Додаток № 3.1

*до тендерної документації*

*Технічні, кількісні та якіснівимоги до предмета закупівлі*

*Електрична енергія (ННБВ «Сокирно») на 2023 рік*

*(код ДК 021:2015 код 09310000-5 - Електрична енергія)*

1. **Місцепостачання:**

Навчально-наукова база відпочинку«Сокирно» - Черкаська область, Черкаський район с. Сокирно, вул. Придніпровська, буд. 13.

1. **Строк поставки** – До 31.12.2023 р.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Найменування** | **Кількість** |
| 1 | ДК 021:2015 код 09310000-5 - Електрична енергія (електрична енергія2 – го ступеня (класу) напруги)  Навчально-наукова база відпочинку “Сокирно” | 7 400 кВт\*год |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Місце встановлення** | **ЕІС-код** |
| **1** | Черкаська область, Черкаський район с. Сокирно, вул. Придніпровська, буд. 13. | 62Z5458852261578 |

**3. Відносини між енергопостачальною організацією та споживачем електричної енергії регулюються наступними документами:**

* Законом України «Про публічні закупівлі» від 25.12.2015 №922-VIII (зі змінами);
* Законом України «Про ринок електричної енергії»від 13.04.2017 № 2019-VIII(зі змінами);
* Постановою НКРЕКП «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії» від 14.03.2018 № 312;
* Постановою НКРЕКП «Про затвердження Кодексу системи передачі»від 14.03.2018 № 309;
* Постановою НКРЕКП «Про затвердження Правил ринку»від 14.03.2018 № 307,
* Постановою НКРЕКП «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії» від 13.04.2017 № 504;
* Постановою НКРЕКП «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу від 27.12.2017 №1469»;
* Інші нормативно-правові акти, прийняті на виконання Закону України «Про ринок електричної енергії».

**4. Вимоги щодо якості електричної енергії:**

Технічні, якісні характеристики предмета закупівлі повинні відповідати вимогам чинного законодавства із захисту довкілля, відповідати основним вимогам державної політики України в галузі захисту довкілля та вимогам чинного природоохоронного законодавства.

Технічні та якісні характеристики предмету закупівлі, що закуповується повинні відповідати технічним умовам та стандартам, передбаченим законодавством України діючими на період постачання товару. Якість постачання – безперервне, комерційна якість постачання. Для забезпечення безперервного надання послуг з постачання електричної енергії Споживачу, Постачальник зобов’язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечать задоволення попиту на споживання електричної енергії Споживачем.

Учасник-постачальник повинен забезпечувати дотримання загальних та гарантованих стандартів якості постачання електричної енергії, в тому числі, що передбачені згідно Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 р. № 375, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, інших нормативно-правових актів.

