

На основу члана 46. став 1. тачка 1) подтачка (2) и став 2. тачка 3) истог члана, члана 67. став 2, а у вези са чланом 37. став 1. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11 и 80/11 - исправка),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 193. седници од 26. септембра 2012. године, донео је

ОДЛУКУ

1. Доноси се Методологија за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање (у даљем тексту: Методологија), која је одштампана уз ову одлуку и чини њен саставни део.
2. Даном ступања на снагу ове одлуке престаје да важи Одлука о утврђивању Методологије за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце и Методологија за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС“, бр. 68/06, 1/07, 116/08 и 64/10).
3. Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“ и она ступа на снагу снагу 1. октобра 2012. године.

Број: 539/2012- Д- I/15

У Београду, 26. септембра 2012. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Љубо Маћић

МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА ЈАВНО СНАБДЕВАЊЕ

I. ПРЕДМЕТ МЕТОДОЛОГИЈЕ

Овом методологијом се одређују услови и начин утврђивања максималне висине прихода енергетског субјеката који обавља делатност јавног снабдевања природним гасом (у даљем тексту: јавни снабдевач), критеријуми и правила за расподелу тог прихода, елементи за обрачун (у даљем тексту: тарифни елементи) и начин обрачуна природног гаса за јавно снабдевање, тарифе за обрачун цене природног гаса за јавно снабдевање и начин њиховог израчунавања, као и начин, поступак и рокови за достављање документације и врста документације коју јавни снабдевач доставља Агенцији за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

II. МЕТОДОЛОШКИ ПРИСТУП

Методологија се базира на механизму контроле цене природног гаса за јавно снабдевање применом методе регулације „трошкови плус“, којом се јавном снабдевачу одређује максимална висина прихода за регулаторни период, односно цена природног гаса за јавно снабдевање којом се обезбеђује:

- 1) покривање оправданих трошкова пословања, као и одговарајући принос на ангажована средства и инвестиције у обављању делатности јавног снабдевања природним гасом којима се обезбеђује краткорочна и дугорочна сигурност снабдевања;
- 2) подстицање економске и енергетске ефикасности;
- 3) недискриминација, односно једнаки положај за купце и
- 4) спречавање међусобног субвенционисања између појединих делатности које обавља јавни снабдевач и између појединих купаца и група купаца.

III. ПОЈМОВИ И ДЕФИНИЦИЈЕ

Појмови употребљени у овој методологији имају следеће значење:

- 1) Инфо-правила - скуп енергетских и економских података систематизованих у табелама који се достављају Агенцији у циљу њеног редовног извештавања и приликом подношења одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање на сагласност;
- 2) m^3 - количина природног гаса која при притиску од 101325 Pa (1,01325 bar), температури од 288,15 K (15 °C) и доњој топлотној вредности од 33.338,35 kJ заузима запремину од једног кубног метра;
- 3) Максимално одобрени приход - максималан износ прихода јавног снабдевача у регулаторном периоду којим се надокнађују сви оправдани трошкови који настају обављањем делатности јавног снабдевања природним гасом и одговарајући принос на ангажована средства и инвестиције;
- 4) Регулаторни период - временски период у трајању од једне календарске године – у даљем тексту у формулама и објашњењима формула означен са t ;
- 5) Тарифни елементи - обрачунске величине на које се распоређује максимално одобрени приход јавног снабдевача који је одређен за регулаторни период у складу са овом методологијом;

Остали појмови употребљени у овој методологији имају исто значење као у Закону о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 57/11 и 80 /11 - исправка).

При израчунавању према формулама у овој методологији, све вредности које се изражавају у процентима се деле са 100.

IV. ОДРЕЂИВАЊЕ МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНОГ ПРИХОДА

Максимално одобрени приход јавног снабдевача се обрачунава на основу оправданих трошкова пословања у обављању делатности јавног снабдевања природним гасом.

Оправданост трошкова се оцењује према природи конкретног трошка сагледавањем његове сврсисходности, провером количина и цене којом је изазван конкретан трошак, упоредном анализом трошкова јавног снабдевача заснованом на подацима о трошковима у претходном периоду и трошковима других јавних снабдевача у земљи и окружењу (benchmarking).

