

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ“ БЕОГРАД  
УПРАВА ЈП ЕПС  
Балканска 13  
Број: 12.01. 42600/21- 18  
Београд, 27.08.2018.год.  
[www.eps.rs](http://www.eps.rs)

На основу члана 54. и 63. Закона о јавним набавкама („Службени гласник РС“, број 124/2012, 14/2015 и 68/2015), Комисија за јавну набавку број ЈН /3100/0728/2017, за набавку услуге - Израда и замена канала аеросмеше и горионика са клизним плочама и системом за смањење емисије азотних оксида (DeNOx), на захтев заинтересованог лица, даје

**ДОДАТНЕ ИНФОРМАЦИЈЕ ИЛИ ПОЈАШЊЕЊА  
У ВЕЗИ СА ПРИПРЕМАЊЕМ ПОНУДЕ  
Бр. 7.**

Пет и више дана пре истека рока предвиђеног за подношење понуда, заинтересовано лице је у писаном облику од наручиоца тражило додатне информације односно појашњења а Наручилац у року од три дана од дана пријема захтева **обајављује на Порталу јавних набавки и интернет страници Наручиоца**, следеће информације, односно појашњења:

**ПИТАЊЕ 1:**

У оквиру тендерске документације под 3.3.1 "Кратак опис пројекта" налази се захтев за замену постојећих горионика угља (укључујући и кутије горионика (корпе) са ватроотпорном облогом, клизном плочом горионика ...)

Да ли поред горионика морамо такође да заменимо све кутије горионика (иако у оквиру мера за уклањање NOx нећемо мењати/модификовати отворе горионика и припадајуће кутије/корпе горионика)?

**ОДГОВОР 1:**

Да, у обавези сте да замените и све кутије горионика са ватроотпорном облогом, клизном плочом горионика (клизна плоча на страни горионика-ослона плоча и клизна плоча на страни испаривача)...

Замена обилазних цеви (обилазних цеви за отворе горионика угља-корпе) није захтевана у конкурсној документацији. Међутим, уколико техничко решење предвиђа измену конструкције обилазних цеви (или затварање једног отвора), понуђач је дужан да сагледа наведени трошак у оквиру своје понуде. Такође, уколико приликом извођења радова на замени опреме у зони цевног система (клизних плоча и др.) дође до оштећења цеви, Извођач је обавезан да исте замени о свом трошку.

**ПИТАЊЕ 2:**

У истом поглављу, неколико реченица касније, постоји захтев за замену мембранских зидова делова испаривача од нивоа 16,000мм (крај левака котла) до 31,102мм (зона испод прегрејача). У прилогу је нацрт предњег и задњег зида.

Да ли је обавезно заменити све сегменте мембранских зидних панела 201, 202, 203, 204, 205 206? У случају да не морамо да променимо панеле мембранских зидова 202 и 205 да ли можемо да задржимо постојеће?

**ОДГОВОР 2:**

Обавезна је замена панела између горионичких "корпи" и део панела испаривача од корпи горионика до угла зида (равни делови екранског зида). Дакле, врши се замена панела 201,203,204,206 на све четири стране. Панели који чине горионичке корпе ( 202 и 205) се не мењају, задржавају се постојећи, осим ако не постоје измене дефинисане пројектним решењем.

**ПИТАЊЕ 3:**

У складу са 3.3.2.1, дата је табела са вредностима које извођач треба да постигне у оквиру пројекта са максималним протоком паре од 1050 т/х. Инвеститор треба да потврди да су наведени подаци реални подаци о перформансама рада котла Б2 (као што су притисак паре и температура, капацитет млина при финоћи мељаве Р1000 / Р90 и ефикасност котла итд.).

Пре него што се обустави рад котла Б2 за планирани ремонтни период 2019. године, вредности перформанси морају бити проверене и потврђене мерењем независног тела на локацији. Ко ће организовати/извршити проверу перформанси, инвеститор или извођач?

**ОДГОВОР 3:**

Дати параметри котла (притисак, температура, степен корисности) су пројектни подаци, односно вредности које треба да прате и реални подаци.

Дати параметри млинова су параметри који су добијени гаранцијским испитивањем за које је извештај приложен уз претходне одговоре на питања по овој јавној набавци.

