**Пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції учасників ринку** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення** |
| 1. Установити граничні ціни на:  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;  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;  3) на балансуючому 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. | ***ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО», ТОВ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ»***  1. Установити граничні ціни на:  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;  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;  3) на балансуючому 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  *Пропонується залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку на 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).* | Потребує додаткового обговорення |
| ***АТ «ДНІПРОАЗОТ»***  ***АТ «НІКОПОЛЬСЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ»***  учасникам РДН/ВДР у торговій зоні «ОЕС України»: у своїх заявках на торги на РДН та ВДР зазначати ціни на електричну енергію не вище ціни, що дорівнює 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.  *Пропонується залишити без змін рівень цін зазначений у Постанові НКРЕКП від 26 квітня 2022 р. № 413 “Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 08 квітня 2020 року № 766”* | Потребує додаткового обговорення |
| ***АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»***  Установити граничні ціни на:  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;  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  *Пропонується залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку на 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).* | Потребує додаткового обговорення |
| ***АТ «ЗФЗ»***  Наполягаємо залишити без змін граничну ціну на:  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) – 4000 грн/МВт·год;  мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;  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) – 2000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4000 грн/МВт·год;  3) на балансуючому ринку:  максимальна гранична ціна – 120 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання.  *Пропонується залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку на 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).* | Потребує додаткового обговорення |
| ***АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»***  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) – 3 000 грн/МВт·год  та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 7 500 грн/МВт·год.  *Для забезпечення можливості виробництва електричної енергії протягом опалювального періоду 2022/2023 років в обсягах, що передбачені Прогнозним балансом електричної енергії. Товариство знаходиться в екстремальних умовах, коли для забезпечення сталої роботи та підготовки до роботи в осінньо-зимовий період 2022-2023 років купує вугілля та природний газ за ринковими цінами, а виробляє електроенергію за цінами нижче.* | Потребує додаткового обговорення |
| ***АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»***  максимальні граничні ціни на електричну енергію на ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку пропонуємо 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.  *На даний час, з метою накопичення необхідних обсягів вугілля на складах ТЕС для сталого проходження ОЗП 2022-2023 років пріоритетним для Компанії є погашення заборгованості за поставлену вугільну продукцію перед шахтами, які, в свою чергу, мають дефіцит коштів для фінансування введення нових лав.*  *Для забезпечення достатніх обсягів електричної потужності та відпуску електричної енергії, а також погашення наявної заборгованості за поставлене на склади Компанії енергетичне вугілля,*  *пропонуємо встановити на зазначеному рівні.* | Потребує додаткового обговорення |
| ***ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ»***  встановити цінові обмеження для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) на рівні 4000 грн/МВт·год,  для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) на рівні 6000 грн/МВт·год.  *Встановлення граничних цін на запропонованому рівні є обґрунтованим та таким, що у мінімальний спосіб впливатиме на формування вільної (ринкової) ціни та водночас сприятиме покращенню фінансового стану виробників, належному виконанню спеціальних обов’язків із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів та успішному проходженню осінньо-зимового періоду.* | Потребує додаткового обговорення |
| ***АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»***  *Залишити відповідно до Постанови від 30.07.2021 № 1227*  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) – 4000 грн/МВт·год;  мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;  *Залишити відповідно до Постанови від 30.07.2021 № 1227*  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) – 2000 грн/МВт·год  та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4000 грн/МВт·год;  3) на балансуючому ринку:  максимальна гранична ціна – 105 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання; | Потребує додаткового обговорення |
| ***АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІ-НАТ»***  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) – 4000 грн/МВт·год;  мінімальна гранична ціна – 10,0 грн/МВт·год;  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) – 2000 грн/МВт·год  та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 4000 грн/МВт·год;  3) на балансуючому ринку:  максимальна гранична ціна – 120 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання;  *Пропонується залишити граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку на 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).* | Потребує додаткового обговорення |
| Пункт відсутній | ***ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»,***  ***ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»,***  ***TOB «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»***  2. При визначенні прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим непобутовим споживачам на листопад 2022 року відповідно до Порядку формування цін на універсальні послуги, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1177 (далі - Порядок № 1177), коефіцієнт, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг (kгр), який є складовою формули 2 Порядку № 1177, застосовувати на рівні 1,3618 відносних одиниць.  *Для врахування підвищення рівня цін на ринку та уникнення касових розривів у постачальників універсальних послуг при закупівлі електричної енергії у листопаді 2022 року коефіцієнт kгр,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 х 1,238 =* ***1,3618.*** | Потребує додаткового обговорення |
| ***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»***  2. При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на листопад-грудень 2022 року встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» постачальника універсальних послуг, на рівні 1,3618.  *Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії у* ***листопаді -******грудні*** *к-т kгр, 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 х 1,238 =* ***1,3618*** | Потребує додаткового обговорення |
| ***ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»***  ***ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»***  При розрахунку Ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів на листопад 2022 року встановити значення коефіцієнту, що враховує графік купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" постачальника універсальних послуг, на рівні 1,3618.  Розрахунок прогнозованої ціни закупівлі на листопад місяць провести 25 жовтня 2022 року.  *Для врахування підвищення ціни на ринку та уникнення касових розривів ПУПів при закупівлі електричної енергії у листопаді к-т kгр, що дорівнює 1,1, пропонується збільшити на коефіцієнт збільшення граничних цін – 1,238 ("базова" ціна РДН за новими прайс-кепами 4126,67/ "базова ціна РДН за діючими прайс-кепами 3333,33)*  *Тобто 1,1 \* 1,238 = 1,3618*  *Це дасть можливість використати фактичні ціни на ринку «на добу наперед», що склалися за 20 чи 23 дні жовтня 2022 року та відповідно знизить дельту С за листопад, а в подальшому ЦУП на лютий 2023 року.* | Потребує додаткового обговорення |
| 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. | ***ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» TOB «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»***  **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.  *Редакційна правка* | Потребує додаткового обговорення |