



ЗВІТ | ПРО РЕЗУЛЬТАТИ ДІЯЛЬНОСТІ 2025



Звіт затверджено постановою
НКРЕКП від 26.05.2026 № 806

Юрій ВЛАСЕНКО
Голова НКРЕКП

Руслан СЛОБОДЯН
Член НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ
Член НКРЕКП

Любомир САЛОВСЬКИЙ
Член НКРЕКП

Роман ШИКЕРИНЕЦЬ
Член НКРЕКП

Сергій ПУШКАР
Член НКРЕКП

Олександр ФОРМАГЕЙ
Член НКРЕКП

Звітний рік 2025

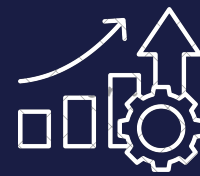
Стратегічні напрямки операційної діяльності Регулятора



ЕНЕРГЕТИЧНА БЕЗПЕКА

Забезпечення стійкості та надійності енергопостачання:

- відновлення та розвиток генерації
- відбудова енергетичної інфраструктури
- стабілізація роботи ринку
- подолання заборгованості



МОДЕРНІЗАЦІЯ

Регуляторні умови для оновлення енергетики й комунальної сфери:

- перегляд та встановлення тарифів
- затвердження інвестпрограм
- стимули для залучення інвестицій та оновлення інфраструктури



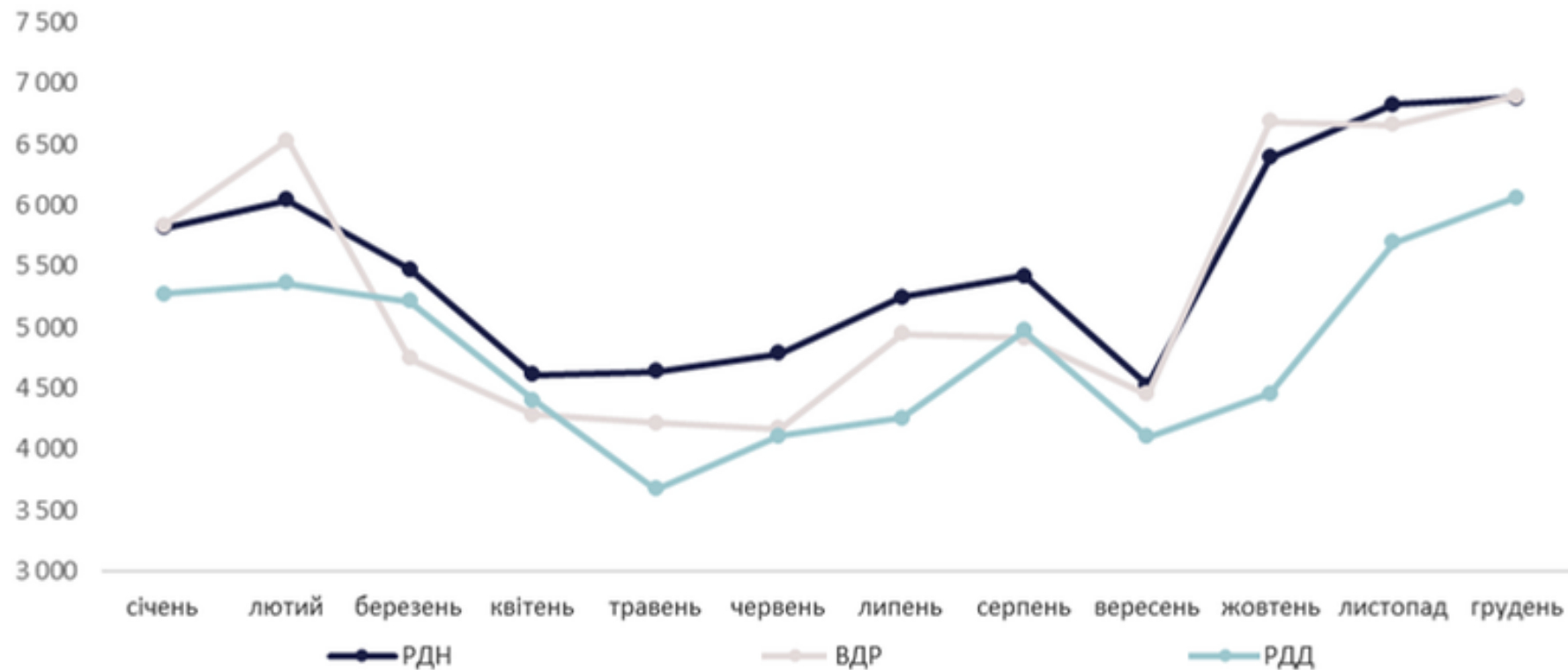
ЄВРОІНТЕГРАЦІЯ

Інтеграція українських ринків за правилами і стандартами ЄС:

