



# Запровадження конкуренції на ринку електричної енергії в новій моделі ринку



**Вадим Соломченко,**  
заступник начальника відділу ринків  
електроенергії  
Департаменту ПЕК та ЖКГ  
Антимонопольного комітету України



# МОДЕЛЬ НОВОГО РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

**ЕНЕРГОАТОМ**

**ЦЕНТРЕНЕРГО**

**УКРГІДРОЕНЕРГО**

**ДТЕК**

**ДОНБАСЕНЕРГО**

**ВДЕ**

**ТЕЦ та інші**

## РИНОК ДВОСТОРОННІХ ДОГОВОРІВ

- ринок, на якому виробники можуть безпосередньо продавати е/е за вільними цінами споживачам або постачальникам;
- державні підприємства продають електроенергію на аукціонах;
- сторони двостороннього договору інформують Оператора ринку передачі про обсяги електроенергії за укладеним договором

## РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД» ТА «ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНOK»

гранична нижня межа обов'язкового продажу е/е виробниками на РДН, але не > 15 % місячного обсягу, встановлюється Регулятором

### ОПЕРАТОР РИНКУ:

- реєструє учасників
- за результатами торгів визначає обсяги купівлі-продажу учасників ринку,
- ціни на е/е,
- фінансові зобов'язання учасників

Ринок допоміжних послуг

## БАЛАНСУЮЧИЙ РИНOK

ринок, на якому купується та продається е/е, виробництво або споживання якої не було заплановано

Ринок допоміжних послуг

## Постачальники електроенергії

(ціни вільні, обсяги договірні)

## Постачальник «останньої надії»

(ціни вільні, за методикою, встановленою Регулятором)

## Постачальник універсальних послуг

(ціни вільні, за методикою, встановленою Регулятором)

непобутові споживачі, побутові та малі непобутові споживачі а також вразливі споживачі

## Оператор системи розподілу

**Постачальник послуг комерційного обліку** (ціна вільна, за методикою Регулятора)

## ОПЕРАТОР СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ

оператор ринку допоміжних послуг купує ДП, ціни – за правилами ринку

Надає послуги з диспетчерського управління ОЕС тариф визначається Регулятором

оператор балансуючого ринку ціни – за правилами ринку

реєструє повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу е/е

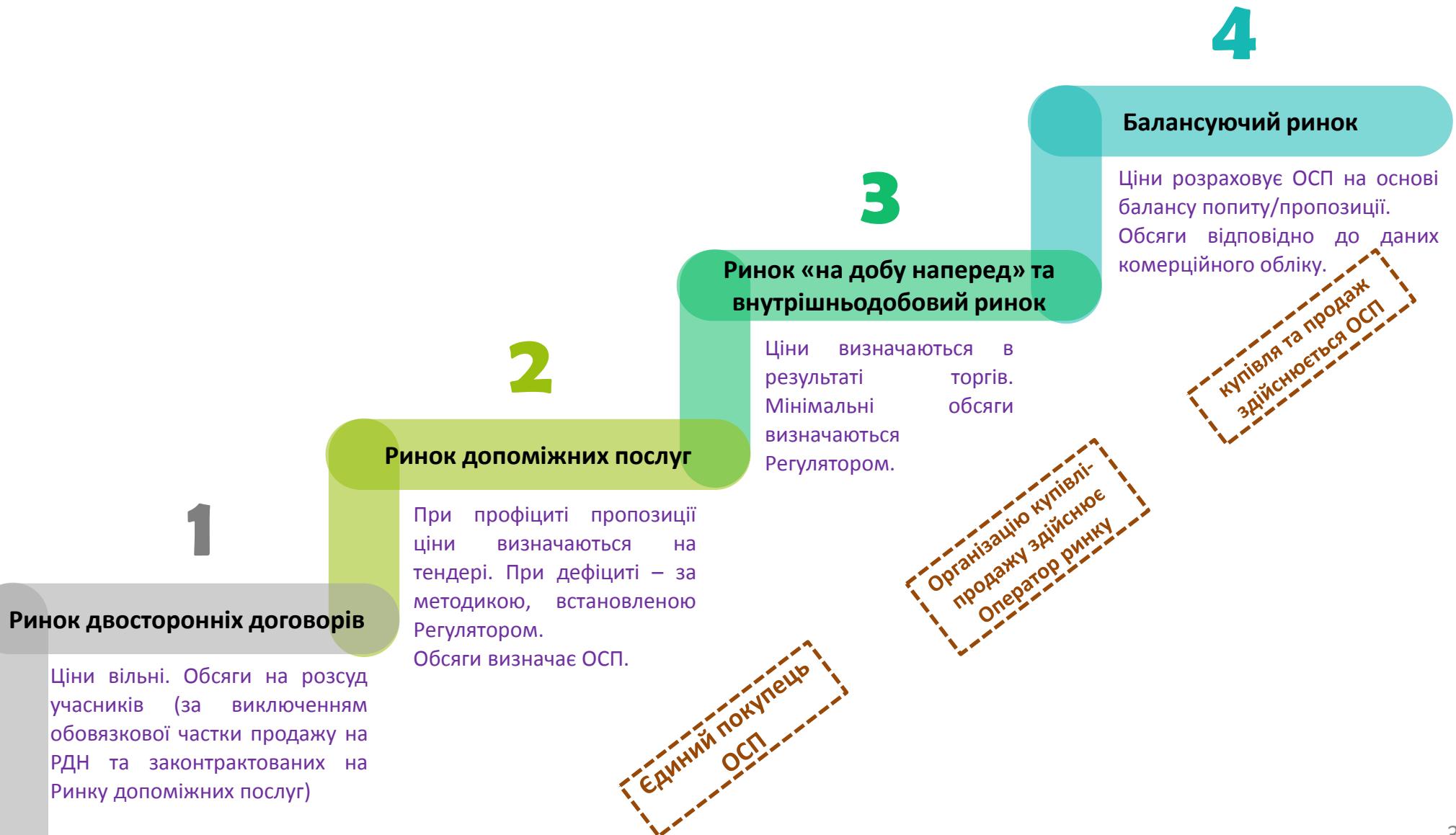
придбаває послуги ПСО

Постачальник послуг комерційного обліку Ціна вільна, за методикою Регулятора

Адміністратор комерційного обліку електроенергії Вартість послуг затверджується Регулятором

