

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

Към обществена поръчка: „Доставка на електрическа енергия средно напрежение и ниско напрежение /СрН и НН/ по свободно договорени цени за нуждите на Агенция по геодезия, картография и кадастър”

1. Описание на предмета на поръчката

Агенция по геодезия, картография и кадастър (АГКК), провежда обществена поръчка за избор на доставчик на активна електрическа енергия и координатор на балансираща група за СрН и НН за следните обекти, както следва:

№	Обект / място на доставката Наименование	Административен адрес на обекта, населено място, улица,№	Ниво на напрежение
1	СГКК-Бургас	гр.Бургас, бул. “Ст. Стамболов” № 120, ет. 1	НН
2	СГКК-Бургас	гр.Бургас, бул. “Ст. Стамболов” № 120, ет. 4	НН
3	СГКК-Благоевград	гр.Благоевград, ул. “Ив. Михайлов” № 49 вх. Б ет.3 и 4	НН
4	СГКК-Варна	гр.Варна, бул. “Цар Освободител” № 76Г, ет. 6	НН
5	СГКК-В.Търново	гр.В.Търново, ул. “Цар Т. Светослав” № 59, ет.4 и 6	НН
6	СГКК-Видин	гр.Видин, Цар Симеон Велики 71, ет.1 и 6	НН
7	СГКК-Видин, ИРМ-Ново село	село Ново село	НН
8	СГКК-Враца	гр.Враца, бул. “Христо Ботев” № 46, ет. 1	НН
9	СГКК-Враца	гр.Враца, бул. “Христо Ботев” № 46, ет. 2 и 3	НН
10	СГКК-Габрово	гр.Габрово, пл. “Възраждане” № 3, ет. 1	НН
11	СГКК-Габрово	гр.Габрово, пл. “Възраждане” № 5, ет. 4	НН
12	СГКК-Добрич	гр.Добрич, бул. “Добруджа” №28, ет. 3	НН
13	СГКК-Кърджали	гр.Кърджали, ул. “Беломорски” №79, ет. 1	НН
14	СГКК-Кюстендил	гр.Кюстендил, ул. “Гороцветна” №43	НН
15	СГКК-Ловеч	гр.Ловеч, бул. “България” №3, ет. 4	НН
16	СГКК-Ловеч	гр.Ловеч, ул. “Търговска” №20, ет. 3	НН
17	СГКК-Монтана	гр.Монтана, пл. “Жеравица” №3, ет. 3	НН
18	СГКК-Пазарджик	гр.Пазарджик, ул. “Цар Иван Шишман” №2	НН
19	СГКК-Перник	гр.Перник, ул. “Търговска” № 46 ет. 4 и 5	НН
20	СГКК-Плевен	гр.Плевен, ул. “Ал. Стамболийски” № 1 ет. 8	НН
21	СГКК-Пловдив	гр.Пловдив, ул. “Богомил” № 31 ет. 3	НН
22	СГКК-Пловдив	гр.Пловдив, пл. “Съединение” № 3 ет. 2	НН
23	СГКК-Разград	гр.Разград, ул. Бузлуджа” № 2, ет. 6 и 7	НН
24	СГКК-Русе	гр.Русе, ул. “Църковна Независимост” № 18, ет. 6	НН
25	СГКК-Силистра	гр.Силистра, ул. “Илия Блъсков” № 1, ет. 3	НН
26	СГКК-Сливен	гр.Сливен, ул. “Димитър Пехливанов” № 2	НН
27	СГКК-Сливен	гр.Сливен, ул. “Димитър Пехливанов” № 2	НН
28	СГКК-Смолян	гр.Смолян, бул. “България” №69, ет.3	НН
29	СГКК-Ст.Загора	гр.Ст.Загора, ул. “Цар Симеон Велики” №1	НН
30	СГКК-Търговище	гр.Търговище, ул. “Лилия” №2	НН
31	СГКК-Хасково	гр.Хасково, ул. “Г.С.Раковски” №26, вх.А, ет. 3	НН
32	СГКК-Шумен	гр.Шумен, ул. “Съединение” №107, ет. 5	НН

