



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

НАЦИОНАЛЕН ОСИГУРИТЕЛЕН ИНСТИТУТ

ТЕРИТОРИАЛНО ПОДЕЛЕНИЕ - СТАРА ЗАГОРА

ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ

Предмет на настоящата обществена поръчка е: “Доставка на нетна електрическа енергия по свободно договорени цени и избор на координатор на балансираща група за обекти на ТП на НОИ – Стара Загора“, който включва извършване на доставка на нетна, активна електрическа енергия на ниско напрежение от Изпълнителя, координатор на стандартна, балансираща група, с пълно администриране на информационния поток с Електроенергийния системен оператор и лицензирано Електроразпределително дружество, както и поемане на разходите за небаланси за обекти на ТП на НОИ-Стара Загора и плащане на всички използвани от крайния клиент услуги, на следните обекти както следва:

1. Административна сграда, находяща се в гр. Стара Загора, бул. „Руски“ №44 с измервателни точки ИТ №2084684 и ИТ №2084685;
2. Административна сграда, находяща се в гр. Стара Загора ул. „Георги Байданов“ №2А с измервателна точка ИТ №4121946;
3. Административна сграда, находяща се в гр. Казанлък, ул. “Сан Стефано” №11 с измервателна точка ИТ №2008537;

При доставката следва да се осигури непрекъснатост на електроснабдяването и да се доставя електрическа енергия с качество и ред, съгласно предвиденото в Закона за енергетиката (ЗЕ) и останалите нормативни актове, които уреждат обществените отношения, свързани с доставката на електрическа енергия (в т. ч. Наредбите към ЗЕ, Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ).

Място на изпълнение на поръчката:

1. Административната сграда на ТП на НОИ – гр. Стара Загора, находяща се в гр. Стара Загора, бул. „Руски“ №44 с измервателни точки ИТ №2084684 и ИТ №2084685;
2. Административната сграда на ТП на НОИ – гр. Стара Загора, находяща се в гр. Стара Загора, ул. „Георги Байданов“ № 2А с измервателна точка ИТ №4121946;
3. Административната сграда на ТП на НОИ – гр. Стара Загора, находяща се в гр. Казанлък, ул. „Сан Стефано“ №11 с измервателна точка ИТ № 2008537;

Срок на изпълнение: 24 (Двадесет и четири месеца), считано от влизане в сила на договора или до изчерпване на сумата от 159 168.04 (сто петдесет и девет хиляди, сто шестдесет и осем лева и четири стотинки) лева без ДДС, което от двете събития настъпи по-рано.

Доставките на нетна активна електрическа енергия по свободно договорени цени започват след регистрация на обектите на Възложителя на свободния пазар на електроенергия /при необходимост от такава/, считано от потвърждаване на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия, като Изпълнителят уведомява писмено Възложителя за потвърждаването.

Договорът за изпълнение предмета на настоящата обществена поръчка ще влезе в сила след регистрация на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия, но не по-рано от 02.01.2020 г.

Критерий за възлагане: Предложена най –ниска цена за изпълнение на поръчката – предложена най-ниска цена за 1 MWh нетна, активна електрическа енергия за ниско напрежение в лева без включен ДДС.

В ценовото си предложение, участниците следва да посочат предлаганата цена за 1 MWh нетна, активна електрическа енергия за ниско напрежение в лева без включен ДДС, която не може да надхвърля сумата от 120.00 (сто и двадесет лева) без ДДС .

Максималната стойност на поръчката: Максималната стойност на поръчката не може да надхвърля сумата от 159 168.04 (сто петдесет и девет хиляди, сто шестдесет и осем лева и четири стотинки) лева без ДДС.

Във сумата се включват всички плащания към Изпълнителя – цената на нетна активна консумирана електрическа енергия, акциз по чл. 20, ал. 2, т. 17 от Закона за акцизите и данъчните складове (ЗАДС), определената с решение на КЕВР, такса „задължение към обществото“, мрежови услуги (такси за пренос и достъп към електроразпределителната и електропреносната мрежи), както и нормативно определени добавки към цената на електрическата енергия съгласно ЗЕ и ПТЕЕ за срока на действие на договора.

Предлаганата цена се посочва с точност до петия знак след десетичната запетая, цифром и словом. В нея не се включват допълнително дължимите сума за акциз, такса „задължение към обществото“, такса пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, достъп до разпределителната мрежа и добавка към цената за отдадена/консумирана реактивна енергия. Възложителят ще оценява участниците, прилагайки определения критерии на база посочената по-горе цена за 1 MWh нетна, активна електрическа енергия за ниско напрежение.

Възложителят заплаща веднъж месечно (по ред посочен в договора) действително изразходваната активна електрическа енергия, отчетена по измервателния уред на съответната измервателна точка по цена, предложена от Изпълнителя, формирана съгласно изискванията на Възложителя.

Изпълнителят ежемесечно издава единна фактура на Възложителя, включваща консумираната активна електрическа енергия за определения месец, отчетена по измервателния уред на съответната измервателна точка, по определената в договора единична цена за един 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 ПТЕЕ с подробна разбивка.

Възложителят заплаща на изпълнителя по банков път дължимите суми в срок до 10 (десет) работни дни след получаване на фактурата.

Прогнозното приблизително потребление в годишен размер е **348.28390 MWh**, изчислено на база потреблението на Възложителя за дванадесет месеца за периода август 2018 г. до юли 2019 г.

Посочените количества са прогнозни и Възложителят не се ангажира с тяхното усвояване за времето на действие на договора.

Детайлната информация с количествата потребена електрическа енергия по видове консумация по месечно и измервателни точки е описано в : **Приложение № 1, Приложение № 2 , Приложение № 3 и Приложение № 4** към настоящите технически спецификации;

Изисквания към изпълнение на поръчката:

1. Изпълнителят следва да спазва разпоредбите и правилата, заложи в Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредбите към него, както и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и разпорежданията на Оператора на електропреносната мрежа (ОЕМ) така, че да осигури изпълнението предмета на поръчката и да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

2. Участниците следва да са лицензирани, като търговци на електрическа енергия, съгласно чл. 39 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и координатори на балансираща група.

3. Изпълнителят следва да изготви всички необходими документи за извеждане и регистрация на обектите на Възложителя на свободния пазар на електроенергия.

4. Изпълнителят следва да продава на Възложителя договорените и измерени реално потребени количества нетна активна електрическа енергия на ниско напрежение по офериранията цена в мястото на доставката.

5. Изпълнителят в качеството си на координатор на стандартната балансираща група, следва да включи Възложителя, като непряк член в своя стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителя да заплаща такса за регистрация и участие.

6. Изпълнителят следва да осигурява отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмен в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането са за сметка на Изпълнителя, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг.