

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

ПРОТОКОЛ

**відкритого обговорення схваленого проєкту рішення – постанови НКРЕКП
«Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед»,
внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку»**

18 січня 2023 року

*Відкрите обговорення в
режимі відеоконференції*

Присутні:

Від НКРЕКП:

Сідоров І. В. – Директор Департаменту енергоринку (Головуючий);
Олексюк М. І. – Заступник директора Департаменту енергоринку - начальник управління супроводження розвитку та забезпечення функціонування ринку електричної енергії;
Висоцький Р. А. – Заступник начальника управління - начальник відділу моніторингу роботи організованих сегментів та торговельних систем ринку електричної енергії;
Бабенко О. В. – Головний спеціаліст відділу супроводження розвитку та забезпечення функціонування ринку електричної енергії (секретар).

Від НЕК «УКРЕНЕРГО»:

Волков О. М. – В. о. начальника Департаменту адміністратора розрахунків;
Мотовиловець О. С. – Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;
Майстренко І. О. – Начальник відділу адміністрування графіків учасників ринку;
Карасевич Ю. М. – Начальник відділу організації аукціонів на БР та РДП;
Сахно С. М. – експерт з функціонування БР та РДП відділу організації аукціонів на БР та РДП;
Коноплянко Є. О. – Експерт з функціонування БР та РДП відділу організації аукціонів на БР та РДП.

Від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»:

Іванов Г. А. – Заступник директора з торговельних операцій;
Диренко М. С. – Начальник департаменту торговельних операцій на ринку електроенергії.

Від АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»:

Гавва О. О. – В. о. генерального директора;

Петренко Д. О. – Заступник генерального директора із забезпечення розвитку;
Чайчевський А. Л. – Заступник генерального директора із забезпечення торгів;
Ільчук Н. О. – Начальник департаменту правового забезпечення;
Кукса О. Д. – Начальник департаменту проведення торгів;
Горкуценко І. О. – Начальник сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення;
Матора А. В. – Провідний економіст сектору адміністрування правил РДН/ВДР департаменту правового забезпечення.

Від ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:

Рохварг О. Д. – Директор департаменту з комерції;
Сухецький Б. Л. – Заступник генерального директора з комерційної діяльності.

Від ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»:

Шульга С.А. – Член дирекції.

ВІД АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ»:

Волошенюк Р. В. – Начальник відділу дослідження ринків електроенергії АТ «ЕКУ».

Від ПАТ «ДОНБАСЕНЕРГО»:

Житченко О. – Заступник директора з правового забезпечення.

Від АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»:

Бекузаров Р. Е. – Представник за довіреністю.

Від АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»:

Мірончиков С. С. – Представник за довіреністю;
Осадча С. А. – Представник за довіреністю.

Від ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ - ЕНЕРГО»:

Чернявська Т. В. – Начальник відділу з забезпечення постачання електричної енергії.

Від ВП «ЕНЕРГОАТОМ-ТРЕЙДІНГ» ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ»:

Олійник Б. В. – В.о. начальника відділу регуляторної діяльності.

Від ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

Підлісний Ю. С. – Директор.

Від АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:

Кисленко Л. М. – Фінансовий директор.

Від ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

Сердобольська С. - Радник Генерального директора.

Від АТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

Даниленко А. В. – Фінансовий директор.

Від АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

Кремаський О. – Начальник відділу небалансів.

Від ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»:

Помадовський Р.Л. – Фінансовий директор.

Від АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

Поляк О. М. – Начальник фінансового відділу.

Від ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:

Сенькіна О. В. – Представник за довіреністю;

Корібут Я. О. – Представник за довіреністю.

Від ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»:

Безсмертний С. О. – Директор.

ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»:

Бекузаров Р. – Представник за довіреністю.

Від ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ»:

Курницький Ю. – Заступник генерального директора.

Від АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»:

Петровець О. Ф. – Заступник головного енергетика.

Від ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ»:

Гончарук В. М. – Голова правління.

Від ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»:

Тагієва О.О. – Голова спілки.

Порядок денний:

Повторне відкрите обговорення проекту рішення НКРЕКП – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» та зауважень і пропозицій до цього проекту (далі – відкрите обговорення).

