

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг

17.03.2026 № 412

## **ЗМІНИ**

**до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов**

1. В абзаці другому пункту 1.4 глави 1 слова «ліцензійній справі» замінити словами та знаками «ліцензійному реєстрі, або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню».

2. У главі 3:

1) після пункту 3.1 доповнити новим пунктом 3.2 такого змісту:

«3.2. Ліцензіат, якого включено до річного плану здійснення заходів державного контролю на відповідний період, зобов'язаний повідомити НКРЕКП про зміну місцезнаходження, місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, протягом п'яти робочих днів з дня настання таких змін (якщо інше не передбачено ліцензійними умовами).

У разі зміни місцезнаходження та/або місця провадження господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, менш ніж за місяць до початку здійснення планового заходу державного контролю, НКРЕКП може прийняти рішення про внесення відповідних змін до річного плану здійснення заходів державного контролю.».

У зв'язку з цим пункти 3.2 – 3.7 вважати відповідно пунктами 3.3 – 3.8;

2) в абзаці п'ятому пункту 3.3 слова «Господарським кодексом України» замінити словами та знаками «Законом України «Про особливості регулювання діяльності юридичних осіб окремих організаційно-правових форм у перехідний період та об'єднань юридичних осіб»;

3) в абзаці другому пункту 3.5 слова «ліцензійній справі» замінити словами та знаками «ліцензійному реєстрі».

3. У пункті 7.5 глави 7:

1) в абзаці першому слова «ліцензійній справі» замінити словами та знаками «ліцензійному реєстрі, або місцем провадження ліцензіатом господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню»;

2) абзаци четвертий та п'ятий виключити.

4. Додатки 4 – 10 викласти в новій редакції, що додається.

5. У додатку 24:

1) у пункті 4:

після підпункту 7 доповнити новим підпунктом 8 такого змісту:

«8) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року):

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;

для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;».

У зв'язку з цим підпункти 8 – 30 вважати відповідно підпунктами 9 – 31; підпункт 11 доповнити новим абзацом такого змісту:

«При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за стандартні приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР перевищено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;»;

підпункт 15 замінити двома новими підпунктами 15 та 16 такого змісту:

«15) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (за 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається на підставі витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою

$$КФУу = (1 + КУ * (\Delta УО_t / УО_t)), \text{ в. о.},$$

де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);

$\Delta УО_t$  – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;

$УО_t$  – кількість умовних одиниць обладнання, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;

16) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких у тарифах на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), відповідно до Порядку № 1175, перераховуються із застосуванням КФУу);».

У зв'язку з цим підпункти 16 – 31 вважати відповідно підпунктами 17 – 32;

підпункт 17 доповнити знаками, словами та цифрами «(для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, визначається з урахуванням вимог підпункту 15 цього пункту)»;

після підпункту 17 доповнити новим підпунктом 18 такого змісту:

«18) кількість умовних одиниць, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік, починаючи з 2025 року, для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175;».

У зв'язку з цим підпункти 18 – 32 вважати відповідно підпунктами 19 – 33;

підпункт 21 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Починаючи з 2025 року, для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУу;»;

після підпункту 24 доповнити новим підпунктом 25 такого змісту:

«25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);».

У зв'язку з цим підпункти 25 – 33 вважати відповідно підпунктами 26 – 34;

в абзаці сорок першому підпункту 26 слова, аббревіатуру та знаки «який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет» замінити словами, знаками та аббревіатурами «або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет або офіційно надаються ТОВ «Українська енергетична біржа» на запити НКРЕКП (у разі відсутності на офіційному вебсайті), та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД»;

підпункт 32 доповнити новим абзацом такого змісту:

«до фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«35) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій.

Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків.»;

2) у пункті 5:

у підпункті 1 цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

підпункт 2 доповнити вісьмома новими абзацами такого змісту:

«Починаючи з 2025 року, для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік із застосуванням КФУу, за формулою

$$ДД_{O(H)} = ФД - (ЧНД_t + (OВ_t \times КФУ_u)), \text{ тис. грн,}$$

де  $ДД_{O(H)}$  – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;

ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

ЧНД<sub>t</sub> – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ, відповідно до Порядку № 1175, визначена за формулою

$$ЧНД_t = НД_t - OВ_t, \text{ тис. грн,}$$

де НД<sub>t</sub> – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;

OВ<sub>t</sub> – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;»;

у підпункті б:

абзац одинадцятий викласти в такій редакції:

«належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами, передані споживачами, або отримані співробітниками товариства через локальне зчитування лічильника у терміни, передбачені нормативними документами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис.

кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.»;

в абзаці дванадцятому цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

3) у пункті 6:

підпункт 3 доповнити новим реченням такого змісту: «Такі витрати підтверджуються копіями первинних документів»;

підпункт 6 доповнити знаками, словами та цифрами «, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«7) підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди.»;

4) у пункті 10 цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

5) пункт 12 доповнити знаками, словами та цифрами «, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими»;

6) у пункті 13:

абзаци другий – четвертий доповнити знаками, словами та цифрами «, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.»;

7) доповнити новим пунктом такого змісту:

«14. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів на об'єктах заходів

інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій та яке знаходиться на складі оператора системи розподілу та/або підрядної організації. У разі неврахування визначеної суми фінансування в інвестиційній програмі на рік, що є наступним за звітним роком, ця сума підлягає вилученню зі структури тарифу ліцензіата.

Підтверджена сума понесених витрат по об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, що не підлягає відновленню та не може бути використана у подальшому, відноситься на збитки оператора системи розподілу та не вважається виконаною в рамках інвестиційної програми на звітний рік.».

#### 6. У додатку 25:

1) пункт 2 доповнити новим реченням такого змісту: «Інформація щодо показників у відносних одиницях в акті перевірки має бути відображена у в. о. з точністю до чотирьох цифр після коми.»;

#### 2) у пункті 4:

після підпункту 1 доповнити двома новими підпунктами 2 та 3 такого змісту:

«2) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік, починаючи з 2025 року для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176 (далі – Методика № 1176);

3) кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави на кінець звітної періоду для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176 (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за ІV квартал));».

У зв'язку з цим підпункти 2 – 9 вважати відповідно підпунктами 4 – 11; підпункт 6 замінити двома новими підпунктами 6 та 7 такого змісту:

«6) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається на підставі витрат, врахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни протягом звітної року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС<sub>у</sub>)), що розраховується за формулою

$$\text{КФС}_у = (1 + \text{КА} * (\Delta \text{ПС}_t / \text{ПС}_{T_t})), \text{ в. о.},$$

де КА – коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів, встановлений НКРЕКП (КА = 0,7);

$\Delta ПС_t$  – зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, у звітному році, які знаходяться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата на кінець звітного періоду та кількістю побутових споживачів ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифу на звітний рік;

$ПС_t$  – кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік;

7) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), відповідно до Методики № 1176, перераховуються із застосуванням КФСу);».

У зв'язку з цим підпункти 7 – 11 вважати відповідно підпунктами 8 – 12; підпункт 8 доповнити знаками, словами та цифрами «(для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається з урахуванням вимог підпункту 5 цього пункту)»;

підпункт 9 доповнити новим абзацом такого змісту:

«За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФСу);»;

3) підпункт 1 пункту 5 доповнити вісьмома новими абзацами такого змісту:

«За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному звітному періоді, та сумою середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на 2025 рік із застосуванням КФСу, за формулою

$$ДД_{O(H)} = ФД - (ЧНД_t + (OВ_t \times КФС_u)), \text{ тис. грн,}$$

де  $ДД_{O(H)}$  – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії за відповідний період, тис. грн;

ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

ЧНД<sub>т</sub> – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176, визначена за формулою

$$\text{ЧНД}_t = \text{НД}_t - \text{ОВ}_t, \text{ тис. грн,}$$

де НД<sub>т</sub> – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;

ОВ<sub>т</sub> – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176;»;

4) підпункт 2 пункту 6 доповнити знаками та словами «, що підтверджується копіями первинних документів (зокрема статті «Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення», у межах обґрунтованих витрат, визначених з урахуванням моніторингу витрат за звітний рік, понесених постачальниками універсальних послуг відповідно до договорів з банківськими установами про приймання платежів від населення)»;

5) у пункті 10 цифри «2024» замінити цифрами «2025».

7. У додатку 29:

1) у пункті 4:

у підпункті 4:

в абзаці другому абревіатуру «ПАТ» замінити абревіатурою «АТ», а знак, слова, цифри та абревіатуру «, на 2025 рік уточнені ОКВ дорівнюють витратам, урахованим в тарифах» виключити;

доповнити п'ятьма новими абзацами такого змісту:

«Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх ліцензованої діяльності, починаючи з 2025 року, уточнені ОКВ у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою

$$\text{КФУ}_u = (1 + \text{КУ} * (\Delta \text{УО}_t / \text{УО}_{t_i})), \text{ в. о.,}$$

де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);

$\Delta \text{УО}_t$  – зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави,

розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітної періоду (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку № 1175;

УО<sub>t</sub> – кількість умовних одиниць обладнання, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;»;

у підпункті 10:

в абзаці другому цифри «2024» замінити цифрами «2025», а аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;»;

в абзаці другому підпункту 11 цифри «2024» замінити цифрами «2025», а аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;

підпункт 12 після цифр «955» доповнити знаками, словами та цифрами «(далі – Порядок № 955)»;

підпункт 18 доповнити новим абзацом такого змісту:

«При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за стандартні приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР перевищено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;»;

у підпункті 19:

в абзаці третьому цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

в абзаці четвертому аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФУ;»;

після підпункту 24 доповнити новим підпунктом 25 такого змісту:

«25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг);».

У зв'язку з цим підпункти 25 – 30 вважати відповідно підпунктами 26 – 31;

підпункт 29 доповнити новим абзацом такого змісту:

«До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;»;

доповнити трьома новими підпунктами такого змісту:

«32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року):

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі;  
для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026;

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):

стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029);

фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови 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» (далі – постанова № 1009);

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій.

Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня

2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків.»;

2) у пункті 5:

у підпункті 1 цифри «2024» замінити цифрами «2025», а цифри «2025» замінити цифрами «2026»;

у підпункті 2:

в абзаці другому цифри «2024» замінити цифрами «2025», а аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;

доповнити вісьмома новими абзацами такого змісту:

«Починаючи з 2025 року, для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на звітний рік із застосуванням КФУу, за формулою

$$ДД_{O(H)} = \Phi Д - (ЧНД_t + (ОКВ_t \times КФУ_u)), \text{ тис. грн,}$$

де  $ДД_{O(H)}$  – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;

$\Phi Д$  – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

$ЧНД_t$  – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних контрольованих витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, визначена за формулою

$$ЧНД_t = НД_t - ОКВ_t, \text{ тис. грн,}$$

де  $НД_t$  – середньорічний необхідний дохід, урахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, тис. грн;

ОКВт – операційні контрольовані витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;»;

у підпункті 4:

в абзаці двадцять четвертому слова, аббревіатуру та знаки «який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет» замінити словами, знаками та аббревіатурами «або середньозважений місячний індекс, визначений на підставі декадних базових навантажень на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет або офіційно надаються ТОВ «Українська енергетична біржа» на запити НКРЕКП (у разі відсутності на офіційному вебсайті), та декадних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року купівлі на РДД»;

абзац тридцять другий викласти в такій редакції:

«належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 – 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 – 2025 роки (за характерними періодами роботи мережі), проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 – 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами, передані споживачами, або отримані співробітниками товариства через локальне зчитування лічильника у терміни, передбачені нормативними документами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5 НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.»;

в абзаці тридцять третьому цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

у підпункті 6:

після абзацу четвертого доповнити новим абзацом п'ятим такого змісту:

«Для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», у зв'язку із окупацією/деокупацією територій їх

ліцензованої діяльності, на 2025 рік уточнені ОКВт у звітному році дорівнюють витратам, урахованим у тарифах із застосуванням КФУу.».

У зв'язку з цим абзаци п'ятий та шостий вважати відповідно абзацами шостим та сьомим;

в абзаці шостому аббревіатуру «ПАТ» замінити аббревіатурою «АТ»;

3) у пункті 6:

підпункт 3 доповнити знаками, словами та цифрами «, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«4) підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди.»;

4) у пункті 10 цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

5) в абзаці другому пункту 11 цифри «2025» замінити цифрами «2026», а цифри «2024» замінити цифрами «2025»;

б) пункт 12 доповнити знаками, словами та цифрами «, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими»;

7) у пункті 13:

абзаци другий – четвертий доповнити знаками, словами та цифрами «, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.»;

8) доповнити новим пунктом такого змісту:

«14. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів на об'єктах заходів

інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій та яке знаходиться на складі оператора системи розподілу та/або підрядної організації. У разі неврахування визначеної суми фінансування в інвестиційній програмі на рік, що є наступним за звітним роком, ця сума підлягає вилученню зі структури тарифу ліцензіата.

Підтверджена сума понесених витрат по об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, що не підлягає відновленню та не може бути використана у подальшому, відноситься на збитки оператора системи розподілу та не вважається виконаною в рамках інвестиційної програми на звітний рік.»;

9) доповнити новим додатком, що додається.

8. Доповнити новим додатком 34, що додається.

---

Додаток 4  
до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (пункти 3.7, 7.1)

**ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ**  
для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не розглядалося	
<b>1. Загальні вимоги</b>						
1.1	Присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог ліцензійних умов забезпечено					підпункт 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1471 (далі – ЛУ № 1471)
1.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП), у приміщенні, повністю відокремленому від приміщень інших учасників ринку, що провадять діяльність					підпункти 2, 3, 4 пункту 2.2 ЛУ № 1471

	на ринку електричної енергії та повідомляє НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк, встановлений ліцензійними умовами					
1.3	Ліцензіат зберігає протягом дії ліцензії копії документів (у паперовій або електронній формі), які надавалися до заяви про отримання ліцензії, та повідомлень про зміну даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, та не передає ліцензію, отриману для провадження певного виду господарської діяльності, або будь-які права та обов'язки ліцензіата відповідно до такої ліцензії третім особам					підпункти 1, 11 пункту 2.2 ЛУ № 1471
1.4	Документи (їх копії), інформація (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, надаються до НКРЕКП в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП					пункт 1 частини четвертої статті 6, частина третя статті 26 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – ЗУ № 2019-VIII); пункти 3 і 4 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ № 1540-VIII); підпункти 20, 25, пункту 2.2 ЛУ № 1471
1.5	Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством					пункт 4 частини четвертої статті 6 ЗУ № 2019-VIII; частина дев'ятого статті 14, пункт 1 частини першої та пункт 1 частини другої статті 17 ЗУ № 1540-VIII;

						підпункт 6 пункту 2.2 ЛУ № 1471
1.6	Внески на регулювання, визначені рішенням НКРЕКП, сплачуються своєчасно та в повному обсязі					стаття 13 ЗУ № 1540-VIII; пункт 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 квітня 2017 року № 491; підпункт 7 пункту 2.2 ЛУ № 1471
1.7	Ліцензіатом забезпечено функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов					пункт 1 частини дев'ятої статті 65 ЗУ № 2019-VIII; частина третя статті 14 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»; підпункти 8, 21, 22, 31, 35 пункту 2.2 ЛУ № 1471
2. Кадрові вимоги						
2.1	Посадові особи, відповідальні за управління ліцензіатом, не є власниками корпоративних прав суб'єктів господарювання, які мають ліцензії на виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії, трейдерську діяльність та на виконання функцій оператора ринку, і не входять до складу правління, інших виконавчих чи контрольних органів, чи наглядової ради підприємства або організації, що має ліцензії на виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії, трейдерську діяльність, виконання функцій оператора ринку					підпункти 1, 2 пункту 2.1 ЛУ № 1471

2.2	Ліцензіат дотримується кадрових вимог, зокрема оформляє трудові відносини з персоналом, який задіяний для виконання функцій ліцензованої діяльності, шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення інших осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших підставах, не заборонених чинним законодавством України					стаття 24 Кодексу законів про працю України; підпункт 3 пункту 2.1 ЛУ № 1471
3. Організаційні вимоги						
3.1	Ліцензіат провадить діяльність за наявності договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконує умови цих договорів					пункт 2 частини дев'ятої статті 65 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 9 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність на ринку електричної енергії з моменту укладення договору про врегулювання небалансів з оператором системи передачі в порядку, визначеному правилами ринку електричної енергії					підпункт 28 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.3	Ліцензіат надає учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії					підпункт 19 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.4	Ліцензіат письмово повідомляє НКРЕКП про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть					підпункт 10 пункту 2.2 ЛУ № 1471

	до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені цими ліцензійними умовами, або якщо вартість відновлення (вартість заміщення) відповідного засобу становитиме понад 200 (двісті) тис. грн					
3.5	Ліцензіат надає повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, договорами експорту у порядку, визначеному правилами ринку					Правила ринку, затвержені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – ПРРЕ); підпункт 14 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.6	Ліцензіат купує у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування «зеленого» тарифу, обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом) у кожному розрахунковому					стаття 65 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 12 пункту 2.2 ЛУ № 1471