Адміністратор розрахунків Вартість послуг затверджується Регулятором

# Оптовий ринок електроенергії





# РИНОК ДВОСТОРОННІХ ДОГОВОРІВ



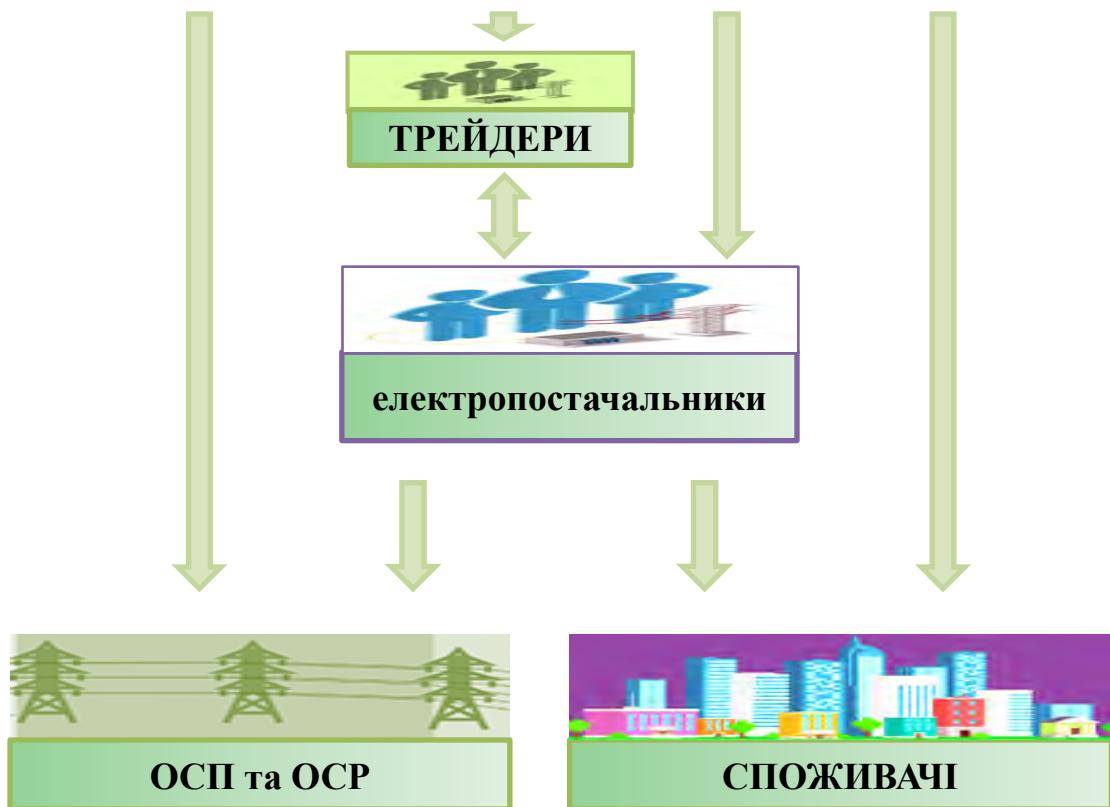
## Закон України «Про ринок електричної енергії»

— ринок двосторонніх договорів передбачає укладання учасниками ринку прямих договорів на умовах вільних цін;

— купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, ОСП, ОСР, трейдери, гарантований покупець та споживачі;

— виробники мають право продавати будь-які обсяги, за виключенням обов'язкового обсягу для продажу на РДН та потужності, що зарезервована для надання допоміжних послуг;

— сторони двостороннього договору повинні інформувати ОСП про договірні обсяги.





# ВИРОБНИКИ НА РИНКУ ДВОСТОРОННІХ ДОГОВОРІВ

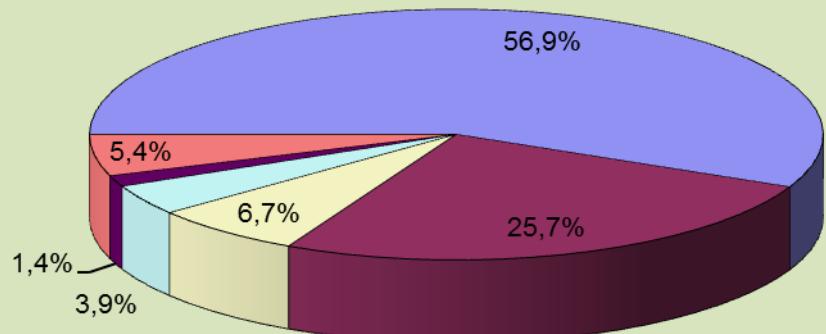
Загальна кількість ліцензіатів з виробництва електричної енергії

406

Ліцензіати, що здійснювали продаж в ОРЕ (2017 рік)