Слухали:

Сідоров І. В. (Головуючий) привітав всіх учасників відкритого обговорення та запропонував розглянути зауваження і пропозиції до проекту рішення НКРЕКП – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу

наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» (далі – проєкт постанови). Запропонував заслухати пропозиції, які надавались учасниками до проєкту постанови відповідно до зведеної таблиці пропозицій та зауважень.

Заслухали представників **операторів системи розподілу** (далі – ОСР) **(АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», АТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»)** та **ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»**, які запропонували встановити максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4000 грн/МВт·год і на період дії в Україні воєнного стану не підвищувати граничні ціни на РДН та ВДР. Зазначили, що підвищення граничних цін є недопустимим, оскільки підняття цін призведе до збільшення вартості електричної енергії для населення України через збільшення частки вартості електричної енергії у собівартості готової продукції.

Також представники зауважили, що за час війни рівень розрахунків значно знизився, а підняття цін на ринках призведе лише до його погіршення та зростання заборгованості на ринку електричної енергії.

Окрім цього, підвищення граничних цін на сегментах ринку буде мати ще більший негативний вплив на розрахунки за механізмом ПСО, який і на сьогодні має низку недоліків і не дозволяє учасникам механізму ПСО здійснювати своєчасно та в повному обсязі розрахунки по'язані з ліцензійною діяльністю підприємств. Збільшення граничних цін призведе до збільшення боргів по всьому ланцюжку розрахунків і негативно вплине на всіх учасників ринку електроенергії. Також було зазначено, що нагальні проблеми в енергетиці неможливо вирішити за рахунок підняття граничних цін на сегментах ринку та зауважили, що накопичене цінове навантаження необхідно зменшити шляхом напрацювання та розробки плану поступового підвищення тарифів для побутових споживачів (населення).

Також представники ОСР зазначили, що підвищення граничних цін необхідно переглядати в сукупності з переглядом тарифів для ОСР.

Заслухали представників від **виробників електричної енергії**, зокрема **АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»** було запропоновано збільшити передбачені проєктом постанови граничні ціни та встановити максимальні граничні ціни на електричну енергію на ринку на «добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на наступному рівні: для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 3 150 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 7 650 грн/МВт·год.

Підприємство зауважило, що в екстремальних умовах здійснювало підготовку до роботи в осінньо-зимовий період 2022/2023 років, купуючи вугілля та природний газ за ринковими цінами, та реалізуючи вироблену електроенергію за цінами, нижче ринкових. Крім того, збитки Товариства за результатами 9 місяців 2022 року склали 3,5 млрд грн, а за результатами 2021 року склали близько 5,9 млрд грн.

Крім того, ворожі обстріли спричиняють суттєвий негативний вплив на роботу Товариства та матеріальні збитки. За попередніми розрахунками Товариства, збитки від ворожих обстрілів станом на 15.12.2022 року становлять

близько 115 млн грн. Перегляд граничних максимальних цін на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку сприятиме покриттю збитків Товариства, забезпечить можливість виробництва електричної енергії протягом опалювального періоду 2022/2023 років в запланованих обсягах та покриттю витрат необхідних для відновлення пошкодженого енергетичного обладнання.

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» запропоновано максимальні граничні ціни на електричну енергію на ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку встановити на наступному рівні: для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 5 500 грн/МВт·год; для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 10 300 грн/МВт·год. Представником Товариства зазначено, що наслідками поточної ситуації з ціноутворення на ринку електричної енергії є чистий збиток за результатами діяльності Компанії за 9 місяців 2022 року, який склав 2,03 млрд грн, а за результатами 2021 року – 5,8 млрд грн. Збиткова діяльність Компанії та наявні борги НЕК «Укренерго» спровокували дефіцит обігових коштів для закупівлі вугілля та природного газу, що призвело до накопичення боргів перед вугледобувними підприємствами. Для покриття виробничих витрат, проведення ремонтних робіт та закупівлі обладнання для відновлення роботи пошкоджених енергетичних об'єктів, необхідні додаткові фінансові ресурси.

Заслухали представника **ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»** з пропозицією встановити максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4952 грн/МВт·год. Крім того, зафіксувати на РДН нижній рівень граничних цін для годин мінімального навантаження – 1378,97 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження – 2646,25 грн/МВт·год. Представником зазначено, що такий рівень мінімальних граничних цін обґрунтовується необхідністю забезпечення операційної безпеки функціонування основної частини ОЕС України, унеможливлення необґрунтованого коливання ціни в умовах воєнної агресії РФ та ракетних обстрілів об'єктів критичної інфраструктури.

