Додаток 6

до Типового договору про надання
послуг з диспетчерського
(оперативно-технологічного)
управління

Положення
про взаємодію ОСП та Виробника, з генеруючими одиницями якого диспетчери ОСП при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні взаємодіють безпосередньо

**1. Загальні положення**

1.1. Це Положення є невід’ємною частиною договору між ОСП та Виробником про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

1.2. Це Положення встановлює порядок оперативно-технологічних відносин між ОСП (відповідним регіональним диспетчерським центром (РДЦ), відповідною регіональною енергосистемою) та Виробником (електростанцією Виробника) в частині ОДУ (диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) режимами роботи електростанцій Виробника, експлуатації обладнання, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, обчислювальної техніки.

1.3. У цьому Положенні терміни та скорочення вживаються у значеннях, наведених у Кодексі системи передачі.

1.4. Після підписання цього Положення керівниками ОСП та Виробника його направляють у відповідні РДЦ та на електростанції Виробника згідно з діючою структурою ОДУ.

**2. Організація ОДУ режимом роботи електростанцій**

2.1. Організацію ОДУ режимом роботи електростанцій Виробника у складі ОЕС України (відокремленої частини ОЕС України) здійснюють згідно зі структурою ОДУ, визначеною ОСП відповідно до Кодексу системи передачі.

2.2. Основними принципами функціонування ОДУ режимом роботи електростанцій Виробника у складі ОЕС України є:

1) ОДУ режимом роботи електростанцій у реальному часі здійснює зміна чергового диспетчера (ЧД) ОСП через ЧД РДЦ або через начальника зміни (НЗ) Виробника;

2) керівний оперативний персонал у зміні – НЗ, безпосередньо підпорядкований ЧД ОСП. Керівний оперативний персонал у зміні електростанції – НЗ електростанції, в оперативному відношенні підпорядкований ЧД РДЦ, у зоні оперативно-диспетчерського управління якого розміщується електростанція (згідно зі структурою ОДУ ОЕС України). Для електростанцій Виробника (оператора великих ГЕС/ГАЕС) – НЗ електростанції, підпорядкований НЗ Виробника;

3) диспетчер ОСП надає оперативну команду або розпорядження оперативному персоналу електростанції через диспетчера РДЦ. Диспетчер РДЦ надає оперативну команду або розпорядження НЗ електростанції, а за його відсутності – НЗ електроцеху. За відсутності прямих каналів зв'язку чи їх тимчасової непрацездатності диспетчер РДЦ надає оперативну команду або розпорядження НЗ електростанції через оперативний персонал інших підприємств (ОСР, інших електростанцій), у яких наявний зв'язок з електростанцією Виробника. Оперативні команди та розпорядження диспетчера ОСП (РДЦ) оперативний персонал РДЦ (електростанції) повинен виконувати невідкладно.

Якщо оперативні команди або розпорядження суперечать вимогам технологічного регламенту безпечної експлуатації енергоблока (обладнання) електростанції, НЗ електростанції повідомляє про це диспетчера РДЦ, а останній – диспетчера ОСП.

При цьому оперативний персонал АЕС суворо дотримується вимог технічного регламенту з режиму роботи реакторної установки, включаючи можливе розвантаження та повну зупинку енергоблока без будь-яких попередніх узгоджень з диспетчером РДЦ.

Оперативний персонал електростанції несе повну відповідальність за виконання оперативних команд та розпоряджень диспетчера РДЦ, а диспетчери ОСП і РДЦ – за обґрунтованість своїх оперативних команд та розпоряджень.

При аварійних ситуаціях в ОЕС України ЧД ОСП може надати оперативну команду з грифом "аварійно" на зміну навантаження електростанції безпосередньо НЗ Виробника (оператора великих ГЕС/ГАЕС) з наступним повідомленням про це ЧД РДЦ.

Під грифом «аварійно» ЧД РДЦ надається оперативна команда на зміну навантаження електростанції в межах регулювального діапазону, яку необхідно виконати негайно, незалежно від поточного режиму роботи. Її подання пов’язане з ліквідацією аварійної ситуації в ОЕС України або її частини (регіону). Після ліквідації аварійної ситуації проводиться оптимізація режиму роботи електростанції з урахуванням післяаварійного режиму в ОЕС України або її окремої частини (регіону);

*{Абзац сьомий підпункту 3 пункту 2.2 глави 2 виключено на підставі Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1763 від 29.09.2023}*

4) якщо НЗ електростанції чи НЗ електроцеху електростанції (НЗ Виробника (оператора великих ГЕС/ГАЕС)) розпорядження диспетчера ОСП чи диспетчера РДЦ здається помилковим, то він зобов’язаний зробити обґрунтоване заперечення, але у випадку повторного підтвердження розпорядження диспетчером повинен виконати його. У будь-якому випадку НЗ АЕС (головний інженер АЕС) зобов’язані прийняти рішення щодо розпорядження диспетчера ОСП чи диспетчера РДЦ виходячи з режиму роботи АЕС та окремого обладнання і безумовного виконання вимог норм і правил з ядерної і радіаційної безпеки, технологічного регламенту, інструкцій, правил технічної експлуатації та інших експлуатаційних документів;

5) розпорядження диспетчера ОСП (РДЦ), що являють загрозу для життя людей, а також розпорядження, які можуть призвести до пошкодження обладнання, втрати живлення власних потреб електростанції, виконувати заборонено. Про свою відмову виконати таке розпорядження оперативний персонал електростанції зобов’язаний негайно повідомити диспетчера, який віддав це розпорядження, а також доповісти головному інженеру електростанції (технічному директору) і зробити відповідний запис в оперативному журналі;

6) у разі виникнення на електростанції ситуації, яка вимагає негайного розвантаження або відключення обладнання (загроза життю людей, пошкодження обладнання, відмова, аварія), воно повинно бути розвантажене або відключене оперативним персоналом згідно з вимогами інструкцій з попереднім, якщо це можливо, і обов’язковим наступним повідомленням про це оперативно-диспетчерського персоналу вищого рівня диспетчерського управління. Після відключення і зупинки обладнання оформлюється аварійна заявка із зазначенням причини і орієнтовного терміну ремонту;

7) розпорядження керівників Виробника персоналу електростанції з питань, що стосуються експлуатації пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, які знаходяться в оперативному підпорядкуванні диспетчера ОСП (РДЦ), потрібно попередньо узгоджувати з керівним персоналом ОСП або РДЦ згідно з переліком обладнання електростанції щодо способу диспетчерського управління, складеним відповідно до пункту 2.3.1 цього Положення;

8) НЗ електростанції зобов’язаний негайно повідомляти диспетчера РДЦ, а диспетчер РДЦ − диспетчера ОСП про відключення ЛЕП та обладнання, спрацювання РЗ, лінійної автоматики та ПА, параметри аварійного режиму для визначення місць пошкодження на ЛЕП, порушення нормальної роботи обладнання та пристроїв, які знаходяться в оперативному управлінні чи віданні диспетчера ОСП (РДЦ), а також про порушення режиму роботи основного і допоміжного генеруючого обладнання електростанції, які призвели чи можуть призвести до зниження її навантаження або порушення вимог безпечної експлуатації обладнання.