Уколико понуђач сматра да треба да изврши додатна мерења, у циљу добијања што тачнијих параметара уређаја, горива и процеса, може да их обави о свом трошку (наведено је у конкурсној документацији).

Уколико се вредност неког параметара при наведеном испитивању, од стране независне акредитоване институције, које организује понуђач/извођач у раду блока Б2 пре почетка ремонта, разликује од вредности у табели "Табела листе параметара који морају бити постигнути у оквиру овог пројекта" у тачки 3.3.2.1., тада ће иста бити референтна за доказивање у гарантном испитивању.

**ПИТАЊЕ 4:**

Може ли инвеститор да нам достави ажурне оперативне податке о постројењу, посебно о сагоревању у ложишту, мељави и систему вода/пара, извезене из DCS (дистрибуираног управљаеког система) у Microsoft Excel датотеку или, алтернативно, као исписе DCS екрана?

**ОДГОВОР 4:**

Питање је неодређено, и не можемо дати прецизан одговор.

**ПИТАЊЕ 5:**

Молимо да потврдите поново да ли се од извођача тражи да у складу са поглављем 3.3.1 испоручи реагентс (нпр. уреа), за континуирани рад SNCR у трајању од 12 месеци.

**ОДГОВОР 5:**

Да, потврђујемо да је обавеза извођача да испоручи довољне количине реагенса за стални рад постројења до истека гарантног периода (12 месеци). Наведена испорука је потребно да се врши sukcesивно према потрошњи наведеног реагенса, односно да одговара могућностима складиштења истог.

**ПИТАЊЕ 6:**

У поглављу 4.2. ставка 6 у напомени помиње се референтна тачка 7.1, али 7.1 није нигде наведена.

**ОДГОВОР 6:**

У поглављу 4.2. конкурсне документације, тачка 6, у делу напомене, стоји: “ У случају да понуду подноси група понуђача, услов из тачке 7.1. и 7.2., група понуђача испуњава заједно, те је потребно доставити тражене доказе за чланове групе који испуњавају захтеване услове (довољно је да један члан групе испуњава тражене услове из тачака 7.1 и 7.2. и о томе достави захтеване доказе).“

У питању је словна грешка, 7.1. треба да стоји испред и односи се на услов: “ је у предходних 5 година (релевантан је период од 5 година од дана објављивања позива за подношење понуда на Порталу јавних набавки ЈП ЕПС), успешно реализовао у уговореном року, обиму и квалитету најмање једну услугу за смањење емисије азотних оксида (NOx) из димних гасова, применом примарних и секундарних мера (SNCR мере) на котлу, минималне топлотне снаге од 600 MW<sub>th</sub>, који сагорева лигнит и који је пуштен у комерцијалну експлоатацију. Референтна потврда за примарне мере може бити реализована у више фаза, кроз више уговора, али на истом објекту, односно котлу.

- такође, признаће се и референце за успешну реализацију редукције емисије азотних оксида (NOx), за спроведене примарне мере на једном котлу и за секундарне мере (SNCR) на другом котлу, топлотне снаге веће од 600 MW<sub>th</sub>.
- за оба случаја, признаће се референце, где је као крајњи резултат емисије NOx након примене секундарних мера (SNCR) измерена вредност испод 200mg/Nm<sup>3</sup>.”

**ПИТАЊЕ 7:**

Да ли прихватате уговорну штету за неиспуњавање захтеваних техничких гаранција?

**ОДГОВОР 7:**

Питање је непрецизно и нејасно. Уколико се односи на уговорну казну у члану 15. Модела уговора је прецизирано када и како ће се примењивати.

**ПИТАЊЕ 8:**

Према 3.2.2.8 прегрејач 1 и 2 су у периоду 2010/2012 обновљени и делимично измењени/модификовани.

Да ли сте између преграјача 1 и 2 такође применили убризгавање (регулацију температуре убризгавања)?

**ОДГОВОР 8:**

Између П1 и П2 нема висе убризгавања. Прво убризгавање је прикључено на међуповезни цевовод П2а – П2б. Дакле, прво убризгавање је померено на излазни део прегрејача 2.

