОСР-2 формують та надають для валідації погодинні дані комерційного обліку за розрахунковий день D по ТКО відпуску (генерація) та відбору ОДКО ОСР-1, що виконують функції агрегатора даних по області комерційного обліку.

4.1.2. До 08:30 у D+1 суміжні ОДКО ОСР-1 /ОСР-2 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 ОСР-2 /ОСР-1 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 ОСР-1, 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, та/або Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії, затвердженому 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 ОСР-1 завантажуює 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 ОСР-2 має зконтактувати з ОДКО ОСР-1 та врегулювати проблемні питання.

4.1.9. ОДКО ОСР-1, 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. Щодокадна процедура балансування даних

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

При цьому ОДКО ОСР-1 зобов'язаний до кінця поточного дня повідомити про таку корекцію ОДКО ОСР-2 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 ОСР-1 даних комерційного обліку за версією 1. При цьому у ОДКО ОСР-1 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 ОСР-1, АКО повідомляє ОДКО ОСР-1 щодо таких обставин. ОДКО ОСР-1 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 ОСР-1 за віртуальними ТКО обміну з іншими Учасниками ринку забезпечують:

- Формування даних комерційного обліку за віртуальною ТКО станом на 24:00 останнього дня розрахункового місяця M;

- Складання та підписання акту звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії з суміжним ліцензіатом (Додаток №6А 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 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, 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 М1+12 ОДКО ОСР-1 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 М1+12 в системі MMS зачиняються ворота для прийняття від ОДКО ОСР-1 даних комерційного обліку за розрахунковий місяць М за версією 2.

4.5.5. О 10:00 дня М1+13 в АКО запускається процедура балансування декад розрахункового місяця М.

4.3.6. До 13:30 дня М1+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 звернутись до АКО щодо завантаження скоригованих даних комерційного обліку версії 2 за вибраними ТКО.

4.3.8. О 13:30 дня М1+15 в АКО запускається остаточна процедура балансування розрахункового місяця М.

4.3.9. З 15:00 до 16:00 дня М1+15 АКО здійснює контроль в системі MMS:

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

4.3.10. О 16:00 дня М1+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 М1+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 погодилися забезпечити виконання організаційно-технічних заходів для формування та обміну даними обліку на підставі даних у відповідності з цим Порядком.

5.2. Сторони погодилися 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 ОСР-1/ОСР-2 рішення про відображення фактичних обсягів електроенергії у фізичному (оперативному) балансі, ОДКО ОСР-1/ ОСР-2 вирішують суперечки за рішенням АКО ОСП _____ 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
ОСР-1 «_____»	30818		maket 30818	ppmdd 30818.txt
	30917		maket 30917	ppmdd 30917.txt
	30817		maket 30817	ppmdd 30817.txt
ОСР-2 «_____»	30818		maket 30818	ppmdd 30818.txt
	30917		maket 30917	ppmdd 30917.txt
	30817		maket 30817	ppmdd 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 ОСР-1 «_____»			
Від ОСР-2 «_____»			

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 Оринку 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 АСКОВЕ. У разі письмового звернення з боку сторін, здійснюється перегляд Порядку на протязі одного місяця.

9. Додатки до цього Порядку.

Додаток №5А «Структура та формати обміну даними обліку».

ОСР-1

_____/_____/

«___» _____ 20__ р.
М.П.

ОСР-2

_____/_____/

«___» _____ 20__ р.

М.П.

Додаток №5А

до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР-1 та ОСР-2

Структура та формати обміну даними обліку

Для збору, формування та обміну погодинними даними комерційного обліку електроенергії між АСКОЕ ОСР-1 та ОСР-2 використовувати:

Формат макету 30917

Тема поштового повідомлення: model:30917//найменування підприємства

Зміст файлу формату CSV, що включається в поштове повідомлення відповідно до макету 30917 (півгодинні значення пропусків енергії):

1-й рядок (24 символи):

((//30917:MMDD:NNNNNN:++

MM - номер місяця (01-12);

DD - номер дня місяця (01-31);

NNNNNN - код підприємства.

2-а та наступні рядки:

(код параметра):добове значення: значення за 1-у півгодину:.....значення за за 48-у півгодину:

Всі значення параметрів - в кВт.год (кВАр.год).

Файл закінчується символами ==))

Кожен рядок закінчується символами CR (повернення каретки), LF (перевід рядка).

