

669 ✓

**Додаткова угода №  
до ДОГОВОРУ**

**про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  
від 29.06.2019 № 0075-03015**

17 ВЕР 2021

м. Київ

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2021 р.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**, далі - оператор системи передачі (ОСП), Виконавець, який діє на підставі статуту та ліцензії від 23.07.2014 АЕ № 288299, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № 10X1001C--00001X, в особі начальника відділу договорів з учасниками ринку – користувачами системи Департаменту договірної роботи з учасниками ринку та користувачами системи Дирекції ринкових операцій **Опрі Інни Іванівни**, яка діє на підставі довіреності від 15.12.2020 № 244, та

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ "ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО" ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**, далі - Користувач, що діє на підставі статуту та відповідної ліцензії від 18.07.2019 № 1498, 21.06.2018 № 518, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № 56XQ000022AEI00J, в особі директора **Карася Павла Миколайовича**, який діє на підставі статуту, далі - Сторони, з метою приведення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 29.06.2019 № 0075-03015 у відповідність до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) від 14.03.2018 №309 (зі змінами та доповненнями, внесеними постановою НКРЕКП від 07.02.2020 №360, якою в тому числі внесено зміни до типової форми Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), дійшли згоди:

1. Викласти договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 29.06.2019 № 0075-03015 (далі-Договір) в такій редакції:

**«ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**, далі – оператор системи передачі (ОСП), Виконавець, який діє на підставі статуту та ліцензії від 23.07.2014 АЕ № 288299, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № 10X1001C--00001X, в особі начальника відділу договорів з учасниками ринку – користувачами системи Департаменту договірної роботи з учасниками ринку та користувачами системи Дирекції ринкових операцій **Опрі Інни Іванівни**, яка діє на підставі довіреності від 15.12.2020 № 244 та

**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ "ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО" ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**, далі - Користувач, що діє на підставі статуту та відповідної ліцензії від 18.07.2019 № 1498, 21.06.2018 № 518, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № 56XQ000022AEI00J, в особі директора **Карася Павла Миколайовича**, який діє на підставі статуту, далі – Сторони, уклали цей Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі –Договір).

**1. Предмет Договору**

1.1. Цей договір регулює оперативні-технологічні відносини під час взаємодії Сторін в умовах паралельної роботи у складі об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України.

За цим Договором ОСП зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме управління режимами роботи ОЕС України з виробництва, передачі, забезпечення планових перетоків електричної енергії по міждержавних лініях зв'язку ОЕС України з енергосистемами суміжних країн, розподілу та споживання електричної енергії для забезпечення здатності енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію та потужність у кожний момент часу з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки (далі – Послуга).

1.2. Користувач зобов'язується здійснювати оплату за надану Послугу відповідно до умов цього Договору.

1.3. Під час виконання вимог цього Договору, а також вирішення питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України, зокрема Законом України «Про ринок електричної енергії», Правилами ринку, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії України та ОЕС України.

1.4. Договір встановлює обов'язки та права Сторін у процесі оперативного планування, експлуатації обладнання, диспетчерського управління та балансування енергосистеми в реальному часі та її захисту в надзвичайних ситуаціях, а також формування, обробки, передачі та відображення даних під час регламентованого обміну інформацією.

1.5. Послуги надаються Оператором системи передачі Користувачу, що виступає на ринку оператором системи розподілу та/або виробником електричної енергії та/або споживачем, обладнання якого знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП та/або електропостачальником та/або трейдером.

## 2. Ціна Договору та умови оплати

2.1. Ціна договору визначається як сума нарахованої вартості послуг за сукупністю розрахункових періодів наростаючим підсумком протягом календарного року.

2.2. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), відповідно до затвердженої нею методики та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному вебсайті <https://ua.energy/>. Тариф застосовується з дня набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній строк не визначено такою постановою.

2.3. Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

2.4. Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданої Послуги на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України.

2.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця – 30 % вартості Послуги.

2.6. Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих Користувачем повідомлень в тому числі щодо планового обсягу передачі електричної енергії на розрахунковий період.

У разі зміни планових обсягів Послуги протягом розрахункового місяця Користувач передає оператору системи передачі (ОСП), Виконавцю повідомлення про зміну обсягів Послуги. Оператор системи передачі (ОСП), Виконавець протягом 5 робочих днів після отримання такого повідомлення коригує розмір наступних планових платежів.

2.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається на підставі даних, що надаються до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), Адміністратором комерційного обліку (далі – АКО).

Коригування обсягів та вартості наданої послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком» (далі – Сервіс), що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Акт коригування наданої послуги у відповідному розрахунковому періоді у двох примірниках ОСП направляє Користувачу. Користувач здійснює підписання акта коригування наданої Послуги

відповідного розрахункового періоду протягом 3 календарних днів та повертає один примірник підписаного акта ОСП. Оплату вартості Послуги, що виникла в результаті коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює протягом 3 банківських днів з дня отримання акта.