Також заслухали представника **ВП «ЕНЕРГОАТОМ - ТРЕЙДІНГ» ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ»**, яким запропоновано встановити цінові обмеження (на однакову величину) для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) на рівні 2952 грн/МВт·год, для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) на рівні 4952 грн/МВт·год. Представником зазначено, що Компанія продає значний обсяг електроенергії у вигляді базового продукту за цінами, орієнтованими на індекс РДН BASE. Крім того зазначив, що ДП «НАЕК «Енергоатом» виконує ПСО, вартість якого розраховується по середньозваженим цінам закупівлі ПУПами на різних сегментах ринку. Встановлення запропонованих Компанією цінових обмежень необхідне для недопущення погіршення умов виконання ПСО для ДП «НАЕК «Енергоатом».

Головуючий зазначив, що підвищення граничних цін можливо покращить фінансову діяльність Компанії як трейдера, проте для ДП «НАЕК «Енергоатом» як виробника електричної енергії, на якого покладено виконання ПСО призведе до дефіциту коштів у зв'язку з необхідністю оплати вартості послуги ПСО, яка зростає з підвищенням граничних цін. Крім того повідомив, що на сьогодні заборгованість

ДП «НАЕК «Енергоатом» перед ДП «Гарантований покупець» за послугу ПСО за 2022 рік становить близько 20 млрд грн.

Заслухали представника **ПрАТ «УКГІДРОЕНЕРГО»**, який підкреслив, що Компанія несе значне фінансове навантаження у зв'язку з виконанням ПСО і при підвищенні граничних цін навантаження по ПСО також зросте.

У той же час, зазначив, що Компанія підтримує незначне підвищення граничних цін до 4000 грн/МВт·год для годин максимального навантаження та 2500 грн/МВт·год для годин мінімального навантаження, але перед підвищенням необхідно, щоб ДП «Гарантований покупець» довів до відома учасників на скільки зміниться вартість послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів і наскільки вона буде враховуватись в бюджетних дотаціях для виробників електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Також заслухали представників постачальників універсальних послуг, а саме **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**, **ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**, **ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**, **ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**, **ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**, **ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**, **ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**, які зазначили про проблематику діючого ПСО, зокрема у частині несвоєчасної оплати послуги ПСО. Збільшення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку вплине на обсяги платежів ДП «Гарантований покупець» за надану послугу ПУП та призведе до фінансового навантаження на усіх учасників ПСО, що призведе до значного погіршення фінансового стану ПУП та ще більшого зростання заборгованості перед ОСП, ОСР, ДП «НАЕК «Енергоатом» та ДП «Гарантований покупець».

Також зазначили, що у разі зростання граничної ціни на ринку виникає необхідність внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» шляхом встановлення коефіцієнту, який враховує графік купівлі електричної енергії на РДН постачальника універсальних послуг для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів.

Крім того, з метою недопущення непокритих збитків ПУП запропонували визначити максимальну граничну ціну на балансуєчому ринку на рівні 105 %.

Головуючий наголосив, що пропозиції щодо внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» не стосуються проекту постанови.

Також заслухали представника **ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ»**, який підтримав пропозицію постачальників універсальних послуг щодо встановлення коефіцієнту, який враховує графік купівлі електричної енергії на РДН постачальника універсальних послуг для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів. Крім того, звернувся з пропозицією у разі підняття граничних цін паралельно організувати на платформі НКРЕКП зустрічі за участю

ПУП, гарантованого покупця та інших учасників на яких покладено ПСО для обговорення та підготовки змін до постанови НКРЕКП від 05 жовтня 2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги».

Представник АТ «**ОПЕРАТОР РИНКУ**» зазначив, що на сьогодні ведеться активна діяльність щодо об'єднання ринків електричної енергії РДН та ВДР з Європейським ринком, тому необхідно використовувати граничні ціни (як мінімальні так і максимальні), встановлені на європейському ринку електричної енергії з метою дотримання вимог європейського законодавства, що з 15 грудня 2022 року стали обов'язковим для імплементації та застосування Україною.

Представником **ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»**, зазначено, що питання відновлення роботи пошкоджених внаслідок обстрілів енергетичних об'єктів, необхідно вирішувати шляхом цільового виділення коштів для енергетичних компаній.

