

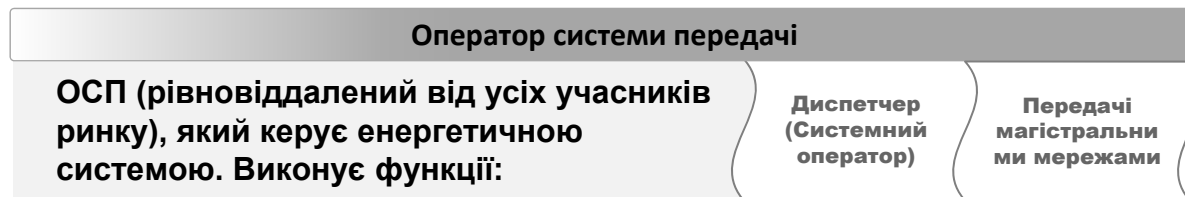


СТАН ГОТОВНОСТІ ДО НОВОЇ МОДЕЛІ РИНКУ

Не все так ідеально як здається

Олексій Нікітін
ПрАТ «Укргідроенерго»

СТРУКТУРА ДІЮЧОГО РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ЙОГО УЧАСНИКИ



СТРУКТУРА НОВОГО РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ ТА ЙОГО УЧАСНИКИ



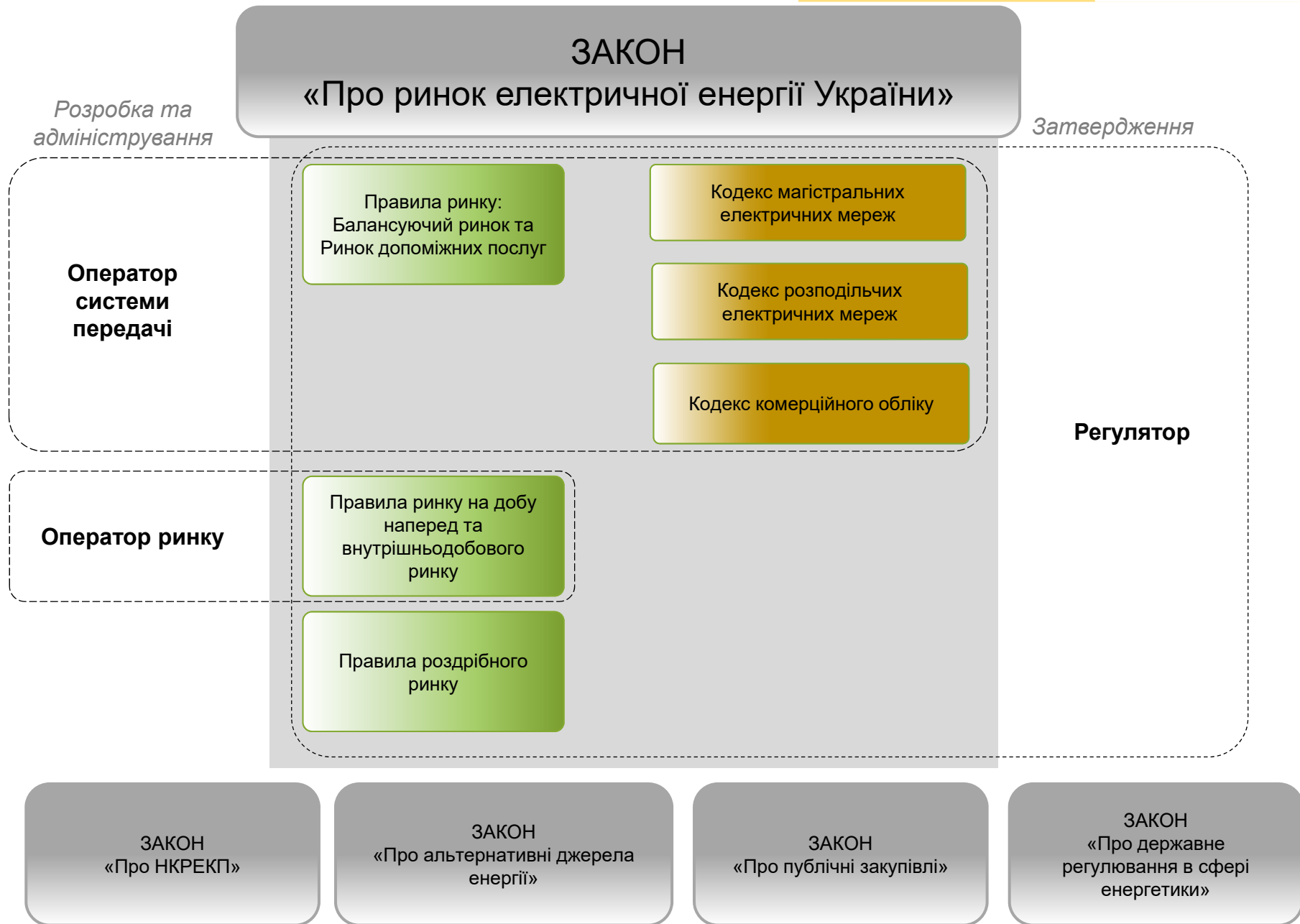
Оператор системи передачі						
ОСП (рівновіддалений від усіх учасників ринку), який керує енергетичною системою. Виконує функції:	Диспетчер (Системний оператор)	Оператор балансуючого ринку	Оператор ринку допоміжних послуг	Адміністратор розрахунків	Адміністратор комерційного обліку	Передачі магістральними мережами