У подальшому подання уточнюючої інформації про всі порушення в роботі устаткування здійснюється згідно з Регламентом оперативних повідомлень щодо порушень у роботі підприємств паливно-енергетичного комплексу України;

9) диспетчер РДЦ повинен негайно повідомляти НЗ електростанції про технологічні порушення в основній мережі відповідного регіону ОЕС України, внаслідок яких, за умови забезпечення стійкості, персонал електростанції повинен за оперативною командою диспетчера або самостійно знизити генеруючу потужність електростанції згідно з вимогами інструкцій.

У випадку технологічних порушень, що сталися за межами відповідного регіону ОЕС України, які обмежують видачу потужності електростанції, термінову інформацію диспетчеру РДЦ надає диспетчер ОСП;

10) диспетчер ОСП має право надавати оперативні команди та/або розпорядження відповідно до Правил ринку та Кодексу системи передачі.

У випадку технологічних порушень, що сталися за межами відповідного регіону ОЕС України, які обмежують видачу потужності електростанції, термінову інформацію диспетчеру РДЦ надає диспетчер ОСП.

2.3. До основних функцій ОСП з питань ОДУ відповідно до цього Положення належать:

контроль режиму роботи електростанцій у складі ОЕС України;

управління устаткуванням, обладнанням, пристроями РЗ і ПА, ЗДТУ, що встановлені на електростанціях та знаходяться в оперативному підпорядкуванні ОСП, РДЦ;

попередження та ліквідація технологічних порушень у схемі видачі потужності та на обладнанні, що знаходиться в оперативному управлінні ЧД ОСП, РДЦ;

проведення оперативних перемикань в електричних установках електростанцій, на обладнанні, що знаходиться в оперативному управлінні диспетчера ОСП або РДЦ, згідно з інструкціями та положеннями, розробленими ОСП та РДЦ і направленими на електростанції, виконання вимог яких обов'язкове для керівного оперативного персоналу електростанцій;

контроль за виконанням заявлених графіків навантаження електростанцій Виробника;

керівництво діями безпосередньо підпорядкованого оперативного персоналу під час виконання операцій на обладнанні, що знаходиться в оперативному управлінні ЧД РДЦ;

контроль за станом основного обладнання і пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ;

своєчасне надання НЗ електростанції інформації про стан і режими роботи обладнання електромереж напругою 110 кВ і вище, що впливають на надійність роботи електростанції Виробника в ОЕС України;

координація дій безпосередньо підпорядкованого оперативного персоналу при виконанні перемикань на обладнанні та пристроях РЗ та ПА, телемеханіки, ЗДТУ, що знаходяться в оперативному управлінні ЧД РДЦ;

погодження програм введення в дію нового та існуючого обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ, управління пуском (включенням) його в роботу відповідно до вимог чинних інструктивних документів;

взаємодія у разі технічного переоснащення, заміни і введення нового обладнання, управління, моніторингу пристроїв РЗ та ПА, ЗДТУ, які передаються в оперативне управління чи відання ЧД РДЦ;

загальне керівництво ліквідацією технологічних порушень режимів експлуатації обладнання електростанцій, що знаходиться в оперативному віданні ЧД РДЦ;

щорічне подання Виробнику станом на 01 січня списків оперативного персоналу РДЦ, який має право вести оперативні переговори, виконувати перемикання, приймати та передавати інформацію статистичного характеру відповідно до інструкцій, своєчасне повідомлення про всі зміни у складі цього персоналу;

щорічне подання Виробнику станом на 01 січня списків персоналу РДЦ, який регулярно має право виконувати роботи в електроустановках електростанцій Виробника, із переліком наданих йому прав згідно з Правилами безпечної експлуатації електроустановок;

щорічне надання Виробнику станом на 01 січня нормальної схеми електричних з'єднань відповідних регіонів ОЕС України, а також надання інших схем та матеріалів, необхідних для нормальної роботи електростанцій Виробника та ОЕС України;

участь представників РДЦ (за згодою) у роботі комісії Виробника з розслідування технологічних порушень обладнання електростанцій;

погодження нормальних та ремонтних схем електростанцій Виробника в частині обладнання, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні диспетчера ОСП чи РДЦ;

проведення роботи з оперативним персоналом електростанцій Виробника відповідно до чинних нормативних документів;

перевірка стану ОДУ Виробника щодо забезпечення сталості і надійності роботи ОЕС України;

проведення єдиної технічної політики в частині питань надійного та сталого функціонування ОЕС України, регламентованої нормативно-правовими актами і нормативно-технічними документами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та ОСП, у тому числі при вирішенні питань ОДУ;

оперативний аналіз операційної безпеки ОЕС України (її регіонів) та забезпечення ефективного функціонування ринку електричної енергії на основі інформації, отриманої від Виробника відповідно до глави 6 розділу X КСП, а також інформації стосовно даних щодо реалізації функцій управління електростанції чи генеруючої одиниці відповідно до вимог глави 2 розділу III КСП, отриманої від нових генеруючих одиниць, або від існуючих генеруючих одиниць відповідно до рішення Регулятора про застосування окремих вимог розділу III КСП.

2.4. До основних функцій Виробника з питань ОДУ належать:

цілодобове оперативно-диспетчерське управління та ліквідація технологічних порушень на обладнанні електростанцій, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні НЗ електростанції, НЗ Виробника (оператора великих ГЕС/ГАЕС), а також на обладнанні в підпорядкуванні ЧД РДЦ, перемикання на якому проводиться через НЗ Виробника (оператора великих ГЕС/ГАЕС);

забезпечення виконання заявленого добового графіка навантаження, обсягів відпуску електричної енергії по кожній електростанції. Підтримання збалансованого режиму роботи електростанції на підставі заявлених добових графіків та виконання оперативних команд ЧД ОСП щодо зміни навантажень у добовому графіку та обсягів відпуску електричної енергії відповідно до Правил ринку. При одержані оперативної команди від ЧД ОСП (РДЦ) на зниження (підвищення) навантаження до мінімальної (максимальної) величини НЗ електростанцій повинні знизити потужність до мінімально допустимого (або підвищити до максимально допустимого) в межах технічно можливого навантаження генеруючої одиниці;

контроль та дотримання обмежень на режим роботи електростанцій, які встановлюються Міжвідомчою комiсiєю при Державному агентстві водних ресурсів України (для ГЕС, ГАЕС);

підтримка діапазону регулювання при роботі системи автоматичного регулювання частоти та активної потужності (САРЧП ОЕС України) в межах технічних можливостей обладнання щодо надання відповідних допоміжних послуг, яке здійснюється передачею оперативних команд станційним системам управління (ССУ) «OVATION» на зміну потужності на обладнанні, яке залучається до участі в регулюванні САРЧП;

подання інформації про всі порушення в роботі обладнання електростанцій Виробника, про всі аварійні відключення основного та допоміжного обладнання електростанцій, яке знижує наявну потужність, про спрацювання захистів та автоматики на обладнанні, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ, а також згідно з Регламентом оперативних повідомлень щодо порушень у роботі підприємств паливно-енергетичного комплексу України, затвердженим наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Надання на запит ЧД РДЦ оперативної інформації про стан і режими роботи обладнання електростанцій Виробника;

щорічне подання до РДЦ станом на 01 січня нормальних схем електричних з’єднань електростанцій Виробника, даних про реконструкцію, зміну стану або умов роботи обладнання, пристроїв РЗ та ПА, ЗДТУ, телемеханіки, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ;

подання до ОСП, РДЦ заявок на виведення в ремонт обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД ОСП, РДЦ;

подання до РДЦ на погодження програм введення в дію нового та існуючого обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ, відповідно до вимог Положення про порядок проведення випробувань устаткування, пристроїв РЗА та ПА, що знаходяться в експлуатації або вперше вводяться в роботу на об’єктах електроенергетики ОЕС України, що розробляється ОСП;

щорічне подання до РДЦ станом на 01 січня списків оперативного персоналу Виробника, який має право вести оперативні переговори, виконувати перемикання, приймати та передавати інформацію статистичного характеру відповідно до інструкцій ОСП, РДЦ, своєчасне повідомлення ОСП, РДЦ про всі зміни у складі цього персоналу;

включення до складу комісії Виробника з розслідування технологічних порушень у роботі обладнання представників РДЦ (за згодою);

надання до РДЦ інформації про всі реконструкції, зміни стану чи умов роботи основного устаткування, пристроїв РЗ та ПА, телемеханіки, засобів зв'язку, введення нового обладнання електростанцій, що знаходиться в керуванні чи віданні ЧД РДЦ;

надання до РДЦ, за необхідності, на узгодження ремонтних схем електростанцій щодо устаткування, що знаходиться в оперативному керуванні чи віданні ЧД РДЦ.

