ОДОБРЯВАМ:

ДАТА 24.11.2015г.

ДИМИТЪР КОСТАДИНОВ
УПРАВИТЕЛ НА
„БДЖ-ПЪТНИЧЕСКИ ПРЕВОЗИ" ЕООД

ТЕХНИЧЕСКА СПЕЦИФИКАЦИЯ

за

Избор на доставчик на електрическа енергия и координатор на балансираща група за обектите на „БДЖ-Пътнически превози" ЕООД присъединени на нива средно и ниско напрежение

I. Доставка на нетна активна електроенергия и координиране

1.Настоящата спецификация се отнася за доставка на **9 867,312MWh ±10%** прогнозна нетна активна електрическа енергия. Срок на договора за изпълнение на обществената поръчка е 12 /дванадесет/ месеца, считано от датата на регистрация на Възложителя на свободния пазар и съответно на първата доставка.

2. Качеството на предоставяната електроенергия трябва да отговаря на стандарта БДС EN 50160 или еквивалентен и на показателите за качество на електрическата енергия, приети с решение на ДКЕВР № П-3/30.06.2004 г. или еквивалентни.

3. Мястото на доставката на електроенергията са обекти, собственост на„БДЖ-Пътнически превози" ЕООД, намиращи се на територията на Република България.
Обекти, присъединени на страна ниско напрежение:

№ по ред	Обект	Мерене на страна	ИТ№
1	Административна сграда Пловдив	НН	1475111
2	Тенис клуб-Пловдив	НН	1467981
3	ВРУ Пловдив	НН	1357271
4	Техническа гара Бургас	НН	2726988
5	ТП / стар/ - Карлово	НН	1113234
6	ПС и ББК гара Димитровград	НН	4055588
7	Локомотивно депо Пловдив 1	НН	1471507
8	Локомотивно депо Пловдив 2	НН	1471508
9	Локомотивно депо Червен бряг	НН	45600038
10	Мездра Локомотивно депо	НН	7260005
11	Локомотивно депо Подуене	НН	95631174
12	Локомотивно депо Перник	НН	21371033
13	Билетни каси НДК	НН	95643248

14	ВРЦех Русе	НН	1214019
15	ВРУ Русе	НН	1214010
16	Хале за ЕМВС лок.депо Варна	НН	1134008
17	Депо трафо 25-ЛД Варна	НН	1134010
18	ЕП Синдел	НН	174021
19	Помпа Янтра-Горна Оряховица	НН	05081003
20	Парова централа-Горна Оряховица	НН	05081010
21	Трафо 4 водоснабдяване-Горна Оряховица	НН	05081011
22	Помпа триъгълника-Горна Оряховица	НН	05081012
23	Трафо Кислородна-Горна Оряховица	НН	05081013
24	Трафо 1 ел.цех-Горна Оряховица	НН	05081014
25	Трафо 2 ел.цех-Горна Оряховица	НН	05081015
26	Трафо 1 главно табло-Горна Оряховица	НН	05081016
27	Трафо 2 главно табло-Горна Оряховица	НН	05081017
28	Трафо 3 главно табло-Горна Оряховица	НН	05081018
29	Депо ВРЦех ГО	НН	05081004
30	ЖП пансион Търново	НН	05211112
31	Ваг.депо Кардам - санитарна площадка	НН	0665071
32	ЖП общежитие - превозна служба Шумен	НН	11093013
33	ВРУ Варна	НН	1110034
34	Транспортна полиция - ПЦ Варна адм.	НН	1108049

Обекти, присъединени на страна средно напрежение:

№ по ред	**Обект**	**Мерене на страна**	ИТ№
1	Вагоно-ремонтен цех пътн.вагони-Пловдив	СН	1472290
2	Депо Септември	СН	3144685
3	Локомотивно депо София	СН	95307025
4	Локомотивно депо София	СН	95307026
5	ОП Надежда-София	СН	95304028
6	Вагон отоплител Петрич	СН	13500009
7	Кюстендил - Вагонен район	СН	31500001

Възложителят си запазва правото на промени в списъка с обекти, присъединени на ниво ниско и средно напрежение по време на изпълнение на договора в зависимост от експлоатационните нужди.

