

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ «ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ», БЕОГРАД
Ул. Царице Милице 2
Број: 2392/31-14
Београд, 27-10-2014

Предмет: додатна појашњења бр. 13 у складу са чланом 63. став 3. Закона о јавним набавкама („Службени гласник Републике Србије“ број 124/12) у поступку јавне набавке, **ЈН број 61/14/ДЕФП**, за коју је Позив за подношење понуда објављен на Порталу јавних набавки дана **10.10.2014. године**

Пет и више дана пре истека рока предвиђеног за подношење понуда у предметном поступку јавне набавке, заинтересовано лице је путем електронске поште Наручиоцу поднело захтев за додатне информације, односно појашњења, у вези са којим Наручилац, односно Комисија за јавну набавку, имајући у виду одредбу члана 54. став 12. тачка 1) Закона, у року од три дана од пријема захтева даје следеће информације, односно појашњења:

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.1.1:

„Намена средстава је наведена као „отклањање последица поплава и припрема за предстојећу зиму.“ Да ли имате више детаља о томе како ће се средства поделити и потрошити? Коју штету је ЕПС претрпео (на електранама, на водовима, у рудницима...) Које су мере потребне за зиму?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.1.1 је:

„Актуелне процене укупних трошкова везаних за отклањање штета и трошкова неопходног додатног увоза електричне енергије износе 39,9 млрд. динара. Највећа штета је у ПД РБ Колубара чији су рудници потопљени. Током зимског периода 2014/2015 је потребно обезбедити увоз електричне енергије и истовремено отклонити последице поплава.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.1.2:

„Ко је зајмопримац? Молим вас доставите појединачне финансијске извештаје.“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.1.2 је:

„Зајмопримац је ЈП ЕПС - матично правно лице.

Извештај овлашћеног ревизора за 2013. годину за ЈП ЕПС – матично правно лице на српском језику и Билансни обрасци на енглеском језику објављени су у прилогу одговора на питање 1.4 и то 17.10.2014 на Порталу ЈН и ЕПС сајту.

Извештај овлашћеног ревизора за 2012. годину за ЈП ЕПС – матично правно лице на српском језику и Билансне обрасце на енглеском језику дајемо у прилогу овог одговора.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.2.1:

„Које су правне препреке (ако постоје) које ограничавају способност ЕПС-а да слободно одређује цене електричне енергије?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.2.1 је:

„Цена електричне енергије за јавно снабдевање и мрежарине је регулисана цена и у надлежности је Агенције за енергетику.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.2.2:

„Свесни смо раздвајања снабдевања и дистрибуције као и либерализације тржишта на високом напону 2013. год. Који су регулаторни кораци предузети у 2014. год. и који су следећи кораци/време либерализације енергетског тржишта у Србији?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.2.2 је:

„Закон о енергетици је дефинисао да 2014. год. само домаћинства и мали купци електричне енергије имају право на јавно снабдевање. Од 01. јануара 2015. год. сви потрошачи морају да изаберу снабдевача, а потрошачи из категорије домаћинства могу да остану на јавном снабдевању”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.2.3:

„Који је очекивани утицај промена у прописима на ЕПС, а посебно у погледу тржишног удела, прихода и расхода?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.2.3 је:

„Очекујемо већи приход – скок цена електричне енергије по којој ћемо вршити продају.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.2.4:

„Да ли су потребне додатне промене ЕПС-ове корпоративне структуре?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.2.4 је:

„ЕПС у 2015. год. планира корпоративизацију. очекује се повећање ефикасност пословања”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.3.1:

„Тренутна конкуренција?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.3.1 је:

„Релативно је мала. ЕПС покрива 98% укупне потрошње електричне енергије у Србији.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.3.2:

„Какву домаћу конкуренцију очекује ЕПС?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.3.2 је:

„Када дођу страни конкуренти очекује се конкуренција - за сада их нема.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.3.3:

„Да ли се очекује да ће инострана конкуренција бити присутна на српском тржишту?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.3.3 је:

„Да.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.4.1:

„Преглед ЕПС-ових постојећих производних постројења и опис електрана - по типу, намени (базно оптерећење, вршно оптерећење, резерва) капацитет, старост, преостали радни век, очекивани САРЕХ, и очекивана ограничења расположивости у наредних 5 година?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.4.1 је:

