

## **Obrazložitev Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina**

Agencija za energijo (v nadaljevanju: agencija) je na podlagi drugega odstavka 256. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15, v nadaljevanju EZ-1) zadolžena za izdajo Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (v nadaljevanju: akt).

Novi predlog akta združuje in nadgrajuje vsebino Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 28/15) z dne 24. aprila 2015 ter Akta o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 85/16) z dne 28. decembra 2016, ki je bil izdan za potrebe prehoda na nov način obračuna distribucije v energijskih enotah.

Akt določa metodologijo za obračunavanje omrežnine za uporabo distribucijskega sistema, izvajanje meritev ter obračunavanje ostalih storitev, ki jih lahko operater distribucijskega sistema uporabnikom sistema zaračunava v okviru izvajanja gospodarske javne službe dejavnost operaterja distribucijskega sistema poleg omrežnine. S tem aktom se določajo tudi način določanja obračunskih volumskih količin, ko te niso izmerjene v Nm<sup>3</sup>, in način pretvarjanja obračunskih volumskih enot v obračunske energijske enote kWh ter način določanja zgornje kurilnosti zemeljskega plina, ki se uporablja pri obračunavanju distribuiranih količin oziroma omrežnine za distribucijo v obračunskem obdobju. Operater distribucijskega sistema skladno s tem aktom in aktom, ki ureja metodologijo za določitev regulativnega okvira, in ob upoštevanju določb EZ-1 določi tarifne postavke za distribucijo, tarifne postavke za meritve in tarifne postavke za ostale storitve za posamezno leto regulativnega obdobja. Operater distribucijskega sistema po predhodno pridobljenem soglasju agencije tarifne postavke javno objavi ter jih uporablja za obračunavanje omrežnine in ostalih storitev v skladu s tem aktom.

Akt prinaša nekaj novosti, ki so razvidne iz opisa v nadaljevanju.

Odjemalcem odjemne skupine C<sub>DK9</sub> se kot fiksni del tarife po novem obračunava le tarifna postavka zmogljivosti (C<sub>Fzi</sub>). Sprememba je uvedena kot posledica uveljavitve obveze izvajanja dnevnega merjenja porabe tovrstnih odjemnih mest ter za zagotavljanje daljinskega dostopa do merilnih podatkov.

Naslednja novost je način določitve tarifnih postavk za distribucijo za odjemalce odjemnih skupin od C<sub>DK1</sub> do C<sub>DK5</sub>. Za najmanjše odjemalce odjemne skupine C<sub>DK1</sub> je predvidena omejitev glede najmanjšega in največjega deleža fiksnega dela omrežnine. Za isto odjemno skupino odjemalcev je pri določitvi tarifnih postavk omrežnine uvedeno varovalo, ki omejuje možnost načrtovanja nerazumno visokih vrednosti tarifnih postavk. Novost pri določanju tarifnih postavk za distribucijo za odjemalce odjemnih skupin od C<sub>DK1</sub> do C<sub>DK5</sub> je tudi odprava skokovitih povišanj letnih zneskov omrežnine pri prehodih iz nižje v višjo odjemno skupino, ki so bila izražena pri posameznih operaterjih distribucijskih sistemov. Akt po novem dovoljuje le triodstotno povišanje letnega zneska omrežnine, če primerjamo višino letnega zneska omrežnine za distribuirane količine v višini zadnje celoštevilske vrednosti nižje odjemne skupine in letni znesek omrežnine za distribuirane količine v višini prve celoštevilske vrednosti naslednje odjemne skupine.

Pomembna novost akta je uvedba spodbujevalnih ukrepov za vključevanje deleža biometana in sintetičnega metana med distribuirane količine zemeljskega plina. Pri izračunu zneska za distribucijo je odjemalec upravičen do obračuna nižjega zneska za distribucijo glede na delež plina obnovljivega izvora ob pogoju, da razpolaga z ustreznim potrdilom o izvoru plina. Ukrep zmanjšuje ovire pri vključevanju proizvodnih virov obnovljivega izvora ter sledi ciljem zagotavljanja učinkovitosti sistemov in okoljsko trajnostnega razvoja trga z zemeljskim plinom. S spremenjenim načinom obračuna se ponujajo priložnosti novim udeležencem trga, kot so proizvajalci biometana in sintetičnega metana obnovljivega izvora, sočasno pa sledimo ciljem dolgoročne ohranitve plinskih sistemov s postopnim prehodom na uporabo obnovljivih virov v omrežju.

Naslednja novost je znižanje fiksnega dela omrežnine za vse odjemalce, ki se bodo v obdobju od 1. januarja 2019 do 31. decembra 2021 priključili na distribucijski sistem zemeljskega plina izključno za namen zagotavljanja javno dostopnih oskrbovalnih mest za stisnjen zemeljski plin. Uporaba stisnjenega zemeljskega plina kot alternativnega goriva v prometu predstavlja potencial priključitve novih uporabnikov, ki lahko pripomorejo k večji uporabi sistema in posledično nižjim tarifnim postavkam omrežnine. Tudi ta novost upošteva temeljne cilje delovanja agencije: spodbujanje konkurenčnega, zanesljivega in okoljsko trajnostnega trga z zemeljskim plinom, učinkovito odpiranja trga za vse odjemalce in dobavitelje, razvoj konkurenčnih in pravilno delujočih regionalnih trgov z zemeljskim plinom, odprava omejitev pri trgovanju z zemeljskim plinom ter stroškovno učinkovit razvoj varnih, zanesljivih in učinkovitih sistemov.

Novost v aktu so tudi spremembe nabora ostalih storitev, ki je bil razširjen in prilagojen glede na vrste storitev, ki jih je treba izvajati v povezavi z distribucijo zemeljskega plina iz razlogov na strani uporabnika in jih lahko izvaja le operater distribucijskega sistema. V aktu je v Prilogi 2 dodana Tabela 2 z opisi posameznih ostalih storitev.

Akt sestavlja deset smiselno zaokroženih poglavij, v katerih so zajeti: splošne določbe, storitve operaterja distribucijskega sistema, metoda za obračunavanje omrežnine, tarife in tarifni elementi, način izračuna omrežnine, način določanja obračunskih količin, način zaračunavanja omrežnine in ostalih storitev za zaprte distribucijske sisteme ter končni določbi, ki se nanašata na prenehanje veljave obstoječih aktov in začetek veljave novega akta.

V Mariboru, 1. 2. 2018