



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ НАЦИОНАЛЕН ОСИГУРИТЕЛЕН ИНСТИТУТ

ТЕРИТОРИАЛНО ПОДЕЛЕНИЕ - БЛАГОЕВГРАД

ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ

1. Предмет на поръчката: „Доставка на нетна електрическа енергия по свободно договорени цени и избор на координатор на балансираща група за обекти на ТП на НОИ - Благоевград“

Процедурата се провежда с цел избор на доставчик на нетна електрическа енергия, координатор на стандартна балансираща група, пълно администриране на информационния поток с „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, както и поемане на разходите за небаланси на обект: административната сграда на ТП на НОИ – гр. Благоевград, ул. „Тракия“ № 1, включително и на изнесените работни места /ИРМ/ в гр. Разлог, пл. „Преображение“ № 1, ет. 6, гр. Сандански, бул. „Свобода“ № 3, който да предложи най-изгодни условия за доставка на електрическа енергия за нуждите на ТП на НОИ – Благоевград.

2. Място и срок за изпълнение на поръчката:

2.1. Мястото за изпълнение на поръчката са следните обекти на ТП на НОИ Благоевград: административната сграда, находяща се в гр. Благоевград, ул. „Тракия“ № 1, както и изнесените работни места в гр. Разлог, пл. „Преображение“ № 1, ет. 6 и в гр. Сандански, бул. „Свобода“ № 3, ет. 2.

Партидата в клиентската база на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е на името на абоната на ТП на НОИ – Благоевград. Измерването на консумираната дневна и нощна електрическа енергия се осъществява от електромер за активна енергия тип SL 7000 с фабричен № 62002073 монтиран в стандартно заключаемо табло в административната сграда на ТП на НОИ - Благоевград. Измерването на резервното ел. захранване се осъществява от електромер тип 5192 F с фабричен № 260493396. Измерването на ел. енергията в ИРМ гр. Сандански се осъществява с електромер марка DAISY IVEL ADX1. За ИРМ в гр. Разлог измерването на ел. енергията се осъществява чрез ИТ № 6006633936.

При промяна на местонахождението на някой от обектите на Възложителя, за които следва да бъде осъществявана доставката на електрическата енергия, за място на изпълнението се счита новият адрес на съответния обект на Възложителя. В този случай, при промяна на някой от посочените в настоящите спецификации номера на измервателни точки, Възложителят уведомява незабавно Изпълнителя. След уведомяването доставката на електрическата енергия до съответния обект / адрес на Възложителя се преустановява и/или започва да се извършва до новото местонахождение на обекта, като се измерва и фактурира по заявления от Възложителя нов номер на измервателна точка.

Категорията на обекта на електрическа енергия по осигуреност на електроснабдяването е втора (административни и обществени сгради), а денонощно работещите сървъри са първа категория (Наредба № 3 / 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии). Не се допуска прекъсване на електроснабдяването на сървърите и работни станции, тъй като ТП на НОИ – Благоевград разполага с АВР за автоматично превключване от основния захранващ източник към резервния. Освен това в сградата на ТП има изграден и резервен източник на захранване UPS (Uninterruptable Power Supply), който осигурява аварийно захранване чрез други източници (в случая акумулатори) при прекъсване на основното и резервно мрежово електрозахранване.

Обемът на поръчката може да се прогнозира въз основа на посоченото в таблици 1, 2, 3 и 4 потребление на електроенергия в kWh, за 1 година (12 месечен период) – през календарната 2019 г.

2.2. Сроктът за изпълнение на обществената поръчка е 12 месеца, считано от датата на потвърждаване на първия график на доставка, като избраният за Изпълнител доставчик уведомява писмено Възложителя за потвърждението, или до достигане на максималната прогнозна стойност на доставките от 40 000 лв. (четиридесет хиляди лева) без ДДС, в зависимост от това, кое от двете събития настъпи по-рано.

Таблица 1. Потребление на електроенергия в kWh за 2019 г. по ИТ № 62002073 за ТП на НОИ гр. Благоевград, ул. „Тракия” № 1

№	Период на отчитане	АВ /активна върхова /кВтч/	Активна енергия дневна /кВтч/	Нощна енергия /кВтч/	Общо енергия КВтч
1	месец януари 2019 г.	3836	7049	1847	12732
2	месец февруари 2019 г.	3449	6172	1767	11388
3	месец март 2019 г.	3307	6030	1922	11259
4	месец април 2019 г.	3645	5428	1993	11066
5	месец май 2019 г.	3474	5506	2140	11120
6	месец юни 2019 г.	3310	5615	2209	11134
7	месец юли 2019 г.	3548	5887	2381	11816
8	месец август 2019 г.	4266	7771	2471	14508
9	месец септември 2019 г.	3622	5969	2282	11873
10	месец октомври 2019 г.		9936	2286	12222
11	месец ноември 2019 г.		10026	2094	12120
12	месец декември 2019 г.		9966	2173	12139
	ОБЩО:	32457	85355	25565	143377

Таблица 2. Потребление на електроенергия в kWh за 2019 г. по ИТ № 260493396, за АВР гр. Благоевград, ул. „Тракия” № 1 в ТП на НОИ гр. Благоевград

№	Период на отчитане	Активна енергия дневна /кВтч/	Общо енергия КВтч
1	месец януари 2019 г..	0	0
2	месец февруари 2019 г	9	9
3	месец март 2019 г.	1	1
4	месец април 2019 г.	2	2
5	месец май 2019 г.	0	0
6	месец юни 2019 г..	0	0
7	месец юли 2019 г.	82	82
8	месец август 2019 г..	0	0
9	месец септември 2019 г	0	03
10	месец октомври 2019 г.	0	0
11	месец ноември 2019 г.	0	0
12	месец декември 2019 г.	0	0
		95	95