	періоді (годині), згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії на виробництво електричної енергії					
3.7	Ліцензіат здійснює купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього на підставі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, форма якого затверджена НКРЕКП, з виробником, якому встановлено «зелений» тариф, у порядку та відповідно до правил, визначених НКРЕКП та своєчасно та в повному обсязі сплачує за електричну енергію, куплену у виробників за «зеленим» тарифом					стаття 65 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 15, 18 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.8	Ліцензіат здійснює купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього на підставі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, форма якого затверджена НКРЕКП, з виробником, якому встановлено «зелений» тариф, у порядку та відповідно до правил, визначених НКРЕКП, а також здійснює оплату електричної енергії, купленої у виробників за «зеленим» тарифом, за фактичний обсяг відпущеної електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), на підставі даних комерційного					стаття 65 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 15, 16 пункту 2.2 ЛУ № 1471

	обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії, у порядку та строки, визначені відповідними договорами					
3.9	Одночасно з виконанням зобов'язань з купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом ліцензіат надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, форма якого затверджена НКРЕКП					підпункт 17 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.10	Ліцензіат є стороною, відповідальною за баланс балансуєної групи для виробників за «зеленим» тарифом, з якими ліцензіат уклав двосторонні договори, та не надає переваги окремим виробникам електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф, та/або не перешкоджає їм у здійсненні своєї діяльності в рамках функціонування балансуєної групи виробників за «зеленим» тарифом					підпункти 13, 27 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.11	Ліцензіат виконує свої обов'язки, які визначені в порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та інших нормативно-правових документах, що регулюють функціонування ринку електричної енергії					ПРЕЕ; Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у

						сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308; підпункт 29 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.12	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність на засадах економічної ефективності та мінімізації витрат, пов'язаних із виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу					підпункт 30 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.13	Ліцензіат забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства, а також стосовно своєї діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку					підпункти 23, 24 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.14	Ліцензіат зберігає всі відомості про укладені двосторонні договори та договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку протягом п'яти років					підпункт 26 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.15	Ліцензіат дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії					підпункт 32 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.16	Ліцензіат здійснює закупівлю товарів та послуг за кошти, що отримані від здійснення ліцензованої діяльності, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів					підпункт 33 пункту 2.2 ЛУ № 1471

	здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»					
3.17	Ліцензіат урегульовує спори, що виникають між ним та учасниками ринку, згідно з правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг					підпункт 34 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.18	При провадженні господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії ліцензіат дотримується Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, затверджених НКРЕКП					підпункт 36 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.19	Ліцензіат купує електричну енергію, вироблену генеруючими установками активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими активними споживачами					стаття 65 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 37 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.20	Ліцензіат придбаває у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф (якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва (пусковий комплекс) такого виробника за його заявою виключені з балансуєної групи гарантованого покупця), та у суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу за механізмом ринкової премії протягом					стаття 65 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 38 пункту 2.2 ЛУ № 1471

	всього строку застосування «зеленого» тарифу суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, або строку дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за умови, що такі суб'єкти господарювання уклали з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії					
3.21	Ліцензіат спрямовує різницю між доходами та витратами, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків, на забезпечення покриття власних витрат на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та із придбання послуги за механізмом ринкової премії у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, або інших спеціальних обов'язків					підпункт 39 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.22	Ліцензіат здійснює своєчасно та в повному обсязі оплату затвердженої НКРЕКП послуги за механізмом ринкової премії, що надається виробниками, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку					стаття 65 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 40 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.23	Ліцензіат продає гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,					стаття 65 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 41, 42, 43 пункту 2.2

	<p>які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за зовнішньоекономічними договорами (контрактами) та спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також реєструє у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом</p>					ЛУ № 1471
3.24	<p>Ліцензіат надає оператору системи передачі інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, та інформацію щодо укладених додаткових угод про призупинення/поновлення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії», правилами ринку та порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії</p>					ПРЕЕ; підпункт 44 пункту 2.2 ЛУ № 1471

3.25	При здійсненні експорту електричної енергії ліцензіат дотримується порядку, визначеного Кабінетом Міністрів України					підпункт 45 пункту 2.2 ЛУ № 1471
3.26	При здійсненні діяльності на оптовому енергетичному ринку ліцензіат: здійснює операції з оптовими енергетичними продуктами після реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку; впроваджує та підтримує ефективні механізми, заходи та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку; надає НКРЕКП через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо ліцензіат набув статусу адміністратора передачі даних, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), у порядку, встановленому законом					підпункт 46 пункту 2.2 ЛУ № 1471
<b>4. Технологічні вимоги</b>						
4.1	Ліцензіат має програмно-апаратне забезпечення, операційні можливості якого дозволяють виконувати належним чином функції гарантованого покупця, у тому числі сторони, відповідальної за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, та яке відповідає вимогам правил ринку електричної енергії, правил функціонування балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, зокрема щодо надійності, захисту та обміну					підпункти 1, 2 пункту 2.3 ЛУ № 1471

	інформацією тощо та забезпечує надійне та безперервне функціонування програмного та апаратно-технічного забезпечення для виконання функцій гарантованого покупця				
4.2	Ліцензіат забезпечує та здійснює постійне дотримання інформаційної безпеки та кібербезпеки засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо) з урахуванням визначених законодавством вимог, а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності				Закон України «Про основні засади забезпечення кібербезпеки України»; підпункт 3 пункту 2.3 ЛУ № 1471
5. Спеціальні вимоги					
5.1	Організаційно-правовою формою ліцензіата є державне підприємство, визначене Кабінетом Міністрів України				підпункт 1 пункту 2.4 ЛУ № 1471
5.2	Ліцензіат повідомляє НКРЕКП про зміни в управлінні, а також про будь-які зміни у структурі/складі органів управління та/або організаційній структурі ліцензіата не пізніше п'яти робочих днів з дати такої зміни				підпункти 2, 3 пункту 2.4 ЛУ № 1471
5.3	Ліцензіат не здійснює діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, виконання функцій оператора ринку				підпункт 4 пункту 2.4 ЛУ № 1471
5.4	Ліцензіат веде бухгалтерський облік і готує фінансові звіти з ліцензованої діяльності окремо від обліку та звітів з інших видів діяльності та не здійснює перехресного субсидювання				частина третя статті 26, підпункти 5, 6 пункту 2.4 ЛУ № 1471
5.5	Ліцензіат не допускає здійснення над собою контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону				підпункт 7 пункту 2.4 ЛУ № 1471

	України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України					
--	--	--	--	--	--	--

\* заповнюється керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою в добровільному порядку шляхом присвоєння кожному з питань від 1 до 4 балів, де 4 позначає питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої має найбільше адміністративне, фінансове або будь-яке інше навантаження на суб'єкта господарювання, а 1 – питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої не передбачає такого навантаження на суб'єкта господарювання.

Додаток 5  
до Порядку контролю за  
дотриманням ліцензіатами, що  
провадять діяльність у сферах  
енергетики та комунальних послуг,  
законодавства у відповідних  
сферах та ліцензійних умов  
(пункти 3.7, 7.1)

**ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ**  
**для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктом**  
**господарської діяльності, що здійснює функції оператора ринку**

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не розглядалося	
<b>1. Загальні питання</b>						
1.1	Присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог ліцензійних умов забезпечено					підпункт 9 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1466 (далі – ЛУ № 1466)
1.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, які зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до них, поданих ліцензіатом до НКРЕКП згідно з вимогами ліцензійних умов), та у приміщенні, повністю відокремленому від приміщень інших учасників ринку, що провадять діяльність на ринку електричної енергії, а також повідомляє НКРЕКП про всі зміни даних, які були					підпункти 2, 3, 4 пункту 2.2 ЛУ № 1466

	зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк, встановлений ліцензійними умовами				
1.3	Ліцензіат зберігає протягом строку дії ліцензії копії документів (у паперовій або електронній формі), які надавалися до заяви про отримання ліцензії, та повідомлень про зміну даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, та не передає ліцензію, отриману для провадження певного виду господарської діяльності, або будь-які права та обов'язки ліцензіата відповідно до такої ліцензії третім особам				підпункти 1, 25 пункту 2.2 ЛУ № 1466
1.4	Документи, інформація, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, встановлених законодавством, надаються до НКРЕКП в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП				підпункт 1 частини четвертої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – ЗУ № 2019-VIII); пункти 3 і 4 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ № 1540-VIII); підпункти 28, 32, пункту 2.2 ЛУ № 1466
1.5	Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством				пункт 4 частини четвертої статті 6 ЗУ № 2019-VIII; частина дев'ята статті 14, пункт 1 частини першої та пункт 1 частини другої статті 17 ЗУ № 1540-VIII; підпункт 7 пункту 2.2 ЛУ № 1466
1.6	Внески на регулювання, визначені рішенням НКРЕКП, сплачуються своєчасно та в повному обсязі				стаття 13 ЗУ № 1540-VIII; пункт 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою Національної комісії,

					що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 квітня 2017 року № 491; підпункт 8 пункту 2.2 ЛУ № 1466
1.7	Ліцензіатом забезпечено функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов				стаття 14 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»; пункт 7 частини третьої статті 51 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 21, 38 пункту 2.2 ЛУ № 1466
1.8	Ліцензіат урегулює спори, що виникають між ним та учасниками ринку електричної енергії, згідно з Правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг				підпункт 24 пункту 2.2 ЛУ № 1466
<b>2. Кадрові вимоги</b>					
2.1	Посадові особи органів управління ліцензіата не є власниками корпоративних прав та не входять до складу органів управління суб'єктів господарювання, які мають ліцензії на виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії, трейдерську діяльність та виконання функцій гарантованого покупця				підпункти 3, 4 пункту 2.1 ЛУ № 1466
2.2	Ліцензіатом не пізніше ніж через тридцять робочих днів після припинення або скасування воєнного стану призначено особу, відповідальну за обробку та збереження персональних даних				підпункт 2 пункту 2.1 ЛУ № 1466
2.3	Ліцензіатом забезпечено дотримання кодексу поведінки всіма своїми працівниками				підпункт 26 пункту 2.2 ЛУ № 1466
2.4	Ліцензіат оформляє трудові відносини з персоналом, який задіяний для виконання функцій ліцензованої діяльності, шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України та вимог кодексу поведінки				стаття 24 Кодексу законів про працю України; підпункт 5 пункту 2.1 ЛУ № 1466

3. Організаційні питання					
3.1	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність у частині організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії після укладення з оператором системи передачі договору про врегулювання небалансів				підпункт 12 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.2	Ліцензіат реєструє учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, забезпечує ведення та оприлюднення відповідного реєстру, а також укладає договори про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку з усіма учасниками ринку, які висловили таке бажання та виконали відповідні вимоги правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та забезпечує дотримання учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку вимог щодо надання гарантій виконання своїх фінансових зобов'язань відповідно до правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку				підпункти 14, 15, 16 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.3	Ліцензіат зберігає всі відомості про укладені договори купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку протягом п'яти років				підпункт 31 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.4	Ліцензіат під час виконання своїх функцій відповідно до ліцензійних умов дотримується принципів прозорості, об'єктивності та незалежності, не допускає дискримінації по відношенню до будь-якого учасника ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку або учасника ринку, який бажає стати учасником ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, та не надає переваги будь-якому учаснику ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку або безпідставно не перешкоджає йому у здійсненні діяльності на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку				підпункти 5, 6 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.5	Надійне та безперебійне функціонування програмного та апаратно-технічного забезпечення				підпункт 10 пункту 2.2 ЛУ № 1466

	для проведення торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, здійснення функцій оператора ринку, операційні можливості якого дозволятимуть реалізацію правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, забезпечено				
3.6	Ліцензіатом відкрито в одному з уповноважених банків поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та чинних правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та повідомлено про це НКРЕКП протягом трьох робочих днів з дня відкриття такого рахунку				підпункт 11 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.7	Ліцензіат забезпечує та постійно підтримує організаційні, технологічні, інформаційні, правові та інші умови для роботи ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, для проведення регулярних торгів «на добу наперед» та внутрішньодобових торгів за правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, для укладання і виконання договорів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та розрахунків за ними				підпункт 13 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.8	Ліцензіат визначає за результатами торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, ціни на електричну енергію, фінансові зобов'язання учасників торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку				підпункт 17 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.9	Ліцензіат здійснює закупівлю товарів та послуг за рахунок коштів, отриманих від ліцензованої діяльності, з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»				підпункт 22 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.10	Ліцензіат дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та				підпункти 23, 29 пункту 2.2 ЛУ № 1466

	оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії», правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а також забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства, а також забезпечує конфіденційність інформації щодо своєї діяльності, діяльності інших учасників на ринку, розкриття або оприлюднення якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку або вплинути на зміну ціни або поведінки учасників ринку на будь-якому сегменті ринку електричної енергії				
3.11	Ліцензіат надає учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії				підпункт 27 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.12	Ліцензіат забезпечує проведення аудиту роботи ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку відповідно до правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку з дотриманням вимог, визначених НКРЕКП				підпункт 33 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.13	Ліцензіат здійснює спостереження за операціями учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку відповідно до правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, повідомляє НКРЕКП про операції (у тому числі				підпункти 34, 35, 36 пункту 2.2 ЛУ № 1466; Вимоги щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку, затверджені постановою НКРЕКП

	подані заявки/пропозиції) на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, які за результатами спостереження оператор ринку обґрунтовано вважає такими, що мають ознаки маніпуляцій на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, та/або ознаки порушення норм законодавства щодо поведінки з інсайдерською інформацією з наданням відповідного обґрунтування, а також готує відповідні звіти відповідно до Правил РДН/ВДР та оприлюднює їх на власному вебсайті					від 27 березня 2024 року № 614 (далі – Вимоги щодо доброчесності та прозорості)
3.14	Ліцензіат створює умови для забезпечення розрахунків на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, зокрема забезпечує дотримання вимог проведення розрахунків та термінів оплати за куплену/продану електричну енергію відповідно до правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку					підпункт 18 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.15	Ліцензіат надає повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку для кожного розрахункового періоду відповідно до правил ринку					підпункт 19 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.16	Ліцензіат розробляє та здійснює адміністрування правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, готує зміни до них та надає їх на затвердження до НКРЕКП згідно з процедурою, визначеною правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку					підпункт 20 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.17	Ліцензіат упровадив у свою діяльність та сертифікував протягом двох років з дня припинення або скасування воєнного стану системи управління якістю, безпекою праці та протидії корупції відповідно вимог ліцензійних умов					підпункт 37 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.18	Ліцензіатом затверджено правила продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на площадці оператора ринку та забезпечується функціонування торгової площадки продажу гарантій					підпункти 39, 40 пункту 2.2 ЛУ № 1466

	походження електричної енергії, а також встановлюється ціна послуг з організації торгів гарантіями походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на такій торговій площадці				
3.19	При здійсненні діяльності на оптовому енергетичному ринку ліцензіат: здійснює операції з оптовими енергетичними продуктами після реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку; впроваджує та підтримує ефективні механізми, заходи та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку; надає НКРЕКП через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо ліцензіат набув статусу адміністратора передачі даних, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), у порядку, встановленому законом				підпункт 41 пункту 2.2 ЛУ № 1466; Порядок реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затверджений постановою НКРЕКП від 04 жовтня 2023 року № 1812; Вимоги щодо доброчесності та прозорості; Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затверджений постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 618;
3.20	Ліцензіат має систему спостереження за роботою ринку «на добу наперед», внутрішньодобового ринку, організованими ним електронними аукціонами з купівлі-продажу електричної енергії, відповідно до визначених НКРЕКП вимог, про результати функціонування якої повідомив НКРЕКП у визначеному нею порядку невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня після появи обґрунтованих підстав вважати, що операції на ринку «на добу наперед» або внутрішньодобовому ринку здійснені з порушенням встановлених обмежень щодо поводження з інсайдерською інформацією або такі операції мають ознаки маніпулювання чи спроби маніпулювання на ринку електричної енергії				підпункт 42 пункту 2.2 ЛУ № 1466; Вимоги щодо доброчесності та прозорості
3.21	Ліцензіат здійснює функції адміністратора платформи інсайдерської інформації відповідно до Порядку функціонування				Порядок функціонування платформ інсайдерської

	платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137				інформації, затверджений постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137; підпункт 43 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.22	Ліцензіат здійснює функції адміністратора передачі даних (у разі наявності статусу адміністратора передачі даних) відповідно до Порядку набуття, призупинення і припинення статусу адміністратора передачі даних, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2613				Порядок набуття, призупинення і припинення статусу адміністратора передачі даних, затверджений постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2613; підпункт 44 пункту 2.2 ЛУ № 1466
3.23	Ліцензіатом призупинено виконання функцій адміністратора передачі даних та адміністратора платформи інсайдерської інформації на підставі відповідного рішення НКРЕКП на строк до усунення такої невідповідності				підпункт 45 пункту 2.2 ЛУ № 1466
<b>4. Технологічні вимоги</b>					
4.1	Ліцензіат має у власності або у користуванні, або на умовах договору про надання послуг з використання програмного забезпечення (аутсорсингу) програмне забезпечення, операційні можливості якого дозволятимуть реалізацію вимог правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, зокрема щодо проведення торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, та здійснення інших функцій оператора ринку				підпункт 1 пункту 2.3 ЛУ № 1466
4.2	Ліцензіат має у власності апаратно-технічне забезпечення, можливості якого дозволяють проводити торги на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (у разі якщо програмне забезпечення для проведення торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку належить ліцензіату), реєстрацію всіх операцій на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, зберігання відомостей про укладені договори купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та				підпункт 2 пункту 2.3 ЛУ № 1466

	внутрішньодобовому ринку, обмін інформацією між оператором ринку та оператором системи передачі, уповноваженим банком, учасниками ринку				
4.3	Ліцензіат має засоби зв'язку (телефон, Інтернет, електронну пошту, інше програмне та апаратно-технічне забезпечення), які забезпечують безперешкодну участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, оприлюднення інформації про результати торгів на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку				підпункт 3 пункту 2.3 ЛУ № 1466
4.4	Ліцензіат забезпечує обмін інформацією (даними) відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії				підпункт 4 пункту 2.3 ЛУ № 1466
4.5	Ліцензіат забезпечує інформаційну безпеку та кібербезпеку засобів провадження ліцензованої діяльності, а також інформації, що використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності				підпункт 30 пункту 2.2 ЛУ № 1466
<b>5. Спеціальні вимоги</b>					
5.1	Організаційно-правовою формою ліцензіата є акціонерне товариство, 100 відсотків акцій у статутному капіталі якого належить державі та не підлягає приватизації або відчуженню в інший спосіб				частина восьма ЗУ № 2019-VIII; підпункт 1 пункту 2.4 ЛУ № 1466
5.2	Ліцензіат не здійснює діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії споживачу, трейдерську діяльність, діяльність із зберігання енергії та функції гарантованого покупця				підпункт 2 пункту 2.4 ЛУ № 1466
5.3	Ліцензіат не здійснює перехресного субсидіювання				підпункт 3 пункту 2.4 ЛУ № 1466
5.4	Ліцензіат не допускає здійснення над собою контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України				підпункт 4 пункту 2.4 ЛУ № 1466

	«Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України					
--	---	--	--	--	--	--

\* заповнюється керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою в добровільному порядку шляхом присвоєння кожному з питань від 1 до 4 балів, де 4 позначає питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої має найбільше адміністративне, фінансове або будь-яке інше навантаження на суб'єкта господарювання, а 1 – питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої не передбачає такого навантаження на суб'єкта господарювання.