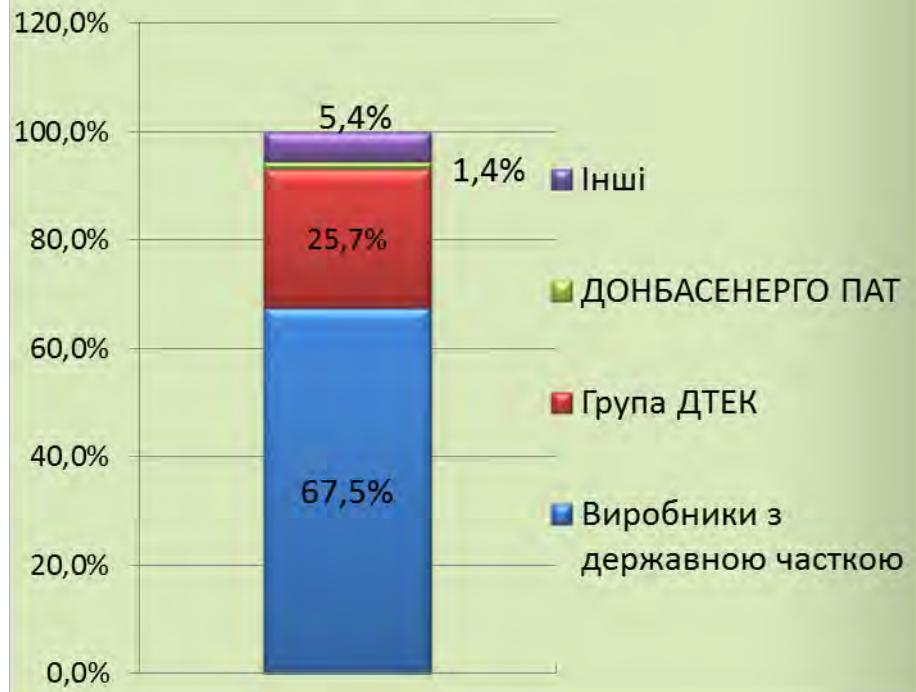
227

Прогнозні обсяги виробництва суб'єктів господарювання



- Енергоатом ДП НАЕК
- Група ДТЕК
- УКРГІДРОЕНЕРГО ПрАТ
- ЦЕНТРЕНЕРГО ПАТ
- ДОНБАСЕНЕРГО ПАТ
- Інші

Прогнозні частки виробників

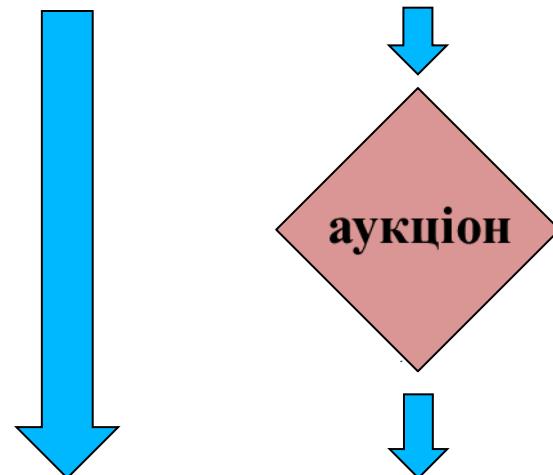


# ПРОДАЖ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ НА РИНКУ ДВОСТОРОННІХ ДОГОВОРІВ



ПРОДАВЕЦЬ
група ДТЕК
≈ 25%

ПРОДАВЕЦЬ
Підприємства з державною частиною (Укргідроенерго, Енергоатом, Центренерго)
≈ 65 %



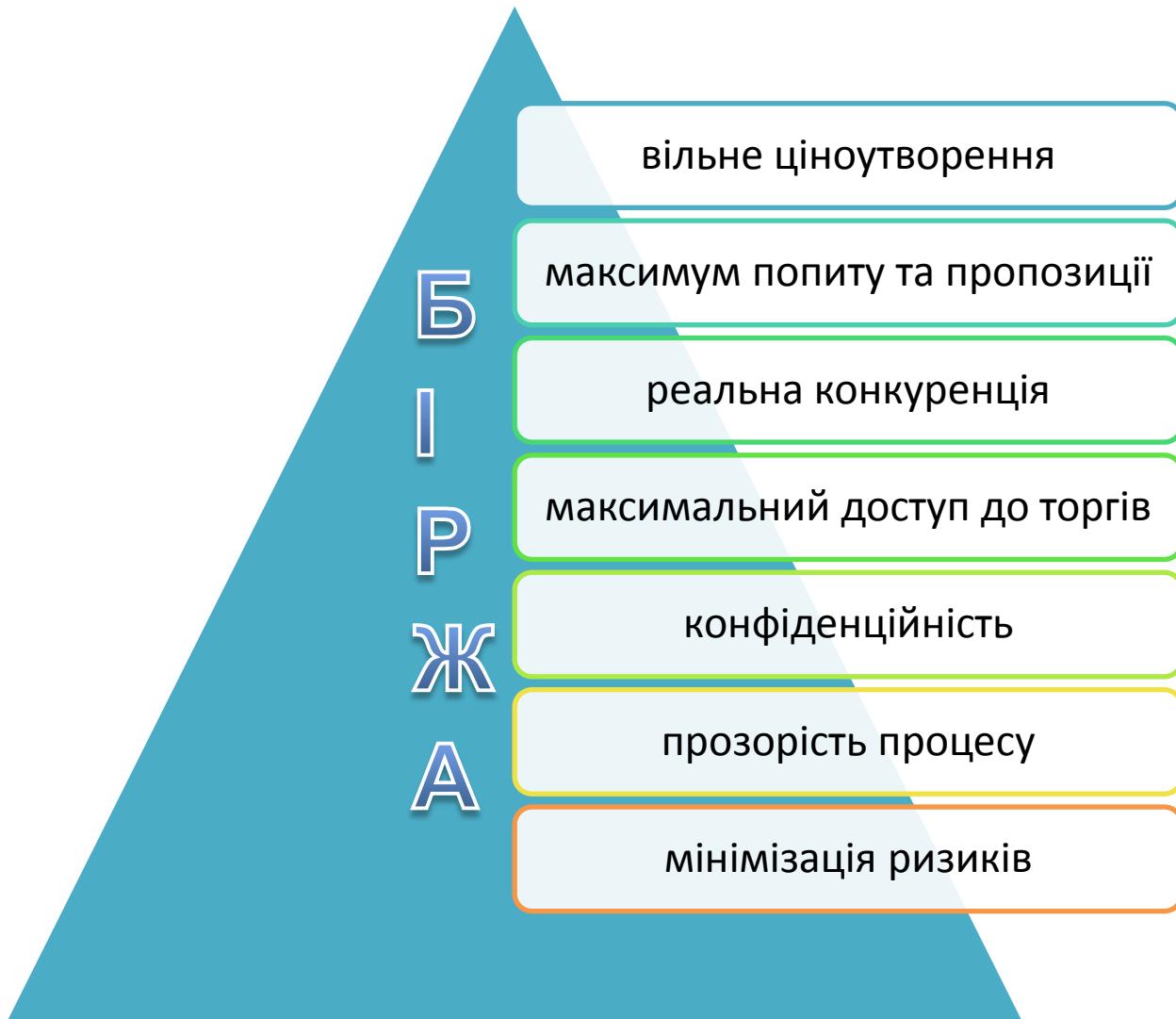
Підприємства з державною частиною здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на **електронних аукціонах**, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України