IV. 1. Заједнички оперативни трошкови, средства, трошкови амортизације и остали приходи

Заједничким оперативним трошковима се сматрају оперативни трошкови настали ради омогућавања функционисања јавног снабдевача који поред делатности јавног снабдевања природним гасом обавља другу енергетску делатност чија је цена регулисана или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се не сматрају енергетским делатностима, а који се не могу директно алоцирати на поједине делатности.

Заједничким средствима се сматрају средства (нематеријална улагања осим goodwill-а, некретнине, постројења и опрема) која су неопходна за функционисање јавног снабдевача који поред делатности јавног снабдевања природним гасом обавља другу енергетску делатност чија је цена регулисана или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се не сматрају енергетским делатностима, а која се не могу директно алоцирати на поједине делатности.

Заједничким трошковима амортизације се сматрају трошкови амортизације заједничких средстава настали ради омогућавања функционисања јавног снабдевача који поред делатности јавног снабдевања природним гасом обавља другу енергетску делатност чија је цена регулисана или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се не сматрају енергетским делатностима, а који се не могу директно алоцирати на поједине делатности.

Заједничким осталим приходима се сматрају остали приходи остварени ангажовањем заједничких ресурса јавног снабдевача који се не могу директно алоцирати на поједине делатности.

Заједнички оперативни трошкови, средства, трошкови амортизације и остали приходи се распоређују на делатност јавног снабдевања природним гасом за коју се утврђује максимално одобрени приход и на друге енергетске, односно друге делатности које се не сматрају енергетским делатностима, на основу транспарентних правила (кључева) утврђених у складу са општим актом о рачуноводству и рачуноводственим политикама енергетског субјекта и објективним критеријумима.

IV. 2. Обрачун максимално одобреног прихода

Обрачун максимално одобреног прихода јавног снабдевача по основу обављања делатности јавног снабдевања природним гасом врши се применом следеће формуле:

$$\text{МОП}_t = \text{ОТ}_t + \text{А}_t + \text{НПГ}_t + \text{ТД}_t + \text{НРП}_t + \text{КЕ}_t$$

где су:

МОП_т – максимално одобрени приход по основу обављања делатности јавног снабдевања природним гасом у периоду т (у динарима);

ОТ_т – оперативни трошкови у периоду т (у динарима);

А_т – трошкови амортизације у периоду т (у динарима);

НПГ_т – трошкови набавке природног гаса укључујући и све зависне трошкове набавке природног гаса у периоду т (у динарима);

T_{D_t} – трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса у периоду t (у динарима);
 HP_t – накнада на име ризика наплате потраживања у периоду t (у динарима) и
 KE_t – корекциони елемент у периоду t (у динарима).

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода се утврђују на основу података о планираној продаји природног гаса из годишњег биланса потреба крајњих купаца за природним гасом и Енергетског биланса Републике Србије, односно на основу података који служе за њихово доношење. Аналитички подаци који нису садржани у годишњем билансу потреба крајњих купаца за природним гасом и Енергетском билансу Републике Србије, процењују се на основу остварења из претходног периода, као и на основу других објективних критеријума.

IV. 2.1. Оперативни трошкови

Оперативни трошкови представљају оправдане трошкове настале по основу обављања делатности јавног снабдевања природним гасом и чине их:

- 1) трошкови материјала;
- 2) трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи;
- 3) трошкови производних услуга;
- 4) нематеријални трошкови и
- 5) део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених, а који се исплаћују у регулаторном периоду.

IV. 2.2. Трошкови амортизације

Трошкови амортизације представљају оправдане трошкове амортизације средстава која су у функцији обављања делатности јавног снабдевања природним гасом.

Трошкови амортизације обухватају трошкове амортизације постојећих средстава на почетку регулаторног периода и трошкове амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду.

Трошкови амортизације постојећих и средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду обрачунавају се пропорционалном методом у процењеном корисном веку трајања средстава.

Трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у регулаторном периоду обрачунавају се на основицу коју чини 50% вредности активираних нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме у припреми и аванса датих за набавку истих.

