

Предмет: додатна појашњења бр. 29 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. 29.1:

„Које су правне препреке (ако постоје) које ограничавају способност ЕПС-а да слободно одређује цене електричне енергије? Можете ли мало опширније о тренутној структури тарифа, колико се често поново поставља и која је формула коришћена за одређивање тарифа?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.1 је:

„Погледајте одговор на питање 13.2.1.

Регулисане цене се одређују на основу методологија које доноси Агенција за енергетику Републике Србије. Методологијама се одређују:

- Услови и начин утврђивања максималне висине прихода енергетског субјекта
- Критеријуми и правила за расподелу прихода на категорије и групе купаца
- Елементи за обрачун и начин обрачуна преузете електричне енергије
- Критеријуми и услови под којима су оператори система дужни да врше измене цена.

Максимална висина прихода утврђује се на начин да се обезбеди покриће оправданих трошкова, као и одговарајући принос на ангажована средства и инвестиције у обављању регулисане делатности. Методологијом се могу одредити различите тарифе, зависно од количине преузете енергије и услова преузимања, снаге, односно капацитета, сезонске и дневне динамике испоруке, места преузимања и начина мерења и других карактеристика.

Регулисаним ценама се обезбеђује и подстицање енергетске и економске ефикасности, недискриминација, односно једнак положај за снабдеваче, купце и друге кориснике система, спречавање међусобног субвенционисања између појединих делатности које обављају енергетски субјекти и између појединих купаца и група купаца.

На акте о ценама које доносе енергетски субјекти, сагласност даје Агенција за енергетику.

Агенција може када се за то стекну услови да иницира код енергетских субјеката измену цена.

Сви подаци о начину формирања тарифа за јавно снабдевање могу се наћи на сајту Агенције за енергетику Републике Србије.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.2:

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

део вашег обима продаје се сада продаје према условима на отвореном тржишту? Ко су сада конкуренти и кога још очекујете на тржишту? ”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.2 је:

„Погледајте одговор на питање 13.2.2.

Закон о енергетици је дефинисао да 2014. год. да само домаћинства и мали купци електричне енергије имају право на јавно снабдевање (што је око 60% потрошње ел.енергије у Србији).

Од 01. јануара 2015. год. сви купци морају да изаберу снабдевача и да буду снабдевани по тржишним ценама, а потрошачи из категорије домаћинства и малих купаца могу да остану на јавном снабдевању и на регулисаним ценама.

У 2014 години постоји сем ЕПС још пет снабдевача који снабдевају купце који нису домаћинстава и мали купци. Ови други снабдевачи сада снабдевају око 3% слободног тржишта у Србији, или око 1,5% укупне потрошње у Србији.

У 2015 се не очекује већа конкуренција јер се има доста фирми у реструктурирању и на буџету који су лоши са плаћањем.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.3:

„Опис ЕПС-овог плана CAPEX-а за наредних 5 година. Да ли је Блок БЗ део Електране ТЕНТ? Можете ли да нам доставите ваше CAPEX планове за наредних 5 година са поделом по годинама и између одржавања и проширења?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.3 је:

„Погледајте одговор на питање 13.4.3.

Петогодишњи план рада и развоја ЕПС-а је у фази израде/усаглашавања и због сензитивности података није доступан екстерним корисницима у овом тренутку.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.4:

„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? Како се ЕПС трошкови експлоатације лигнита пореде са тржишном ценом лигнита?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.4 је:

„Погледајте одговор на питање 13.4.7.

Термоелектране ЈП ЕПС, осим ТЕ Морава, пројектоване су и изведене тако да користе само лигнит из ЕПС-ових рудника. ТЕ Морава користи мрки угаљ из рудника са подземном експлоатацијом (рудници су ван ЕПС-а), уз додаток лигнита који се довози из РБ Колубара, ПК Костолац (ЕПС-ови рудници лигнита) и из рудника Ковин, који је ван ЕПС-а.