2.8. Користувач має повернути погоджений та оформлений належним чином (підписаний та скріплений печаткою) один примірник акта надання Послуги протягом 5 календарних днів з дати отримання. У разі неотримання ОСП у зазначений термін підписаного Користувачем акта надання Послуги або заперечень щодо прийняття послуг такий акт вважається погодженим, а послуги – прийнятими Користувачем. При цьому примірник акта надання Послуги повертається ОСП не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим.

2.9. Оплата Послуги здійснюється на підставі рахунків, наданих ОСП або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою Сервісу, за умови наявності кваліфікованого електронного підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством.

2.10. За відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення. При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів може бути зарахований в оплату штрафних санкцій за наявності письмової згоди Користувача.

2.11. Оплата вартості нарахованих штрафних санкцій та/або пені здійснюється на поточний рахунок ОСП, що зазначається в рахунку до сплати. За дату оплати рахунку приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок ОСП.

### **3. Права та обов'язки сторін**

3.1. **Обов'язки оператора системи передачі (ОСП), Виконавця:**

3.1.1. Своєчасно та професійно надавати Послугу.

3.1.2. Здійснювати оперативно-технологічне управління режимом роботи об'єктів диспетчеризації у складі ОЕС України в реальному часі відповідно до структури диспетчерського управління відповідно до вимог Кодексу системи передачі, інших нормативно-технічних документів та вимог технічної документації заводів-виробників.

3.1.3. Здійснювати диспетчерське управління шляхом надання розпоряджень та/або оперативних команд, у тому числі шляхом застосування засобів дистанційного управління.

3.1.4. Надавати дані Користувачу згідно з вимогами Кодексу системи передачі, зокрема дані згідно з главою 6 розділу X.

3.1.5. Попереджувати та сприяти ліквідації технологічних порушень роботи об'єктів електроенергетики у складі ОЕС України.

3.1.6. Проводити оперативні перемикання в електричних установках об'єктів диспетчеризації, на обладнанні, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні оператора системи передачі (ОСП), Виконавця.

3.1.7. Розробляти та узгоджувати із Користувачем перелік електротехнічного обладнання, турбогенераторів, котлів, основного та допоміжного обладнання енергоблоків (включно з системами управління та регулювання) тощо, зупинка (вимкнення) якого знижує наявну потужність електростанцій, перелік енергоблоків (генераторів), підключених до автоматики регулювання перетоків активної потужності, автоматики виділення блоків на власні потреби, об'єктів диспетчеризації, які знаходяться в оперативному управлінні чи віданні оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, який є додатком до цього Договору.

3.1.8. Здійснювати обмін інформацією у відповідності з вимогами щодо планування, координації виведення з роботи обладнання та планування введення в роботу обладнання, передбаченими Кодексом системи передачі.

3.1.9. Здійснювати річне, сезонне, місячне, тижневе, добове прогнозування споживання та виробництва електричної енергії в ОЕС України з метою планування забезпечення балансової

надійності енергосистеми та забезпечення планового виведення з роботи (введення в роботу) обладнання.

3.1.10. Визначати прогнозовані, річні, квартальні, місячні обсяги виробництва електроенергії і потужності на годину максимального навантаження на електростанціях.

3.1.11. Розробляти та доводити до відома Користувача комплект необхідних інструкцій і положень щодо оперативного-диспетчерського управління роботою об'єктів диспетчеризації Користувачів у складі ОЕС України і забезпечувати їх своєчасний перегляд та коригування.

3.1.12. Повідомляти Користувача про аварійне вимкнення повітряних ліній та обладнання підстанцій основної мережі ОЕС України та надавати команду знизити генеруючу потужність електростанції (у рамках врегулювання системних обмежень в ОЕС України).

3.1.13. Зберігати та не розголошувати службову та комерційну таємницю, а також іншу конфіденційну інформацію, що стала йому відома під час виконання обов'язків за цим Договором.

3.1.14. При виникненні обставин, що перешкоджають належному виконанню своїх зобов'язань згідно з цим Договором, терміново повідомляти про це Користувача.

3.1.15. Складати та передавати Користувачу акти про надання Послуг.

3.1.16. Здійснювати розрахунки за надані Послуги.

3.2. Обов'язки Користувача:

3.2.1. Своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

3.2.2. Підтримувати в належному стані технічні та технологічні системи експлуатації своїх електроустановок, а також структуру управління цими системами відповідно до вимог Кодексу системи передачі, інших нормативно-технічних документів та вимог технічної документації заводів-виробників.