Незалежно від наявності дозволеної заявки виведення з роботи та введення в роботу устаткування електростанцій, що знаходиться в оперативному керуванні або відданні ЧД ОСП, РДЦ, може виконуватися тільки з дозволу ЧД ОСП, РДЦ безпосередньо перед виведенням чи введенням устаткування.

При виникненні аварійного режиму в ОЕС України, пов'язаного із забезпеченням стійкості або живучості ОЕС України, оперативні команди ЧД ОСП, РДЦ з грифом «аварійно» виконуються оперативним персоналом Виробника незважаючи на можливе порушення режиму роботи водосховищ, заданого Міжвідомчою комісією при Державній агенції водних ресурсів України (для ГЕС, ГАЕС). При цьому не повинні порушуватись Правила експлуатації водосховищ Дніпровського каскаду. Рівневі режими спрацювання (накопичення) водосховищ, добові коливання верхнього i нижнього б’єфів, обмеження по швидкості добового спрацювання встановлюються на Міжвідомчій комісії при Державному агентстві водних ресурсів України.

**3. Порядок розроблення та введення в дію оперативної документації з ОДУ режимом роботи електростанцій Виробника у складі ОЕС України (відокремленої частини ОЕС України)**

3.1. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. Тариф на послуги з передачі електричної енергії встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті.

Ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті в євро/МВт·год. Крім цього, ОСП щомісяця оприлюднює на офіційному вебсайті ставку плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру у грн/МВт·год не пізніше 03 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом. Конвертація величини ставки здійснюється щомісяця за середньомісячним курсом гривні до євро, установленим Національним банком України, за розрахунковий період надання послуги.

До моменту підтвердження ENTSO-E нового рівня ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру на відповідний період ОСП має право застосовувати рівень ставки, що була розрахована та застосовувалася у попередньому періоді. Сторони здійснять фінансове врегулювання розрахунків не пізніше ніж через один місяць після підтвердження ENTSO-E нової ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру. ОСП зобов'язаний повідомити Користувача у спосіб, визначений цим Договором, про новий рівень ставки та спосіб донарахування різниці протягом 14 календарних днів після її підтвердження ENTSO-E. Користувач зобов'язаний протягом 3 робочих днів у спосіб, визначений цим Договором, підтвердити ОСП отримання цієї інформації.

3.2. При розрахунку вартості наданої послуги застосовується:

для Користувачів - підприємств «зеленої» електрометалургії, а також електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії підприємству «зеленої» електрометалургії - тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії (у випадку підтвердження цим підприємством відповідного статусу та встановлення для ОСП відповідного тарифу згідно з чинним законодавством);
для Користувачів, що здійснюють експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру у період після приєднання ОСП до ІТС механізму, - ставка плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру;

для інших Користувачів - тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії).

3.3. РДЦ надсилає на електростанції Виробника комплект необхідних інструкцій і положень щодо ОДУ роботою електростанції у складі ОЕС України (РДЦ) і забезпечує їх своєчасний перегляд та коригування.

Перелік цих інструкцій і положень міститься у додатку 2 до цього Положення.

3.4. Електростанції Виробника щорічно надсилають до РДЦ на погодження нормальні схеми з’єднань обладнання електростанції, яке знаходиться в оперативному управлінні або віданні диспетчера РДЦ.

3.5. Електростанції Виробника надають до РДЦ:

комплект інструкцій і регламентів роботи основного обладнання електростанцій і забезпечують їх своєчасний перегляд та коригування;

паспортні дані, технічні характеристики системи регулювання турбін (СРТ) і програмно-технологічного комплексу (ПТК) СРТ, АРЗ і систем збудження генераторів, безпосередньо генераторів, необхідні для розрахунків струмів короткого замикання і стійкості;

експериментально зняті часові характеристики зміни потужності турбін у режимах «ІР» та «ІР+ОП» у разі подачі команд ПА на ПТК СРТ на розвантаження енергоблоків.

Перелік цих інструкцій і регламентів роботи міститься у додатку 3 до цього Положення.

**4. Взаємодія електростанцій Виробника та ОСП з підготовки керівного оперативного персоналу електростанцій та диспетчерів РДЦ**

4.1. Перед допуском до дублювання на робочому місці вперше підготовлені НЗ електростанції і НЗ електроцеху повинні проходити в РДЦ ознайомлення з режимом роботи регіону ОЕС України і співбесіду з керівниками РДЦ з питань оперативного управління обладнанням електростанції, що знаходиться в оперативному управлінні чи віданні диспетчера РДЦ. Результати співбесіди оформлюють протоколом, складеним у довільній формі, в якому відзначають професійну готовність (неготовність) кандидата на посаду НЗ електростанції або електроцеху до співпраці з диспетчером РДЦ.

1) плановий обсяг Послуги визначається на основі наданих Користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електроенергії на розрахунковий місяць. У період після приєднання ОСП до ІТС механізму плановий обсяг послуги формується Користувачем без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії. У разі ненадання або несвоєчасного надання Користувачем повідомлень плановим обсягом Послуги визначається фактичний обсяг наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді;

2) фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу ХІ Кодексу системи передачі. У період після приєднання ОСП до ІТС механізму фактичний обсяг послуги формується з урахуванням обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії до/з країн периметру.

4.2. Диспетчери РДЦ і ОСП можуть ознайомитись з особливостями роботи електростанцій Виробника відповідно до програми, складеної керівниками РДЦ чи центральної диспетчерської служби ОСП на підставі листа, надісланого технічному керівнику електростанції. Персонал електростанції забезпечує необхідні умови для ознайомлення (оформлення допуску на електростанцію за наявності в диспетчера ОСП (РДЦ) необхідних документів, виділення для консультацій кваліфікованих фахівців).

