



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
НАЦИОНАЛЕН ОСИГУРИТЕЛЕН ИНСТИТУТ
ТЕРИТОРИАЛНО ПОДЕЛЕНИЕ – ЛОВЕЧ

ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ

за възлагане на обществена поръчка по реда на чл. 18, ал. 1, т. 8 от ЗОП (договаряне без предварително обявление), във връзка с чл. 79, ал. 1, т. 1, хип. 2-ра от ЗОП, с предмет: **„Доставка на нетна електрическа енергия по свободно договорени цени и избор на координатор на балансирана група за сгради на ТП на НОИ – Ловеч“**

1. Възложител на обществената поръчка

Съгласно възлагателна Заповед № 1016-40-1380 / 29.10.2019 г. на управителя на НОИ, Възложител на обществената поръчка е директорът на Териториално отделение на Националния осигурителен институт – Ловеч, с адрес: гр. Ловеч, 5500, бул. „България“ № 44.

2. Срокове:

2.1. Срок на валидност на офертата: **120 (сто и двадесет)** календарни дни, считано от датата определена в обявлението за краен срок за получаване на офертите

2.2. Сроктът на договора за изпълнение на поръчката е за период от **24 (двадесет и четири)** месеца, или до достигане на прогнозната стойност на договора, определена в т. 4, считано от 01.01.2020 година, или от датата на първата доставка при условие, че същата е след 01.01.2020 година.

3. Място на изпълнение на поръчката :

3.1. Мястото за изпълнение на поръчката са следните сгради на ТП на НОИ – Ловеч :

3.1.1. Административната сграда и приемната на ТП на НОИ – Ловеч, находящи се на адрес: п.к. 5500, обл. Ловеч, гр. Ловеч, бул. „България“ №44;

3.1.2. Архивен център – гр. Тетевен, собственост на НОИ, състоящ се от две самостоятелно обособени триетажни сгради, находящи се на адрес: п.к. 5700, обл. Ловеч, гр. Тетевен, ул. „Вършец“ №30, и включва:

Сграда на Обединен осигурителен архив.

Сградата на Помещения за отдих (хотелска част).

4. Прогнозна стойност.

Прогнозната стойност на поръчката е **100 832,60** (сто хиляди осемстотин тридесет и два лева и шестдесет стотинки) лева без ДДС, която се явява и максимална обща стойност на договора.

5. Обект и кратко описание на предмета на поръчката:

Обект на обществената поръчка е доставка по чл. 3, ал. 1, т. 2 от Закона за обществените поръчки (ЗОП).

Предмет на обществената поръчка е доставка на нетна активна електрическа енергия на ниво ниско напрежение за обекти на ТП на НОИ – Ловеч от изпълнител, координатор на стандартна балансираща група; включване на обектите на възложителя в стандартна балансираща група с координатор изпълнителя; поемане на отговорност за балансиране от изпълнителя; осигуряване на услуга по прогнозиране на потреблението; изготвяне и подаване на почасови дневни графици от координатора на балансиращата група; поемане на

отговорността за балансиране и поемане на разходите за небаланси за срока на договора; извършване на пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки и Електроенергийния системен оператор („ЕСО“ ЕАД) и всички дейности, свързани с участие на възложителя в либерализирания пазар на електрическа енергия; осигуряване на достъп до електропреносната и електроразпределителната мрежа и пренос на доставяната електрическа енергия през електропреносната и електроразпределителната мрежа до обектите на възложителя.

6. Прогнозно потребление

6.1 Прогнозното потребление на възложителя за 24 месеца е **390 MWh / 390 000 kWh**, като същото е изчислено въз основа на потребената ел. енергия от обектите на ТП на НОИ – Ловеч за периода 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г. вкл. съгласно таблиците в Приложение №1 и Приложение №2. Прогнозното количество електроенергия е ориентировъчно и служи само за информация за целите на настоящата поръчка, като не ангажира възложителя да го потреби.

Изпълнителят се задължава да достави нужното количество електроенергия за нуждите на възложителя, за денонощие, за месец и за целия период на договора. За срока на договора възложителят има право да присъединява нови обекти и/или отделя /отчуждава/ съществуващи, без да носи санкции за това.

В Приложение №1 и Приложение №2 в настоящия раздел е представено годишното потребление на електрическа енергия за обектите на ТП на НОИ – Ловеч за 2018 г. Приложението съставлява 2 броя таблици по обекти и съответните измервателни точки.

Приложение № 1

за обект на адрес: гр. Ловеч, бул. "България" №44

Количества потребена енергия за измервателна точка ИТН : 32Z1030022899962 за обект на адрес: гр.Ловеч, бул."България" №44

2018 г.

