

УТВЪРЖДАВАМ:



Заличено на
основание
чл. 2, ал. 1
от ЗЗЛД

/СТАНИМИР ПЕВЪ/
РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДА ДРВВЗ

ТЕХНИЧЕСКИ СПЕЦИФИКАЦИИ

„ДОСТАВКА НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ И ИЗБОР НА КООРДИНАТОР НА БАЛАНСИРАЩА ГРУПА ЗА НУЖДИТЕ НА ДЪРЖАВНА АГЕНЦИЯ „ДЪРЖАВЕН РЕЗЕРВ И ВОЕННОВРЕМЕННИ ЗАПАСИ“

1. Предметът на настоящата обществена поръчка е *доставка на електрическа енергия – средно и/или ниско напрежение и избор на координатор на балансираща група за нуждите на обекти на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“ (ДА ДРВВЗ)*, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ).

Възлагането на обществената поръчка има за цел сключване на договор за комбинирани услуги по смисъла на чл. 20 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), а именно покупка на електрическа енергия и плащане на всички използвани от възложителя като краен клиент услуги: "достъп до електропреносната и/или електроразпределителната мрежа", "пренос на електрическа енергия през електропреносната и/или електроразпределителната мрежа" и "отговорност за балансиране", както и уреждане на отношенията във връзка с плащането на дължимите суми за мрежови услуги за съответния ценови период.

Основният предмет на обществената поръчка е определен в съответствие с чл. 11, ал. 2 от ЗОП.

2. Описание:

- 2.1. Доставка на активна нетна електрическа енергия - средно и/или ниско напрежение за 56 измервателни точки на ДА ДРВВЗ, присъединени на територията на електроразпределителни мрежи: „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Юг“ АД.
- 2.2. Избор на координатор на балансираща група, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) за нуждите на обекти на ДА ДРВВЗ.
- 2.3. Прогнозиране на потреблението на електрическа енергия за обектите на ДА ДРВВЗ, планиране и договаряне на конкретните количества, заявяване и балансиране.

3. Обхват на дейностите

Предмета на поръчката включва:

- 3.1. Пълна процедура по регистриране на свободния пазар на електроенергия на обектите на Възложителя, както и всички действия за получаване на достъп до разпределителната мрежа;

- 3.2. Включване на възложителя като непряк член на стандартна балансираща група с координатор изпълнителят, съгласно ПТТЕЕ, без възложителят да заплаща такса за регистрация и участие;
- 3.3. Извършване на енергиен мониторинг и изготвяне на прогнози, администриране на прогнозните дневни нетни количества активна електрическа енергия на средно и/или ниско напрежение, които се известяват (регистрират) в ЕСО под формата на графици, в които са отразени почасовите количества, които изпълнителят планира да доставя и продава на възложителя и обмена на информация с лицензирания ОРМ на територията, на която се намират съответните измервателни точки;
- 3.4. Поемане на отговорността за балансиране и всички дейности, свързани с участие в либерализирания пазар на електрическа енергия съгласно ЗЕ, ПТТЕЕ и ПИКЕЕ;
- 3.5. Изготвяне на подробен индивидуален анализ на характерния товаров профил на възложителя с цел оценка на енергийната му ефективност;
- 3.6. Доставка на необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) на средно и/или ниско ниво на напрежение. Изпълнителят ще извършва доставка на прогнозно количество за срока на договора от 2 935 MWh нетна активна електрическа енергия на средно и/или ниско напрежение.
- 3.7. Администриране на разходите за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа (ОРМ) на територията, на която се намират измервателните точки, и с Електроенергийния системен оператор (ЕСО) за обекти на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“;
- 3.8. Регистриране при необходимост на нови обекти на възложителя на свободния пазар на електрическа енергия, съгласно действащите към съответния момент ПТТЕЕ така, че да се осигури изпълнението на поръчката.

4. Срок за изпълнение на обществената поръчка:

Доставките на нетна активна електрическа енергия на средно и/или ниско напрежение са за срок от 48 (четиридесет и осем) месеца или до изчерпване на стойността на договора, което от двете събития настъпи по-рано.