Діючий ринок:

- Простий та надійний
- Високий відсоток платежів
- Обмежена конкуренція
- Слабопрогнозований
- Перехресне субсидювання

Нова модель:

- Євросумісна
- Конкурентна
- Дозволяє строкові контракти
- Дуже складна для адміністрування
- Погано працює за умови монополізації



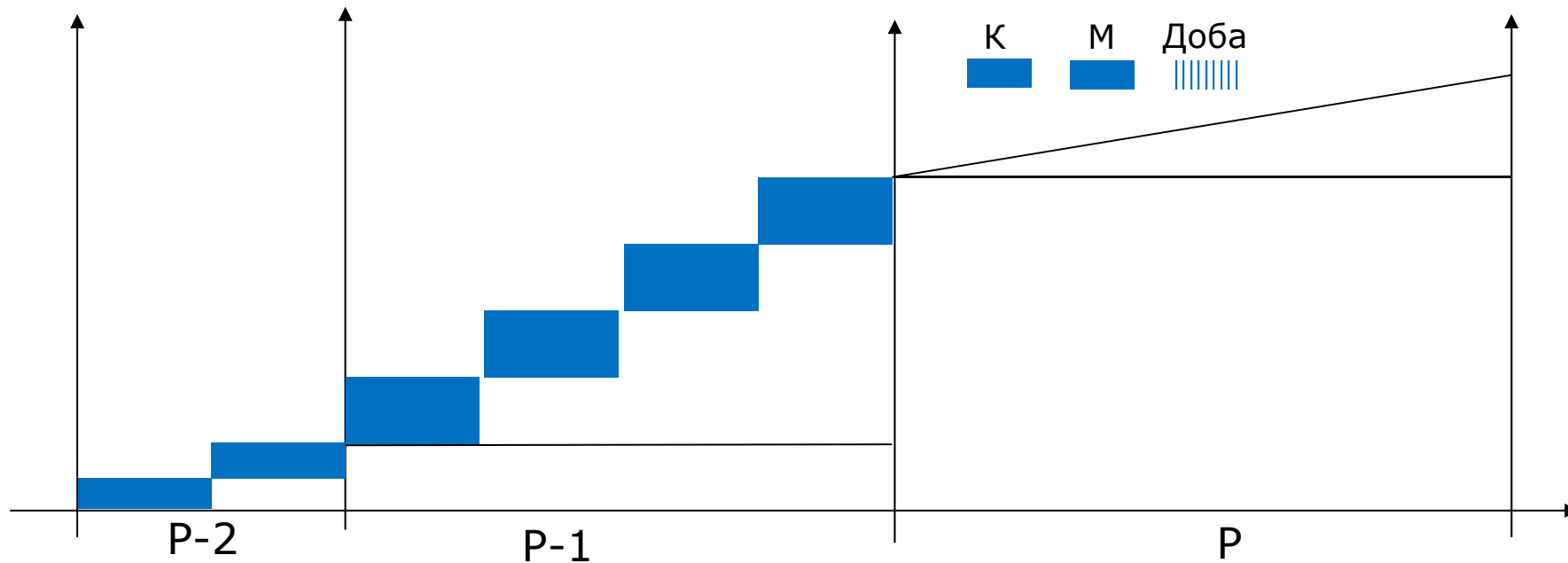
- Перехресне субсидіювання залишилося. Тариф населення 1,68 грн проти 2,5-3,25 у юридичних осіб
- Споживачам, які підпадають під дію Закону «Про публічні закупівлі», відкриття роздрібного ринку принесло більше проблем ніж переваг
- Комерційні пропозиції в більшості представляють собою формулу ціни, яка не дає споживачу уявлення про вартість електроенергії в фіналі
- Ціни на електричну енергію за 20 діб до їх застосування на сайтах постачальників не оприлюднюються
- Багато постачальників не хочуть брати участь у тендерах на закупівлю електричної енергії (тривалі процедури, необхідність надання забезпечення перед замовником, не самі привабливі споживачі)
- Договори про постачання електроенергії споживачу (публічні договори приєднання) протирічать вимогам до договорів про закупівлю в Законі Про публічні закупівлі.
- Відміна трьохзонного тарифу
- Зміна постачальника можлива лише з початку місяця
- 100% передплата на місячний період у більшості
- Залишковий графік застосовується і для тих споживачів, у яких є погодинний облік
- Тимчасовий порядок визначення обсягів затверджений 28.12.2018, договори з ДП«Енергоринок» укладені масово 28.12.2018.