За ТЕ ЕПС-а алтернативно гориво за лигнит не постоји. До сада ЕПС није у већим количинама набављао лигнит из других извора, осим наведених. У току је отворени поступак јавне набавке додатних количина лигнита за наредну зимску сезону, те могуће цене за сада нису познате. У количинама које се троше у ТЕ ЕПС-а, лигнит није берзанска роба и нема тржишну цену.“

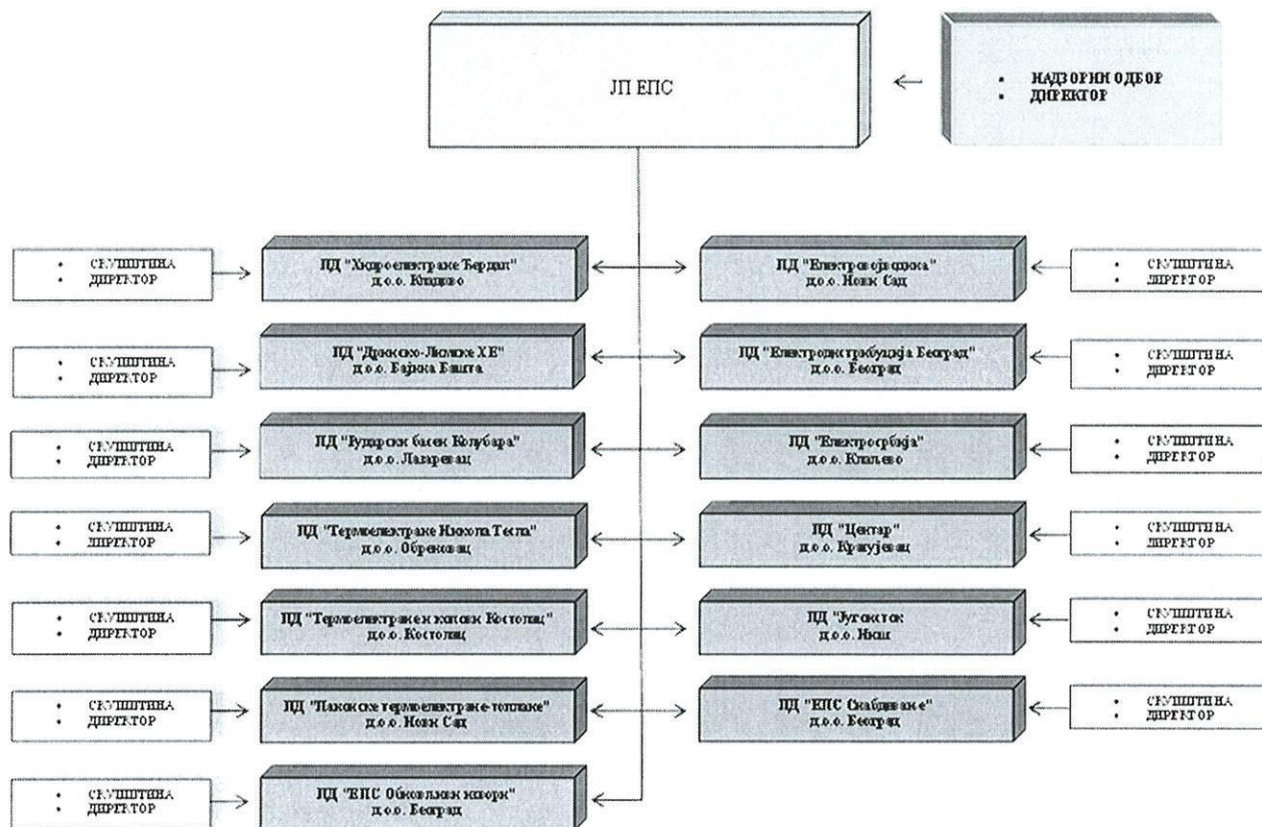
Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.5:

„Потребна нам је организациона шема. Под тим подразумевамо дијаграм који показује ЕПС и његова привредна друштва.”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.5 је:

„Погледајте одговор на питање 13.5.1.

ОРГАНИЗАЦИОНА ШЕМА ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРЕБИЈЕ"



Јавно предузеће "Електропривреда Србије" у складу са Одлуком о оснивању остварује основна права у три јавна предузећа на територији Косова и Метохије.

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.6:

„Да ли су у власништву компаније сва основна средства? Ако не, ко је власник остале имовине (нпр 3 електране, као у 2013) и која је структура? Можете ли да нам пружите детаље о праву коришћења које компанија има на већини непокретне имовине? Да ли су на неодређено време? Да ли власник уредно наплаћује од ЕПС (закуп или слично)? Може ли компанија да прода ово право неком другом лицу? Може ли компанија слободно да мења средства (нпр. руше постојећа постројења и/или да изграде нова)? Ко је правни власник тих средстава?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.6 је:

„Погледајте одговор на питање 13.5.2.