Срокът започва да тече от датата на потвърждение от Електроенергиен системен оператор (ЕСО) на първия график за доставка на нетна активна електрическа енергия и регистрация на обектите на ДА ДРВВЗ на свободния пазар на електроенергия. Датата на първия регистриран график за доставка на активна електрическа енергия в системата за администриране на пазара на електрическа енергия се удостоверява с подписване на протокол от представителите на двете страни.

5. Обект на поръчката:

Настоящата обществена поръчка е смесена по смисъла на чл. 11, ал. 1 от Закона за обществени поръчки (ЗОП) и включва дейности с обект доставка на стока чрез покупка по чл. 3, ал. 1, т. 2 от ЗОП, както и дейности с обект предоставяне на услуги по чл. 3, ал. 1, т. 3 от ЗОП.

6. Обем на поръчката:

Обектите на възложителя са присъединени към електроразпределителната мрежа на:

<i>№ по ред</i>	<i>Населено място</i>	<i>Идентификационен номер (№ на място на доставка)</i>	<i>Електромер номер</i>	<i>Ниво на напрежение (ниско/средно)</i>	<i>Изразходвано количество електроенергия (в MWh) за последните 12 месеца</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
„ЧЕЗ Разпределение България” АД					
<i>Централно управление на Държавна агенция „Държавен резерв и военновременни запаси“</i>					
1.	Централно управление ДА ДРВВЗ	831913661	1350855979	ниско	3,005
2.	Централно управление ДА ДРВВЗ	831913661	62067485	ниско	123,520
3.	Централно управление ДА ДРВВЗ	831913661	62034390	ниско	0
<i>Териториална дирекция София</i>					
4.	ТД ДР София		40042771	ниско	42,731
5.	Складова база Ботевград	6005891411	62092261	ниско	93,467
6.	Складова база Самоков	6005919527	4060805	ниско	32,031
7.	Складова база Антон	6007126839	62034291	ниско	71,699
8.	Складова база Антон	6007126873	2754592	ниско	27,932
9.	Складова база Разлог	6006631819	2272954	ниско	4,555
10.	Складова база Разлог	6007031943	1742292	ниско	0
11.	Складова база Разлог	6007031945	2284809	ниско	4,859
<i>Териториална дирекция Плевен</i>					
12.	Складова база Пещерна	210001567189	5414003	средно	9,438
13.	Складова база Дебово	210000387056	37494799	средно	29,532
14.	Складова база Ловеч	210000387056	62052747	средно	26,207
15.	Складова база Лом	210000387056	51060531	средно	11,289
16.	Складова база Берковица	210000387056	1585325	средно	0,813
17.	Складова база Ясен	210000387056	62024687	средно	36,696
18.	Складова база Пордим	210000387056	62073595	средно	72,290

<i>№ по ред</i>	<i>Населено място</i>	<i>Идентификационен номер (№ на място на доставка)</i>	<i>Електромер номер</i>	<i>Ниво на напрежение (ниско/средно)</i>	<i>Изразходвано количество електроенергия (в MWh) за последните 12 месеца</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
19.	Складова база Троян	210000387056	52500051	средно	58,063
20.	Складова база Горни Дъбник	210000387056	30100393	средно	77,567
21.	Складова база Славяново	210000387056	1020338379	средно	16,483
22.	Складова база Летница	210000387056	40052871	Средно	14,183
„Електроразпределение Север“ АД					
<i>Териториална дирекция Плевен</i>					
23.	Складова база Морава	1570000719	1125091210538840	средно	149,849
<i>Териториална дирекция Варна</i>					
24.	ТД ДВ Варна	8319136610036	0065731	ниско	27,000
25.	ТД ДВ Варна		1114081150725754	ниско	0
26.	Складова база Синдел	8319136610036	1125091210657470	ниско	43,560
27.	Складова база Царевци	8319136610036	1125091000981923	ниско	8,610
28.	Складова база Генерал Тошево	8319136610036	1128051702140267	средно	198,561
29.	Складова база Дончево	8319136610036	1128051702139907	средно	151,487
30.	Складова база Шумен	8319136610036	1127031800276397	ниско	5,875
31.	Складова база Търговище	8319136610036	1125091000988034	средно	40,341
32.	Складова база Силистра	8319136610036	1114171463872769	ниско	62,232
<i>Централна техническа база Соколово</i>					
33.	Централна техническа база Соколово	Клиентски № 1600086106	1114090935647735	ниско	230,000
34.	Централна техническа база Соколово	Клиентски № 1600086106	1114090935645179	ниско	4,000
<i>Териториална дирекция Велико Търново</i>					
35.	ТД ДВ Велико Търново	1500187865	1125081110247169	ниско	28,730
36.	Складова база Дебелец	1500059983	1114171566051070	ниско	21,470

