

**ФОРМА ТИПОВОГО ПОЛОЖЕННЯ
ПРО ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГІЧНІ ВІДНОСИНИ МІЖ ОСП ТА СПОЖИВАЧЕМ,
ОБЛАДНАННЯ ЯКОГО ЗНАХОДИТЬСЯ В ОПЕРАТИВНОМУ ПІДПОРЯДКУВАННІ ОСП,
ПІД ЧАС ЇХ ВЗАЄМОДІЇ В СИСТЕМІ ДИСПЕТЧЕРСЬКОГО
(ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГІЧНОГО) УПРАВЛІННЯ**

ЗАТВЕРДЖУЮ

Керівник ОСП
_____/П. І. Б./
«__» _____ 20__ р.

ЗАТВЕРДЖУЮ

Керівник Споживача
_____/П. І. Б./
«__» _____ 20__ р.

**ТИПОВЕ ПОЛОЖЕННЯ про оперативно-технологічні відносини між ОСП та
Споживачем, обладнання якого знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП,
під час їх взаємодії під час їх взаємодії в системі диспетчерського (оперативно-
технологічного) управління**

ПОГОДЖЕНО

Представник ОСП,
відповідальний за
оперативно-технологічні
питання

_____/П. І. Б./
«__» _____ 20__ р.

ПОГОДЖЕНО

Представник Споживача,
відповідальний за
оперативно-технологічні
питання

_____/П. І. Б./
«__» _____ 20__ р.

1. Загальні положення.

1.1. Це Положення є невід'ємною частиною договору між ОСП та Споживачем про надання послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від «___» _____ 20__ р. № _____.

1.2. Це Положення встановлює порядок оперативно-технологічних відносин між ОСП (відповідним РДЦ) та Споживачем в частині централізованого ОДУ режимами роботи, експлуатації обладнання, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, обчислювальної техніки, перспективного розвитку.

1.3. Це Положення складене на підставі Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу системи передачі (КСП), статутів ОСП та Споживача.

1.4. Після підписання цього Положення керівниками ОСП та Споживача його направляють у відповідні РДЦ згідно з діючою структурою централізованого ОДУ.

2. Вимоги щодо здійснення управління.

2.1. Організацію централізованого ОДУ режимом роботи об'єктів Споживача у складі ОЕС України (відокремленої частини ОЕС України) здійснюють згідно із структурою ОДУ, визначеною ОСП.

2.2. Відповідно до «Структури оперативно-диспетчерського управління ОЕС України» органом вищого рівня диспетчерського управління є ОСП, включаючи Регіональні диспетчерські центри, середніми рівнями диспетчерського управління є Споживачі, які надають послуги з балансування, а нижнім рівнем Споживачі, які не надають послуги з балансування.

2.3. До основних функцій ОСП (РДЦ) і оперативно-диспетчерського персоналу Споживача належать:

- управління режимом роботи електричної мережі Споживача у складі ОЕС України;
- управління устаткуванням, обладнанням, пристроями РЗ і ПА, ЗДТУ, встановленими на енергооб'єктах Споживача;
- попередження та ліквідація технологічних порушень (аварійних ситуацій) у роботі електричної мережі Споживача та ОЕС України;
- проведення оперативних перемикань в електричній мережі Споживача, на обладнанні, що знаходиться в оперативному управлінні або віданні диспетчерів ОСП та РДЦ, згідно з інструкціями та положеннями про оперативно-диспетчерське управління роботою регіону ОЕС України, розробленими РДЦ і направленими Споживачу. Виконання вимог вищезазначених інструкцій обов'язкове для оперативно-диспетчерського персоналу Споживача.

3. Порядок управління обладнанням, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП (РДЦ).

3.1. Для всіх Споживачів ОСП розробляє і передає до РДЦ перелік ПЛ, електротехнічного обладнання енергооб'єктів Споживача, інших об'єктів диспетчеризації, які знаходяться в оперативному віданні диспетчера ОСП.