Додаток 6  
до Порядку контролю за  
дотриманням ліцензіатами, що  
провадять діяльність у сферах  
енергетики та комунальних послуг,  
законодавства у відповідних сферах  
та ліцензійних умов  
(пункти 3.7, 7.1)

**ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ**  
для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктом  
господарської діяльності, що здійснює діяльність з передачі електричної енергії

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не розглядалося	
<b>1. Загальні питання</b>						
1.1	Присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог ліцензійних умов забезпечено					підпункт 4 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – ЛУ № 1388)
1.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність виключно за місцем провадження господарської діяльності ліцензіата та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП) та повідомляє НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк, встановлений ліцензійними умовами					підпункти 2, 3 пункту 2.3 ЛУ № 1388

1.3	Ліцензіат зберігає протягом дії ліцензії документи, копії яких подавалися до НКРЕКП відповідно до вимог ліцензійних умов, та не передає ліцензію, отриману для провадження певного виду господарської діяльності, або будь-які права та обов'язки ліцензіата відповідно до такої ліцензії третім особам				підпункти 1, 73 пункту 2.3 ЛУ № 1388
1.4	Ліцензіат надає до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП				пункт 1 частини четвертої статті 6, підпункт 1 частини третьої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – ЗУ № 2019-VIII); пункти 3 і 4 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ № 1540-VIII); підпункт 6 пункту 2.3 ЛУ № 1388
1.5	Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством				пункт 4 частини четвертої статті 6 ЗУ № 2019-VIII; частина дев'ята статті 14, пункт 1 частини першої та пункт 1 частини другої статті 17 ЗУ № 1540-VIII; підпункт 26 пункту 2.3 ЛУ № 1388
1.6	Внески на регулювання, визначені рішенням НКРЕКП, сплачуються своєчасно та в повному обсязі				стаття 13 ЗУ № 1540-VIII; пункт 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

					комунальних послуг, від 06 квітня 2017 року № 491; підпункт 5 пункту 2.3 ЛУ № 1388
1.7	Ліцензіатом забезпечено функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; стаття 14 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»; статті 1 – 3, 5, 6 Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення»; підпункти 7, 43, 45, 75 пункту 2.3 ЛУ № 1388
1.8	Ліцензіат урегулює спори, що виникають між ним та учасниками ринку, згідно з Правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та виконує рішення НКРЕКП, прийняте за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 72 пункту 2.3 ЛУ № 1388
<b>2. Кадрові вимоги</b>					
2.1	Ліцензіат дотримується кадрових вимог, зокрема оформляє трудові відносини з персоналом, який задіяний для виконання функцій ліцензованої діяльності, шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення інших осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших підставах, не заборонених чинним законодавством України				стаття 24 Кодексу законів про працю України; підпункт 3 пункту 2.1 ЛУ № 1388
2.2	Посадові особи органів управління, визначені у статуті ліцензіата, мають				підпункт 1 пункту 2.1 ЛУ № 1388

	бездоганну ділову репутацію у значенні, наведеному в Законі України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення», та відповідають вимогам Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо незалежності оператора системи передачі				
2.3	Ліцензіатом призначено особу, відповідальну за обробку персональних даних				підпункт 2 пункту 2.1 ЛУ № 1388
<b>3. Організаційні питання</b>					
3.1	Ліцензіат укладає договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконує умови таких договорів				пункт 6 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 8 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.2	Ліцензіат надає послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на недискримінаційних засадах та за тарифами, встановленими НКРЕКП				підпункт 9 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.3	Ліцензіат надає послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління учасникам ринку у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та на підставі договорів, укладених на основі типових договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що затверджуються НКРЕКП				підпункт 29 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.4	Ліцензіат здійснює функції диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України та організацію паралельної роботи з енергетичними системами інших держав на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності із забезпеченням належного функціонування ринку електричної енергії з урахуванням договорів з операторами систем передачі енергосистем суміжних держав та з				підпункт 10 пункту 2.3 ЛУ № 1388

	дотриманням технічних вимог, вимог стандартів операційної безпеки				
3.5	Ліцензована діяльність здійснюється відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії				пункт 2.2 ЛУ № 1388
3.6	Ліцензіат дотримується визначених напрямів та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, якщо інше не передбачено законом				підпункт 14 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.7	Ліцензіат використовує кошти, отримані за рахунок діяльності з передачі електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі», якщо інше не передбачено законом				підпункт 53 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.8	Ліцензіат розвиває зв'язки ОЕС України з енергосистемами суміжних держав шляхом будівництва міждержавних ліній електропередачі відповідно до плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та інвестиційних програм, затверджених НКРЕКП				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 15 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.9	Ліцензіат використовує доходи від управління обмеженнями на цілі, визначені Законом України «Про ринок електричної енергії»				стаття 43 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 58 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.10	Ліцензіат щороку до 01 травня відповідно до порядку, затвердженого НКРЕКП, розробляє та подає на схвалення НКРЕКП план розвитку системи передачі на наступні 10 років				стаття 37 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 59 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.11	Ліцензіат розробляє у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подає її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечує її своєчасне та повне виконання				частина восьма статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 60 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.12	Ліцензіат відповідно до кодексу системи передачі та плану розвитку				Кодекс системи передачі,

	системи передачі на наступні 10 років забезпечує розвиток системи передачі, технічне обслуговування та підтримання її в експлуатаційній готовності з метою забезпечення довгострокового попиту на передачу електричної енергії з урахуванням вимог щодо надійності та ефективності системи передачі, охорони навколишнього природного середовища					затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – КСП); підпункт 11 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.13	Ліцензіат щороку відповідно до кодексу системи передачі розробляє звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву (звіт з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей) з урахуванням вимог безпеки постачання та подає на затвердження до НКРЕКП					КСП; частина третя статті 19 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 63 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.14	Ліцензіат здійснює функції адміністратора розрахунків					пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 12 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.15	Ліцензіат здійснює функції адміністратора комерційного обліку					пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 13 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.16	Ліцензіат надає повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами за укладеними двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку, та складає добові графіки електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами на добу постачання на підставі зареєстрованих повідомлень про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії відповідно до правил ринку					пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; Правила ринку, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

					комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – ПРРЕ); підпункти 16, 17 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.17	Ліцензіат здійснює купівлю/продаж небалансів електричної енергії за цінами, визначеними за правилами ринку, у разі невиконання ним погодинних графіків електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами				пункт 4 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 18 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.18	Ліцензіат зберігає всі відомості про укладені двосторонні договори та договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку, а також про надання/придбання допоміжних послуг протягом п'яти років				стаття 73 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 19 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.19	При застосуванні процедури зміни/заміни електропостачальника ліцензіат надає новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до системи передачі, яким здійснював постачання попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП				пункт 5 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 20 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.20	Ліцензіат здійснює припинення/відновлення електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи передачі				пункти 17, 18 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; КСП; підпункт 28 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.21	Ліцензіат дотримується показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з передачі, а також якість електричної енергії, величини та перелік яких визначаються НКРЕКП, здійснює компенсацію споживачу та (або) відшкодування користувачу системи збитків, завданих у разі недотримання ним показників якості послуг,				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 21, 22, 23 пункту 2.2 ЛУ № 1388

	визначених договором про надання послуг з передачі та НКРЕКП. Зберігає інформацію, необхідну для аналізу якості послуг з електропостачання, зокрема інформацію щодо надійності електропостачання, якості електричної енергії, комерційної якості надання послуг, у порядку, встановленому НКРЕКП				
3.22	Ліцензіатом забезпечено участь у механізмі компенсації між операторами систем передачі та надається інформація, необхідна для впровадження механізму компенсації у відносинах між операторами систем передачі, до організації, відповідальної за функціонування такого механізму				підпункт 25 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.23	Ліцензіат придбаває послуги з балансування відповідно до правил ринку на підставі договорів, укладених на основі типового договору про участь у балансуєчому ринку, що затверджується НКРЕКП				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; ПРРЕ; підпункт 31 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.24	Ліцензіат забезпечує роботу ринку допоміжних послуг та придбаває допоміжні послуги на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», на підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, що затверджуються НКРЕКП				стаття 69 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 33 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.25	Ліцензіат здійснює скоординовано з операторами відповідних міждержавних перетинів та із застосуванням спільних процедур розподілу управління обмеженнями та розподіл пропускної спроможності із застосуванням недискримінаційних ринкових механізмів відповідно до правил управління обмеженнями та порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затверджених НКРЕКП				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 34 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.26	Ліцензіат провадить діяльність з купівлі-продажу електричної енергії виключно для купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування, у тому числі з метою				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 35 пункту 2.3 ЛУ № 1388

	надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав, та врегулювання небалансів				
3.27	Ліцензіат здійснює купівлю електричної енергії для забезпечення діяльності оператора системи передачі, крім електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування та врегулювання небалансів, у якості споживача за договором постачання електричної енергії споживачу				частина шоста статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 44 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.28	Ліцензіатом забезпечено конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку, що використовується ним для здійснення своїх функцій на ринку електричної енергії та становить комерційну таємницю відповідно до законодавства, а також конфіденційність інформації щодо своєї діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку				частина сьома статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 47, 48 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.29	Ліцензіат виконує функції, пов'язані з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків				частина восьма статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 49 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.30	Ліцензіат придбаває для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП. При проведенні розрахунків за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел енергії забезпечує недискримінаційну та пропорційну оплату цих послуг відповідно до				частина восьма статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 50 пункту 2.3 ЛУ № 1388

	затвердженої структури тарифу на послугу з передачі електричної енергії				
3.31	Ліцензіатом розроблено та подано на погодження до НКРЕКП програму заходів з недопущення конфлікту інтересів при наданні послуг з передачі електричної енергії, здійсненні диспетчерського (оперативно-технологічного) управління режимами роботи ОЕС України, виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку, забезпечено уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з програмою заходів з недопущення конфлікту інтересів, розробленою ліцензіатом та погодженою НКРЕКП. Ліцензіат дотримується відповідної програми заходів, погодженої НКРЕКП, та щокварталу готує звіт про її виконання та оприлюднює його на своєму офіційному вебсайті				частина дев'ята статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 27, 51, 52 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.32	Ліцензіат надає доступ до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі всім користувачам системи передачі				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 57 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.33	Ліцензіатом забезпечено приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі, а також безоплатну видачу технічних умов на приєднання за зверненням замовника				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; КСП; підпункти 54, 55 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.34	Ліцензіат щороку до 01 лютого надає до НКРЕКП розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до власних електричних мереж упродовж попереднього календарного року для врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 56 пункту 2.3 ЛУ № 1388

	тарифів на передачу електричної енергії				
3.35	Ліцензіат забезпечує координацію та обмін даними (інформацією) з операторами систем передачі суміжних держав для забезпечення безпеки мереж у частині управління обмеженнями з урахуванням вимог, встановлених Законом України «Про ринок електричної енергії», кодексу системи передачі				стаття 41 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 65 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.36	Ліцензіат співпрацює з операторами систем передачі держав – сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема щодо розвитку міждержавних перетинів, правил управління обмеженнями та розподілу пропускної спроможності міждержавних мереж, упровадження законодавства Енергетичного Співтовариства тощо, та щопівроку інформує про відповідні заходи НКРЕКП				підпункт 66 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.37	Ліцензіат передає дані щодо функціонування ринку електричної енергії на платформу прозорості ENTSO-E у порядку, встановленому НКРЕКП				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 67 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.38	Ліцензіат дотримується стандартів операційної безпеки та своєчасно і ефективно здійснює обмін інформацією про функціонування електричних мереж згідно зі стандартами операційної безпеки				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 68 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.39	Ліцензіат здійснює визначення обсягів допоміжних послуг та послуг зі зменшення навантаження виробниками, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, для забезпечення необхідного резерву генеруючих потужностей для цілей балансування попиту та пропозиції на електричну енергію та/або застосування еквівалентних ринкових заходів				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 69 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.40	Ліцензіат придбаває послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку				підпункт 32 пункту 2.3 ЛУ № 1388

3.41	Ліцензіат розробляє та адмініструє правила ринку, кодекс системи передачі та кодекс комерційного обліку, готує зміни до них та надає на затвердження до НКРЕКП				підпункт 61 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.42	Ліцензіат розробляє, узгоджує з відповідним оператором системи передачі суміжної держави – сторони Енергетичного Співтовариства, проводить публічні консультації з усіма заінтересованими сторонами та подає на погодження НКРЕКП правила розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів та структуру розподілу пропускної спроможності за одним або декількома міждержавними перетинами				підпункт 62 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.43	Ліцензіатом відкрито в одному з уповноважених банків поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та повідомлено про це НКРЕКП протягом трьох робочих днів з дня відкриття такого рахунка				пункт 11 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 24 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.44	Без повідомлення про це НКРЕКП ліцензіат не списує, не відмовляється, не передає право власності, управління та контролю над будь-якими власними активами операційної діяльності, якщо таке списання, відмова чи передача призведе до неспроможності ліцензіата виконувати свої функції та обов'язки відповідно до цих Ліцензійних умов або якщо вартість відновлення (вартість заміщення) власного активу становить понад 200 (двісті) тис. грн. Про наміри списання, відмови, передачі під контроль, управління та/або власність активів, що є необхідними для здійснення ліцензованої діяльності та/або взяття відповідних активів (ресурсів), які необхідні для здійснення ліцензованої діяльності, на засадах аутсорсингу, ліцензіати повідомляє НКРЕКП у порядку та у строки, встановлені ліцензійними умовами				підпункт 30 пункту 2.3 ЛУ № 1388

3.45	Ліцензіат має у власності, володінні, користуванні або розробляє, управляє чи експлуатує установки зберігання енергії, виключно у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» та за умови отримання згоди НКРЕКП у порядку, визначеному Кодексом системи передачі, подає запит про необхідність надання йому права мати у власності, володінні, користуванні або розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії у порядку, визначеному Кодексом системи передачі, а також здійснює закупівлю установок зберігання енергії відповідно до керівних принципів, затверджених (погоджених) НКРЕКП			частина одинадцята статті 33 ЗУ № 2019-VIII; КСП; підпункти 36, 37, 38 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.46	Ліцензіат не використовує установки зберігання енергії, які є у власності, володінні, користуванні, управлінні (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) ліцензіата або розробляються та/або експлуатуються ним, для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії або для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг, а використовує власні установки зберігання енергії виключно, якщо система передачі знаходиться в передаварійному режимі, аварійному режимі, режимі системної аварії або режимі відновлення, визначених Кодексом системи передачі			частина тринадцята статті 33 ЗУ № 2019-VIII; КСП; підпункти 39,40 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.47	Ліцензіат здійснює диспетчерське управління установками зберігання енергії у порядку, визначеному Кодексом системи передачі			частина тринадцята статті 33 ЗУ № 2019-VIII; КСП; підпункт 41 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.48	Ліцензіат припиняє діяльність, зазначену у частинах одинадцятій та тринадцятій статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії», у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та у строки, визначені Регулятором (але не більше 18 місяців), крім випадків, коли установки зберігання енергії є повністю інтегрованими елементами мережі ліцензіата та не			КСП; підпункт 42 пункту 2.3 ЛУ № 1388

