



Low Carbon Ukraine

Policy advice on low-carbon policies for Ukraine

Supported by:



Federal Ministry
for the Environment, Nature Conservation
and Nuclear Safety

based on a decision of the German Bundestag

Чого очікувати після відкриття ринку електроенергії - аналіз останніх регуляцій

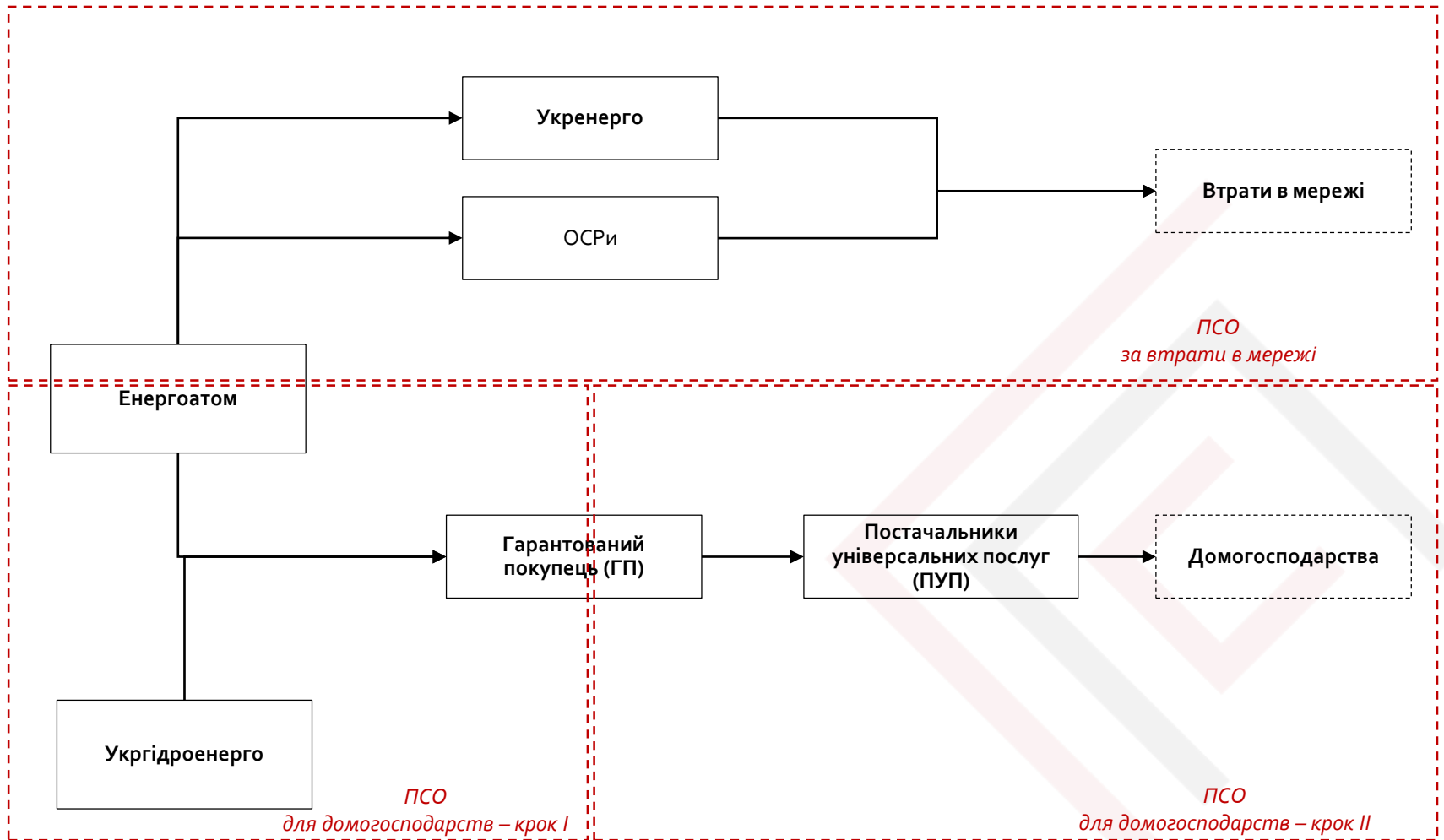
Олексій Михайленко

Київ, 26 червня 2019

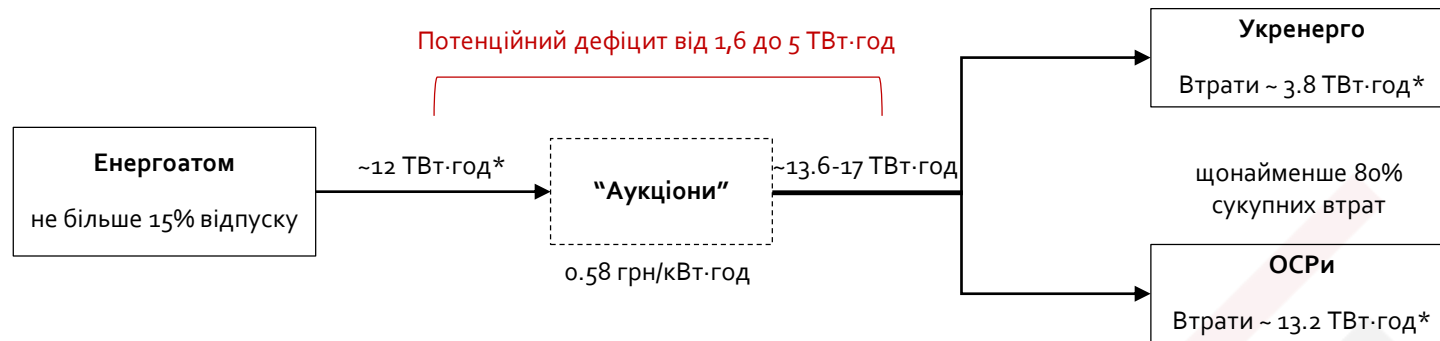
Стан справ до моменту відкриття ринку

- Граничні ціни для ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку встановлені на 9 місяців - на рівні 2 грн/КВт·год для пікових годин, 0,96 грн/КВт·год за нічні години.
- Граничні ціни для балансуючого ринку (БР) та ринку допоміжних послуг встановлюються до повної синхронізації з ENTSO-E. БР обмежений в межах 0,85-1,15 x ціна РДН.
