**Перелік змін до тендерної документації від 12.08.2022**

1. Підпункт 4.3 пункту 4 розділу 1 «Загальні положення» тендерної документації викласти у новій редакції:

|  |
| --- |
| 1. Загальні положення |
| 4.3 | кількість та місце поставки товарів або обсяг і місце виконання робіт чи надання послуг | кількість – 288 614 кВт. год.місце надання послуг – відповідно до Додатку 4 до тендерної документації |

2. Пункт 1 розділу 5 «Оцінка тендерної пропозиції» тендерної документації викласти у новій редакції:

|  |
| --- |
| 5. Оцінка тендерної пропозиції |
| 1 | Перелік критеріїв та методика оцінки тендерної пропозиції із зазначенням питомої ваги критерію | Єдиним критерієм оцінки тендерних пропозицій є ціна.Питома вага цінового критерію – 100%.Ціна, запропонована учасником в пропозиції, повинна враховувати всі витрати, пов’язані із сплатою податків (в тому числі ПДВ), обов’язкових платежів, страхування, витрати пов’язані з отриманням необхідних дозволів та ліцензій тощо, згідно з запропонованими умовами поставки/надання, відповідно до положень Цивільного та Господарського кодексів України, з урахуванням особливостей, визначених Законом. Учасник відповідає за одержання будь-яких та всіх необхідних дозволів, ліцензій, сертифікатів (у тому числі експортних та імпортних) та інших документів, пов’язаних із поданням пропозиції, та самостійно несе всі витрати на їх отримання.Учасник не включає до розрахунку ціни пропозиції та самостійно несе всі витрати, понесені ним у процесі проведення процедури закупівлі та укладення договору про закупівлю, витрати, пов’язані із оформленням забезпечення тендерної пропозиції чи забезпечення виконання договору, у тому числі і ті, що пов’язані із його нотаріальним посвідченням (якщо таке вимагається цією тендерною документацією).Замовник у будь-якому випадку не є відповідальним за зміст тендерної пропозиції учасника та не відшкодовує витрати учасника на підготовку пропозиції незалежно від результату торгів.Розрахунок очікуваної вартості для закупівлі здійснювався за таким підходом:Ц факт = Середньозважена Ціна РДН ОЕС України за 11 днів серпня 2022 року + 5% (<https://www.oree.com.ua/>);Ц факт = 2,9583 + 5% = 3,106215 грн без ПДВ;Т пер. = тариф на передачу відповідно до постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2454 = 0,34564 грн без ПДВ.Вказані вище значення Ц факт, Т пер. будуть використовуватись для вирахування значення М  (маржа (вартість послуг постачальника) у відсотках, визначається за тендерною пропозицією переможця за результатами торгів, %).**У процедурі закупівлі не допускається від’ємне значення М.**Прогнозований обсяг споживання – 288 614 кВт.год; прогнозована вартість за кВт.год – 4,15 грн (за кВт.год разом з тарифом на передачу та з ПДВ); очікувана вартість – 1 197 748,04 грн з ПДВ.**Ціною пропозиції є ціна електричної енергії, що включає вартість електроенергії на сегменті ринку (РДН), оплату за послуги з передачі електроенергії, маржу Учасника, витрати на сплату податків.**Відповідно до абзацу першого частини третьої статті 22 Закону, Замовник встановлює вимогу, що розрахунок ціни, за яку Учасник згоден виконати замовлення, повинен здійснюватися наступним чином:**Р дог =∑ (Ni факт\* Ц факт \* (1+М/100)+ Ni факт\* Т пер.)\*1,2 грн з ПДВ, де:****Р дог** – ціна тендерної пропозиції у гривні (UAH) – *ціна вказується у договорі за результатом процедури закупівлі*;**Ni факт** – фактичний обсяг закупівлі електричної енергії для 2 класу відповідного об’єкта Споживача, 288 614кВт\*год.;**Ц факт\*** – фактична ціна електричної енергії, що закуплена Постачальником для Споживача за результатами розрахункового періоду на РДН, з врахуванням обов’язкових податків, зборів та платежів, що передбачені правилами ринку, законодавством та іншими нормативними документами (ставка внеску на регулювання НКРЕКП та вартість врегулювання небалансу, тощо), гривень за 1 кВт\*год без ПДВ;**Т пер.** - тариф (гривень за 1 кВт\*год без ПДВ) на послуги з передачі електричної енергії затверджений регулятором для оператора системи передачі у встановленому порядку, який діє на час розрахунку;**1,2** – математичне вираження ставки податку на додану вартість (ПДВ – 20 %);**М** – маржа (вартість послуг постачальника) у відсотках, визначена за тендерною пропозицією переможця за результатами торгів, %.\* Розрахунок фактичної ціни електричної енергії, що закуплена Постачальником для Споживача за результатами розрахункового періоду на ринку електричної енергії, Ц факт:- для об’єктів Споживача що обладнані погодинними приладами комерційного обліку електричної енергії та системою зчитування та передачі даних - ціна електричної енергії розраховується на підставі фактичного погодинного графіку споживання електричної енергії об’єктом Споживача та фактичних погодинних цін закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії;- для інших об’єктів Споживача, які не мають погодинних приладів обліку електричної енергії - ціна електричної енергії розраховується на підставі фактичних обсягів споживання електричної енергії об’єктом Споживача розподіленого відповідно до загального графіку споживання електричної енергії відповідного ОСР та фактичних погодинних цін закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії.Визначення маржі за результатами аукціону, як від’ємної величини розцінюється, як відмова від підписання договору про закупівлю, в зв’язку з чим Учасник повинен надати лист про усвідомлення наслідків визначення маржі як від’ємної величини.**Замовник встановлює в тендерній документації вимогу до учасника надати гарантійний лист про його відповідні зобов’язання, а саме про те, що за результатами аукціону в тендерній пропозиції учасника маржа не буде від’ємною величиною, ненадання учасником будь-якого документу (листа, довідки) веде до відхилення тендерної пропозиції.**Оцінка тендерних пропозицій проводиться електронною системою закупівель автоматично на основі критеріїв і методики оцінки, зазначених замовником у тендерній документації та шляхом застосування електронного аукціону. |

3. Додаток 4 до тендерної документації викласти у новій редакції, що додається.