	використовуються для балансування або управління перевантаженнями				
3.49	Ліцензіат розробляє, надає на затвердження до НКРЕКП, оприлюднює та впроваджує програму відповідності, а також надає до НКРЕКП інформацію про особу, яка претендує на посаду уповноваженої особи з питань відповідності, пропозиції щодо умов її трудового договору та призначає за погодженням з НКРЕКП уповноважену особу з питань відповідності та надає НКРЕКП квартальні та щорічний звіти про виконання програми відповідності				підпункти 45, 46 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.50	Ліцензіат не допускає втручання в диспетчерське (оперативно-технологічне) управління з боку державних органів, учасників ринку, політичних партій, рухів і громадських організацій та невідкладно повідомляє про такі факти НКРЕКП				підпункт 71 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.51	На вимогу НКРЕКП ліцензіатом призначено незалежного аудитора для проведення аудиту щодо достовірності та повноти інформації, що надається ним до НКРЕКП				підпункт 74 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.52	Ліцензіат інформує суб'єктів господарювання (у тому числі нерезидентів), які відповідають вимогам, визначеним Порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затвердженим постановою НКРЕКП від 03 квітня 2020 року № 763, та уклали договір про участь у розподілі пропускної спроможності з аукціонним офісом про зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів, причини такого зменшення та здійснює відшкодування за зменшення фізичного права на передачу електричної енергії згідно із зазначеним Порядком				підпункт 76 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.53	Ліцензіат щороку проводить аудит системи управління ринком відповідно до правил ринку				ПРЕЕ; підпункт 77 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.54	Ліцензіат забезпечує проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом України «Про енергетичну ефективність», здійснює оцінку потенціалу системи				Закон України «Про енергетичну ефективність»; підпункти 78, 79 пункту 2.3 ЛУ № 1388

	передачі в терміни, визначені Законом України «Про енергетичну ефективність» та протягом десяти днів з дня завершення оцінки надсилає результати оцінки потенціалу енергоефективності системи передачі до НКРЕКП				
3.55	На підставі оцінки технічної можливості та економічної доцільності ліцензіат вживає заходи щодо встановлення інтелектуальних систем обліку, які надають точну (достовірну) інформацію про фактичне споживання енергії, у тому числі за часовими періодами				підпункт 80 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.56	Ліцензіат здійснює впровадження «розумних мереж» відповідно до вимог, визначених Законом України «Про енергетичну ефективність»				підпункт 81 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.57	Ліцензіат надає інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України				підпункт 82 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.58	Ліцензіат надає дані для формування гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України				підпункт 83 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.59	Ліцензіат при здійсненні діяльності на оптовому енергетичному ринку: здійснює операції з оптовими енергетичними продуктами після реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку; впроваджує та підтримує ефективні механізми, заходи та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку; надає НКРЕКП через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо він набув статусу адміністратора передачі даних, у порядку та способи, визначені Порядком подання				підпункт 84 пункту 2.3 ЛУ № 1388

	інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженому постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 618, зокрема, інформацію, передбачено ліцензійними умовами				
3.60	Ліцензіат надає інформацію про розподілену пропускну спроможність на кожний розрахунковий період на ринку електричної енергії та про відповідні умови використання пропускну спроможності з метою визначення обсягів пропонованої пропускну спроможності				підпункт 85 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.61	Ліцензіат забезпечує розподіл пропускну спроможності міждержавних перетинів у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії» та Порядком розподілу пропускну спроможності міждержавних перетинів, затвердженим постановою НКРЕКП від 03 квітня 2020 року № 763				підпункт 86 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.62	Ліцензіат має систему спостереження за роботою ринку допоміжних послуг та балансуючого ринку, розподілом пропускну спроможності міждержавних перетинів та виконанням інших функцій, передбачених законом, відповідно до визначених НКРЕКП вимог, про результати функціонування якої повідомляє НКРЕКП у визначеному нею порядку невідкладно, але не пізніше наступного робочого дня, у разі появи обґрунтованих підстав вважати, що операції з оптовими енергетичними продуктами здійснювалися з порушенням встановлених обмежень щодо поведінки з інсайдерською інформацією або такі операції мають ознаки маніпулювання чи спроби маніпулювання на ринку електричної енергії				підпункт 87 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.63	Ліцензіат здійснює функції адміністратора платформи інсайдерської інформації відповідно до Порядку функціонування платформ інсайдерської інформації, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2024 року № 137, та				Порядок функціонування платформ інсайдерської інформації, затверджений постановою НКРЕКП

	здійснює функції адміністратора передачі даних (у разі наявності статусу адміністратора передачі даних) відповідно до Порядку набуття, призупинення і припинення статусу адміністратора передачі даних, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2613 та призупиняє виконання функцій адміністратора передачі даних та адміністратора платформи інсайдерської інформації на підставі відповідного рішення НКРЕКП на строк до усунення такої невідповідності				від 16 січня 2024 року № 137; Порядок набуття, призупинення і припинення статусу адміністратора передачі даних, затверджений постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2613; підпункти 88, 89 пункту 2.3 ЛУ № 1388
3.64	Ліцензіат відшкодовує власникам фізичного права на передачу за будь-яке зменшення фізичного права на передачу відповідно до правил розподілу пропускнув спроможності міждержавних перетинів, у тому числі у разі настання обставин непереборної сили або виникнення надзвичайної ситуації				підпункт 90 пункту 2.3 ЛУ № 1388
<b>4. Технологічні вимоги</b>					
4.1	Ліцензіат має у власності або на праві господарського відання (на підставі рішення суб'єкта управління та відповідної угоди) систему передачі електричної енергії та не має у власності, володінні, користуванні, не розробляє, не управляє (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), не експлуатує установки зберігання енергії, крім випадків надання такого права Регулятором відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії»				підпункти 1, 2 пункту 2.4 ЛУ № 1388
4.2	Ліцензіат зареєстрований в адміністратора комерційного обліку в якості постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії, забезпечує та здійснює комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; ПРРЕ; Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

					комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311; підпункт 3 пункту 2.4 ЛУ № 1388
4.3	Ліцензіат забезпечує та здійснює постійне дотримання інформаційної безпеки та кібербезпеки засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління, програмного забезпечення тощо), а також інформації, яка використовується ним під час провадження ліцензованої діяльності та виконання функцій, визначених законодавством, а також вживає заходів для забезпечення захисту власних об'єктів критичної інфраструктури відповідно до законодавства				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 70 пункту 2.3; підпункт 4 пункту 2.4 ЛУ № 1388
4.4	Ліцензіат підтримує необхідний рівень технічного резерву пропускної спроможності міждержавних електричних мереж для підтримання операційної безпеки мережі та з цією метою співпрацює з операторами систем передачі суміжних держав				пункт 1 частини третьої статті 33 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 5 пункту 2.4 ЛУ № 1388
4.5	Ліцензіат не провадити господарську діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу, із зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»), та трейдерську діяльність, у тому числі при виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку				підпункт 6 пункту 2.4 ЛУ № 1388
4.6	Ліцензіатом не допускається, щоб одна й та сама особа (у тому числі державний орган) чи особи (у тому числі державні органи) здійснювали прямо або опосередковано одноосібний або спільний контроль чи право стосовно ліцензіата (здобувача ліцензії) з однієї сторони та контроль чи право над суб'єктом(-ами) господарювання, який(-і) провадить(-ять) діяльність із зберігання енергії, з іншої сторони				підпункт 7 пункту 2.4 ЛУ № 1388
<b>5. Спеціальні вимоги</b>					
5.1	Ліцензіат не допускає здійснення над собою контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України				підпункт 4 пункту 2.5 ЛУ № 1388

	«Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України				
5.2	Ліцензіат не здійснює перехресного субсидіювання та веде облік витрат і доходів від ліцензованої діяльності окремо від інших видів діяльності				підпункти 2, 3 пункту 2.5 ЛУ № 1388
5.3	Ліцензіат забезпечує виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи передачі відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Остаточного рішення про сертифікацію оператора системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2589, та програми відповідності і повідомляє НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи передачі				підпункт 5 пункту 2.5 ЛУ № 1388
5.4	Організаційно-правовою формою ліцензіата є акціонерне товариство, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі чи суб'єкту господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі				частина третя статті 31 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 1 пункту 2.5 ЛУ № 1388
5.5	Ліцензіат затверджує паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818				Порядок розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818; підпункт 6 пункту 2.5 ЛУ № 1388

\* заповнюється керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою в добровільному порядку шляхом присвоєння кожному з питань від 1 до 4 балів, де 4 позначає питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої має найбільше адміністративне, фінансове або будь-яке інше навантаження на суб'єкта господарювання, а 1 – питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої не передбачає такого навантаження на суб'єкта господарювання.

Додаток 7  
до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (пункти 3.7, 7.1)

**ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ**  
**для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов**  
**провадження господарської діяльності з виробництва електричної**  
**енергії**

№	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не розглядалося	
<b>1. Загальні вимоги</b>						
1.1	Присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог ліцензійних умов забезпечено					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 3 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1467 (далі – ЛУ № 1467)
1.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність виключно в межах місць провадження господарської діяльності та із застосуванням заявлених засобів					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 2, 5 пункту 2.2 ЛУ № 1467

	<p>провадження господарської діяльності, зазначених у відомостях про них, поданих до НКРЕКП згідно з вимогами цих Ліцензійних умов та повідомляє НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін</p>					
1.3	<p>Ліцензіат зберігає протягом строку дії ліцензії копії документів (у паперовій або електронній формі), які надавалися до заяви про отримання ліцензії, та повідомлень про зміну даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, а також не передає ліцензію, отриману для провадження певного виду господарської діяльності, або будь-які права та обов'язки ліцензіата відповідно до такої ліцензії третім особам</p>					<p>пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 1, 8 пункту 2.2 ЛУ № 1467</p>
1.4	<p>Документи (їх копії), інформація (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, надаються до НКРЕКП в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП</p>					<p>пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 9, 41 пункту 2.2 ЛУ № 1467</p>
1.5	<p>Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством</p>					<p>пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 6 пункту 2.2 ЛУ № 1467</p>
1.6	<p>Внески на регулювання, визначені рішенням НКРЕКП, сплачуються своєчасно та в повному обсязі</p>					<p>пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 4 пункту 2.2 ЛУ № 1467</p>
1.7	<p>Ліцензіатом забезпечено функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну</p>					<p>пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII;</p>

	інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов					підпункти 7, 37, 42 пункту 2.2 ЛУ № 1467
1.8	Ліцензіат урегульовує спори з учасниками ринку згідно з Правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та виконує рішення НКРЕКП, прийняте за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 43 пункту 2.2 ЛУ № 1467
<b>2. Кадрові вимоги</b>						
2.1	Ліцензіат дотримується кадрових вимог, зокрема оформляє трудові відносини з персоналом, який задіяний для виконання функцій ліцензованої діяльності, шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення інших осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших підставах, не заборонених чинним законодавством України					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; пункт 2.1 ЛУ № 1467
<b>3. Організаційні вимоги</b>						
3.1	Ліцензіат є учасником ринку електричної енергії відповідно до правил ринку (якщо його загальна ліцензована електрична потужність та/або обсяг відпуску електричної енергії більші за граничні показники)					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; Правила ринку, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – ПРРЕ); підпункт 10 пункту 2.2 ЛУ № 1467

3.2	Ліцензіат здійснює купівлю-продаж електричної енергії, виробленої об'єктами електроенергетики, потужність та/або обсяг відпуску яких менші за граничні показники, з урахуванням особливостей, визначених правилами ринку				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; підпункт 11 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.3	Ліцензіат укладає договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконує умови таких договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачує за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а також не надає пропозиції та не укладає договори, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавству про захист економічної конкуренції та ліцензійним умовам				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 15, 20 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.4	Ліцензіат веде облік витрат і доходів ліцензованої діяльності в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадках їх покладення Кабінетом Міністрів України окремо від господарської діяльності з виробництва електричної енергії на вільних умовах (на ринкових засадах) та/або інших видів господарської діяльності				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 14 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.5	Ліцензіат використовує кошти, отримані в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу, за цільовим призначенням та забезпечує ведення ліцензованої діяльності за принципом захисту навколишнього природного середовища, безпечного та				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 13 пункту 2.2 ЛУ № 1467

	надійного виробництва електричної енергії та економічної доцільності				
3.6	Ліцензіат здійснює проектування та будівництво (нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення) генеруючих потужностей та установок зберігання енергії відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності та з урахуванням положень Закону України «Про ринок електричної енергії»				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 12 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.7	Ліцензіат укладає двосторонні договори відповідно до вимог ліцензійних умов та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, і надає повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у тому числі імпортованої та експортованої електричної енергії				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; підпункти 16, 18, 19 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.8	Ліцензіат здійснює купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до законодавства				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 17 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.9	Ліцензіат зберігає всі відомості про укладені двосторонні договори та договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку, а також про надання допоміжних послуг не менше п'яти років. У разі наявності у власності та/або експлуатації енергогенеруючого обладнання встановленою потужністю понад 200 МВт включно ліцензіат зберігає упродовж п'яти років інформацію, необхідну для				стаття 73 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 36, 38 пункту 2.2 ЛУ № 1467

	перевірки оперативно-диспетчерських рішень та поведінки під час подання заявок (пропозицій) на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку допоміжних послуг та при розподілі пропускної спроможності, яка включає, зокрема, погодинні дані по кожній електростанції щодо доступних генеруючих потужностей та обов'язкових резервів, включаючи постанційний розподіл таких резервів на момент подачі заявок/пропозицій, та фактичні дані					
3.10	Ліцензіат (державне підприємство/господарське товариство, частка держави у статутному капіталі якого становить 50 відсотків та більше/господарське товариство, у статутному капіталі якого 50 відсотків та більше акцій (часток, паїв) належать іншим господарським товариствам, акціонером яких є держава і володіє в них контрольним пакетом акцій, а також дочірнє підприємство, представництво та філія такого підприємства і товариства) здійснює продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 21 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.11	Ліцензіат є постачальником послуг з балансування у випадках і відповідно до порядку та умов, визначених правилами ринку					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; підпункт 23 пункту 2.2 ЛУ № 1467

3.12	Ліцензіат пропонує генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 24 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.13	Ліцензіат пропонує та надає допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках та у порядку, визначених правилами ринку. Допоміжна послуга надається за ціною, розрахованою за затвердженою НКРЕКП методикою (у випадку прийняття відповідного рішення НКРЕКП)					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; підпункти 25, 26 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.14	Ліцензіат виконує команди і вказівки оператора системи передачі та надає оператору системи передачі технічну документацію, звіти та інформацію, що необхідні для здійснення диспетчерського управління оператором системи передачі, в обсягах та порядку, визначених кодексом системи передачі, правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії					частини 6 та 7 статті 44 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; Кодекс системи передачі, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – КСП); підпункти 28, 29 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.15	Ліцензіат складає добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії і надає їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку, а також виконує акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; підпункти 30, 31 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.16	Ліцензіат несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання акцептованих оператором системи передачі					частина шоста статті 71 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 32 пункту 2.2 ЛУ № 1467

	погодинних графіків електричної енергії з урахуванням особливостей, встановлених Законом України «Про ринок електричної енергії» для виробників за «зеленим» тарифом				
3.17	Ліцензіат надає учасникам ринку достовірні дані та достовірну інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, у тому числі дані та інформацію оператору системи передачі для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, інформацію щодо робочої потужності та технічних параметрів				пункт 11 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі – ККО); Кодекс систем розподілу, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310; КСП; підпункти 27, 34 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.18	Ліцензіат дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (крім інсайдерської інформації)				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 35 пункту 2.2 ЛУ № 1467

3.19	Ліцензіат, якому встановлено «зелений» тариф, провадить ліцензовану діяльність з урахуванням особливостей, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»					стаття 71 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 39 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.20	Ліцензіат, який виробляє електричну енергію з використанням вуглеводнів, має необхідні резерви відповідного палива з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії згідно з правилами безпеки постачання та відповідними рішеннями центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі					частина шоста статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 40 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.21	Ліцензіат здійснює експорт-імпорт електричної енергії за вільними цінами з урахуванням вимог законодавства та вартості відхилення					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 22 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.22	Ліцензіат забезпечив проведення енергетичного аудиту відповідно до вимог, визначених Законом України «Про енергетичну ефективність»					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; Закон України «Про енергетичну ефективність»; підпункт 33 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.23	Ліцензіат, у разі зупинення дії ліцензії повністю або частково протягом строку, на який зупинено дію ліцензії повністю, припинив господарську діяльність з виробництва електричної енергії в межах місць провадження господарської діяльності, у яких зупинено дію ліцензії, та здійснив дії, направлені на усунення причин зупинення дії ліцензії					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 44 пункту 2.2 ЛУ № 1467