Формат коду параметра (від 4 до 14 символів):

PPPE

PPP - код точки обліку (від 3 до 13 символів);

E - власний номер параметра обліку:

прийом - актив -1;

віддача - актив -2;

прийом – реактив -3;

віддача - реактив -4.

Примітка. Код підприємства і коди точок обліку узгоджуються окремо.

R - ознака регіону (енергосистеми) від 1 до 8 (див. NNNNNN);

C - ознака області або міста регіону (1-5);

KK - код компанії (01-99);

SSSS - код підстанції, електростанції або блоку електростанції:

якщо 1 -й символ - 0, то це підстанція і наступні 3 позиції: власний номер підстанції від 001 до 999;

якщо 1-й символ відмінний від 0, то це електростанція (блок електростанції), де 1-й і 2-й символи: власний номер електростанції (11-99), а 3-й і 4-й символи: власний номер блоку електростанції (01-99);

PPPP - власний номер точки обліку (0001-9999);

U - клас напруги (1-0,4 кВ, 2-6-10 кВ, 3-35 кВ, 4 - 110 кВ, 5 - 154 кВ, 6 - 220 кВ, 7 - 330 кВ, 8 - 500 кВ, 9 - 750 кВ і вище, 0 - загальний);

E - власний номер параметра обліку:

прийом - актив - 1;

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·г).