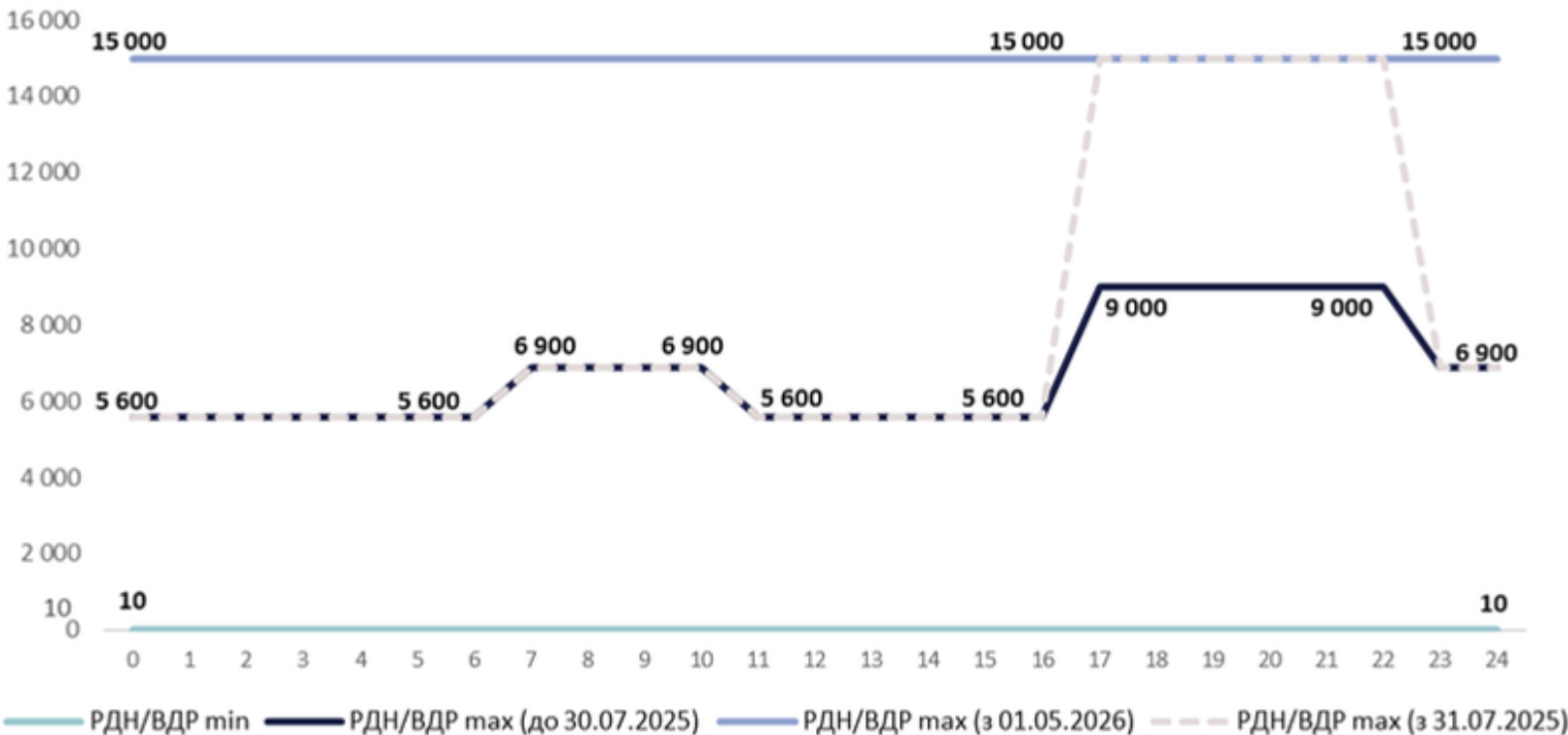
- адаптація законодавства до вимог ЄС
- співпраця з Єврокомісією, Енергетичним Співтовариством та ACER
- комунікація з європейськими регуляторами