3.24	Ліцензіат звернувся до НКРЕКП із письмовою заявою щодо проведення перевірки додержання ним ліцензійних умов та законодавства у сфері енергетики не пізніше ніж за два місяці до передачі цілісного майнового комплексу іншому суб'єкту господарювання та/або до наміру звернутися до НКРЕКП із заявою про припинення дії ліцензії з виробництва електричної енергії на цілісному майновому комплексі				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; Порядок ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 03 березня 2020 року № 548; підпункт 46 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.25	Ліцензіат, у випадках, передбачених законодавством про захист економічної конкуренції, повідомляє Антимонопольний комітет України про набуття у власність, користування (оренду, концесію тощо) цілісних майнових комплексів або зміну структури відносин контролю ліцензіата на користь іншої особи, що виникли за наявності зобов'язань, у тому числі грошових, торгових зобов'язань, зобов'язань з виникнення умов фінансової підтримки				пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 45 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.26	Ліцензіат дотримується Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) у разі провадження господарської діяльності з перепродажу				пункт 1 частини четвертої статті 30, розділ X ЗУ № 2019-VIII; Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з

	електричної енергії (трейдерської діяльності)					перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затвержені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1468; підпункт 47 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.27	При провадженні господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії ліцензіат дотримується Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії					пункт 1 частини четвертої статті 30, розділ IV <sup>2</sup> ЗУ № 2019-VIII; Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, затвержені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 жовтня 2023 року № 1909; підпункт 48 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.28	Ліцензіат надає оператору системи передачі послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, для об'єктів генерації, визначених кодексом системи передачі та включених до балансуєчої групи гарантованого покупця					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; ПРЄЕ; КСП; підпункт 49 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.29	Ліцензіат здійснює відшкодування гарантованому покупцю частки вартості					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII;

	врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за «зеленим» тарифом, які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії					підпункт 50 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.30	Ліцензіат виконує спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (для виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які за результатами аукціону набули право на підтримку на строк застосування «зеленого» тарифу, на строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку)					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 51 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.31	Ліцензіат надає оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 52 пункту 2.2 ЛУ № 1467

	комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуєної групи гарантованого покупця					
3.32	Ліцензіат при здійсненні діяльності на оптовому енергетичному ринку: здійснює операції з оптовими енергетичними продуктами після реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку; впровадив та підтримує ефективні механізми, заходи та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку; надає НКРЕКП через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо ліцензіат набув статусу адміністратора передачі даних, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), у порядку, встановленому законом					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 53 пункту 2.2 ЛУ № 1467
3.33	Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 54 пункту 2.2 ЛУ № 1467
<b>4. Технологічні вимоги</b>						
4.1	Ліцензіат здійснює ліцензовану діяльність з використанням засобів провадження господарської діяльності, що належать ліцензіату на праві власності та/або господарського відання, та/або користування, та/або перебувають у концесії, лізингу, та за наявності технічної документації на електрогенеруюче обладнання та установки зберігання енергії					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 1 та 2 пункту 2.3 ЛУ № 1467

4.2	Ліцензіат забезпечує та здійснює комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; ККО; ПРЕЕ; підпункт 3 пункту 2.3 ЛУ № 1467
4.3	Ліцензіат забезпечує інформаційну безпеку та кібербезпеку засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, що використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, та виконує заходи для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об'єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством					Закон України «Про основні засади забезпечення кібербезпеки України»; підпункти 4, 5 пункту 2.3 ЛУ № 1467
<b>5. Спеціальні вимоги</b>						
5.1	Ліцензіат не допускає перехресного субсидювання					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 1 пункту 2.4 ЛУ № 1467
5.2	Ліцензіат не здійснює одноосібний або спільний контроль над оператором системи передачі, не має на праві власності чи в управлінні акцій (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу та/або оператора системи передачі					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 2, 3 пункту 2.4 ЛУ № 1467
5.3	Посадова особа ліцензіата не є посадовою особою оператора системи передачі					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 4 пункту 2.4 ЛУ № 1467

5.4	Ліцензіат виконує спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії»					стаття 62 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 5 пункту 2.4 ЛУ № 1467
5.5	Ліцензіат не допускає здійснення над собою контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 6 пункту 2.4 ЛУ № 1467
5.6	Ліцензіат невідкладно звернувся до НКРЕКП із заявою про отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії у разі виникнення відповідних обставин, наведених у ліцензійних умовах					частина перша статті 30 ЗУ № 2019-VIII; пункт 1.3, підпункт 7 пункту 2.4 ЛУ № 1467
5.7	Ліцензіат затверджує паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818					пункт 1 частини четвертої статті 30 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 8 пункту 2.4 ЛУ № 1467

\* заповнюється керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою в добровільному порядку шляхом присвоєння кожному з питань від 1 до 4 балів, де 4 позначає питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої має найбільше адміністративне, фінансове або будь-яке інше навантаження на суб'єкта господарювання, а 1 – питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої не передбачає такого навантаження на суб'єкта господарювання.

Додаток 8  
до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (пункти 3.7, 7.1)

### ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ

для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктами господарської діяльності, які здійснюють постачання електричної енергії споживачу

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не розглядалося	
1. Загальні питання						
1.1	Присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог ліцензійних умов забезпечено					підпункт 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – ЛУ № 1469)
1.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП) та повідомляє НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк, встановлений ліцензійними умовами					підпункти 2, 3 пункту 2.2 ЛУ № 1469
1.3	Ліцензіат зберігає протягом строку дії ліцензії копії документів (у паперовій або електронній формі), які надавалися до заяви про отримання ліцензії, та повідомлень про зміну даних, зазначених					підпункт 1 пункту 2.2 ЛУ № 1469

	у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії				
1.4	У разі зупинення дії ліцензії ліцензіат припинив господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу на строк зупинення дії ліцензії				підпункт 20 пункту 2.2 ЛУ № 1469
1.5	Документи (їх копії), інформація (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, надаються до НКРЕКП в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП				пункт 1 частини четвертої статті 6, частина третя статті 26, пункт 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – ЗУ № 2019-VIII); пункти 3 і 4 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ № 1540-VIII); підпункт 7 пункту 2.2 ЛУ № 1469
1.6	Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством				пункт 4 частини четвертої статті 6 ЗУ № 2019-VIII; частина дев'ята статті 14, пункт 1 частини першої та пункт 1 частини другої статті 17 ЗУ № 1540-VIII; підпункт 5 пункту 2.2 ЛУ № 1469
1.7	Внески на регулювання, визначені рішенням НКРЕКП, сплачуються своєчасно та в повному обсязі				стаття 13 ЗУ № 1540-VIII; пункт 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 квітня 2017 року № 491; підпункт 6 пункту 2.2 ЛУ № 1469

1.8	Ліцензіатом забезпечено функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов				статті 1 – 3, 5, 6 Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, тепlopостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення»; пункт 17 частини другої статті 57 та частина четверта статті 72 ЗУ № 2019-VIII; стаття 14 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»; пункт 12 частини четвертої статті 30, пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 8, 37, 40, 43, 47 пункту 2.2, підпункт 8 пункту 2.3, підпункт 5 пункту 2.4, ЛУ № 1469
<b>2. Кадрові вимоги</b>					
2.1	Ліцензіат дотримується кадрових вимог, зокрема оформляє трудові відносини з персоналом, який задіяний для виконання функцій ліцензованої діяльності, шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення інших осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших підставах, не заборонених чинним законодавством України				стаття 24 Кодексу законів про працю України; пункт 2.1 ЛУ № 1469
<b>3. Організаційні вимоги</b>					
3.1	Ліцензіат є учасником ринку відповідно до правил ринку електричної енергії				пункт 2 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; Правила ринку, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – ПРПЕ);

						підпункт 12 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.2	<p>Ліцензіат провадить діяльність за наявності договорів, укладення яких є обов'язковим для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, виконує умови цих договорів, не надає пропозиції та не укладає договори, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії» та цим Ліцензійним умовам, а також своєчасно та в повному обсязі сплачує за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії. При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії ліцензіат забезпечує недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць)</p>					<p>стаття 66 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 13, 22, 29 пункту 2.2 ЛУ № 1469</p>
3.3	<p>Ліцензіат укладає двосторонні договори з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», на строк, що не перевищує максимальний строк дії двосторонніх договорів, установлений НКРЕКП, інформує НКРЕКП про укладення двостороннього договору, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта, або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП відповідно до порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а також зберігає всі відомості про укладені двосторонні договори та договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку та імпорту, експорту протягом п'яти років</p>					<p>стаття 73 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 18, 19, 21, 28 пункту 2.2 ЛУ № 1469; Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затверджений постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 618</p>
3.4	<p>Ліцензіат до укладення договору постачання електричної енергії споживачу надає споживачу інформацію про істотні умови договору, про наявний вибір порядку та форми виставлення рахунка і здійснення розрахунків, при формуванні договорів постачання електричної енергії споживачу керується примірним договором постачання електричної енергії споживачу, затвердженим НКРЕКП, та забезпечує наявність у договорі умов постачання електричної енергії, визначених Законом</p>					<p>ЗУ № 2019-VIII; підпункти 9, 10, 11 пункту 2.2 ЛУ № 1469</p>

	України «Про ринок електричної енергії», а також забезпечує справедливість та прозорість положень та умов договорів зі споживачами, викладених чітко і ясно, що є доступними для розуміння споживачем, не містять процедурних перешкод, що ускладнюють здійснення прав споживача, у тому числі права споживача на зміну електропостачальника				
3.5	Ліцензіат здійснює постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРПЕЕ); підпункт 14 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.6	Ліцензіат надає повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, зокрема імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ПРПЕЕ; підпункт 23 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.7	Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку.				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ПРПЕЕ; підпункт 59 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.8	При підготовці та/або подачі заявок (пропозицій) на ринку електричної енергії ліцензіат не вчиняє дії, які можуть призвести до маніпулювання цінами або до інших спотворень конкуренції на ринку				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 15 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.9	Для забезпечення постачання електричної енергії споживачам ліцензіат здійснює купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку і на балансуєчому ринку, а також шляхом імпорту відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що				частина п'ята статті 56, пункт 1 частини першої, пункти 7 та 8 частини другої статті 57, стаття 75 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 17 пункту 2.2 ЛУ № 1469

	забезпечують функціонування ринку електричної енергії				
3.10	Ліцензіат здійснює експорт-імпорт електричної енергії за вільними цінами з урахуванням вимог щодо продажу всього обсягу імпортованої електричної енергії з держав, що не є сторонами Енергетичного Співтовариства, виключно на ринку «на добу наперед» та балансує ринку				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 16 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.11	Ліцензіат є стороною, відповідальною за баланс своїх споживачів на роздрібному ринку, та несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 24, 27 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.12	Ліцензіат складає добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії і надає їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку та виконує акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії				пункти 4, 5 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 25, 26 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.13	Ліцензіат відкрив в установах одного з уповноважених банків поточні рахунки із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків				пункт 8 частини другої статті 57, стаття 75 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 30 пункту 2.2, ЛУ № 1469
3.14	Ліцензіат надає споживачу електричної енергії у виставленому рахунку (або в додатках до нього) інформацію у формі та порядку, визначеному НКРЕКП, та дані про споживання ним електричної енергії у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку. У чіткий та прозорий спосіб інформує своїх споживачів: про вартість та умови надання послуг; про методи оплати; про право споживачів безоплатно обирати і змінювати електропостачальника; про зміну будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір; про будь-яке збільшення ціни і про право споживачів припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови, у порядку, встановленому законом, а також				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ПРРЕЕ; підпункти 31, 32, 42, 51 пункту 2.2 ЛУ № 1469

	забезпечує безперешкодний та безоплатний доступ споживачів до інформації відповідно до Закону України «Про особливості доступу до інформації у сферах постачання електричної енергії, природного газу, тепlopостачання, централізованого постачання гарячої води, централізованого питного водопостачання та водовідведення»				
3.15	Ліцензіат надає за запитом споживача інформацію, необхідну для здійснення переходу споживача до іншого електропостачальника, відповідно до правил роздрібного ринку, надсилає остаточний рахунок не пізніше шести тижнів після зміни електропостачальника та у процесі його зміни забезпечує постачання електричної енергії споживачу на умовах чинного договору до припинення дії договору постачання електричної енергії споживачу				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 33, 34, 44 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.16	Ліцензіат розглядає відповідно до порядку, визначеного НКРЕКП, звернення, скарги та претензії споживачів щодо надання послуг з постачання електричної енергії та надає вмотивовані відповіді. Ліцензіат забезпечив функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП				пункт 13 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 35, 46 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.17	Ліцензіат надає послуги з постачання електричної енергії споживачам із дотриманням установлених показників якості послуг з постачання електричної енергії, які характеризують рівень комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії, перелік та величини яких затверджуються НКРЕКП, у тому числі загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання, здійснює компенсацію та (або) відшкодування збитків споживачу у разі недотримання показників якості послуг, визначених договором та НКРЕКП. Зберігає інформацію, необхідну для аналізу якості послуг з електропостачання, та здійснює моніторинг показників якості послуг з постачання електричної енергії у порядку, встановленому нормативно-правовими актами НКРЕКП				пункти 14 та 15 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затверджений постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375; підпункти 36, 38, 39 пункту 2.2, ЛУ № 1469

3.18	Ліцензіат надає учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а також дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії				пункт 18 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 41, 50 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.19	Ліцензіат взаємодіє з оператором системи передачі або оператором системи розподілу з питань відключення (обмеження) споживачів, у тому числі захищених споживачів виключно в порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії», правилами роздрібного ринку, та з дотриманням вимог порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, затвердженого Кабінетом Міністрів України				пункт 1 частини другої статті 57, стаття 60 ЗУ № 2019-VIII; ПРПЕЕ; підпункти 45, 48 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.20	У разі неспроможності постачати електричну енергію ліцензіат повідомив про дату припинення постачання електричної енергії постачальника «останньої надії», споживачів, НКРЕКП, оператора системи передачі та оператора системи розподілу у строки, визначені правилами роздрібного ринку				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ПРПЕЕ; підпункт 49 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.21	У разі провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), ліцензіат дотримується Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1468				підпункт 1 частини другої статті 55 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 52 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.22	При провадженні господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії ліцензіат дотримується Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з				підпункт 1 частини шостої статті 30 <sup>2</sup> ЗУ № 2019-VIII; підпункт 53 пункту 2.2 ЛУ № 1469

	агрегації на ринку електричної енергії, затверджених НКРЕКП					
3.23	Ліцензіат, у випадках, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність» забезпечує проведення енергетичного аудиту та забезпечує досягнення цільового показника щорічного скорочення споживання енергії відповідно до вимог статті 9 Закону України «Про енергетичну ефективність»					пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 54, 56 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.24	Ліцензіат не вживає будь-яких заходів, що перешкоджають здійсненню енергосервісу та стримують розвиток ринків енергосервісу та інших енергоефективних заходів, у тому числі шляхом недобросовісної конкуренції, створення перешкод суб'єктам господарювання у процесі конкуренції, досягнення неправомірних переваг у конкуренції відповідно до закону					пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 55 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.25	Ліцензіат у чіткий та прозорий спосіб інформує активних споживачів про вартість відпущеної та спожитої ними електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період у порядку, затвердженому НКРЕКП					пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 57 пункту 2.2 ЛУ № 1469
3.26	При здійсненні діяльності на оптовому енергетичному ринку ліцензіат: здійснює операції з оптовими енергетичними продуктами після реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку; впроваджує та підтримує ефективні механізми, заходи та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку; надає НКРЕКП через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо ліцензіат набув статусу адміністратора передачі даних, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), у порядку, встановленому законом					пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 58 пункту 2.2 ЛУ № 1469
4. Додаткові вимоги, що стосуються постачальників, на яких покладено спеціальні обов'язки із виконання функцій постачальника універсальної послуги (далі – ПУП)						
4.1	Ліцензіат надає універсальні послуги виключно за місцем провадження господарської діяльності.					пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 2 пункту 2.3 ЛУ № 1469

4.2	Ліцензіат надає універсальні послуги виключно побутовим та малим непобутовим споживачам у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, та на умовах типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, затвердженого НКРЕКП та не відмовляє побутовому та малому непобутовому споживачу, які знаходяться на території здійснення його діяльності, в укладенні договору постачання електричної енергії споживачу					пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ПРПЕЕ; підпункти 1, 4 пункту 2.3 ЛУ № 1469
4.3	Ліцензіат здійснює постачання електричної енергії вразливим споживачам відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», порядку, встановленого Кабінетом Міністрів України, та правил роздрібного ринку					стаття 61 ЗУ № 2019-VIII; ПРПЕЕ; підпункт 3 пункту 2.3 ЛУ № 1469
4.4	Ліцензіат застосовує ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену за результатами конкурсу або встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою					підпункт 5 пункту 2.3 ЛУ № 1469
4.5	Ліцензіат надає універсальні послуги за економічно обґрунтованими, прозорими та недискримінаційними цінами, сформованими ним відповідно до методики (порядку), затвердженої НКРЕКП					пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 6 пункту 2.3 ЛУ № 1469
4.6	Ліцензіат здійснює закупівлю електричної енергії на ринку електричної енергії за вільними цінами з дотриманням принципів прозорості, недискримінаційності та економічної обґрунтованості з метою досягнення найнижчої можливої вартості електричної енергії для споживачів					абзац сьомий частини дванадцятої статті 2 та пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 7 пункту 2.3 ЛУ № 1469
4.7	Ліцензіат інформує споживачів про їх право отримувати універсальні послуги та умови отримання таких послуг відповідно до правил роздрібного ринку та веде реєстри споживачів, у тому числі вразливих, яким здійснюється постачання універсальних послуг					пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ПРПЕЕ; підпункти 9, 12 пункту 2.3 ЛУ № 1469
4.8	Ліцензіат купує електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9 <sup>1</sup> Закону України					пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 10, 11 пункту 2.3 ЛУ № 1469