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:  
(176):22:1:0:1:1:0:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:2:1:1:1:1:0:  
(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:  
(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:  
(254):21:1:0:1:0:1:1:1:1:1:1:0:1:1:1:1:1:1:1:1:2:1:1:0:  
(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:  
))
```

ОСР-1

ОСР-2

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

“ _____ ” _____ 20__ р.

Додаток №6

до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР-1 та ОСР-2

Порядок оформлення актів наданих послуг з розподілу електричної енергії

1. За підсумками розрахункового періоду до 10-00 третього числа (включно) місяця, що слідує за місяцем, в якому здійснено розподіл електричної енергії, ОСР-1 складається Акт наданих послуг з розподілу електроенергії «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між ОСР-1 та ОСР-2», переданої в мережі ОСР-2 мережами ОСР-1 (далі - Акт звірки) (Додаток № 6А до цього Договору).
2. Акт звірки заповнюється Оператором обліку даної ТКО та підписується Сторонами Договору (ОСР-1 та ОСР-2)
3. Домен відпуску та домен відбору зазначаються в Акті звірки відповідно до оформленої Заяви на реєстрацію точки комерційного обліку.
4. Перелік точок комерційного обліку, зазначених у Акті звірки, які формують віртуальну ТКО, повинен відповідати переліку, зазначеному у Додатку №1 до цього Договору та Заяві на реєстрацію ТКО.
5. В обсягах відпуску необхідно зазначити 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 зазначити 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 зйому показів лічильника приводяться до зазначеного часу.
7. В колонці 9 зазначаються обсяги втрат 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. Обсяги електроенергії, зазначені в строчці "Всього по ZV за розрахунковий період", повинні відповідати обсягам, зазначеним в платформі MMS Адміністратора розрахунків.
9. В разі виникнення різниці між обсягом відпуску/відбору електричної енергії по точках комерційного обліку (ЕІС-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 кожен 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 у відповідності із Порядком підготовки та надання даних комерційного обліку, затвердженим 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.
10. 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 відповідному Акті звірки (Форма «Акту звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між ОСР-1 та ОСР-2» наведена в

Додатку №6А), згідно Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку, затвердженого АКО, та підписує Акт звірки від Оператора обліку.

11. АКО може вимагати надання Акту звірки для перевірки коректності даних комерційного обліку, завантажених операторами обліку до платформи MMS.

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. У випадку відмови однієї з Сторін в узгоджені Акту звірки, Оператор обліку повідомляє про це АКО до 10-00 п'ятого числа місяця, наступного за розрахунковим.

14. «Узагальнений акт звірки обсягів прийому та віддачі електроенергії за рівнями напруги між ОСР-1 та ОСР-2» (далі – Узагальнений акт звірки) (Додаток № 6Б до цього Договору) за підсумками розрахункового періоду заповнюється Оператором обліку даної ТКО відповідно до даних узгодженого Сторонами Акту звірки з урахуванням ознак ТКО (втратна/безвтратна) відповідно до Додатку №1 до цього Договору. Узагальнений акт звірки узгоджується та підписується Сторонами Договору (ОСР-1 та ОСР-2) не пізніше ніж до 10-00 п'ятого числа (включно) місяця, що слідує за місяцем, в якому здійснено розподіл електричної енергії.

ОСР-1

ОСР-2

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

“ _____ ” _____ 20__ р.

Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії
між ОСР-1 _____ та ОСР-2 _____

за _____ 20__ року _____
(місяць, рік) (ОСР-1) (ОСР-2)

ЗРАЗОК

(ЕІС-код типу ZV ТКО)

Домен відпуску:

(найменування власника домену відпуску)

Домен відбору:

(найменування власника домену відбору)

(ЕІС-код типу X власника домену відпуску)

(ЕІС-код типу W/Y домену відпуску)

(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, кВтг			Розрахунковий коефіцієнт	Втрати, кВт*г	Обсяг відпуску електричної енергії, кВт*г	Обсяг відбору електроенергії, кВт*г	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
			відпуск						0	0	
			відбір						0	0	
			відпуск						0	0	
			відбір						0	0	
			відпуск						0	0	
			відбір						0	0	
Всього за розрахунковий період, кВтг									0	0	
в т.ч. всього куплено у постачальника по ZV: _____, кВтг										0	
