

I. ОПИСАНИЕ НА ПРЕДМЕТА НА ПОРЪЧКАТА. Приложение №1

1.Обект на обществената поръчка: доставка, осъществявана чрез покупка съгласно чл.3 ал.1 т.2 от Закона за обществените поръчки (ЗОП).

2. Предмета на поръчката: Доставка на нетна активна електрическа енергия ниско напрежение и осъществяване на задълженията на координатор на балансираща група за мрежа ниско напрежение (Н.Н.).

3. Вид на Обществената поръчка: по реда на чл.20 ал.3 т.2 и Глава двадесет и шеста от ЗОП.

4. Техническа спецификация:

Процедурата се провежда с цел избор на доставчик на нетна електрическа енергия, координатор на стандартна балансираща група, пълно администриране на информационния поток с ЕСО ЕАД, както и поемане на разходите за небаланси за следните обекти, предоставени за ползване на Възложителя:

- част от сграда в гр.Пловдив, пл.“Съединение“ 3.
- част от сграда в гр.Пловдив, ул.“Петко Д.Петков“ 9
- част от сграда в гр.Карлово, бул.“Освобождение“ 4.

Таблица на обектите включени в процедурата:

Обект/ място на доставка	Адрес на обекта	ИТ №	Електромер №	Вид
Наименование				
Окръжна прокуратура Пловдив	Гр.Пловдив, пл.“Съединение“ 3	1460348	2309641	С почасово мерене
Окръжна прокуратура Пловдив Паралел на 0402070	Гр.Пловдив, пл.“Съединение“ 3	1470589	03327578	С почасово мерене
ОСО към ОП гр.Пловдив	Гр.Пловдив, ул.“Петко Д.Петков“9	4147775	011238256	СТП
ОСО към ОП гр.Пловдив-поделение в гр.Карлово	Гр.Карлово, бул.“Освобождение“4	1074404	2223402	СТП

Горепосочените обекти са на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и са регистрирани на пазара по свободно договорени цени за доставка на ел.енергия, като непреки членове.

Два от тях (ОСО към ОП гр.Пловдив - гр.Пловдив, ул.“Петко Д.Петков“ № 9 и ОСО към ОП гр.Пловдив - поделение в гр.Карлово, бул.“Освобождение“ № 4) са стандартизирани товари профили. Останалите обекти на адрес гр.Пловдив, пл.“Съединение“ № 3 са с почасово мерене.

Консумираната ел.енергия за последните 12 месеца общо и по обекти е:

месец	Общо ел.енергия кВтч	гр.Пловдив пл."Съединение"3 паралел (04241444)			гр.Пловдив пл."Съединение"3 (04241481)			гр.Пловдив ул."Петко Д.Петков"9 (011238256)			гр.Карлово, бул."Освобождение"4 (2223402)		
		общо	АН	АД	общо	АН	АД	общо	АН	АД	общо	АН	АД
м.10.2017	26206,820	0,000			21965,820	3660,420	18305,400	2765	449	1286	1476	411	1065
м.11.2017	31594,320	0,000			23572,320	4248,180	19324,140	4538	563	2616	3484	1072	2412
м.12.2017	30185,560	55,680	55,680		22703,880	4785,420	17918,460	3136	588	1609	4290	1408	2882
м.01.2018	33450,560	0,000			24937,560	4693,680	20243,880	3571	612	1933	4942	1567	3375
м.02.2018	30041,460	0,000			22571,460	4243,440	18328,020	3294	564	1834	4176	1273	2903
м.03.2018	28022,380	0,000			21523,380	4244,820	17278,560	2819	527	1486	3680	1116	2564
м.04.2018	18888,640	0,000			16151,640	3072,000	13079,640	1903	360	896	834	197	637
м.05.2018	19842,980	0,000			16945,980	3017,100	13928,880	2086	381	1092	811	155	656
м.06.2018	27717,800	0,000			23371,800	3638,880	19732,920	3092	452	1666	1254	271	983
м.07.2018	33275,980	0,000			28297,980	4513,860	23784,120	3633	474	1952	1345	284	1061
м.08.2018	36793,560	0,000			31231,560	4961,700	26269,860	3747	488	2095	1815	422	1393
м.09.2018	21835,980	0,000			18460,980	3319,620	15141,360	2430	413	1257	945	211	734
общо	337856,040	55,680	0,00	55,680	271734,360	48399,120	223335,240	37014	5871	19722	29052	8387	20665

5.Изисквания към изпълнението на поръчката

Изпълнителят следва:

