



Сомбор, 16.08.2017. године
Број: 30-3121/појашњење 1

На основу члана 63. Закона о јавним набавкама наручилац Општа болница „Др Радивој Симоновић“ доставља додатна појашњење:

Питање: У конкурсној документацији за јавну набавку добара -набавка природног гаса – ЈНОПБР: 22/2017 објављеном на порталу Јавних набавки дана 27.07.2017.год. у табели VIII Образац структуре цене са упутством како да се попуни на страни 27/30 захтевате да се дају цене енергента-природног гаса и цене за приступ дистрибутивном систему – тарифни став енергент и приступ дистрибутивном систему – тарифни став капацитет.

С обзиром да у укупну понуђену цену природног гаса са свим трошковима улази и трошак за транспортни систем ЈП СРБИЈАГАС неопходно је да наведену табелу допуните са следећим елементима:

4. приступ транспортном систему – тарифни став енергент
5. приступ транспортном систему – тарифни став капацитет

Тек након допуне табеле VIII Образац структуре цене са упутством како да се попуни на страни 27/30 са елементима које смо Вам навели могуће је да заинтересовани понуђач природног гаса понуди укупну цену природног гаса са свим припадајућим трошковима.

Одговор: Наручилац остаје при траженим захтевима.

Питање: У конкурсној документацији за јавну набавку добара -набавка природног гаса – ЈНОПБР: 22/2017 објављеном на порталу Јавних набавки дана 27.07.2017.год. у табели VIIИИ Образац структуре цене са упутством како да се попуни на страни 27/30 захтевате да се дају цене енергента-природног гаса и цене за приступ дистрибутивном систему – тарифни став енергент и приступ дистрибутивном систему – тарифни став капацитет.

Да би било који понуђач дао цену за наведени капацитет као и цену за приступ транспортном систему – тарифни став капацитет неопходно је да у конкурсној документацији наведете следеће елементе:

1. МДП број – максимални дневни проток (СмЗ/дан/год) и тај број се даје за свако место испоруке МИ тако да ви морате дати МДП број посебно за МИ 80077684, МИ 20518350 и МИ 19098492.

Напомињем да све наведене елементе имате на фактури вашег садашњег снабдевача природним гасом или их можете добити од садашњег снабдевача природним гасом и објавити у допун конкурсне документације.

Одговор: Максималан дневни проток Наручиоца сваки понуђач може да потражује од тренутног дистрибутера Наручиоца.

Питање: У конкурсној документацији за јавну набавку добара -набавка природног гаса – ЈНОПБР: 22/2017 објављеном на порталу Јавних набавки дана 27.07.2017.год. у табели ВИИИ Образац структуре цене са упутством како да се попуни на страни 27/30 захтевате да се дају цене енергента-природног гаса и цене за приступ дистрибутивном систему – тарифни став енергент и приступ дистрибутивном систему – тарифни став капацитет.

С обзиром да у КД наводите да се цене дају у динарима рсд молимо Вас да КД допуните тако да се цена енергента-природног гаса може исказати и у доларима усд а да цену енергента-природног гаса у колони 1. у табели ВИИИ Образац структуре цене са упутством како да се попуни на страни 27/30 можемо исказати у динарима рсд по средњем курсу НБС на дан давања понуде. То је важно И због тога што за време уговореног периода варира курс долара усд И тако утиче на цену природног гаса у динарима.

Сматрамо да је неопходно да у КД цена енергента-природног гаса буде исказана И у доларима усд због тога што је природни гас берзанска роба и набавља у доларима усд И тако га сви снабдевачи набављају и плаћају по средњем курсу НБС на дан фактурисања од стране ЈП Србијагас.

Такође сматрамо да је неопходно да VII Модел уговора о јавној набавци допуните са чланом у коме би се дефинисала промена цене природног гаса за време уговореног периода. То је неопходно због тога што за време уговореног периода може доћи до промене цене природног гаса на светској берзи што проузрокује И промену цене у Србији. У наставку Вам шаљемо како би требао да изгледа тај члан:

Члан 1.

„ЦЕНА ПРИРОДНОГ ГАСА

Цена гаса утврђује се у УСД/1.000См³ за МИ.