**5. Функції ОСП та Виробника щодо забезпечення надійної паралельної роботи електростанцій у складі ОЕС України**

5.1. ОСП виконує такі функції:

контролює режим роботи електростанцій з виконанням вимог технологічних регламентів безпечної експлуатації енергоблоків, наданих електростанціями;

щодобово визначає існуючі системні обмеження для роботи енергоблоків електростанцій, які заявлені Виробником як такі, що планують знаходитися в роботі, про що повідомляє Виробника та за необхідності попереджає про потенційну можливість надання оперативних команд на зменшення їх навантаження для забезпечення надійного режиму роботи основної мережі ОЕС України відповідно до Правил ринку;

розраховує максимально допустиму активну та реактивну потужність і задає уставки ПА для автоматичного розвантаження електростанцій за умовами збереження стійкості;

видає завдання та обробляє дані контрольних вимірювань у визначених обсягах;

погоджує технічні завдання на розробку передпроєктної та проєктної документації щодо зміни потужності, реконструкції схеми видачі потужності електростанції, а також погоджує виконані проєкти;

розробляє програми випробувань (перевірок) та експлуатаційну документацію, погоджує їх з Виробником;

здійснює технічне обслуговування нового обладнання та апаратури в терміни, погоджені з Виробником;

аналізує надані Виробником прогнозовані річні, місячні обсяги виробництва електричної енергії на електростанціях і потужності на годину максимального навантаження;

погоджує технічні рішення щодо впровадження автоматики частотного виділення енергоблоків на збалансоване навантаження для забезпечення живлення власних потреб електростанції;

приймає рішення за заявками на узгоджене виведення в ремонт (резерв) або введення в роботу та заміну основного і допоміжного устаткування з урахуванням заходів щодо ведення режиму, зміни параметрів налаштування пристроїв РЗ і ПА, АСДУ, ЗДТУ;

розробляє і подає до електростанцій інструкції з ОДУ режимом роботи ОЕС України;

взаємодіє з Виробником у разі технічного переоснащення, заміни і введення нового обладнання, управління, моніторингу пристроїв РЗ та ПА і ЗДТУ, що передаються в управління чи відання відповідного РДЦ;

аналізує інформацію щодо оперативного прогнозування виробництва електричної енергії електростанціями Виробника на наступну добу, надану Виробником відповідно до вимог Кодексу системи передачі;

здійснює приймання-передачу фактичних щодобових погодинних даних щодо показників фізичного балансу надходження електричної енергії в мережу ОСР;

розглядає і погоджує річні та місячні графіки ремонту обладнання, готує і забезпечує ремонтні схеми для виконання відключення обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ.

5.2. Терміни, форми подання та обсяг даних, необхідних ОСП для виконання функцій відповідно до пункту 3.1 глави 3 цього Положення, визначаються для електростанцій Виробника відповідним РДЦ згідно з вимогами Кодексу системи передачі.

5.3. У частині планування та ведення режиму роботи електростанцій Виробник виконує такі функції:

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

за запитом ОСП надає інформацію, необхідну для ведення режимів ОЕС України: максимальні та мінімальні навантаження енергоблоків ТЕС, які можливі згідно з технічним станом; дані про встановлену та наявну потужність енергоблоків; мінімально допустимий склад блочного обладнання, який забезпечує живучість станції; швидкості зміни навантаження енергоблоків та інші дані, що можуть бути затребувані для ведення режимів ОЕС України;

забезпечує участь електростанцій Виробника в регулюванні частоти та потужності відповідно до вимог Кодексу системи передачі та Правил ринку;

подає в обов’язковому порядку до ОСП для кожного розрахункового періоду наступної доби (період тривалістю 60 хв, який починається в момент початку кожної відлікової години доби і закінчується в момент початку наступної години, не включаючи її) значення максимальної та мінімальної робочих потужностей на всі енергоблоки, які знаходяться в роботі і резерві;

організовує забезпечення електростанцій резервами відповідного твердого (рідкого) палива на ТЕС за типом та в обсягах, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію політики в електроенергетичному комплексі;

надає на погодження до ОСП технічні завдання на розробку передпроєктної документації та завдання на проєктування, а також розроблені передпроєктні та проєктні рішення щодо нового будівництва, реконструкції і технічного переоснащення основного обладнання електростанцій, пристроїв РЗ і ПА, телемеханіки та зв'язку, у тому числі при зміні потужності та реконструкції схеми видачі потужності станції;

погоджує обсяги, терміни й умови технічного переоснащення чи надає мотивовані відмови або альтернативні пропозиції;

погоджує технічні умови на поставку обладнання та апаратури, бере участь у всіх етапах робіт з їх технічного переоснащення, заміни чи введення в дію;

забезпечує одержання документації за контрактом, її переклад українською мовою (у разі застосування обладнання чи апаратури імпортного виробництва) і своєчасну передачу відповідним підрозділам ОСП (РДЦ) і проєктним організаціям;

включає під час комплектації груп для навчання на фірмах-постачальниках обладнання та апаратури до їх складу спеціалістів ОСП (РДЦ), які будуть забезпечувати вибір уставок та узгодження принципових схем, узгодження інструкцій з експлуатації цього обладнання та апаратури;

залучає представників ОСП до участі в технічних нарадах з представниками фірм-постачальників обладнання, яке знаходиться в оперативному управлінні чи віданні диспетчера ОСП (РДЦ);

розробляє програми випробувань (перевірок) обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні диспетчера ОСП (РДЦ), і направляє на погодження у відповідні підрозділи ОСП;

забезпечує одержання для підрозділів РЗ та ПА від постачальників чи розробляє методичні вказівки з вибору уставок пристроїв РЗ та ПА імпортного виробництва, погоджує їх з підрозділами РЗ та ПА першого рівня і надає до РДЦ;

надає матеріали контрольного вимірювання в режимні дні у встановлені ОСП (РДЦ) терміни;

розробляє програми випробувань (перевірок) та експлуатаційну документацію, погоджує їх з РДЦ;

приймає в експлуатацію нове обладнання та апаратуру за участю представників РДЦ;

здійснює технічне обслуговування нового обладнання та апаратури в терміни, погоджені з РДЦ.

**6. Планування ремонтів основного обладнання, устаткування, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ електростанцій Виробника, які знаходяться в оперативному підпорядкуванні диспетчера ОСП (РДЦ)**

6.1. Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП (РДЦ), для переведення його у стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється за умови належного надання відповідної інформації та даних Виробником у процесі підготовки ОСП щорічного Звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей згідно з вимогами Кодексу системи передачі.

6.2. Планування ремонтів основного обладнання електростанцій, ЛЕП, обладнання ПС і технічного обслуговування пристроїв РЗ і ПА проводять з урахуванням планів ремонту блоків електростанцій.

6.3. Виробник також складає і подає у визначені терміни на затвердження в РДЦ річні, місячні та тижневі плани ремонту автотрансформаторів (АТ) і шунтуючих реакторів електростанцій, підстанційного обладнання приєднань ЛЕП, а також річні та місячні плани ремонту пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ та ОСП. Планування ремонтів пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ проводять з максимальним урахуванням планів ремонтів ЛЕП та устаткування електростанцій.

6.4. Виробник має подавати РДЦ свої пропозиції про виведення з роботи обладнання електростанції, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні РДЦ, до 01 червня поточного року для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.

6.5. Якщо виведення з роботи обладнання повинно мати фіксовану дату початку та/або фіксовану дату закінчення, що зумовлюється, але не обмежується, взаємодією з іншими користувачами системи передачі (виробниками, ОСР, споживачами), або внаслідок конкретних технологічних процесів, або з причини конкретних робіт із технічного обслуговування, то ці дані мають вказуватися у пропозиції про виведення з роботи обладнання. Пропозиції підлягають аналізу та консультаційному процесу між РДЦ (ОСП) та Виробником, який подає пропозицію, а також залученими Користувачами та після їх узгодження вносяться до річного плану-графіка виведення з роботи обладнання як фіксовані.