Цінова ситуація на оптовому ринку е/е

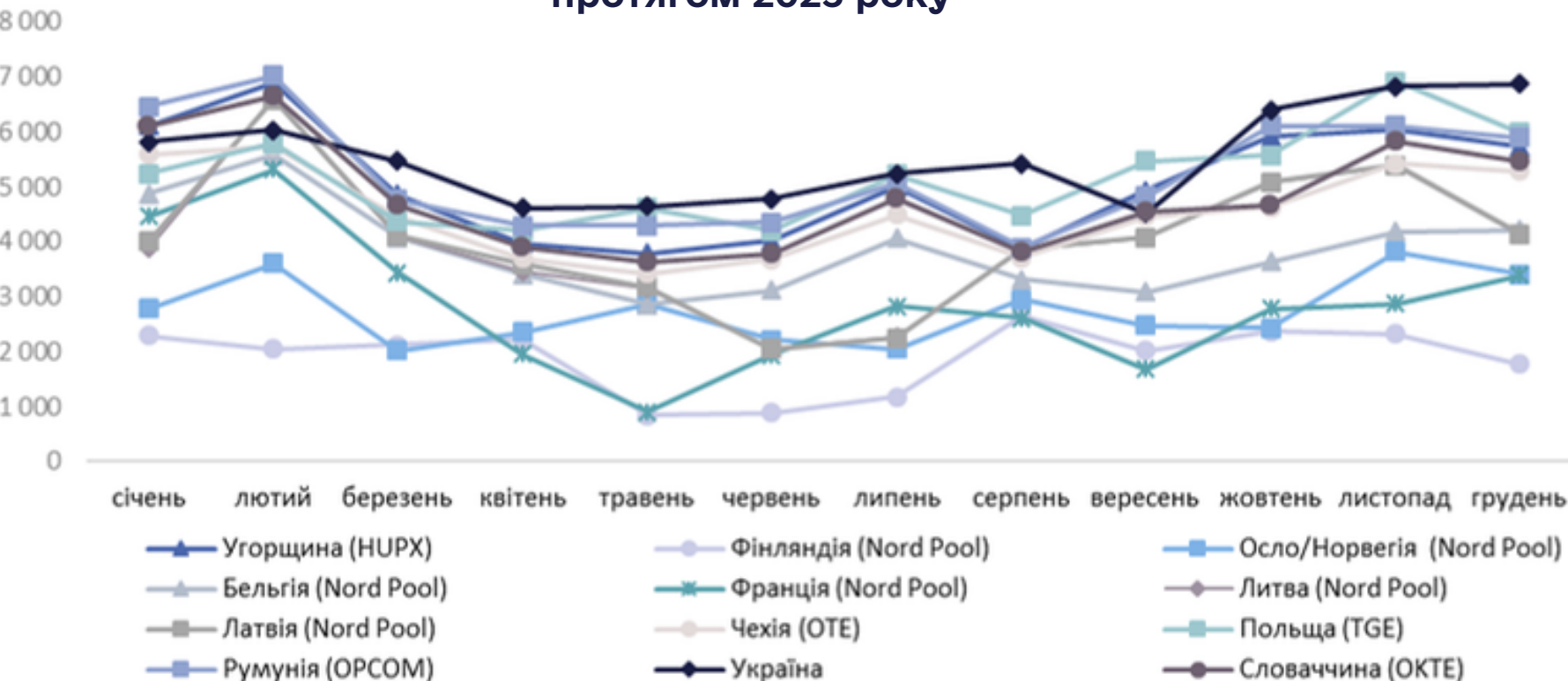
Цінові тенденції на ринках України



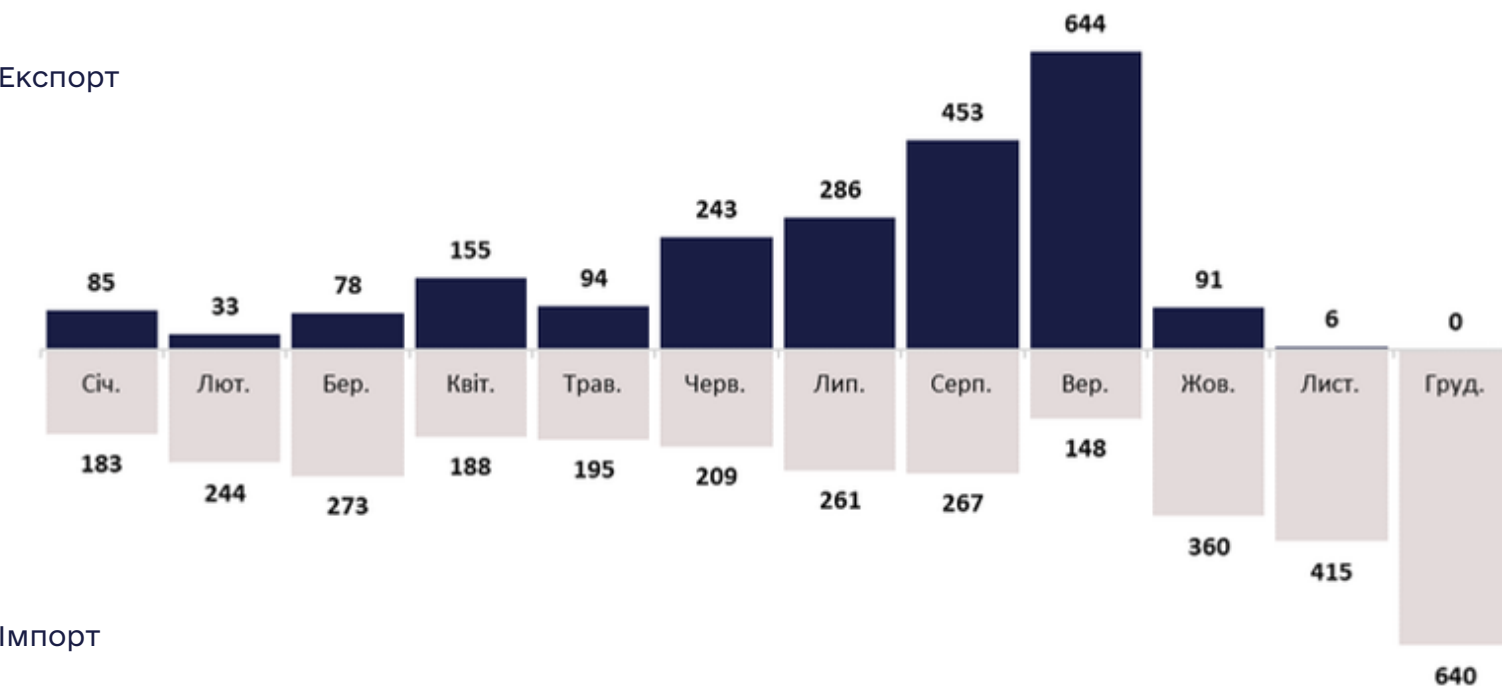
Граничні ціни на РДН/ВДР



Середньозважені ціни РДН на енергетичних біржах ЄС та в Україні протягом 2025 року



Помісячна динаміка експорту/імпорту у 2025 році, тис МВт-год



Заборгованість на ринку електричної енергії

ДИНАМІКА ЗАБОРГОВАНOSTІ НА РИНКУ Е/Е*



ОСНОВНІ ЗАХОДИ ЩОДО ПОГАШЕННЯ НАЯВНОЇ ЗАБОРГОВАНOSTІ НА РИНКУ Е/Е

10 млрд грн

спрямування частини надлишкового доходу НЕК «Укренерго» за результатами діяльності з диспетчеризації у 2023–2024 роках (45 % – на погашення боргу перед Гарантованим покупцем, 45% - на погашення заборгованості, що сформувалася на балансуєчому ринку та 10% – перед ПУП)

2,5 млрд грн

використання доходу за 2025 рік від міждержавного перетину (окрім доходу від управління обмеженнями) 40% на покриття боргів Гарантованому покупцю для погашення боргів перед ВДЕ та НАЕК «Енергоатом», 10% - ПУП, 40% на погашення заборгованості на балансуєчому ринку та 10% - покриття витрат ОСП

1,7 млрд грн

застосування неттінгу відповідно до укладеного договору, що зменшує взаємні зобов'язання між учасниками ринку та НЕК «Укренерго»

Розвиток генерації

• СПРОЩЕННЯ ЛІЦЕНЗУВАННЯ

- Звільнено когенераційні установки від ліцензування (за умови продажу теплової енергії за регульованим тарифом)
- Скорочено перелік документів для ліцензій на виробництво теплової енергії
- Швидке підтвердження готовності об'єктів розподіленої генерації від 1 МВт до роботи (на підставі протоколу випробувань)

• ПРИСКОРЕННЯ ПРИЄДНАННЯ І ЗАПУСКУ ГЕНЕРАЦІЇ

- **Запроваджено поетапне приєднання** для якнайшвидшої видачі потужності в мережу
- **Продовжено дію спрощеної процедури** тимчасового приєднання установок до електричних мереж
 - для нових замовників передбачено можливість подання заявки на приєднання **до 1 травня 2027 року**
 - завершення приєднання – **до 1 жовтня 2027 року**
- **Спрощено приєднання до газових і теплових мереж**
 - строк скорочено до 2 днів
 - введено принцип “проєктуй та будуй”
- **Спрощено вимоги до комерційного обліку**
 - дозволено використовувати вже встановлені та вбудовані вузли обліку
- Спрощено отримання відступів від окремих технічних вимог

• ЦИФРОВІЗАЦІЯ ТА КОНТРОЛЬ ПРОЦЕСІВ

- Впроваджено цифровий моніторинг приєднань на рівні ОСР і ОСП
- Регулярні наради з учасниками ринку
- Оперативне врегулювання проблемних кейсів