3.2.3. Забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів:

від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів оператора системи передачі (ОСП), Виконавця:

сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.);

планова активна потужність (за графіком);

фактичне значення активної потужності;

фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти;

статизм і зона нечутливості;

від Оператора системи розподілу інформації, пов'язаної з областю спостереження, включаючи:

фактичну топологію підстанції;

активну і реактивну потужність через комірку лінії;

активну і реактивну потужність через комірку трансформатора;

вливання активної і реактивної потужності через комірку генеруючого об'єкта;

положення відгалужень трансформаторів, приєднаних до передавальної мережі;

напругу на системах шин;

реактивну потужність через комірки реакторів і конденсаторів;

сукупне вироблення в області спостереження з розподілом за джерелами первинної енергії;

сукупне споживання в області спостереження;

від кожного об'єкта енергоспоживання, який знаходиться в оперативному підпорядкуванні оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, такої інформації:

активну й реактивну потужність у точці приєднання;

мінімальну і максимальну потужність, у діапазоні яких може здійснюватися регулювання споживання.

3.2.4. Повертати оператору системи передачі (ОСП), Виконавцю підписаними зі свого боку акти про надання Послуг.

3.2.5. Невідкладно виконувати розпорядження оперативного персоналу оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, якщо вони не становлять загрози для життя людей, обладнання та не можуть призвести до втрати живлення власних потреб об'єкта електроенергетики.

3.2.6. Підтверджувати виконання оперативних команд після їх виконання.

3.2.7. Невідкладно повідомляти оперативний персонал оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, якщо отримані розпорядження суперечать вимогам технологічного регламенту експлуатації обладнання електростанції.

3.2.8. Робити обґрунтовані заперечення, якщо розпорядження оператора системи передачі (ОСП), Виконавця розтлумачене як помилкове, із поясненням причин відмови і відображенням запису в оперативному журналі, але у випадку підтвердження розпорядження оператора системи передачі (ОСП), Виконавця – виконати його.

3.2.9. Діяти відповідно до вимог чинних інструкцій та положень, оформлених та доведених оператором системи передачі (ОСП), Виконавцем відповідно до вимог цього Договору.

3.2.10. Узгоджувати дії з оперативного управління обладнанням, яке знаходиться в оперативному віданні іншого суб'єкта та/або оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, з персоналом цього суб'єкта та/або оператора системи передачі (ОСП), Виконавця.

3.2.11. Невідкладно повідомляти оператора системи передачі (ОСП), Виконавця у разі виникнення:

на електростанції ситуації, яка вимагає розвантаження чи зупинки енергоблоків електростанції;

на інших об'єктах електроенергетики Користувача ситуації, яка вимагає відключення чи значного зниження споживання.

3.2.12. Попередньо узгоджувати з оператором системи передачі (ОСП), Виконавцем розпорядження керівників Користувача з питань, що стосуються експлуатації об'єктів диспетчеризації, засобів обліку електричної енергії та іншого обладнання, яке знаходиться в оперативному управлінні або віданні оператора системи передачі (ОСП), Виконавця.

3.2.13. Невідкладно повідомляти оператора системи передачі (ОСП), Виконавця про вимкнення повітряних ліній та обладнання, спрацювання релейного захисту, лінійної автоматики та протиаварійної автоматики, параметри аварійного режиму для визначення місць пошкодження на повітряних лініях, порушення нормальної роботи обладнання та пристроїв, які знаходяться в оперативному управлінні чи віданні оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, а також про порушення режиму роботи основного і допоміжного генеруючого обладнання електростанції, які призвели або можуть призвести до зниження її навантаження або порушення вимог безпечної експлуатації обладнання.

3.2.14. Повідомити оператора системи передачі (ОСП), Виконавця про факт настання технологічного порушення у термін згідно з Регламентом оперативних повідомлень щодо порушень у роботі підприємств паливно-енергетичного комплексу України, але не пізніше доби після виявлення такого порушення та залучати до участі у двосторонній комісії з розслідування.

3.2.15. Мати відповідну структуру диспетчерського управління та переліки обладнання з його розподілом за формами оперативної підпорядкованості.

3.2.16. З урахуванням переліку, отриманого від оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, згідно з підпунктом 3.1.7 затверджувати перелік електротехнічного обладнання із доповненнями. Здійснювати обмін інформацією відповідно до Порядку планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів, Порядку координації виведення з роботи обладнання та Порядку введення в роботу обладнання, передбачених главами 2, 3 та 4 розділу VI Кодексу системи передачі відповідно.

3.2.17. Надавати на погодження оператору системи передачі (ОСП), Виконавцю нормальні схеми з'єднань обладнання об'єктів електроенергетики (електричних станцій, електричних підстанцій, електричних мереж) Користувача щороку станом на 01 січня в термін до 15 січня поточного року, а також після виконання реконструкції чи модернізації об'єктів електроенергетики до введення їх в експлуатацію.