Трошкови амортизације се рачунају према следећој формули:

$$A_t = A_{PC_t} + A_{AC_t}$$

где су:

A_t – трошкови амортизације у периоду t (у динарима);

A_{PC_t} – трошкови амортизације постојећих средстава у периоду t (у динарима) и

A_{AC_t} – трошкови амортизације средстава која ће бити активирана у периоду t (у динарима).

IV. 2.3. Трошкови набавке природног гаса

Трошкови набавке природног гаса за јавно снабдевање представљају оправдане трошкове које јавни снабдевач има по основу набавке природног гаса за јавно снабдевање.

Трошкови набавке природног гаса обухватају и све зависне трошкове набавке природног гаса исказане у складу са међународним рачуноводственим стандардима.

IV. 2.4. Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса

Трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса представљају умножак тарифа за приступ систему за дистрибуцију природног гаса и физичких величина на основу којих се користи дистрибутивни систем за потребе јавног снабдевања.

IV.2.5. Накнада на име ризика наплате потраживања

Накнада на име ризика наплате потраживања, у смислу ове методологије, представља оправдан трошак за ненаплатива потраживања и обрачунава се према следећој формули:

$$\text{НРП}_T = n * (\text{ОТ}_T + \text{А}_T + \text{НПГ}_T + \text{ТД}_T + \text{КЕ}_T) / (1-n)$$

где су:

НРП_T – накнада на име ризика наплате потраживања у периоду t (у динарима) и
 n – проценат накнаде на име ризика наплате потраживања у периоду t (у %).

Процент накнаде на име ризика наплате потраживања јавног снабдевача може бити највише 2%.

IV.2.6. Корекциони елемент

Корекциони елемент је вредносни израз (новчани износ) којим се умањује или увећава максимално одобрени приход за регулаторни период (t) за износ одступања оствареног прихода по основу реализованих тарифних елемената и регулисаних цена на које је дата сагласност за $t-2$ регулаторни период од оправданог прихода за $t-2$ регулаторни период обрачунаог на начин утврђен овом методологијом а на основу остварених енергетских величина и вредности оправданих трошкова остварених у $t-2$ регулаторном периоду, односно у претходним регулаторним периодима за које корекција није извршена.

Корекциони елемент се обрачунава према следећој формули:

$$\text{КЕ}_T = (\text{ОППР}_{T-2} - \text{ОПР}_{T-2}) * (1 + \text{И}_{T-2})$$

где су:

КЕ_T – корекциони елемент у периоду t (у динарима);

ОППР_{T-2} – оправдани приход по основу обављања делатности јавног снабдевања природним гасом у периоду $t-2$, обрачунаог у складу са овом методологијом на основу остварених енергетских величина и вредности оправданих трошкова и осталих прихода (у динарима);

ОПР_{T-2} - остварени приход по основу реализованих тарифних елемената и регулисаних цена на које је дата сагласност у периоду $t-2$ (у динарима) и

И_{T-2} – индекс потрошачких цена у Републици Србији у периоду $t-2$, према објављеном податку органа надлежног за послове статистике (у %).

У случају из ст. 1. и 2. овог пододељка, корекциони елемент се не примењује приликом обрачуна максимално одобреног прихода за прва два регулаторна периода.

Ако јавни снабдевач приликом подношења одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање на сагласност Агенцији, располаже подацима о оствареним енергетским величинама и финансијским извештајима за $t-1$ регулаторни период, корекциони елемент се израчунава на основу података из $t-1$ регулаторног периода, односно претходних регулаторних периода за које корекција није извршена. У овом случају се корекциони елемент не примењује приликом обрачуна максимално одобреног прихода за први регулаторни период.

У случају да се регулисане цене нису примењивале од почетка регулаторног периода, корекциони елемент се обрачунава само за део регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале, под условом да јавни снабдевач располаже финансијским извештајима за део регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале. Када јавни снабдевач не располаже финансијским извештајима за део регулаторног периода у коме су се регулисане цене примењивале, остварени приход се обрачунава, у делу регулаторног периода у коме се нису примењивале регулисане цене, применом регулисаних цена.

Први регулаторни период у смислу овог пододељка је календарска година у којој су примењене регулисане цене тог енергетског субјекта за јавно снабдевање, образоване у складу са законом којим се уређује област енергетике.

V. ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ

Тарифни елементи су обрачунске величине на које се распоређује максимално одобрени приход јавног снабдевача утврђен за регулаторни период.

Тарифни елементи су:

- 1) „капацитет“;
- 2) „енергент“;
- 3) „место испоруке“.

Тарифни елементи „капацитет“ и „енергент“, као обрачунске величине ове методологије се утврђују за сваку од категорија и група крајњих купаца за регулаторни период.

Тарифни елемент „место испоруке“, као обрачунска величина ове методологије се утврђује за сваку од категорија крајњих купаца за регулаторни период.

V.1. Тарифни елемент „капацитет“

На тарифни елемент „капацитет“ алоцира се део максимално одобреног прихода енергетског субјекта који обавља делатност јавног снабдевања а који се односи на трошкове набавке природног гаса по основу тарифног елемента „капацитет“ и трошкове коришћења система за дистрибуцију природног гаса по основу тарифног елемента „капацитет“.

Тарифни елемент „капацитет“ се утврђује сабирањем максималних дневних потрошњи из претходне године свих крајњих купаца које се мере и максималних изведених дневних потрошњи природног гаса оних крајњих купаца код којих не постоји могућност дневног читавања, на свим местима примопредаје гаса са система за транспорт и система за дистрибуцију природног гаса и изражава се у $m^3/дан/година$.

Максимална изведена дневна потрошња природног гаса се одређује за места примопредаје на којима не постоји дневно читавање и израчунава се на основу максималне измерене месечне потрошње на датом месту примопредаје у претходној години, сведене на дан и увећане за 20%, заокружене на цео број.

V.2. Тарифни елемент „енергент“

На тарифни елемент „енергент“ алоцира се део максимално одобреног прихода енергетског субјекта који обавља делатност јавног снабдевања а који се односи на трошкове набавке природног гаса по основу тарифног елемента „енергент“ и трошкове коришћења система за дистрибуцију природног гаса по основу тарифног елемента „енергент“, као и трошак накнаде на име ризика наплате потраживања.

Тарифни елемент "енергент" представља укупну годишњу количину природног гаса коју јавни снабдевач продаје крајњим купцима и изражава се у m³.

V.3. Тарифни елемент „место испоруке“

На тарифни елемент „место испоруке“ алоцира се максимално одобрени приход енергетског субјекта који обавља делатност јавног снабдевања а од кога су одузети трошкови набавке природног гаса и трошкови коришћења система за дистрибуцију природног гаса, као и трошак накнаде на име ризика наплате потраживања.

Тарифни елемент „место испоруке“ се утврђује као број места испоруке на којима јавни снабдевач продаје природни гас у регулаторном периоду.

Тарифни елемент "место испоруке" се утврђује као аритметички просек броја места испоруке на почетку и на крају регулаторног периода

VI. КАТЕГОРИЈЕ И ГРУПЕ КРАЈЊИХ КУПАЦА

Крајњи купци се разврставају у категорије и групе за свако место испоруке према:

- 1) подацима о месту прикључења и намени објекта утврђеним актом којим се одобрава прикључење објекта на систем за транспорт или дистрибуцију природног гаса;
- 2) годишњој равномерности потрошње природног гаса утврђеној на основу података о потрошњи природног гаса у периоду од 1. октобра претходне године до 1. октобра текуће године.

За нове крајње купце, као и за крајње купце који у целокупном периоду од 1. октобра претходне године до 1. октобра текуће године нису имали потрошњу природног гаса, подаци о годишњој равномерности потрошње природног гаса, у смислу става 1. овог члана, утврђују се према уговору о продаји природног гаса.

VI.1. Категорије крајњих купаца

Категорије крајњих купаца су:

- 1) „Категорија 1“ - крајњи купци са местом прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса радног притиска мањег од 6 bar;
- 2) „Категорија 2“ - крајњи купци са местом прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса радног притиска једнаког или већег од 6 bar, а једнаког или мањег од 16 bar и
- 3) „Категорија 3“ - крајњи купци са местом прикључења на систем за транспорт природног гаса.