№	месец	Период на отчитане	Всичко Активна енергия MWh
1	Януари/2018 г.	01.01.2018 г. - 31.01.2018 г.	6.596
2	Февруари/2018 г.	01.02.2018 г. -28.02.2018 г.	5.867
3	Март/2018 г.	01.03.2018 г. - 31.03.2018 г.	5.735
4	Април /2018 г.	01.04.2018 г. - 30.04.2018 г.	4.811
5	Май/2018 г.	01.05.2018 г.- 31.05.2018 г.	4.863
6	Юни/2018 г.	01.06.2018 г.- 30.06.2018 г.	5.884
7	Юли/2018 г.	01.07.2018 г.-31.07.2018 г.	6.196
8	Август/2018 г.	01.08.2018 г. -31.08.2018 г.	6.880
9	Септември/2018 г.	01.09.2018 г.-30.09.2018 г.	4.701
10	Октомври/2018 г.	01.10.2018 г.- 31.10.2018 г.	6.723
11	Ноември/2018 г.	01.11.2018 г.- 30.11.2018 г.	5.903
12	Декември/2018 г.	01.12.2018 г.- 31.12.2018 г.	5.656
Общо :			69.815

Приложение №2
за обект на адрес: гр. Тетевен, ул. "Вършец" №30

Количества потребена енергия за измервателна точка ИТН: 32Z182100052987S за обект на адрес: гр. Тетевен, ул. "Вършец" № 30
2018 г.

№	месец	Период на отчитане	Всичко Активна енергия MWh
1	Януари/2018 г.	01.01.2018 г. - 31.01.2018 г.	16.738
2	Февруари/2018 г.	01.02.2018 г. -28.02.2018 г.	15.024
3	Март/2018 г.	01.03.2018 г. - 31.03.2018 г.	15.036
4	Април /2018 г.	01.04.2018 г. - 30.04.2018 г.	7.215
5	Май/2018 г.	01.05.2018 г.- 31.05.2018 г.	6.341
6	Юни/2018 г.	01.06.2018г.- 30.06.2018г.	5.831
7	Юли/2018г.	01.07.2018 г.-31.07.2018 г.	6.184
8	Август/2018 г.	01.08.2018 г. -31.08.2018 г.	6.425
9	Септември/2018 г.	01.09.2018 г.-30.09.2018 г.	5.924
10	Октомври/2018 г.	01.10.2018 г.- 31.10.2018 г.	9.465
11	Ноември/2018 г.	01.11.2018 г.- 30.11.2018 г.	12.089
12	Декември/2018 г.	01.12.2018 г.- 31.12.2018 г.	18.439
Общо :			124.711

6.2.Доставката на електрическа енергия и включването на обектите на възложителя се осъществява чрез извършването на всички необходими дейности, съгласно действащите към момента нормативни актове на територията на Република България:

- Закон за енергетиката (ЗЕ);
- Закон за акцизите и данъчните складове (ЗАДС);
- Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;
- Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;
- Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ);
- Правила за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (ПУРДЕЕМ);
- Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ).

Възложителят ще упълномощи изпълнителя (доставчика) да сключи рамков договор с мрежовия оператор (на територията на Северна България) за достъп и пренос до описаните обекти и да потвърждава графиците за доставка пред ЕСО ЕАД покриващ периода на сключения с възложителя договор.

ИЗИСКВАНИЯ КЪМ УЧАСТНИЦИТЕ

1. Участникът следва да притежава валиден лиценз, издаден от КЕВР за „Търговия с електрическа енергия“, съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), включващ права и задължения, свързани с дейността „координатор на балансираща група“, съгласно чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 58 от ПТЕЕ или еквивалентен документ за чуждестранните участници.

Съответствието с изискването се доказва със заверено копие от валиден лиценз за дейността „търговия с електрическа енергия“, включително за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ в съответствие със Закона за енергетиката и другите относими нормативни актове, както и с административните актове, издадени от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР), а за чуждестранно лице – аналогичен документ издаден, съгласно законодателството на държавата членка, в която е установено.

2. Участникът следва да е регистриран в Електроенергиен системен оператор (ЕСО ЕАД) като търговец на електрическа енергия и като координатор на балансираща група с посочен кодов номер и статус “активен“, а за чуждестранни лица – в аналогичен регистър, съгласно законодателството на държавата членка, в която са установени.

3. Участникът следва да може да сключи рамков договор по чл. 11, т. 13 и във връзка с чл. 23 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) с оператора на електро-разпределителната мрежа за територията на Северна България.

4. Участникът следва да има внедрена система за управление на качеството по стандарт БДС EN ISO 9001:2008/2015/ с обхват „търговия с електрическа енергия и координатор на стандартна балансираща група“ или еквивалентни мерки за осигуряване на качеството, в областта попадаща в обхвата на предмета на поръчката.