- «Оператор ринку» та «Гарантований покупець» отримали ліцензії та почали підписувати угоди.
- Не всі точки комерційного обліку зареєстровані, не всі учасники ринку брали участь у тестуванні.
- ІТ-платформи не були ретельно перевірені.
- Умови ПСО (покладання спеціальних обов'язків) прийняті для забезпечення стабільності тарифів для домогосподарств, але механізм може не бути оптимальним.

Схема механізму ПСО та її суб'єкти (як це було прийнято 19.06.2019 і діятиме до кінця 2020 року)



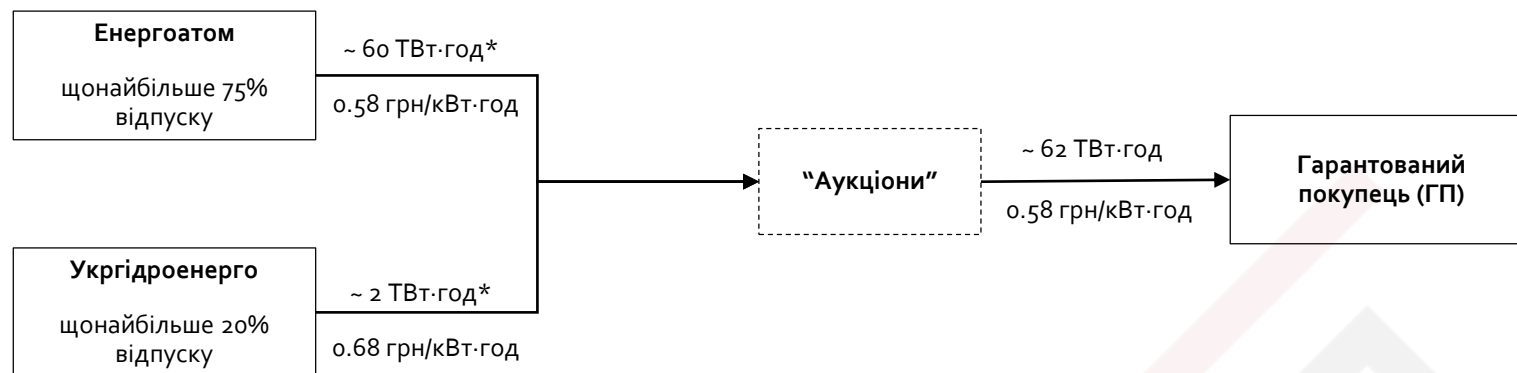
PCO для покриття втрат в мережі



- Несправжній «аукціон» - встановлюється цінова «стеля», конкуренція неможлива
- Відносно низький ціновий ліміт майже не створює стимулів для операторів мереж зменшувати втрати
- Дизайн механізму PCO створює потенційний дефіцит, таким чином порушуючи регулювання

