

ДОГОВІР
про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
№ 0075-03015

м. Київ

«29» 06 2019 р.

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»,
Оператор системи передачі, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України до отримання ліцензії на провадження діяльності з передачі електричної енергії, (далі – Виконавець), який діє на підставі статуту та ліцензії від 23.07.2014 АЕ № 288299, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № 10X1001C—00001X, в особі начальника відділу ведення договорів з учасниками ринку Департаменту розвитку ринку електроенергії **Чайкіної Катерини Вадимівни**, яка діє на підставі довіреності від 10.04.2019 № 72, та **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ "ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО" ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ** (далі – Користувач), який діє на підставі ліцензії, Постанова НКРЕКП від 07.07.2015 № 52000 енергетичний ідентифікаційний код (EIC) 56XQ000022AE100T, 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 оперативно-технологічні відносини під час взаємодії Сторін в умовах паралельної роботи у складі об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України.

За цим Договором Виконавець зобов'язується надавати послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління об'єктами Користувача у складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, зокрема безперебійне постачання електричної енергії споживачам з додержанням вимог операційної 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 Виробником електричної енергії

(Оператором системи розподілу та/або Виробником електричної енергії та/або Споживачем, безпосередньо приєднаним до системи передачі)

2. Ціна та умови оплати

2.1. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який визначається Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та оприлюднюється Виконавцем на своєму офіційному веб-сайті <https://ua.energy/>. Тариф застосовується з дати прийняття, якщо більш пізній термін не визначено у документі, яким затверджено тариф.

2.2. Обсяг наданої Послуги визначається:

для виробників – як обсяг виробленої електроенергії (в одиницях відпуску);
для операторів систем розподілу – як обсяг розподіленої електричної енергії;
для споживачів – як обсяг спожитої електричної енергії.

2.3. Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданих Послуг на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період.

2.4. 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.

2.5. Виконавець надає Користувачу акт надання Послуги до 04 числа місяця, наступного розрахунковим.

2.6. Користувач має повернути погодженим один примірник акта надання Послуги наступному розрахунковому періоді.

2.7. Оплата рахунків здійснюється на підставі рахунків, наданих Виконавцем або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі – Сервіс), за умови наявності електронного підпису тієї особи, яка уповноважена підписувати документи в електронному вигляді, у порядку, визначеному законодавством.

2.8. При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. Оплата заборгованості минулих періодів зараховується першочергово.

3. Права та обов'язки сторін

3.1. Обов'язки Виконавця:

3.1.1. Своєчасно та професійно надавати Послугу.

3.1.2. Здійснювати оперативно-технологічне управління режимом роботи об'єкта диспетчеризації у складі ОЕС України в реальному часі відповідно до структури управління цими системами 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. Здійснювати управління об'єктами диспетчеризації Користувачів.

3.1.6. Попереджувати та сприяти ліквідації технологічних порушень роботи електростанцій та ОЕС України.

3.1.7. Проводити оперативні перемикання в електричних установках об'єкта диспетчеризації, на обладнанні, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні Виконавця.

3.1.8. 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 Виконавця.

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

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

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

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

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

3.1.13. 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).

3.1.14. 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.

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

3.1.16. Складати та передавати Користувачу акти про надання Послуг.

3.1.17. 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, від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів Виконавця таких сигналів:

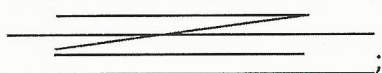
сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.);

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 безпосередньо приєднаного до передавальної мережі такої інформації:

активну й реактивну потужність у точці приєднання;