в т.ч. всього по ZV за розрахунковий період, кВтг											
Сальдо, кВтг											

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)

0

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Узагальнений акт звірки обсягів прийому та віддачі електроенергії за рівнями напруги
 між ОСР-1 _____ та ОСР-2 _____
 за _____ 2020 року

Узагальнений акт звірки обсягів прийому та віддачі електроенергії за рівнями напруги
 між ОСР-1 _____ та ОСР-2 _____
 за _____ 2020 року

ЗРАЗОК

ОСР-1 _____:

ознака ТКО	кВтг							тис.кВтг						
	Разом	150кВ	110кВ	35кВ	10кВ	6кВ	0,4кВ	Разом	150кВ	110кВ	35кВ	10кВ	6кВ	0,4кВ
Приєм														
Віддача	Б (безтратна)													
	В (втратна)													
Сальдо	Разом													

ознака ТКО	Всього з початку року, кВтг	Всього з початку року, тис.кВтг
Приєм		
Віддача	Б (безтратна)	
	В (втратна)	
Сальдо	Разом	

ОСР-2 _____:

ознака ТКО	кВтг							тис.кВтг						
	Разом	150кВ	110кВ	35кВ	10кВ	6кВ	0,4кВ	Разом	150кВ	110кВ	35кВ	10кВ	6кВ	0,4кВ
Приєм														
Віддача	Б (безтратна)													
	В (втратна)													
Сальдо	Разом													

ознака ТКО	Всього з початку року, кВтг	Всього з початку року, тис.кВтг
Приєм		
Віддача	Б (безтратна)	
	В (втратна)	
Сальдо	Разом	

ОСР-1

 (П.І.Б., підпис)
 " _____ " _____ 20 _____ р.

ОСР-2

 (П.І.Б., підпис)
 " _____ " _____ 20 _____ р.

ОСР-1

 (П.І.Б., підпис)
 " _____ " _____ 20 _____ р.

ОСР-2

 (П.І.Б., підпис)
 " _____ " _____ 20 _____ р.

ЗАТВЕРДЖУЮ

Посада

АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО»

П.І.Б.

«__» _____ 20__ р.

ЗАТВЕРДЖУЮ

Генеральний директор

Назва ОСР

П.І.Б.

«__» _____ 20__ р.

Положення

про оперативно-технологічні взаємовідносини між

та

АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО»

Термін дії встановлений :

з «__» _____ 20__ р.

по «__» _____ 20__ р.

Термін дії продовжений:

з «__» _____ 20__ г.

по «__» _____ 20__ г.

1. Загальні положення.

- 1.1. Дане положення про оперативно-технологічні відносини між _____ та АТ «Одесаобленерго» (далі по тексту – Положення) визначає оперативно-технологічні взаємовідносини оперативного персоналу ОСР _____ і оперативного персоналу центральної диспетчерської служби АТ «Одесаобленерго» (далі по тексту - ЦДС АТ «Одесаобленерго»).
- 1.2. Положення розроблене на основі:
- 1.2.1. «Кодекс систем розподілу» постанова НКРЕКП №310 від 14.03.2018р
- 1.2.2. «Правила безпечної експлуатації електроустановок» ДНАОП 1.1.10 1.01.97г.
- 1.2.3. «Правила експлуатації електричних станцій і мереж». затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 21.06.2019 № 271.
- 1.2.4. «Правила улаштування електроустановок. Київ-2006 УДК 621315.
- 1.2.5. Інструкція «Ліквідація аварій та порушення режиму на енергопідприємствах, і в енергооб'єднаннях» СОУ-Н МПЕ 40.1.20.563 2004.
- 1.2.6. Правила виконання оперативних перемикачів в електроустановках, затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 30.01.2018 № 77 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 21 лютого 2018 р. за № 211/31663.
- 1.3. Оперативний персонал ОСР _____ - це працівники ОСР _____, які допущені до оперативних перемикачів та переговорів згідно наказу по підприємству.
- 1.4. Оперативний персонал АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» - це працівники АТ «Одесаобленерго» (ЦДС АТ «Одесаобленерго»), які допущені до оперативних перемикачів та переговорів згідно наказу по підприємству.
- 1.5. Списки керівного персоналу ОСР _____ та АТ «Одесаобленерго», який має право підпису оперативних заявок, телефонограм, оперативного персоналу ОСР _____ та ЦДС АТ «Одесаобленерго», що мають право проведення оперативних переговорів і перемикачів, збору даних оперативно-режимного характеру передаються зустрічними телефонограмами або листом за підписами керівництва ОСР _____ та керівника технічного департаменту АТ «Одесаобленерго» на початку календарного року, а при всіх змінах — негайно.
- 1.6. Зміни і доповнення до даного Положення можуть бути внесені відповідно до розпорядчих документів НКРЕ на підставі змін в чинному законодавстві, а також основних директивних документів, які регламентують безпечну експлуатацію електричних установок (ПТЕ, ПБЕЕ)
- 1.7. Термін дії даного Положення - 5 років з дня затвердження. Положення підлягає перегляду не рідше одного разу в 5 років, а також при змінах в схемах електропостачання АТ «Одесаобленерго» або ОСР _____.
- 1.8. Для можливості опрацювання оперативних заявок на вивід обладнання, яке знаходиться в оперативному керуванні ЦДС АТ «Одесаобленерго», планування і оптимізації режиму роботи устаткування ОСР _____ при ремонтних схемах в мережах, АТ «Одесаобленерго» до початку дії цього Положення надає ОСР _____ однопісний схему нормального режиму ПС, РП, ТП «Одесаобленерго» (до якої підключається ОСР _____).