ОСНОВНЕ КАРАКТЕРИСТИКЕ ЕЛЕКТРАНА ЕПС-А

Ред. бр.	ЕЛЕКТРАНА	Тип електране	Намена	Инсталисана снага (MW)	Просечна старост електране (година)
1	ПД ХЕ Ђердап			1.586	
1.1	ХЕ Ђердап			1.349	
	ХЕ Ђердап 1	проточна ХЕ	Производња електричне енергије	1.079	43
	ХЕ Ђердап 2	проточна ХЕ	Производња електричне енергије	270	28
1.2.	ХЕ Завој Пирот	акумулациона ХЕ	Производња електричне енергије	80	24
1.3	Власинске ХЕ	акумулациона ХЕ		157	
	- ХЕ Врла 1	акумулациона ХЕ	Производња електричне енергије	51	59
	- ХЕ Врла 2	акумулациона ХЕ	Производња електричне енергије	24	39
	- ХЕ Врла 3	акумулациона ХЕ	Производња електричне енергије	29	48
	- ХЕ Врла 4	акумулациона ХЕ	Производња електричне енергије	25	47
	- ПАП Лисина	пумпно-акумулациона	Производња електричне енергије	28	36
2	ПД Дринско-Лимске ХЕ			1.298	
2.1	Дринске ХЕ			1.087	
	ХЕ Бајина Башта	проточна ХЕ	Производња електричне енергије	364	48
	РХЕ Бајина Башта	реверзибилна ХЕ	Производња електричне енергије	614	32
	ХЕ Зворник	проточна ХЕ	Производња електричне енергије	96	59
	ХЕ Електроморава			13	
	- ХЕ Међувршје	проточна ХЕ	Производња електричне енергије	7	57
	- ХЕ Овчар Бања	проточна ХЕ	Производња електричне енергије	6	60
2.2	Лимске ХЕ			211	
	ХЕ Потпећ	проточна ХЕ	Производња електричне енергије	51	47
	ХЕ Бистрица	акумулациона ХЕ	Производња електричне енергије	102	54
	ХЕ Кокин Брод	акумулациона ХЕ	Производња електричне енергије	22	52
	ХЕ Увац	акумулациона ХЕ	Производња електричне енергије	36	37
3	ПД ТЕ Никола Тесла			3.096	
3.1	ТЕНТ			2.772	
	- ТЕНТ А1	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	191	44
	- ТЕНТ А2	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	191	44
	- ТЕНТ А3	термоелектрана	Производња електричне енергије	280	38
	- ТЕНТ А4	термоелектрана	Производња електричне енергије	280	36
	- ТЕНТ А5	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	320	35
	- ТЕНТ А6	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	320	35
	- ТЕНТ Б1	термоелектрана	Производња електричне енергије	610	31
	- ТЕНТ Б2	термоелектрана	Производња електричне енергије	580	29
3.2	ТЕ Колубара			216	
	- ТЕ Колубара 1	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	29	58
	- ТЕ Колубара 2	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	29	57
	- ТЕ Колубара 3	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	58	54
	- ТЕ Колубара 4	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	0	53
	- ТЕ Колубара 5	термоелектрана	Производња електричне енергије	100	35
3.3	ТЕ Морава	термоелектрана	Производња електричне енергије	108	45
4	ПД ТЕ Костолац			921	
	- ТЕ Костолац А1	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	90	46
	- ТЕ Костолац А2	термоелектрана	Производња електричне и топлотне енергије	191	34
	- ТЕ Костолац Б1	термоелектрана	Производња електричне енергије	320	26
	- ТЕ Костолац Б2	термоелектрана	Производња електричне енергије	320	23
5	ПД Панонске ТЕ-ТО			336	
	- ТЕ-ТО Нови Сад	комбиновани режим рада	Производња електричне и топлотне енергије	208	32
	- ТЕ-ТО Зрењанин		Производња електричне и топлотне енергије	100	25
	- Енергана Сремска Митровица		Производња електричне и топлотне енергије	28	41

Ниједна електрана нема ограничења у употреби у наредних 5 година.