- Засідання робочих груп Ради ОРЕ та позачергових Рад ОРЕ майже через день з питань формування макетів (погодинні обсяги закупівель), розрахунків, податкових і т.і.

- Надають інформацію про ціни на електроенергію в майбутньому
- Стандартизовані продукти, забезпечують максимальну ліквідність
- Забезпечення розрахунків за угодами завдяки системі фінансових гарантій
- Доступ до найбільш привабливих пропозицій на ринку без необхідності довгострокових переговорів
- Мінімальний платіж за участь в аукціоні
- Мінімальний платіж за укладання угоди

Мінімальний набір продуктів

Недільні	(BASE_W),(PEAK_W)
Місячні	(BASE_M), (PEAK_M)
Квартальні	(BASE_Q), ((PEAK_Q)
Річні	(BASE_Y), (PEAK_Y)

Аукціони по контрактам проходять тільки в системі безперервних котирувань у вигляді таблиці замовлень з використанням ІТ-систем.



Фізичні графіки

Як формувати їх до 13 годин Д-2, коли немає ще результатів РДН

Як за п. 2.5.1 надають графіки ОСР у розрізі своїх систем розподілу?
Що подають ОСР – втрати у своїх мережах або споживання на своїй території?

Пункт 3.3.1. визначає автоматичне вторинне регулювання як aРВЧ (симетричний діапазон) у межах задекларованого обсягу

Допоміжні послуги

Механізм закупівлі ДП в умовах дефіциту за п. 3.3.2 2) незрозумілий та непрацездатний в реальному житті. Необхідно замінити механізмом визначення граничної ціни на ДП.

Пп. 3.14.4 та 3.14.5 ускладнюють роботу сегменту ДП.
Формат пропозиції на послуги з РПЧ одна цінова пара на кожну годину доби, а на aРВЧ, рРВЧ, РЗ 10 цінових пар на цілу добу

Незрозуміло хто має надавати фінансові гарантії – учасник чи СББ?