	№Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснює пріоритетну оплату її вартості, а також надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії				
4.9	Ліцензіат укладає за зверненням побутового та/або малого непобутового споживача, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії і знаходиться на території здійснення діяльності ліцензіата, договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за примірною формою, затвердженою НКРЕКП, за умови що між споживачем та таким постачальником уже укладений договір про постачання електричної енергії, а також купує електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 30 кВт, та генеруючими установками малих непобутових споживачів, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 16, 17 пункту 2.3 ЛУ № 1469
4.10	Ліцензіат використовує кошти, отримані за рахунок діяльності з постачання універсальних послуг, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 13 пункту 2.3 ЛУ № 1469
4.11	Ліцензіат здійснює постачання електричної енергії споживачам за цінами, що встановлюються НКРЕКП				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 14 пункту 2.3 ЛУ № 1469
4.12	Ліцензіат забезпечує та дотримується виконання вимог постанови НКРЕКП від 30 березня 2017 року № 464 «Про щорічне забезпечення споживачів ключовою інформацією про послуги у сферах енергетики та комунальних послуг»				постанова НКРЕКП від 30 березня 2017 року № 464

4.13	<p>У разі функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, ліцензіат:</p> <p>реєструє у зазначеному реєстрі генеруючі установки активних споживачів, у яких ліцензіат придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом;</p> <p>здійснює заходи щодо продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, отриманих ним за обсяги електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом.</p> <p>Ліцензіат спрямовує дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії</p>					<p>пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 18, 19 пункту 2.3 ЛУ № 1469</p>
<p>5. Додаткові питання, що стосуються постачальників, на яких покладено спеціальні обов'язки із виконання функцій постачальника «останньої надії» (далі – ПОН)</p>						
5.1	<p>Ліцензіат надає послуги виключно в межах території, визначеної в умовах конкурсу, проведеного у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України</p>					<p>пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 1 пункту 2.4 ЛУ № 1469</p>
5.2	<p>Ліцензіат застосовує ціни (тариф) на послуги постачальника «останньої надії», визначені за результатами конкурсу або встановлені у випадку, передбаченому Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, та постачає електричну енергію споживачам за економічно обґрунтованими, прозорими цінами, сформованими ним відповідно до методики (порядку), затвердженої НКРЕКП</p>					<p>пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 2, 3 пункту 2.4 ЛУ № 1469</p>
5.3	<p>Ліцензіат здійснює постачання електричної енергії у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, на умовах типового договору постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», що затверджується НКРЕКП</p>					<p>пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 4 пункту 2.4 ЛУ № 1469</p>
5.4	<p>Ліцензіат здійснює постачання електричної енергії споживачу протягом строку, що не може перевищувати 90 днів, та припиняє електропостачання споживачу у разі настання подій, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»</p>					<p>пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 6, 7 пункту 2.4 ЛУ № 1469</p>

6. Технологічні вимоги					
6.1	Ліцензіат здійснює обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, і забезпечує безперешкодний доступ до засобів та систем комерційного обліку електричної енергії, а також даних комерційного обліку електричної енергії у порядку та межах, визначених кодексом комерційного обліку				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; ПРРЕЕ; Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 підпункти 1, 3 пункту 2.5 ЛУ № 1469
6.2	Ліцензіатом забезпечено інформаційну безпеку та кібербезпеку засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; Закон України «Про основні засади забезпечення кібербезпеки України» підпункт 2 пункту 2.5 ЛУ № 1469
6.3	Функціональні можливості білінгової системи для виставлення рахунків споживачам відповідно до вимог правил роздрібного ринку електричної енергії понад існуючу у ліцензіата кількість споживачів наявні (для ПУП та ПОН)				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; постанова КМУ від 12.12.2018 № 1055; постанова КМУ від 12.12.2018 № 1056
6.4	Функціональні можливості IT-систем для обміну інформацією з учасниками ринку, а також зі споживачами відповідно до нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, понад існуючу у ліцензіата кількість споживачів (кол-центри, центри обслуговування споживачів, функціональні можливості особового кабінету споживача на власному офіційному вебсайті) наявні (для ПУП та ПОН)				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; постанова КМУ від 12.12.2018 № 1055; постанова КМУ від 12.12.2018 № 1056
6.5	У разі постачання електричної енергії побутовим споживачам ліцензіатом забезпечено необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів				пункт 1 частини другої статті 57 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 4 пункту 2.5 ЛУ № 1469

7. Спеціальні вимоги						
7.1	Посадові особи ліцензіата не є посадовою особою оператора системи передачі					підпункт 1 пункту 2.6 ЛУ № 1469
7.2	Ліцензіат не здійснює одноосібний або спільний контроль над оператором системи передачі, не має на праві власності чи в управлінні акції (частки у статутному капіталі) оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу					підпункти 2, 3, 4 пункту 2.6 ЛУ № 1469
7.3	Ліцензіат не здійснює перехресного субсидіювання та веде облік витрат і доходів у рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу (зокрема надання універсальних послуг, послуг постачальника «останньої надії», надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії) від діяльності з постачання електричної енергії за вільними цінами та/або інших видів господарської діяльності (для ПУП та ПОН)					пункт 1 частини другої статті 57, частина третя статті 26 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 5, 6 пункту 2.6 ЛУ № 1469
7.4	Ліцензіат виконує спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до вимог статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії»					пункт 1 частини другої статті 57, стаття 62 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 7 пункту 2.6 ЛУ № 1469
7.5	Ліцензіат не допускає здійснення над собою контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України					пункт 1 частини другої статті 57, підпункт 8 пункту 2.6 ЛУ № 1469

\* заповнюється керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою в добровільному порядку шляхом присвоєння кожному з питань від 1 до 4 балів, де 4 позначає питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої має найбільше адміністративне, фінансове або будь-яке інше навантаження на суб'єкта господарювання, а 1 – питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої не передбачає такого навантаження на суб'єкта господарювання.

Додаток 9  
до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (пункти 3.7, 7.1)

**ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ**  
для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не розглядалося	
<b>1. Загальні вимоги</b>						
1.1	Присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог ліцензійних умов забезпечено					підпункт 4 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1468 (далі – ЛУ № 1468)
1.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність виключно із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП) та повідомляє НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про					підпункти 2, 3 пункту 2.2 ЛУ № 1468

	отримання ліцензії, у строк, встановлений ліцензійними умовами				
1.3	Ліцензіат зберігає протягом дії ліцензії копії документів (у паперовій або електронній формі), які надавалися до заяви про отримання ліцензії, та повідомлень про зміну даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, та не передає ліцензію, отриману для провадження певного виду господарської діяльності, або будь-які права та обов'язки ліцензіата відповідно до такої ліцензії третім особам				підпункти 1, 23 пункту 2.2 ЛУ № 1468
1.4	Документи (їх копії), інформація (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, надаються до НКРЕКП в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП				пункт 1 частини четвертої статті 6, частина третя статті 26 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – ЗУ № 2019-VIII); пункти 3 і 4 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ № 1540-VIII); підпункти 22, 26 пункту 2.2 ЛУ № 1468
1.5	Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством				пункт 4 частини четвертої статті 6 ЗУ № 2019-VIII; частина дев'ята статті 14, пункт 1 частини першої та пункт 1 частини другої статті 17 ЗУ № 1540-VIII; підпункт 5 пункту 2.2 ЛУ № 1468
1.6	Внески на регулювання, визначені рішенням НКРЕКП, сплачуються своєчасно та в повному обсязі				стаття 13 ЗУ № 1540-VIII; пункт 7 Порядку розрахунку та встановлення

					ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 квітня 2017 року № 491; підпункт 6 пункту 2.2 ЛУ № 1468
1.7	Ліцензіатом забезпечено функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов				частина третя статті 14 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»; підпункт 7 пункту 2.2 ЛУ № 1468
1.8	Ліцензіат урегулює спори, що виникають між ним та учасниками ринку, згідно з Правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та виконує рішення НКРЕКП, прийняте за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат				підпункт 27 пункту 2.2 ЛУ № 1468
1.9	У разі зупинення дії ліцензії ліцензіат припинив господарську діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) на строк зупинення дії ліцензії				підпункт 16 пункту 2.2 ЛУ № 1468
<b>2. Кадрові вимоги</b>					
2.1	Ліцензіат дотримується кадрових вимог, зокрема оформляє трудові відносини з персоналом, який задіяний для виконання функцій ліцензованої діяльності, шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення інших осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших підставах, не заборонених чинним законодавством України				стаття 24 Кодексу законів про працю України; пункт 2.1 ЛУ № 1468
<b>3. Організаційні вимоги</b>					

3.1	Ліцензіат укладає договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконує умови таких договорів, своєчасно та в повному обсязі сплачує за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а також не надає пропозиції та не укладає договори, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавству про захист економічної конкуренції та ліцензійним умовам				пункти 2, 5 частини другої статті 55 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 8, 11, 18 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність лише з моменту отримання доступу до ринку електричної енергії у порядку, визначеному правилами ринку електричної енергії				підпункт 9 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.3	Ліцензіат інформує НКРЕКП про укладення двостороннього договору, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП відповідно до порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами				стаття 66 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 15 пункту 2.2 ЛУ № 1468; Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затверджений постановою НКРЕКП від 27 березня 2024 року № 618
3.4	Ліцензіат укладає двосторонні договори з урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 ЗУ № 2019-VIII, на строк, що не перевищує максимальний строк дії двосторонніх договорів, установлений НКРЕКП, надає повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, зокрема імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку та здійснює купівлю-продаж електричної				підпункти 10, 12, 13, 14 пункту 2.2 ЛУ № 1468

	енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до законодавства				
3.5	Ліцензіат зберігає всі відомості про укладені двосторонні договори та договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку протягом п'яти років				підпункт 17 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.6	Ліцензіат не надає пропозиції та не укладає зі споживачем договір про постачання електричної енергії споживачу в разі відсутності в нього ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії				підпункт 19 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.7	При підготовці та/або подачі заявок (пропозицій) на ринку електричної енергії ліцензіат не вчиняє дії, які можуть призвести до маніпулювання цінами або до інших спотворень конкуренції на ринку				підпункт 21 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.8	Ліцензіат забезпечує конфіденційність інформації щодо своєї діяльності та інформації, отриманої від учасників ринку, розкриття якої може призвести до маніпулювання цінами або інших спотворень конкуренції на ринку, та дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії				підпункти 24, 25 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.9	Ліцензіат надає учасникам ринку дані та інформацію, необхідні для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії				підпункт 28 пункту 2.2 ЛУ № 1468

3.10	Ліцензіат несе фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії відповідно до правил ринку					підпункт 29 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.11	Ліцензіат здійснює експорт-імпорт електричної енергії за вільними цінами з урахуванням вимог щодо продажу усього обсягу імпортованої електричної енергії з держав, що не є сторонами Енергетичного Співтовариства, виключно на ринку «на добу наперед» та балансуєчому ринку					підпункт 20 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.12	При здійсненні діяльності на оптовому енергетичному ринку ліцензіат: здійснює операції з оптовими енергетичними продуктами після реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку; впровадив та підтримує ефективні механізми, заходи та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку; надає НКРЕКП через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо ліцензіат набув статусу адміністратора передачі даних, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), у порядку, встановленому законом					підпункт 30 пункту 2.2 ЛУ № 1468
3.13	Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку					підпункт 31 пункту 2.2 ЛУ № 1468
<b>4. Технологічні вимоги</b>						
4.1	Ліцензіат забезпечує та здійснює постійне дотримання інформаційної безпеки та кібербезпеки засобів провадження ліцензованої діяльності (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог					Закон України «Про основні засади забезпечення кібербезпеки України»; підпункт 2 пункту 2.3 ЛУ № 1468

4.2	Ліцензіат забезпечує обмін даними відповідно до нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії					підпункт 1 пункту 2.3 ЛУ № 1468
5. Спеціальні вимоги						
5.1	Ліцензіат не здійснює перехресного субсидіювання та веде облік витрат і доходів від ліцензованої діяльності окремо від інших видів діяльності					підпункти 1, 2 пункту 2.4 ЛУ № 1468
5.2	Ліцензіат виконує спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії»					підпункт 3 пункту 2.4 ЛУ № 1468
5.3	Ліцензіат не допускає здійснення над собою контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України					підпункт 4 пункту 2.4 ЛУ № 1468

\* заповнюється керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою в добровільному порядку шляхом присвоєння кожному з питань від 1 до 4 балів, де 4 позначає питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої має найбільше адміністративне, фінансове або будь-яке інше навантаження на суб'єкта господарювання, а 1 – питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої не передбачає такого навантаження на суб'єкта господарювання.

Додаток 10  
до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов (пункти 3.7, 7.1)

**ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ**  
**для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії**

№ з/п	Питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов	Позиція суб'єкта господарювання щодо негативного впливу вимоги законодавства (від 1 до 4 балів)*	Відповіді на питання			Нормативне обґрунтування
			так	ні	не	
<b>1. Загальні вимоги</b>						
1.1	Присутність керівника ліцензіата, його заступника або іншої уповноваженої особи під час проведення НКРЕКП в установленому законом порядку перевірки дотримання ліцензіатом вимог ліцензійних умов забезпечено					пункт 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – ЗУ № 2019-VIII); підпункт 4 пункту 2.2 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 (далі – ЛУ № 1470)
1.2	Ліцензіат провадить ліцензовану діяльність виключно за місцем провадження господарської діяльності ліцензіата та із застосуванням заявлених засобів провадження господарської діяльності, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП) та повідомляє НКРЕКП про всі					пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 2, 3 пункту 2.2 ЛУ № 1470

	зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк, встановлений ліцензійними умовами				
1.3	Ліцензіат зберігає протягом строку дії ліцензії копії документів (у паперовій або електронній формі), які надавалися до заяви про отримання ліцензії, та повідомлень про зміну даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, а також не передає ліцензію, отриману для провадження певного виду господарської діяльності, та не перекладає відповідальність за будь-якими обов'язками оператора системи розподілу, передбаченими законодавством, третім особам				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 1, 57 пункту 2.2 ЛУ № 1470
1.4	Ліцензіат письмово повідомляє НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням про намір вчинення по відношенню до засобів провадження господарської діяльності таких дій, як продаж, передача, переуступка, дарування, надання в оренду, кредит, іпотеку, поручительство, на збереження, обмеження або припинення використання тощо, якщо такі дії призведуть до неспроможності виконувати функції та обов'язки, визначені Ліцензійними умовами, або якщо вартість заміщення (відтворення) відповідного засобу з урахуванням фізичного зносу та коефіцієнта оптимізації становитиме понад 1 (один) млн грн				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 9 пункту 2.2 ЛУ № 1470
1.5	Ліцензіат надає до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП				підпункт 1 частини четвертої статті 6 ЗУ № 2019-VIII; пункти 3 і 4 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі - ЗУ № 1540-VIII); підпункти 7, 54 пункту 2.2 ЛУ №

					<p>1470, постанова НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення», постанова НКРЕКП «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» від 28 лютого 2019 року № 282, постанова НКРЕКП «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» від 29 березня 2019 року № 450, постанова НКРЕКП «Про подання фінансової звітності суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 17 лютого 2021 року № 254 постанова НКРЕКП від 12.06.2018 № 373; від 15.05.2024 № 943; 12.06.2018 № 375; від 20.04.2022 № 386; від 06.04.2017 № 491</p>
--	--	--	--	--	--

1.6	Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 5 пункту 2.2 ЛУ № 1470
1.7	Внески на регулювання, визначені рішенням НКРЕКП, сплачуються своєчасно та в повному обсязі				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; стаття 13 ЗУ № 1540-VIII; Порядок розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затверджений постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491; підпункт 6 пункту 2.2 ЛУ № 1470
1.8	Ліцензіатом забезпечено функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку				стаття 14 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»; пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; КСР; ККОЕЕ; підпункти 8, 22, 39, 55 пункту 2.2 ЛУ № 1470
1.9	Ліцензіат урегульовує спори, що виникають між ліцензіатом та учасниками ринку, згідно з правилами врегулювання спорів, які виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженими НКРЕКП та виконує рішення НКРЕКП, прийняті за результатами розгляду спорів, учасником яких є ліцензіат				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 56 пункту 2.2 ЛУ № 1470
1.10	Ліцензіат здійснює придбання товарів і послуг у вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого він входить, чи у суб'єктів господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або надання				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 10, 11, 60 пункту 2.2 ЛУ № 1470