Крім того запропоновано залишити граничні ціни до 01 квітня на існуючому рівні, оскільки тарифи для ОСР та ПУП вже встановлено без урахування підвищення граничних цін.

В той же час необхідно спільно опрацювати пропозицію АТ «Оператор ринку» та розглядати подальшу можливість руху до Європейського ринку.

Заслухали представника **ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ «АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ»** який наголосив, що на сьогодні немає підстав для перегляду граничних цін, оскільки у зв'язку з зростанням ціни споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг, збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та призведе до виникнення циклічного процесу підняття цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.

Заслухали представника **НЕК «УКРЕНЕРГО»**, який зазначив, що у зв'язку з проведенням аукціонів у Д-1, для уникнення змін умов аукціонів після відкриття воріт необхідне уточнення, що встановлені граничні ціни набирають чинності з наступного торгового дня. Також представник наголосив, що рівень граничних цін на балансуєчому ринку має бути вищим чим на РДН та ВДР та становити 125% від ціни на РДН.

Заслухали представника **ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»**, яким запропоновано встановити обмеження граничної ціни на рівні 3000 грн/МВт·год в нічні години та 6000 грн/МВт·год в денні години та обмеження мінімальної граничної ціни на ринку «на добу наперед» на рівні 1378,41 грн/МВт·год в нічні години та 2655,99 грн/МВт·год в денні години. Це обумовлено тим, що поточні ціни, які є зараз на різних сегментах ринку, не дозволяють Товариству працювати прибутково. Збитки Компанії від втрати активів становлять близько 3 млрд грн. Представником зазначено, що запропоновані до встановлення граничні ціни дозволять Компанії працювати беззбитково.

Заслухали представника **ПАТ «ДОНБАСЕНЕРГО»**, який зазначив, що в сьогоднішніх умовах збитки Підприємства становлять близько 240 млн грн. щомісяця. З метою забезпечення беззбиткової роботи Підприємства і можливості

генерації в подальшому працювати, Підприємство підтримує пропозиції АТ «Оператора ринку» щодо приведення граничних цін до Європейського рівня.

Заслухали представника АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ», який зазначив, що наразі спостерігається великий дефіцит ресурсу в Україні і альтернативою дефіциту ресурсу є імпорт електричної енергії з Європи. Проте, при діючих цінах комерційний імпорт є збитковим, тому Компанія підтримує підвищення граничних цін, оскільки зазначене буде сприяти здійсненню імпорту та зменшенню дефіциту електричної енергії.

Також заслухали представників промисловості (ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО», АТ «МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ», АТ «ПОКРОВСЬКО ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»), які запропонували встановити максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4000 грн/МВт·год. Зазначили, що збільшення граничної ціни приведе до збільшення вартості електричної енергії, яка купується на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, внаслідок чого значно зросте ціна електроенергії та собівартість промислової продукції, її конкурентність знизиться. Підприємства є значними споживачами електроенергії, тому навіть існуючий рівень цін на електроенергію не дозволяє вести беззбиткову виробничу діяльність. Подальше збільшення граничних цін призведе до додаткових фінансових витрат, що погіршить фінансовий стан підприємств та не залишить можливості зберегти виробництво. Крім того, зауважили, що у зв'язку із військовою агресією російської федерації проти України та введеним з 24 лютого 2022 року воєнним станом на території України, економіка країни перебуває у складних умовах і потребує підтримки з боку держави, тому до припинення воєнних дій на території України, для збереження промисловості країни необхідно ввести мораторій на підвищення будь-яких тарифів.

Головуючий зауважив, що у зв'язку з надзвичайною ситуацією в країні, веденням бойових дій в окремих регіонах України спостерігається суттєве зниження розрахунків за електричну енергію, що ставить під загрозу належне функціонування енергосистеми України, призводить до формування значного дефіциту коштів у учасників ринку, зокрема на яких покладено спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, та неможливості забезпечення розрахунків на належному рівні на виконання постанови Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (далі – Постанова № 483).

Так, з метою забезпечення стабільної роботи ринку електричної енергії, а також недопущення збитків та погіршення фінансового становища учасників ринку, НКРЕКП спільно з Міненерго опрацювала питання щодо внесення змін до Постанови № 483. У ході проведення зазначеної роботи НКРЕКП, з огляду на дефіцит коштів у виробників, на яких відповідно до Постанови № 483 покладено спеціальні обов'язки, у тому числі пропонувала розширити коло учасників ринку електричної енергії, на яких покладено ПСО, шляхом покладення таких обов'язків

на енергогенеруючі компанії теплових електростанцій, а також визначити додаткове джерело компенсації економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних з виконанням спеціальних обов'язків, з коштів Державного бюджету України.

