

ПРОТОКОЛ № 2

Днес, 17.09.2019 г., в 09,30 ч. в сградата на РЗОК - Русе, гр. Русе, ул. "Райко Даскалов" № 16, комисията, назначена със заповед № РД-18-26/11.09.2019 г. на директора на РЗОК - Русе, за разглеждане и оценка на офертите и класиране на участниците в откритата процедура за възлагане на обществена поръчка с предмет: „Избор на доставчик на активна нетна електрическа енергия и координатор на балансираща група за ниско напрежение за нуждите на РЗОК - Русе“, открит с Решение № РД-15-7/07.08.2019 г. на директора на Районна здравноосигурителна каса - Русе,

в състав:

Председател: чл. 36а, ал. 3 от ЗОП Стойчев - главен експерт в отдел "Административно и правно обслужване",

Членове:

- чл. 36а, ал. 3 от ЗОП Борисова - главен експерт в отдел "Административно и правно обслужване",

- чл. 36а, ал. 3 от ЗОП Тотев - главен юрисконсулт в отдел "Административно и правно обслужване",

продължи работата си в обявеното на профила на купувача на 11.09.2019 г. със съобщение по чл. 57, ал. 3 от ППЗОП публично заседание за отваряне и оповестяване на ценовите предложения на участниците.

На отварянето на пликовете и оповестяване на ценовите предложения не присъстваха представители на участниците и представители на средствата за масово осведомяване. Председателят на комисията откри публичното заседание, като пристъпи към отваряне на пликовете с надпис "Предлагани ценови параметри", съдържащи ценовите предложения за изпълнение на поръчката и оповестяването им по реда на подаване на офертите.

I. Отворен бе пликът с надпис "Предлагани ценови параметри" на "МОСТ ЕНЕРДЖИ" АД и бе оповестено ценовото предложение на участника, както следва:

1. Предложена цена за 1 (един) MWh активна нетна електроенергия за ниско напрежение в размер на: 116,63 лв. (сто и шестнадесет лева и шестдесет и три стотинки) без ДДС.

Посочената цена за 1 (един) MWh нетна активна електрическа енергия е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и включва:

1.1. Разходите (таксите) за регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. Всички разходи свързани с пълната процедура по регистрация и изваждане на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.3. Цена за доставка на нетна активна енергия на ниско напрежение, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланс на електрическата енергия, същите са за наша сметка;

1.4. Разходите за прогнозиране на потреблението и за изготвяне и администриране на графиците и обмяна на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. Разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

Посочено е, че в цената по т. 1 не са включени разходи за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена за „задължения към обществото“, акциз и ДДС, които при фактуриране ще бъдат посочвани на отделни редове във фактурата.

Участникът е изразил съгласие, ако бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, по време на действие на договора офертираната в ценовото предложение цена на нетна активна електрическа енергия на ниско напрежение да не се променя, освен в случаите, когато е в полза на възложителя.

II. Отворен бе пликът с надпис "Предлагани ценови параметри" на "ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ ГЛОБАЛ" ООД и бе оповестено ценовото предложение на участника, както следва:

1. Предложена цена за 1 (един) MWh активна нетна електроенергия за ниско напрежение в размер на: 129,88 лв. (сто двадесет и девет лева и осемдесет и осем стотинки) без ДДС.

Посочената цена за 1 (един) MWh нетна активна електрическа енергия е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и включва:

1.1. Разходите (таксите) за регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. Всички разходи свързани с пълната процедура по регистрация и изваждане на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.3. Цена за доставка на нетна активна енергия на ниско напрежение, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическата енергия, същите са за наша сметка;

1.4. Разходите за прогнозиране на потреблението и за изготвяне и администриране на графици и обmena на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. Разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

Посочено е, че в цената по т. 1 не са включени разходи за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена за „задължения към обществото“, акциз и ДДС, които при фактуриране ще бъдат посочвани на отделни редове във фактурата.

Участникът е изразил съгласие, ако бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, по време на действие на договора офериранията в ценовото предложение цена на нетна активна електрическа енергия на ниско напрежение да не се променя, освен в случаите, когато е в полза на възложителя.

III. Отворен бе пликът с надпис "Предлагани ценови параметри" на "ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД и бе оповестено ценовото предложение на участника, както следва:

1. Предложена цена за 1 (един) MWh активна нетна електроенергия за ниско напрежение в размер на: 130,53 лв. (сто и тридесет лева и петдесет и три стотинки) без ДДС.

Посочената цена за 1 (един) MWh нетна активна електрическа енергия е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и включва:

1.1. Разходите (таксите) за регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. Всички разходи свързани с пълната процедура по регистрация и изваждане на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.3. Цена за доставка на нетна активна енергия на ниско напрежение, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическата енергия, същите са за наша сметка;

1.4. Разходите за прогнозиране на потреблението и за изготвяне и администриране на графици и обmena на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. Разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

Посочено е, че в цената по т. 1 не са включени разходи за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена за „задължения към обществото“, акциз и ДДС, които при фактуриране ще бъдат посочвани на отделни редове във фактурата.