• УДОСКОНАЛЕНА ТАРИФНА ПОЛІТИКА ДЛЯ КОГЕНЕРАЦІЇ

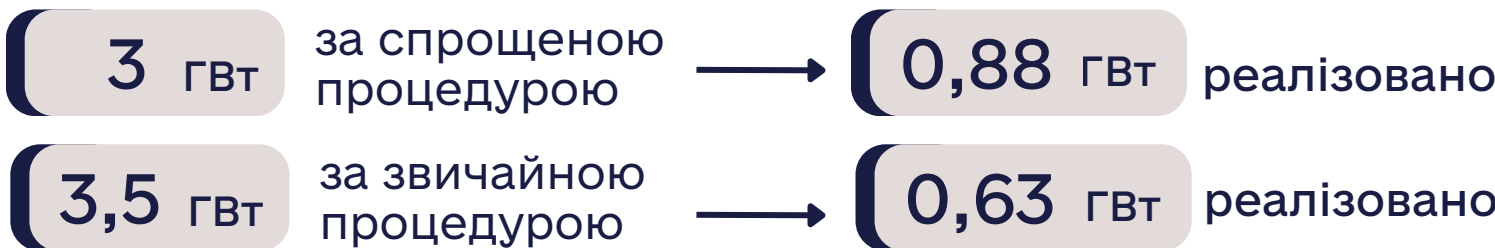
- Спрощено підхід до формування тарифів на тепло для когенераційних установок

426

затверджених тарифів на виробництво теплової енергії (грудень 2024 р. - червень 2026 р.)

За період активної роботи над спрощенням умов для розподіленої генерації:

з 2024 р. і до 10 червня 2026 року видано технічні умови на приєднання потужностей:



Розвиток мереж

• ІНВЕСТИЦІЙНИЙ РОЗВИТОК

У 2025 році схвалено план розвитку :

90,9
млрд грн системи передачі на
2025 – 2034 рр.

Інвестиційні програми на 2025 рік:

3,05
млрд грн НЕК “Укренерго” **12,4**
млрд грн ОСР

Цільові напрями інвестиційних програм на 2025 рік, млн грн (без ПДВ)



• РОЗУМНІ МЕРЕЖІ

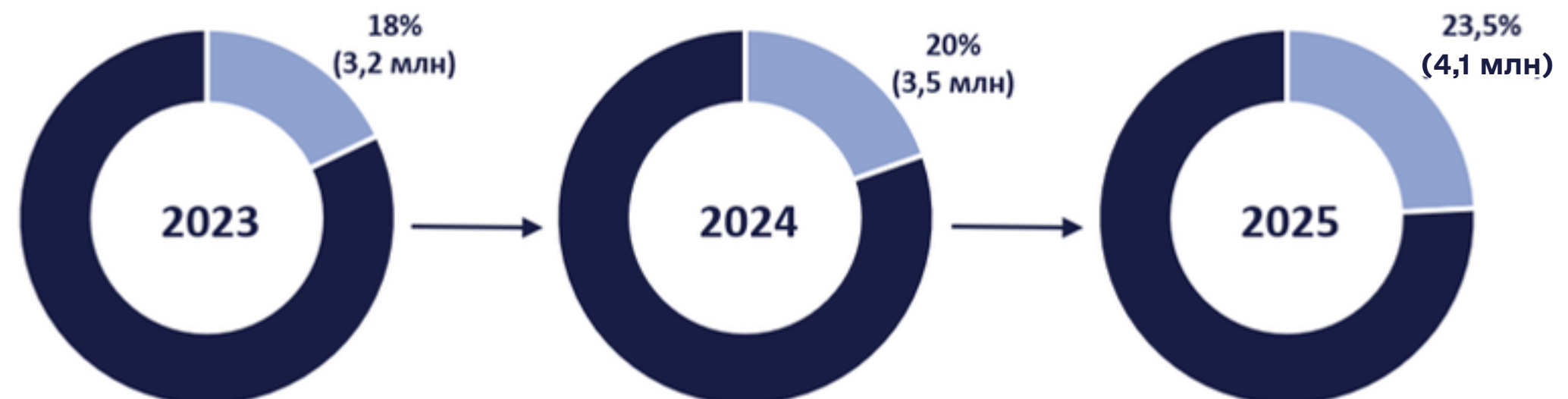
В інвестиційних програмах ОСР Регулятором були передбачені кошти на телемеханізацію підстанцій, встановлення реклоузерів у лініях електропередавання та інтелектуальних лічильників у споживачів.

133 заходи виконано із встановлення реклоузерів на лініях електропередачі 10 кВ

583,7 тис. інтелектуальних лічильників встановлено у побутових споживачів у 2025 році

4,08 млн загальна кількість встановлених інтелектуальних лічильників у побутових споживачів

Рівень оснащення розумними лічильниками



Роздрібний ринок електроенергетики

• КЛЮЧОВІ РІШЕННЯ

Підтримка критичної інфраструктури та захищених споживачів

- ПОН дозволено електропостачання об'єктів критичної інфраструктури та захищених споживачів понад 90 днів (за умови використання спецрахунків)

Запобігання зловживанням та заборгованості

- Посилено контроль за недопущенням використання електроенергії за пільговим тарифом для населення на комерційні чи промислові потреби
- З 01.12.2025 електропостачальники отримали право припиняти електропостачання непобутовим споживачам-боржникам (навіть за умови судового розгляду справи)

Підтримка споживачів

- Передбачено Центри розгляду скарг у складі ОСР та електропостачальників
- Удосконалено Порядок врегулювання спорів між учасниками ринку
- Збільшено компенсації споживачам за недотримання ОСР строку усунення причин неналежної якості електричної енергії)

• КОМПЕНСАЦІЇ ЗА НЕЯКІСНІ ПОСЛУГИ

>25 млн грн

компенсацій виплачено 156 295 споживачам за недотримання стандартів якості

459 тис. грн

штрафів накладено за результатами перевірок, проведених за зверненнями фіз. та юр. осіб

• ЗМІНА ПОСТАЧАЛЬНИКА

Споживачам гарантоване право на просту, безоплатну та швидку зміну електропостачальника як базовий елемент конкурентного енергетичного ринку

47,5 тис.