<i>№ по ред</i>	<i>Населено място</i>	<i>Идентификационен номер (№ на място на доставка)</i>	<i>Електромер номер</i>	<i>Ниво на напрежение (ниско/средно)</i>	<i>Изразходвано количество електроенергия (в MWh) за последните 12 месеца</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>
37.	Складова база Дебелец	1500059983	1114171564262980	ниско	0,240
38.	Складова база Дебелец	1500059983	1114171564262981	ниско	3,390
39.	Складова база Дебелец	1500059983	99999/63	ниско	0
40.	Складова база Ресен	1500187863	1125091000989318	ниско	28,650
41.	Складова база Козаревец	1570000187	1125091210657250	ниско	26,020
42.	Складова база Поликрайще	1570000186	1125091000981269	ниско	47,980
43.	Складова база Поликрайще с.Първомайци	1500177468	1114171262723519	ниско	0,040
44.	Складова база Павликени	1570000189	1114081150574169	ниско	10,630
45.	Складова база Габрово	1600093022	6375700	ниско	6,430
46.	Складова база Иваново	1700126560	1127041700309992	ниско	13,420
47.	Складова база Образцов чифлик	1700126561	1125091712714521	ниско	61,550
„Електроразпределение Юг” АД					
<i>Териториална дирекция Пловдив</i>					
48.	Складова база Долна махала	1114103	03287215	средно	54,220
49.	Складова база Белозем	1474412	140008932	ниско	10,276
50.	Складова база Първомай	4152123	533302	средно	193,547
51.	Складова база Карлово	4158860	012171988	ниско	0,039
52.	Складова база Широка поляна	1194586	020466531	ниско	6,036
53.	Складова база Голямо Дряново	2009485	46639414	ниско	8,184
<i>Териториална дирекция Бургас</i>					
54.	ТД ДР Бургас	2724346	012344249	Ниско	27,218
55.	Складова база Българово	2724347	62751530	Ниско	67,601
56.	Складова база Сливен	2289767	2026649	Средно	603,315

**Забележка: Участникът, избран за изпълнител, следва да изиска от мрежовия оператор допълнителна информация за обектите, като: категория по осигуреност, вид захранване.*

7. Прогнозно количество

Изпълнителят следва да извършва доставка на нетна активна електрическа енергия и координатор на балансираща група **с прогнозно количество за период от 48 (четиридесет и осем) месеца**, както следва:

- **1 191 MWh ниско напрежение;**
- **1 744 MWh средно напрежение.**

Общото прогнозно количество за доставка на електрическа енергия средно и/или ниско напрежение за срока на договора - 48 (четиридесет и осем) месеца е: 2 935 MWh. Прогнозното количество е определено на база изразходвани количества електрическа енергия от възложителя за 12 (дванадесет) месеца.

Количеството електроенергия е ориентиrowъчно и служи само за информация за целите на настоящата поръчка. Прогнозното количество за потребление на електроенергия за срока на договора от 48 (четиридесет и осем) месеца по никакъв начин не ангажира възложителя да го усвои, както и по никакъв начин не ограничава потреблението на възложителя в неговите рамки, като изпълнителят се задължава да достави нужното количество електроенергия за денонощие, за месец и за целия период на договора.

Възложителят си запазва правото по време на изпълнение на поръчката да извършва промени:

- на обектите (отпадане или добавяне на обект), за които ще се доставя нетна електрическа енергия на средно и/или ниско напрежение, при условията на договора за възлагане на настоящата обществена поръчка по предложената от изпълнителя цена за 1MWh;
- в прогнозното количество в положителна или отрицателна посока според възникналата необходимост.