- 1.9. Дане положення повинні знати і виконувати :
- керівники й оперативний персонал АТ «Одесаобленерго»;
 - керівники й оперативний персонал ОСР _____.
- 1.10. Категорія надійності електропостачання ОСР _____.
- Межа балансової належності встановлюються на контактах електроустаткування ОСР _____, АТ «Одесаобленерго» _____.
- 1.11. За болтові з'єднання (контактне підключення) на межах балансової належності відповідає АТ «Одесаобленерго».

2. Розподіл устаткування по способу диспетчерського управління.

- 2.1. Оперативне керівництво оперативним персоналом ОСР _____ здійснюється черговим диспетчером ОСР _____ при наявності.
- 2.2. По способу диспетчерського керування устаткування на енергооб'єктах знаходиться в оперативному віданні чи керуванні оперативного персоналу визначеного рівня :

оперативне керування – це категорія диспетчерського керування, коли перемикання в електроустановках виконуються за розпорядженнями (командами) оперативного персоналу визначеного рівня;

оперативне відання - це категорія диспетчерського керування, коли перемикання в електроустановках виконуються з дозволу оперативного персоналу визначеного рівня.

2.3. Розподіл устаткування по способу диспетчерського управління ОСР) _____, устаткування, за допомогою якого організовано власні потреби ОСР _____ наведено в пункті 8 даного положення.

3. Організація оперативних перемикань та взаємовідносин.

3.1. Загальні правила виконання перемикань, викладені у Правилах безпечної експлуатації електроустановок (ПБЕЕ) і Правилах виконання оперативних перемикань в електроустановках (затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 30.01.2018 № 77 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 21 лютого 2018 р. за № 211/31663) підлягають безумовному виконанню, і в даному Положенні не наводяться.

3.2. Оперативні перемикання на обладнанні і пристроях РЗА, обліку електричної енергії, яке перебуває в керуванні оперативного персоналу вищого рівня, виконуються за його розпорядженнями, а на тому, що перебуває в його віданні - з його дозволу.

3.3. Оперативний персонал, з дозволу якого виконуються перемикання, є відповідальним за своєчасне їх виконання відповідно до режимів роботи ЕМ і устаткування та за допустимість режимів, що виникнуть після перемикань.

Оперативний персонал, за розпорядженням якого виконуються перемикання, є відповідальним за допустимість і своєчасне їх виконання за реальною схемою й режимом роботи ЕМ та устаткування, за допустимість режимів, які виникнуть після перемикань, а також за правильну послідовність і необхідну кількість операцій з комутаційними апаратами й пристроями РЗА і ПА та обліку електроенергії.

3.4. Особи, які безпосередньо виконують операції з перемикань в електроустановках, і особа, яка проводить контроль за їх виконанням, зобов'язані перевірити допустимість виконання перемикань за реальними схемою і режимом роботи електроустановки та є відповідальними за правильність і послідовність виконання операцій з комутаційними апаратами, пристроями РЗА і ПА, за своєчасне і точне виконання операцій згідно з бланком перемикань, розпорядженням оперативного персоналу вищого рівня управління, за правильність вибору типового бланка перемикань і складання бланка перемикань.

3.5. При виконанні оперативних перемикань оперативний персонал АТ «Одесаобленерго» та оперативний персонал ОСР _____, зобов'язаний негайно доповідати диспетчерському персоналу в оперативному віданні якого знаходиться обладнання, яке вимикається:

3.5.1. про виконання розпоряджень на виконання оперативних перемикань з комутаційними апаратами із зазначенням характеру виконаних операцій і часу виконання, після виконання відповідних записів в оперативних документах (оперативному журналі, журналі автоматичних відключень і т. д.),

3.5.2. про позаштатні ситуації, викликані порушеннями електропостачання, про пошкодження елементів обладнання головної схеми, про причини не виконання регулювальних заходів або осіб які санкціонують їх невиконання, тощо;

3.5.3. про всі самостійно виконані операції в електроустановках ОСР _____, відповідно до розподілу устаткування по оперативному керуванню.

3.6. Оперативні перемикання без отримання розпорядження або дозволу вищого оперативного персоналу, але з наступним його повідомленням і записом в оперативному журналі, дозволяється виконувати у випадках, що не терплять зволікання (випадках, пов'язаних із загрозою для життя людей або для збереження обладнання, при нещасному випадку, при пожежі тощо).