повідомлень споживачів про намір змінити постачальника (через платформу Datahub)

99,4 %

процедур зміни електропостачальника реалізовано

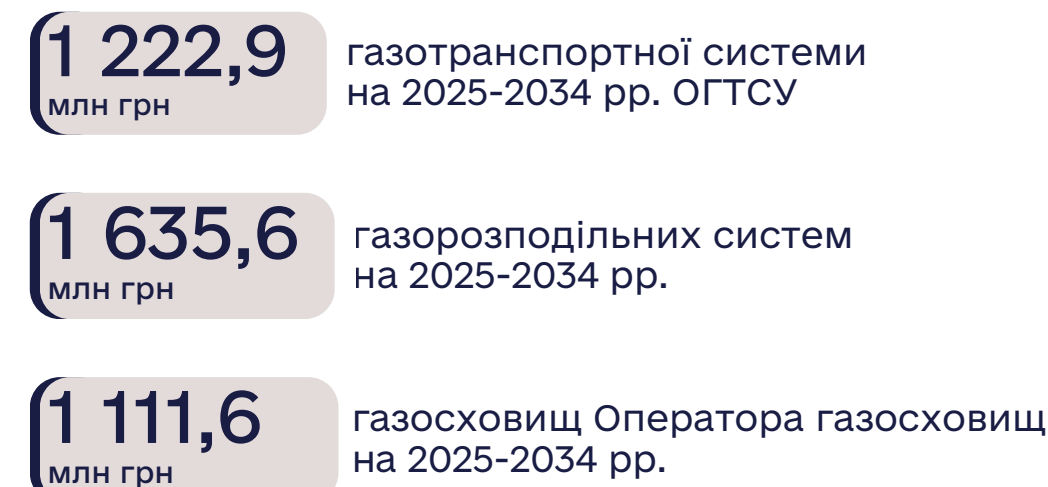
• **за скороченою процедурою**
3,3 год — середня тривалість зміни електропостачальника (при нормативі до 3 днів)

• **за загальною процедурою**
9,9 днів — середня тривалість зміни електропостачальника (при нормативі до 3 тижнів)

Нафтогазовий сектор

ІНВЕСТИЦІЇ В РОЗВИТОК МЕРЕЖ

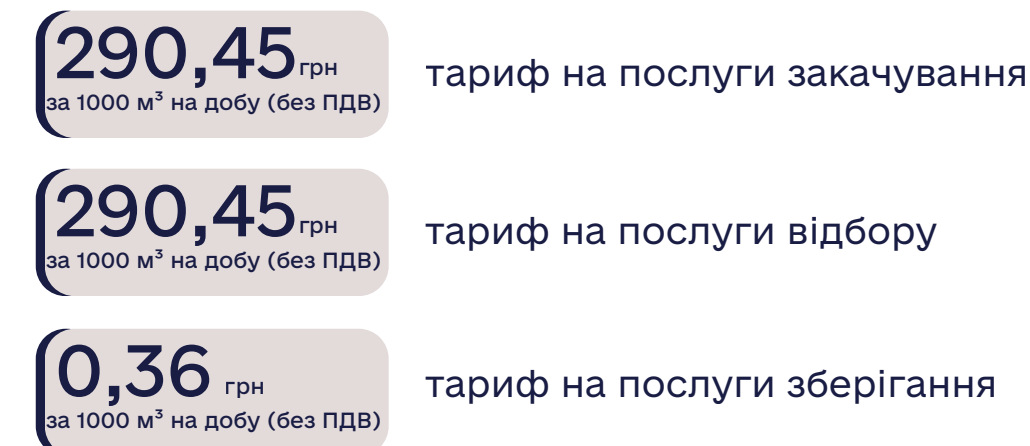
На 2025 рік затверджено Інвестиційні програми Планів розвитку на 2025 – 2034 роки:



ТАРИФНЕ РЕГУЛЮВАННЯ

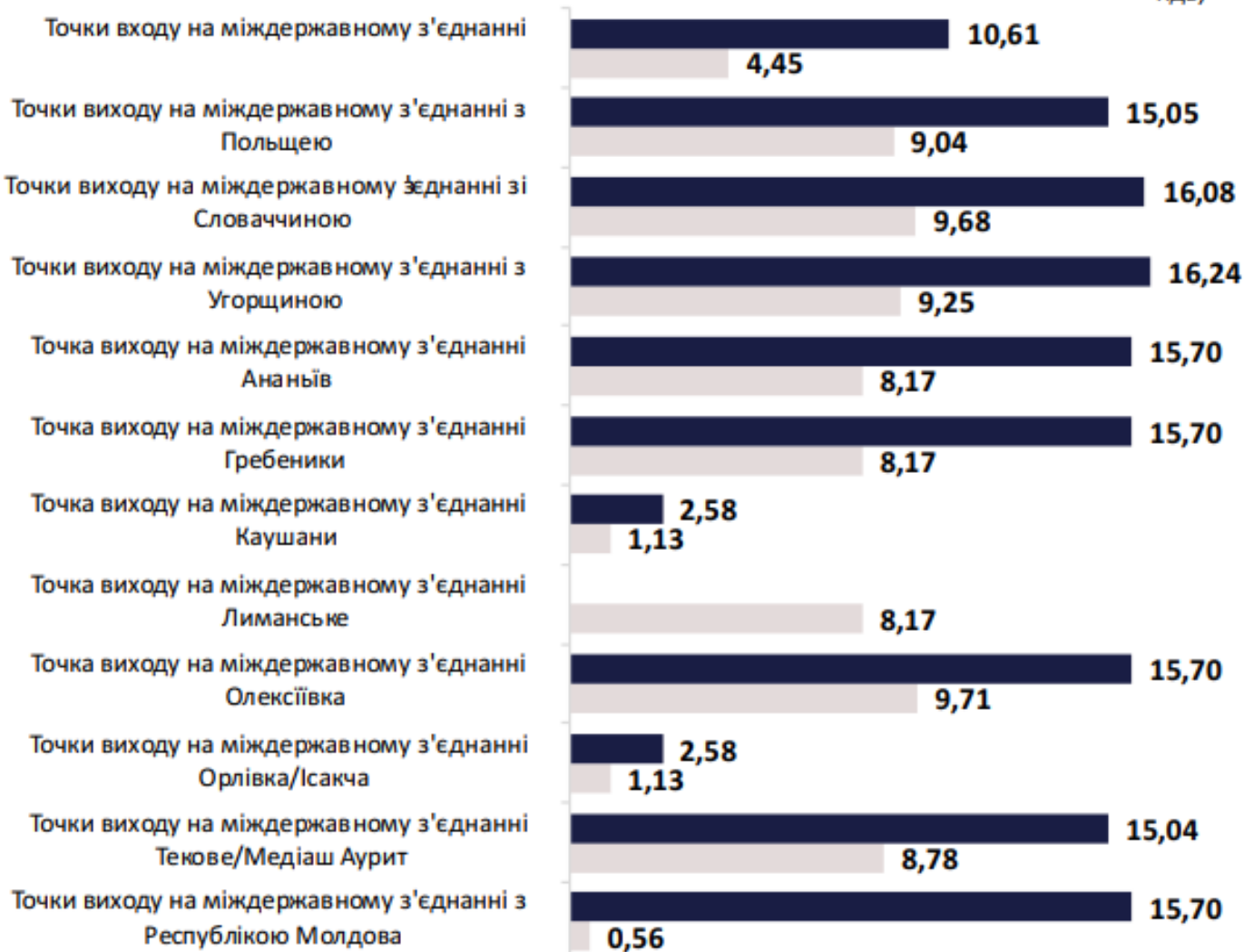
З 01.01.2025 Регулятором були встановлені тарифи на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на наступний регуляторний період 2025 – 2029 років для ТОВ «Оператор ГТС України».