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

- 3.2.4. Повертати Виконавцю підписаними акти про надання Послуг. енерг
- 3.2.5. Невідкладно виконувати розпорядження оперативного персоналу Виконавця, як вони не становлять загрози для життя людей, обладнання та не можуть призвести до втр живлення власних потреб об'єкта диспетчеризації. елект
- 3.2.6. Підтверджувати виконання оперативних команд після їх виконання.
- 3.2.7. Невідкладно повідомляти оперативний персонал Виконавця, якщо отрим елект розпорядження суперечать вимогам технологічного регламенту експлуатації обладна зимо електростанції.
- 3.2.8. Робити обґрунтовані заперечення, якщо розпорядження Виконавця розтлумаче як помилкове, із поясненням причин відмови і відображенням запису в оперативному журна елек але у випадку підтвердження розпорядження Виконавця – виконати його.
- 3.2.9. Діяти відповідно до вимог чинних інструкцій та положень, оформлених опер доведених Виконавцем відповідно до вимог цього Договору. Дого
- 3.2.10. Узгоджувати дії з оперативного управління обладнанням, яке знаходиться в оперативному віданні іншого суб'єкта та/або Виконавця, з персоналом цього суб'єкта та/а Виконавцем. за ц
- 3.2.11. Невідкладно повідомляти Виконавця у разі виникнення:
на електростанції ситуації, яка вимагає розвантаження чи зупинки енергобло факт електростанції; ком
на інших об'єктах диспетчеризації Користувача ситуації, яка вимагає відключення значного зниження споживання. пере
- 3.2.12. Попередньо узгоджувати з Виконавцем розпорядження керівників Користувач питань, що стосуються експлуатації об'єктів диспетчеризації, засобів обліку електроенергії іншого обладнання, яке згідно з Додатком 1 до цього Договору знаходиться в оперативном управлінні або віданні Виконавця. об'є
- 3.2.13. Невідкладно повідомляти Виконавця про вимкнення повітряних ліній пор обладнання, спрацювання релейного захисту, лінійної автоматики та протиаварійн дог автоматики, параметри аварійного режиму для визначення місць пошкодження на повітряні лініях, порушення нормальної роботи обладнання та пристроїв, які знаходяться в оперативном управлінні чи віданні Виконавця, а також про порушення режиму роботи основного Доп допоміжного генеруючого обладнання електростанції, які призвели або можуть призвести до зниження її навантаження або порушення вимог безпечної експлуатації обладнання. еле
- 3.2.14. Повідомити Виконавця про факт настання технологічного порушення у терм від згідно з Регламентом оперативних повідомлень щодо порушень у роботі підприємств паливно енергетичного комплексу України, затвердженого Міненерговугілля України, але не пізні нео доби після виявлення такого порушення та залучати до участі у двосторонній комісії пер розслідування.
- 3.2.15. Мати відповідну структуру диспетчерського управління та переліки обладнання пер його розподілом за формами оперативної підпорядкованості.
- 3.2.16. З урахуванням переліку, отриманого від Виконавця, згідно з підпунктом 3.1 від затверджувати перелік електротехнічного обладнання із доповненнями як єдиний документ Додатком 2 до цього Договору. Здійснювати обмін інформацією відповідно до Порядк зап планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів, Порядку координа виведення з роботи обладнання та Порядку введення в роботу обладнання, передбачени ген главами 2, 3 та 4 розділу VI Кодексу системи передачі відповідно.
- 3.2.17. Надавати на погодження Виконавцю нормальні схеми з'єднань обладнанн Ко об'єкта диспетчеризації (Додаток 2) щороку станом на перше січня, в термін до 15 січня від поточного року, а також після виконання реконструкції чи модернізації об'єкт електроенергетики до введення їх в експлуатацію. за
- 3.2.18. Надавати постійні дані та дані, що надаються на періодичній основі Виконавцю сес згідно з вимогами Кодексу системи передачі. ро
- 3.2.19. Надавати Виконавцю свої прогнози споживання та виробництва електрично від

енергії згідно з вимогами Кодексу системи передачі.

3.2.20. Забезпечити підготовку експлуатаційного та оперативного персоналу електростанції, з якими взаємодіє 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 Виконавця.

3.2.23. Створити необхідні умови для реалізації Виконавцем своїх обов'язків за цим Договором.

3.2.24. Відшкодовувати витрати Виконавця, пов'язані з виконанням ним своїх обов'язків за цим Договором.

3.2.25. На запит Виконавця надавати дані для визначення пропускну́ї 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 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. Обмежувати або припиняти надання Послуги у випадках, передбачених цим Договором.

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

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

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

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

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

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

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

3.3.11. 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 комісії, створених відповідно до положень Кодексу системи передачі.

3.4. Права Користувача:

3.4.1. Отримати відшкодування збитків за надання Послуг, якщо внаслідок ріше 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 щонайменшеї 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, узгоджені 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 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 (Додаток 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 Виконавця та Користувача мусить постійно записуватися з обох Сторін. Ці записи архівуються та зберігаються впродовж 5 років.

4.8. Технічні вимоги до комунікаційної інфраструктури, яку використовують усі причетні сторони для потреб оперативно-технологічного управління в реальному часі, визначаються 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. Під час складання 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 Виконавця. Повідомлення про долучення до складу комісії разом із програмою проведення розслідування направляється факсограмою або електронною поштою на адресу Виконавця.