При цьому Урядом прийнято рішення про продовження дії Постанови № 483 без розширення кола учасників ПСО та без визначення додаткового джерела покриття вартості послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

Тому, ураховуючи значне фінансове навантаження на державні компанії, відсутність розширення кола учасників, відсутність покриття витрат з Державного Бюджету України, або інших цільових програм, на сьогодні підвищення граничних цін призведе до збільшення фінансового навантаження на виробників електричної енергії, на яких покладено ПСО.

Також відмітив, що зараз надскладні часи для генерації та енергетичної галузі в цілому, тому питання щодо покриття збитків від ворожих обстрілів необхідно вирішувати не шляхом підвищення граничних цін, а шляхом розробки механізму цільового виділення коштів та ресурсів для відновлення обладнання, яке постраждало від обстрілів.

Також наголосив, що проектом постанови передбачено встановлення цінових обмежень на сегментах ринку, а саме на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку.

За результатами оперативного моніторингу ринку електричної енергії частка РДН, ВДР та БР у грудні 2022 року складає 13 %. Варто зауважити, що РДН та ВДР є спотовими сегментами ринку, які дають можливість оперативного коригування торгових графіків учасниками ринку. При цьому основним сегментом ринку залишається ринок двосторонніх договорів, частка торгівлі на якому у грудні 2022 року становить 87 %. На ринку двосторонніх договорів не має жодних цінових обмежень, тобто ціни на ринку електричної енергії є вільними ринковими цінами.

Учасники ринку самостійно визначають свою торгову стратегію та розподіляють обсяги купівлі/продажу електричної енергії по відповідним сегментам ринку на власний розсуд, зазначаючи у своїх заявках на торги ціну виходячи з принципу економічної доцільності (максимальної вигоди).

Вирішили:

1. Відкрите обговорення проекту рішення, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.

2. За результатами обговорення встановити граничні ціни:

- на РДН максимальні граничні для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;

- на ВДР максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну

граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;

- на балансуєчому ринку максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення разом із таблицею узгоджених пропозицій до проекту рішення, в якій зазначити, які з наданих зауважень та пропозицій враховуються або не враховуються із мотивами їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Додаток: на 11 арк., у 1 прим.

Головуючий

Секретар

І. Сідоров

О. Бабенко

Таблиця узагальнених зауважень і пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції учасників ринку	Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення
<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p> <p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p>	<p>ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» ТОВ «КИРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</p> <p>Пункт 1 підпункт 3 викласти в наступній редакції:</p> <p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна – 105% від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p> <p><i>З метою недопущення непокритих збитків постачальників універсальних послуг, пропонується визначити максимальну граничну ціну на балансуєчому ринку на рівні 105% від ціни РДН.</i></p>	<p align="center">Не враховано</p> <p>Збільшення граничних цін призведе до додаткового фінансового навантаження на учасників ПСО та підприємств промислової продукції.</p> <p>Разом з цим, тарифи для ОСР та ПУП встановлено на 1 квартал 2023 року без урахування підвищення граничних цін.</p> <p>З метою посилення відповідальності учасників ринку за небаланси електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p> <p>За результатами відкритих обговорень НКРЕКП було прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>

	<p>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» АТ «МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»</p> <p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год; мінімальна гранична ціна – 102 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання. Якщо така ціна перевищує максимальну граничну ціну на ВДР, то мінімальна гранична ціна дорівнює максимальній граничній ціні ВДР;</p> <p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна – 120 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання; мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год.</p> <p><i>Запропоновано встановити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на тому ж рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами).</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>З метою посилення відповідальності учасників ринку за небаланс електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p> <p>За результатами відкритих обговорень прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
	<p>ГС «БІЗНЕС АСОЦІАЦІЯ ІВАНО-ФРАНКІВСЬКА»</p>	<p>Частково враховано</p>