НКРЕКП запровадила стимулююче регулювання для АТ «Укртрансгаз» у сфері зберігання природного газу.



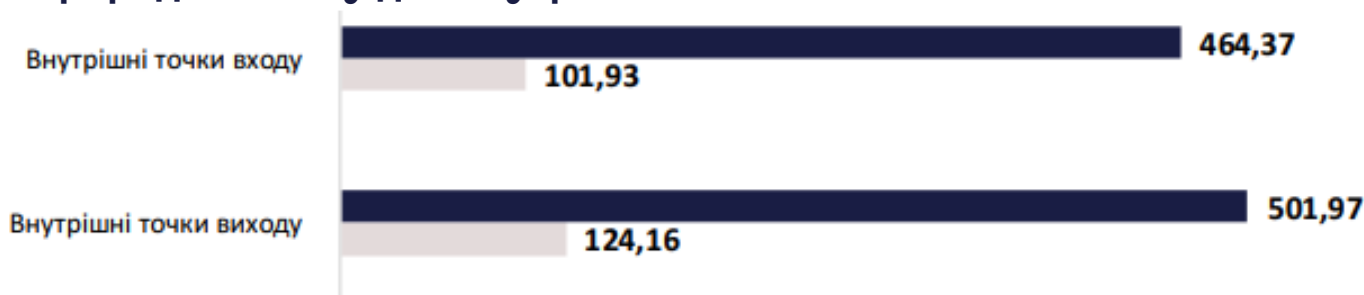
Тарифи на послуги транспортування природного газу на міждержавних з'єднаннях

■ 2025 – 2029
євро/1000 м³
на добу (без ПДВ) ■ 2020 – 2024
дол. США/1000
м³ на добу (без
ПДВ)



Тарифи на послуги транспортування природного газу для внутрішніх точок

■ 2025 – 2029
грн/1000 м³ на добу (без ПДВ)



Нафтогазовий сектор

• ТРАНСБАЛКАНСЬКИЙ КОРИДОР

У 2025 році НКРЕКП та Регуляторами Грецької Республіки, Республіки Болгарії, Румунії, Республіки Молдови було прийнято окремі рішення про погодження **спільного розподілу потужності** з використанням аукціонної платформи RBP та з алгоритму єдиної ціни, визначеного Регламентом ЄС № 2017/459.

НКРЕКП продовжила дію механізму спільного розподілу потужності Трансбалканського коридору на період травень – вересень 2026 року

• ГАРМОНІЗАЦІЯ З ЄВРОПЕЙСЬКИМ РИНКОМ

З метою впровадження спільних аукціонів розподілу об'єднаної потужності міждержавних з'єднань з країнами-членами ЄС та Молдовою, що передбачено Регламентом ЄС № 459, запроваджені нові одиниці для розподілу потужності міждержавних з'єднань

$\text{м}^3/\text{доба}$ $\longrightarrow$ $\text{МВт}\cdot\text{год}/\text{доба}$

• РОЗВИТОК ВИРОБНИЦТВА БІОМЕТАНУ В УКРАЇНІ

16,3
млн м^3 загальний обсяг переданого біометану до газорозподільної системи України
у 7 разів більше ніж у 2024 р.

Україна вперше здійснила експорт біометану до Європейського Союзу.
Сумарний обсяг експорту біометану — **11,2 млн м^3** .

Маршрути транспортування ресурсу LNG по Трансбалканському коридору



Сфера теплопостачання

• КЛЮЧОВІ РІШЕННЯ

- поширено дію **Порядку формування інвестиційних програм** на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та (або) з виробництва ТЕ на ТЕС та АЕС, та удосконалено його окремі положення
- затверджено **Правила користування тепловою енергією**
- внесено зміни до **Порядку моніторингу розподілу та використання коштів** теплопостачальними та теплогенеруючими організаціями
- удосконалено окремі положення Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на ТЕ, що виробляється на ТЕЦ, ТЕС та КГУ, з метою підвищення прозорості та обґрунтованості тарифоутворення
- стимулювання **впровадження розподіленої когенерації** малої потужності, зокрема впровадження спрощеного порядку встановлення тарифів на виробництво ТЕ на КГУ з тепловою потужністю кожної не більше 4,3 Гкал/год та порядку приєднання КГУ до теплових мереж

• МОНІТОРИНГ СФЕРИ ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ

34,8 млн Гкал

Загальний обсяг виробництва теплової енергії у т.ч.:

- котельнями – 22 млн Гкал (з використанням природного газу 97%);
- ТЕЦ, ТЕС, КУ, АЕС – 12,8 млн Гкал (з використанням природного газу 80%).

29,4 млн Гкал

Загальний обсяг реалізації теплової енергії

Частка реалізованої ТЕ становить: 81 % - населення; 13 % - бюджетні установи; 0,04% - релігійні організації; 6 % - інші споживачі.

41 млрд грн

Заборгованість споживачів на кінець 2025 року (+ 5,5 % за рік)

92,4 млрд грн

Кредиторська заборгованість підприємств за спожиті ПЕР, ЦВВ на кінець 2025 року (+ 5,3 % за рік)

21,7 %

Середній рівень втрат ТЕ

95 %

Середній рівень розрахунків споживачів

• ТАРИФИ НА ВИРОБНИЦТВО ТЕПЛОВОЇ ЕНЕРГІЇ

Середньозважені застосовані тарифи на ТЕ для потреб населення станом на 01.01.2026 (без ПДВ), грн/Гкал



Середньозважений застосований тариф

61 %

Середній рівень покриття економічно обґрунтованих тарифів

2 381

грн/Гкал (без ПДВ)

Середньозважений економічно обґрунтований тариф

- по 762 розрахункам Територіальних комісій з різниці в тарифах за IV кв. 2024, I - III кв. 2025 проведено аналіз
- надано консультативну допомогу ОВА та підприємствам з розрахунку різниці в тарифах
- надано до КМУ інформацію щодо проблемних питань, з пропозиціями щодо їх врегулювання, у т.ч. щодо вдосконалення НПА.