3.2.18. Надавати постійні дані та дані, що надаються на періодичній основі оператору системи передачі (ОСП), Виконавцю згідно з вимогами Кодексу системи передачі.

3.2.19. Надавати оператору системи передачі (ОСП), Виконавцю свої прогнози споживання та виробництва електричної енергії згідно з вимогами Кодексу системи передачі.

3.2.20. Забезпечити підготовку експлуатаційного та оперативного персоналу електростанції, з якими взаємодіє оператор системи передачі (ОСП), Виконавець, відповідно до вимог Кодексу системи передачі.

3.2.21. У частині планування та ведення режиму роботи електростанцій:

забезпечити виконання заходів, необхідних для надійної паралельної роботи своїх електричних станцій у складі ОЕС України;

забезпечити надання інформації, необхідної для ведення режимів ОЕС України в осінньо-зимовий та весняно-літній періоди;

забезпечити електростанції паливом у кількості, необхідній для виробництва електроенергії у прогнозованих та затверджених обсягах.

3.2.22. Здійснювати технічне обслуговування обладнання та апаратури, які знаходяться в оперативному управлінні чи віданні оператора системи передачі (ОСП), Виконавця.

3.2.23. Створити необхідні умови для реалізації оператором системи передачі (ОСП) Виконавцем своїх обов'язків за цим Договором.

3.2.24. Відшкодовувати витрати оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, пов'язані з виконанням ним своїх обов'язків за цим Договором.

3.2.25. На запит оператора системи передачі (ОСП), Виконавця надавати дані для визначення пропускнуої спроможності як фактичні, так і планові, а також дані з оцінювання безпеки постачання, у тому числі і дані комерційного характеру.

3.2.26. Забезпечити відповідність електроустановок об'єктів вимогам Кодексу системи передачі упродовж усього терміну експлуатації об'єкта.

3.3. Права оператора системи передачі (ОСП), Виконавця:

3.3.1. Брати участь у розслідуванні технологічних порушень на будь-якій електроустановці об'єкта електроенергетики ОЕС України, якщо це технологічне порушення призвело до порушення нормальної експлуатації цього об'єкта, економічних втрат або невиконання договірних зобов'язань, у тому числі перед третьою стороною.

3.3.2. Своєчасно та в повному обсязі отримувати плату за надану Послугу.

3.3.3. Самостійно розраховувати планові обсяги Послуги на підставі обсягу наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді у разі ненадання у встановлені терміни повідомлень щодо планових обсягів Користувачем.

3.3.4. Обмежувати або припиняти надання Послуги у випадках, передбачених цим Договором.

3.3.5. Вимагати від Користувача дотримання на належному рівні показників якості електроенергії на межі балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін.

3.3.6. Звертатися до Користувача із запитом про надання додаткової інформації, необхідної для визначення пропускнуої спроможності у відповідному напрямку та у відповідний період часу.

3.3.7. Доповнювати та уточнювати перелік постійних даних, необхідних для складання перспективних планів.

3.3.8. Указувати вимоги для обладнання щодо забезпечення дистанційного керування відповідним вхідним портом, регулювання вихідної активної потужності.

3.3.9. Установлювати параметри апаратури реєстрації аварійних подій, зокрема критерії запуску і частоту дискретизації.

3.3.10. Висунути вимоги щодо необхідності встановлення додаткових пристроїв на генеруючому об'єкті з метою попередження аварійних ситуацій в енергосистемі.

3.3.11. Вимагати підтвердження відповідності електроустановок Користувача вимогам Кодексу системи передачі шляхом проведення випробувань та/або моделювання відповідності.

3.3.12. Визначати перелік посад та встановлювати кваліфікаційні вимоги до працівників, задіяних у системі диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України середнього та нижчого рівня, щодо яких ним погоджуються програми підготовки до самостійної роботи, а також брати участь у перевірці знань цих працівників у складі комісій, створених відповідно до положень Кодексу системи передачі.

#### 3.4. Права Користувача:

3.4.1. Отримати відшкодування збитків за надання Послуг, якщо внаслідок рішення оператора системи передачі (ОСП), Виконавця щодо зміни графіка виведення з роботи обладнання та за відсутності відповідних письмових пояснень буде завдано будь-яких збитків.

3.4.2. Звертатися у встановленому законодавством України порядку до відповідних центральних органів виконавчої влади, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики, та Регулятора щодо неналежної експлуатації електроустановок, вирішення спірних питань, у тому числі пов'язаних з технологічними порушеннями на об'єкті електроенергетики, яким володіє та/або експлуатує інша сторона.

### **4. Підпорядкування оперативного персоналу та його взаємодія**

4.1. Суб'єкти середнього та нижчого рівнів диспетчерського управління взаємодіють між собою з оперативно-технологічних питань на підставі відповідного положення, узгодженого між ними.

4.2. Взаємодія між оперативним персоналом Сторін відповідно до його оперативної підпорядкованості регулюється Кодексом системи передачі та цим Договором.

4.3. Оперативні команди надаються черговим диспетчером оператора системи передачі (ОСП), Виконавця підпорядкованому персоналу щодо виконання конкретних дій з управління технологічними режимами роботи об'єктів ОЕС України та оперативним станом обладнання об'єктів.

4.4. Оперативні команди віддаються диспетчером оперативному персоналу об'єкта управління безпосередньо за ієрархічною структурою диспетчерського управління. Дії з оперативного управління обладнанням, яке знаходиться в оперативному віданні іншого суб'єкта, мають бути попередньо узгоджені з персоналом цього суб'єкта.

4.5. Диспетчерські пункти мають бути обладнані спеціалізованим розподільним щитом диспетчерського зв'язку для голосового обміну даними під час управління в режимі реального часу.

4.6. У разі відсутності зв'язку оперативна команда передається через будь-якого суб'єкта, включеного до системи диспетчерського управління.

4.7. Голосовий зв'язок між оперативним персоналом оператора системи передачі (ОСП), Виконавця та Користувача має постійно записуватися з обох Сторін. Ці записи архівуються та зберігаються Сторонами впродовж 3 років.

4.8. Технічні вимоги до комунікаційної інфраструктури, яку використовують усі причетні сторони для потреб оперативно-технологічного управління в реальному часі, визначаються оператором системи передачі (ОСП), Виконавцем.

### **5. Порядок утворення, скликання та роботи комісії з розслідування технологічних порушень**

5.1. Факт технологічного порушення має право зафіксувати кожна зі Сторін Договору.

5.2. Порушення фіксується шляхом складання акта технологічного порушення у вільній формі. Актом визначається дата, час та місце технологічного порушення, вид технологічного порушення, опис обставин, за яких таке порушення відбулося, опис наслідків технологічного порушення із зазначенням завданої шкоди, перелік учасників та свідків такого порушення. Додатково може вказуватися інша інформація, яка може бути корисна у розслідуванні. При складанні такого акта здійснюється фотофіксація, відзнятий матеріал є невід'ємною частиною акта.

5.3. Розслідування технологічних порушень на об'єктах Користувача здійснюється комісією Користувача. Комісія скликається протягом 1 робочого дня. Членів комісії призначає голова. Головою комісії є головний диспетчер Користувача.

5.4. Голова включає до складу двосторонньої комісії представників оператора системи передачі (ОСП), Виконавця. Повідомлення про долучення до складу комісії разом із програмою проведення розслідування направляється факсограмою або електронною поштою на адресу оператора системи передачі (ОСП), Виконавця.

5.5. Користувач організовує роботу з розслідування за програмою, що погоджується оператором системи передачі (ОСП), Виконавцем.

5.6. Робота з розслідування технологічних порушень полягає у виявленні причин, обставин, що спричинили таке порушення, вжиття заходів щодо усунення технологічного порушення та унеможливлення виникнення його у майбутньому.

5.7. За рішенням голови комісії здійснюється притягнення до відповідальності винних осіб.

5.8. Комісія розробляє заходи щодо недопущення в майбутньому подібних технологічних порушень.

## **6. Відповідальність Сторін та вирішення спорів**

6.1. За внесення платежів, передбачених пунктом 2.5 цього Договору, з порушенням термінів Користувач сплачує оператору системи передачі (ОСП), Виконавцю пеню у розмірі 0,1 % від суми боргу за кожен день прострочення платежу, ураховуючи день фактичної оплати. Сума пені (без ПДВ) зазначається у платіжному документі окремим рядком.

6.2. Сторони несуть відповідальність за достовірність даних, що надаються.

6.3. Відповідальність за технічну експлуатацію об'єктів несе та Сторона, у власності та/або користуванні якої перебуває цей об'єкт.

6.4. Відповідальність за шкоду будь-якій Стороні, завдану внаслідок неналежної експлуатації чи технічного стану обладнання або технологічного порушення на об'єкті, несе Сторона, у власності та/або користуванні якої перебуває цей об'єкт.

6.5. Сторони не несуть відповідальності одна перед одною у разі неналежної експлуатації чи технічного стану обладнання або технологічного порушення на об'єкті суб'єкта господарювання, який не є стороною цього Договору.

6.6. Сторони є власниками комунікаційної інфраструктури, що використовується для потреб диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України в реальному часі, і несуть відповідальність за експлуатацію, технічне обслуговування та модернізацію її засобів.

6.7. Оператор системи передачі (ОСП), Виконавець несе відповідальність за розроблення та оновлення інструкцій щодо вимог до передачі оперативної інформації в реальному часі.

6.8. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання, тобто виконання з порушенням умов, визначених змістом зобов'язання.