Право коришћење које компанија има на већини непокретне имовине је на неодређено време. Право коришћења је без накнаде. ЈП ЕПС плаћа све пореске и друге обавезе по јавним приходима и другим основама. Беспредметно, јер увек може под условима и на начин прописан законом. Власник непокретности на којима ЈП ЕПС има право коришћења је Република.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.7:

„Какав је статус имовине ЕПС на Косову? Које су сада финансијске последице и даље последице. Да ли ЈП ЕПС предузео неке кораке око потенцијалног губитка своје имовине на Косову?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.7 је:

„Погледајте одговор на питање 13.5.3.

Ова имовина се и даље води као државна имовина Републике, а коначано питање решавања имовних права решаваће држава – Република Србија у оквиру Бриселског споразума о нормализацији односа, којим је предвиђено да се у другој фази решавају ова питања. ЈП ЕПС је све податке о имовини доставио ресорном Министарству.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.8:

„Које мере су предузете за спречавање и борбу против корупције унутар ЕПС ?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.8 је:

„У марту 2013. године донет је План интегритета Јавног предузећа Електропривреда Србије. Овим документом су обухваћени сви процеси у којима је препознат ризик за појаву корупције и у којима је потребно спровести мере за побољшање интегритета у одређеним роковима, првенствено кроз дефинисање јасних критеријума и процедура за доношење одлука. У мају 2014. године, Агенција за борбу против корупције је спровела контролу објективности и квалитета Плана интегритета ЈП „Електропривреда Србије“ и похвалила објективну процену ризика и план свеобухватних мера за побољшање интегритета.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.9:

„Колике штете (укљ. вредност) је ЕПС претрпео због поплава ове године? Које износе покрива осигурање? Које мере (укљ. физичке мере и осигурања) су предузете од стране ЕПС да би се избегле овакве штете у будућности?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.9 је:

„Погледајте одговор на питање 13.1.1.

ЈП ЕПС је предузео и још предузима мере санације и побољшања објеката за заштиту од поплава, у складу са пројектима за санацију водотокова, ретензија, брана, насипа, одводних канали итд. Посебно се предузимају мере за оспособљавање, побољшавање и повећање капацитета дренажних система површинских копова угља и система за одбрану приобаља речних токова. Планира се набавка мобилних пумпних агрегата за дренажу производних објеката ЈП ЕПС.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.10:

„Како се ЕПС-ове достигнуте цене електричне енергије и производње пореде са европским тржиштем? Да ли ће ваш трошак остати конкурентан након очекиваног CAPEX? Колики максимални трошак производње дозвољавате за нова улагања?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.10 је:

„Погледајте одговор на питање 13.6.2.

Цена електричне енергије за јавно снабдевање 30% је нижа од цене у региону (регулисана цена). Цена електричне енергије на слободном велетржишту и за крајње купце у Републици Србији на нивоу је тржишних цена у земљама региона које имају организовано тржиште електричне енергије узимајући у обзир трпшкове прекограничних преносних капацитета. Просечна производна цена електричне енергије тржишно је конкурентна. Трошак производње електричне енергије ће остати конкурентан.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.11:

„Колики део продаје је Влади или телима повезаним са Владом?”

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.11 је:

„Око 1.28% од укупног броја купаца на ниском напону без читавања максималне снаге (0.4 kV II степен) односи се на државне институције, војне објекте, здравствене установе, судове, школске установе, полицијске објекте и око 6,27% укупне продаје односи се на њих.”

