

Номер тендеру в ЦБД	Тип процедури	Предмет закупівлі	Класифікація	Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмету закупівлі	Обґрунтування розміру бюджетного призначення та очікуваної вартості закупівлі
---------------------	---------------	-------------------	--------------	---	---

**Обґрунтування до закупівлі Електрична енергія
згідно ДК 021:2015: 09310000-5 - Електрична енергія**

- Загальний прогнозований обсяг споживання, що закуповується: 41 118 кВт/год;
- Клас споживача(за ступенем напруги): 2.
- Група площадок вимірювання «а» з АСКОЕ.
- Термін постачання: до 31 грудня 2023 року.
- Споживач приєднаний до системи розподілу Оператора системи розподілу – ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі».
- Відносини між енергопостачальною організацією та споживачем електричної енергії регулюються наступними нормативно-правовими актами:
 - Закон України «Про публічні закупівлі» останньої редакції;
 - Закон України «Про ринок електричної енергії» останньої редакції;
 - Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) від 14.03.2018 № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії»;
 - Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затверджений постановою НКРЕКП від 12.06.2018 р. № 375; - Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 року № 311;
 - Кодекс системи розподілу затверджений постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 року № 310;
 - Кодекс системи передачі затверджений постановою НКРЕ КП від 14.03.2018 року № 309;
 - Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, Правила ринку та іншими нормативними актами прийнятими на виконання Закону України «Про ринок електричної енергії».

Безперерйне постачання: 24 години на добу, 7 дб на тиждень;

- комерційна якість постачання.

Умови постачання електричної енергії Замовнику повинні відповідати нормам чинного законодавства у сфері електроенергетики, які регулюють взаємовідносини сторін в процесі постачання електричної енергії, зокрема:

- Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VIII;
- Правилам роздрібного ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 312);
- Кодексу систем передачі електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 309);
- Кодексу систем розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 310);
- Кодексу комерційного обліку електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 року № 311);
- Ліцензійним умовам провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Постанова НКРЕКП від 27.12.2017 року № 1469);
- Ліцензійним умовам провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Постанова НКРЕКП від 27.12.2017 року № 1470).

Для забезпечення безперервного постачання електричної енергії Замовнику Учасник зобов'язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечать задоволення попиту на споживання електричної енергії Замовником.

Відповідно до положень пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР), параметри якості електроенергії в точках приєднання споживачів в нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності» (далі – ДСТУ EN 50160:2014). Основні показники якості електричної енергії визначені у пунктах 11.4.7 – 11.4.12 глави 11.4 розділу XI КСР. Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами: - для трифазних чотири провідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом; - для трифазних три провідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами. Зміна напруги не повинна перевищувати ± 10 % від величини номінальної напруги. Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах: 1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 1$ % протягом 99,5 % часу за рік та $50 \text{ Гц} + 4$ % (- 6 %) протягом 100 % часу; 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - $50 \text{ Гц} \pm 2$ % протягом 99,5 % часу за рік та $50 \text{ Гц} \pm 15$ % протягом 100 % часу. Показник довготривалого флікера (мерехтіння), спричиненого коливанням напруги, для мереж низької напруги має бути меншим або рівним 1 для 95 % часу спостереження. 95 % середньоквадратичних значень складника зворотної послідовності напруги електропостачання, усереднених на 10-хвилинному проміжку, для мереж низької напруги мають бути в межах від 0 % до 2 % від складника напруги прямої послідовності. Сумарний коефіцієнт гармонічних спотворень напруги електропостачання, урахувавши всі гармоніки до 40-т включно, для мереж низької напруги має бути меншим чи рівним 8 %. Показники якості електричної енергії для мереж середньої та високої напруги, методи випробування та інші характеристики якості електроенергії наведені у ДСТУ EN 50160:2014. Взаємовідносини, які виникають під час купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та споживачем, а також їх взаємовідносини з іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії, у тому числі операторами системи розподілу (далі – ОСР), регулюються Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), та які набрали чинності 11 червня 2018 року.

Примітка: закупівля є агрегованою та такою, що здійснюється ЦЗО для потреб декількох замовників. Рядок плану НСЗУ: <https://prozorro.gov.ua/plan/UA-P-2023-09-26-005390-a>.

[UA-2023-09-28-012603-a](https://prozorro.gov.ua/plan/UA-P-2023-09-28-012603-a)

Закупівля через
Централізовану
закупівельну
організацію

Електрична енергія

ДК 021:2015:
09310000-5:
Електрична енергія

Очікувана вартість предмета закупівлі визначена методом порівняння ринкових цін. Розрахунок очікуваної вартості закупівлі електричної енергії (ОВ) з використанням цін, отриманих з відкритих джерел інформації, а саме з сайту Державного підприємства "Оператор ринку" <https://www.orcc.com.ua>, та виходячи з прогнозованих обсягів споживання, що закуповується (41 118 кВт/год), становить 249 997,44 грн. в т. ч. ПДВ 41 666,24 грн. До очікуваної вартості закупівлі враховано вартість оплати послуги з передачі електричної енергії та не включено вартість послуг з розподілу Оператору Системи Розподілу.