6.6. РДЦ розглядають подані електростанціями плани ремонту, вносять необхідні зміни з огляду на забезпечення надійного режиму роботи РДЦ і подають на затвердження в ОСП плани ремонту обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП. ОСП розглядає подані РДЦ плани ремонтів з огляду на забезпечення надійності режиму роботи ОЕС України і після внесення необхідних змін затверджує їх.

6.7. При формуванні річних планів-графіків виведення з роботи обладнання магістральних мереж першочергово враховуються плани-графіки ремонтів генеруючого обладнання Виробника.

6.8. Під час підготовки річних планів-графіків виведення з роботи обладнання РДЦ (ОСП) повинен намагатися задовольнити вимоги, які містяться в одержаних від Виробника пропозиціях. Якщо пропозицію про вивід з роботи обладнання неможливо задовольнити, РДЦ (ОСП) має запропонувати варіанти коригування планів-графіків.

6.9. До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати Виробнику перший проєкт річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.

6.10. Виробник має право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проєкту річного плану-графіка виведення з роботи їх обладнання на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року.

6.11. У разі наявності заперечень щодо наданих Виробником початкових проєктів річних планів-графіків РДЦ (ОСП) проводить обговорення зі сторонами, які надали свої заперечення, та іншими заінтересованими Користувачами з метою їх узгодження.

6.12. Річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року.

6.13. До 15 жовтня кожного календарного року РДЦ доводить до відома Виробника річний план-графік виведення з роботи обладнання, який стосується об’єктів диспетчеризації Виробника та об’єктів системи передачі, та їх вплив із зазначенням величини обмежень на видачу потужності Виробника.

6.14. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на кожний рік набирають чинності з 01 січня відповідного року.

6.15. Виробник зобов’язаний дотримуватися затверджених планів-графіків виведення з роботи обладнання.

6.16. Внесення змін до затвердженого річного плану-графіка виведення з роботи обладнання після 15 жовтня здійснюється лише з причин порушення безпеки постачання або операційної безпеки, або безпеки експлуатаційного персоналу, або аварійного пошкодження обладнання Виробника, або громадської безпеки в такому порядку:

за рішенням ОСП − якщо відповідне виведення з роботи обладнання обмежується лише обладнанням, яке знаходиться в оперативному управлінні ОСП (РДЦ) та виведення цього обладнання не потребує зміни плану-графіка для інших сторін;

за згодою між ОСП та заінтересованими Користувачами − якщо обладнання знаходиться в оперативному управлінні ОСП (РДЦ), але виведення цього обладнання потребує зміни плану-графіка для інших сторін, або якщо обладнання знаходиться в оперативному віданні ОСП (РДЦ).

6.17. Прийняті ОСП зміни відображаються в місячному плані-графіку виведення з роботи обладнання.

6.18. Якщо ОСП не може досягти згоди з Виробником стосовно розробки або зміни річного плану-графіка виведення з роботи обладнання, ОСП приймає остаточне рішення виходячи з операційної безпеки та інформує про це Виробника. У разі письмового запиту Виробника стосовно цього питання ОСП надає обґрунтування щодо прийняття такого рішення.

6.19. До 10 числа кожного місяця, що передує плановому, Виробник надає РДЦ місячні плани-графіки, що підтверджують виведення з роботи обладнання відповідно до затвердженого річного плану-графіка з урахуванням прийнятих змін.

6.20. Місячні плани-графіки виведення з роботи обладнання мають надаватися Виробником письмово. Такі дані мають містити таку інформацію:

реквізити сторони, яка подає місячний план-графік виведення з роботи обладнання;

планові виведення з роботи обладнання, які включені до річного плану-графіка;

виведення з роботи обладнання, яке не включене до річного плану-графіка з відповідним обґрунтуванням;

пояснення щодо причин зміни річного плану-графіка, якщо такі зміни мають місце.

6.21. РДЦ направляють (зі своїми зауваженнями) на узгодження до ОСП зведені по регіону дані щодо ремонтів основного обладнання електростанцій, що впливає на їх наявну потужність і знаходиться в оперативному віданні диспетчера ОСП. Після розгляду та погодження місячні графіки ремонтів ОСП направляє до РДЦ та Виробнику.

6.22. До 20 числа місяця, що передує плановому, РДЦ має сповістити Виробника, а до 25 числа місяця − письмово повідомити про частини затвердженого місячного плану-графіка, які стосуються виведення з роботи обладнання об’єктів диспетчеризації Виробника та об’єктів системи передачі та їх вплив із зазначенням величини обмежень на видачу потужності Виробника.

6.23. Затверджені місячні плани-графіки корегуванню не підлягають. Зміни до них ураховуються в оперативному порядку шляхом подання оперативної заявки.

6.24. Терміни, форми подання та обсяг даних, необхідних для складання річних і місячних планів ремонту для електростанцій Виробника, визначає ОСП.

6.25. Виведення в ремонт та технічне обслуговування устаткування електростанцій, підстанційного обладнання приєднань ЛЕП, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, які знаходяться в оперативному підпорядкуванні диспетчера ОСП (РДЦ), навіть за затвердженими планами потрібно оформлювати оперативними заявками.

6.26. До РДЦ заявки подаються через електронну систему передачі заявок (передача заявок факсом або електронною поштою дозволяється як виняток, у разі неможливості передачі заявок через електронну систему з технічних причин).

Порядок подання заявок на виконання ремонтів обладнання та прийняття рішень щодо них проводять згідно з вимогами, викладеними РДЦ в Інструкції про порядок виведення в ремонт об’єктів диспетчеризації електричних станцій та електричних мереж, що розробляється ОСП та направляється на електростанції.

**7. Експлуатація пристроїв РЗ і ПА, встановлених на електростанціях Виробника**

7.1. Експлуатація пристроїв РЗ і ПА має відповідати вимогам ГКД 34.20.507 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», Правил улаштування електроустановок, інших нормативних документів, а також експлуатаційних і протиаварійних циркулярів.

7.2. Персонал електростанцій Виробника в частині експлуатації пристроїв РЗ і ПА перебуває в оперативному управлінні або віданні ОСП (РДЦ) і взаємодіє з ними під час вирішення питань експлуатації обладнання.

7.3. Основним принципом визначення взаємовідносин між ОСП та Виробником з питань експлуатації пристроїв РЗ і ПА є поділ первинного обладнання і пристроїв РЗ та ПА на групи залежно від оперативного управління та відання.

7.4. Основною функцією РДЦ у взаємовідносинах з електростанціями Виробника є визначення і вибір принципів або узгодження виконання, типів схем, уставок і характеристик пристроїв РЗ та ПА, що перебувають в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ, а також узгодження принципів виконання, типів схем, уставок і характеристик тих пристроїв РЗ та ПА групи 3, що перебувають в оперативному віданні ЧД РДЦ, але вибір уставок і схем здійснює Виробник (перелік цих пристроїв РЗ та ПА складає РДЦ).

7.5. Періодичність і обсяги профілактичних перевірок обладнання, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ встановлюють відповідно до вимог нормативних документів та інструкцій ОСП. ОСП (РДЦ) проводить контроль за виконанням річних планів-графіків технічного обслуговування пристроїв РЗ і ПА, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ).