3.2. Відповідний РДЦ доповнює, зазначений у п. 3.1. перелік, об'єктами диспетчеризації, які повинні знаходитись в оперативному віданні диспетчера РДЦ, і направляє Споживачам.

З урахуванням вищезазначеного переліку Споживач складає переліки ПЛ та електротехнічного обладнання енергооб'єктів, що знаходяться в оперативному підпорядкуванні диспетчерів ОСП та РДЦ відповідного регіону, який затверджується технічним керівником Споживача та є доповненням до нормальної схеми електричної мережі Споживача або нормальних схем енергооб'єктів Споживача, які безпосередньо приєднані до системи передачі.

3.3. Нормальну схему електричних мереж Споживача (або енергооб'єкта Споживача, який безпосередньо приєднаний до системи передачі) затверджує технічний керівник Споживача, а в частині стану ПЛ та електротехнічного обладнання енергооб'єкта Споживача, що знаходиться в оперативному підпорядкуванні диспетчерів ОСП та РДЦ, її узгоджує головний диспетчер – начальник РДЦ, в регіоні управління якого знаходиться електрична мережа Споживача (або енергооб'єкт Споживача).

4. Порядок підпорядкування оперативного персоналу та його взаємодія.

4.1. Централізоване оперативно-технологічне управління режимом роботи електричної мережі Споживача (або енергооб'єктом Споживача, який безпосередньо приєднаний до системи передачі) у реальному часі здійснює зміна чергових диспетчерів ЧД РДЦ та оперативно-диспетчерський персонал Споживача шляхом надання розпоряджень та/або оперативних команд або шляхом застосування засобів дистанційного управління.

4.2. Керівний оперативно-диспетчерський персонал Споживача, в оперативному відношенні підпорядкований ЧД РДЦ, у регіоні управління якого знаходиться електрична мережа Споживача (або енергооб'єкт Споживача, який безпосередньо приєднаний до системи передачі), згідно із «Структурою оперативно-диспетчерського управління регіоном ОЕС України».

4.3. ЧД РДЦ віддає розпорядження (команду) оперативно-диспетчерському персоналові Споживача, яку оперативно-диспетчерський персонал Споживача повинен виконувати негайно.

4.4. Якщо виконання розпорядження (команди) ЧД РДЦ пов'язане з порушенням правил охорони праці та створює загрозу здоров'ю і життю людей, а також може призвести до пошкодження обладнання виконувати його забороняється. Оперативно-диспетчерський персонал Споживача зобов'язаний негайно повідомити ЧД РДЦ, про

відмову щодо виконання такого розпорядження або команди та зробити відповідний запис в оперативному журналі.

4.5. Якщо команду ЧД РДЦ оперативно-диспетчерський персонал Споживача вважає помилковою, то він повинен негайно доповісти про це ЧД РДЦ.

У разі підтвердження черговим диспетчером РДЦ своєї команди оперативно-диспетчерський персонал Споживача зобов'язаний її виконати.

4.6. Розпорядження керівників Споживача оперативно-диспетчерському персоналові Споживача з питань, що стосуються об'єктів диспетчеризації, які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ), потрібно попередньо узгоджувати з керівним персоналом ОСП або РДЦ.

4.7. Оперативно-диспетчерський персонал Споживача зобов'язаний негайно повідомляти диспетчера РДЦ про відключення ПЛ, обладнання енергооб'єкта Споживача та зміну стану інших об'єктів диспетчеризації Споживача, які знаходяться в оперативному управлінні чи віданні диспетчера РДЦ.

4.8. Черговий диспетчер РДЦ повинен повідомляти оперативно-диспетчерський персонал Споживача про аварійне відключення ПЛ, обладнання підстанцій основної мережі ОЕС України або генеруючої потужності в ОЕС України, якщо це вимагає віддавати команду оперативно-диспетчерському персоналу Споживача знизити споживану потужність в електричній мережі Споживача (для врегулювання системних обмежень в ОЕС України).