3.7. Розпорядження оперативно – диспетчерського персоналу АТ «Одесаобленерго» з питань, які відносяться до його компетенції, є обов'язковим до виконання оперативним персоналом ОСР _____. Диспетчер ЦДС АТ «Одесаобленерго», в свою чергу повинен беззаперечно виконувати вимоги даного Положення.

Розпорядження осіб вищого оперативно-диспетчерського персоналу, що містять порушення правил охорони праці і створюють загрозу для життя людей, а так само розпорядження, які можуть призвести до пошкодження обладнання, втрати живлення ВП виконувати забороняється. Про відмову виконати таке розпорядження оперативний персонал ОСР _____ зобов'язаний негайно

повідомити диспетчера ЦДС АТ «Одесаобленерго», який видав це розпорядження, а також доповісти вищому адміністративно-технічному керівнику і записати в оперативний журнал.

3.8. Оперативний персонал АТ «Одесаобленерго» та оперативний персонал ОСР _____ зобов'язані обмінюватися такою інформацією:

- стан оперативної схеми зовнішнього електропостачання, пристроїв РЗА.
- спрацьовування пристроїв РЗА (перегорання ПК).
- порушення технологічних процесів або посадки напруги.

3.9. ЦДС АТ «Одесаобленерго» та ОСР _____ зобов'язані щорічно обмінюватися схемами нормального режиму суміжних вузлів, а при їх зміні негайно.

3.10. Електротехнічний персонал ОСР _____ має право оглядати обладнання на ПС, ТП, РП (назва об'єкту) _____ АТ «Одесаобленерго» у супроводі чергового персоналу ПС (ОВБ) або оперативно-виробничого персоналу АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» з дозволу диспетчера ЦДС АТ «Одесаобленерго» і при наявності відповідного офіційного звернення до АТ «Одесаобленерго».

3.11. При порушеннях режимів роботи, пошкодженні устаткування, виявленні дефектів, що загрожують пошкодженням обладнання, при виникненні пожежі оперативний персонал ОСР _____ вжити заходів для відновлення нормального режиму роботи або ліквідації аварійного стану і запобігання розвитку технологічного порушення. Про порушення оперативний персонал ОСР _____ повинен повідомити диспетчера ЦДС АТ «Одесаобленерго».

3.12. Обладнання, яке перебуває в оперативному керуванні або оперативному віданні ЧД ЦДС АТ «Одесаобленерго», не може бути включено в роботу або виведене з роботи без його дозволу, навіть за наявності дозволеної заявки, за винятком випадків явної небезпеки для людей і обладнання.

3.13. Оперативне розпорядження вищого оперативного персоналу має бути чітким і стислим. Вислухавши розпорядження, підпорядкований оперативний персонал повинен дослівно повторити текст розпорядження й одержати підтвердження, що розпорядження зрозуміле їм правильно. Розпорядження вищого оперативно – диспетчерського персоналу повинні виконуватись негайно і точно. Оперативно – диспетчерський персонал, віддавши чи отримавши розпорядження або дозвіл, повинен записати його в оперативний журнал, обсяг запису визначається відповідними інструкціями.

3.14. Усі оперативні переговори фіксуються в оперативних журналах диспетчера ЦДС, ОСР _____ та пристроями автоматичного звукового (магнітного або цифрового) запису.

3.15. Оперативні переговори повинні вестись технічно грамотно. Усе обладнання, приєднання, пристрої релейного і технологічного захисту, автоматики повинні називатися відповідно до встановлених диспетчерських найменувань. Відступ від технічної термінології і диспетчерських найменувань категорично забороняється.

3.16. У розпорядженнях щодо зміни режиму роботи обладнання ОСР _____ повинні бути вказані необхідні значення змінюваного режимного параметра та часу, до якого має бути досягнуте вказане значення параметра.

3.17. Оперативний персонал ОСР _____, отримавши розпорядження свого вищого адміністративно-технічного керівника з питань, що входять у компетенцію оперативно-диспетчерського персоналу АТ «Одесаобленерго», повинен виконати його лише після повідомлення та отримання дозволу останнього.

3.18. Відповідальність за невиконання або затримку виконання розпорядження оперативно-диспетчерського персоналу АТ «Одесаобленерго», несуть особи, які не виконали розпорядження, а так само керівники, які санкціонували його невиконання або затримку.

4. Порядок виведення в ремонт обладнання і введення його в роботу, організація проведення робіт.

4.1. Планова зміна стану обладнання _____ ОСР _____, проводиться за оперативними заявками.

4.2. Заявки на вивід в ремонт обладнання подаються в ЦДС АТ «Одесаобленерго» зазначено в Додатку 1 цього положення.

У заявці має бути зазначено:

- найменування виведеного обладнання;
- мета і характер ремонтних робіт;