У цену гаса, из предходног става нису урачунати трошкови приступа систему за транспорт и дистрибуцију гаса, који се обрачунавају у складу са важећим ценовником Оператора система по регулисаним ценама.

У случају да просечна месечна цена нафте Брент дтд на светском тржишту. буде мања или једнака 55 УСД/ббл у било ком месецу у периоду април-јун 2017. године, односно у било ком месецу у кварталу за испоруке гаса почев од наредног квартала, природни гас ће се продавати у складу са Прилогом 4 овог Уговора.

У случају да просечна месечна цена нафте Брент дтд на светском тржишту како је дефинисано у члану 2. став 1. тачка 18. буде већа од 55 УСД/ббл у било ком месецу у периоду април-јун 2017. односно у било ком месецу у кварталу за испоруке гаса почев од наредног квартала, цена гаса ће се формирати као збир променљивог дела цене и фиксног дела – додате вредности.

Фиксни део цене износи 95,47 УСД/1000м³.

Променљиви део цене утврђује се квартално и заокружује на два децимална места, по формули:

$JЦ = По (0,35)$

JЦ Обрачунска јединица цене у УСД за 1000 м³, при Хд= 33.338,35 кЈ/м³, која се утврђује 01. јануара, 01. априла, 01. јула и 01. октобра;

По Основна цена од 194,32 УСД/1000См³ на дан 01.10.2015.

А Средња аритметичка вредност месечних цена мазута са садржајем сумпора од 1% у УСД по метричкој тони, за 9 месеци који непосредно претходе датуму обрачуна (Цене мазута са садржајем сумпора од 1 % објављују се у "Платт,с Оилграм Прице Репорт", у делу "Еуропен Монтхлу Аверагес", "Царгоес ФОБ Мед Басис Италу" и представљају средњу аритметичку вредност између најнижих и највиших котација);

Ао Основна вредност цена мазута са садржајем сумпора од 1% сумпора, које се објављују у " Платт,с Олиграм Прице Репорт", у делу " Еуропен Монтхлу Аверагес", "Царгоес ФОБ Мед Басис Италу" за референтни период (јануар 2015. – септембар 2015. године, и представља средњу аритметичку вредност између најнижих и највиших котација)

$A_o = 291,422$ УСД за метричку
тону на дан 01.10.2015.

Б Средња аритметичка вредност месечних цена мазута са садржајем сумпора од 3,5% у УСД по метричкој тони, за 9 месеци који непосредно претходе датуму обрачуна (Цена мазута са садржајем сумпора од 3,5% објављује се у "Платт,с Оилграм Прице Репорт", у делу "Еуропен Монтхлу Аверагес", "Царгоес ФОБ Мед Басис Италу" и представља средњу аритметичку вредност између најнижих и највиших котација);

Бо Основна вредност цена мазута са садржајем сумпора од 3,5% које се објављују у "Платт,с Оилграм Прице Репорт", у делу "Еуропен Монтхлу Аверагес", "Царгоес ФОБ Мед Басис Италу" за референтни период (јануар 2015. – септембар 2015. године и представља средњу аритметичку вредност између најнижих и највиших котација) ;

$B_o = 279,603$ УСД за метричку
тону на дан 01.10.2015.

Г Средња аритметичка вредност месечних цена дизела (0,1) у УСД по метричкој тони, за 9 месеци који непосредно претходе датуму обрачуна (Цене дизела (0,1) објављује се у часопису "Платт,с Оилграм Прице Репорт", у делу "Еуропен Монтхлу Аверагес", "Царгоес ФОБ Мед Басис Италу" и представља средњу аритметичку вредност између најнижих и највиших котација);

Го Основна вредност цена дизела (0,1) које се објављују у "Платт,с Оилграм Прице Репорт", у делу "Еуропен Монтхлу Аверагес", "Царгоес ФОБ Мед Басис Италу" за референтни период (јануар 2015. – септембар 2015. године и представља средњу аритметичку вредност између најниже и највише котације);

$G_o = 507,577$ УСД за метричку
тону на дан 01.10.2015.

Члан 5.

