

На основу члана 53. став 1. тачка 20) и члана 92. став 1, а у вези са чланом 88. став 2. тачка 4) Закона о енергетици („Службени гласник Републике Србије”, бр.145/14, 95/18 -др. закон и 40/21)

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 215. редовној седници од 10.11.2022. године, донео је:

ОДЛУКУ
о давању сагласности на
Одлуку о висини трошкова прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса
ЈАВНОГ ПРЕДУЗЕЋА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА GAS-RUMA, RUMA

I

Даје се сагласност на Одлуку о висини трошкова прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса, број: 41.11.6., коју је од 31. октобра 2022. године донео надзорни одбор ЈАВНОГ ПРЕДУЗЕЋА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА GAS-RUMA, RUMA.

II

Ову одлуку објавити на интернет страници Агенције за енергетику Републике Србије.

Број: 13/2022-Д-02/7
У Београду, 10.11.2022. године

Агенција за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Војан Половић



Образложење одлуке

Приложени предлог одлуке садржи сагласност АЕРС на Одлуку о висини трошкова прикључења типским прикључцима на систем за дистрибуцију природног гаса, коју је донело ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА GAS-RUMA, RUMA (даље, *скр.* JP GAS RUMA).

Правни основ за давање сагласности АЕРС је садржан у Закону о енергетици, члан 53 став 1 тачка 20, по коме АЕРС даје сагласност на акт оператора дистрибутивног система природног гаса којим се утврђује висина трошкова прикључења типским прикључцима, у складу са методологијом из члана 50 став 1 тачка 12 овог закона, коју је АЕРС донео ради одређивања начина обрачуна трошкова прикључења на систем за транспорт и дистрибуцију природног гаса.

Наведена сагласност АЕРС је дефинисана у оквиру члана 53 став 1 тачка 20 Закона о енергетици и представља његову новелу, односно нову правну норму, која је нормирана Законом о изменама и допунама Закона о енергетици („Службени гласник РС”, број: 40/2021).

◇

JP GAS RUMA обавља енергетску делатност на основу лиценце АЕРС, број: 0289/17-ЛГ-ДСУ од 20. јуна 2017. године (Решење, број: 311.01-19/2017-Л-1 од 20. јуна 2017. године).

JP GAS RUMA је иницијално, 13. јануара 2022. године, доставио АЕРС –у предлог Одлуке о висини трошкова прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса, ради провере њене усклађености са Методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за транспорт и дистрибуцију природног гаса, која је објављена у гласилу „Службени гласник РС”, број: 42/16 (даље, *скр.* Методологија).

◇ ◇

Током анализе одлуке JP GAS RUMA, припремани су поднесци који су обухватили обједињене коментаре и сугестије стручних сектора АЕРС (енергетско – технички; економско – финансијски; правни). У наставку су кратко приказане анализе стручних сектора АЕРС.

Енергетско - техничка анализа оцене акта о висини трошкова прикључења типским прикључцима је базирана на контроли података наведених у табели „Трошкови прикључења типским прикључцима”, односно на процени елемената опреме неопходне за изградњу прикључка, процени норматива, времена и количина неопходних за извођење стандарних радова на изградњи прикључка, уградњу и монтажу елемената прикључка, времена неопходног за извођење грађевинских и машинско-монтажних радова, за извођење стручних и оперативних послова (надзора и техничке контроле УГИ пред прво пуштање гаса) као и на процени тачности дела трошкова система (даље, *скр.* ДТС) насталог због прикључења објекта на систем.

На основу анализе података наведених у табели „Трошкови прикључења типским прикључцима” закључено је да је табела „Трошкови прикључења типским прикључцима” попуњена у складу са Методологијом.

ДТС је исправно израчунат на основу степена искоришћености капацитета мрежа радног притиска (СИМ) $p < 6$ bar. JP GAS RUMA има 21 дистрибутивну мрежу и укупан степен искоришћености капацитета мреже је 50,6 %. Степен искоришћености већи од 60% имају дистрибутивне мреже у Руми, Вогњу, Жарковцу и Хртковцима и на тим мрежама се ДТС не обрачунава, док се на преосталих 17 дистрибутивних мрежа JP GAS RUMA степен искоришћености мањи од 60%, па се може обрачунавати ДТС.

