

ПРОТОКОЛ № 3

От дейността на Комисия, назначена със Заповед № РД-05-252 от 21.05.2020г. на Кмета на община Трън, за разглеждане на получени оферти в процедура „Публично състезание“ за възлагане на обществена поръчка по реда на Закон за обществените поръчки (ЗОП) с предмет: „Доставка на нетна електрическа енергия за нуждите на Община Трън и включване в стандартна балансираща група за срок от 12 месеца“, публикувана в Регистъра за обществени поръчки на Агенцията за обществени поръчки под № 00147-2020-0005.

Днес, 02.06.2020 год., от 09:00 часа, на открито, публично заседание в Община Трън, гр. Трън, пл. "Владо Тричков" №1 – Сградата на общинска администрация Трън– I-ви етаж – заседателна зала, се събра комисия в състав:

Председател:

инж. Румяна Младенова – Заместник кмет на община Трън;

Членове:

1. Милен Георгиев - юрист в община Трън;
2. инж.Евгения Такова – директор Дирекция “УТОСИП“ на община Трън;
3. Надя Велкова - ст.специалист счетоводител в община Трън;
4. Милена Паракосова – гл. експерт „Общинска собственост“ в Община Трън.

със задача: да отвори, разгледа, оцени и класира офертите, представени за участие в процедура „публично състезание“ за възлагане на обществена поръчка по реда на Закон за обществените поръчки с предмет: „Доставка на нетна електрическа енергия за нуждите на Община Трън и включване в стандартна балансираща група за срок от 12 месеца“.

На публичното заседание по отваряне на ценовите оферти присъства упълномощен представител на участника „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД, данните на когото са отразени в присъственият лист.

Председателят на комисията запозна присъстващите с разпоредбата на чл. 57, ал. 1 от ППЗОП, а именно, че пликетът с цената, предлагана от участник, чиято оферта не отговаря на изискванията на Възложителя, не се отваря.

Комисията констатира, че пликовете, съдържащи ценовите предложения са запечатани с ненарушена цялост, подписани от трима от членовете на комисията.

Комисията пристъпи към отваряне на пликове с надпис „Предлагани ценови параметри“ на допуснатите участници по реда на постъпване на офертите.

Комисията пристъпи към преглед на предложените от участниците ценови оферти за изпълнение на предмета на настоящата обществена поръчка. Комисията констатира следното:

Участник № 1 - „Мост Енерджи“ АД.

Комисията констатира, че в пликетът с надпис „Предлагани ценови параметри“ се съдържа „Ценово предложение“ - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:
Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10100 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в

балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 2 - „Кумер“ ООД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри” се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.98010 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 3 - „Енерджи Маркет“ АД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри” се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10370 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 4 - „Енерджи Маркет Глобал“ ООД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри" се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10320 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 5 - „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри" се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:
Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10231 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 6 - „Енерго-Про Енергийни услуги“ ЕАД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри“ се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и печатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.09472 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 7 - „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри" се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.09997 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТТЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТТЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 8 - „Синергон Енерджи“ ЕООД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри" се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва:

Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.08499 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТТЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТТЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

Участник № 9 - „Юропиан Трейд оф Енерджи“ АД.

Комисията констатира, че в пликът с надпис „Предлагани ценови параметри" се съдържа „Ценово предложение” - по образец от документацията за участие, подписано и подпечатано.

Участникът е предложил цена за изпълнение на обществената поръчка, както следва: Цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия в размер на **0.10093 лева без ДДС**. Предложената цена е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение, в български лева, с точност до петия знак след десетичната запетая, и включва:

1.1. разходите (таксите), свързани с пълната процедура по последваща регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група на изпълнителя, като непряк член съгласно ПТТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. цена за доставка на нетни количества активна електрическа енергия, без изпълнителя допълнително да начислява на възложителя суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическа енергия, същите са за сметка на изпълнителя;

1.3 разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се известяват (регистрират) на ЕСО, в които са отразени почасовите дневни нетни количества активна електрическа енергия и различни справки;

1.4. администрирането на графиците и обмяна на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;

1.6. регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози, подаване и регистриране на графици в ЕСО, съгласно ПТТЕЕ, както и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.7. разходите за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

В предложената цена не се включват цените за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), ДДС, такса „задължения към обществото”, определена от КЕВР и акциз.

С оповестяването на предложените цени на участника приключи публичната част от заседанието на комисията.

Комисията констатира, че участник № 2 - „Кумер“ ООД е оферирал цена, която надвишава максимално ограничената цена за 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия.

Съгласно условията на обществената поръчка разписани в указанията за участие Стойността на цената за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия се определя в лева с точност до петия знак след десетичната запетая и се предлага от участника в ценовата му оферта.

***Забележка:** Предлаганата цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия не трябва да надвишава сумата от 0,11000 лв без ДДС.*

Съгласно образца на ценовото предложение

1. При изготвяне на ценовото си предложение участниците следва да имат предвид, че предлаганата от тях цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия, посочена в т. 1 от ценовото предложение не следва да надвишава сумата от 0,11000 лв. без ДДС.

С оглед на констатираните несъответствия на участника по отношение условията, поставени от възложителя, комисията единодушно приема, че участникът не отговаря на поставените от възложителя в настоящата процедура минимални изисквания предлаганата от участниците цена за доставка на 1 (един) кВтч нетна активна електрическа енергия, да