6.9. Сторони не несуть відповідальність за порушення своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно сталося не з їх вини. Сторона вважається невинуватою, якщо вона доведе, що вжила всіх залежних від неї заходів для належного виконання зобов'язання.

6.10. За необґрунтовану відмову від виконання своїх зобов'язань винна Сторона сплачує іншій Стороні штраф у розмірі 3 % від вартості послуг розрахункового періоду, в якому зафіксовано невиконання такого зобов'язання. Сплата штрафних санкцій за відмову від виконання своїх зобов'язань не звільняє Сторони від виконання зобов'язання в натурі, крім випадку, коли управнена Сторона відмовилася від прийняття виконання зобов'язання.

## **7. Форс-мажор**

7.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове чи повне невиконання або неналежне виконання зобов'язань за Договором, якщо вони є наслідком непереборної сили (пожежі, повені, землетрусу, стихійного лиха, воєнних дій та інших обставин непереборної сили), якщо ці обставини безпосередньо вплинули на виконання Договору.

7.2. Якщо форс-мажор продовжується більше шести місяців, то кожна зі Сторін має право відмовитися від подальшого виконання зобов'язань за Договором, і в цьому випадку Договір вважається припиненим у випадку досягнення Сторонами згоди про правові наслідки по всіх умовах даного Договору.

7.3. Сторона, яка не може виконати зобов'язання за Договором, повинна письмово не пізніше п'яти днів з дня настання форс-мажорних обставин повідомити про це іншу Сторону.



7.4. Наявність форс-мажору має бути підтверджена документами уповноваженого органу України.

7.5. Неповідомлення або несвоєчасне повідомлення про настання чи припинення форс-мажору позбавляє Сторону права на них посилатися.

## **8. Інші умови**

8.1. Сторони визнають, що електронний документ (сформований, підписаний з використанням кваліфікованого електронного підпису та переданий за допомогою Сервісу) ідентичний за змістом та реквізитами з документом на папері, кожен з документів є оригіналом і має однакову юридичну силу.

8.2. На підтвердження документів, сформованих за допомогою Сервісу та підписаних кваліфікованим електронним підписом, Сторони зобов'язані надавати одна одній оригінали цих документів за вимогою однієї зі Сторін.

8.3. У разі закінчення терміну дії кваліфікованого електронного підпису або відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів за допомогою Сервісу Сторони зобов'язані отримувати/відправляти документи в паперовому вигляді.

8.4. Виробники, які мають у власності та/або експлуатують енергогенеруюче обладнання встановленю потужністю понад 200 МВт включно, мають зберігати впродовж п'яти років інформацію, необхідну для перевірки оперативно-диспетчерських рішень та поведінки під час подання заявок (пропозицій) на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку допоміжних послуг та при розподілі пропускнуї спроможності, яка включає, зокрема, погодинні дані по кожній електростанції щодо доступних генеруючих потужностей та обов'язкових резервів, включаючи постанційний розподіл таких резервів на момент подачі заявок/пропозицій, та фактичні дані.

8.5. Сторони погоджуються підтримувати конфіденційність будь-якої інформації, що стосується обох Сторін і яку було визнано конфіденційною.

8.6. Сторони зобов'язані старанно зберігати конфіденційну інформацію. Конфіденційні зобов'язання продовжуються після того, як Договір закінчується, до тих пір, поки конфіденційна інформація має значення для Сторін.

8.7. Конфіденційні зобов'язання залишаються чинними протягом десяти років, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або якщо інше не передбачено законодавством.

8.8. Конфіденційні зобов'язання не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до закону, наказу, припису, постанови або доручення органів влади, суду.

8.9. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору у разі необхідності можуть бути внесені зміни та доповнення за взаємною згодою.

8.10. У разі необхідності внесення змін до цього Договору (у тому числі у випадку ухвалення рішення про реорганізацію та/або ліквідацію підприємства, банкрутство, про внесення змін до установчих документів щодо найменування і місця знаходження підприємства, про зміну банківських реквізитів, інших даних, що впливають на належне виконання передбачених Договором зобов'язань) вони мають бути оформлені у вигляді додаткової угоди за підписами уповноважених осіб Сторін.

8.11. У разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані з наданням Послуги, Сторони вносять до цього Договору відповідні зміни, які необхідні для усунення протиріч.

## **9. Відключення, обмеження, припинення живлення**

9.1. Сторони інформують одна одну якомога швидше щодо порушень, які впливають на роботу системи диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та системи передачі, і вживають негайних заходів з локалізації порушення та усунення небезпеки для обслуговуючого персоналу та обладнання, що не задіяне в порушенні.