4. Очаквана консумация на електроенергия по месеци за период от една година:

ниво СН /MWh/			
месец	върхова	дневна	нощна
януари	208.446	340.622	229.566
февруари	170.394	272.174	190.060
март	162.688	256.476	181.326
април	102.595	133.327	108.984
май	69.098	94.962	81.945
юни	51.457	74.823	67.000

юли	66.745	107.183	67.196	3.616
август	63.502	103.016	67.327	4.249
септември	67.000	100.915	66.686	3.657
октомври	119.173	163.016	96.339	6.165
ноември	150.170	254.262	125.706	10.973
декември	163.900	290.549	149.345	10.927
годишно	1371.039	2166.108	1247.053	83.358
Общо				**4867.558**

ниво СН /MWh/			
месец	върхова	дневна	нощна
януари	208.446	340.622	229.566
февруари	170.394	272.174	190.060
март	162.688	256.476	181.326
април	102.595	133.327	108.984
май	69.098	94.962	81.945
юни	51.457	74.823	67.000
юли	43.512	66.629	63.379
август	44.231	63.151	64.248
септември	62.510	83.831	75.973
октомври	110.599	147.893	113.925
ноември	150.892	244.587	164.321
декември	190.524	307.577	206.029
годишно	1366.946	2086.052	1546.756
Общо			**4999.754**

5. Участникът е длъжен:

- да извърши от името на Възложителя пълната процедура по регистрация и извеждане на обектите му на свободния пазар на електроенергия.
- да включи Възложителя в пазара на балансираща енергия, в стандартна балансираща група с координатор Изпълнителя, без Възложителя да заплаща такса за участие.
- да регистрира Възложителя като участник в стандартната балансираща група – **непряк член** съгласно ПТЕЕ.

6. Участникът следва да извършва енергиен мониторинг и да предоставя на Възложителя необходимите графици и различни справки.

7. Участникът следва да отговаря за администрирането на графиците и обмена на информация с ЕРП и ЕСО ЕАД.

8. Да изготвя **подробен индивидуален анализ** на характерния товаров профил на Възложителя, с цел оценка на ползите от евентуално участие на свободния пазар.

Избраният за Изпълнител участник ще отговаря изцяло за дейността на Възложителя на свободния пазар на електроенергия.

II. Изисквания по плащането на доставената електрическата енергия

1.Възложителят заплаща веднъж месечно, след представяне на надлежно оформена данъчна фактура в срок до 30 (тридесет) календарни дни, действително изразходваната активна ел. енергия, отчетена по измервателните уреди на съответните измервателни точки по цена предложена от Участника, която трябва да включва както цената на енергията, вноската към фонд „Сигурност на електроенергийната система", така и разходите за балансиране.

2. В предложената от доставчика нетна цена за 1 MWh доставка на електроенергия, не трябва да са включени цените за мрежови услуги, цена за „задължения към обществото", акциз и ДДС.

Възложителят няма да заплаща отделно такса за участие в балансираща група.

III. *Други изисквания*

1. Участникът следва да е лицензиран като търговец на електрическа енергия съгласно чл. 39, във връзка с чл. 69 и чл. 69а от Закона за енергетиката /ЗЕ/ и координатор на стандартна балансираща група и координатор на комбинирана балансираща група.
2. Участникът трябва да притежава валиден сертификат за въведена система за управление на качеството по стандарт ISO 9001:2008 (или еквивалент) с обхват „търговия с ел. енергия, координатор на стандартна балансираща група и координатор на комбинирана балансираща група.
3. Участникът следва да е включен в регистъра на търговските участници и/или в регистъра на координаторите на балансиращи групи на ЕСО със статус активен.