Съответствието с изискването се доказва със заверено копие от валиден сертификат, издаден от акредитирани лица за управление на качеството, удостоверяващ внедрена система за управление на качеството (ISO 9001:2008/2015/ или еквивалентен) по предмета на поръчката.

ИЗИСКВАНИЯ КЪМ ИЗПЪЛНЕНИЕТО НА ОБЩЕСТВЕНАТА ПОРЪЧКА

Изпълнителят е длъжен:

1. да спазва разпоредбите и правилата, заложи в Закон за енергетиката (ЗЕ) и наредбите към него, както и всички нормативни изисквания на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), Правилата за измерване на количеството на електрическа енергия (ПИКЕЕ), изготвени и приети от КЕВР на основание чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ, разпорежданията на "ЕСО" ЕАД и Оператора на електропреносна мрежа (ОЕМ), така че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

2. да извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТЕЕ така, че да осигури изпълнението на настоящия договор;

3. да включи възложителя в пазара на балансираща енергия, чрез изграждане на стандартна балансираща група с координатор изпълнителя, без възложителя да заплаща такса за участие и да регистрира възложителя като участник в стандартната балансираща група – непряк член съгласно ПТЕЕ;

4. да осигурява участието на възложителя като член в групата, при условията на равнопоставеност;

5. изпълнителят като координатор на стандартната балансираща група е длъжен да осигурява обмен на информация, съгласуване, изпращане и приемането на графици за доставка, които да се извършват от страна и за сметка на изпълнителя, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ)

6. да осигурява отговорността по балансиране, в качеството му на координатор на балансираща група, като всички разходи/приходи по балансирането са за сметка на изпълнителя, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък/недостиг на балансите и такси за участие/регистрация за сметка на възложителя.

7. да извършва енергиен мониторинг и изготвя подробен индивидуален анализ на товарите профили на електрическата енергия за обектите на възложителя, с цел оценка на енергийната му ефективност;

8. да изпълнява всички дейности, необходими за обслужване процесите на сетълмента на електроенергийния пазар съгласно ПТЕЕ, с оглед измервателните системи в обектите на възложителя;

9. да осигурява прогнозиране на потреблението на възложителя, планиране и договаряне на конкретни количества нетна активна електрическа енергия съобразно ПТЕЕ, като:

9.1. изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия на възложителя. Този дневен график ще бъде общ вид на очаквания часови енергиен товар. Дневният график обхваща 24 часа, започвайки от 00:00 ч. до 24:00 ч. за съответния ден. Графиците следва да са съобразени с очаквания часови енергиен товар. Графиците следва да се изготвят до размера и съобразно прогнозните количества енергия изготвени и планирани от Изпълнителя;

9.2. изпраща почасовите дневни графици за доставка на ЕСО, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ;

9.3. администрира графиците, които се известяват (регистрират) в ЕСО, в които са отразени дневни нетни количества активна електрическа енергия на ниско напрежение и обмяна на информация с лицензираното ЕРП и ЕСО на територията, на която се намира съответната измервателна точка;

9.4. потвърждава от името на възложителя графиците за доставка пред ЕСО;

10. да продава на възложителя договорените и измерени реално потребени количества нетна активна електрическата енергия на ниско напрежение по оферирана цена в мястото на доставка, съгласно ПТЕЕ, ПИКЕЕ и Техническите спецификации на възложителя;

11. да осигурява непрекъснатост на електроснабдяването и да доставя електрическа енергия с качество и по ред, съгласно предвиденото в Закона за енергетиката, ПТЕЕ и ПИКЕЕ;

12. да не предоставя документи и информация на трети лица относно изпълнението на поръчката, както и да не използва информация, станала му известна при изпълнение на задълженията му по договора;

13. да уведомява възложителя в срок от 3 (три) дни при: промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на този договор; промяна в данните по регистрация, в данните, необходими за издаване на оригинални фактури, в номерата на банковите си сметки и др.

14. да уведомява възложителя писмено в 3 (три) дневен срок преди планирано прекъсване на електрическото захранване за профилактика, извършване на неотложни ремонтни дейности и др., на съоръженията за доставка на електрическа енергия.

15. да подмени при необходимост, съществуващите средства за търговско измерване на електрическа енергия изцяло за своя сметка.

