ПРОЄКТ

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює

державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 797,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 3 295,45 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

3. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 05 грудня 2025 року № 2031 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ №_____

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2027 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн
1	**Операційні контрольовані витрати, у тому числі**	**1 541 970**
1.1	витрати на оплату праці	1 252 362
2	**Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі**	**941 085**
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	296 933
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	336 485
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа»	1 231
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	3 757
2.5	відрахування на соціальні заходи	275 520
2.6	сума внесків на регулювання	3 612
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	4 080
3	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**	**2 357 527**
4	**Амортизація**	**281 648**
5	**Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі**	**371 871**
5.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання	204 980
5.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання	166 891
6	**Податок на прибуток**	**81 630**
7	**Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж***	**47 996**
8	**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості**	**0**
9	**Коригування доходу (витрат)****	**301 185**
10	**Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі**	**5 924 912**
10.1	загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас	1 261 230
10.2	загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас	4 663 682

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 травня 2026 року № 807 у бік збільшення на суму 47 996,05 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26 травня 2026 року № 807 у бік збільшення на суму 301 184,78 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 797,55

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 295,45

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2027 рік
(із застосуванням стимулюючого регулювання)

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – *ОСР, Заявник),* надало до НКРЕКП заяву та додані до неї документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік (перший рік другого регуляторного періоду), з урахуванням постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану».

Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання здійснюється відповідно до удосконаленої (постановою НКРЕКП від 31.08.2026 № 1462 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП») нормативно-правової бази для впровадження з 2027 року другого регуляторного періоду для ОСР, а саме *постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики (далі – НКРЕ) від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» (далі – Порядок № 899), від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – Постанова № 1009), від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова № 1029) та Порядку № 1175.*

Зважаючи на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» документи з урахуванням вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП із застосуванням загальних підходів для операторів систем розподілу та здійснено розрахунок по ключовим статтям витрат.

Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії визначено відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 з урахуванням таких складових:

1) **прогнозовані операційні контрольовані витрати** з розподілу електричної енергії на перший рік другого регуляторного періоду визначено на підставі базових рівнів операційних контрольованих витрат, з урахуванням:

операційних контрольованих витрат, врахованих в діючій структурі тарифів Заявника на 2026 рік;

частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду (за винятком 2022 - 2024 років, для яких уточнені операційні контрольовані витрати (ОКВ) дорівнюють фактичним ОКВ у відповідному році).

коефіцієнту, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період (за винятком останнього року) ($К^1_{уо}$). З метою коректного розрахунку для ОСР коефіцієнта, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період та застосування при визначенні базового рівня операційних контрольованих витрат на перший рік другого регуляторного періоду та тарифної чисельності, об'єм засобів диспетчерського та технологічного управління (пункту 3.6 «засоби диспетчерського та технологічного управління» Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12.06.2008 № 691) в умовних одиницях враховано на рівні 2021 року;

коефіцієнта 1,162 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2027 рік (грудень до грудня попереднього року) відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 04.06.2026 № 695 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2027-2029 роки» (далі – Постанова № 695) (що передбачено сценарієм 2, передбаченим проєктом Закону України «Про Державний бюджет України на 2027 рік»);

загального показника ефективності на рівні 1 %.

Стаття **«витрати на оплату праці»** – розрахована відповідно до *Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії,* затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням:

наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – серпень 2026 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України 33 189 грн (лист Держстату від 06.10.2026 № 05.6-03/267-26);

коефіцієнта β на рівні 0,21 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

тарифної чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, що розрахована на підставі загальної чисельності персоналу, врахованої у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік, з урахуванням коефіцієнту $К^1_{уо}$, що враховує зміну умовних одиниць обладнання за попередній регуляторний період та загального показника ефективності на рівні 1 %, з урахуванням кількості років першого регуляторного періоду, протягом яких здійснюється його застосування;

до рівня витрат на оплату праці ліцензіата застосовано загальний показник ефективності – 1 %.

2) **прогнозовані операційні неконтрольовані витрати** з розподілу електричної енергії на перший рік другого регуляторного періоду визначено на рівні базових рівнів операційних неконтрольованих витрат, врахованих у діючій структурі тарифів Заявників, із застосуванням коефіцієнта 1,086 – прогнозного індексу споживчих цін на 2027 рік (у середньому до попереднього року) (сценарій 2) відповідно до Постанови № 695.