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.12:

„Још увек нам није јасна политика ЕПС у погледу одредби или отписивања за потраживања. Молимо обезбедите више детаља о овоме као и о структури потраживања (према групи клијента и старости) на 30. јун 2014.“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.12 је:

„У складу са Правилником о рачуноводственим политикама ЈП ЕПС, који је обавезујући за сва ПД у саставу ЕПС приликом израде њихових правилника, који уважавају специфичности сваког од ПД понаособ, генерални став у погледу обезвређења имовине, у наведеном случају потраживања од купаца електричне енергије, као матријално назјначајније ставке потраживања, је следећи: "Процена извесности наплате потраживања по основу промета електричне енергије, врши се по групама дужника, у зависности од категорије и групе потрошње (правна и физичка лица). За потраживања од правних и физичких лица по којима је протекло рок за наплату најмање од 60 дана од дана доспећа потраживања, врши се исправка вредности потраживања (обезвређење у складу са МРС 36). Приликом процене вероватноће прилива економских користи (наплата потраживања) уважавају се сви догађаји до 31.јануара наредне године по истеку пословне године за коју се састављају финансијски извештаји, односно догађаји настали у року од 15 дана по истеку сваког квартала, у случају израде кварталних финансијских извештаја, а за потребе интерног извештавања руководства ЕПС. Исправка потраживања не врши се од лица којима се истовремено и дугује. За сва потраживања по којима је покренут судски поступак, врши се исправка вредности потраживања у целини. Такође, за сва правна лица у поступку приватизације и реструктурирања, за које је Агенцији за приватизацију, поднет Захтев за исплату потраживања, а ради наплате истих, врши се исправка вредности у целини у висини исказаних потраживања у Захтеву.“

Финансијски извештаји свих ПД у саставу ЕПС, као и консолидовани финансијски извештај групе ЕПС за извештајну 2013.годину, обелодањени су на сајту ЕПС (<http://www.eps.rs/Pages/FolderDocs.aspx?list=Finansijski%20izvestaji>). Обелодањивања везана за структуру потраживања извршена су у складу са меродавним МРС и МСФИ, а у складу са Концептуалним оквиром за финансијско извештавање, параграф КК32, финансијски извештаји се припремају за кориснике који су у разумној мери упознати са пословним и економским активностима ентитета чије финансијске извештаје опште намене читају, и који проучавају и анализирају пружене информације, у наведеним извештајима, са дужном пажњом. На основу наведеног, сматрамо да су у финансијским извештајима извршена довољна обелодањивања и никакве додатне информације везане за структуру потраживања, а по групама клијента и старости, нису потребна за разумевање суштине исправке вредности потраживања.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.13:

„Какав је процес и временски период за искључивање немарних корпоративних и купаца на мало?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.13 је:

„За купце на мало (на јавном снабдевању), када дуг пређе 5.000 РСД Снабдевач доставља купцу Упозорење пред обуставу које садржи рок за измирење обавезе. Рок за измирење обавезе је 30 дана. Ако купац не измири обавезу у датом року, снабдевач подноси захтев за обуставу испоруке електричне енергије оператору дистрибутивног система. Оператор је дужан да изврши обуставу у року од осам дана од пријема захтева и томе да обавести снабдевача а обавезан је да настави испоруку по пријему обавештења од снабдевача да су отклоњени разлози за обуставу.“

За купце на комерцијалном снабдевању обавеза плаћања је регулисана комерцијалним уговором; уколико фактура није плаћена у предвиђеном року снабдевач даје налог оператору за обуставу испоруке која се мора реализовати у року од 8 дана од пријема налога.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.14:

„Колики део дуга ЕПС је обезбеђен у поређењу са необезбеђеним? Да ли ЕПС гарантује неке зајмове узете од стране његових привредна друштва?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.14 је:

„Према стању дуга на консолидованом нивоу на дан 30.06.2014 део од око 77.1% је дуг по основу кредита са гаранцијама Републике Србије.

За остатак дуга, до пуног износа, идате су менице као средства финансијског обезбеђења.

ЕПС није издавалац гаранција за задужења привредних друштва, чији је оснивач.

Самостална задужења зависних привредних друштва код комерцијалних банака чине око 4% укупног дуга на консолидованом нивоу на дан 30.06.2014, и за њих су та привредна друштва издала сопствене менице као средства финансијског обезбеђења.“

Потенцијални понуђач поставио је ПИТАЊЕ бр. 29.15:

„Да ли имате модел уговора са страним банкама који бисмо могли да користимо као оквир предлога нашег уговора?“

ОДГОВОР Наручиоца на ПИТАЊЕ бр. 29.15 је:

„Молимо погледајте одговор на питање 26.2 објављеног 31.10.2014. године.

Битни елементи уговора из Модела уговора на енглеском језику, датог као прилог Конкурсне документације, морају бити и битни елементи уговора са страним банкама.