VI.2. Групе крајњих купаца

VI.2.1. Групе крајњих купаца у оквиру „Категорије 1“

У оквиру „Категорије 1“, а у зависности од намене објекта, утврђују се две групе крајњих купаца:

1) „Домаћинства“, у коју се разврставају физичка лица чији су објекти за становање (стан, породична стамбена зграда, зграда за одмор и сл.) прикључени на систем за дистрибуцију природног гаса и који природни гас користе за потребе грејања станова, односно стамбених објеката, укључујући и грејање помоћних објеката, загревања воде и припреме хране, као и друге потребе у домаћинствима, и који користе природни гас само у ове сврхе;

2) „Остали купци“, у коју се разврставају правна и физичка лица чији су објекти прикључени на систем за дистрибуцију природног гаса, осим крајњих купаца из тачке 1. овог пододељка.

VI.2.2. Групе крајњих купаца у оквиру „Категорије 2“

У оквиру „Категорије 2“, а у зависности од намене објекта и годишње равномерности потрошње, утврђују се три групе крајњих купаца:

1) „Системи даљинског грејања“, у коју се разврставају произвођачи топлотне енергије који природни гас користе искључиво у процесу производње топлотне енергије;

2) „Равномерна потрошња“, у коју се разврставају крајњи купци који у периоду од 1. октобра претходне године до 1. априла текуће године троше мање од 70% од укупно испоручене количине природног гаса у периоду од 1. октобра претходне године до 1. октобра текуће године, осим купаца из тачке 1. овог пододељка;

3) „Неравномерна потрошња“, у коју се разврставају крајњи купци који у периоду од 1. октобра претходне године до 1. априла текуће године троше најмање 70% од укупно испоручене количине природног гаса у периоду од 1. октобра претходне године до 1. октобра текуће године, осим крајњих купаца из тачке 1. овог пододељка.

VI.2.3. Групе крајњих купаца у оквиру „Категорије 3“

У оквиру „Категорије 3“, а у зависности од намене објекта и годишње равномерности потрошње, утврђују се три групе крајњих купаца:

1) „Системи даљинског грејања“, у коју се разврставају произвођачи топлотне енергије који природни гас користе искључиво у процесу производње топлотне енергије;

2) „Равномерна потрошња“, у коју се разврставају крајњи купци који у периоду од 1. октобра претходне године до 1. априла текуће године троше мање од 70% од укупно испоручене количине природног гаса у периоду од 1. октобра претходне године до 1. октобра текуће године, осим крајњих купаца из тачке 1. овог пододељка;

3) „Неравномерна потрошња“, у коју се разврставају крајњи купци који у периоду од 1. октобра претходне године до 1. априла текуће године троше најмање 70% од укупно испоручене количине природног гаса у периоду од 1. октобра претходне године до 1. октобра текуће године, осим крајњих купаца из тачке 1. овог пододељка.

VII. ТАРИФЕ

Тарифе се утврђују за сваки од тарифних елемената – „енергент“, „капацитет“ и „место испоруке“, осим за крајње купце из групе „Домаћинства“, којима се тарифе утврђују само за тарифне елементе „енергент“ и „место испоруке“, у складу са овом методологијом.

За тарифни елемент „капацитет“ утврђује се тарифа „капацитет“.

За тарифни елемент „енергент“ утврђује се тарифа „енергент“.

За тарифни елемент „место испоруке“ утврђује се тарифа „накнада по месту испоруке“.

Тарифе у оквиру исте групе крајњих купаца једнаке су за све крајње купце природног гаса истог јавног снабдевача.

VIII. РАСПОДЕЛА МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНОГ ПРИХОДА И НАЧИН ИЗРАЧУНАВАЊА ТАРИФА

Тарифе за обрачун природног гаса за крајње купце израчунавају се по тарифним елементима за сваку групу крајњих купаца, а према приходима јавног снабдевача распоређеним на тарифне елементе по категоријама и групама крајњих купаца, у складу са овом методологијом.

Максимално одобрени приход јавног снабдевача у регулаторном периоду у складу са Методологијом распоређује се на приходе на основу којих се израчунавају тарифе за сваку од група крајњих купаца. Ови приходи се обрачунавају према учешћу сваке од група крајњих купаца у трошковима јавног снабдевача по основу надокнаде трошкова коришћења система за дистрибуцију природног гаса, трошковима набавке природног гаса (који укључују и трошкове коришћења система за транспорт природног гаса) и другим оправданим трошковима пословања.