- на сьогоднішній день порядок проведення аукціонів не затверджено;

- обов'язковими учасниками аукціону є виробники, які потенційно спроможні зайняти більше 50% ринку;

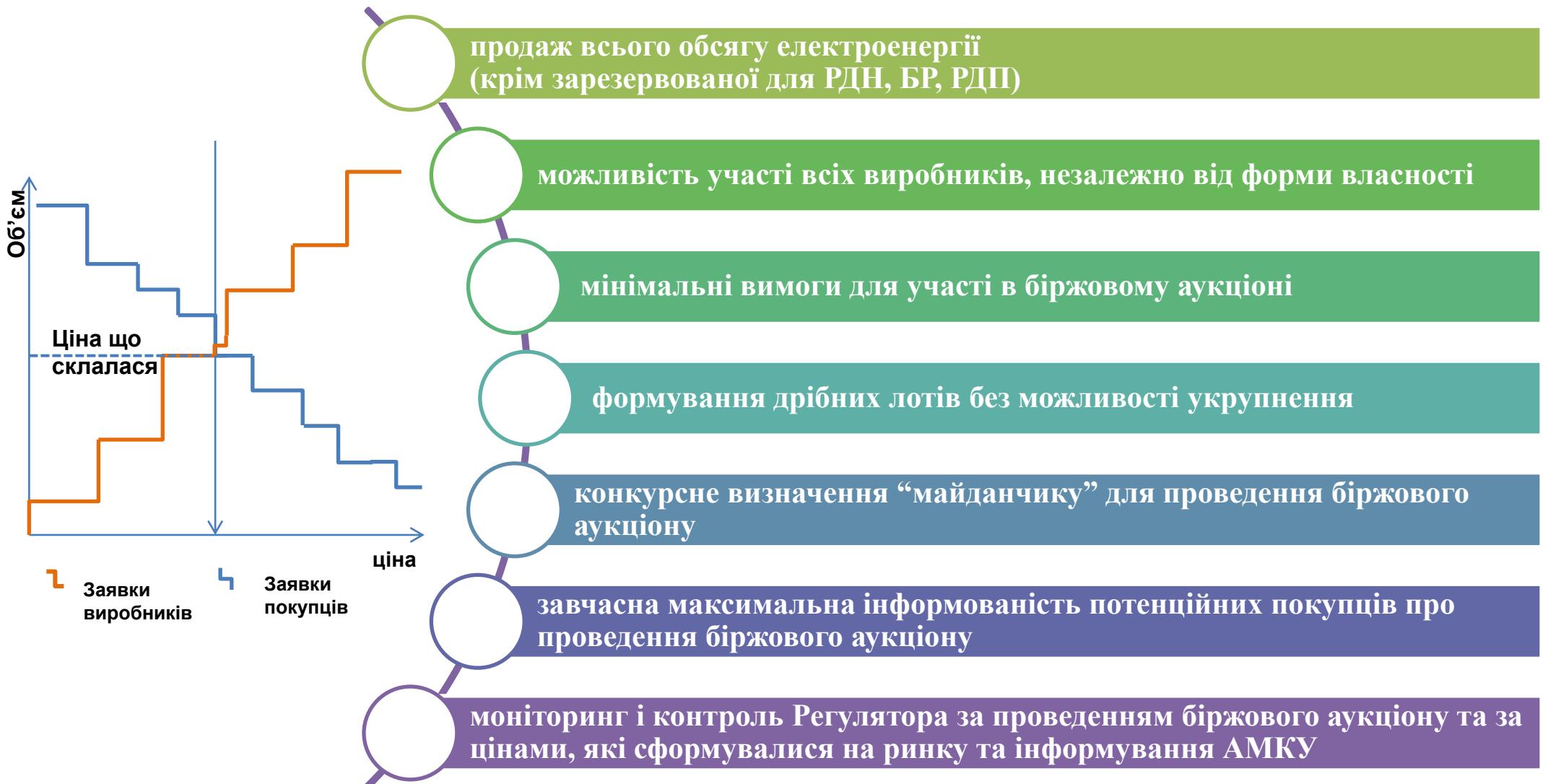
- Комітетом надано пропозиції Міненерговугілля щодо принципів проведення аукціонів.