7.6. У частині пристроїв РЗ і ПА на підставі матеріалів, отриманих від Виробника (електростанцій Виробника), ОСП (РДЦ) виконує такі функції:

1) проводить систематичний облік і аналіз роботи пристроїв РЗ і ПА, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ), готує пропозиції з розроблення протиаварійних заходів, складає і розсилає інформаційні листи;

2) стежить за оснащенням електрообладнання, яке знаходиться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ), пристроями РЗ і ПА, вибірково бере участь у випробуваннях, дає пропозиції з доопрацювання цих пристроїв;

3) погоджує графіки технічного обслуговування пристроїв РЗ і ПА та інструкції з експлуатації і виконавчі схеми пристроїв РЗ і ПА, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ);

4) надає вказівки з принципів експлуатації, типів, схем, характеристик пристроїв РЗ і ПА, установлених на електростанціях Виробника і які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ);

5) затверджує переліки пристроїв РЗ і ПА, для яких структурні і принципові схеми, уставки (параметри налаштувань) і характеристики визначає ОСП;

6) виконує необхідні розрахунки, визначає принципи виконання, уставки спрацьовування і характеристики налаштувань пристроїв РЗ і ПА (у тому числі АЛАР), які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ);

7) відповідно до оперативної підпорядкованості до введення в роботу генеруючого обладнання електростанцій, яке вводять уперше, чи обладнання електричних мереж на основі проєктних рішень і наданих вихідних даних виконує розрахунки стійкості паралельної роботи електростанцій, струмів короткого замикання, асинхронних режимів і визначає уставки налаштування ПА для нормальної і ремонтної схем зв’язків електростанції з енергосистемою, налаштування пристроїв АЛАР, уставки пристроїв РЗ і лінійної автоматики. Уставки видаються електростанції у встановленому порядку та уточнюються після одержання від Виробника (електростанцій Виробника) результатів натурних випробувань характеристик налаштування пристроїв РЗ і ПА;

8) надання Виробнику (електростанції Виробника):

висновків за результатами аналізу проєктів технічного переоснащення і реконструкції пристроїв РЗ та ПА стосовно обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні ЧД РДЦ,

переліку пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному управлінні персоналу електростанції Виробника, вибір уставок та схем яких виконує або погоджує РДЦ,

відомостей і розрахунків, необхідних для визначення місць пошкодження ЛЕП напругою 110 кВ та вище, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ,

переліків протиаварійних заходів у разі відмови пристроїв РЗ та ПА на обладнанні, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ,

осцилограм аварійних осцилографів та реєстраторів аварійних подій (за запитом Виробника),

даних щодо обмежень режимів роботи електричних мереж напругою 110 кВ та вище, необхідних для забезпечення надійної та селективної роботи пристроїв РЗ та ПА,

інформаційних матеріалів, циркулярних листів, керівних документів з питань РЗ та ПА, розроблених РДЦ;

9) контроль за виконанням Виробником (електростанціями Виробника) вказівок ОСП (РДЦ), вимог розпорядчих документів, графіків технічного обслуговування пристроїв РЗА та ПА, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД ОСП (РДЦ);

10) перевірки технічного стану пристроїв РЗ та ПА на об'єктах з обладнанням, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ;

11) участь у розслідуванні технологічних порушень на об'єктах Виробника (електростанцій Виробника) внаслідок порушення роботи пристроїв РЗ та ПА системного значення (за згодою);

12) методичне керівництво роботою з удосконалення конструкції пристроїв РЗ та ПА, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД ОСП(РДЦ).

7.7. У частині експлуатації пристроїв РЗ і ПА Виробник (електростанція Виробника) виконує такі функції:

надає ОСП електричні характеристики основного електротехнічного обладнання, параметри налаштування, принципові виконавчі схеми пристроїв РЗ і ПА, що знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ), місячні та річні звіти про роботу зазначених пристроїв РЗ і ПА згідно зі встановленими ОСП формами, оперативну інформацію про їхнє функціонування під час порушення режимів роботи обладнання, а також іншу інформацію на запит ОСП (РДЦ);

параметри обладнання, необхідні для вибору уставок пристроїв РЗ та ПА (стосовно нового обладнання та того, що вводиться в дію після реконструкції, − за 3 місяці до введення в дію);

розробляє та узгоджує з ОСП будь-які зміни схем, уставок і характеристик налаштування пристроїв РЗ і ПА, які знаходяться в оперативному управлінні чи віданні диспетчера ОСП (РДЦ), і з проєктною організацією у частині схемних рішень та оформляє заявками у встановленому порядку;

складає графіки ремонтів, технічного обслуговування і заміни обладнання і пристроїв РЗ і ПА. У цьому разі терміни перевірок пристроїв РЗ і ПА мають збігатися з вимкненням відповідного силового обладнання (енергоблоки, автотрансформатори, ЛЕП тощо) і режимами видачі потужності електростанції. Коригування термінів і обсягів перевірок (у зв'язку зі зміною режимів роботи обладнання, незапланованою завантаженістю персоналу тощо) оформлюється ОСП на запит електростанції Виробника до 25 числа місяця, який передує місяцю запланованої перевірки;

у третьому кварталі року, який передує планованому, складає графіки заміни застарілого обладнання й апаратури, пристроїв РЗ і ПА, які погоджуються ОСП з урахуванням затвердженої ОСП програми поетапного технічного переоснащення і реконструкції пристроїв РЗ і ПА. Під час технічного переоснащення і реконструкції пристроїв РЗ і ПА із заміною застарілої апаратури, встановленої на електростанціях і діючої спільно з апаратурою, встановленою на ПС, які належать ОСП, вибір типів нової апаратури здійснює відповідний підрозділ ОСП;

по всіх пристроях РЗ і ПА, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП, готує три примірники виконавчих (принципових) схем, а по пристроях РЗ і ПА, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера РДЦ, – два примірники схем. Виконавчі схеми пристроїв РЗ і ПА, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ), погоджуються з відповідним підрозділом ОСП;

забезпечує надійну роботу пристроїв телевимірювань і телесигналізації, необхідних для нормального ведення режиму роботи ОЕС України (регіону ОЕС України), а також своєчасне передавання в ОСП звітних даних про режим роботи електростанцій у складі ОЕС України згідно з вимогами відповідних розпорядчих документів;

у разі виникнення аварій чи порушень нормальних режимів роботи в електричній частині електростанції надає на запит ОСП (РДЦ) відповідні інформаційні матеріали (у тому числі розшифровані осцилограми чи дані реєстраторів аварійних подій), необхідні для розслідування причин виникнення технологічних порушень і розроблення заходів щодо їх запобігання. Інформацію про аварійні ситуації на електростанції повідомляють ОСП (РДЦ) згідно з вимогами інструкцій і нормативних документів;

у разі виникнення порушень у роботі електричних мереж напругою від 110 кВ до 750 кВ, які прилягають до електростанцій, персонал електростанцій надає персоналу ОСП дані реєстраторів аварійних подій для проведення оперативного аналізу і розрахунку місця пошкодження на приєднаннях від 110 кВ до 750 кВ, які відходять від електростанцій;

про виконання вказівок ОСП щодо дій з пристроями РЗ та ПА, які знаходяться в оперативному підпорядкуванні диспетчера ОСП (РДЦ), електростанція повідомляє ОСП в місячних звітах, а в термінових випадках – негайно.

7.8. Порядок, терміни виявлення й усунення пошкоджень на обладнанні та пристроях, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ), визначають чинні нормативні документи, експлуатаційні і заводські інструкції для відповідного обладнання.