При розрахунку операційних неконтрольованих витрат враховано:

прогнозований рівень «*єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»* застосовано на рівні 22 % від витрат на оплату праці;

прогнозовані «*витрати на послуги оператора системи передачі»,* визначені на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік – 914,02 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), питання щодо схвалення якого включено до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання, яке відбудеться 03.11.2026;

прогнозовані «*витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»* визначені як сума корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги, обсягу розподілу електроенергії на 2 класі напруги, обсягу технологічних витрат електричної енергії та обсягу електричної енергії для господарчих потреб, помножена на прогнозний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік – 143, 20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), питання щодо схвалення якого включено до порядку денного засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання, яке відбудеться 03.11.2026;

прогнозовані «*витрати на послуги оператора ринку»* (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР) визначено з урахуванням діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР у розмірі 4 669,71 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 6,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (постанова НКРЕКП від 19.12.2025 № 2167 зі змінами). Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН;

прогнозовані «*витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа»* (далі– УЕБ) (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на УЕБ та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на УЕБ) визначено з урахуванням тарифів на послуги товарної біржі – УЕБ (згідно з рішенням Біржового комітету УЕБ № 2225 від 12.10.2026), що складається з фіксованого місячного платіжу за участь в аукціонах у сумі 1 918,92 грн та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, що становить 3,44 грн/МВт·год (50% від 6,88 грн/МВт·год). Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів

прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (далі – РДД);

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання статті «витрати на послуги оператора системи передачі», «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «витрати на послуги оператора ринку» та «витрати на послуги ТОВ «Українська енергетична біржа» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО», тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР та фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР на 2027 рік;

прогнозовану суму *«відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям»* визначено на рівні 0,3 % від витрат на оплату праці;

прогнозований рівень «*витрат на внески на регулювання»* розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2027 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 23.06.2026 № 943 визначено на рівні 0,061 відсотка;

прогнозний рівень «*витрат на спільне використання технологічних електричних мереж»* визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 6 місяців 2026 року, приведених до року (факт 6 місяців 2026/6*12);

загальний показник ефективності на рівні 1 %.

3) при визначенні статті **«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл**» враховано:

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2027 рік у розмірі 7 319,16 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (за результатами наради, яка відбулась 28.10.2026);

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД на 2027 рік визначено, як прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, зменшений на 5 %;

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуючому ринку (БР) на 2027 рік визначено, як прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, збільшений на 30 %.

Співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на БР 77 %, 13 % та 10 % відповідно.

Прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії для Заявника визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2027 рік (службова записка від 28.10.2026 № 2461/17-26), прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги. При цьому, для ОСР

враховано показник ефективності технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги – 0,01 в. о., на 2 класі напруги – 0,035 в. о.;

4) статтю витрат «**Амортизація»** для ОСР визначено згідно з пунктом 5.12 глави 5 Порядку № 1175 окремо на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання. При цьому регуляторну амортизацію на активи, які створено на дату переходу до стимулюючого регулювання ($А_0$) розраховано відповідно до Порядку № 899, із урахуванням обмеження, передбаченого пунктом 5.12 глави 5 Порядку № 1175, а саме поступового приведення до регуляторного рівня – зростання не більше ніж 25 % на рік до досягнення регуляторного рівня амортизації.

5) статтю витрат «**Прибуток»** розраховано відповідно до пункту 5.13 глави 5 Порядку № 1175 як сума добутків регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,03 відносних одиниць, а також регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,1674 відносних одиниць (Постанова № 1009);

6) статтю витрат **«Податок на прибуток»** розраховано відповідно до пункту 5.18 глави 5 Порядку № 1175, на підставі інформації станом на 31.08.2026 (включно) щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ($РБА_0$), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання ($РБА_{нов}$).

Після отримання, відповідно до пункту 4.4 Порядку № 899 від АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» деталізованої інформації станом на 30.09.2026 (включно) $РБА_0$ та $РБА_{нов}$ може бути перераховано з урахуванням актуалізованих даних та, відповідно, перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».

7) **прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії** для ОСР розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2026 року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6), без урахування коригування обсягів минулих періодів попередніх років за даними форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), але не менше, ніж пропозиція ОСР.

При цьому показник «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» було враховано на рівні пропозицій ОСР.

8) **співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги** враховано станом на 01.07.2026 (без врахування активів, що знаходяться на тимчасово окупованій території).

9) по статтях «**Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж»** враховано рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходу державного контролю (постанова НКРЕКП від 26.05.2026 № 807 «Про застосування санкцій до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання»).

При цьому, проєктом постанови НКРЕКП, у тому числі передбачено, що ліцензіат з розподілу електричної енергії має перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2027 рік на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ліцензіата з розподілу електричної енергії на 2027 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

Також проєктом постанови НКРЕКП передбачено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проєкту постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік.

Схвалений проєкт постанови НКРЕКП, разом з обґрунтувальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкт зазначеного рішення НКРЕКП додається.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики **Андрій ОГНЬОВ**