9.2. Оператор системи передачі (ОСП), Виконавець має право відключити електрообладнання Користувача від системи передачі:

1) з метою запобігання порушенням режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України або її окремих частин, забезпечення надійної та безпечної роботи об'єктів електроенергетики з виробництва, передачі і постачання електричної енергії;

2) для запобігання порушень та розвитку аварій у системі передачі, пожежі, створення загрози життю людей, при видачі помилки або відмови оперативно-інформаційних комплексів Користувача, які порушують управління режимом роботи ОЕС України, і корекція яких значно затримується;

3) після закінчення терміну дії або у разі розірвання цього Договору.

9.3. Оператор системи передачі (ОСП), Виконавець має право застосування обмеження або припинення надання Послуги Користувачу, повідомивши його за три робочі дні про такі наміри.

9.4. Оператор системи передачі (ОСП), Виконавець має право обмежити, припинити, знизити надійність надання Послуги після повідомлення Користувача не пізніше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт, огляду, тестування або інших аналогічних робіт у системі передачі та електроустановках оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, для приєднання нових Користувачів до системи передачі у разі відсутності резервного живлення Користувача або у разі зниження показників якості електроенергії з вини Користувача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок оператора системи передачі (ОСП), Виконавця.

9.5. Порядок припинення/відновлення електроживлення Споживача визначено Кодексом системи передачі.

## **10. Обмін інформацією в рамках Договору**

10.1. Планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Форма подання повідомлення розміщена на офіційному вебсайті ОСП у постійному онлайн доступі.

10.2. Оператор системи передачі (ОСП), Виконавець щокварталу оформлює акт звірки розрахунків наданої Послуги відповідно до форми, наведеної в додатку 5 до цього Договору, та надсилає його Користувачу. Користувач у триденний термін має повернути оператору системи передачі (ОСП), Виконавцю підписаний зі свого боку акт звірки розрахунків наданої Послуги.

За окремим запитом Користувача оформлюється відповідний акт звірки розрахунків наданої Послуги.

10.3. У разі виникнення розбіжностей за актом звірки між Сторонами Користувач має право у триденний термін направити свій варіант акта звірки розрахунків оператору системи передачі (ОСП), Виконавцю з мотивованим запереченням. Цей акт звірки розрахунків має бути розглянутий оператором системи передачі (ОСП), Виконавцем у триденний термін, підписаний у разі згоди та наданий Користувачу.

10.4. Якщо платіж Користувача прострочений, оператор системи передачі (ОСП), Виконавець направляє Користувачу повідомлення. Якщо оператор системи передачі (ОСП), Виконавець не отримав оплату протягом одного тижня після повідомлення, оператор системи передачі (ОСП), Виконавець має право розпочати процедуру щодо визначення Користувача «Дефолтним» учасником ринку, передбачену Правилами ринку.

10.5. Акти надання/коригування Послуг, акти звірки розрахунків, рахунки, повідомлення про планові обсяги та будь-які повідомлення за цим Договором повинні направлятися однією Стороною іншій за допомогою Сервісу, електронною поштою або факсимільним повідомленням, а також можуть бути підтверджені рекомендованим листом, іншим реєстрованим поштовим відправленням або доставлені кур'єром під розписку за адресою, зазначеною в цьому Договорі.

10.6. Сформовані акти про надання Послуг, рахунки та будь-які інші документи, передбачені цим Договором, якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, можуть надаватися Сторонами в електронному вигляді за допомогою Сервісу. Податкові накладні отримуються Користувачем виключно в електронному вигляді у порядку, визначеному податковим законодавством.

## **11. Порядок врегулювання спорів**

11.1. 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.

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

11.3. Спірні питання між Користувачем та оператором системи передачі (ОСП), Виконавцем розглядаються в межах наданих законодавством повноважень НКРЕКП, центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики та судом.

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

## **12. Термін дії Договору**

12.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання і укладається на строк до 31.12.2021. Договір вважається продовженим на кожен наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною зі Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

12.3. 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.

12.4. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у оператора системи передачі (ОСП), Виконавця, другий – у Користувача.

12.5. Цей 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.

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

## **13. Інші умови**

13.1. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

13.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається в Додатку 3 до цього Договору.

13.3. Додатками до цього Договору є:

перелік точок комерційного обліку, зареєстрованих за Користувачем (споживачем)/перелік віртуальних точок комерційного обліку Користувача на межі з оператором системи передачі (додаток 1);

схема з'єднань обладнання об'єкта диспетчеризації та перелік електротехнічного обладнання (додаток 2);

акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 3);

акт надання Послуги (додаток 4);

акт звірки розрахунків (додаток 5);

Положення про взаємодію ОСП та Виробника при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні (додаток 6);

Положення про взаємодію ОСП та ОСР при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні (додаток 7);

Положення про взаємодію ОСП та Споживача при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні (додаток 8);

Перелік об'єктів електроенергетики виробника електричної енергії (додаток 9 (виробникам));

Порядок розрахунку втрат електричної енергії (додаток 10 (додається за необхідності)).