Евентуалне различитости се могу испољити у одредбама које представљају специфичности пословања конкретне стране банке, евентуално укључујући и меродавно право, уколико другачије не може.“

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

КОМИСИЈА ЗА ЈАВНУ НАБАВКУ

Копија:

- Архива
- Комисија за јавну набавку



Official stamp of the Public Procurement Commission of the Republic of Serbia, Belgrade. The stamp is circular and contains the text: "РЕПУБЛИКА СРБИЈА", "ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ 'ЕЛЕКТРОПРИВАРЕ' БЕОГРАД", and "1". Two handwritten signatures in blue ink are present over the stamp.

Subject: additional clarifications no. 29 in accordance with Article 63 paragraph 3 of Public Procurement Law ("Official Gazette of the Republic of Serbia" number 124/12) in public procurement procedure **PP number 61/14/DEFP**, for which Invitation to Tender was published on Public Procurement Portal on **10.10.2014**.

Five and more days prior to expiry date foreseen for submission of tenders in subject public procurement procedure, interested party has submitted to the Employer via e-mail request for additional information, i.e. clarifications, regarding which the Employer, i.e. Public Procurement Committee, in accordance with provision of Article 54 paragraph 12 item 1) of the Law shall provide the following information i.e. clarifications within three days from the day of the receipt of the request:

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.1:

„What legal restrictions (if any) limit EPS' ability to freely set power prices? Can you please elaborate on the current tariff structure, how frequently it is reset and the formula used to determine the tariffs?"

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.1 is:

„Please, look at answer to the question no. 13.2.1.

Regulated prices are determined based on methodologies adopted by Energy Agency of the Republic of Serbia. Methodologies define:

- Conditions and manner of defining maximum amount of the revenue of energy entity
- Criteria and rules for allocation of revenues to categories and groups of customers
- Elements for calculation and manner of calculation of taken over electricity
- Criteria and conditions under which the system operators must change the prices.

Maximum amount of revenue is determined in a manner which provides coverage of justified costs, as well as appropriate return on assets and investments in the performance of regulated activity. Methodology can define different tariffs, depending on the quantity of taken over electricity and conditions of taking over, power, i.e. capacity, seasonal and daily dynamics of delivery, take over point and manner of measuring and other characteristics.

Regulated prices also provide stimulation of energy and economy efficiency, non-discrimination, i.e. equal position for suppliers, customers, and other users of the system, prevention of mutual subsidizing between certain activities performed by energy entities and between certain customers and groups of customers.

Energy Agency gives consent to acts on the prices adopted by energy entities.

Agency may initiate the change of prices at energy entities when conditions for that are met.

All data about the manner of forming tariffs for public supply may be found on the webpage of Energy Agency of the Republic of Serbia."

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.2:

„We're aware of the unbundling of supply and distribution as well as the liberalization of the high voltage market in 2013. What regulatory steps have been taken in 2014 and what are the next steps/timing towards a liberalized power market in Serbia? Following the additional liberalization step in 2014, what proportion of your volume sales is now sold at open market terms? Who are currently the competitors and who are you expecting to come to the market? "

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.2 is:

„Please, look at answer to the question no. 13.2.2.

Energy Law that in 2014 only households and small customers of electricity are entitled to public supply (which is about 60% of electricity consumption in Serbia).

As of January 01, 2015 all customers must select the supplier and be supplied at market prices, and customers from the category of households and small customers may stay on the public supply and regulated prices.

In 2014 beside EPS there are five more suppliers that supply customers that are not households or small customers. These other suppliers now supply around 3% of free market in Serbia, or around 1.5% of total consumption in Serbia.

In 2015 more competition is not expected since there are a lot of companies in restructuring and budget user which are not good with payment.”

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.3:

„Description of EPS' capex plans for the next 5 years. Is unit b3 part of the tent plant? Can you please provide your capex plans for the next 5 years with a split by year and between maintenance and expansion capex?”

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.3 is:

„Please, look at answer to the question no. 13.4.3.

Five year work and development plan of EPS is currently being prepared/harmonized and due to the importance of the data is not available to external users at this moment.“

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.4:

„How dependent are EPS' TPP on EPS' own mines? Could lignite or an alternative fuel also be purchased from other sources and if so at what cost? How do eps' cost of mining lignite compare to the market price of lignite?”

