ECU
ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ

Економіка як драйвер нової генерації

Від встановленого мегавата – до працюючого активу

Віталій Шубін
АТ «Енергетична компанія України»

ECU
ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ

МОДЕЛЬ МАКСИМАЛЬНОГО КЕРУВАННЯ

Від самостійної роботи – до повного управління в АГ ЕКУ

Кожен крок додає дохід виробнику через доступ до нових ринкових інструментів

01

Виробник самостійно

Лише РДН

Самостійна реалізація на ринку на добу наперед

Обмежений дохід через відсутність доступу до БР та інших сегментів ринку

Ризик небалансів лежить повністю на виробнику

02

У Балансуючій групі ЕКУ

РДН + оптимізація

Покращена оптимізація небалансів через БГ ЕКУ

Диспетчеризація та моніторинг 24/7

03

В Агрегованій групі ЕКУ

Усі сегменти ринку

Повний викуп електроенергії

Робота на РДН + ВДР + БР + РДП

Максимальна маржинальність через комерційну оптимізацію

x1,5-2 до фінрезультату

ECU
ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ

ПРАКТИЧНІ РЕЗУЛЬТАТИ ПРОФЕСІЙНОГО УПРАВЛІННЯ

Різниця не в обладнанні – а в залученості КГУ до ринку

КГУ 1 МВт · Газова когенерація · Усереднений факт жовтень 2025 – вересень 2026

Самостійно · лише РДН

15,7 млн грн/рік

У складі АГ ЕКУ · усі сегменти

30,9 млн грн/рік

Ефект управління

+97% **+15 млн грн/рік**

Місяць	Жов-25	Лис-25	Гру-25	Січ-26	Лют-26	Бер-26	Кві-26	Тра-26	Чер-26	Лип-26	Сер-26	Вер-26
РДН	1.4	1.7	1.5	2.5	3.3	2.1	0.6	0.4	0.6	0.2	0.7	0.8
РДН+БР	**2.4**	**2.6**	**2.6**	**4.1**	**6.5**	**3.7**	**1.1**	**1.1**	**1.8**	**1.3**	**2.0**	**1.6**
Ефект	**+1.0**	**+0.9**	**+1.1**	**+1.7**	**+3.3**	**+1.6**	**+0.5**	**+0.7**	**+1.2**	**+1.1**	**+1.4**	**+0.8**

Орієнтовна окупність зменшується з планової 3,3 до прогнозної 1,8 року.
Фінальні результати залежать від фактичних змінних витрат та рівня управління обладнанням.

ECU
ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ

ПРАКТИЧНІ РЕЗУЛЬТАТИ ПРОФЕСІЙНОГО УПРАВЛІННЯ

УЗЕ як учасник балансування системи

УЗЕ 1 МВт (4,6 МВт·год) · Валовий дохід · Погодинні дані РДН/БР, 12 міс.

Самостійно УЗЕ · РДН

12,8 млн грн/рік

УЗЕ в складі АГ ЕКУ · з виходом на БР

17,9 млн грн/рік

Ефект УЗЕ в АГ

+40% **+5,1 млн грн/рік**

Місяць	Жов-25	Лис-25	Гру-25	Січ-26	Лют-26	Бер-26	Кві-26	Тра-26	Чер-26	Лип-26	Сер-26	Вер-26
РДН	1.1	1.1	0.8	0.7	0.8	1.3	1.3	1.2	1.0	0.9	1.0	1.4
РДН+БР	**1.5**	**1.4**	**1.1**	**1.5**	**1.1**	**1.9**	**1.5**	**1.6**	**1.5**	**1.4**	**1.5**	**1.8**
Ефект	**+0.5**	**+0.2**	**+0.3**	**+0.8**	**+0.3**	**+0.6**	**+0.2**	**+0.5**	**+0.5**	**+0.5**	**+0.5**	**+0.4**

Додатково. Може бути розглянута опція участі УЗЕ у ДП, за рахунок чого буде сплачуватися плата за готовність (орієнтовно 1 000 – 1 100 грн/МВт готовності).
Цей сегмент може додатково принести 8,7 - 9,6 млн грн/рік, проте наявні ризики штрафів у разі не виконання команд.

ПРАКТИЧНІ РЕЗУЛЬТАТИ ПРОФЕСІЙНОГО УПРАВЛІННЯ

СЕС оптимізується за допомогою УЗЕ, яка відкриває балансуючий ринок

СЕС 1 МВт + УЗЕ 1 МВт (4,6 МВт·год) · Валовий дохід · Погодинні дані РДН/БР, 12 міс.

СЕС + УЗЕ · РДН

17,1 млн грн/рік

СЕС + УЗЕ в складі АГ ЕКУ · з виходом на БР

22,2 млн грн/рік

Ефект СЕС + УЗЕ в АГ

+30% **+5,1 млн грн/рік**

Місяць	Жов-25	Лис-25	Гру-25	Січ-26	Лют-26	Бер-26	Кві-26	Тра-26	Чер-26	Лип-26	Сер-26	Вер-26
РДН	1.5	1.4	1.0	1.0	0.9	1.8	1.7	1.7	1.4	1.5	1.4	1.7
РДН+БР	**1.9**	**1.7**	**1.3**	**1.8**	**1.2**	**2.4**	**1.9**	**2.1**	**1.9**	**2.0**	**1.9**	**2.1**
Ефект	**+0.5**	**+0.2**	**+0.3**	**+0.8**	**+0.3**	**+0.6**	**+0.2**	**+0.5**	**+0.5**	**+0.5**	**+0.5**	**+0.4**

УЗЕ відкриває балансуючий ринок.
Додатково +4-5 млн грн/рік від наявності СЕС.
Важливо! Результат не враховує концепцію від'ємних цін, яка може значно вплинути на результат представленої роботи.

УЗЕ заряджається від СЕС, надлишки реалізуються на РДН. Результат СЕС залежить від розташування та якості прогнозування генерації.