5. Експлуатація пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, встановлених у Споживача.

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

5.2. Персонал Споживача в частині експлуатації пристроїв РЗ і ПА, каналів телемеханіки і зв'язку перебуває в оперативному управлінні або віданні ОСП(РДЦ) і взаємодіє з ними під час вирішення питань експлуатації обладнання.

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

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

5.5. Періодичність і обсяги профілактичних перевірок обладнання, пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ встановлюють відповідно до вимог чинних нормативних документів та інструкцій. 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).

5.6. В частині пристроїв РЗ і ПА, на підставі матеріалів отриманих від Споживача ОСП(РДЦ) виконує такі функції:

– 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;

– 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;

– 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).

– надає вказівки з принципів експлуатації, типів, схем, характеристик пристроїв РЗ і ПА, встановлених на об'єктах Споживача, і які знаходяться в оперативному управлінні або віданні диспетчера ОСП (РДЦ);

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

– 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);

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

– Надання Споживачу на запит:

- висновки, за результатами аналізу, проектів модернізації і реконструкції пристроїв РЗ та ПА стосовно обладнання, що перебувають в оперативному управлінні ЧД РДЦ;

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

- відомостей і розрахунків, необхідних для визначення місць пошкодження ПЛ напругою 220-750 кВ, що перебувають в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ;

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

- осцилограм аварійних осцилографів та реєстраторів аварійних подій (за запитом Виробника);

- даних щодо обмежень режимів роботи електричних мереж напругою 110-150 кВ, необхідних для забезпечення надійної та селективної роботи пристроїв РЗ та ПА;

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

– Контроль за виконанням Споживачем вказівок ОСП (РДЦ), вимог розпорядчих документів, графіків технічного обслуговування пристроїв РЗА та ПА, що перебувають в оперативному підпорядкуванні ЧД ОСП(РДЦ);

– тематичні перевірки технічного стану пристроїв РЗ та ПА на об'єктах з обладнанням, що перебувають в оперативному підпорядкуванні ЧД РДЦ;

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

5.7. В частині експлуатації пристроїв РЗ і ПА, Споживач виконує такі функції:

- надає ОСП електричні характеристики основного електротехнічного обладнання, параметри настроювання, принципів 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 встановлених форм, 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 вводяться в дію після реконструкції, - за 3 місяці до введення в дію);

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

- Під час модернізації і реконструкції пристроїв РЗ і ПА із заміною застарілої апаратури, встановленої на об'єктах Споживача 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, підготовляє 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);

- у разі виникнення аварій чи порушень нормальних режимів роботи в електричній частині 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 повідомляють до ОСП (РДЦ), згідно з вимогами чинних інструкцій і нормативних документів;

- у разі виникнення порушень у роботі електричних мереж напругою від 110 кВ до 750 кВ, персонал Споживача 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 об'єктів Споживача.

5.8. 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.

5.9. У разі непередбачених змін умов роботи об'єктів Споживача в 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 в стислий термін реконструкції пристроїв РЗ і ПА, відповідний підрозділ ОСП на основі виконаних розрахунків підготовлює технічне рішення і передає його Споживачу, для узгодження з проектною організацією. Після узгодження технічного рішення з проектною організацією Споживач виконує реконструкцію пристроїв РЗА і ПА. Монтажні схеми виконує персонал Споживача разом із генеральним проектувальником, а монтажно-налагоджувальні роботи – персонал Споживачасамостійно чи персонал монтажно-налагоджувальних організацій.

Фінансування робіт з реконструкції пристроїв РЗ і ПА, встановлених одночасно на об'єктах Споживача 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 принципів схем), здійснюється на підставі спільною рішення про частки фінансування з боку Споживача і ОСП.