	<p><i>Запропоновано встановити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на тому ж рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами).</i></p>	<p>З метою посилення відповідальності учасників ринку за небаланси електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p> <p>За результатами відкритих обговорень прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
	<p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»</p> <p>Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год</p> <p><i>На період дії в Україні воєнного стану запропоновано не підвищувати граничні ціни на РДН та ВДР.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»</p> <p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p>	<p>Частково враховано</p> <p>З метою посилення відповідальності учасників ринку за небаланси електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку</p>

	<p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 000 грн/МВт·год;</p> <p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна на рівні цін РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p> <p><i>Запропоновано залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку на рівні, передбаченому постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами), а граничні ціни на балансуєчому ринку на рівні цін РДН.</i></p>	<p>вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p> <p>За результатами відкритих обговорень прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
	<p>АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»</p> <p>встановити максимальні граничні ціни на електричну енергію на ринку на «добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на наступному рівні: для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 3 150 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 7 650 грн/МВт·год.</p> <p><i>Для покриття збитків Товариства та забезпечення можливості виробництва електричної енергії протягом опалювального періоду 2022/2023 років в обсягах, що передбачені Прогнозним балансом Міненерго від 22.06.2022, та здійснення заходів по відновленню пошкодженого енергетичного обладнання запропоновано встановити на зазначеному рівні.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Збільшення граничних цін призведе до додаткового фінансового навантаження на учасників ПСО та підприємств промислової продукції.</p> <p>Разом з цим, тарифи для ОСР та ПУП встановлено на 1 квартал 2023 року без урахування підвищення граничних цін.</p> <p>З метою посилення відповідальності учасників ринку за небаланси електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p>

		<p>За результатами відкритих обговорень НКРЕКП було прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
	<p>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>встановити максимальні граничні ціни на електричну енергію на ринку на «добу наперед» для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 5 500 грн/МВт·год; для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 10 300 грн/МВт·год.</p> <p><i>Для забезпечення можливості безбиткової ГК ТЕС Компанії та виробництва електричної енергії протягом опалювального періоду 2022/2023 років в обсягах, що передбачені Прогнозним балансом Міненерго від 22.06.2022.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Збільшення граничних цін призведе до додаткового фінансового навантаження на учасників ПСО та підприємств промислової продукції.</p> <p>Разом з цим, тарифи для ОСР та ПУП встановлено на 1 квартал 2023 року без урахування підвищення граничних цін.</p> <p>З метою посилення відповідальності учасників ринку за небаланси електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуючому ринку вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p> <p>За результатами відкритих обговорень НКРЕКП було прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
	<p>ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»</p>	<p>Не враховано</p>

	<p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН):</p> <p>максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 476 грн/МВт·год, мінімальні граничні ціни – 1378,97 грн/МВт·год, та максимальні граничні ціни для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4 952 грн/МВт·год, мінімальна гранична ціна – 2646,25 грн/МВт·год;</p>	<p>Збільшення граничних цін призведе до додаткового фінансового навантаження на учасників ПСО та підприємств промислової продукції.</p> <p>Разом з цим, тарифи для ОСР та ПУП встановлено на 1 квартал 2023 року без урахування підвищення граничних цін.</p> <p>З метою посилення відповідальності учасників ринку за небаланси електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p> <p>За результатами відкритих обговорень НКРЕКП було прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
	<p>ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»</p> <p>Встановити максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 3 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 6 000 грн/МВт·год.</p> <p>Встановити мінімальні граничні ціни на ринку «на добу наперед» на рівні 1378,41 грн/МВт·год в нічні години та 2655,99 грн/МВт·год в денні години.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Збільшення граничних цін призведе до додаткового фінансового навантаження на учасників ПСО та підприємств промислової продукції.</p> <p>Разом з цим, тарифи для ОСР та ПУП встановлено на</p>

		<p>1 квартал 2023 року без урахування підвищення граничних цін.</p> <p>З метою посилення відповідальності учасників ринку за небаланси електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p> <p>За результатами відкритих обговорень НКРЕКП було прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
	<p>АТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»</p> <p>1. Установити граничні ціни на:</p> <p>1) ринку «на добу наперед» (далі – РДН): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00)– 4 000 грн/МВт·год;</p> <p>2) внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР): максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 2 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00)– 4 000 грн/МВт·год;</p> <p>3) на балансуєчому ринку: максимальна гранична ціна – 105 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.</p>	<p>Частково враховано</p> <p>З метою посилення відповідальності учасників ринку за небаланси електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p> <p>За результатами відкритих обговорень НКРЕКП було прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>