16. да предоставя на възложителя поисканите от него и уговорените в сключения договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в проекта на договор;

17. влизането, престоя и излизането от зоните за сигурност в сградите на ТП на НОИ-Ловеч, да се извършва само с придружител от ТП, притежаващ разрешение за работа с класифицирана информация;

18. при невъзможност за изпълнение на задълженията по договора от страна на изпълнителя и когато възложителя премине към доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция (ДПИ), изпълнителят заплаща разликата между стойността на договорената електрическа енергия и стойността на доставената електрическа енергия от ДПИ до избиране на друг доставчик;

19. да следи за качеството на доставената договорена електрическа енергия в мястото на доставка, което трябва да отговаря на показателите за качество на електрическата енергия

според относимия Български държавен стандарт, който е хармонизиран със стандартите на Европейския съюз, като същото бъде регламентирано в договора между изпълнителя и електроразпределителното дружество.

20. да не ангажира възложителя да усвои прогнозното количество електрическа енергия, както и да не лимитира потреблението му.

21. писмено да уведомява независимия преносен оператор, съответно оператора на разпределителната мрежа, незабавно, при наличие на обстоятелства по чл. 104, ал. 1, в срок по чл. 104, ал. 2 от ПТЕЕ.

22. да издава оригинална фактура, която включва всички плащания към изпълнителя – нетна цена на реално консумираната електрическа енергия ниско напрежение, акциз по чл. 20, ал. 2, т. 17 от Закона за акцизите и данъчните складове, определената с решения на КЕВР цена за “задължение към обществото“, мрежови услуги (такси за достъп и пренос към електроразпределителната и електропреносната мрежи), други нормативно регулирани цени и ДДС.

23. датата на издаване на фактурата е до 10 (десет) календарни дни след изтичане на календарния месец, за който ще се извършва плащането.

24. отчетния период е един календарен месец. Плащането се извършва по банков път, ежемесечно – в срок до 10 (десет) работни дни след получаване на надлежно оформена данъчна фактура и нейното потвърждаване.

25. Възложителят няма да заплаща такса за:

25.1. изготвяне, изпращане и регистриране от изпълнителя на дневните почасови товарови графици и покриването на техните небаланси и параметрите за тяхното формиране;

25.2. участие в балансиращата група и санкции за излишък или недостиг на небалансите;

25.3. изпълнителят отговаря за администрирането на графиците и обмена на информация с ЕСО.

Критерий за оценка

Критерий за възлагане на обществената поръчка на основание чл. 70, ал. 2, т. 1 от ЗОП е икономически най-изгодна оферта въз основа на критерий: най-ниска предложена цена за 1 (един) MWh, нетна активна електрическа енергия за ниско напрежение без ДДС за нуждите на ТП на НОИ – Ловеч.

Максималната единична цена за доставката на 1 (един) MWh нетна активна електрическа енергия е 120,00 лв. (сто и двадесет лева) без ДДС, като участниците нямат право да оферират цена над 120,00 лв. без ДДС за 1 (един) MWh нетна активна електрическа енергия. Участник, оферирал по-висока цена от посочената - 120,00 лв. без ДДС за 1(един) MWh нетна активна електрическа енергия, ще бъде отстранен от участие в процедурата.

Предложената цена от изпълнителя за доставка на 1(един) MWh нетна активна електрическа енергия не подлежи на промяна за целия срок на изпълнение на договора!

В определената максимална единична цена за доставка на 1(един) MWh нетна активна електрическа енергия е включена:

- цената за доставка на нетната активна електрическа енергия на ниско напрежение без изпълнителят допълнително да начислява суми за излишък и недостиг, нито такса за участие в балансиращата група. В случай на небаланси на електрическата енергия същите са за сметка на изпълнителя;

- разходите за администриране и балансиране на доставянето на електрическа енергия, както и за всички други разходи, необходими за изпълнението на предмета на

поръчката;

- разходите за извършване на енергиен мониторинг и представянето на възложителя на необходимите графици, които се регистрират в ЕСО;
- администрирането на графиците и обмена на информация с лицензираното ЕРП на територията, на която се намира съответната измервателна точка;
- изготвянето на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;
- регистрираните небаланси (положителни, отрицателни), разходите по изготвяне на прогнози и всички други разходи, свързани с участието на възложителя на свободния пазар на електроенергия;
- разходи за балансиране на електроенергийната система за снабдяване.

Предложената цена не включва цена на регулаторно определените цени за мрежови услуги, задължения към обществото, акциз и ДДС.

Прогнозната стойност на поръчката е 100 832,60 (сто хиляди осемстотин тридесет и два лева и шестдесет стотинки) лева без ДДС, която се явява и максимална обща стойност на договора.

В общата прогнозната стойност на поръчката са включени акцизите по чл. 20, ал. 2, т. 17 от Закона за акцизите и данъчните складове, определената с решение на КЕВР, такса „задължение към обществото“, мрежови услуги (такси „пренос и достъп“ към електроразпределителната и електропреносната мрежи), както и нормативно определени добавки към цената на електрическата енергия съгласно ЗЕ и ПТЕЕ.