Сфера централізованого водопостачання та водовідведення

• ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ

- відповідно до рекомендацій Уряду України НКРЕКП не підвищувала тарифи на ЦВВ для населення
- напроцьовувалися такі механізми як дотації з державного бюджету для відшкодування різниці в тарифах
- залучення коштів місцевих бюджетів для компенсації фактичних обґрунтованих витрат водоканалів.

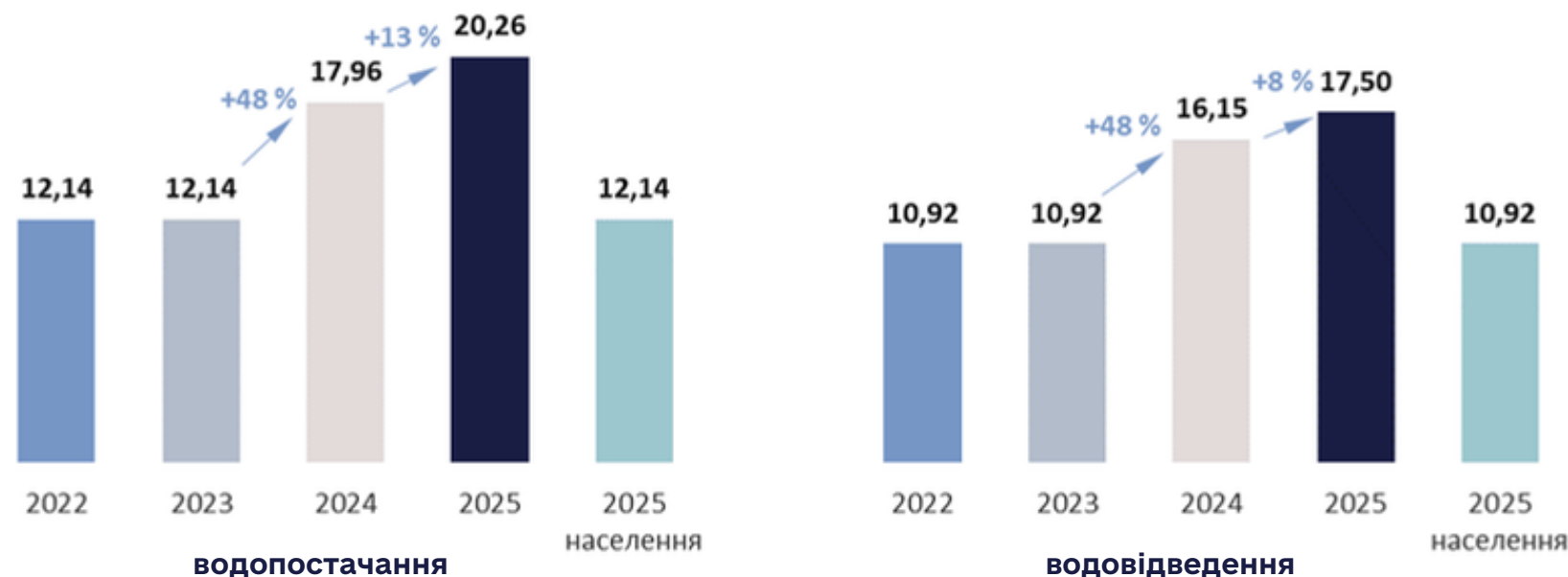
37

ліцензіатів, для яких НКРЕКП встановила тарифи на ЦВВ на 2026 рік, крім категорії населення

75 %

витрат підприємств відшкодовано за рахунок встановлених НКРЕКП тарифів

Середньозважені тарифи на ЦВВ (без ПДВ), 2022 – 2025 роки, грн/м³



Фінансовий результат з надання послуг ЦВВ:
- 9,74 млрд грн (прозвітовано)

Негативний фінансовий результат зумовлений:

- реалізацією послуг для населення за тарифами 2022 року;
- понаднормативними витратами та втратами води у водопостачанні;
- зменшенням обсягів реалізації водопостачання та водовідведення.

• РІВЕНЬ РОЗРАХУНКІВ СПОЖИВАЧІВ

- 31 водоканал забезпечив високий рівень розрахунків за електроенергію (95 %),
- 85 % від сукупної заборгованості водоканалів за е/е у КП «Харківводоканал» та КП «Компанія «Вода Донбасу»