Под посочените промени се разбира едностранното право на ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ да потребява допълнителни количества електрическа енергия в срока на действие на договора и в границите на неговата максимално допустима стойност, на основание на чл. 116, ал. 1, т. 1 от ЗОП.

8. Място за изпълнение на поръчката:

1. гр. София, ул."Московска" № 3;
2. гр. София, ул."Алдомировска" № 114;
3. гр. Ботевград, област София, местност „Зелин“;
4. гр. Разлог, област Благоевград, ул. "Промислена зона";
5. гр. Самоков, област София, ул. "Цар Борис III" 158;
6. с. Антон, област София, местност „Тифула“;
7. с. Пещерна, област Ловеч, общ. Луковит;
8. с. Дебово, област Плевен, общ. Никопол;
9. гр. Ловеч;
10. гр. Лом, област Монтана, „Промислена зона“;
11. гр. Берковица, област Монтана, ж.к „Изгрев“;

12. с. Ясен, област Плевен, общ. Плевен;
13. гр. Пордим, област Плевен;
14. гр. Троян, област Ловеч, „Промислена зона“;
15. с. Горни Дъбник, област Плевен, общ. Долни Дъбник;
16. гр. Славяново, област Плевен, община Плевен;
17. с. Морава, област Велико Търново, общ. Свищов;
18. гр. Летница, област Ловеч;
19. гр. Варна, ул. „София“ № 28;
20. с. Дончево, област Добрич; общ. Добрич;
21. гр. Ген. Тошево, област Добрич, ул. В. Маринов № 6;
22. гр. Търговище, кв. „Калково“;
23. с. Калипетрово, област Силистра, общ. Силистра, ул. Партизанска гора №25;
24. с. Царевци, област Варна, общ. Аврен;
25. с. Синдел, област Варна, общ. Аврен;
26. гр. Шумен, ул. Калиакра № 32;
27. с. Соколово, община Дряново, област Габрово;
28. гр. Велико Търново, ул. „Христо Ботев“ № 86;
29. с. Първомайци, област Велико Търново, общ. Горна Оряховица;
30. с. Козаревец, област Велико Търново; общ. Лясковец;
31. гр. Дебелец, област Велико Търново, община Велико Търново;
32. гр. Габрово, ул. „Ген. Николов“ № 35;
33. с. Ресен, област Велико Търново, общ. Велико Търново;
34. гр. Павликени, област Велико Търново, ул. „Тошо Кънев“ № 2;
35. гр. Иваново, област Русе;
36. гр. Русе, кв. „Образцов чифлик“;
37. с. Долна махала, област Пловдив, общ. Калояново;
38. гр. Първомай, област Пловдив, ул. „Ал. Стамболийски“ ;
39. с. Голямо Дряново, област Стара Загора, общ. Казанлък, кв. 28;
40. гр. Батак, м. Широка поляна, област Пазарджик, общ. Батак;
41. с. Белозем, област Пловдив, общ. Раковски;
42. гр. Карлово, област Пловдив, ул. „Теофан Райнов“;
43. гр. Бургас, ул. „Александровска“ № 9;
44. гр. Българово; област Бургас;
45. гр. Сливен, ул. „Бургаско шосе“ № 20;

9. Изисквания към изпълнението:

- 9.1 Изпълнителят следва да изготви всички необходими документи за извеждане и регистрация на обектите на възложителя на свободния пазар на електроенергия;
- 9.2 Изпълнителят следва да включи възложителя в своя стандартна балансираща група с координатор изпълнителят, без възложителят да заплаща такса за регистрация и участие;
- 9.3 Изпълнителят следва да извършва всички необходими действия, съгласно действащите ПТТЕЕ така, че да осигури изпълнението на договора;

- 9.4 В качеството на координатор на балансираща група, изпълнителят следва да осигурява прогнозиране на потреблението на обектите на възложителя и да извършва планиране и договаряне на конкретни нетни количества активна електрическа енергия, съгласно ПТТЕЕ, като:
- 9.4.1 изготвя почасови дневни графици за доставка на електрическа енергия за обектите на възложителя, като графичите следва да съобразяват очаквания часови товар. Дневният график обхваща 24 часа, започвайки от 00:00 часа до 24:00 часа за съответния ден;
 - 9.4.2 изпраща почасовите дневни графици за доставка към системата за администриране на пазара на ЕСО, в съответствие с разпоредбите на ПТТЕЕ;
 - 9.4.3 потвърждава от името на възложителя графичите за доставка в системата за администриране на пазара на ЕСО;
 - 9.4.4 извършва координиране и балансиране на количествата електрическа енергия, като урежда отклоненията от заявените количества електрическа енергия за всеки период на сетълмент в дневните графици за доставка и тяхното заплащане, като всички разходи/приходи по балансирането на обектите на възложителя, са за сметка на изпълнителя;
- 9.5 Изпълнителят следва да регистрира графици за доставка на електрическа енергия през уеб портал с възможност за генериране на различни справки – графично и таблично представяне на договорени и измерени количества електрическа енергия, небаланси;
- 9.6 Да доставя необходимите прогнозни количества нетна активна електрическа енергия за всички тарифни зони (върхова, дневна и нощна) и нива на напрежение (средно и/или ниско), с необходимото качество и по местонахождение на обектите на Възложителя, посочени в т. 8 от тази Техническата спецификация.
- 9.7 Изпълнителят следва да предоставя на възложителя възможност за следене на почасовите измерени количества електрическа енергия, като предоставя информацията в табличен и графичен вид;
- 9.8 Изпълнителят следва да поддържа и предава на възложителя електронна база от данни за часовото и месечното потребление на електрическа енергия от възложителя;
- 9.9 Изпълнителят да има сключени рамкови договори, съгласно чл. 11, т. 13 във връзка с чл. 23 от Правила за търговия с електрическа енергия с мрежовите оператори - ЧЕЗ Разпределение България АД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Юг“ АД за достъп и пренос до обектите на **ВЪЗЛОЖИТЕЛЯ**.
- 9.10 Изпълнителят да сключи договор между Възложителя и доставчик от последна инстанция за доставка на електрическа енергия, съгласно чл. 15, ал. 5 от Правилата за търговия с електрическа енергия.
- 9.11 Изпълнителят да прехвърли отговорността за балансиране на доставчик от последна инстанция (ДПИ) в случай че, настъпи събитие (обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия, отстраняване от електроенергийния пазар или др.), поради което търговецът на електроенергия

временно или трайно преустанови доставката на електрическа енергия, съгласно чл. 68, ал.4 от Правила за търговия с електрическа енергия.

- 9.12 Да осигури непрекъснатост на електроснабдяването на обектите на Възложителя.
- 9.13 Изпълнителят следва да уведомява възложителя в срок от 3 (три) дни при: промяна в лицата, които го представляват или са упълномощени да извършват действия по изпълнението на договора; промяна в данните, необходими за издаване на оригинални фактури, в номерата на банковите си сметки и др.;
- 9.14 Изпълнителят следва да предоставя на възложителя поисканите от него и уговорени в проекта на договор информация, данни или документи по начина и в сроковете, посочени в проекта на договор;
- 9.15 Изпълнителят следва да спазва разпоредбите и правилата, заложиени в ЗЕ и наредбите към него, както и ПТЕЕ и разпорежданията на Оператора на електропреносната мрежа (ОЕМ) така, че да не бъде отстранен като регистриран търговец на електрическа енергия и координатор на балансираща група.
- 9.16 За обекти, чиито инсталирани електромери са без възможност за периодично измерване на доставената електрическа енергия за всеки период на сетълмент се прилагат единни стандартизирани товарови профили (СТП). Изготвянето на СТП е задължение на електроразпределителните (мрежовите) дружества и следва да се използват от Изпълнителя (координатора на балансиращата група).

Отношенията между Възложителя и Изпълнителя във връзка със заплащането на мрежови услуги по отношение на обектите, за които се прилага СТП се уреждат, съгласно чл. 20 от ПТЕЕ.