VIII.1. Расподела прихода јавног снабдевача на на тарифни елемент „капацитет“

Приходи јавног снабдевача распоређени на тарифни елемент „капацитет“, у складу са Методологијом, распоређују се на приходе по групама крајњих купаца према истовременој максималној потрошњи природног гаса, као обрачунској величини максималне дневне потрошње природног гаса за сваку од група крајњих купаца на систему за дистрибуцију природног гаса (за купце из „Категорије 1“ и „Категорије 2“) и истовременој максималној потрошњи свих крајњих купаца којима јавни снабдевач продаје природни гас (за крајње купце из „Категорије 1“, „Категорије 2“ и „Категорије 3“).

Истовремена максимална потрошња природног гаса за сваку од група крајњих купаца на систему за дистрибуцију природног гаса (за крајње купце из „Категорије 1“ и „Категорије 2“) једнака је истовременој максималној потрошњи природног гаса утврђеној у истом регулаторном периоду за исту групу корисника система за дистрибуцију природног гаса, у складу са методологијом којом се уређује приступ систему за дистрибуцију природног гаса.

Истовремена максимална потрошња природног гаса свих крајњих купаца којима јавни снабдевач продаје природни гас утврђује се као истовремена максимална потрошња крајњих купаца на систему за дистрибуцију природног гаса, у смислу става 2. овог одељка, увећана за збир максималних дневних потрошњи природног гаса свих крајњих купаца тог јавног снабдевача из „Категорије 3“ у истом регулаторном периоду и изражава се у $m^3/дан/година$.

Истовремена максимална потрошња природног гаса групе крајњих купаца из „Категорије 3“, једнака је вредности максималне дневне потрошње природног гаса те групе крајњих купаца у регулаторном периоду.

Приходи јавног снабдевача који се распоређују на тарифни елемент „капацитет“ по основу надокнаде трошкова коришћења система за дистрибуцију природног гаса, распоређују се на групе крајњих купаца на начин и у износима утврђеним у складу са методологијом којом се уређује приступ систему за дистрибуцију природног гаса.

Приходи јавног снабдевача који се распоређују на тарифни елемент „капацитет“ по основу надокнаде трошкова набавке природног гаса из тарифног елемента „капацитет“ распоређују се на групе крајњих купаца из свих категорија крајњих купаца („Категорија 1“, „Категорија 2“ и „Категорија 3“) према учешћу истовремене максималне потрошње природног гаса групе крајњих купаца за коју се израчунава приход у истовременој максималној потрошњи природног гаса свих крајњих купаца којима јавни снабдевач продаје природни гас, у смислу става 3. овог одељка.

Приходи јавног снабдевача распоређени на тарифни елемент „капацитет“ за сваку од група крајњих купаца из „Категорије 1“ и „Категорије 2“ утврђују се као збир прихода израчунатих у складу са ст. 5. и 6. овог одељка.

VIII.2. Расподела прихода јавног снабдевача на тарифни елемент „енергент“

Приходи јавног снабдевача распоређени на тарифни елемент „енергент“, у складу са Методологијом, распоређују се на приходе по групама крајњих купаца.

Приходи јавног снабдевача који се распоређују на тарифни елемент „енергент“ по основу надокнаде трошкова коришћења система за дистрибуцију природног гаса, распоређују се на групе крајњих купаца на систему за дистрибуцију природног гаса на начин и у износима утврђеним у истом регулаторном периоду за исте групе корисника система за дистрибуцију природног гаса у складу са методологијом којом се уређује приступ систему за дистрибуцију природног гаса.

Приходи јавног снабдевача који се распоређују на тарифни елемент „енергент“ по основу надокнаде трошкова набавке природног гаса из тарифног елемента „енергент“, увећани за трошкове накнаде на име ризика наплате потраживања, у складу са методологијом, распоређују се на групе крајњих купаца из свих категорија крајњих купаца („Категорија 1“, „Категорија 2“ и „Категорија 3“) према учешћу годишње количине природног гаса групе крајњих купаца за коју се израчунава приход у укупној годишњој количини природног гаса за продају свим крајњим купцима истог јавног снабдевача.