1. Да включи обектите на Възложителя като непреки членове в стандартна балансираща група съгласно ПТЕЕ, без Възложителят да заплаща такса за регистрация и участие.
2. Да извършва всички необходими действия за осигуряване изпълнението на поръчката.
3. Да доставя необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия ниско напрежение за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна), с необходимото качество и по местонахождение на обектите на Възложителя, посочени в Техническата спецификация. Възложителят си запазва правото на промяна в прогнозното количество в зависимост от възникналата необходимост.
4. Да осигури непрекъснатост на електроснабдяването на обектите на Възложителя.
5. Изпълнителят уведомява Възложителя незабавно при невъзможност или забавяне на изпълнението на задълженията му по договора за доставка.
6. 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 Електроенергийния системен оператор (ЕСО) и осигуряваща on-line достъп и контрол от страна на Възложителя.
7. Да спазва всички нормативни изисквания и разпоредби на ЗЕ, ПТЕЕ и ПИКЕЕ по време изпълнението на поръчката, както и разпореденията на Оператора на електропреносната мрежа, така че да не бъде отстранен от пазара на балансираща енергия.
8. Да извършва пълно администриране на информационния поток с лицензираните електроразпределителни предприятия (ЕРП) на територията, на която се намират измервателните точки на Възложителя, и с ЕСО.
9. В качеството 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 графици следва да съобразяват очаквания часов товар.
 - известява (регистрира) почасовите дневни графици за доставка към системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система, в съответствие с разпоредбите на ПТЕЕ.
10. Да потвърждава от името на Възложителя графици за доставка в системата за администриране на пазара на оператора на електроенергийната система.
11. Да извършва всички необходими дейности, свързани с участието на Възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно ПТЕЕ, ЗЕ и ПИКЕЕ;

12. Да 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 обектите на Възложителя, посочени в Техническата спецификация, са за сметка на Изпълнителя.

13. Да изготвя подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на клиента с цел оценка на енергийната му ефективност.

14. Да предоставя на Възложителя поисканите от него информация, данни или документи, свързани с изпълнението на поръчката.

15. Да има сключен рамков договор по чл. 11, т. 13 от ПТТЕ с оператора на електроразпределителни мрежи, като следва да присъедини обектите на Възложителя, за които се прилага стандартизиран товаров профил в сключеното рамковото споразумение.

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

На основание чл. 20, ал. 2, т. 2 от ПТТЕ Възложителят ще заплаща на изпълнителя мрежовите услуги само за обектите, за които се прилага стандартизиран товаров профил, а именно: ОСО към ОП гр.Пловдив - гр.Пловдив, ул.“Петко Д. Петков“ № 9 и ОСО към ОП гр.Пловдив - поделение в гр.Карлово, бул.“Освобождение“ № 4. За останалите обекти, включени в предмета на обществената поръчка мрежовите услуги ще се заплащат от Възложителя на електроразпределителното дружество.

За обектите със стандартизиран товаров профил, Изпълнителят администрира във фактурата плащанията на Възложителя за разходите за пренос и достъп на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ЕРП, при спазване изискванията на чл. 20 и чл. 23 от ПТТЕ.

6.Място и срок за изпълнение на поръчката – част от сградите, предоставени за ползване на Окръжна прокуратура гр.Пловдив, а именно:

- част от сграда в гр.Пловдив, пл.“Съединение“ 3.
- част от сграда в гр.Пловдив, ул.“Петко Д.Петков“ 9
- част от сграда в гр.Карлово, бул.“Освобождение“ 4.

Срокът за изпълнение на поръчката е 12 (дванадесет) месеца, считано от **01.04.2019г.**

7.Прогнозно количество

Общото прогнозно количество за доставка на електрическа енергия ниско напрежение за срока на действие на договора е **360 МВтч.**

Количеството за доставка на електрическа енергия ниско напрежение е прогнозно и не обвързва Възложителя да го потреби.

8. Прогнозна стойност:

Прогнозната стойност на доставката на нетна активна електрическа енергия е **50 000 лева без ДДС** и е определена съгласно чл.21 ал.8 от ЗОП, като освен цената на доставката на нетна активна електрическа енергия включва и нормативно определените такси, дължимия акциз и цената за мрежови услуги за обектите стандартизиран товаров профил.

9. Цени и стойност на договора:

Цената за един МВтч 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 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.

Цената за един МВтч нетна активна електрическа енергия **не включва** акциз, както и определяната с решения на КЕВР такса (цена) „задължения към обществото“.

По време на действие на договора, оферираната в Ценовото предложение на ИЗПЪЛНИТЕЛЯ цена на нетна активна електрическа енергия не се променя, освен в случаите, когато е в полза на възложителя.

Максимално допустимата стойност на договора е **50000 (петдесет хиляди) лева без ДДС**. В максималната стойност са предвидени и разходите, които ще заплаща ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ за акцизи и такса „задължение за обществото“ и цената за мрежови услуги за обектите стандартизиран товаров профил. Реалната стойност на договора може да бъде по-малка от посочената максимална и ще бъде определена според реалното потребление на Възложителя за срока на договора.

10. Начин на плащане

Изпълнителят ежесечно издава единна фактура с детайлизирана информация за потреблението на всеки обект 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 МВтч, акциз по чл. 20 ал. 2 т. 17 от ЗАДС и определената с решения на КЕВР такса (цена) „задължения към обществото“, както и всички мрежови услуги с подробна разбивка съгласно чл. 20 от ПТТЕЕ.

Възложителят заплаща на изпълнителя по банков път дължимите суми в срок до 20 (двадесет) работни дни след получаване на фактурата.