- термін проведення ремонтних робіт;
- технічні заходи для безпечного виконання робіт;
- час готовності до включення виведеного в ремонт обладнання в разі аварійної необхідності - Час Аварійної Готовності (далі по тексту - ЧАГ), включає в себе час, необхідний на те, що б припинити

ремонтні роботи, вивести людей і механізми, на виконання операцій по розземленню обладнання і включенню його в роботу;

- в коментарях вказуються умови виконання робіт;
- рівень обмеження генерації до конкретного значення, якщо дане обмеження необхідне при ремонтних режимах на обладнанні ОСР _____ а також прилеглий мережі.

4.3. Регламент подачі заявки в ЦДС АТ «Одесаобленерго» на виведення обладнання в ремонт за **3 доби**, якщо реалізація заявки передбачає знеструмлення споживачів, котрих заживлено по мережі АТ «Одесаобленерго» за **10 діб**:

День тижня, в який подається заявка	День тижні, на який планується відключення
понеділок	четвер
вівторок	п'ятниця, субота, неділя
середа	понеділок
четвер	вівторок
п'ятниця	середа

Заявка подається до **12:00**. Відповідь ініціатору заявки про її погодження або мотивовану відмову повідомляється в письмовій формі на електронну адресу або телефонограмою не пізніше **16:00** години в день, що передує обумовленому в заявці.

Для проведення планових робіт в мережах АТ «Одесаобленерго», які вимагають відключення генеруючої потужності, заявка на виведення обладнання повинна бути передана для узгодження ОСР _____ не пізніше ніж за **10 діб**.

4.4. Передача заявок між ЦДС і ОСР _____ здійснюється по електронній пошті. При виникненні ускладнень технічного характеру, як виняток, допускається передача заявки по телефону. Аварійні заявки подаються і приймаються цілодобово за телефоном, а коли режим живлення ОСР _____ або прилеглої мережі приведено до стану, що дозволяє нормальну експлуатацію устаткування (після аварійна схема, при якій споживачів заживлено, або усунуто загрозу пошкодження обладнання), подається аварійна заявка, за підписом технічного керівника, на паперовому носії та передається на електронну пошту відповідному оперативно-диспетчерському персоналу.

4.5. Час роботи за заявкою вважається: від моменту початку перемикачів з виведення обладнання в ремонт до повідомлення про введення обладнання в роботу (або про готовність до включення, якщо обладнання залишається в резерві).

4.6. Наявність дозволеної заявки не дає право на виведення устаткування в ремонт без дозволу диспетчера, в оперативному підпорядкуванні якого воно перебуває Незалежно від наявності дозволеної заявки, безпосередньо перед початком перемикачів з виведення обладнання в ремонт, оперативний персонал ОСР _____ повинен запросити дозвіл у оперативного персоналу АТ «Одесаобленерго».

4.7. Електротехнічний персонал ОСР _____ здійснює видачу наряду-допуску на (**перелік обладнання**): _____

Оперативний або оперативно-виробничий персонал АТ «Одесаобленерго» здійснює допуск бригади на (**перелік обладнання**): _____

4.8. Заявки на продовження подаються до **10:00** дня закінчення робіт. Якщо заявка, яка подається на продовження, несумісна з дозволеною, але ще не відкритою заявкою, пріоритет, як правило, повинен бути у відкритої заявки з метою якнайшвидшого відновлення схеми нормального режиму.

4.9. Заявки на продовження ремонту після закінчення терміну заявки не приймаються і розгляду не підлягають. Обладнання повинно бути введено в роботу за ЧАГ, визначений в заявці. Якщо обладнання неможливо ввести в роботу, заявка повинна бути закрита і подана як аварійна заявка.

4.10. Працівники ОСР _____ (або персонал підрядника), які будуть допущені до роботи в ЕУ АТ «Одесаобленерго», повинні пройти інструктажі в АТ «Одесаобленерго».

4.11. Приклад формы заявки:

Заявка № ____ от __. __. 20__ г. Рег. № ____

Вид заявки _____

ЭС _____

Утверждена _____

Электроустановка _____

Оборудование _____

Характер _____

ремонта _____

Просимое время с __: __ час __. __. 20__ г. до __: __ час __. __. 20__ г.

ВАГ ____ час

Заявку подал _____

Меры по отключению и заземлению оборудования (в соответствии с нарядом-допуском)

Комментарии

Достаточность мер по отключению и заземлению оборудования (ДД ОДС) _____

Согласование заявки

Гр. режима ДС:

СПС: _____

СЛ: _____

СРЗА: _____

СИ: _____

МС: _____

ССДТУ: _____

Разрешил _____

Разрешенное время с __: __ час __. __. 20__ г. до __: __ час __. __. 20__ г.

Заявка открыта _____ Диспетчер _____

Заявка закрыта _____ Диспетчер _____

Заявка продлена до __: __ час __. __. 20__ г.

по причине _____

Заявка перенесена. Разрешенное время с __: __ час __. __. 20__ г. до __: __ час __. __. 20__ г.