# БІРЖОВИЙ АУКЦІОН З ПРОДАЖУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ НА РИНКУ ДВОСТОРОННІХ ДОГОВОРІВ



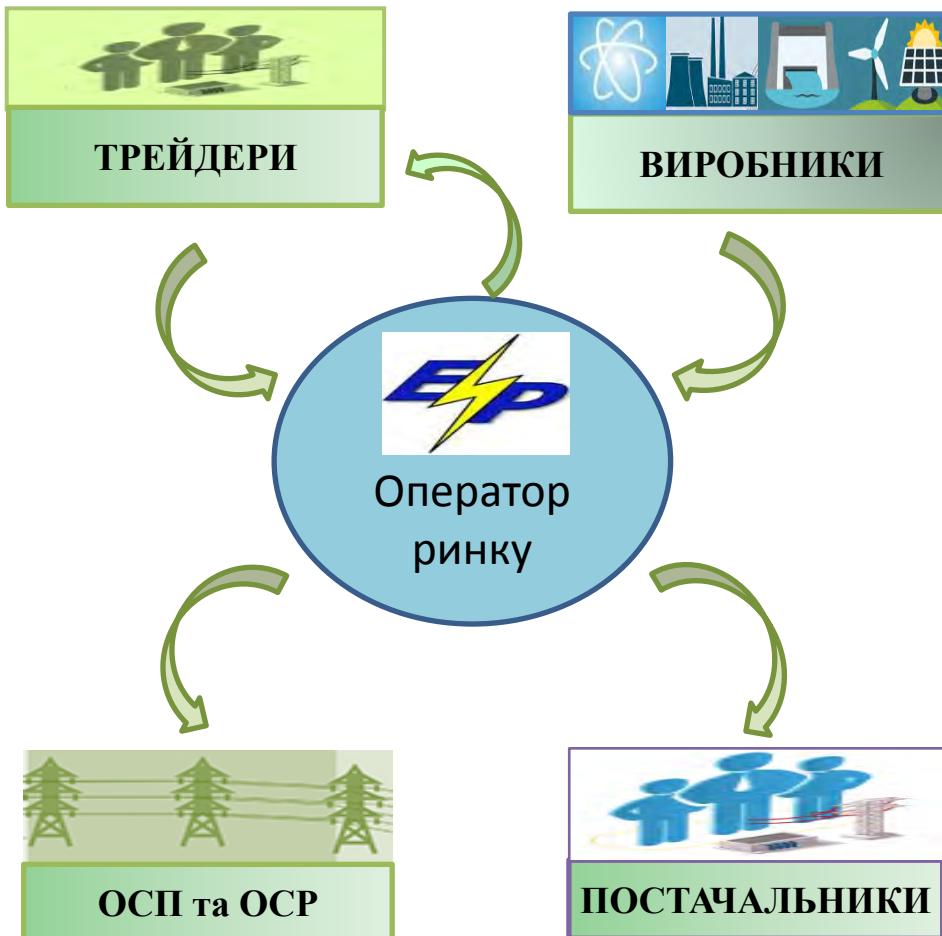


# ВИМОГИ ДО БІРЖОВИХ АУКЦІОНІВ



Комітетом надані пропозиції Міненерговугілля листом № 128-29/02-4902 від 19.04.2018

# РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД» ТА ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНОК



## Закон України «Про ринок електричної енергії»

**РДН та ВДР — працюють за принципом біржі,  
на якій визначається індикативна ціна на е/е,  
на яку орієнтуються учасники ринку**

Регулятор з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності на РДН має право встановлювати виробникам, ГАЕС, ОСП та ОСР - граничну нижню межу обов'язкового продажу (обов'язкової купівлі) електричної енергії на РДН.

Ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН визначається для кожного розрахункового періоду оператором ринку за принципом граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту на електричну енергію та її сукупної пропозиції.

Ціна купівлі-продажу електричної енергії на ВДР визначається за принципом ціноутворення «по заявленій (пропонованій) ціні».

Ціни на РДН та ВДР є вільними (ринковими) цінами.

