



Протокол итогов № 158 закупок способом запроса ценовых предложений

Организатор закупок: АО «Акмолинская распределительная электросетевая компания», г. Нур-Султан, район Байқоңыр, ул. Константин Циолковский 2/3

провело закуп способом запроса ценовых предложений товаров/работ/услуг, согласно указанной ниже таблице:

Место оформления протокола: г. Нур-Султан, ул. Циолковского, 2/3, административное здание АО «АРЭК», каб. №302.

Время оформления протокола: в 12-00 01 июня 2020 г

Дата и место проведения закупок способом запроса ценовых предложений: г. Нур-Султан, ул. Циолковского, 2/3, административное здание АО «АРЭК», каб. №302.

| № лота | Наименование товаров, работ, услуг (ТРУ) | Ед. измерения | Количество | Цена в тенге за единицу, без учета НДС | Общая сумма в тенге, без учета НДС | Описание ТРУ | Поставщик №1 | |
|--------|------------------------------------------|---------------|------------|----------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| | | | | | | | ООО " АСТ-Техносервис" | |
| | | | | | | | г.Нур-Султан ул Мустафина-1 ВП-7 | |
| | | | | | | | Заявленная цена без учета НДС | Заявленная сумма без учета НДС |
| 1 | Сч.эл.эн.Меркурий 234 ART2-00 PR | ШТГ | 15 | 46 428,57 | 696 428,57 | Счетчик электроэнергии трехфазный трехтарифный. Учет активной энергии, учет реактивной энергии, внутренний тарификатор, электронные пломбы. Два направления учета (прием и отдача). Номинальное напряжение - 3*57,7/100 В. Номинальный ток - 5 А. Максимальный ток - 10 А. Наличие профиля, журнала событий. Наличие журнала показателей качества электроэнергии. Интерфейс RS-485, IrDA. Внутреннее питание интерфейса RS-485 и модема GSM. Наличие входа резервного питания. Наличие электронной пломбы. ГОСТ Р 52320, ГОСТ Р 52322, ГОСТ Р 52323, ГОСТ Р 52425 | 45 982,15 | 689 732,25 |
| 2 | Сч.эл.эн.Меркурий 230 ART-01 PQRSIN | ШТГ | 23 | 28 482,14 | 655 089,29 | Счетчик электроэнергии трехфазный трехтарифный. Учет активной энергии, учет реактивной энергии, внутренний тарификатор, электронные пломбы. Номинальное напряжение - 3*230/400 В. Номинальный ток - 5 А. Максимальный ток - 50 А. Наличие профиля, журнала событий. Наличие журнала показателей качества электроэнергии. Интерфейс RS-485, IrDA. Внутреннее питание интерфейса RS-485 и модема GSM. Наличие электронной пломбы. ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012, технических условий АВЛП.411152.021 ТУ | 27 053,58 | 622 232,34 |
| 3 | Сч.эл.эн.Меркурий 230 ART-02 PQRSIN | ШТГ | 90 | 28 482,14 | 2 563 392,86 | Счетчик электроэнергии трехфазный трехтарифный. Учет активной энергии, учет реактивной энергии, внутренний тарификатор, электронные пломбы. Номинальное напряжение - 3*230/400 В. Номинальный ток - 10 А. Максимальный ток - 100 А. Наличие профиля, журнала событий. Наличие журнала показателей качества электроэнергии. Интерфейс RS-485, IrDA. Внутреннее питание интерфейса RS-485 и модема GSM. Наличие электронной пломбы. ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012, технических условий АВЛП.411152.021 ТУ | 27 053,58 | 2 434 822,20 |
| 4 | Сч.эл.эн.Меркурий 230 AM-01 | ШТГ | 155 | 11 687,50 | 1 811 562,50 | Счетчик электроэнергии трехфазный одностарифный. Учет активной энергии. Механическое отсчетное устройство. Номинальное напряжение - 3*230/400 В. Номинальный ток - 5 А. Максимальный ток - 60 А. Класс точности - 1. АВЛП.411152.025 ТУ, ГОСТ 31818.11, ГОСТ 31819.21 (или ГОСТ 31819.22) | 11 160,72 | 1 729 911,60 |
| ИТОГО | | | | | 5 726 473,21 | | | 5 476 698,39 |

5. Все потенциальные поставщики, представившие ценовые предложения для участия в закупе товаров/работ/услуг/ способом запроса ценовых предложений соответствуют по лотам .

2. Технические эксперты к проведению закупки способом запроса ценовых предложений не привлекались.

3. Признать закуп электрических счетчиков на основании подпункта 1) пункта 111 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 г. № 73, на участие в закупке способом запроса ценовых предложений представлено менее двух ценовых предложений.

Главный специалист УЗ _____ Н. Абдраманов

Ведущий инженер УЗ _____ Ж.Шангитбаева