	<p>ліцензіатом товарів і послуг вертикально інтегрованому суб'єкту господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктам господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або спільне використання товарів і послуг ліцензіатом та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, на підставі відповідних договорів з дотриманням вимог, передбачених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії», а також надає НКРЕКП доступ до умов договорів (у тому числі щодо цін (вартості) товарів і послуг) на придбання/надання/спільне використання товарів і послуг, які укладаються між ліцензіатом та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи з суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання та інформує НКРЕКП про укладені двосторонні договори, якщо сторони договору входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта або є афілійованими між собою, у порядку та строки, встановлені НКРЕКП</p>				
1.11	<p>Ліцензіат у строки, передбачені Порядком ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 03 березня 2020 року № 548, звернувся із письмовою заявою до НКРЕКП щодо проведення перевірки додержання ним ліцензійних умов та законодавства у сферах енергетики та комунальних</p>				<p>пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 59 пункту 2.2 ЛУ № 1470</p>

	послуг, у випадках, передбачених ліцензійними умовами				
<b>2. Кадрові вимоги</b>					
2.1	При провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат дотримується кадрових вимог, зокрема щодо оформлення трудових відносин з персоналом, який задіяний для виконання функцій ліцензованої діяльності, шляхом укладення трудових договорів відповідно до положень Кодексу законів про працю України, а також шляхом залучення осіб для виконання окремих робіт (послуг) на інших підставах, не заборонених чинним законодавством України				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; пункт 2.1 ЛУ № 1470
<b>3. Організаційні вимоги</b>					
3.1	Ліцензіат укладає договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконує умови таких договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачує за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії				пункт 1 частини третьої, статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 13 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.2	Ліцензіат купує/продає небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 19 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.3	Ліцензіат здійснює діяльність з купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії виключно для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії. Купівля електричної енергії для забезпечення ліцензованої діяльності, крім обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії, здійснюється ліцензіатом як споживачем за договором постачання електричної енергії споживачу				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 33 пункту 2.2 ЛУ № 1470

3.4	Ліцензіат дотримується визначених напрямів та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 14 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.5	Ліцензіат розробив інвестиційну програму відповідно до Порядку формування та подав її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду, а також виконує інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 46, 48 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.6	Ліцензіат виконує роботи з експлуатації та обслуговування системи розподілу електричної енергії відповідно до вимог кодексу систем розподілу та нормативно-технічних документів				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 47 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.7	Ліцензіат використовує кошти, отримані за рахунок діяльності з розподілу електричної енергії, за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі», а також здійснює ліцензовану діяльність за принципом економічної доцільності для забезпечення досягнення найнижчої вартості послуг з розподілу електричної енергії				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; Закон України «Про публічні закупівлі»; підпункти 15, 16 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.8	Ліцензіат забезпечує функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 25 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.9	Ліцензіат надає учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; КСП; ККО; КСР; підпункт 29 пункту 2.2 ЛУ № 1470

	регулюють функціонування ринку електричної енергії				
3.10	Ліцензіат забезпечує конфіденційність інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для здійснення своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства, а також щодо своєї діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги учасникам ринку електричної енергії				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 40 та 41 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.11	Ліцензіат дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; ПРРЕ; підпункт 42 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.12	Ліцензіат при здійсненні діяльності на оптовому енергетичному ринку: - здійснює операції з оптовими енергетичними продуктами після реєстрації як учасника оптового енергетичного ринку; - впроваджує та підтримує ефективні механізми, заходи та процедури для дотримання доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку; - надає НКРЕКП через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо ліцензіат набув статусу адміністратора передачі даних, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), у порядку, встановленому законом;				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 66 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.13	Ліцензіат надає послуги з розподілу електричної енергії та доступ до своїх електричних мереж на недискримінаційній та прозорій основі за тарифами, встановленими НКРЕКП				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 12 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.14	Ліцензіат надає повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII;

	технологічних витрат електричної енергії на її розподіл за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку				ПРЕЕ; підпункт 17 пункту 2.2 ЛЮ № 1470
3.15	Ліцензіат надає оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ним пропускної спроможності відповідно до правил ринку				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 67 пункту 2.2 ЛЮ № 1470
3.16	Ліцензіат складає добові графіки електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами на добу постачання та надає їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; підпункт 18 пункту 2.2 ЛЮ № 1470
3.17	Ліцензіат при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надає новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж електричної енергії попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 20 пункту 2.2 ЛЮ № 1470
3.18	Ліцензіат зберігає всі відомості про укладені двосторонні договори та договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку протягом п'яти років				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 30 пункту 2.2 ЛЮ № 1470
3.19	Ліцензіат припиняє та відновлює електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку				КСР; ПРРЕЕ; підпункти 31 та 32 пункту 2.2 ЛЮ № 1470
3.20	Ліцензіат розробляє та подає на схвалення НКРЕКП плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування), та інших нормативно-правових актів				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 45 пункту 2.2 ЛЮ № 1470
3.21	Ліцензіат зареєструвався в адміністратора комерційного обліку як				пункт 1 частини третьої статті 46

	<p>постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії, забезпечує безперешкодний доступ до засобів та систем комерційного обліку електричної енергії, а також даних комерційного обліку електричної енергії у порядку та межах, визначених кодексом комерційного обліку, а також не відмовляє учасникам ринку у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення своєї ліцензованої діяльності.</p> <p>Плата за послуги комерційного обліку, що надаються ліцензіатом на території здійснення його ліцензованої діяльності, розраховується відповідно до методики, затвердженої НКРЕКП</p>				<p>ЗУ № 2019-VIII; підпункти 49, 50, 51 пункту 2.2 ЛУ № 1470</p>
3.22	<p>Ліцензіат на підставі оцінки технічної можливості та економічної доцільності вживає заходи щодо встановлення інтелектуальних систем обліку, які надають точну (достовірну) інформацію про фактичне споживання енергії, у тому числі за часовими періодами</p>				<p>пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 64 пункту 2.2 ЛУ № 1470</p>
3.23	<p>Ліцензіат зберігає інформацію, необхідну для аналізу якості послуг з розподілу електричної енергії, включаючи інформацію щодо надійності електропостачання, якості електричної енергії, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, у порядку, встановленому НКРЕКП, дотримується показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а також здійснює компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу</p>				<p>пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 21, 23, 24 пункту 2.2 ЛУ № 1470</p>

3.24	Ліцензіат надає послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі. Розраховує плату за приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу на підставі методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої НКРЕКП				стаття 21 та пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; КСР; КСП; підпункт 26 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.25	Ліцензіат забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання за зверненням замовника				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 27 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.26	Ліцензіат щороку до 01 лютого надає до НКРЕКП розширений звіт за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 28 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.27	Ліцензіат укладає з основними споживачами договір про спільне використання технологічних електричних мереж відповідно до кодексу систем розподілу та правил роздрібного ринку електричної енергії (за типовою формою, затвердженою НКРЕКП)				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 58 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.28	Ліцензіат має у власності, володінні, користуванні або розробляє, управляє чи експлуатує установки зберігання енергії у випадках, передбачених статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», та за умови отримання згоди НКРЕКП відповідно до порядку, визначеного кодексом систем розподілу, подає запит про необхідність надання йому права мати у власності, володінні, користуванні або розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії у порядку, визначеному кодексом систем розподілу, а також здійснює				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; пункти 34, 35, 36 пункту 2.2 ЛУ № 1470

	закупівлю установок зберігання енергії відповідно до керівних принципів, затверджених (погоджених) НКРЕКП				
3.29	Ліцензіат використовує установки зберігання енергії, які є у власності, управлінні, володінні, користуванні ліцензіата або розробляються та/або експлуатуються виключно для виконання зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу у випадках, передбачених кодексом системи розподілу, та не використовує їх для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, та/або для надання послуг з балансування, та/або допоміжних послуг, а також припиняє діяльність, зазначену у частині дев'ятій статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», у порядку, визначеному КСР, та у строки, визначені Регулятором (але не більше 18 місяців), крім випадків, коли установки зберігання енергії є повністю інтегрованими елементами мережі ліцензіата та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; КСР; підпункти 37, 38 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.30	Ліцензіат надає інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію (у тому числі за «зеленим» тарифом) постачальнику електричної енергії споживачу, гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 65 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.31	Ліцензіат розробив, погодив у НКРЕКП, впровадив та оприлюднив програму відповідності, а також надав до НКРЕКП інформацію про особу, яка претендує на посаду уповноваженої особи з питань відповідності, пропозиції щодо умов її трудового договору та призначив за погодженням з НКРЕКП уповноважену особу з питань відповідності відповідно				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 43, 44 пункту 2.2 ЛУ № 1470

	до нормативно-правових актів НКРЕКП, а також надав до НКРЕКП щорічний звіт про виконання програми відповідності				
3.32	Ліцензіат дотримується стандартів операційної безпеки та своєчасно і ефективно здійснює обмін інформацією про функціонування електричних мереж згідно із стандартами операційної безпеки				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 52 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.33	Ліцензіат у випадках передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність» забезпечує проведення енергетичного аудиту, не вживає будь-яких заходів, що перешкоджають здійсненню енергосервісу та стримують розвиток ринків енергосервісу та інших енергоефективних заходів, а також здійснює оцінку потенціалу енергоефективності системи розподілу електричної енергії у строки, визначені Законом України «Про енергетичну ефективність» та відповідно до методики, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному та нафтогазовому комплексах та протягом десяти днів з дня завершення оцінки надсилає результати оцінки потенціалу енергоефективності системи розподілу до НКРЕКП				Закон України «Про енергетичну ефективність», пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункти 61, 62, 63 пункту 2.2 ЛУ № 1470
3.34	Ліцензіат забезпечує необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 68 пункту 2.2 ЛУ № 1470
<b>4. Технологічні вимоги</b>					
4.1	Ліцензіат має у власності, господарському віданні (щодо державного або комунального майна) або в управлінні на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, засоби провадження господарської діяльності				пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 1 пункту 2.3 ЛУ № 1470;
4.2	Ліцензіат забезпечує інформаційну безпеку та кібербезпеку засобів				пункт 1 частини третьої статті 46

	<p>провадження ліцензованої діяльності, (інформаційно-телекомунікаційних систем, автоматизованих систем управління тощо), а також інформації, яка використовується ліцензіатом під час провадження ліцензованої діяльності, з урахуванням визначених законодавством вимог</p>					<p>ЗУ № 2019-VIII; підпункт 3 пункту 2.3 ЛУ № 1470</p>
4.3	<p>Ліцензіат виконує заходи для запобігання загрози безпеці критичної інфраструктури та реалізації системи захисту об'єктів критичної інфраструктури, передбачені законодавством</p>					<p>пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 53 пункту 2.2 та підпункт 4 пункту 2.3 ЛУ № 1470</p>
4.4	<p>Ліцензіат забезпечує та здійснює комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії</p>					<p>пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; ПРЕЕ; ККО; підпункт 2 пункту 2.3 ЛУ № 1470</p>
<b>5. Спеціальні вимоги</b>						
5.1	<p>Ліцензіат виконує спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільного інтересу у випадку їх покладення Кабінетом Міністрів України відповідно до статті 62 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>					<p>стаття 62 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 4 пункту 2.4 ЛУ № 1470</p>
5.2	<p>Ліцензіат забезпечує виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомляє НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу</p>					<p>пункт 1 частини третьої статті 46 та стаття 47 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 1 пункту 2.4 ЛУ № 1470</p>
5.3	<p>Ліцензіат не допускає перехресного субсидіювання</p>					<p>пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 2 пункту 2.4</p>

						ЛУ № 1470
5.4	Ліцензіат веде окремо облік витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії					пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 3 пункту 2.4 ЛУ № 1470
5.5	Ліцензіат не допускає здійснення над собою контролю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України», та/або дії яких створюють умови для виникнення воєнного конфлікту та застосування воєнної сили проти України					пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 5 пункту 2.4 ЛУ № 1470
5.6	Ліцензіат не здійснює діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, та/або із зберігання енергії, крім випадків, передбачених статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»					пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 6 пункту 2.4 ЛУ № 1470
5.7	Ліцензіат затверджує паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818					пункт 1 частини третьої статті 46 ЗУ № 2019-VIII; підпункт 7 пункту 2.4 ЛУ № 1470; Порядок розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818

\* заповнюється керівником суб'єкта господарювання або уповноваженою ним особою в добровільному порядку шляхом присвоєння кожному з питань від 1 до 4 балів, де 4 позначає питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої має найбільше адміністративне, фінансове або будь-яке інше навантаження на суб'єкта господарювання, а 1 – питання щодо вимоги законодавства, дотримання якої не передбачає такого навантаження на суб'єкта господарювання.

Додаток  
до Методики визначення сум  
надлишково отриманого або  
недоотриманого доходу від  
здійснення ліцензованої  
діяльності з розподілу  
електричної енергії для  
операторів систем розподілу,  
які перейшли на стимулююче  
регулювання

## **ПОРЯДОК** **фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових** **показників, передбачених для першого регуляторного періоду**

### **1. Загальні положення**

1.1. Цим Порядком передбачено процедуру визначення стану забезпечення ліцензіатом умов першого регуляторного періоду, передбачених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029), та стану виконання параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання, встановлених постановою 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» (далі – постанова № 1009), що здійснюється за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо).

1.2. Метою цього Порядку є фіксація стану виконання зобов'язань ліцензіата в частині стану виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для моніторингу якості послуг, інвестування в розвиток мереж, зниження витрат електричної енергії у мережах та скорочення операційних контрольованих витрат тощо.

1.3. Дані, що містяться у таблицях 1 – 8 глави 4 цього Порядку, з урахуванням підтвердних матеріалів та пояснень до них, заповнюється та надаються ліцензіатом під час підготовки матеріалів до проведення заходів контролю. Відповідальність за достовірність даних несе ліцензіат.

### **2. Нормативно-правова база**

2.1. Перевірка здійснюється з урахуванням:  
постанови № 1009;  
постанови № 1029;

Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затверджених постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955);

Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175);

інших нормативно-правових актів НКРЕКП;

внутрішніх нормативних і технічних документів ліцензіата.

### **3. Дані для фіксації**

3.1. Стан виконання ліцензіатом плану заходів із забезпечення достовірності даних для моніторингу якості послуг у частині створення системи реєстрації перерв в електропостачанні в електричних мережах ліцензіата на рівнях напруги 6 – 150 кВ (автоматичне реєстрування аварійних та планових перерв в електропостачанні), передбаченого пунктом 2 постанови № 1029.

3.2. Стан фактичного показника SAIDI у порівнянні з розрахунковим SAIDI (цільового завдання) протягом першого регуляторного періоду згідно з підпунктами 7 та 8 пункту 1 постанови № 1009.

3.3. Стан виконання ліцензіатом зобов'язань щодо щорічного інвестування в обсягах, передбачених пунктом 2 постанови № 1029.

3.4. Стан щорічного зниження ліцензіатом витрат електричної енергії у мережах згідно з підпунктами 5 та 6 пункту 1 постанови № 1009.

3.5. Стан щорічного скорочення ліцензіатом операційних контрольованих витрат згідно з підпунктом 3 пункту 1 постанови № 1009 та визначення частки обґрунтованої економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду.

### **4. Перевіркою фіксується достовірність заповнення консолідованих даних періоду, що перевіряється**

4.1. Показники, що фіксуються в акті перевірки, заповнюються ліцензіатом за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та окремо за результатом шести років першого регуляторного періоду (за період з першого по четвертий роки першого регуляторного періоду показники фіксуються на підставі форм звітності та за даними результатів заходів контролю за попередні періоди).

4.2. Стан виконання ліцензіатом плану заходів із забезпечення достовірності даних для моніторингу якості послуг, наданого ліцензіатом до НКРЕКП (зі змінами).



110 (150)	0,4 (0,2)								
35 (27,5)	0,4 (0,2)								
10 (6, 20)	0,4 (0,2)								
0,4 (0,2)	0,4 (0,2)								
<b>Загальна кількість приєднаних споживачів (абонентів)</b>									
Загальна кількість	Рівень напруги, кВ								
	110 (150)	35 (27,5)	10 (6, 20)	0,4 (0,2)					
1=2+3+4+5	2	3	4	5					

2) Стан виконання ліцензіатом зобов'язань щодо плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг у частині створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ відображається відповідно до таблиці 3 разом із поясненнями ліцензіата щодо шляхів досягнення та стану виконання кожного критерію.