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.4 is:

„Please, look at answer to the question no. 13.4.7.

PE EPS thermal power plants, except TPP Morava, are designed and built so that they can use only lignite from EPS mines. TPP Morava uses brown coal from mines with underground exploitation (mines are outside EPS) with the addition of lignite which is being delivered from MB Kolubara, OCM Kostolac (EPS lignite mines) and from Kovin mine, which is outside EPS.

For EPS TPPs alternative fuel for lignite does not exist. Up to now EPS has not been procuring lignite from other sources, beside the mentioned ones. Open public procurement procedure for additional lignite for the following winter season is ongoing, so possible prices are not known at the moment. Due to quantities being used in EPS TPPs lignite is not market good and does not have market price.”

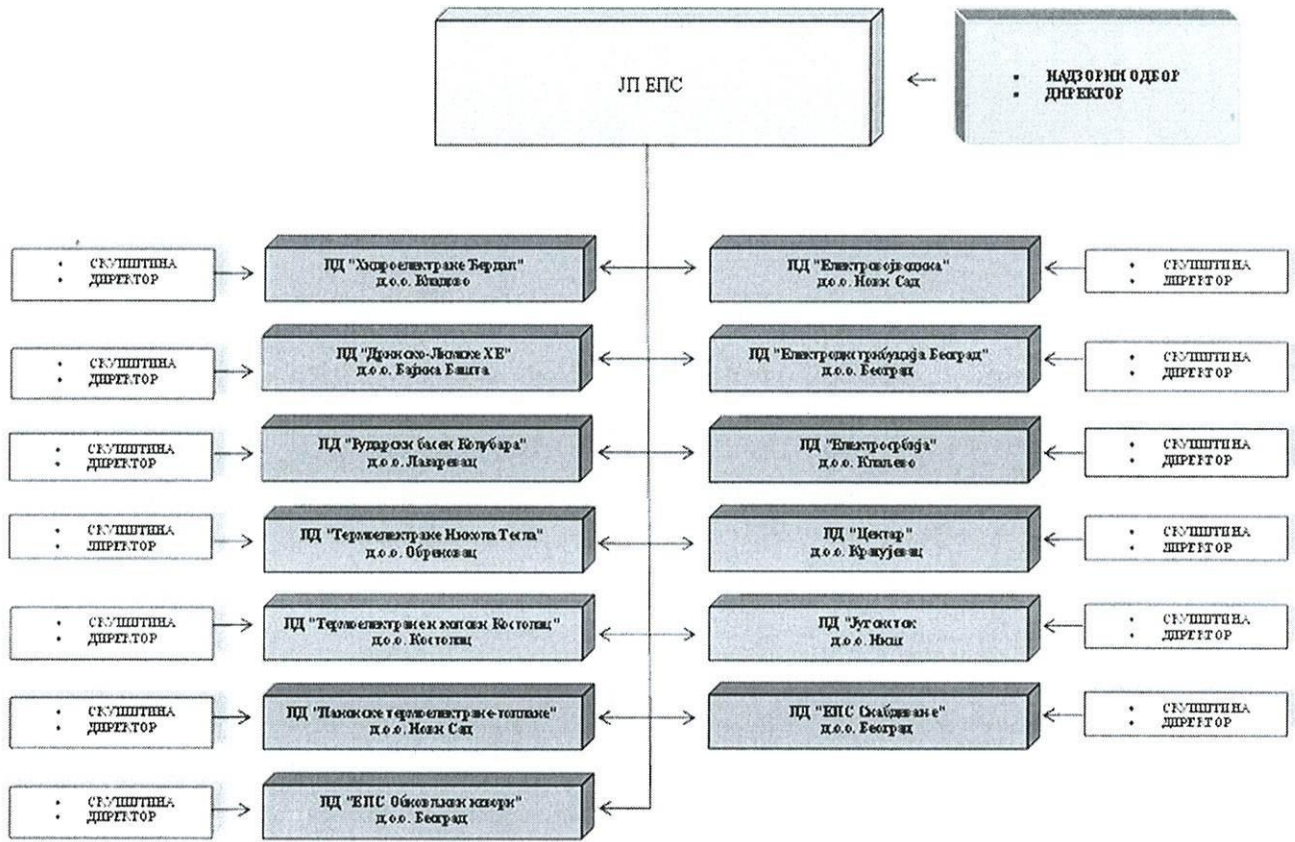
Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.5:

„We require an OrgChart. By orgchart we mean a chart showing eps and its various subsidiaries and associates.”