5.5. Користувач організовує роботу з розслідування за програмою, що погоджується 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 Виконавцю пеню у розмірі 0,1 % від суми боргу за кожен день прострочення платежу, урахуваючи день фактичної оплати. Сума пені (без ПДВ) зазначається у платіжному документі окремим рядком.

6.2. У разі виявлення Виконавцем та/або Користувачами невідповідностей у переліку обладнання, зазначеного в Додатку 1 до цього Договору, перерахунок вартості наданих послуг здійснюється з урахуванням виявлених невідповідностей з дати установки/демонтажу цього обладнання. У разі відсутності даних щодо установки такого обладнання перерахунок проводиться за період в один календарний рік. Виявлені невідповідності відображаються у переліку.

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

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

6.5. 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.

6.6. 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.

6.7. 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.

6.8. Виконавець несе відповідальність за розроблення та оновлення інструкцій щодо вимог до передачі оперативної інформації в реальному часі.

6.9. 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.

6.10. 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.

6.11. 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 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 подальших умов даного Договору.

7.3. Сторона, яка не може виконати зобов'язання за Договором, повинна письмово повідомити 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 посилається.

8. Інші умови

8.1. Сторони визнають, що електронний документ (сформований, підписаний та використаний цифрового 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 цифровим підписом, Сторони зобов'язані надавати одна одній оригінали цих документів за вимогою однієї зі Сторін.

8.3. У разі закінчення терміну дії електронного цифрового 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 встановленою 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 балансуємого ринку, ринку допоміжних послуг та при розподілі пропускнуої спроможності, включає, зокрема, погодинні дані по кожній електростанції щодо доступних генеруючих потужностей та обов'язкових резервів, включаючи постанційний розподіл таких резервів в момент подачі заявок/пропозицій, та фактичні дані.

8.5. Сторони погоджуються підтримувати конфіденційність будь-якої інформації, 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, внесення змін до установчих документів щодо найменування і місця знаходжен

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 та скріплені печатками.

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. 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 строку дії цього Договору.

9.3. Виконавець має право застосування обмеження або припинення надання Послуги Користувачу, повідомивши його за три робочі дні про такі наміри.

9.4. 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 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 Виконавця.

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

10. Обмін інформацією в рамках Договору

10.1. Планові обсяги передачі електроенергії Користувач зобов'язаний подавати Виконавцю до 10-ї доби місяця, що передує розрахунковому місяцю. Виконавець протягом 3 днів їх погоджує і повертає Користувачу.

10.2. Виконавець щокварталу оформлює акт звірки розрахунків наданої Послуги відповідно до форми, наведеної у Додатку 6 до цього Договору, та надсилає його Користувачу. Користувач у триденний термін має повернути Виконавцю підписаний зі свого боку 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 Виконавцю з мотивованим запереченням. Цей акт звірки розрахунків має бути розглянутий Виконавцем у триденний термін, підписаний у разі згоди та наданий Користувачу.

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

10.5. Акти надання послуг, акти звірки розрахунків, рахунки та будь-які повідомлення 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 доставлено 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, 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 Виконавцем розглядаються в межах надаваних 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 31.12.2019. Договір вважається продовженим на 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, одне з них зберігається у Виконавця, другий – у Користувача.

12.5. Цей Договір припиняє свою дію, якщо одна зі Сторін перестала 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.

12.5. Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання зобов'язань, що виникли в період дії цього Договору.

13. Інші умови

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

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

13.3. Додатками до цього Договору є:

перелік точок комерційного обліку, зареєстрованих за Користувачем (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);

ієрархічна структура диспетчерського управління об'єкта (Додаток 4),

акт надання Послуги (Додаток 5);

акт звірки розрахунків (Додаток 6);

Положення про оперативно-технологічні відносини між Виконавцем та Користувачем під час їх взаємодії в системі диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Додаток 7);

Положення про оперативно-технологічні відносини між Виконавцем (Суб'єкт ієрархічної структури диспетчерського управління об'єктом Користувача) та Користувачем під час їх взаємодії в системі диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Додаток 8);

Порядок розрахунку втрат електричної енергії (Додаток 9 додається за необхідності).

14. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Виконавець

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА
КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»

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

П/р № 26006301886 у ПАТ ДЕРЖАВНИЙ
ОЩАДНИЙ БАНК УКРАЇНИ

МФО 300465

ЄДРПОУ 00100227

ІПН: 001002226654

Телефон: (044) 238-30-15

Факс: (044) 238-32-64

E-mail: nec-kanc@ua.energy

Статус платника податку:

на загальних підставах



К.В. Чайкіна

Користувач

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ
МЕРЕЖ "ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО"
ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

Адреса: 18000, м. Черкаси, вул. О.Данковича 8.62

П/р № 2600045973

в АБ "Укріазбанк"

МФО 320478

ЄДРПОУ 02082522

ІПН: 020825223014

Телефон: 0472-540692

Факс:

E-mail: info@ctke.sk.ua

Статус платника податку: на придаток
на загальних підставах

(підпис, ініціали, прізвище)

« _____ » _____ 20 р.

Д.В. Левченко

ДОДАТКОВА УГОДА
до договору
про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
від « ___ » _____ 2019 р. № 0075-03015

м. Київ

« ___ » _____ 20__ р.

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», Оператор системи передачі, здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України до отримання ліцензії на об'єднання діяльності з передачі електричної енергії, (далі – Виконавець), який діє на підставі статуту та ліцензії від 23.07.2014 № 288299, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № 10X1001C—00001X, в особі начальника відділу ведення договорів з учасниками ринку Департаменту розвитку ринку електроенергії **Чайкіної Катерини Вадимівни**, яка діє на підставі довіреності від 10.04.2019 № 72, та **КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ "ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО" ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ** (далі - Користувач), який діє на підставі ^{Розстава НКРЕКП від 07.07.2015} енергетичний ідентифікаційний код 56XQ000022AE100J в особі Директора Карася Павла Миколайовича, який діє на підставі Статуту, далі - Сторони, уклали дану додаткову угоду до Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від _____ № 0075-03015 про наступне:

1. У випадку набуття чинності статей 66 – 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або внесення змін в Договір між членами оптового ринку України щодо закупівлі втрат електричної енергії в магістральних та інших державних електромережах ДП «НЕК «Укренерго», права та зобов'язання Сторін за Договором в частині розрахунків за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління є обов'язковими для виконання, починаючи з наступного дня після настання одного з таких випадків.
2. В термін до 15.06.2019 р. укласти Додаток 1 до Договору «Перелік точок комерційного обліку, зареєстрованих за Користувачем» на підставі інформації, яка надається Користувачем.
3. Укласти зазначені у п.13.3 Договору додатки (за винятком Додатку 1 до Договору) на підставі затверджених **Положень** про оперативно-технологічні відносини між Виконавцем та Користувачем під час їх взаємодії в системі диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інформації, яка надається Користувачем, в термін, що не перевищує чотири місяці з дати їх затвердження.
4. Сторони дійшли згоди внести зміни до Договору у разі внесення змін до нормативно-правових актів протягом 1 (одного) місяця від дати запровадження таких змін в нормативно-правових актах.
5. Інші умови Договору, що не передбачені даною додатковою угодою, залишаються без змін.
6. Додаткова угода набуває чинності з моменту її підписання обома Сторонами.
7. 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.

Виконавець

Користувач

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»

КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ "ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО" ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ

Адреса: 01032, м. Київ,
буль. Симона Петлюри, 25

Адреса: 18000, м. Черкаси
буль. О.Дашкевича, 62

П/р № 26006301886 у ПАТ ДЕРЖАВНИЙ
ОЩАДНИЙ БАНК УКРАЇНИ

П/р № 2600045973
в АБ "Укрзазбанк"

МФО 300465

МФО 320478

ЄДРПОУ 00100227

ЄДРПОУ 02082522

ІПН: 001002226654

ІПН: 020825223014

Телефон: (044) 238-30-15

Телефон: 0472-540692

Факс: (044) 238-32-64

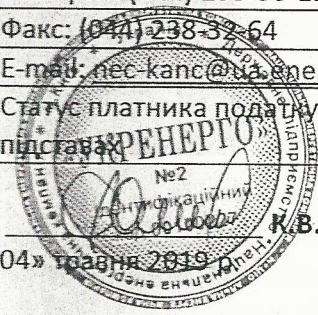
Факс:

E-mail: nec-kanc@ua.energy

E-mail: info@etke-ck.ua

Статус платника податку: на загальних
підставах

Статус платника податку: на придбток
на загальних підставах


К.В. Чайкіна

«04» травня 2019

« ___ » _____ 20__ р.