Таблиця 3

№ з/п	Критерій перевірки	Опис вимоги	Підтверджувальні документи/докази	Висновок за результатом перевірки* (станом на кінець звітного року першого регуляторного періоду)	Примітки
1*	Наявність затвердженого плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг	Ліцензіатом затверджено план заходів щодо запровадження системи реєстрації відключень	Наказ, план заходів	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
2*	Фактичне запровадження системи реєстрації відключень в електричних мережах 6 – 150 кВ	Система впроваджена та введена в постійну експлуатацію	Акти введення в постійну експлуатацію	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
3*	Кількість об'єктів інформаційно об'єднаних із системою	Система охоплює та автоматично фіксує події в електричній мережі напругою 6 – 150 кВ	Перелік об'єктів, схеми мереж	1. К-ть ПС 150/110/30/10 кВ усього: включених до системи: не включених до системи: 2. К-ть РП усього: включених до системи:	**

№ з/п	Критерій перевірки	Опис вимоги	Підтверджувальні документи/докази	Висновок за результатом перевірки* (станом на кінець звітнього року першого регуляторного періоду)	Примітки
				не включених до системи: 3. К-ть ТП усього: включених до системи не включених до системи	
4*	Джерела для автоматичного отримання інформації про події	Реєстрація відключень здійснюється відповідною системою в автоматичному режимі	Скріншоти з відповідної системи	SCADA (телемеханіка): <input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні АСКОЕ: <input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні Датчики фіксації відключень <input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні Інше (зазначити) <input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
5*	Фіксація часу відключення	Система у автоматичному режимі фіксує час початку та закінчення кожного відключення	Логи подій, скріншоти	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
6*	Ідентифікація об'єкта	Система містить унікальну назву (ідентифікатор) елементів мережі з прив'язкою користувачів до цих елементів	Демонстрація інтерактивної моделі електричних мереж з актуальною інформацією про відключення (скріншоти)	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні <input type="checkbox"/> частково	**
7*	Розмежування планових і аварійних відключень	Система дозволяє класифікувати тип відключення	Налаштування, відповідний маркер у системі	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
8*	Захист даних	Дані захищені від несанкціонованого втручання. Кожний вхід у систему має бути зафіксований системою	Наявність технічної документації щодо політики доступу	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
9*	Архівування даних	Забезпечено зберігання історичних даних	Демонстрація можливості перегляду архіву, (скріншоти)	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**

№ з/п	Критерій перевірки	Опис вимоги	Підтверджувальні документи/докази	Висновок за результатом перевірки* (станом на кінець звітнього року першого регуляторного періоду)	Примітки
10*	Достовірність даних	Дані системи відповідають диспетчерським журналам	Порівняльний аналіз відповідних джерел	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
11*	Формування звітності	Можливість автоматичного формування звітів для НКРЕКП	Зразки автоматично сформованих звітів відповідно до вимог НКРЕКП	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
12*	Використання для показників якості	Дані застосовуються для розрахунку показників якості	Розрахунки SAIDI/SAIFI	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
13*	Визначення тривалості	Автоматичний розрахунок тривалості відключення	Звіти системи	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**
14*	Доступність для регулятора	Дані надаються НКРЕКП у встановленому порядку	Листування, звіти	<input type="checkbox"/> так <input type="checkbox"/> ні	**

Кожен з пунктів має містити описову частину із детальними поясненнями ліцензіата щодо шляхів виконання та дослідження виконання відповідної вимоги:

1\* Під час перевірки ліцензіат має надати розпорядчий документ (наказ, рішення), яким затверджено план заходів із впровадження системи реєстрації відключень електричної енергії. При цьому в акті зазначається: дата та номер документа; чинність документа на дату перевірки; реквізити листа про надання цього плану до НКРЕКП.

2\* Ліцензіатом надається акт введення системи в дослідну та промислову (постійну) експлуатацію, який має містити дату та номер.

3\* Ліцензіатом надається інформація про фактичну кількість об'єктів (ПС, РП та ТП), що знаходяться у нього на балансі та які охоплюються системою в автоматичному режимі. У разі невідповідності кількості об'єктів, які знаходяться на балансі ліцензіата та які передбачені планом, інформація з поясненнями зазначається окремо. У разі неповного охоплення системою в автоматичному режимі об'єктів, які передбачені планом ліцензіатом надаються пояснення про причини невиконання плану.

4\* Згідно з інформацією ліцензіата фіксуються джерела отримання в автоматичному режимі інформації про відключення елементів електромереж. Зазначається інформація про наявність/відсутність ручного коригування.

5\* Згідно з інформацією ліцензіата здійснюється фіксація відповідності часу початку та закінчення події, яка зафіксована системою, часу початку та закінчення події, зафіксованою в первинному джерелі інформації (лічильник, датчик, SCADA тощо).

6\* Визначається: чи настання події (відключення) має/не має однозначної прив'язки до об'єкта електричної мережі та чи мають об'єкти унікальну ідентифікацію.

7\* Визначається: чи система передбачає/не передбачає класифікацію відключень за видами. А також досліджуються: приклади планових та аварійних відключень; порядок коригування типу подій; фіксація змін у системі.

8\* Досліджується, яким чином ліцензіатом реалізовано захист інформації в системі шляхом (розмежування прав доступу користувачів, журнали входу та дій, внутрішні документи з інформаційної безпеки тощо).

9\* Досліджується строк зберігання інформації, доступність архівних записів, повнота історичних даних.

10\* Здійснюється порівняння даних про тривалість відключень, зафіксованих системою, із записами в диспетчерському журналі. У разі наявності розбіжностей ліцензіатом надаються відповідні пояснення.

11\* Досліджується чи формує система звітність відповідно до форми звітності, затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення.

12\* Досліджується алгоритм розрахунку та відповідність вихідних даних, що використовуються для розрахунку SAIDI, SAIFI.

13\* Досліджується алгоритм розрахунку, приклади подій, відповідність часових міток зафіксованих системою та первинним джерелом інформації.

14\* Ліцензіат надає підтвердження щодо надання інформації, сформованої системою, про перерви в електропостачанні до НКРЕКП з дотриманням строків та форматів, а також повідомляє про готовність надання такої інформації за запитом.

\*\* У разі наявності окремих зауважень чи пояснень щодо повного/неповного виконання одного із критеріїв перевірки.

4.3. Стан фактичного показника SAIDI у порівнянні з розрахунковим SAIDI (цільового завдання) протягом першого регуляторного періоду, визначеного на підставі показника індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI), що розраховується як відношення сумарної тривалості довгих перерв в електропостачанні в точках комерційного обліку електричної енергії, у яких було припинене електропостачання, за звітний період до загальної кількості точок комерційного обліку електричної енергії, у вигляді таблиці 4.

Таблиця 4

Найменування показників	1 рік першого регуляторного періоду	2 рік першого регуляторного періоду	3 рік першого регуляторного періоду	4 рік першого регуляторного періоду	5 рік першого регуляторного періоду	6 рік першого регуляторного періоду
прогнозовані (розрахункові) показники SAIDI на рівні напруги 0,4 – 20 кВ, сформовані ліцензіатом при наданні матеріалів для встановлення тарифів*	х	х	х	х	х	х
<i>місто</i>						
<i>село</i>						
фактичні значення показника SAIDI на рівні напруги 0,4 – 20 кВ**	х	х	х	х	х	х
<i>місто</i>						

<i>село</i>						
відхилення фактичного значення показника SAIDI	x	x	x	x	x	x
<i>місто</i>						
<i>село</i>						

\* визначені відповідно до вимог пункту 5.19 Порядку №1175.

\*\* мають відповідати показникам, зазначеним у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення».

У разі погіршення фактичних показників SAIDI, та/або перевищення фактичних показників SAIDI порівняно з прогнозними (розрахунковими) значеннями, визначеними відповідно до вимог пункту 5.19 Порядку № 1175, ліцензіат має надати деталізацію причин такого погіршення/перевищення у звітних роках.

4.4. Стан щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах.

Фіксуються дані щодо щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах згідно з підпунктами 5 та 6 пункту 1 постанови № 1009, у форматі таблиці 5.

Таблиця 5

Рік	Клас напруги	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії (ЕКПТВЕ*100)	Фактичні витрати електроенергії (обсяг фактичних витрат/обсяг фактичних витрат+обсяг розподілу електричної енергії)	Різниця	Стан виконання*
		%	%	%	так/ні
Рік до переходу до стимулюючого регулювання	1 клас				
	2 клас				
1 рік першого регуляторного періоду	1 клас				
	2 клас				
2 рік першого регуляторного періоду	1 клас				
	2 клас				
3 рік першого регуляторного періоду	1 клас				
	2 клас				
4 рік першого регуляторного періоду	1 клас				
	2 клас				
5 рік першого регуляторного періоду	1 клас				
	2 клас				
6 рік першого регуляторного періоду	1 клас				
	2 клас				

У разі погіршення показників ліцензіат має надати обґрунтовані деталізовані причини та пояснення такого погіршення у відповідних роках.

4.5. Стан виконання ліцензіатом зобов'язань стосовно щорічного інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку № 955.

1) Фіксується сума невиконання інвестиційної програми, визначена відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є додатком 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.

2) Фіксуються фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році за рахунок джерел фінансування інвестиційних програм, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, у форматі таблиці 6.

Таблиця 6

Рік	Сума джерел* схваленої інвестиційної програми, тис. грн (без ПДВ)	Сума невиконання інвестиційної програми за відповідними джерелами*, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році за рахунок джерел* фінансування інвестиційної програми, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, тис. грн (без ПДВ)*****	Сума необґрунто ваного невиконання інвестицій ної програми за відповідними джерелами*, тис. грн (без ПДВ)	Відсоток необґрунтованого невиконання інвестиційної програми за відповідними джерелами*, %
1	2	3	4	5=(3-4)	6=(5/2)*100%
<i>Рік до переходу до стимулюючого регулювання</i>					
1 рік першого регуляторного періоду					
2 рік першого регуляторного періоду					
3 рік першого регуляторного періоду					
4 рік першого регуляторного періоду					

5 рік першого регуляторного періоду					
6 рік першого регуляторного періоду**					
Усього ***					
Усього ****					

\* джерела фінансування інвестиційних програм визначені зобов'язанням ліцензіата згідно з постановою № 1029.

\*\* вказується інформація станом на кінець останнього року першого регуляторного періоду;

\*\*\* вказується інформація станом на кінець п'ятого року першого регуляторного періоду;

\*\*\*\* вказується інформація на кінець останнього року першого регуляторного періоду;

\*\*\*\*\* до таблиці вносять дані попередніх періодів за результатами перевірок відповідних періодів.

4.6. Стан щорічного скорочення ліцензіатом операційних контрольованих витрат згідно з підпунктом 3 пункту 1 постанови № 1009 та визначення розміру частини економії контрольованих операційних витрат першого регуляторного періоду з урахуванням обґрунтованого переліку складових витрат, які відносяться до діяльності з надання послуг розподілу електричної енергії.

1) Фіксується стан скорочення ліцензіатом рівня операційних контрольованих витрат (з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, та зменшення на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати) із застосуванням загального показника ефективності для щорічного скорочення операційних контрольованих витрат, згідно з підпунктом 3 пункту 1 постанови № 1009 (для 2023 – 2025 років – 0 %, для 2026 року для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 32 до Порядку № 1175, – 0 %), у форматі таблиці 7.

Таблиця 7

Перелік прогнозованих операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії	Рік до переходу до стимулюючого	1 рік першого регуляторного періоду (1 %)	2 рік першого регуляторного періоду (1 %)	3 рік першого регуляторного періоду (0 %)	4 рік першого регуляторного періоду (0 %)	5 рік першого регуляторного періоду (0 %)	6 рік першого регуляторного періоду (1 %, крім ОСР з переліку додатка 32 до Порядку № 1175, - 0 %)
.....							
.....							
.....							
<b>Усього, ОКВ, тис. грн</b>							
<b>Усього, ОКВ без витрат, що не можуть</b>							

<i>бути віднесені до діяльності з розподілу електричної енергії, * тис. грн</i>							
<i>Відсоток відхилення фактичних ОКВ* від показників попереднього року %</i>							
<i>Довідково: Фактичний індекс цін виробників промислової продукції</i>							

\*Примірний перелік операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії операторів систем розподілу (зафіксовано у додатку 19 до Порядку № 1175 на дату переходу до стимулюючого регулювання).

Фактичні операційні контрольовані витрати мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:

сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

резерву сумнівних боргів;

штрафів/пені тощо.

2) Фіксується суми економії операційних контрольованих витрат з метою необхідності визначення базового рівня операційних контрольованих витрат на перший рік другого регуляторного періоду та на другий рік другого регуляторного періоду, відповідно до вимог пункту 5.7 Порядку № 1175, у форматі таблиці 8.

Таблиця 8

Операційні контрольовані витрати розподілу електричної енергії з	Рік до переходу до стимулюючого регулювання	1 рік першого регуляторного періоду	2 рік першого регуляторного періоду	3 рік першого регуляторного періоду	4 рік першого регуляторного періоду	5 рік першого регуляторного періоду	6 рік першого регуляторного періоду
Рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВ <sub>ф</sub> )*							
Фактичний рівень операційних контрольованих витрат (форма № 2-НКРЕКП – рядок 215, графа 2)							
Фактичний рівень капіталізованих ОКВ за рахунок витрат на ремонт.							

Матеріальні витрати (форма № 2-НКРЕКП – рядок 010, графа 9)							
Фактичний рівень капіталізованих ОКВ за рахунок витрат на ремонт. Витрати на оплату праці (форма № 2-НКРЕКП – рядок 060, графа 9)							
Фактичний рівень капіталізованих ОКВ під час виконання ІІІ. Матеріальні витрати, крім витрат, що фінансуються за рахунок коштів ІІІ (форма № 2-НКРЕКП – рядок 010, графа 9)							
Фактичний рівень капіталізованих ОКВ за рахунок ІІІ. Витрати на оплату праці (форма № 2-НКРЕКП – рядок 060, графа 9)							
<b>Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ у)</b>							
Уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за попередній рік (для першого року першого періоду регулювання ОКВут-2 = ОКВ0)							
Середньорічний фонд оплати праці у тарифах попереднього року, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання ФОПут-2 = ФОП0)							
Фактичний (для першого регуляторного періоду – плановий) індекс цін виробників (ЩВф) у звітному періоді, %							
Фонд оплати праці (ФОП) у звітному періоді, тис. грн							
Загальний показник ефективності (ПЕз), %							
Коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (КУ)							

Зміна кількості умовних одиниць (ΔУО) у звітному періоді							
Кількість умовних одиниць (УО) на початок звітного періоду							
Кількість умовних одиниць (УО) на кінець звітного періоду							
Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф)							

\* рівень фактичних операційних контрольованих витрат (ОКВ<sub>ф</sub>) (з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми та зменшення на виявлену під час перевірки фактичну суму перевищення максимального розміру заробітної плати). Визначення рівня фактичних операційних контрольованих витрат відбувається з урахуванням виключення витрат за статтями, що не пов'язані з провадженням діяльності з розподілу електричної енергії (перелік найменування прогнозованих статей операційних контрольованих витрат зафіксовано у додатку 19 до Порядку №1175 на дату переходу до стимулюючого регулювання).

---

Додаток 34  
до Порядку контролю за  
дотриманням ліцензіатами, що  
провадять діяльність у сферах  
енергетики та комунальних послуг,  
законодавства у відповідних сферах  
та ліцензійних умов

## **МЕТОДИКА**

### **визначення сум економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії»**

1. Положення цього додатка застосовуються членами комісії з перевірки під час проведення планових або позапланових перевірок ліцензіата НКРЕКП з постачання електричної енергії споживачу, який відповідно до вимог нормативно-правових актів виконує функції постачальника «останньої надії», на період надання постачальником «останньої надії» оператору системи передачі послуги із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії», відповідно до погодженого НКРЕКП кошторису витрат на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році.

2. Інформація щодо вартісних показників в акті перевірки має бути відображена в тис. грн з точністю до двох цифр після коми без податку на додану вартість. Інформація щодо показників у відсотковому значенні в акті перевірки має бути відображена у % з точністю до двох цифр після коми.

3. Звітний рік – період діяльності постачальника «останньої надії», який перевіряється та який дорівнює календарному року.

4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних інструкцій, наданих ліцензіатом, на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії», який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку відповідно до платіжних інструкцій, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії» та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої

постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії) (за IV квартал);

2) рівень розрахунків оператора системи передачі з постачальником «останньої надії» за послуги із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії» станом на 01 січня та на 20 січня року, наступного за звітним;

3) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії», який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних інструкцій та співвідношенням між фактичними операційними витратами на постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії» та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал);

4) витрати у розрізі статей відповідно до погодженого НКРЕКП кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році та фактичні витрати з урахуванням витрат, що капіталізуються, у розрізі статей, понесені постачальником «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році;

5) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок кошторису витрат постачальника «останньої надії», що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у кошторисі витрат постачальника «останньої надії», з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році;

6) сума економії (недофінансування) статей витрат погодженого кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;

7) сума перевитрат статей витрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;

8) сума відшкодування судових витрат (судовий збір, інші витрати, пов'язані з розглядом судових справ), отриманих постачальником «останньої надії» у звітному році.

5. Загальна сума економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума економії (недофінансування) статей витрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;

2) сума перевитрат статей витрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;

3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок кошторису витрат постачальника «останньої надії», що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у кошторисі витрат постачальника «останньої надії», з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню.

6. Об'єктивними чинниками економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році вважаються:

1) сплачені у звітному році суми частини чистого прибутку та податку на прибуток відповідно до платіжних інструкцій, наданих ліцензіатом, у частині надання послуг з постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії», що перевищують відповідні суми, враховані в погодженому кошторисі витрат у звітному році;

2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» у звітному році, що підтверджується копіями первинних документів.

7. Підсумкова сума економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 5 цього додатка, та сумою об'єктивних чинників економії (недофінансування) або перевитрат кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним

операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії», зазначених у пункті 6 цього додатка.

Вказана сума враховується НКРЕКП під час розгляду поданого на погодження кошторису витрат постачальника «останньої надії» на провадження ним операційної діяльності на виконання функції постачальника «останньої надії» на прогнозний рік.

---