

Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмету закупівлі (UA-2021-12-31-001073-с), розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмету закупівлі

Найменування предмету закупівлі, код відповідно до класифікатора	Розмір бюджетного призначення	Місце постачання (повне найменування та адреса)	Постачальник (повна назва)	Розмір очікуваної вартості предмету закупівлі (грн.)	Обґрунтування розміру бюджетного призначення, очікуваної вартості предмету закупівлі	Обґрунтування технічних та якісних характеристик предмета закупівлі
<p>Електрична енергія (код ДК 021:2015 - 09310000-5 – «Електрична енергія») Electricity (CPV code 021:2015 – 09310000-5 Electricity) КЕКВ 2273</p>	<p>Закупівля проводиться на наступний бюджетний рік згідно очікуваної вартості</p>	<p>33000, Рівненська обл., м.Рівне, гуртожитки та житлові будинки в зоні обслуговування Квартирно-експлуатаційного відділу м. Рівне</p>	<p>ТЗОВ «Рівненська обласна енергопостачальна компанія»</p>	<p>2 940 000,00</p>	<p>Очікувана потреба в електричній енергії на вказаний період з урахуванням споживання в попередні роки становить 1 750 000 кВт*год. Очікувана вартість предмету закупівлі – 1,68 грн. за 1 кВт. Очікувана вартість закупівлі складає: 1 750 000*1,68 = 2 940 000,00 грн.</p>	<p>Основні показники якості електричної енергії визначені у пунктах 11.4.7 – 11.4.12 глави 11.4 розділу XI КСР.</p> <p>Стандартна номінальна напруга U_n для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для трифазних чотирипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазним та нульовим проводом; - для трифазних трипровідних мереж: $U_n = 220$ В між фазними проводами. <p>Зміна напруги не повинна перевищувати ± 10 % від величини номінальної напруги.</p> <p>Частота напруги електропостачання для мереж низької напруги має бути в межах:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) для систем, які синхронно приєднані до ОЕС України - 50 Гц ± 1 % протягом 99,5 % часу за рік та 50 Гц ± 4 % (- 6 %) протягом 100 % часу; 2) для систем без синхронного приєднання до ОЕС України - 50 Гц ± 2 % протягом 99,5 % часу за рік та 50 Гц ± 15 % протягом 100 % часу.

Виконавець:



Віктор ДЕНИСЮК