	<p><i>Запропоновано залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на рівні, передбаченому постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 (зі змінами), а граничні ціни на балансуєчому ринку на рівні цін РДН (максимум 105% від ціни РДН).</i></p>	
<p>Пункт відсутній</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>2. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих побутових споживачів на лютий 2023 року встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг, на рівні 1,3618 відносних одиниць.</p> <p><i>Для врахування підвищення рівня цін на ринку та уникнення касових розривів у постачальників універсальних послуг при закупівлі електричної енергії у лютому 2023 року коефіцієнт k_{гр}, що дорівнює 1,1, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 («базова» ціна РДН за новими граничними цінами 4 126,67 грн/МВт·год / «базова» ціна РДН за діючими граничними цінами 3 333,33 грн/МВт·год). Тобто 1,1 x 1,238 = 1,3618.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Пропозиції не відносяться до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».</p>
	<p>ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</p> <p>2. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих побутових споживачів на листопад - грудень 2022 року встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг (Кгр), на рівні 1,3618.</p> <p><i>Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів постачальників універсальної послуги при закупівлі електричної енергії у листопаді – грудні 2022 року, коефіцієнт k_{гр}, що дорівнює 1,1 пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 («базова» ціна РДН за новими прайс - кепами 4 126,67/«базова» ціна РДН за діючими прайс - кепами 3 333,33). Тобто 1,1*1,238 = 1,3618.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Пропозиції не відносяться до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».</p>

	<p>ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</p> <p>2. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на місяць, що слідує за місяцем прийняття Постанови, встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг, на рівні 1,3618.</p> <p><i>Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії к-т кгг, який становить – 1,1 відносних одиниці, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 («базова» ціна РДН за новими прайс-кепами 4 126,67 / «базова» ціна РДН за діючими прайс-кепами 3 333,33). Тобто $1,1 \times 1,238 = 1,3618$</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Пропозиції не відносяться до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».</p>
	<p>АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»</p> <p>Запропоновано використовувати граничні ціни (як мінімальні так і максимальні) встановлені на європейському ринку електричної енергії з метою дотримання вимог європейського законодавства, що з 15 грудня 2022 року стали обов'язковим для імплементації та застосування Україною.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Збільшення граничних цін призведе до додаткового фінансового навантаження на учасників ПСО та підприємств промислової продукції.</p> <p>Разом з цим, тарифи для ОСР та ПУП встановлено на 1 квартал 2023 року без урахування підвищення граничних цін.</p> <p>З метою посилення відповідальності учасників</p>

		<p>ринку за небаланси електричної енергії рівень максимальної граничної ціни на балансуєчому ринку вирішено встановити на рівні 125% від ціни на РДН.</p> <p>За результатами відкритих обговорень НКРЕКП було прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
<p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p><i>Редакційна правка</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Редакційна правка неактуальна, оскільки пропозиції щодо включення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги (постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177) не відносяться до зазначеного проекту постанови та не враховані в проєкті.</p>
	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>2. Ця постанова набирає чинності з наступного торгового дня за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p><i>У зв'язку з проведенням аукціонів у Д-1, для уникнення змін умов аукціонів після відкриття воріт.</i></p>	<p>Частково враховано</p> <p>Пропозиція відтермінування набрання чинності з торгового дня 01 лютого 2023 року.</p>
	<p>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ</p>	<p>Не враховано</p>

	<p>Запропоновано відтермінувати прийняття проекту постанови НКРЕКП до закінчення дії воєнного стану в Україні та доопрацювати з врахуванням пропозицій щодо можливості встановлення граничних цін відповідно до Методики.</p>	<p>Відповідно до пункту 9 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до Методики визначення істотного коливання цін та встановлення границь цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, затвердженої постановою НКРЕКП, від 27.09.2022 № 1221, Регулятор має право встановлювати граничні ціни.</p> <p>На сьогодні відповідно до Порядку встановлення і перегляду граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, передбаченого Методикою, граничні ціни на РДН, ВДР та балансуючому ринку не встановлені.</p> <p>За результатами відкритих обговорень НКРЕКП було прийнято рішення встановити граничні ціни на рівні, зазначеному у пункті 2 протоколу.</p>
--	---	---