

Изпълнителят следва да осигури на Възложителя услуга по прогнозиране на потребление, изготвяне на почасови графици, администриране на информационния поток към ЧЕЗ Разпределение България АД и ЕСО, както и отговорност по балансиране.

Обхват на поръчката:

Изпълнението включва задължение на Изпълнителя на обществената поръчка да:

- Доставя и продава на Възложителя договорените количества електрическа енергия в мястото на доставка, съгласно приложимите Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), приети с решение на КЕВР, последно изм. и доп. ДВ. бр. 35 от 30.04.2019 г., в сила от 03.05.2019 г.;
- включва Възложителя в стандартна балансираща група с координатор Изпълнителя, без Възложителя да заплаща такса за участие;
- извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТЕЕ така, че да осигури изпълнението на настоящия договор;
- издава оригинални фактури за полученото от Възложителя количество енергия;
- уведомява Възложителя в посочените в договора срокове при: невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по Договора; 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 данъчни фактури и др.;
- предоставя на Възложителя поисканите от него и уговорени в Договора информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в Договора;
- спазва разпоредбите и правилата, заложи в Закон за енергетиката (ЗЕ) и наредбите към него, както и ПТЕЕ и разпорежданията на Оператор на електропреносна мрежа така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

Планиране на количествата:

Изпълнителят ще изготвя почасов дневен график 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.

Почасовите дневни графици за доставка се изготвят до размера и съобразно с прогнозните месечни количества енергия изготвени и планирани от Изпълнителя.

Изпълнителят изпраща почасовите дневни графици за доставка към системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ.

Възложителят ще упълномощи Изпълнителя да потвърждава графиците за доставка към системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система.

Възложителят ще уведомява Изпълнителя с писмено предизвестие 10 (десет) дни преди провеждане на планирани ремонти и други планирани дейности по своите съоръжения с уточнени период на провеждане на ремонта и прогнози за изменение на средночасовите товари и/или всички останали дейности, които биха повлияли върху договорното изпълнение.

В случай на непредвидени изменения и/или непредвидени големи ремонти или дълготрайна невъзможност за електропотребление, Възложителят писмено ще уведоми Изпълнителя, до 3 (три) работни дни от възникване на събитието за промяна на количеството потребявана енергия и очакваната продължителност на събитието.

Изисквания към изпълнението на обществената поръчка:

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

В качеството на „координатор на балансираща група“ Изпълнителят следва да поеме отговорността за балансиране, да включи Възложителя в пазара на балансираща енергия като участник (непряк член) в стандартна балансираща група, без Възложителя да заплаща такса за участие, както и да осигури прогнозиране на потреблението на Възложителя, включително администриране на часовите графици за потребление на Възложителя.

Участникът следва да има изградена система за мониторинг на измервателна точка, позволяваща измерване на доставените количества нетна активна електрическа енергия в реално време с пълно администриране на информационния поток с ЕСО и осигуряваща on-line възможност за информиране на възложителя при поискване.

В Техническото предложение всеки участник представя описание на системата за мониторинг (вкл. на средствата, собствени или наети) на измервателна точка, позволяваща измерване на доставените количества нетна активна електрическа енергия в реално време с пълно администриране на информационния поток с ЕСО и осигуряваща on-line възможност за информиране на възложителя при поискване.

Изпълнителят следва да поема отговорност за небалансите (излишък или недостиг) на посочения обект.

Прогнозно количество:

Общото прогнозното количество за доставка на нетна активна електрическа енергия НН за срока на договора е 1 051 390 кВтч., изчислено на база потреблението през преходните 12 месеца.

Прогнозното количество за потребление на електрическа енергия не ангажира Възложителя да го потреби, като Изпълнителят се задължава да достави нужното количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия срок на изпълнение на договора.

Цената по договора:

Цената по договора се определя на база на оферирана единична цена за един кВтч нетна активна електрическа енергия.

Цената се посочва с точност до 5 (пети) знак след десетичната запетая.

Максималната прогнозна стойност на договора е определена на база предходно потребление на Възложителя (единична цена и действително изразходваното количество активна електрическа енергия за минал период), съотносимо към срока на договора.

Крайната обща стойност на договора ще се определи въз основа на стойността на действително изразходваната активна електрическа енергия за целия срок на договора, ще включва стойността на доставената и изразходвана електрическа енергия, отчетена по измервателните уреди, акциз, нормативно определените такси, цените за мрежови услуги и „задължение към обществото“ и не може да надвишава максималната прогнозна стойност – 270 000,00 лв. без ДДС.

Цената за един кВтч нетна активна електрическа енергия е крайна и включва цената на нетна активна електрическа енергия Н.Н., цената на доставката на електрическата енергия и други разходи, свързани с доставката на електрическата енергия, разходите за балансиране, разходите за прогнозиране на потреблението, разходи по изготвяне и администриране на прогнозни графици (на дневните почасови товари графици), такса за участие в балансиращата група и всички разходи свързани с изпълнението на поръчката, без в балансиращата група допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг на небалансите.

Цената **не включва** акциз и дължим ДДС, както и определените с решения на КЕВР такса (цена) „задължения към обществото“ и цени за пренос и достъп до електропреносната мрежа, за достъп и пренос по електроразпределителната мрежа, и други дължими преки и косвени данъци, определени от компетентните органи.