# ФУНКЦІЇ ДП «ЕНЕРГОРИНОК» СЬОГОДНІ І ЗАВТРА



# КРОКИ, НЕОБХІДНІ ДЛЯ РОЗВИТКУ КОНКУРЕНЦІЇ НА РИНКУ «НА ДОБУ НАПЕРЕД» ТА ВНУТРІШНЬОДОБОВОМУ РИНКУ (І)

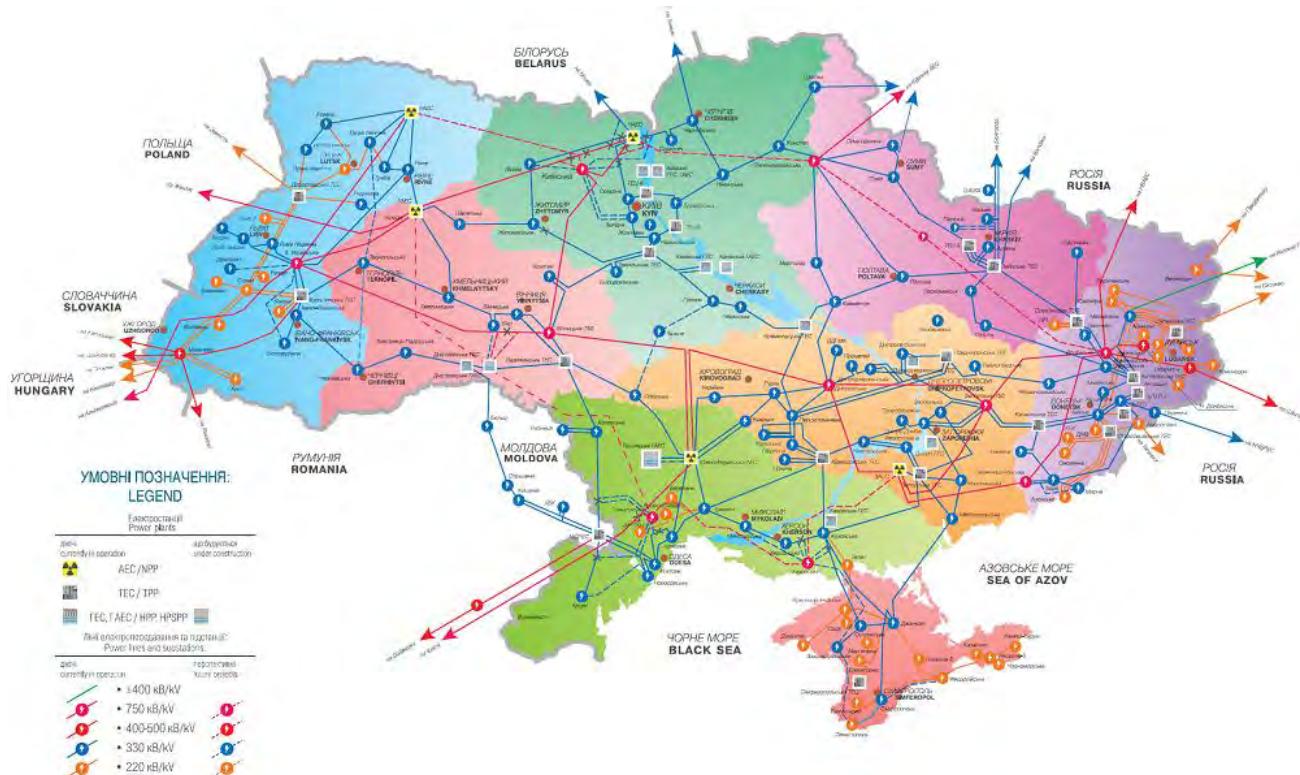


- встановлення однакової нижньої межі обов'язкової купівлі/продажу е/е на РДН;**
- встановлення мінімально-допустимого розміру фінансової гарантії;**
- прозорий порядок доступу учасників РДН/ВДР до програмного забезпечення оператора ринку;**
- договори про участь у РДН/ВДР повинні бути електронними та укладатися в найкоротші терміни;**
- договори про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР повинні бути типовими**
- контроль Регулятора за встановленням фіксованого платежу;**
- відповіальність за розповсюдження конфіденційної (інсайдерської) інформації;**
- моніторинг ринку Регулятором та інформування АМКУ про виявлення ознак порушення законодавства про захист економічної конкуренції.**

# ПЕРЕДУМОВИ ДЛЯ РОЗВИТКУ КОНКУРЕНЦІЇ НА РИНКУ «НА ДОБУ НАПЕРЕД» ТА ВНУТРІШНЬОДОБОВОМУ РИНКУ (II)



В Україні функціонує єдиний ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок



## Правила РДН/ВДР:

Учасники РДН/ВДР повинні у заявках зазначати зону для продажу/купівлі електроенергії відповідно до місцезнаходження точок відпуску/імпорту та/або відбору/експорту електричної енергії.

## Правила ринку:

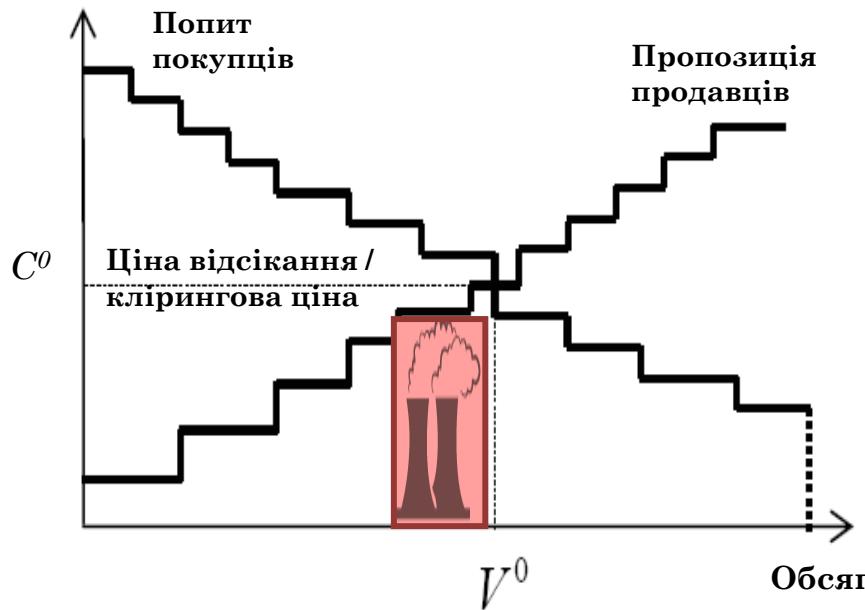
Зона - відокремлені зони балансування, визначені за синхронними областями області регулювання оператором системи передачі відповідно до Кодексу системи передачі

 Норми вторинного законодавства щодо зон для продажу/купівлі електроенергії містять ознаки розподілу ринку за територіальним принципом, що може призводити до обмеження, усунення чи спотворення конкуренції на ринку.

# ПЕРЕДУМОВИ ДЛЯ РОЗВИТКУ КОНКУРЕНЦІЇ НА РИНКУ «НА ДОБУ НАПЕРЕД» ТА ВНУТРІШНЬОДОБОВОМУ РИНКУ (ІІІ)



Ціна



виробники не обмежені в виборі блоків, електроенергія з яких буде продаватися на РДН => на РДН можуть бути виставлені найдорожчі блоки виробника, а електроенергія з дешевших блоків може бути продана за двосторонніми договорами

За результатами торгов оприлюднюються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії та інші показники, що можуть використовуватися як **орієнтир (індикатор)** для укладення правочинів щодо купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії.

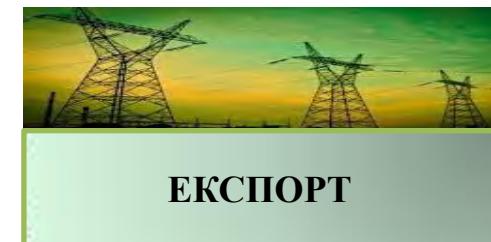
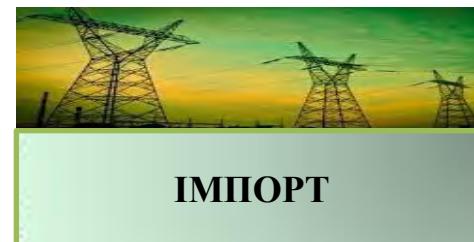


постійний моніторинг РДН з метою не допущення отримання неконкурентних переваг та зловживання монопольним становищем на ринку, а у разі виявлення ознак порушення законодавства про захист економічної конкуренції (в т.ч. постійного продажу на РДН електроенергії, яка виробляється найдорожчими блоками одного виробника) повідомляти АМКУ про такі факти.

# БАЛАНСУЮЧИЙ РИНОК



БР — працює для збалансування попиту та пропозиції електроенергії в режимі реального часу, тож і ціни тут є найвищими.





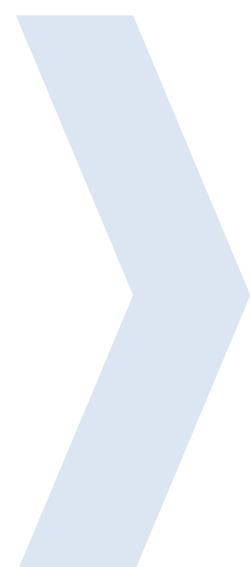
# ФУНКЦІЇ УКРЕНЕРГО СЬОГОДНІ І ЗАВТРА



Національна енергетична компанія

оперативно-  
технологічне  
управління ОЕС

передача  
електроенергії  
магістральними  
електромережами



# КРОКИ, НЕОБХІДНІ ДЛЯ РОЗВИТКУ КОНКУРЕНЦІЇ НА БАЛАНСУЮЧОМУ РИНКУ (І)



Оператор системи передачі має зобов'язання щодо купівлі/продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат на її передачу.



Показники втрат	2015	2016
Абсолютні витрати електроенергії в магістральних та міждержавних електрических мережах ОЕС України, млн кВт·год	4 255,11	3 647,15



моніторинг ринку Регулятором (в т.ч. недопущення здійснення ОСП прихованої трейдерської діяльності) та інформування АМКУ про виявлення ознак порушення законодавства про захист економічної конкуренції;  
відповіальність за розповсюдження конфіденційної (інсайдерської) інформації.



# РИНОК ДОПОМІЖНИХ ПОСЛУГ

**Ринок ДП - система відносин, що виникають у зв'язку з придбанням оператором системи передачі допоміжних послуг у постачальників допоміжних послуг**

## постачальники допоміжних послуг

виробники, електропостачальники/споживачі

### aPВЧ

(автоматичний резерв  
відновлення частоти)

### pPВЧ

(ручний резерв  
відновлення частоти)

### PПЧ

(резерв підтримання  
частоти)

Конкурентні

виробник

### Відновлення

(відновлення ОЕС  
після аварії)

### Регулювання напруги

(робота в режимі СК)