Приложение № I

33	СГКК-Шумен	гр.Шумен, ул. "Съединение" №107, асансьор	НН
34	СГКК-Шумен	гр.Шумен, ул. "Съединение" №107, приемна /сутерен/	НН
35	СГКК-Ямбол	гр.Ямбол, пл. "Освобождение" № 7, ет. 4	НН
36	СГКК-Ямбол	гр.Ямбол, ул. „Търговска“№ 56	НН
37	СГКК-София град, ИРМ-Кракра	гр.София, ул."Кракра"№3	НН
38	СГКК-София град	гр.София, ул. „Мусала“№1, корпус 2	НН
39	СГКК-Софийска област	гр.София, ул. „Мусала“№1, корпус 2	НН
40	АГКК - бул."Цар Борис III"№ 219	гр.София, бул."Цар Борис III"№ 219	НН
41	АГКК -жк."Дружба", бл.35, вх.В, ап.39	София-жк."Дружба", бл.35, вх.В, ап.39	НН
42	АГКК - бул."Черни връх, бл.41, вх.А, ап.2	София,бул."Черни връх, бл.41, вх.А, ап.2	НН
43	АГКК – сграда на централна администрация	София, ул. „Мусала“№1, корпус 1	СрН

Налични технически средства за отчитане на количеството ел.енергия

№	Административен адрес на обекта, населено място, улица,№	Точка на измерване	Ниво на напрежение	Брой на фазите	мощност в кВт	Тарифа
1	гр.Бургас, бул. "Ст. Стамболов" № 120, ет. 1	BG552190080000000000000002727515	0,4 кV	3	35.00	с две скали
2	гр.Бургас, бул. "Ст. Стамболов" № 120, ет. 4	BG552190080000000000000002727516	0,4 кV	3	35.00	с две скали
3	гр.Благодеевград, ул. "Ив. Михайлов" № 49 вх. Б ет.3 и 4	32Z103001578006Q	0,4 кV	3	18.00	с две скали
4	гр.Варна, бул. "Цар Освободител" № 76Г, ет. 6	322411205A250829	0,4 кV	3	100.00	с две скали
5	гр.В.Търново, ул. "Цар Т. Светослав" № 59, ет.4 и 6	32Z450005251132S	0,4 кV	3	62,00	с две скали
6	гр.Видин, Цар Симеон Велики 71, ет.1 и 6	32Z103002644878T	0,4 кV	3	31.00	с две скали
7	село Ново село", ул. „арх.Илия Попов“ № 89А ет.3, стая 3	32Z140000025564S	0,4 кV	3	6.00	с две скали
8	гр.Враца, бул. "Христо Ботев" № 46, ет. 1	32Z103002429434T	0,4 кV	3	15.00	с две скали
9	гр.Враца, бул. "Христо Ботев" № 46, ет. 2 и 3	32Z1821000851723	0,4 кV	3	34,84	с две скали
10	гр.Габрово, пл. "Възраждане" № 3, ет. 1	32Z4600013450965	0,4 кV	3	20,00	с две скали
11	гр.Габрово, пл. "Възраждане" № 5, ет. 4	32Z4600013200698	0,4 кV	3	35,00	с две скали
12	гр.Добрич, бул. "Добруджа" №28, ет. 3	32Z420000105190X	0,4 кV	3	15,00	с две скали
13	гр.Кърджали, ул. "Беломорски" №79, ет. 1	BG552190066000000000000003075748	0,4 кV	3	25.00	с две скали
14	гр.Кюстендил, ул. "Гороцветна" №43	32Z103001441086P	0,4 кV	3	18.00	с две скали
15	гр.Ловеч, бул. "България" №3, ет. 4	32Z103002291792F	0,4 кV	3	15.00	с две скали
16	гр.Ловеч, ул. "Търговска" №20, ет. 3	32Z103002290315H	0,4 кV	3	6.00	с две скали