7.9. У разі непередбачених змін умов роботи електростанцій у регіоні ОЕС України, у тому числі через пошкодження обладнання, пристроїв РЗ і ПА на електростанціях чи об'єктах електричних мереж, які впливають на видачу потужності електростанцій і їх надійність, і за необхідності здійснення у стислий термін реконструкції пристроїв РЗ і ПА відповідний підрозділ ОСП на основі виконаних розрахунків готує технічне рішення і передає його на електростанцію для узгодження з проєктною організацією. Після узгодження технічного рішення з проєктною організацією електростанція виконує реконструкцію пристроїв РЗА і ПА. Монтажні схеми виконує персонал електростанцій разом із генеральним проєктувальником, а монтажно-налагоджувальні роботи – персонал електростанцій самостійно чи персонал монтажно-налагоджувальних організацій.

Фінансування робіт з реконструкції пристроїв РЗ і ПА, встановлених одночасно на електростанціях і ПС, що належать ОСП (і які працюють в єдиному комплексі) та знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ) (з урахуванням робіт з виконання розрахунків, коригування алгоритмів, розроблення й узгодження принципових схем), здійснюється на підставі спільного рішення про частки фінансування з боку електростанцій Виробника і ОСП.

Закупівля обладнання та апаратури фінансується Виробником і ОСП згідно з їх балансовою належністю.

7.10. Придбання устаткування та апаратури, необхідних для виконання реконструкції пристроїв РЗ і ПА, встановлених тільки на електростанціях, а також виконання проєктних, монтажно-налагоджувальних робіт, підготовку і проведення випробувань на електростанціях фінансує Виробник.

Проєктування на електростанціях ведуть спеціалізовані проєктні організації відповідно до норм технологічного проєктування електростанцій.

7.11. Експлуатація обладнання та апаратури, які встановлені на електростанціях Виробника і знаходяться в оперативному управлінні чи віданні ОСП (РДЦ), виконується персоналом Виробника або ОСП (згідно з відповідним договором між ОСП і Виробником).

7.12. За шість місяців до введення в роботу нових енергоблоків чи об'єктів електричної мережі, а також у разі їх реконструкції чи реконструкції їхніх систем керування і (або) регулювання електростанцій Виробник надає ОСП інформацію про допустимі дії ПА на розвантаження енергоблоків електростанцій (дією на вхід ПТК СРТ, закриттям стопорних клапанів турбін або вимкненням вимикачів енергоблоків від системи), характеристики СРТ і ПТК, швидкість зниження активної потужності енергоблока під час роботи ПТК, а також параметри генераторів, АРЗ і систем збудження та їхньої кратності форсування, параметри нового електротехнічного обладнання, що впливає на режим роботи регіону ОЕС України.

**8.** **Експлуатація пристроїв ЗДТУ, встановлених на електростанціях** **Виробника**

8.1. Експлуатація пристроїв ЗДТУ, які складаються з обладнання засобів радіозв’язку, ущільнення ліній зв’язку, комутаційної техніки, пристроїв збору телеметричної інформації та апаратури селекторних нарад, має відповідати вимогам нормативного документа «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», Кодексу системи передачі та інших нормативних й експлуатаційних документів.

8.2. Персонал електростанції Виробника в частині експлуатації ЗДТУ перебуває в оперативно-технологічному підпорядкуванні відповідних підрозділів ЗДТУ ОСП (РДЦ) і взаємодіє з ними під час вирішення питань експлуатації обладнання.

8.3. Періодичність і обсяги профілактичних перевірок обладнання, пристроїв ЗДТУ встановлюють відповідно до вимог нормативних документів та інструкцій ОСП. Основною функцією ОСП в питаннях експлуатації засобів диспетчерського і технологічного управління електростанції Виробника є погодження пристроїв ЗДТУ, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД ОСП (РДЦ), а також вибір окремих каналів для організації зв’язку, які знаходяться в оперативному віданні ЧД ОСП (РДЦ).

8.4. У частині експлуатації пристроїв ЗДТУ ОСП виконує такі функції:

1) проводить контроль за виконанням річних планів-графіків технічного обслуговування пристроїв ЗДТУ, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ);

2) проводить систематичний облік і аналіз роботи пристроїв ЗДТУ, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ);

3) доводить до відома Виробника плани технічного переоснащення ЗДТУ, впровадження сучасних телекомунікаційних протоколів та протоколів телемеханіки в ОСП в частині, яка стосується Виробника;

4) погоджує плани технічного переоснащення Виробника пристроями ЗДТУ, бере участь у випробуваннях, дає пропозиції з доопрацювання цих пристроїв у частині, яка стосується ОСП;

5) методичне керівництво підрозділами ЗДТУ Виробника (електростанцій Виробника) стосовно проведення планово-експлуатаційних вимірів та випробувань, профілактичних робіт на лініях зв’язку, системах передачі та каналах, через які організована передача інформації в ОСП та РДЦ, відповідно до графіка;

6) оперативно-технологічне управління засобами зв’язку та телемеханіки, що знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД РДЦ;

7) оперативне обслуговування ЗДТУ, що розташовані на об’єктах ОСП і знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ. До оперативного обслуговування належать такі заходи: систематичний контроль за роботою апаратури, каналів зв’язку і телемеханіки та іншого обладнання; своєчасна організація обхідних і резервних каналів зв’язку замість пошкоджених або виведених з експлуатації; оперативне управління ліквідацією несправностей каналів зв’язку і апаратури; виведення обладнання, каналів зв’язку або пристроїв телемеханіки з експлуатації для виконання планово-попереджувальних робіт;

8) організація, керівництво і, у разі необхідності, безпосередня участь у виконанні робіт з усунення пошкоджень і відновлення ЗДТУ загальносистемного значення;

9) контроль стану ЗДТУ загальносистемного значення, виконання правил технічної експлуатації, вимог заводських і виробничих інструкцій з обслуговування ЗДТУ;

10) спільно з персоналом Виробника (електростанцій Виробника):

контроль за якістю і ходом будівництва нових і після капітального ремонту діючих ЗДТУ загальносистемного значення,

прийняття в оперативне і технічне обслуговування ЗДТУ загальносистемного значення після капітального та поточного ремонту,

розгляд пропозицій Виробника (електростанцій Виробника) щодо технічного переоснащення, впровадження нової техніки та проєктних розробок з реконструкції ЗДТУ в загальносистемній мережі, їх погодження і контроль реалізації,

погодження розроблених Виробником (електростанцією Виробника) графіків експлуатаційних вимірювань, випробувань, планово-попереджувальних ремонтів засобів зв’язку та телемеханіки загальносистемного значення, через які організована передача інформації для ОСП та РДЦ,

складання єдиного плану частот на каналах високочастотного зв’язку та телемеханіки, РЗ та ПА, які організовані по ЛЕП та мережах радіозв’язку. Видача частот для організації таких каналів Виробнику (електростанції Виробника),

проведення єдиної технічної політики центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, ОСП з питань експлуатації ЗДТУ.

8.5. У частині експлуатації пристроїв ЗДТУ Виробник (електростанції Виробника) виконують такі функції:

надає ОСП параметри настроювання ЗДТУ, структурні схеми організації зв’язку та передачі телеінформації на обладнання, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ), місячні та річні звіти про роботу зазначених пристроїв ЗДТУ, а також оперативну інформацію про їхнє функціонування під час порушення режимів роботи обладнання;

складає графіки ремонтів, технічного обслуговування і заміни спрацьованого обладнання і пристроїв ЗДТУ;

у третьому кварталі року, який передує планованому, електростанція готує і погоджує з відповідними підрозділами ОСП плани заміни застарілих ЗДТУ, які працюють у єдиному комплексі. Ці плани складають з урахуванням затвердженої ОСП програми поетапного технічного переоснащення і реконструкції пристроїв ЗДТУ. Вибір типів нової апаратури та протоколів обміну погоджується з ОСП.

