

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ
КЪМ ДОКУМЕНТАЦИЯ ЗА ОБЩЕСТВЕНА ПОРЪЧКА
ПО РЕДА НА ЧЛ.18, АЛ.1, Т.1, ВЪВ ВРЪЗКА С ЧЛ. 20, АЛ.1, Т.1, БУКВА „Б“ ОТ ЗОП –
ОТКРИТА ПРОЦЕДУРА С ПРЕДМЕТ:

„Доставка на нетни количества активна електрическа енергия (високо/средно/ниско напрежение) и избор на координатор на стандартна балансираща група за срок от 12 месеца“

Възлагането на обществената поръчка има за цел да бъде сключен договор за доставка на нетна активна електрическа енергия за нуждите на ТП „ДГС Стара река“, осигуряване на услуга по прогнозиране на потреблението, както и изготвяне на графици от координатора на балансиращата група, подаването им, коригиране при необходимост на подадените графици, отговорност за балансиране и всички дейности, свързани с участие в свободния пазар на електрическа енергия на Възложителя.

Откритата процедура се провежда с цел възлагане на обществената поръчка за доставка на електрическа енергия по свободно договорени цени съгласно чл. 100, чл. 101, чл. 102 и чл. 103 от ЗЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия за захранване на обекти на ТП „ДГС Стара река“, мрежа високо, средно и ниско напрежение.

Цената за доставката включва активна електрическа енергия, разходи за балансиране и разходи на участника за осигуряване на посочените услуги, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг на небалансите.

Възложителят не заплаща за балансираща група и не поема разходите за небаланси.

Обекти присъединени към мрежата :

№	Обект	Клиентски номер	Измервателна точка № (ИТН)/ Административен адрес	Ориентировъчно годишно потребление в MWh за 12 месеца	Оператор на мрежа
1	2		3	4	5
1	ДГС Стара река	1010132153	2218482 Община Сливен, с. Стара река, ул. „Съби Димитров” № 1; Административната сграда на ТП „ДГС Стара река“	5.64MWh	ЕВН България електроснабдяване ЕАД

Прогнозното количество електроенергия, което ще се доставя за срока на договора, е определено на база разходваните количества за предходните 12 месеца за всички обекти на Възложителя, посочени в документацията за участие.

При изпълнение на поръчката следва да се спазват всички изисквания на Техническата спецификация.

Предметът на поръчката включва и администриране на сумите за нормативно определените такси, мрежови услуги и акциз. Същите ще бъдат заплащани от Възложителя на Изпълнителя. Във връзка с горното с Изпълнителя ще бъде сключен договор за комбинирани услуги по смисъла на чл. 11, т. 10 и при условията на чл. 20 от ПТЕЕ (Правила за търговия с ел. енергия).

Прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го потреби, като Изпълнителят се задължава да достави нужното количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия период на доставка. В случай на отклонения от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане се уреждат от координатора на балансиращата група, като всички разходи/приходи по балансирането ще са за сметка на Изпълнителя.

Възложителят си запазва правото след сключване на договора за доставка на електрическа енергия да коригира съответните количества необходима за доставка електроенергия при наличие на достатъчно данни за потребеното количество такава.

В случай на необходимост, в рамките на срока на действие на договора и предвидения финансов ресурс, Възложителят може да включи нови обекти, за които ще заплаща по договорената с изпълнителя цена.

Договорът се сключва за срок от **12 (дванадесет) месеца** или до достигане прогнозната стойност на договора – което от двете събития настъпи първо. Договорът влиза в сила считано от датата на регистрация на първия регистриран график. Графикът следва да се регистрира в първия месец, в който законно може да се извършва регистрация на график, след излизането на свободния пазар, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия, **но не по-късно от 30 дни от датата на сключване на договора**.

Предвидения финансов ресурс по договора е в размер **4 800,00 (четири хиляди и осемстотин) лева без вкл. ДДС**, като крайната предлагана цена се сформира от среднопретеглена месечна цена за 1 MWh, съгласно Българската независима енергийна борса на пазарен сегмент „Ден напред“ + фиксирана надбавка в размер не-повече от 15,00 /петнадесет/ лева без ДДС.

Забележка: Средно претеглена месечна цена за 1 MWh се формира от средно аритметичната цена за 1 MWh, съгласно Българската независима енергийна борса на пазарен сегмент „Ден напред“.