Приложение № I

17	гр.Монтана, пл. "Жеравица" №3, ет. 3	32Z1030025362326	0,4 кV	3	6.00	с две скали
18	гр.Пазарджик, ул. "Цар Иван Шишман" №2	BG5521900440000000000000003080362	0,4 кV	3	30.00	с две скали
19	гр.Перник, ул. "Търговска" № 46 ет. 4 и 5		0,4 кV	3	50.00	с две скали
20	гр.Плевен, ул. "Ал. Стамболийски" № 1 ет. 8	32Z103002183839I	0,4 кV	3	6.00	с две скали
21	гр.Пловдив, ул. "Богомил" № 31 ет. 3	BG5521900400000000000000001469438	0,4 кV	3	70.00	с две скали
22	гр.Пловдив, пл. "Съединение" № 3 ет. 2	BG5521900400000000000000001462715	0,4 кV	3	59.00	с две скали
23	гр.Разград, ул. Бузлуджа" № 2, ет. 6 и 7	32Z4800110220701	0,4 кV	3	39.00	с две скали
24	гр.Русе, ул. "Църковна Независимост" № 18, ет. 6	32Z470001153056N	0,4 кV	3	39.00	с две скали
25	гр.Силистра, ул. "Илия Блъсков" № 1, ет. 3	32Z4900115081714	0,4 кV	3	39.00	с две скали
26	гр.Сливен, ул. "Димитър Пехливанов" № 2	BG5521900880000000000000002288375	0,4 кV	3	24.00	с две скали
27	гр.Сливен, ул. "Димитър Пехливанов" № 2	BG5521900880000000000000002288415	0,4 кV	3	35.00	с две скали
28	гр.Смолян, бул. "България" №69, ет.3	BG5521900470000000000000001189495	0,4 кV	3	50.00	с две скали
29	гр.Ст.Загора, ул. "Цар Симеон Велики" №1	BG5521900600000000000000002085050	0,4 кV	3	47.00	с две скали
30	гр.Търговище, ул. "Лилия" №2	32Z4400210461194	0,4 кV	3	50.00	с две скали
31	гр.Хасково, ул. "Г.С.Раковски" №26,вх.А,ет.3	BG5521900630000000000000001668373	0,4 кV	3	15.00	с две скали
32	гр.Шумен, ул. "Съединение" №107, ет. 5	32Z430011121043P	0,4 кV	3	45.00	с две скали
33	гр.Шумен, ул. "Съединение" №107, асансьор	32Z4300111210697	0,4 кV	3	45.00	с две скали
34	гр.Шумен, ул. "Съединение" №107, приемна /сутерен/	32Z430011121316G	0,4 кV	3	50.00	с две скали
35	гр.Ямбол, пл. "Освобождение" № 7, ет. 4	BG5521900860000000000000002952449	0,4 кV	3	15.00	с две скали
36	гр.Ямбол, ул. „Търговска"№ 56	BG5521900860000000000000002867919	0,4 кV	3	10.00	с две скали
37	гр.София, ул. "Кракра"№3	32Z103000483033K	0,4 кV	3	15.00	с две скали
38	гр.София, ул. „Мусала"№1, корпус 2	32Z1030007092533	0,4 кV	3	18.00	с две скали
39	гр.София, ул. „Мусала"№1, корпус 2	32Z1030007092541	0,4 кV	3	18.00	с две скали
40	гр.София, бул."Цар Борис III"№ 219	32Z103000480440M	0,4 кV	3	360.00	с две скали
41	София-жк."Дружба", бл.35, вх.В, ап.39	32Z103000534082P	0,4 кV	3	6.00	с две скали
42	София,бул."Черни връх, бл.41, вх.А, ап.2	32Z103000398018T	0,4 кV	3	6.00	с две скали
43	София, ул. „Мусала"№1, корпус 1	32Z1030004215258	10 кV	3	500.00	с три скали

Забележка: Обект № 19 е в процес на сключване на договор за доставка на ел.енергия с електроразпределителното дружество по местонахождението му.

Обект № 19 ще се обслужва от изпълнителя по обществената поръчка, след сключване на договор.

2. Общи изисквания при изпълнението

При доставката на електрическа енергия следва да се осигури непрекъснатост на електроснабдяването и да се 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), Правилата за измерване на консумираната електрическа енергия (ПИКЕЕ)). В качеството си 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 Възложителят да заплаща такса за участие, както и да осигури прогнозиране на потреблението на Възложителя, включително часовите графици за потребление на Възложителя.

3. Място и срок на изпълнение на поръчката

Място на изпълнение на поръчката - обектите на АГКК описани в т. 1.

Срок на изпълнение на обществената поръчка – 3 (три) години, считано от датата на регистрация на първия регистриран трафик или достигане на сумата от 814 000 лв. без ДДС , което от двете обстоятелства настъпи по-рано.

4. Прогнозно количество

Общото прогнозно количество за доставка на електрическа енергия Ср.Н и НН за срока на договора е 3 750 000 кВт/ч.

Прогнозното количество за потребление на електрическа енергия за срока на договора не ангажира възложителя да го потреби, като доставчикът се задължава да достави нужното количество електрическа енергия за денонощие, за месец и за целия период на договора. Възложителят си запазва правото да добавя други обекти, както и да отпадат обекти от приложения списък, за което е длъжен да уведоми изпълнителя.

5. Цени и стойност на договора

Доставката на електрическа енергия се извършва при свободно договорени цени, съгласно чл. 100 - 103 от ЗЕ. Цената на договора се определя на база на оферирана единична цена за кВт/ч нетна активна електрическа енергия.

Цената на един кВт/час електрическа енергия включва цената на активна електрическа енергия СрН и НН, цената на доставката на електрическа енергия и други разходи, свързани с доставката на електрическата енергия, разходите за балансиране, разходите за прогнозиране на потреблението, разходите за 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. *В цената не са включени държавно регулираните разходи – за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена за „задължения към обществото” и акциз, които при фактуриране ще бъдат посочвани на отделни редове във фактурата, но същите са включени в общия финансов лимит по договора.*

6. Начин на плащане

Изпълнителят ежемесечно издава единна фактура на Възложителя, включваща консумираната активна електрическа енергия за съответния месец, отчетена по измервателните уреди (по обекти) на съответните измервателни точки, по определената в договора единична цена за един кВт/ч. Отделно се включва акциз по чл. 20, ал. 2, т. 17 от ЗАДС и определената от КЕВР такса (цена) „задължения към обществото”, разбита по обекти, както и всички мрежови услуги с подробна разбивка, съгласно чл. 20 от ПТЕЕ.