Неконкурентні

**Закон України «Про ринок електричної енергії»**

## Обсяги допоміжних послуг визначаються ОСП

**1) якщо обсяги завищені:**

зменшення обсягу,  
доступного на інших  
ринках

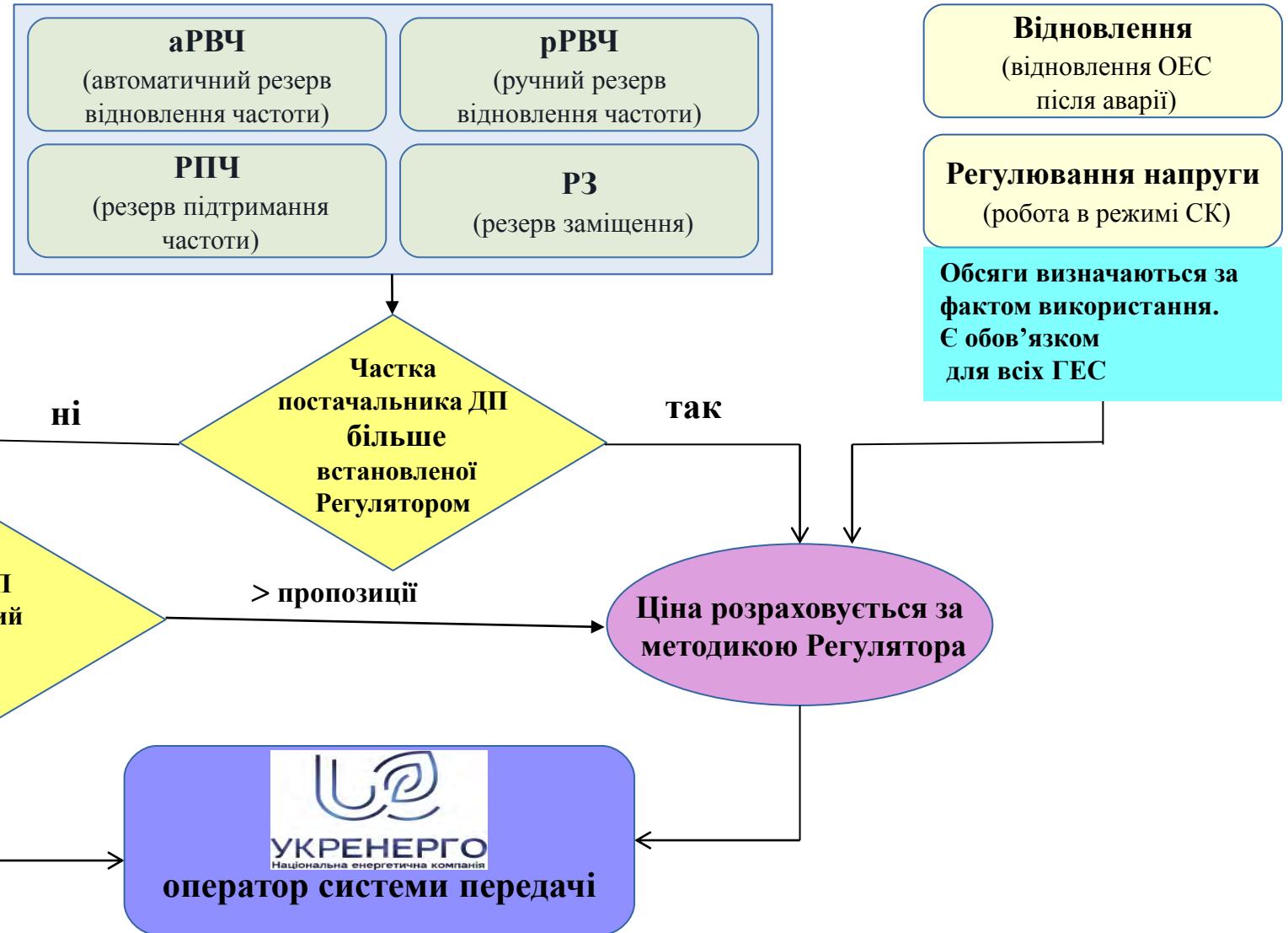
дефіцит пропозицій,  
отже ціни  
визначаються за  
методикою Регулятора

**2) обсяги можуть надаватися різними постачальниками, тому може виникнути ситуація, де обсяги можуть завищуватись/знижуватись для окремих видів генерації, що може призвести до спотворення конкуренції та зловживання монопольним становищем.**



**оператор системи передачі**

# ВИЗНАЧЕННЯ ЦІНИ НА РИНКУ ДОПОМІЖНИХ ПОСЛУГ



# КРОКИ, НЕОБХІДНІ ДЛЯ РОЗВИТКУ КОНКУРЕНЦІЇ НА РИНКУ ДОПОМОЖНИХ ПОСЛУГ (І)



Регулятор визначає величину частки постачальника ДП на ринку ДП, при перевищенні якої ціни визначаються за методикою Регулятора:

- необхідний чіткий і прозорий порядок визначення обсягів допоміжних послуг на певний період;
- запобігання виникненню ситуації, за якої ціна допоміжних послуг, визначена за методикою, буде більш привабливою для постачальників ДП, і з метою отримання такої ціни постачальниками може створюватись штучний дефіцит;



розробити нормативно-правовий акт, який встановлюватиме чіткі та прозорі критерії, відповідно до яких постачальник допоміжних послуг буде зобов'язаний надавати послугу за ціною, розрахованою за затвердженою Регулятором методикою.

# КРОКИ, НЕОБХІДНІ ДЛЯ РОЗВИТКУ КОНКУРЕНЦІЇ НА РИНКУ ДОПОМОЖНИХ ПОСЛУГ (II)



- встановлення обґрунтованого обсягу допоміжних послуг для всіх постачальників;
- методика визначення вартості ДП повинна бути обґрунтованою та направленаю на зменшення ціни;
- відповідальність і контроль за конфіденційною (інсайдерською) інформацією;
- моніторинг ринку Регулятором та інформування АМКУ про виявлення ознак порушення законодавства про захист економічної конкуренції.

## РИНОК ДВОСТОРОННІХ ДОГОВОРІВ

- Запровадження біржових аукціонів
- Можливість участі всіх виробників, незалежно від форми власності

## РИНОК «НА ДОБУ НАПЕРЕД» ТА ВНУТРІШНЬОДОБОВИЙ РИНОК

- Заборона поділу ринку на торгові зони
- Застосування типових електронних договорів

## БАЛАНСУЮЧИЙ РИНОК

- Контроль за діяльністю ОСП (в т.ч. в частині недопущення здійснення ОСП прихованої трейдерської діяльності (купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат та її продажу для балансування))

## РИНОК ДОПОМІЖНИХ ПОСЛУГ

- Розробка НПА з чіткими та прозорими критеріями, відповідно до яких постачальник ДП буде зобов'язаний надавати допоміжну послугу за ціною, розрахованою та затвердженою Регулятором.
- Методика визначення вартості ДП повинна бути обґрунтованою та направленою на зменшення ціни;
- моніторинг ринку Регулятором повинен забезпечувати можливість виявлення ознак порушення законодавства про захист економічної конкуренції та інформування АМКУ в найкоротший термін для вжиття передбачених Законом заходів.



# Антимонопольний комітет України

Дякую за увагу

<http://www.amc.gov.ua/>

*03035, м. Київ, МСП-03680, вул. Митрополіта Липківського, 45 ,  
телефон: (044) 251-62-62 факс: (044) 520-03-25*