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.4.2:

„Преглед ЕПС-ове друге постојеће имовине (укључујући руднике, rolling stock) и опис ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.4.2 је:

Ред. бр.		Производња (000 т)
1	Укупно	39.514
1.1	РБ Колубара	30.710
1.2	КОП Костолац	8.804

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.4.3:

„Опис ЕПС-овог плана CAPEX-а за наредних 5 година.“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.4.3 је:

Најважније инвестиције, планиране на корпоративном нивоу у периоду од 2015. до 2019. године (CAPEX), су

- Нови објекти: - Уговор који је у фази потписивања, за изградњу новог блока Костолац Б3,
- Објекти заштите животне средине: Планирани пројекти из области заштите животне средине су пре свега законска обавеза услед примене Директиве о индустријским емисијама 2010/75/ЕУ до 01.01.2027. и Директиве о великим ложиштима 2001/80/ЕЗ до 01.01.2024, у делу који се односи на ограничење емисија загађујућих материја - сумпор диоксида (SO₂), азотних оксида (NO_x) и прашкастих материја, пре свега значајна улагања у производне блокове који ће наставити да раде и после 2024. године (ТЕНТ А 3-А6; ТЕНТ Б1,Б2; Костолац Б1, Б2),
- Ремонтне и активности на ревитализацији постојећих капацитета за производњу електричне енергије, као и продужење експлоатационог века постојећих капацитета,
- Инвестиције у рударски сектор - Рударски басен „Колбара“ и Рударски басен „Костолац“,
- Инвестиције у дистрибутивном делу компаније за развој мреже и смањење губитака.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.4.4:

„Који имовину ће ЕПС морати да прода или затвори у наредних 5 година (електране или рудници услед трошковних и еколошких разлога).“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.4.4 је:

„ЕПС нема у плану да продаје имовину нити да затвара капацитете у наредних 5 година“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.4.5:

„Да ли компанија поседује имовину која се сматра као non-core which are slated for disposal?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.4.5 је:

„Нема.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.4.6:

„Како је ЕПС повезан са европском мрежом? Какво је ЕПС-ово искуство и какви су му планови везани за продају/куповину према/од страних counterparties“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.4.6 је:

„ЕПС ради и послује у Србији. Србија је повезана у региону са осам тржишта и обавља се прекогранична трговина електричне енергије. Очекује се проширење. ЕПС је основао фирму у

Словенији „ЕПС трговање“ доо Словенија које ће за рачун ЕПС обављати трговање електричне енергије на регионалном тржишту – пре свега на берзама електричне енергије у региону. Очекујемо повећање трговине у региону, и продаје и куповине.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.4.7:

„Колико су зависне ЕПС-ове термоелектране од ЕПС-ових рудника? Да ли се може купити лигнит или алтернативно гориво из других извора, и уколико може, по којој цени?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.4.7 је:

„Може се купити лигнит из иностранства по тржишним цена плус трошак транспорта.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.4.8:

„Да ли ЕПС-ови рудници такође продају клијентима изван групе?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.4.8 је:

„Да, продају сепарисани и сушени угаљ - лигнит.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.5.1:

„Потребан нам је Организациони графикон?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.5.1 је:

„Тражени податак није доступан екстерним корисницима.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.5.2:

„Да ли је компанија власник свих својих основних средстава? Ако није, ко је власник других средстава (e.g. 3 power plants as of eo2013) и историја структуре?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.5.2 је:

„На покретним стварима ЕПС је власник имовине. На непокретностима – један део право коришћења, а на делу предвиђене за реализацију Пројекта ТЕ Колубара Б и ТЕБТ БЗ има право својине.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.5.3:

„Који је статус ЕПС-ове имовине на Косову? Које су финансијске последице тренутно, и у будућности?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.5.3 је:

„Закон о јавној својини се не примењује на територији Аутономне покрајине Косова и Метохије.“

Својина постројења је РС, а право коришћења су имала ЕПС косовска предузећа, на основу Закона о средствима у својини РС. Законом о јавној својини је престао да важи Закон о средствима у својини РС, сем на територији Косова и Метохије (у складу са чл 90 Закона о јавној својини).“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.5.4:

„Да ли постоје планови за (парцијалну) приватизацију ЕПС-а? Који је временски оквир?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.5.4 је:

„Не постоје.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.5.5:

„Како се пореде ЕПС-ови нивои и трошкови запослених према другим бројевима/трошковима у региону и међународно? Како компанија планира да смањи вишак запослених?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.5.5 је:

„ЈП ЕПС не поседује податке везане за нивое и трошкове запослених, у односу на друге компаније у региону и међународно. Остали подаци нису доступни екстерним корисницима.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.5.6:

„Годишњи извештај 2013. године се реферише на „Основе реорганизације ЈП ЕПС”. Да ли можемо да добијемо копију овога?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.5.6 је:

„Тренутно је у току преиспитивање и утврђивање основа за корпоративизацију ЕПС-а.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.1:

„Каква је тренутна ЕПС-ова тарифна структура и које промене очекује у наредних 5 година?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.1 је:

„Постоје два тржишта: регулисано – за домаће и мале купце и слободно тржиште за квалификоване купце. Очекује се у наредних 5 година да се цена на регулисаном тржишту подигне и буде једнака тржишној цени. Сада је цена 50% нижа од цене на слободном тржишту. Удео регулисаног тржишта је 60% потрошње у Србији.