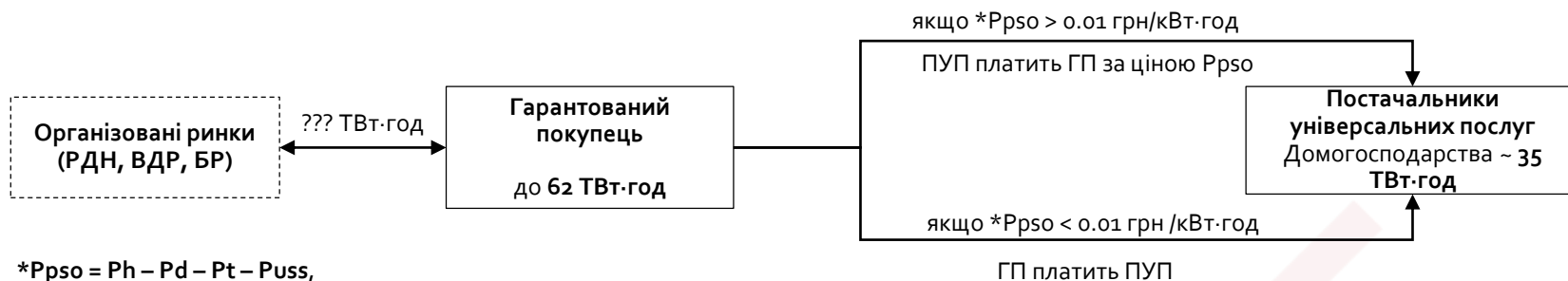
*дані про втрати та обсяги виробництва базуються на фактичних даних за 2018 рік

PCO для домогосподарств – крок I



- Несправжній «аукціон» - встановлюється цінова «стеля», конкуренція неможлива в умовах, коли існує тільки один покупець і різні продукти (базова і пікова потужність)
- Регулювання не містить інформації про те, як і ким визначаються та контролюються обсяги спецобов'язків, визначена лише максимальна сума
- ГП стає новим «єдиним покупцем», посередником з потенційним доступом до великої кількості дешевої електроенергії та можливістю купувати і продавати на організованих сегментах ринку

PCO для домогосподарств – крок II



$$*P_{pso} = P_h - P_d - P_t - P_{uss},$$

де P_{pso} – ціна за спецобв'язками
 P_h – регульована ціна для домогосподарств
 P_d – тариф на розподіл
 P_t – тариф на передачу
 P_{uss} – тариф на послуги постачальників універсальних послуг

- Якщо максимально дозволені за умовами PCO обсяги купуються ГП від виробників на першому кроці, ГП може накопичувати значні прибутки, просто перерозподіляючи багатство на свою користь
- Інтеграція ГП як посередника між виробниками та постачальниками універсальних послуг може збільшити кінцеві ціни для промислових споживачів.
- Немає чіткої процедури визначення обсягів електроенергії для споживання домогосподарствами, що продається постачальникам - потенційна вигода для ПУП у вигляді дешевої електроенергії

Питання, що постануть після 1-го липня 2019 р.

- Ситуація з боргами «Енергоринку» не вирішена.
- Роздрібні ціни для домогосподарств і дрібних споживачів фіксовані.
- Роздрібні ціни для промислових споживачів не регулюються і не обмежуються, і будуть залежати виключно від стану конкуренції між постачальниками.
- Не існує чіткого графіку усунення перехресного субсидіювання. І хоча роздрібні ціни для домогосподарств перевищують оптові ціни – таке субсидіювання де-факто існує.
- Прийняте положення про ПСО як спосіб захисту домогосподарств не є оптимальним для функціонування ринку. Пряма монетизація може бути кращим і прозорішим варіантом.
- При відносно низькому рівні граничних цін на балансуєчому ринку (БР) - торгівля може мігрувати переважно до БР, підриваючи ліквідність і розвиток РДН і ВДР.

Основні тези

- Ринок запуститься 1 липня 2019 року, при цьому матимуть місце певні функції «безпечного режиму». Запобіжні заходи допомагають уникнути значних потрясінь на початку, але вони також стримують розвиток і зберігають поточну структуру під контролем.
- Граничні ціни та ПСО встановлюються на обмежений період часу. Але в Україні немає нічого більш постійного, ніж тимчасові заходи. Мають бути чітко прокомуніковані подальші кроки для підвищення ефективності ринку.
- Основну увагу слід приділяти виявленню та вирішенню структурних проблем, що дозволить забезпечити ефективну конкуренцію та справедливий і рівний доступ до ринку.



Low Carbon Ukraine

Policy advice on low-carbon policies for Ukraine

Supported by:



Federal Ministry
for the Environment, Nature Conservation
and Nuclear Safety

based on a decision of the German Bundestag

Виконавці:



Керівник проекту

д-р Георг Захманн

zachmann@berlin-economics.com

Менеджер проекту

Іна Румянцева

unterschuetz@berlin-economics.com

www.lowcarbonukraine.com

тел.: 030 2064 34 64 – 0