Фінансування робіт з реконструкції пристроїв ЗДТУ, що знаходяться на об’єктах, що належать ОСП, відбувається за рахунок ОСП, а на об’єктах, що належать Виробнику, − за рахунок Виробника.

Придбання устаткування та апаратури, необхідних для виконання реконструкції пристроїв ЗДТУ, установлених тільки на електростанціях, а також виконання проєктних, монтажно-налагоджувальних робіт, підготовлення і проведення випробувань на електростанціях фінансує Виробник. Проєктування на електростанціях ведуть спеціалізовані проєктні організації відповідно до норм технологічного проєктування електростанцій.

8.6. Порядок, терміни виявлення та усунення пошкоджень на обладнанні та пристроях, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ), визначаються чинними нормативними документами, експлуатаційними і заводськими інструкціями для відповідного обладнання.

8.7.Експлуатація обладнання та апаратури,які встановлені на електростанціях Виробника і знаходяться в оперативному управлінні чи віданні ОСП (РДЦ), виконується персоналом Виробника або персоналом ОСП (згідно з балансовою належністю обладнання та відповідним договором між ОСП і Виробником). Забезпечення каналами радіозв’язку, телефонною мережею та системою передачі інформації, що проходять через вузли зв’язку Виробника (електростанції Виробника) і використовуються ОСП та РДЦ для диспетчерського і технологічного управління.

8.8.Оперативне обслуговування ЗДТУ, що розташовані на об’єктах Виробника (електростанції Виробника) і знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД ОСП (РДЦ), відповідно до погоджених графіків.

8.9. Забезпечення експлуатації засобів зв’язку та телемеханіки загальносистемного значення, що розташовані на об’єктах Виробника (електростанції Виробника) і знаходяться на балансі ОСП.

8.10. Негайне виконання персоналом підрозділу ЗДТУ Виробника (електростанції Виробника) розпоряджень чергового та адміністративно-технічного персоналу ОСП (РДЦ) щодо відновлення роботи технічних засобів зв’язку та телемеханіки загальносистемного значення на об’єктах електроенергетики Виробника (електростанції Виробника).

8.11. Подання заявок до ОСП (РДЦ) на виведення з експлуатації ЗДТУ, через які організована передача інформації для ОСП, РДЦ та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для проведення планово-профілактичних робіт.

8.12. Подання до ОСП актів розслідування технологічних порушень у роботі ЗДТУ загальносистемного значення.

8.13. Подання до ОСП пропозицій щодо підвищення надійності роботи ЗДТУ загальносистемного значення.

8.14. Подання оперативної інформації про хід ліквідації пошкоджень на ЗДТУ, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні ЧД ОСП (РДЦ).

**9. Експлуатація та використання засобів обчислювальної техніки, встановленої на електростанціях Виробника та в ОСП**

9.1. У взаємовідносинах з Виробником з питань експлуатації і використання засобів обчислювальної техніки на ОСП покладаються такі функції:

надання до програмно-технічного комплексу Виробника погодженої інформації (оперативно-диспетчерської, Оператора ринку тощо), необхідної для управління виробництвом, а також додаткових програмно-технічних засобів для вирішення типових для галузі завдань з навчання персоналу, у тому числі на договірній основі;

організація оперативної взаємодії з персоналом Виробника, відповідальним за експлуатацію обчислювальної техніки, з питань експлуатації, впровадження і розвитку програмно-технічних засобів Виробника для забезпечення обміну інформацією з ОСП;

розгляд заявок на виведення в ремонт програмно-технічних засобів оперативно-інформаційного комплексу (ОІК) АСДУ, комп’ютерних мереж та інших засобів, що забезпечують видачу інформації;

узгодження графіків планових ремонтів (профілактики) програмно-технічних засобів, що забезпечують обмін інформацією між ОСП та Виробником;

проведення єдиної технічної політики центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та ОСП в частині використання і розвитку програмно-технічних засобів в оперативно-диспетчерському управлінні.

9.2. У взаємовідносинах з ОСП з питань експлуатації і використання засобів обчислювальної техніки на Виробника покладаються такі функції:

надання до програмно-технічного комплексу ОСП, у тому числі до ОІК, погодженої інформації (оперативно-диспетчерської, підприємства, що виконує функції Оператора ринку тощо), необхідної для управління виробництвом, із заданим ОСП циклом обміну даними;

узгодження з ОСП проєктів створення, технічного переоснащення, технічного переустаткування ОІК, а також узгодження зміни стану чи умов роботи діючих систем, що забезпечують видачу інформації на рівень ОСП;

оперативна взаємодія з персоналом ОСП, відповідальним за обчислювальну техніку, з питань експлуатації, впровадження і розвитку програмно-технічних засобів ОСП, що забезпечують обмін інформацією з Виробником;

надання у встановлений ОСП термін у погоджених обсягах інформації, необхідної для формування звітних показників роботи ОСП в умовах аварійних і планових ремонтів каналів зв’язку, засобів міжмашинного обміну інформацією чи у разі відсутності на об’єктах автоматичних пристроїв реєстрації та дистанційного одержання інформації;

надання заявок до ОСП на виведення в ремонт (профілактику) програмно-технічних засобів, що забезпечують видачу оперативної інформації на ОСП і перебувають в оперативному віданні диспетчера ОСП (РДЦ);

узгодження з ОСП графіків ремонтів (профілактики) програмно-технічних засобів, що забезпечують видачу необхідної інформації на рівень ОСП;

узгодження з ОСП протоколів про обсяги обміну по телекомунікаційних мережах інформацією, забезпечення транзиту інформації.

**10. Прикінцеві положення**

10.1. За погодженням сторін дозволяється вносити уточнення та доповнення до цього Положення за умови, що вони не будуть суперечити Кодексу системи передачі, іншим нормативно-правовим актам, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

10.2. За необхідності сторони мають право врегульовувати оперативно-технологічні відносини на рівні виробничих підрозділів шляхом оформлення Положення про оперативно-технологічні відносини між РДЦ та електростанціями Виробника з більшою деталізацією функцій відповідно до структури ОДУ ОЕС України (додаток 3).

**Додатки:**

**Додаток 1.** Ієрархічна структура диспетчерського управління об’єкта *(у Положенні не наведений)*.

**Додаток 2.** Структура ОДУ режимом роботи електростанцій Виробника у складі ОЕС України (відокремленої частини ОЕС України) *(у Положенні не наведений)*.

**Додаток 3.** Положення про оперативно-технологічні відносини між РДЦ та електростанціями Виробника *(у Положенні не наведений)*.

**Додаток 4.** Перелік інструкцій і положень щодо ОДУ роботою електростанції у складі ОЕС України, які РДЦ надсилає на електростанції Виробника *(у Положенні не наведений)*.

**Додаток 5.** Перелік інструкцій і регламентів роботи основного обладнання електростанції, які електростанції Виробника надають РДЦ *(у Положенні не наведений)*.

Реквізити ОСП

|  |
| --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (найменування суб'єкта господарювання)Адреса:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_IBAN \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Індивідуальний податковий номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Email: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

{Типовий договір доповнено новим Додатком 6 згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
№ 1120 від 21.06.2019; із змінами, внесеними згідно з Постановами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1680 від 29.09.2021, № 1305 від 11.10.2022, № 1763 від 29.09.2023}