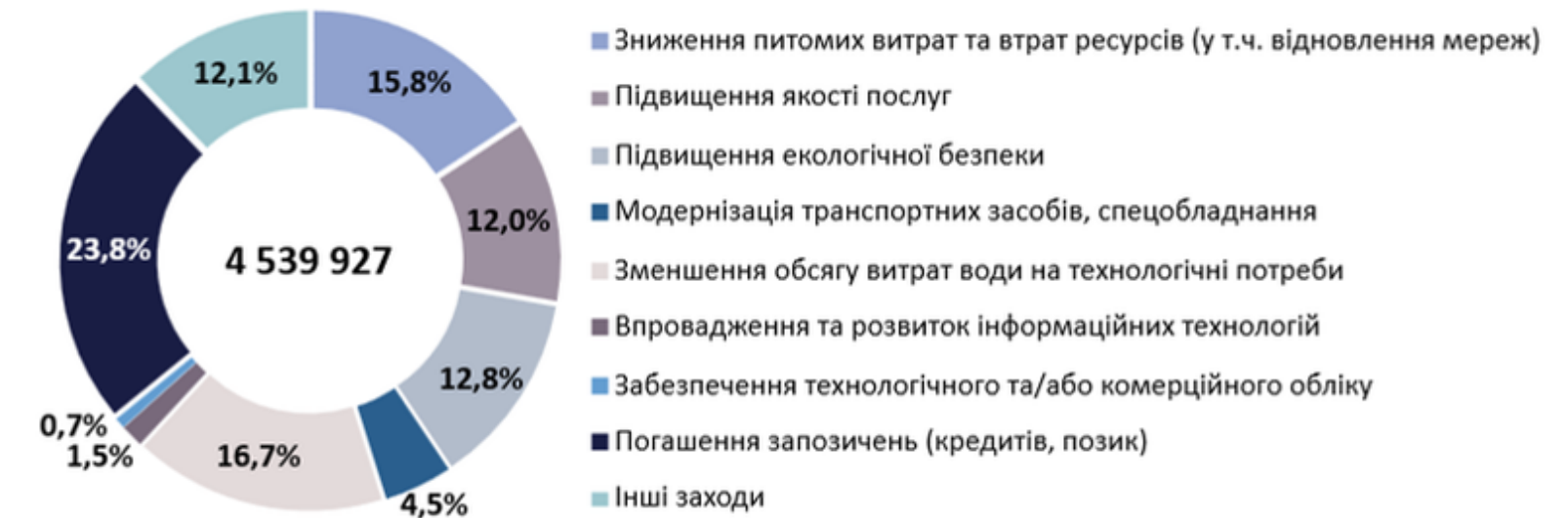
13,1
млрд грн

Заборгованість споживачів, з яких 61 % населення

10,12
млрд грн

Розмір заборгованості водоканалів за електроенергію

Плановий обсяг фінансування інвестиційних програм у 2025 році в розрізі пріоритетних заходів, тис. грн



8,4
млрд грн

допомоги міжнародних партнерів отримали 32 ліцензіати

4,54
млрд грн

загальна сума схвалених інвестиційних програм для 33 ліцензіатів

13

підприємств (34%) працювали у межах встановлених ІТНВПВ

1,1
млрд грн

вартість понаднормативних втрат

- НКРЕКП бере участь у залученні зовнішніх інвестицій за проектом МБРР у рамках «Другого проекту розвитку міської інфраструктури».
- Станом на кінець 2025 року 8 ліцензіатів НКРЕКП у рамках цього проекту освоїли **190,9 млн дол. США**, а загальна сума становить 202,8 млн дол. США.
- НКРЕКП залучена до реалізації проектів ЄІБ та німецької установи KfW.

РЕМІТ. Ліцензування та ліцензійний контроль

• РОЗСЛІДУВАННЯ ЗЛОВЖИВАНЬ

66 отриманих у 2025 році повідомлень про можливі зловживання на ринку щодо дій **26** учасників оптового енергетичного ринку

Практики зловживань, визначені у повідомленнях:

- укладання фіктивних угод
- утримання потужності
- формування граничних цін
- створення імпульсу
- економічне утримання потужності

За результатами досліджень у 2025 році

3	розслідування розпочато
2	розслідування завершено
1	рішення про накладення штрафу за порушення учасником ринку частини першої статті 11-2 Закону України «Про ринок електричної енергії»
23	кейси на етапі попередніх досліджень

Перший накладений штраф у межах РЕМІТ

1 079 976 грн

• ЛІЦЕНЗУВАННЯ ТА КОНТРОЛЬ

333 здійснених перевірки, з них

306 планових
25 позапланових виїзних
2 позапланові невиїзні

2537 зафіксованих порушень щодо:

- виконання інвестпрограм, планів розвитку та ремонту основних фондів;
- порушення договірних відносин;
- приєднання до мереж та багато інших.

За результатами перевірок у 2025 році

- Накладено рекордну суму штрафів **92,4** млн грн у 2,5 разів більше ніж у 2024
- Скориговано тарифну виручку ліцензіатів на суму: **45,19** млрд грн
- Зобов'язано довиконати інвестпрограми на суму: **1,32** млрд грн

Нові ліцензії у 2025 році



Пріоритети діяльності на 2026 рік

• АКТУАЛЬНІ ЗАВДАННЯ - 2026

1 Стійкість енергосистеми та комунального сектору

- надійність, гнучкість, готовність до ризиків
- імплементація Закону України № 4777-IX щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, розвитку відновлюваної енергетики та посилення енергетичної стійкості
- оновлення механізмів приєднання нових об'єктів генерації та УЗЕ до електричних мереж: від cable pooling до гнучких приєднань

2 Європейська інтеграція. Market coupling

- реалізація Закону України № 4834-IX від 7 квітня 2026 року щодо інтеграції енергетичних ринків
- виконання понад 200 запланованих заходів для майбутнього об'єднання ринків електроенергії України та ЄС
- виконання Національної програми адаптації законодавства України до права Європейського Союзу
- розвиток транскордонної торгівлі та доступу до інфраструктури із врахуванням acquis ЄС
- гармонізація з європейськими правилами
- нові зобов'язання НКРЕКП щодо взаємодії з ACER

3 Конкурентні та прозорі енергетичні ринки

- удосконалення механізму REMIT
- дерегуляція та спрощення умов роботи учасників ринків
- удосконалення моніторингу

4 Посилення ролі споживачів та захист їх прав

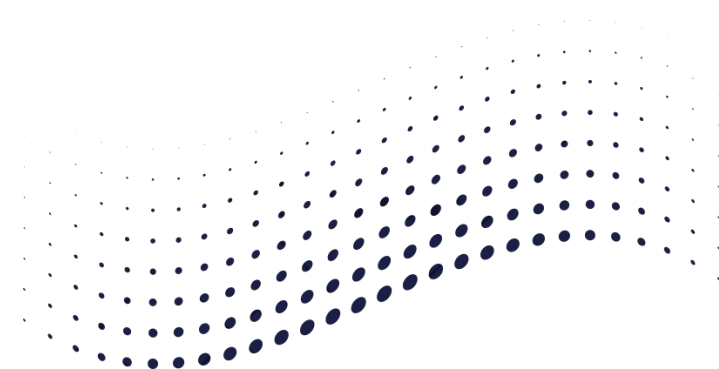
- розширення можливостей споживачів на енергетичних ринках
- вдосконалення механізмів захисту прав споживачів

5 Ефективний і незалежний Регулятор

- прозорість та послідовність регуляторної політики
- незалежність у реалізації своїх завдань та повноважень
- розширення повноважень і функцій відповідно до закону щодо market coupling



ДЯКУЮ ЗА УВАГУ



 +380 (44) 204-48-27

 box@nerc.gov.ua

 www.nerc.gov.ua