Възложителят заплаща на Изпълнителя по банков път дължимите суми в срок до 15 (петнадесет) работни дни след получаване на фактурата.

7. Изисквания

Обществената поръчка се провежда с цел избор на доставчик на нетна електрическа енергия, координатор на стандартна балансираща група, пълно администриране на информационния поток към съответното електроразпределително дружество и ЕСО ЕАД, както и поемане на разходите за небаланси.

В приложената по-долу таблица е показано типично потреблението на Възложителя през 2018 г. по месеци:

РЕАЛНО ПОТРЕБЛЕНИЕ НА ЕЛ.ЕНЕРГИЯ ЗА 2018 Г.

Потребление на обект средно напрежение - гр. София, ул. „Мусала”№ 1

2018г.	Дневна кВт/ч	Нощна кВт/ч	Общо кВт/ч
Януари 2018	34376	12767	47143
Февруари 2018	30352	11333	41685
Март 2018	31974	12215	44189
Април 2018	28278	10798	39076
Май 2018	31057	11804	42861
Юни 2018	33652	12530	46182
Юли 2018	35435	13139	48574
Август 2018	36438	13279	49717
Септември 2018	31023	12153	43176
Октомври 2018	31018	11508	42526
Ноември 2018	32157	11958	44115
Декември 2018	33275	13473	46748
Общо за 2018г.	389035	146957	535992

Потребление на обекти ниско напрежение през 2018 г.

2018г.	Дневна кВт/ч	Нощна кВт/ч	Общо кВт/ч
Януари 2018	80 082	22 561	102 643
Февруари 2018	76 021	21 810	97 831
Март 2018	66 697	20 215	86 912
Април 2018	30 382	8 671	39 053
Май 2018	22 496	5 546	28 042
Юни 2018	31 250	7 021	38 271
Юли 2018	35 196	6 877	42 073
Август 2018	42 021	7 362	49 383
Септември 2018	32 689	6 930	39 619
Октомври 2018	30 511	6 454	36 965
Ноември 2018	56 469	12 504	68 973
Декември 2018	78 738	25 955	104 693
Общо за 2018г.	582 552	151 906	734 458

Количеството ел.енергия е ориентировъчно и служи за нуждите на настоящата поръчка.

Изпълнителят следва да осигури на Възложителя услуга по прогнозиране на потребление, изготвяне на почасови графици, администриране на информационния поток към съответното електроразпределително дружество и ЕСО ЕАД, както и отговорност по балансиране.

8. Изпълнителят на настоящата обществена поръчка ще е длъжен да:

8.1. Продава на Възложителя договорените количества електрическа енергия в местото за доставка, съгласно приложимите Правила за търговия с електрическа енергия.

8.2. Включва Възложителя в стандартна балансираща група с координатор Изпълнителя, без Възложителят да заплаща такса за участие.

8.3. Извършва всички необходими действия, съгласно действащите към момента ПТТЕЕ така, че да осигури изпълнението на настоящия договор, в това число и уреждането на финансовите взаимоотношения, касаещи мрежови услуги за крайни клиенти.

8.4. Издава оригинални фактури за полученото от Възложителя количество ел.енергия.

8.5. Предоставя на Възложителя поисканите от него и уговорени в договора, информация, данни или документи по начина и в сроковете посочени в договора.

8.6. Спазва разпоредбите и правилата, заложиени в Закон за енергетиката (ЗЕ) и наредбите към него, както и ПТТЕЕ и разпорежданията на Оператор на електропреносна мрежа (ОЕМ) така, че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.

8.7. При промяна на *държавно регулираните разходи – за мрежови услуги (достъп до мрежата и пренос на електрическа енергия), цена за „задължения към обществото” и акциз*, да информира Възложителя в срок до 3 (три) дни, считано от датата на настъпване на промяната.

9. 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 помесечни количества енергия изготвени и планирани от Изпълнителя. Изпълнителят изпраща почасовите дневни графици за доставка на съответното електроразпределително дружество и ЕСО ЕАД, в съответствие с разпоредбите на ПТТЕЕ.

Възложителят ще упълномощи Изпълнителя да потвърждава графиците за доставка пред съответното електроразпределително дружество и ЕСО ЕАД.

Приложение № I

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.