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.5 is:

„Please, look at answer to the question no. 13.5.1.

ОРГАНИЗАЦИОНА ШЕМА ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ"



Јавно предузеће "Електропривреда Србије" у складу са Општом о оснивању остварује оснивачко право у јавно предузећа на територији Косова и Метохије.

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.6:

„Does the company own all of its core operating assets? If not, who owns the other assets (e.g. 3 power plants as of eo2013) and background to the structure? Can you provide detail on the usage rights the company has on the majority of the immovable assets? are they for an indefinite period? Could the owner charge EPS a regular payment (lease or similar)? Can the company sell this right to any other person? Can the company freely alter the asset (eg demolish an existing plant and/or build a new one)? Who is the legal owner of these assets?

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.6 is:

„Please, look at answer to the question no. 13.5.2.

The right to use that the company has for the majority of real property is for indefinite time. The right to use is without fee. PE EPS pays all tax and other liabilities for public revenues and other basis. Not applicable since it always may under conditions and in the manner stipulated by the law. The Republic is the owner of real estate which PE EPS has the right to use.”

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.7:

„What is the status of EPS' assets in Kosovo? What are the financial repercussions now and going forward. Has EPS taken any provisions on the potential loss of its assets in Kosovo?”

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.7 is:

„Please, look at answer to the question no. 13.5.3.

This property is still state property of the Republic and the final decision regarding settlement of property issues shall be adopted by the Republic of Serbia within the Brussels Agreement on normalisation of relations, which foresees that this issues are solved in the second phase. PE EPS submitted all data on property to the relevant Ministry."

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.8:

„What measures have been or are being taken to prevent and prosecute corruption within EPS?"

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.8 is:

„In March 2013 Plan of Integrity of Public Enterprise Electric Power Industry of Serbia was adopted. This document includes all processes in which the risk of corruption was identified and in which necessary measures for improvement of integrity in specific deadlines should be implemented, primarily by defining clear criteria and procedures for decision making. In May 2014, Anti-Corruption Agency performed control of objectivity and quality of Integrity Plan of PE Electric Power Industry of Serbia and praised objective risk estimation and plan of comprehensive measures for integrity improvement."

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.9:

„What damage (incl value) did EPS incur through the floods this year? What amounts were covered by insurances? What measures (eg physical measures or insurances) are being taken by EPS to avoid such damage in the future?"

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.9 is:

„Please, look at answer to the question no. 13.1.1.

PE EPS has undertaken and is still undertaking measures for recovery and improving facilities for flood protection in accordance with the projects for recovery of waterflows, retentions, dams, embankments, tailraces etc. Especially measures for recovery, improvement and increasing capacities of drainage systems of open cast coal mines and systems for protecting riparian areas of rivers are being undertaken. Procurement of mobile pump aggregates for drainage of production facilities of PE EPS is planned."

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.10:

„How do EPS' achievable power prices and production cost compare to the European market? will your cost remain competitive after the anticipated CAPEX? What maximum production cost do you allow for new investments?"

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.10 is:

„Please, look at answer to the question no. 13.6.2.

Electricity price for public supply is 30% lower than the price in the region (regulated price). Electricity price on liberalized wholesale market and for final customers in the Republic of Serbia is on the level of market prices in the region countries that have organized electricity market having in mind the costs of cross-border transmission capacities. Average generation price of electricity is competitive on the market. Cost of electricity generation shall remain competitive."

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.11:

„What proportion of sales are to government or government-linked entities?"

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.11 is:

"Around 1, 28% of total number of low voltage customers without reading maximum capacity (0.4 kV II level) refers to state institutions, military facilities, health institutions, courts, schools, police facilities and around 6,27% of total sales refers to them."

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.12:

„We don't yet have clarity on EPS' policy with regards to provisions or write-offs for receivables. please provide more detail on this as well as receivables structure (by client group and ageing) per 30 June 2014.”