Приходи јавног снабдевача распоређени на тарифни елемент „енергент“ за сваку од група крајњих купаца из „Категорије 1“ и „Категорије 2“, утврђују се као збир прихода израчунатих у складу са ст. 2. и 3. овог одељка.

Приходи распоређени на тарифни елемент „капацитет“ за групу крајњих купаца „Домаћинство“, укључују се у приходе на основу којих се израчунавају цене по тарифном ставу „енергент“ за ту групу корисника.

VIII.3. Расподела прихода јавног снабдевача на тарифни елемент „место испоруке“

Приход јавног снабдевача распоређен на тарифни елемент „место испоруке“, у складу са методологијом, распоређује се на основу јединичног прихода на део прихода по „Категорији 1“ и део прихода по „Категорији 2“ и „Категорији 3“ збирно.

Јединични приход израчунава као количник прихода јавног снабдевача распоређеног на тарифни елемент „место испоруке“ и збира броја места испоруке крајњих купаца из „Категорије 1“ и десетоструког збира броја места испоруке крајњих купаца из „Категорије 2“ и „Категорије 3“.

Приход по „Категорији 1“ се обрачунава као производ јединичног прихода и броја места испоруке свих крајњих купаца из „Категорије 1“, а приход по „Категорији 2“ и „Категорији 3“, збирно, као производ јединичног прихода и десетоструког броја места испоруке свих крајњих купаца из „Категорије 2“ и „Категорије 3“.

VIII.4. Начин израчунавања тарифа

Тарифа за „капацитет“ се израчунава као количник прихода распоређеног на тарифни елемент „капацитет“ за сваку од група крајњих купаца, у складу са одељком VIII.1. ст. 5. до 7. ове методологије, и максималне дневне потрошње природног гаса у оквиру одговарајуће групе крајњих купаца, и изражава се у динарима по $m^3/дан/година$ заокружено на две децимале.

Тарифа за „енергент“ израчунава се као количник прихода распоређеног на тарифни елемент „енергент“ за сваку од група крајњих купаца, у складу са одељком VIII.2. ове методологије и потрошње природног гаса у оквиру одговарајуће групе крајњих купаца, и изражава се у динарима по m^3 заокружено на две децимале.

Тарифа за „накнаду по месту испоруке“ израчунава се као количник прихода распоређеног на тарифни елемент „место испоруке“ за сваку од категорија крајњих купаца, у складу са одељком VIII.3. ове методологије, и броја места испоруке у оквиру „Категорије 1“, односно „Категорије 2“ и „Категорије 3“ збирно, и изражава се у динарима по месту испоруке заокружено на две децимале.

IX. НАЧИН ОБРАЧУНА ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА КРАЈЊЕ КУПЦЕ

Природни гас се обрачунава на основу тарифа за „капацитет“, „енергент“ и за „накнаду по месту испоруке“ за обрачунски период.

Ако се у току обрачунског периода промене тарифе, природни гас се обрачунава применом нових и до тада важећих тарифа, сразмерно броју дана њиховог важења у обрачунском периоду.

За једног крајњег купца, на сваком месту испоруке природног гаса, тарифа за „капацитет“ се примењује на максималну дневну потрошњу природног гаса тог крајњег купца у претходној години.

Максимална дневна потрошња природног гаса у претходној години где не постоји могућност дневног читавања, израчунава се на основу максималне измерене месечне потрошње на датом месту испоруке природног гаса тог крајњег купца, сведене на дан и увећане за 20%, заокружене на цело број.

За једног крајњег купца, тарифа за „енергент“ се примењује на продату количину природног гаса утврђену мерењем за свако место испоруке природног гаса тог крајњег купца у обрачунском периоду.

Тарифа за „накнаду по месту испоруке“ примењује се за сваког појединачног крајњег купца.

Износи који су обрачунати за једног крајњег купца у складу са ст. 1. и 3. овог поглавља, а који су утврђени на годишњем нивоу, распоређују се према броју обрачунских периода.