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.2:

„Како се ЕПС-ове достигнуте цене електричне енергије и производње пореде са европским тржиштем? - How do EPS' achievable power prices and production cost compare to the European market?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.2 је:

„И даље смо конкурентни са просечном производном ценом.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.3:

„Који су износи губитака од крађе итд.? Које мере се предузимају?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.3 је:

„Нетехнички губици који између осталог настају и због неовлашћене потрошње електричне енергије су у последње 3 године били испод 6%. Поред неовлашћене потрошње нетехнички губици, које често називамо и комерцијалним губицима, јављају се као последица несавршености организације експлоатације електроенергетског система, у које и спадају: потрошња електричне енергије при кваровима на елементима електроенергетског система (кратки спојеви и земљоспојеви), грешке и неисправност мерних уређаја за регистрацију потрошње електричне енергије, грешке при читавању исправних мерних уређаја.

Мере за спречавање неовлашћене потрошње су:

- измештање мерних места како би се значајно отежао приступ неовлашћеним лицима мерним уређајима
- специјалне контроле потрошача код којих је приликом логичких контрола обрачуна ел. енергије примећена неубичајено мала потрошња
- увођење специјалних бесплатних телефонских линија где се може пријавити сумња на неовлашћену потрошњу
- обуке за читаче утрошене енергије да идентификују могуће сумњиве радње на мерном месту

У плану је реализација пројекта паметних мрежа којим ће се аутоматски пратити токови енергије и практично онемогућити неовлашћена потрошња.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.4:

„Које порезе ЕПС плаћа и како се обрачунавају? Да ли се очекују неке промене?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.4 је:

„Поред ПДВ, плаћају се порез на имовину, накнада за коришћење минералних сировина, накнада за коришћење и заштиту вода, накнада за заштиту животне средине, и не очекују се промене.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.5:

„Краткорочна потраживања: реструктурирана у 2013. години, али не видимо значајно смањење у броју дана наплате потраживања, заправо постоји повећање апсолутног износа за 10% између краја 2012. и краја 2013. године. Молимо објасните.“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.5 је:

„2013. године извршен је репрограм потраживања, а повећање је резултат степена наплате на који је једнократно утицало издвајање ЕПС Снабдевања из ПД електродистрибуције.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.6:

„Обавезе из пословања: Ова су далеко преко 60 дана, што је, колико разумемо, правни максимум у Србији? Молимо појасните.“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.6 је:

„Исправка потраживања се обавезно врши за сва потраживања старија од 60 дана“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.7:

„Да ли су предузете додатне мере финансијског реструктурирања у 2013/скорије, у вези са финансијском задужености?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.7 је:

„Све информације везане за мере финансијског реструктурирања у 2013. години се налазе у Напоменама уз Консолидовани финансијски извештај за 2013. годину, који се налази у прилогу Конкурсне документације.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.8:

„Тренутна структура дуга по чланицама групе, степен приоритета, обезбеђење (гаранција Мин. Фин.), валута, фиксирана/пливајућа, допеће, итд...“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.8 је:

„Молимо погледајте прилог одговора бр. 1.2 на питање потенцијалног понуђача: ЈП Електропривреда Србије: Преглед финансијских обавеза на консолидованом нивоу на дан 30.06.2014 (објављено 17.10.2014 на Порталу ЈН и ЕПС сајту). Податке о кредитним условима можете наћи у Напоменама уз Финансијски извештај за 2013. годину, који се налази у прилогу Конкурсне документације.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.9:

„Да ли постоје кашњења по постојећим зајмовима?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.9 је:

„Не.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.10:

„Планови за будуће финансирање (дуга и капитала)?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.10 је:

„ЕПС тренутно израђује стратегију будућег развоја“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 13.6.11:

„Како ће се финансирати долазећи САРЕХ?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 13.6.11 је:

„Инвестиције ће се финансирати из сопствених средстава, средстава стратешких партнера и евентуално из кредита“

Ова додатна појашњења се достављају електронским путем подносиоцу захтева и објављују на Порталу јавних набавки и Интернет страници Наручиоца.

Копија:

- Архива
- Комисија за јавну набавку