Цене приступа систему за транспорт и дистрибуцију гаса у Републици Србији су регулисане, одобрене од стране надлежног органа и исказане по тарифама:

- 1.1. "енергент" (дин/См3), и
- 1.2. "капацитет" (дин/См3/дан/година)

Тарифа за "енергент" се примењује на продату количину гаса утврђену мерењем на месту испоруке у обрачунском периоду.

Тарифа за "капацитет" се примењује на максималну дневну потрошњу гаса на месту испоруке у претходној календарској години, у зависности од равномерности потрошње и категорије.

Максимална дневна потрошња гаса у претходној години где не постоји могућност дневног читавања, израчунава се на основу максималне измерене месечне потрошње на месту испоруке.

У првој години прикључења максимална дневна потрошња гаса утврђује се на основу података о максималној дневној потрошњи гаса за ту годину из Прилога 3. На исти начин утврђује се максимална дневна потрошња гаса и за Купца који у претходној години није имао потрошњу гаса.

Годишња равномерност потрошње гаса се утврђује на основу података о потрошњи гаса на месту испоруке и представља количник збира остварене потрошње гаса у јануару, фебруару и децембру претходне календарске године и укупне потрошње гаса остварене у тој години на том месту испоруке (у даљем тексту: коефицијент равномерности K_p).

Подаци о годишњој равномерности потрошње за ново место испоруке, као и за место испоруке које током претходне календарске године није остварило потрошњу гаса, утврђују се према уговореним количинама гаса за место испоруке.

Подаци о годишњој равномерности потрошње за постојеће место испоруке које је активирано у току претходне календарске године и које није имало потрошњу гаса у току 12 узастопних месеци, утврђују се према уговореним количинама гаса за место испоруке.

"Ванвршна потрошња", у коју се разврставају места испоруке код којих је коефицијент равномерности K_p мањи или једнак 0,20 ($K_p \leq 0,20$), а количник максималне дневне потрошње у сваком од наведена три месеца - јануар, фебруар и децембар и максималне дневне потрошње гаса, остварених у години на основу које се разврстава за место испоруке, је мањи или једнак 0,6 ($\leq 0,6$);

"Равномерна потрошња" у коју се разврставају:

- места испоруке код којих је коефицијент равномерности K_p мањи или једнак 0,33 ($K_p \leq 0,33$) и
- места испоруке код којих је коефицијент равномерности K_p мањи или једнак 0,20 ($K_p \leq 0,20$), а количник максималне дневне потрошње у било ком од наведена три месеца - јануар, фебруар и децембар и максималне дневне потрошње природног гаса, остварених у години на основу које се разврстава место испоруке, је већи од 0,6 ($K_p > 0,6$);

"Неравномерна потрошња", у коју се разврставају места испоруке код којих је коефицијент равномерности K_p већи од 0,33 ($K_p > 0,33$).

Максимална дневна потрошња за место испоруке са аутоматским бележењем испоручених дневних количина гаса на мерном уређају, утврђује се на основу остварених дневних потрошњи из претходне календарске године. За место испоруке код којег не постоји могућност аутоматског бележења испоручених дневних количина природног гаса на мерном уређају, максимална дневна потрошња се израчунава тако што се највећи количник испоручених месечних количина у претходној календарској години и броја дана у том месецу, помножи са одговарајућим коефицијентом месечне неравномерности K_m .

Вредности коефицијента месечне неравномерности K_m су:

- 1) $K_{m1}=1,35$ за место испоруке из групе "Неравномерна потрошња";
- 2) $K_{m2}=1,20$ за место испоруке из групе "Равномерна потрошња" и "Ванвршна потрошња".

Максимална дневна потрошња за ново место испоруке, као и за место испоруке које током претходне календарске године није имало потрошњу гаса, утврђује се према уговореној максималној дневној потрошњи гаса.

Максимална дневна потрошња за постојеће место испоруке које је активирано у току претходне календарске године и које није имало потрошњу гаса у току 12 (дванаест) узастопних месеци, утврђује се према уговореној максималној дневној потрошњи гаса.

Износи који су утврђени на годишњем нивоу, распоређују се према броју обрачунских периода.

Купцу коме је обустављена испорука гаса у складу са Законом и Уредбом, тарифа "капацитет" се обрачунава за све време трајања обуставе, осим у случају када је на његов писмени захтев обустављена испорука која може трајати најмање једну, а највише две године."