По причине _____

Заявка снята, дата __. __. 20__ г. Диспетчер _____

Примечание _____

5. Ліквідація аварій.

5.1. Ліквідація аварій здійснюється відповідно до інструкції «Ліквідація аварій та технологічних порушень режиму на енергопідприємствах і в енергооб'єднаннях» (СОУ-Н МПЕ 40.1.20.563:2004). При виконанні перемикачів відхилення від ПБЕЕ (ДНАОП 1.1.10-1.01.97г.) не допускаються.

5.2. У разі наявності загрози життю людей або стану обладнання ПС, ТП, РП (назва об'єкту) АТ «Одесаобленерго» електроустановка ОСР _____ повинна бути негайно відключена, без дозволу диспетчера ЦДС АТ «Одесаобленерго» з наступним повідомленням про виконанні операції.

До таких випадків відносяться:

- нещасний випадок з людьми,
- неприпустиме навантаження по струму обладнання.
- при невідповідності параметрів якості електричної енергії вимогам стандартів (ДСТУ EN 50160:2010);
- загоряння в електроустановці.

6. Відповідальність сторін за надійне і безперервне електропостачання.

6.1. АТ «Одесаобленерго» не несе відповідальність за порушення електропостачання, які викликані:

- 6.1.1. Виникненням загрози життю або пошкодження обладнання.
- 6.1.2. Протиправними діями третіх осіб.
- 6.1.3. Форс-мажорними обставинами.
- 6.1.4. Некваліфікованими діями персоналу ОСР _____.
- 6.1.5. Роботою протиаварійної автоматики або застосуванням регулювальних заходів.
- 6.1.6. Порушенням правил охорони електричних мереж сторонніми організаціями.

6.2. Диспетчер ЦДС АТ «Одесаобленерго» несе відповідальність:

- за не обгрунтовані і помилкові розпорядження, які він дає персоналу ОСР _____;
- за не обгрунтоване відключення обладнання ОСР _____, від мереж АТ «Одесаобленерго»;
- за дії, що призвели до знеструмлення обладнання ОСР _____ і не забезпечили надійне та безперебійне електропостачання устаткування ОСР _____.
- за своєчасну і правильну інформацію про роботу і стан устаткування, що знаходиться в оперативному віданні персоналу ОСР _____.

6.3. Персонал ОСР _____ несе відповідальність:

- за не обгрунтовану затримку виконання оперативних команд диспетчера ЦДС;
- за неправильні оперативні дії;
- за відповідність параметрів якості електричної енергії вимогам стандартів (ДСТУ EN 50160:2014);
- за своєчасну і правильну інформацію про роботу і стан устаткування, що знаходиться в оперативному управлінні і віданні диспетчера ЦДС «Одесаобленерго».

7. Зв'язок.

7.1. При виході з ладу всіх пристроїв зв'язку з ЧД ЦДС АТ «Одесаобленерго» та персоналом ОСР _____ зобов'язані діяти самостійно в межах наданих їм прав, одночасно намагаючись відновити зв'язок.

7.2. Після відновлення зв'язку персонал ОСР _____ і диспетчер ЦДС АТ «Одесаобленерго» зобов'язані проінформувати один одного про виконанні в період відсутності зв'язку перемикачів.

7.3. Персонал ОСР _____ повинен пам'ятати, що в разі зникнення напруги на шинах ПС, ТП, РП (назва об'єкту ОСР _____), її можуть подати без попередження.

7.4. Контакти сторін:

	ОСР
	адрес
	Тел.
	Факс
	e-mail

8. Перелік розподілу обладнання по способу диспетчерського керування з зазначенням балансової належності.

Найменування устаткування	Керування	Відання	Балансова належність
---------------------------	-----------	---------	----------------------

9. Список керівного та оперативного персоналу ОСР _____, який має право підпису оперативних заявок, ведення оперативних переговорів та перемикань.

Керівний персонал, який має право підпису оперативних заявок, телефонограм.

№ з.п.	П.І.Б.	гр. з електро-безпеки	Посада	Контактний телефон, адреса ел. пошти

Оперативний персонал, який має право оперативних переговорів та перемикань, збору статистичної інформації, передачі та прийому телефонограм.

№ з.п.	П.І.Б.	гр. з електро-безпеки	Посада	Контактний телефон, адреса ел. пошти

10. Список керівного та оперативного персоналу АТ "Одесаобленерго", який має право ведення оперативних переговорів та перемикань.

Список керівництва АТ «Одесаобленерго»

П.І.Б.	Посада	Номер телефона

Список персоналу ЦДС технічної дирекції АТ «Одесаобленерго», які мають право оперативних переговорів, оперативних перемикань, а також збору і передачі оперативної інформації

№ з.п.	П.І.Б.	гр. з електро-безпеки	Посада	Контактний телефон, адреса ел. пошти

11. Структура оперативно-диспетчерського управління ОСР _____



Від АТ "Одесаобленерго":
Начальник ЦДС

_____ П.І.Б.

Лист ознайомлення з Положенням про оперативно-технологічні взаємовідносини між

АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» та ОСР _____.

№ з/п	П.І.Б	Підпис	Дата
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			

Від ОСР _____

П.І.Б.