Участникът е изразил съгласие, ако бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, по време на действие на договора офериранията в ценовото предложение цена на нетна активна електрическа енергия на ниско напрежение да не се променя, освен в случаите, когато е в полза на възложителя.

IV. Отворен бе пликът с надпис "Предлагани ценови параметри" на "КУМЕР" ООД и бе оповестено ценовото предложение на участника, както следва:

1. Предложена цена за 1 (един) MWh активна нетна електроенергия за ниско напрежение в размер на: 114,01 лв. (сто и четиринадесет лева и една стотинки) без ДДС.

Посочената цена за 1 (един) MWh нетна активна електрическа енергия е средна за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и включва:

1.1. Разходите (таксите) за регистрация на възложителя, като участник в стандартна балансираща група като непряк член съгласно ПТЕЕ и неговото включване като активен член на пазара на балансираща енергия;

1.2. Всички разходи свързани с пълната процедура по регистрация и изваждане на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;

1.3. Цена за доставка на нетна активна енергия на ниско напрежение, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланс на електрическата енергия, същите са за наша сметка;

1.4. Разходите за прогнозиране на потреблението и за изготвяне и администриране на графици и обмяна на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

1.5. Разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

Посочено е, че в цената по т. 1 не са включени разходи за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена за „задължения към обществото“, акциз и ДДС, които при фактуриране ще бъдат посочвани на отделни редове във фактурата.

Участникът е изразил съгласие, ако бъде избран за изпълнител на обществената поръчка, по време на действие на договора оферирания в ценовото предложение цѐна на нетна активна електрическа енергия на ниско напрежение да не се променя, освен в случаите, когато е в полза на възложителя.

След оповестяването на ценовите предложения на участниците, председателят закри публичното заседание в 09,50 ч. и комисията продължи работата си в закрито заседание.

Комисията установи, че ценовите предложения на участниците са изготвени в съответствие с указанията, посочени от възложителя и са оформени по образца към документацията (образец № 4). Не са допуснати несъответствия в посочване на цените цифром и словом. Предложените от участниците цени са закръглени с точност до втория знак след десетичната запетая.

Комисията извърши проверката за наличие на "необичайно благоприятни оферти" по смисъла на чл. 72 от ЗОП и след направените изчисления установи, че не са налице такива.

Комисията продължи работата си по оценка и класиране на офертите. Съгласно раздел IV, т. 2 и т. 4.1 от документацията, участниците се класират въз основа на икономически най-изгодна оферта, определена по критерий "най-ниска цена", като се сравняват предложените от участниците цени за 1 MWh активна нетна електроенергия без такси, акциз и др. елементи на доставката. На първо място се класира участникът, предложил най-ниска цена за 1 MWh активна нетна електроенергия без такси, акциз и др. елементи на доставката.

Комисията сравни предложените от участниците цени и извърши следното класиране:

1. На първо място "КУМЕР" ООД, ЕИК 200907117, със седалище и адрес на управление гр. София 1404, район Триадика, бул. България № 109, ет. 17, с оферта с вх. № 70-00-98/10.09.2019 г., с предложена цена за 1 MWh активна нетна електроенергия за ниско напрежение без такси, акциз и др. елементи на доставката: 114,01 лева без ДДС.

2. На второ място "МОСТ ЕНЕРДЖИ" АД, ЕИК 201325372, със седалище и адрес на управление гр. София 1619, район Витоша, бул. България № 118, с оферта с вх. № 70-00-93/03.09.2019 г., с предложена цена за 1 MWh активна нетна електроенергия за ниско напрежение без такси, акциз и др. елементи на доставката: 116,63 лева без ДДС.

3. На трето място "ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ ГЛОБАЛ" ООД, ЕИК 131481248, със седалище и адрес на управление гр. София 1408, район Триадика, ул. Янко Забунов, бл. 50, вх.

Б, ап. 72, с оферта с вх. № 70-00-94/03.09.2019 г., с предложена цена за 1 MWh активна нетна електроенергия за ниско напрежение без такси, акциз и др. елементи на доставката: 129,88 лева без ДДС.

4. На четвърто място "ЕНЕРДЖИ МАРКЕТ" АД, ЕИК 131200181, със седалище и адрес на управление гр. София 1202, район Възраждане, ул. Георг Вашингтон № 41, с оферта с вх. № 70-00-97/05.09.2019 г., с предложена цена за 1 MWh активна нетна електроенергия за ниско напрежение без такси, акциз и др. елементи на доставката: 130,53 лева без ДДС.

След извършване на описаните действия, комисията изпълни възложените и със заповед № РД-18-26/11.09.2019 г. на директора на РЗОК - Русе задачи и в 10,30 ч. на 17.09.2019 г. приключи своята работа с подписване на настоящия протокол и съставяне на доклад за резултатите от работата на комисията.

КОМИСИЯ:

Председател:	<div style="border: 1px solid red; padding: 2px; display: inline-block;">чл. 36а, ал. 3 от ЗОП</div>	Членове:	<div style="border: 1px solid red; padding: 2px; display: inline-block;">чл. 36а, ал. 3 от ЗОП</div>	<div style="border: 1px solid red; padding: 2px; display: inline-block;">чл. 36а, ал. 3 от ЗОП</div>
--------------	--	----------	--	--