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

5.10. Придбання устаткування та апаратури, необхідних для виконання реконструкції пристроїв РЗ і ПА, встановлених тільки на об'єктах Споживача, а також виконання проектних, монтажно-налагоджувальних робіт, підготовки і проведення випробувань фінансує Споживач.

Проектування на об'єктах Споживача ведуть спеціалізовані проектні організації відповідно до норм технологічного проектування електростанцій.

5.11. Експлуатація обладнання та апаратури, які встановлені на об'єктах Споживача і знаходяться в оперативному управлінні чи віданні ОСП (РДЦ), виконується персоналом Споживача або ОСП (згідно з відповідним договором між ОСП і Споживачем).

6. Експлуатація пристроїв ЗДТУ, встановлених на об'єктах Споживача.

6.1. Експлуатація ЗДТУ, які складаються з обладнання засобів радіозв'язку, ущільнення ліній зв'язку, комутаційної техніки, пристроїв збору телеметричної інформації та апаратури селекторних нарад, має цілком відповідати вимогам нормативного документу «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», інших чинних нормативних та експлуатаційних документів.

6.2. Персонал Споживача в частині експлуатації ЗДТУ перебуває в оперативно-технологічному підпорядкуванні відповідних підрозділів ЗДТУ ОСП і взаємодіє з ними під час вирішення питань експлуатації обладнання.

6.3. Періодичність і обсяги профілактичних перевірок обладнання, пристроїв ЗДТУ встановлюють відповідно до вимог чинних нормативних документів та інструкцій.

Основною функцією ОСП в питаннях експлуатації засобів диспетчерського і технологічного управління об'єктів Споживача 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).

6.4. В частині експлуатації пристроїв ЗДТУ ОСП виконує такі функції:

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

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

- доводить до Споживача плани модернізації засобів ДТУ, впровадження сучасних телекомунікаційних протоколів та протоколів телемеханіки в ОСП, в частині, яка стосується Споживача;

- погоджує плани модернізації Споживача пристроями ЗДТУ, бере участь у випробуваннях, дає пропозиції з доопрацювання цих пристроїв у частині, яка стосується ОСП.

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

- 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;

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

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

- спільно з персоналом Споживача:

- 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 Споживача щодо модернізації, впровадження нової техніки та проектних розробок з реконструкції ЗДТУ в загальносистемній мережі, їх погодження і контроль реалізації;

- погодження розроблених Споживачем графіків експлуатаційних вимірювань, випробувань, планово-попереджувальних ремонтів засобів зв'язку та телемеханіки загальносистемного значення, через які організована передача інформації для ОСП та РДЦ;

- проведення єдиної технічної політики Міненерговугілля України і ДП "НЕК "Укренерго" з питань експлуатації ЗДТУ.

6.5. В частині експлуатації пристроїв ЗДТУ Споживач 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),

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

Фінансування робіт з реконструкції пристроїв ЗДТУ, що знаходяться на об'єктах, що належать ОСП, відбувається за рахунок ОСП, а на об'єктах, що належать Споживачу, фінансується за рахунок Споживача.

Придбання устаткування та апаратури, необхідних для виконання реконструкції пристроїв ЗДТУ, установлених тільки на об'єктах Споживача, а також виконання проектних, монтажних-налагоджувальних робіт, підготовки і проведення випробувань на електростанціях фінансує Споживач. Проектування на об'єктах Споживача ведуть спеціалізовані проектні організації відповідно до норм технологічного проектування.

6.6. Порядок, терміни виявлення та 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.

6.7. Експлуатація обладнання та апаратури, які встановлені на об'єктах Споживача і знаходяться в оперативному управлінні чи віданні ОСП (РДЦ), виконується персоналом Споживача або персоналом ОСП (згідно з балансовою приналежністю обладнання та відповідним договором між ОСП і Споживачем). Забезпечення каналами радіозв'язку, телефонною мережею та системою передачі інформації, що проходять через вузли зв'язку Споживача і використовуються ОСП та РДЦ для диспетчерського і технологічного управління.