Фінансові гарантії

Звідки виникає сума залишку дебіторської заборгованості попереднього періоду, яка є складовою формули розрахунку величини фінансової гарантії ?

Ніде не сказано як часто перераховується необхідна сума фінансової гарантії і як відповідно її поповнювати

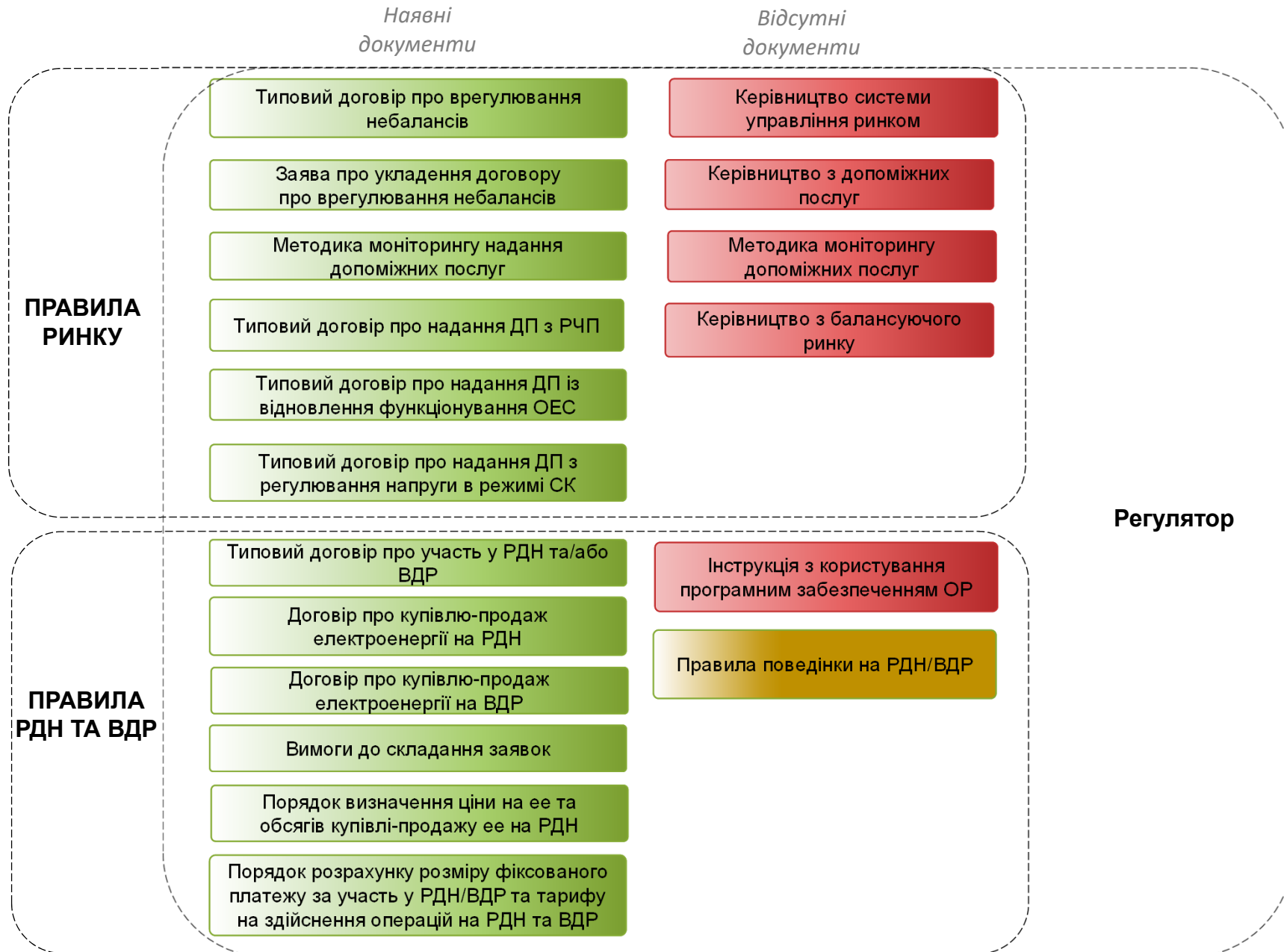
Ціноутворення

Визначення маржинальної ціни балансуючої енергії згідно 5.13.2 та 5.13.3 некоректне. Деякі учасники балансування будуть отримувати меншу ціну за балансуючу енергію ніж вони заявили

Декларації неготовності

Розділ, який протирічить як КСП так і діючій практиці щодо організації виводу в ремонт обладнання.