#### 14. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

<b>Оператор системи передачі (ОСП), Виконавець</b>	<b>Користувач</b>
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»	КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ "ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО" ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ
Адреса: 01032, м. Київ, вул. С. Петлюри, 25	Адреса: ЧЕРКАСЬКА ОБЛ., М.ЧЕРКАСИ, ВУЛ. ОСТАФІЯ ДАШКОВИЧА, 62
Код ЄІС: 10X1001C--00001X	Код ЄІС: 56XQ000022AEI00J
ІВАН UA883004650000026002307813715	ІВАН UA413204780000000002600045973
у АТ «Ощадбанк»	у АБ "Укргазбанк"
ЄДРПОУ 00100227	ЄДРПОУ 02082522
ІПН: 001002226654	ІПН 020825223014
Телефон: (044)238-37-00; (044)238-38-38	Телефон: (047) 254-06-92
Факс: (044) 238-32-64	Факс: —
E-mail: nec-kanc@ua.energy dimp.nec@ua.energy online.noreply@ua.energy	Email: info@tke.ck.ua; info@ctke.ck.ua
Статус платника податку: на загальних підставах	Статус платника податку: на загальних підставах

2. Текстову частину Додатку 1 «Перелік точок комерційного обліку, зареєстрованих за Користувачем (споживачем)/перелік віртуальних точок комерційного обліку Користувача на межі з оператором системи передачі» до Договору викласти в наступній редакції:

«Розрахунки за цим договором здійснюються на підставі даних щодо обсягів Послуги, які надаються адміністратором комерційного обліку (АКО) за віртуальними точками комерційного обліку на межі з суміжними ліцензіатами та/або іншими власниками мереж, які ідентифіковані в місцевому органі видачі ЄІС-кодів (ЛІО) НЕК «УКРЕНЕРГО» та підтверджених ОСП графіків відпуску/відбору Користувача системи.

Підтвердженими вважаються графіки, належним чином прийняті та оброблені ОСП з використанням Системи управління ринком.

Розрахунки здійснюються у відповідності з вимогами КСП, ККО, ПРРЕЕ.

Користувач підтримує в актуальному стані перелік ТКО, який використовується в розрахунках АКО.»

3. Додатки до Договору, які укладені до внесення змін обумовлених п.1 цієї додаткової угоди, вважати чинними.

4. В додатках до Договору, які укладені до внесення змін обумовлених п.1 цієї додаткової угоди, слово «Виконавець» замінити словами «оператор системи передачі (ОСП), Виконавець» у відповідних відмінках.

5. Додаток 11 «Перелік об'єктів електроенергетики виробника електричної енергії» до Договору (за наявності), який укладено до внесення змін обумовлених п.1 цієї додаткової угоди, вважати Додатком 9.

6. Додаткова угода набуває чинності з моменту її підписання обома Сторонами.

7. Умови даної додаткової угоди поширюються на взаємовідносини Сторін, які виникли до її укладення з 08.02.2020 року відповідно до статті 631 Цивільного кодексу України.

8. Дана додаткова угода складена українською мовою у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу та є невід'ємною частиною Договору, по одному примірнику для кожної із Сторін.

### Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

#### Оператор системи передачі (ОСП), Виконавець

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО  
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ  
«УКРЕНЕРГО»

Адреса: 01032, м. Київ, вул. С. Петлюри, 25

Код ЄІС: 10X1001C--00001X

IBAN UA883004650000026002307813715

у АТ «Ощадбанк»

ЄДРПОУ 00100227

ІПН: 001002226654

Телефон: (044)238-37-00; (044)238-38-38

Факс: (044) 238-32-64

E-mail: nec-kanc@ua.energy,

dimp.nec@ua.energy,

online.noreply@ua.energy

Статус платника податку: на загальних  
підставах

#### Користувач

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ  
МЕРЕЖ "ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО"  
ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

Адреса: ЧЕРКАСЬКА ОБЛ., М.ЧЕРКАСИ, ВУЛ.  
ОСТАФІЯ ДАШКОВИЧА, 62

Код ЄІС: 56XQ000022AEI00J

IBAN UA413204780000000002600045973

у АБ "Укргазбанк"

ЄДРПОУ 02082522

ІПН 020825223014

Телефон: (047) 254-06-92

Факс: —



Email: info@tke.ck.ua; info@ctke.ck.ua

Статус платника податку: на загальних  
підставах

  
І.І. Опря  
« 17 » вересня 2021 року

  
П.М.Карась  
« 20 » \_\_\_\_\_ року



Регістраційний номер проекту		
Ініціатор	ПІБ Лебченко	
Головний інженер		
Юридична служба	Турчак	
Служба закупівель		
Головний бухгалтер		
Виробничо-технічна служба		
Заступник директора з технічної експлуатації		
Планово-економічний відділ		