Таблица 3. Потребление на електроенергия в kWh за 2019 г. по ИТ № 6006632020 за ИРМ в гр. Сандански, ул. „Свобода” № 3 към ТП на НОИ гр. Благоевград

№	Период на отчитане	Активна енергия дневна /кВтч/	Нощна енергия /кВтч	Общо енергия КВтч
1	месец януари 2019 г.	1924	217	2141
2	месец февруари 2019 г.	1665	661	2326
3	месец март 2019 г.	1251	550	1801
4	месец април 2019 г.	557	185	742
5	месец май 2019 г.	210	90	300
6	месец юни 2019 г.	319	87	406
7	месец юли 2019 г.	503	128	631
8	месец август 2019 г.	569	154	723
9	месец септември 2019 г.	594	151	745
10	месец октомври 2019 г.	85	17	102
11	месец ноември 2019 г.	300	112	412
12	месец декември 2019 г.	1217	471	1668
	ОБЩО	9194	2823	12017

Таблица 4. Потребление на електроенергия в kWh за 2019 г. по ИТ № 6006633936 за ИРМ в гр. Разлог, пл. „Преображение” № 1, ет. 6 към ТП на НОИ гр. Благоевград

№	Период на отчитане	Активна енергия дневна /кВтч/	Общо енергия КВтч /
1	месец януари 2019 г.	2523	2523
2	месец февруари 2019 г.	2392	2392
3	месец март 2019 г.	2208	2208
4	месец април 2019 г.	1500	1500
5	месец май 2019 г.	1166	1166
6	месец юни 2019 г.	608	608
7	месец юли 2019 г.	280	280
8	месец август 2019 г.	265	265
9	месец септември 2019 г.	559	559
10	месец октомври 2019 г.	91	91
11	месец ноември 2019 г.	927	927
12	месец декември 2019 г.	1596	1596
	ОБЩО	14115	14115

3. Общи изисквания към изпълнението

3.1. Изпълнителят следва да спазва разпоредбите на ЗЕ и наредбите към него, както и всички други нормативни изисквания на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ), както и разпорежданията на ЕСО, така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

3.2. При доставката Изпълнителят следва да осигури непрекъснатост на електроснабдяването и да доставя електрическа енергия с качество и по 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).

3.3. Изпълнителят в качеството на „координатор на балансираща група“ следва да поеме отговорността за балансиране, да включи възложителя в пазара на балансираща енергия като участник (непък 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 и обмена на информация с ЕСО ЕАД.

3.4. Изпълнителят, в качеството си на координатор на балансираща група, трябва да осигурява прогнозиране на потреблението на Възложителя и да извършва планиране и договаряне на конкретни количества нетна активна електрическа енергия съобразно ПТЕЕ.

3.5. Изпълнителят, в качеството си на координатор на балансираща група, трябва да осигурява отговорността по балансиране, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия, като всички разходи/приходи по балансирането на обектите на Възложителя и всички разходи за небаланс ще са за сметка на Изпълнителя, без на Възложителя допълнително да се начисляват суми за излишък и недостиг и без Възложителя да заплаща такса за участие в балансиращата група.

4. Прогнозно количество нетна активна електрическа енергия

Общото прогнозно количество за доставка на нетна активна електрическа енергия ниско напрежение за срока на договора от 12 (дванадесет) месеца е **169 604 kWh**.

Посоченото количество е ориентировъчно и не ангажира възложителя да го потреби точно в този размер, но същото представлява минималното прогнозно количество, което участникът / изпълнителят следва да има възможност да достави до обектите на възложителя.

Предоставената от възложителя информация за очакваните (прогнозни) количества активна консумирана електрическа енергия по месеци в настоящите технически спецификации е посочена въз основа на действително изразходваната електрическа енергия за предходната календарна 2019 г.

5. Прогнозна стойност на поръчката

Прогнозната стойност на поръчката, включваща всички плащания към Изпълнителя – освен цената на доставката на нетна активна електрическа енергия, така и нормативно предвидените такси и дължимия акциз, както и регулаторно определените цени за пренос и достъп през/до електроразпределителните мрежи, за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, както и други регулируеми от КЕВР цени, за срока на договора е в размер на **40 000 лв. без ДДС**, което е максималният финансов ресурс на възложителя, който последният може да осигури за доставката на ел. енергията.

Доставката на нетна активна електрическа енергия се извършва при свободно договорени цени съгласно чл. 100 – 103 от ЗЕ.

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

Цената за един kWh нетна активна електрическа енергия е крайна и включва цената на нетна активна електрическа енергия ниско напрежение, 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 товарови 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.

6. Начин на плащане

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

Изпълнителят ежесечно издава единна фактура на Възложителя, включваща консумираната активна електрическа енергия за определения месец, отчетена по измервателния

уред (двойнотарифен електромер) на съответната измервателна точка, по определената в договора единична цена за един kWh, акциз и определената с решения на КЕВР такса (цена) „задължения към обществото“, както и всички мрежови услуги.

Възложителят заплаща на изпълнителя по банков път дължимите суми в срок до 10 (десет) работни дни след получаване на фактурата, по посочена от Изпълнителя банкова сметка.

Съставил: *СА. ЧОТ. Р/СС/2016/679*
Главен експерт в отдел „Административен“,
Гергана Кафтанова