С обзиром да је JP GAS RUMA утврдио упросечене количине и нормативе опреме и радова, као и ДТС у складу са Методологијом, стекли су се услови за давање сагласности на трошкове прикључења типским прикључцима од стране сектора за енергетско-техничке послове.

Економско – финансијска анализа је такође обухватила податке из табеле „Трошкови прикључења типским прикључцима“, а од JP GAS RUMA су у току обраде предмета тражени додатни подаци, документација и образложења након чега је овај привредни субјект извршио одговарајуће корекције у складу са захтевима сектора за економско-финансијске послове. Анализа је захватила и трошкове пројектовања и прибављања потребне документације, трошкова набавке уређаја, опреме и материјала, трошкове извођења радова, трошкове стручних и оперативних послова које је неопходно извршити ради прикључења објекта на систем, све сагласно одредбама Методологије.

У појединостима, трошкови пројектовања и прибављања потребне документације обухватају трошак израде идејног пројекта прикључка који се израђује у властитој режији и који је обрачунат на основу цене коштања радног часа запосленог који израђује пројекат и трошкове геодетског снимања прикључка, провођења у катастру водова и провођења промена на плану катастра водова обрачунатих на основу тржишних цена.

Трошкови набавке уређаја, опреме и материјала обрачунати су као умножак њихове тржишне цене и утврђене количине опреме, уређаја и материјала.

Трошкови радова обухватају трошкове рада лица, трошкове употребе машина, специјалних алата, опреме и возила и обрачунати су на основу њихових тржишних цена.

Трошкови стручних и оперативних послова који се изводе у властитој режији обрачунати су на основу цене коштања радног часа према нормираном степену и врсти стручне спреме запослених који се анагажују на прикључењу и нормираног броја радних часова, као и на основу тржишне цене за послове који се прибављају екстерно .

Све тржишне цене и цене коштања елемента структуре трошкова прикључења типским прикључком оператор дистрибутивног система документовао је испостављеним рачунима и ситуацијама добављача и одговарајућим обрачунима у складу са Методологијом.

Коначно, JP GAS RUMA је извршио и номотехничку редакцију текста одлуке, са аспекта сугестија и примедби Сектора за правне послове, што укључује и последњу интервенцију поводом усклађивања почетка примене одлуке са одредбама Закона о потрошачима.

◇ ◇ ◇

На основу сугестија, примедби и консултација са стручним секторима АЕПС, JP GAS RUMA је донео Одлуку о висини трошкова прикључења типским прикључцима, која је заведена у АЕПС под бројем 13 / 2022 – Д – 02 / 6 од 03.11. 2022. године. Висина трошкова прикључења на систем за дистрибуцију природног гаса утврђена је у складу са Методологијом и исказана је на следећи начин:

Ред. број	Опис позиције	Износ у динарима (без ПДВ-а) за објекте категорије "А"	Износ у динарима (без ПДВ-а) за објекте осталих категорија
1.	Трошкови изградње типског прикључка на већ изграђену мрежу за категорије типског прикључка:		
1.1	Г-2,5	-	-
1.2	Г-4	76.738,42	79.649,00
1.3	Г-6	82.658,42	85.569,00
2.	Трошкови изградње типског прикључка ако се прикључак гради истовремено са изградњом мреже за категорије типског прикључка:		
2.1	Г-2,5	-	-

2.2	Г-4	60.808,42	63.719,00
2.3	Г-6	65.544,42	68.455,00
3.	Јединични варијабилни трошак опреме и радова за сваки додатни метар преко граничне удаљености	2.272,28	2.272,28
4.	Део трошкова система, јединствен за све дистрибутивне мреже за категорије типског прикључка:		
4.1	Г-2,5	-	-
4.2	Г-4	4.446,00	4.446,00
4.3	Г-6	7.411,00	7.411,00

Закључак

С обзиром на чињеницу да је JP GAS RUMA исправно утврдио упросечене количине и нормативе опреме и радова, као и ДТС у складу са Методологијом, односно да је извршио корекцију цена и номотехничко усаглашавање текста одлуке на начин и у делу на који је указано сугестијама стручних сектора АЕРС, припремљен је приложени предлог одлуке којом АЕРС даје сагласност на предметну одлуку JP GAS RUMA.

Сектор за економско – финансијске послове
Руководилац сектора

Небојша Деспотовић, дипл. екон.

