

ПРОТОКОЛ
проведення відкритого обговорення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981», яке відбулось 28.11.2022

28 листопада 2022 року

№ 118-н/2022

28.11.2022

м. Київ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (вул. Сімі Бродських, 19, кім. 123)

(відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)», пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 22 липня 2020 р. № 641 «Про встановлення карантину та запровадження посилених протиепідемічних заходів на території із значним поширенням гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – Заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Присутні:

від НКРЕКП:

Харченко В. В. – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж;

від АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (дистанційна участь):

Поляк Сергій Рафаїлович – представник за довіреністю;

Протопопова Ірина Миколаївна – представник за довіреністю;

від АТ «Миколаївобленерго» (дистанційна участь):

Бартко Марина Віталіївна – начальник служби балансів;

Грань Олександр Миколайович – заступник начальника служби балансів;

від ПрАТ «Рівнеобленерго» (дистанційна участь):

Король Олександр Володимирович – начальник департаменту технічного аудиту;

Чечель Юрій Віталійович – начальник відділу балансів електроенергії;

від ПрАТ ПрАТ «Кіровоградобленерго» (дистанційна участь):

Желамський Сергій Сергійович – начальник ВБЗЕЕ;

від АТ «Харківобленерго» (дистанційна участь):

Безкоровайний Сергій Олександрович – заступник директора комерційного з експлуатації та обліку.

Порядок денний: Обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проєкту

2017 року № 981» (далі – Проект постанови) отриманих від усіх заінтересованих осіб у період з 08.11.2022 по 18.11.2022.

Слухали: Остап'юк Ю. В., який озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

Виступили: Остап'юк Ю. В, Протопопова І. М., Безкорвайний С. О..

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення Проекту постанови відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

Головуючий – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики



Остап'юк Ю. В.

Секретар – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж



Харченко В. В.

Таблиця узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981»

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Постанова		
3. Зупинити на період дії в Україні воєнного стану дію пунктів 2.5 та 2.6 глави 2 Положення.	АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» <i>Вилучити</i>	Не враховано Недостатньо обґрунтовано
Відсутній	АТ «ВІНИЦЯОБЛЕНЕРГО» 4. НАЦІОНАЛЬНІЙ КОМІСІЇ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ затвердити економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії для операторів системи розподілу з урахуванням змін даного Положення на 2023 рік.	Пропонується відхилити При прийнятті змін до зазначеного Проєкту, НКРЕКП перегляне затверджені коефіцієнти на 2023 рік.
Відсутній	АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» 4. Протягом дії в Україні воєнного стану у разі зміни структури споживання з 01 березня 2022 року по 01 листопада 2022 року, що призвело до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 20 % за 1 та/або ЕКПТВЕ 2 класами(ом) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ затверджується відповідно до фактичної структури балансу, що склалася протягом вказаного періоду за відповідним класом напруги, на підставі звернення ОСР.	Пропонується відхилити Питання врегульоване схваленим 18.10.2022 проєктом постанови «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»
Положення		

про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії

2. Розрахунок та затвердження ЕКПТВЕ на прогнозний період

<p>2.1. Для затвердження ЕКПТВЕ, щороку не пізніше 01 вересня, оператори системи розподілу подають до НКРЕКП:</p> <p>форму звітності № 2а-НКРЕКП за грудень місяць;</p> <p>форму звітності № 2-НКРЕ за грудень місяць;</p> <p>форми звітності № 1Б-ТВЕ за три завершені річні періоди (січень-грудень), на базі яких розраховуються ЕКПТВЕ;</p> <p>копію протоколу затвердження НХТВЕ на базі останнього завершеного річного періоду.</p>	<p>АТ «Миколаївобленерго»</p> <p>5 абзац п. 2.1 гл. 2, для затвердження ЕКПТВЕ, щороку не пізніше 01 вересня, оператори системи розподілу подають до НКРЕКП:</p> <p>копію протоколу затвердження НХТВЕ на базі останнього завершеного річного періоду.</p> <p>виключити з Постанови до завершення дії в Україні воєнного стану та 1 рік після його завершення для можливості проаналізувати стан електрообладнання внаслідок агресії російської федерації проти України.</p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Недостатньо обґрунтовано</p>
<p>Відсутній</p>	<p>АТ «ХАРКІВОбленерго»</p> <p>2.7. У разі зміни через форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) у поточному розрахунковому періоді структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі та зміни структури споживання за останній завершений річний період по 1 та/або 2 класах(у) напруги більше ніж на 20%, порівняно із попереднім річним періодом, що призвела до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 10 % по 1 та/або 2 класах(у) напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку ЕКПТВЕ на прогнозний період, ЕКПТВЕ можуть затверджуватися за зверненням операторів системи розподілу більше ніж на 10% від діючих ЕКПТВЕ, з урахуванням всіх факторів, що викликали такі зміни.</p> <p>Пункти 2.7 – 2.8 вважати пунктами 2.8 – 2.9</p>	<p>Пропонується відхилити</p> <p>Питання врегульоване схваленим 18.10.2022 проектом постанови «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»</p>

3. Підстави та порядок перегляду ЕКПТВЕ

Відсутній

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
4) у разі зміни структури споживання за період дії в Україні воєнного стану та зміни структури балансу електричної енергії, пов'язаної зі зміною схеми нормального режиму мережі, яка підтверджена оператором системи передачі, що призвело до зміни ЕКПТВЕ більше ніж на 5 % по 1 та/або 2 класах напруги порівняно із ЕКПТВЕ, зафіксованим при розрахунку.

Пропонується відхилити

Питання врегульоване схваленим 18.10.2022 проєктом постанови «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»