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.12 is:

"In accordance with Rulebook on the Accounting Policies of PE EPS, which is binding for all subsidiaries within the EPS when drafting their rulebooks that take into account the specificities of each subsidiary individually, the general attitude regarding impairment of assets, in this case receivables from electricity customers, the most significant receivables are as follows: " Evaluation of certainty of collection of receivables for electricity is carried out by groups of debtors, depending on the category and consumer groups (legal entities and natural persons). For receivables of legal entities and natural persons for which the time limit for payment of at least 60 days from the date of maturity of receivables has expired, correction of value of receivables is performed (impairment in accordance with IAS 36). In assessing the probability of inflow of economic benefits (collection of receivables) we take into account all events until January 31 next year at the end of the financial year for which financial statements are prepared or events occurring within 15 days after the end of each quarter, in the event of quarterly financial statements and for internal reporting of EPS management. Correction of receivables is not performed to persons that we owe to at the same time. Any claim, for which judicial proceedings are initiated, shall be impaired in full. Also, to all entities in the process of privatization and restructuring, for which a request for payment of claims for payment has been submitted to the Privatization Agency, value shall be corrected in full in the amount of reported receivables in the request in order to collect payment. "

Financial statements of all subsidiaries within PES as well as consolidate financial statements of EPS group for 2013 are disclosed on EPS web site (<http://www.eps.rs/Pages/FolderDocs.aspx?list=Finansijski%20izvestaji>). Disclosures related to the structure of the receivables made in accordance with the applicable IAS and IFRS, and in accordance with the conceptual framework for financial reporting, KK32 paragraph, the financial statements are prepared for users who are reasonably familiar with the business and economic activities of the entity whose financial statements of general purpose they read and that study and analyze the information provided in these reports with due care. Based on the above mentioned, we believe that the financial statements made sufficient disclosure and any additional information related to the structure of receivables, and by client groups and age, are not necessary for understanding the essence of impairment.”

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.13:

„What is the process and timing for disconnecting delinquent corporate and retail customers?”

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.13 is:

For retail customers (at public supply), when debt exceeds RSD 5,000 supplier sends the customer Warning before suspension that includes a deadline to settle the obligation. The deadline for the settlement of obligations is 30 days. If the buyer fails to fulfill an obligation in a given period, the supplier shall submit a request for suspension to distribution system operator. The operator is obliged to carry out the suspension within eight days of receipt of the request and notify the supplier about it and it is obliged to continue delivering upon receipt of notice from suppliers that the reasons for the suspension have been eliminated.

For customers at commercial supply of the obligation to pay is regulated by a commercial contract; If the invoice is not paid within the stipulated deadline supplier gives the operator the order for suspension of delivery which must be implemented within 8 days of receipt of order.

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.14:

„What portion of EPS' debt is secured vs unsecured? Is EPS guaranteeing any of the loans raised by its subsidiaries?”

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.14 is:

“According to the state debt on a consolidated level as at 30.06.2014 portion of about 77.1% is debt arising from loans with guarantees of the Republic of Serbia.

For the remainder of the debt, up to the full amount, the bills as a means of financial security were issued. EPS is not the issuer of the guarantees for loans of companies that it has founded.

Independent loans of subsidiaries with commercial banks accounted for about 4% of the total debt on a consolidated level as at 30.06.2014, and for them, these companies issued promissory notes as a means of financial security.”

Potential Tenderer asked QUESTION No. 29.15:

„Do you have model contract with foreign banks that we might use as framework for our draft contract?”

ANSWER of the Employer to QUESTION No. 29.15 is:

"Please, see response to question 26.2 published on 31.10.2014.

The essential elements of a contract from the Model contract in English language, attached to the Tender documents must be essential elements of contracts with foreign banks as well.

Potential differences may be seen in the provisions that are specific characteristics of operation of the foreign bank, possibly including the applicable law, unless possible otherwise ."

These additional clarifications are submitted by email to the applicant and are published on Public Procurement Portal and web site of the Employer.

Attn:

- Records Management Office
- Procurement Committee

PROCUREMENT COMMITTEE



The image shows an official circular seal of the Procurement Committee of JABKO. The seal contains the text "PROCUREMENT COMMITTEE" at the top and "JABKO" at the bottom. In the center, there is a logo featuring a stylized 'G' and 'S' intertwined. Overlaid on the seal is a handwritten signature in blue ink.