6.8. Оперативне обслуговування ЗДТУ, що розташовані на об'єктах Споживача (і знаходяться в оперативному управлінні або віданні ЧД ОСП(РДЦ)), відповідно до погоджених графіків.

6.9. Забезпечення експлуатації засобів зв'язку та телемеханіки загальносистемного значення, що розташовані на об'єктах Споживача і знаходяться на балансі ОСП.

6.10. Подання заявок в ОСП(РДЦ) на виведення з експлуатації ЗДТУ, через які організована передача інформації для ОСП, РДЦ та Міненерговугілля України, для проведення планово-профілактичних робіт.

6.11. Подання в ОСП актів розслідування технологічних порушень в роботі ЗДТУ загальносистемного значення.

6.12. Подання в ОСП пропозицій щодо підвищення надійності роботи ЗДТУ загальносистемного значення.

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

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

7.1. У взаємовідносинах зі Споживачем з питань експлуатації і використання засобів обчислювальної техніки на ОСП покладаються такі функції:

- організація оперативної взаємодії з персоналом Споживача, відповідальним за експлуатацію обчислювальної техніки, з питань експлуатації, впровадження і розвитку програмно-технічних засобів Споживача для забезпечення обміну інформацією з ОСП;
- розгляд заявок на виведення в ремонт програмно-технічних засобів 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 Споживача;
- проведення єдиної технічної політики Міненерговугілля України та ОСП в частині використання і розвитку програмно-технічних засобів у оперативно-диспетчерському управлінні.

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

- надання до програмно-технічного комплексу ОСП, у тому числі до ОІК, погодженої інформації (оперативно-диспетчерської, ДП “Енергоринок” тощо), необхідної для управління виробництвом, із заданим ОСП циклом обміну даними;
- узгодження з ОСП проектів створення, модернізації, 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 зі Споживачем;
- 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 у 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.

8. Перспективний розвиток електричних мереж і видача технічних умов на приєднання електроустановок Споживача.

8.1. В частині перспективного розвитку електричних мереж і видачі технічних умов на приєднання електроустановок Споживача до електромереж ОЕС України на ОСП(РДЦ) покладаються такі функції:

8.1.1. Погодження параметрів обладнання, схем вмикання новозбудованих об'єктів.

8.1.2. Погодження технічних завдань на проектування, проектної документації в частині питань змін і розвитку.

8.2. В частині перспективного розвитку електричних мереж і видачі технічних умов на приєднання електроустановок Споживача до ОЕС України, на Споживача покладаються такі функції:

8.2.1. Взаємодія з ОСП(РДЦ) в разі модернізації, заміни і введення нового обладнання, управління, моніторингу пристроїв РЗ і ПА, ЗДТУ, які передаються в оперативне управління чи відання ЧД ОСП(РДЦ).

8.2.2. Подання до РДЦ за 2 місяці до введення в експлуатацію параметрів обладнання та схему вмикання.

8.2.3. Подання на погодження до РДЦ технічних завдань на проектування, проектної документації в частині питань змін і розвитку схем розподільчих установок Споживача.

9. На основі даного типового положення складається Положення про ОТВ між РДЦ та Споживачем, у відповідності зі схемою ОДУ ОЕС України.

10. За погодженням сторін дозволяється вносити зміни та доповнення в Положення, за умови, що вони не будуть суперечити Кодексу системи передачі, іншим нормативним документам.

Додатки.

- 1. Додаток 1.** Структура ОДУ режимом роботи мереж Споживача у складі ОЕС України (відокремленої частини ОЕС України) *(в Типовому положенні не наведений)*.
- 2. Додаток 2.** Перелік інструкцій і положень щодо ОДУ роботою обладнання Споживача у складі ОЕС України, які РДЦ надсилає Споживачу *(в Типовому положенні не наведений)*.

Підписи керівників служб або підрозділів кожної із Сторін, визначені керівниками Сторін:

(П. І. Б.)

(підпис)