Предлаганата фиксирана надбавка не може да е по-висока от 25,00 (двадесет и пет) лева без ДДС за 1 /един/ MWh нетна активна електрическа енергия. Участник, оферирал по-висока фиксирана надбавка от посочената - 25,00 (двадесет и пет) лева без ДДС за 1 /един/ MWh нетна активна електрическа енергия, ще бъде отстранен от участие в процедурата.

Предложената фиксирана надбавка е определена при пълно съответствие с изискванията от документацията по процедурата и не подлежи на промяна до пълното изпълнение на поръчката.

В прогнозната стойност на поръчката са включени и определените от КЕВР цена за пренос и достъп през/до електроразпределителните мрежи, цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена „задължение към обществото”, акциз и ДДС.

Изпълнителят на поръчката е длъжен:

- Да спазва разпоредбите, заложиени в Закона за енергетиката(ЗЕ) и наредбите към него, както и всички нормативни изисквания, заложиени в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ);
- Да включи обектите на Възложителя в стандартна балансираща група, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- Да извършва всички необходими действия, така че да осигури изпълнението на настоящия договор и да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия;
- Да извърши доставката на електроенергия с необходимото качество чрез продажбата на договореното количество нетна електрическа енергия в мястото на доставка;
- Да уведоми Възложителя незабавно при невъзможност или забавяне на изпълнението за задълженията му по сключения договор;

В качеството си на координатор на балансираща група, да осигурява прогнозиране на потреблението на обектите на Възложителя и да извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, като:

- Изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия за обектите на Възложителя, като графициите следва да съобразяват очаквания часови товар;
- Изпраща почасовите дневни графици за доставка към системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ;
- Потвърждава от името на Възложителя графициите за доставка в системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система;
- Осигурява отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електроенергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането на Възложителя, са за сметка на Изпълнителя;

Възложителят няма да заплаща на Изпълнителя такса за участие в балансиращата група, извън предложената от участника цена. В случаите на небаланси на електрическа енергия, същите ще са за сметка на Изпълнителя. На Възложителя няма да се начисляват допълнително суми за излишък и недостиг.

Прогнозното количество електрическа енергия не ангажира Възложителя да го потреби, като Изпълнителят се задължава да достави нужното количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия период на доставка. В случай на отклонения от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане се уреждат от координатора на балансиращата група, като всички разходи/приходи по балансирането ще са за сметка на Изпълнителя. Възложителят заплаща веднъж месечно потребеното количество електрическа енергия, отчетена от измервателните уреди на съответните измервателни точки по цена, предложена от участника и след представяне на надлежно оформена данъчна фактура. Фактурата за потребените количества енергия за обектите се издават от Изпълнителя на Възложителя и се заплащат от Възложителя. В издадената фактура, Изпълнителят включва консумираната нетна активна електрическа енергия за определения месец, отчетена по измервателния уред на съответната измервателна точка, по определената в договора единична цена за един 1 MWh, акциз по чл. 20, ал. 2,

т. 17 от ЗАДС, такса „задължения към обществото“, всички мрежови услуги, както и нормативно определени добавки към цената на електрическата енергия съгласно ЗЕ и ПТТЕ с подробна разбивка. Датата на издаване на фактурата е до 10 /десет/ календарни дни след изтичане на календарния месец, за който ще се извършва плащането. Отчетен период е един календарен месец.

Изисквания към участниците:

1. Участникът следва да притежава валиден лиценз за търговия с електрическа енергия, включващ дейността „координатор на балансираща група“, издаден от КЕВР, в съответствие със Закона за енергетиката.

2. Участникът следва да е вписан в регистъра на ЕСО ЕАД на координатори на стандартни балансиращи групи като координатор с посочен идентификационен номер/ЕИС код и със статус активен.

3. Участникът следва да има сключен Рамков договор с оператора на електроразпределителна мрежа, към която е присъединен Възложителя, съгласно чл. 23 ал. 2 от ПТТЕ.

4. Участникът трябва да е изпълнил успешно минимум една доставка с предмет, идентичен или сходен с този на обществената поръчка, през последните три години, считано от датата на подаване на офертата.

**Като идентични или сходни с предмета на поръчката доставки, Възложителят приема изпълнението на дейности за „доставка на нетна електрическа енергия“ или „доставка на нетна електрическа енергия и осъществяване на задължения като координатор на балансираща група“.*