ВІДСУТНІСТЬ ДОДАТКІВ ДО ВТОРИННОГО ЗАКОНОДАВСТВА



ВІДСУТНІСТЬ ДОДАТКІВ ДО ВТОРИННОГО ЗАКОНОДАВСТВА

Наявні
документи

Відсутні
документи

ПРАВИЛА РОЗДРІБ- НОГО РИНКУ

Типовий договір про спільне використання технологічних електромереж

Типовий договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної енергії

Типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) еє

Договір електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) еє

Примірний договір про постачання еє споживачу

Типовий договір про постачання еє постачальником універсальних послуг

Типовий договір про постачання еє постачальником останньої надії

КОДЕКС СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧ

Заява про приєднання електроустановок до системи передачі

Заява на отримання вихідних даних для ТЕО схеми приєднання об'єкта

Типовий договір про приєднання електроустановок до системи передачі

Технічні умови на приєднання електроустановок до системи передачі

Типовий договір про надання послуг з диспетчерського управління

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії

Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника ДП на відповідність КСП

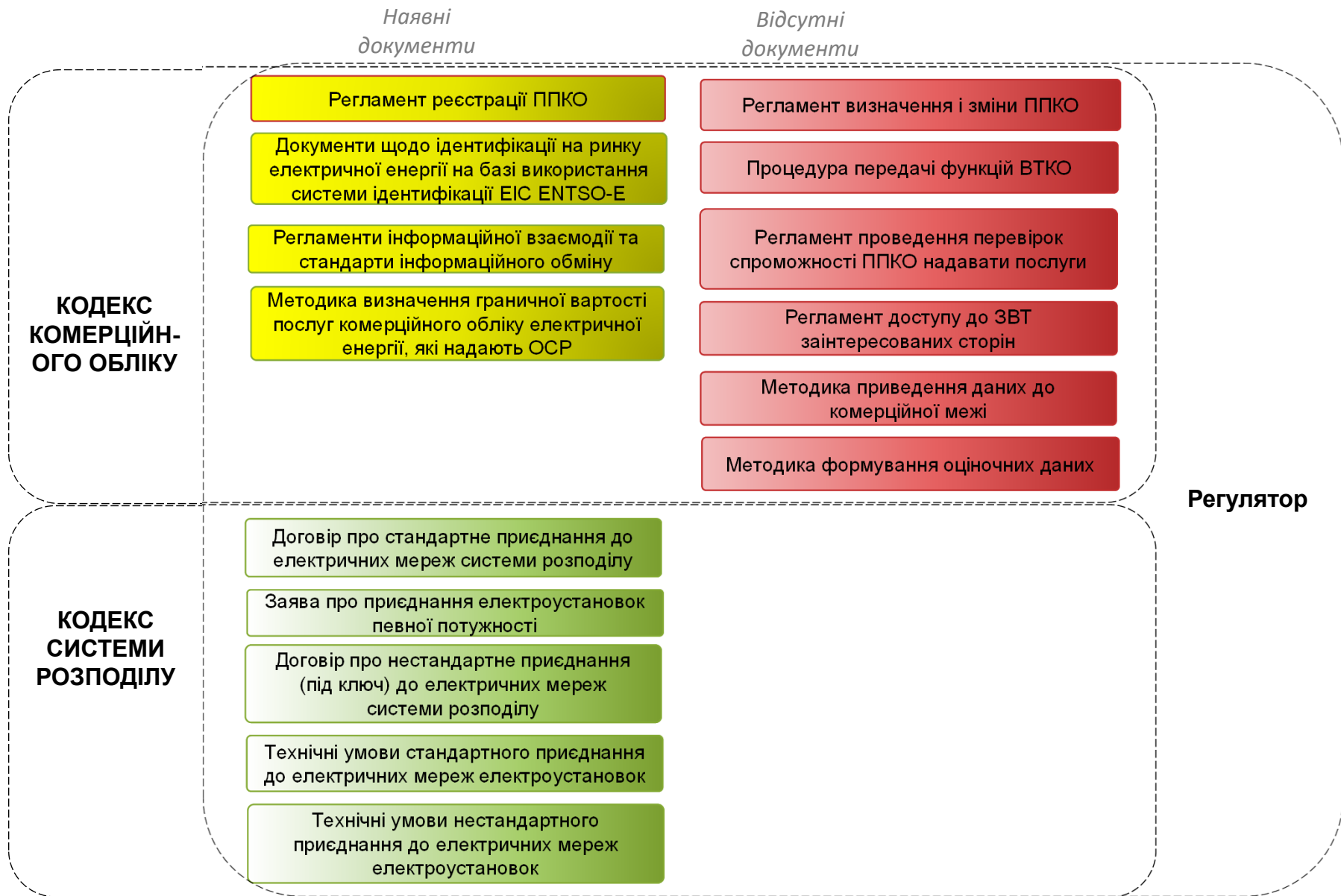
Технічні вимоги до побудови інформаційно-технологічних систем диспетчерського управління ОЕС