Згідно ст. 18 Закону України «Про ринок електричної енергії» показники якості електропостачання повинні відповідати величинам, що затверджені Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Відповідно до положень пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення», ГОСТ 13109-97 «Электрическаяэнергия. Совместимостьтехническихсредствэлектромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения». Затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (нова редакція – постанова НКРЕКП від 12.08.2020 № 1550)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Підпункт Порядку | Гарантований стандарт | | Розмір компенсації споживачам, грн | | | Періодичність надання | | побу товим | непобутовим | | | малим непобутовим | іншим | | Підпункт 1 пункту 2.3 глави 2 | Дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу | | 25 % плати за надання послуг з розподілу  (K=0,25×T×Q×d,  де T – діючий у розрахунковому місяці тариф на розподіл за відповідним класом напруги;  Q – середньодобове споживання у розрахунковому місяці;  d – кількість днів у розрахунковому місяці в період розподілу електричної енергії з параметрами напруги, що не відповідають визначеним показникам (з дня отримання скарги (претензії) щодо незадовільної якості електричної енергії до дня усунення причини недотримання показників змінення напруги)) | | | щомісячно | | Підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 | Усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача: | |  |  |  |  | | у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР | 30 днів | 100 | 200 | 400 | кожні 30 календарних днів | | у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі | 180 днів | 100 | 200 | 400 | кожні 30 календарних днів | | Підпункт 3 пункту 2.3 глави 2 | Розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії: | |  |  |  |  | | без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу ХІІІ Кодексу систем розподілу | 15 днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу ХІІІ Кодексу систем розподілу | 30 днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу ХІІІ Кодексу систем розподілу для групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) | 45 днів | 100 | - | - | одноразово кожному споживачу | | Підпункт 4 пункту 2.3 глави 2 | Відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні | 24 години | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 5 пункту 2.3 глави 2 | Видача технічних умов на приєднання разом із проєктом договору про приєднання: | |  |  |  |  | | для стандартного приєднання | 10 роб. днів | 600 | 1200 | 1800 | одноразово | | для нестандартного приєднання без необхідності погодження технічних умов з ОСП | 10 роб. днів | 600 | 1200 | 1800 | одноразово | | для нестандартного приєднання за необхідності погодження технічних умов з ОСП | 20 роб. днів |  | 1200 | 1800 | одноразово | | Підпункт 6 пункту 2.3 глави 2 | Подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника: | |  |  |  |  | | якщо подання напруги не потребує припинення електропостачання інших користувачів | 5 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | якщо подання напруги потребує припинення електропостачання інших користувачів | 10 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 7 пункту 2.3 глави 2 | Підключення електроустановок замовника до електричної мережі: | |  |  |  |  | | якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших користувачів | 5 роб. днів | 400 | 800 | 1200 | одноразово | | якщо підключення потребує припинення електропостачання інших користувачів | 10 роб. днів | 400 | 800 | 1200 | одноразово | | Підпункт 8 пункту 2.3 глави 2 | Видача паперового примірника укладеного договору про надання послуг з розподілу | 3 роб. дні | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 9 пункту 2.3 глави 2 | Видача підписаного ОСР паспорта точки розподілу | 10 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 10 пункту 2.3 глави 2 | Відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за заявою споживача | 5 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 11 пункту 2.3 глави 2 | Відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за ініціативою ОСР: | |  |  |  |  | | у міській місцевості | 3 роб. дні | 200 | 400 | 600 | одноразово | | у сільській місцевості | 5 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 12 пункту 2.3 глави 2 | Відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за зверненням електропостачальника: | |  |  |  |  | | у міській місцевості | 3 роб. дні | 200 | 400 | 600 | одноразово | | у сільській місцевості | 5 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 13 пункту 2.3 глави 2 | Контрольний огляд, технічна перевірка вузла обліку електричної енергії за зверненням споживача: | |  |  |  |  | | якщо відповідні засоби комерційного обліку належать ОСР | 20 робочих днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | якщо засоби комерційного обліку належать споживачу | 20 робочих днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 14 пункту 2.3 глави 2 | Розгляд звернень/скарг/претензій споживачів | 30 днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | розгляд звернень/скарг/претензій споживачів, якщо під час розгляду звернення необхідно здійснити технічну перевірку або провести експертизу засобу обліку | 45 днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 15 пункту 2.3 глави 2 | Розгляд звернень споживачів щодо відшкодування збитків, завданих унаслідок недотримання ОСР показників якості електропостачання | 30 днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 16 пункту 2.3 глави 2 | Розгляд звернень споживачів щодо перевірки правильності рахунка за послуги з розподілу електричної енергії | 5 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 17 пункту 2.3 глави 2 | Експертиза засобів комерційного обліку | 20 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 18 пункту 2.3 глави 2 | Розгляд звернень споживачів щодо виправлення помилкових показів лічильника у платіжному документі: | |  |  |  |  | | без потреби проведення перевірки лічильника | 5 робочих днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | у разі потреби проведення перевірки лічильника | 20 робочих днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 19 пункту 2.3 глави 2 | Установлення, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача | 7 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 20 пункту 2.3 глави 2 | Заміна або зміна місця встановлення лічильника електричної енергії | 7 роб. днів | 200 | 400 | 600 | одноразово | | Підпункт 21 пункту 2.3 глави 2 | Кількість перерв в електропостачанні протягом 12 календарних місяців в точці розподілу споживача: | |  |  |  |  | | для запланованих перерв без попередження споживача та перерв з причин технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата |  |  |  |  |  | | у міській місцевості | менше 7 | за формулою  Ка(п) = Км + 50 ×(Nа(п) -N),  деКм – мінімальний розмір суми компенсації, встановлений за недотримання гарантованого стандарту, який становить 200 грн – для побутового споживача, 400 грн – для малого непобутового споживача, 600 грн – для непобутового споживача;  Nа(п) – фактична кількість запланованих перерв без попередження споживача та перерв з причин технологічних порушень в електричних мережах ліцензіата (запланованих перерв із попередженням споживача) у точці розподілу споживача за попередні 12 календарних місяців;  N– кількість перерв в електропостачанні за попередні 12 календарних місяців у точці розподілу споживача (тривалістю понад одну годину) відповідно до гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 21 пункту 2.3 цієї глави. | | | одноразово за зверненням споживача | | у сільській місцевості | менше 9 | одноразово за зверненням споживача | | для запланованих перерв із попередженням споживачів | менше 12 | одноразово за зверненням споживача | |

**5. Особливі умови:**

Учасник визначає ціни на товари, які він пропонує поставити за Договором, з урахуванням усіх своїх витрат, які можуть бути ним понесені у ході виконання договору про закупівлю. Ціна на електричну енергію встановлюється учасником у відповідності до ч. 2 ст. 56 закону України «Про ринок електричної енергії». Учасник включає до вартості тендерної пропозиції витрати щодо оплати послуг з передачі електричної енергії.

**6. Вимоги до учасників:**

Інформація про учасника повинна міститись в переліку (ліцензійному реєстрі НКРЕКП) суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, який розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП у розділі: Актуальна інформація/ Ліцензування (адмінпослуги)/ Реєстри НКРЕКП/ Ліцензійний реєстр НКРЕКП.

Під час укладання договору про постачання електричної енергії споживачу учасник повинен надати комерційну пропозицію електропостачальника, яка містить інформацію згідно п. 3.2.7 Правил роздрібного ринку електричної енергії і є Додатком 3 до Договору

**Примітки:**

а) у разі необхідності Замовник має право звернутися за підтвердженням інформації, наданої Учасником до органів державної влади, підприємств, установ, організацій відповідно до їх компетенцій

б) у разі якщо Учасник відповідно до чинного законодавства не зобов’язаний у своїй діяльності складати (отримувати) вказані документи або, якщо в Учасника немає можливості надати документи, які не є обов’язковими згідно з вимогами чинного законодавства, про це зазначається у відповідній довідці, що складається у довільній формі і містить посилання на відповідні норми законодавства

в) у разі, якщо Замовником прийнято рішення продовжити строк подання тендерних пропозицій, довідки вважаються дійсними, якщо вони отримані до первинної дати розкриття або на більш пізню дату