Максимална дневна потрошња природног гаса у првој години прикључења новог крајњег купца утврђује се на основу података о максималној дневној потрошњи природног гаса за ту годину из уговора о продаји природног гаса.

Одредба става 8. овог поглавља примењује се и на крајњег купца који у претходној години није имао потрошњу природног гаса.

Начин мерења, обрачунски период, као и начин обрачуна природног гаса уређују јавни снабдевач и крајњи купац, у складу са законом, прописом о условима испоруке и снабдевања природног гаса, правилима о раду система за дистрибуцију, односно транспорт природног гаса, издатим одобрењем за прикључење на систем за дистрибуцију, односно транспорт природног гаса и овом методологијом.

X. НАЧИН, ПОСТУПАК И РОКОВИ ДОСТАВЉАЊА ПОДАТАКА И ДОКУМЕНТАЦИЈЕ И ПРОМЕНА ЦЕНЕ

X.1. Документација и рокови за достављање

Јавни снабдевач доставља Агенцији следеће податке и документацију:

- 1) годишње финансијске извештаје (најкасније до 30. априла текуће за претходну годину);
- 2) годишњи биланс стања и биланс успеха за сваку делатност појединачно у складу са Законом (најкасније до 30. априла текуће за претходну годину);
- 3) извештај о извршеној ревизији годишњих финансијских извештаја (најкасније до 30. септембра текуће за претходну годину);
- 4) аналитички закључни лист за правно лице у целини и за сваку делатност енергетског субјекта појединачно (најкасније до 30. априла текуће за претходну годину);
- 5) регистар нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме на дан 31. децембар за правно лице у целини и за сваку делатност енергетског субјекта појединачно (најкасније до 30. априла текуће за претходну годину);
- 6) годишњи програм пословања за правна лица за која је то одређено законом (најкасније у року од осам дана од дана усвајања од стране надлежног органа);
- 7) годишњи извештај о пословању за правна лица за која је то одређено законом (најкасније до 30. септембра текуће за претходну годину);
- 8) попуњене табеле инфо правила за израчунавање цена природног гаса за јавно снабдевање које се објављују на сајту Агенције (www.aers.rs) (уз захтев за давање сагласности на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање и на захтев Агенције);
- 9) попуњене табеле инфо правила за редовно извештавање које се објављују на сајту Агенције у складу са динамиком дефинисаном у табелама и
- 10) друге податке и документацију на захтев Агенције, у складу са Законом.

X.2. Начин достављања

Податке и документацију из одељка X.1. ове методологије јавни снабдевач доставља у писменој форми, потписане од стране овлашћеног лица, а попуњене табеле инфо правила и у електронској форми на e-mail адресу Агенције.

X.3. Измена цене за јавно снабдевање на захтев Агенције

Уколико на основу достављених података и документације из одељка X.1. ове методологије, Агенција у обављању послова из своје надлежности утврђене Законом, утврди да јавни снабдевач применом регулисаних цена остварује приходе који су већи од оправданог прихода који се добија применом ове методологије, јавни снабдевач дужан је да на захтев Агенције, у року од 30 дана од дана пријема тог захтева, поднесе нови захтев за давање сагласности на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање са одлуком о цени.

X.4. Неуредност захтева

Сматра се да захтев за давање сагласности на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање са одлуком о цени није поднет, уколико документација из одељка X.1. ове методологије није достављена Агенцији у роковима и на начин утврђен овом методологијом.

XI. ПРИМЕНА МЕТОДОЛОГИЈЕ

До првог образовања цена природног гаса за јавно снабдевање у складу са одредбама ове методологије, примењиваће се цене енергетског субјекта које су, у складу са законом, образоване и биле примењене за тарифне ставове „капацитет“, „енергент“ и „накнада по месту испоруке“, на дан ступања на снагу ове методологије.

За једног крајњег купца, до првог образовања цена природног гаса за јавно снабдевање, у складу са одредбама ове методологије, испоручени природни гас, обрачунаваће се за обрачунски период на основу обрачуна природног гаса за тарифне купце по тарифним ставовима „капацитет“, „енергент“ и “накнада по месту испоруке“, у складу са одредбама чл. 14. до 25. Тарифног система за обрачун природног гаса за тарифне купце („Службени гласник РС”, број 1/07).