Технічних вимог до каналів зв'язку для обміну технологічною інформацією між ОСПта користувачами СП/СР

Порядок складання плану захисту/відновлення ОЕС України,

Регулятор

ВІДСУТНІСТЬ ДОДАТКІВ ДО ВТОРИННОГО ЗАКОНОДАВСТВА (ПРОДОВЖЕННЯ)



СТАН ВПРОВАДЖЕННЯ ПРОГРАМНОГО ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ НОВОГО РИНКУ

ПЗ ОПЕРАТОРА РИНКУ

Подача погодинних заявок на РДН

Подача блочних заявок на РДН

Визначення зобов'язань учасників РДН/ВДР на РДН

Подача заявок на ВДР

Надання звітів щодо виконання фінансових зобов'язань

Визначення зобов'язань учасників РДН/ВДР на ВДР

Відомість розрахунків на РДН

Відомість розрахунків на ВДР

Надання реєстрів платіжних доручень

ПЗ ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ

Подача заявок на резерви

Подача заявок на балансуєчу енергію

Відбір заявок на резерви

Відбір заявок на балансуєчу енергію

Функціонал Системи управління ринком ОСП згідно Правил ринку

- 1) прогнозування загального навантаження;
- 2) проведення аукціонів на придбання резервів;
- 3) повідомлення результатів аукціонів на допоміжні послуги;
- 4) адміністрування остаточних повідомлень фізичних відпусків/відборів;
- 5) адміністрування графіків виробництва/споживання;
- 6) подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію;
- 7) визначення доступної пропускної спроможності та аукціонної платформи з розподілу пропускної спроможності;
- 8) кліринг на балансуєчому ринку;
- 9) проведення розрахунків за небаланси електричної енергії;
- 10) механізми видачі команд з балансування в режимі реального часу;
- 11) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СББ, та розрахунку розмірів дебетів/кредитів рахунків учасників ринку;
- 12) систему обміну інформації з учасниками ринку і необхідні бази даних;
- 13) ведення реєстрів учасників ринку з можливістю зазначення їх відповідних ролей;
- 14) інтерфейс і зв'язок з програмним забезпеченням РДН і ВДР, якими управляє ОР;
- 15) інтерфейс і зв'язок з системою прогнозування виробництва електричної енергії з ВДЕ, яка працює в близькому до реального часу режимі, управління якою здійснює гарантований покупець;
- 16) інтерфейс з системою диспетчерського управління і збору даних (SCADA).

ГРАФІК ВПРОВАДЖЕННЯ

