



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE



**Procena primene tarifa i predlog tarife GT Đakovica sh.a. za sezonu
2021/2022**

Priština, 31/ 01/ 2022



1 Uvod

Regulatorni ured za energiju (RUE) je u okviru svojih dužnosti i odgovornosti započeo reviziju tarifa toplotne energije za GT Đakovica za sezonu 2021/2022; u tom pogledu sa dt. 02. jula 2021. godine, GT Đakovica upućeno je pismo-obaveštenje o početku revizije tarifa za sezonu 2021/2022 i „Plan i raspored implementacije“. Nakon toga, GT Đakovica je poslat zahtev za podatke i informacije za reviziju tarifa, u kojem se navode podaci, informacije i dokumenta koje GT Termokos mora dostaviti za pregled tarife.

GT Đakovica nije predala tarifni zahtev prema 'Rasporedu i planu implementacije', ali je u kontinuitetu tražila oslobađanje od obaveze podnošenja tarifnog zahteva na osnovu toga što je izgradnja nove toplane i promena tehnologije uticala na planiranje i dostavljanje podataka i informacija potrebnih za pregled tarifa. S tim u vezi, treba napomenuti da je tokom perioda razvoja projekta izgradnje nove toplane, u okviru projekta angažovano je vanjsko savetovanje za pomoć GT Đakovica, između ostalih, za pripremu aplikacije za reviziju tarifa. Pružanje pomoći za ovu komponentu je kontinuirano odlagano tokom razvoja projekta, kako iz objektivnih razloga vezanih za pandemiju, tako i zbog nespremnosti GT Đakovica da prihvati ovu pomoć. Međutim, nakon stalnog insistiranja predstavnika RUE u Upravnom odboru projekta, angažovana konsultantska kuća je počela da radi u ovom pravcu i u avgustu 2021. godine pripremila konačnu verziju aplikacije za tarife. Ova konačna verzija aplikacije je dostavljena GT Đakovica radi dalje obrade kod RUE, obično nakon njihovog pregleda i bilo kakvih ažuriranja ili primedbi. Uprkos ponovljenim zahtevima RUE, GT Đakovica nije podnela zahtev niti je potvrdila usklađenost sa podacima i informacijama sadržanim u verziji aplikacije koju je pripremila konsultantska kuća. Nakon zvaničnog pisma RUE, GT Đakovica datuma 24. decembra 2021. dostavila je e-mailom istu verziju prijave koju je pripremila i dostavila konsultantska kuća. Kako bi bilo u skladu sa regulatornim procedurama, RUE je zatražio od GT Đakovica da se ovaj zahtev ponovo podnese u odgovarajućem formatu koji je potpisalo relevantno rukovodstvo GT Đakovica. Shodno tome, GT Đakovica datuma 30. decembra 2021. ponovo je podnela aplikaciju u formatu koji zahteva RUE.

Ovaj dokument daje procenu sadržaja zahteva za naknade uopšte, kao i sadržaj svakog dokumenta koji se podnosi u okviru prijave. Evaluacije se odnose na kompletiranje/nekompiliranje prijave, sa naznakom koji su dokumenti dostavljeni, a koje treba dostaviti. Procene dalje razrađuju uopšte i daju smernice o ispravnosti dokumenata sadržanih u zahtevu za tarife, a nakon ocene svakog dostavljenog dokumenta, utvrđuju se ocene tačnosti i ispravnosti relevantnih podataka i informacija.



2 Sadržaj Tarifne prijave

Tarifni zahtev koji je podnelo GT Đakovica sadrži sledeća dokumenta:

- 1) Regulatorne izjave sa prognozniranim podacima i informacijama za sezonu grejanja 2021-2022:
 - a) Izveštaj A operativnih sredstava - projektovani podaci za osnovna sredstva;
 - b) Izveštaj B prihoda i rashoda - projektovani podaci o prihodima i rashodima (rashodima);
 - c) Izveštaj C obračuna i naplate - podaci i informacije o grejnim površinama, kapacitetima i količinama toplotne energije, obračun i naplata potrošača;
 - d) Izjava D o ulaganjima - podaci i informacije o planiranim kapitalnim ulaganjima;
 - e) Tehnički pregled - projekcijski podaci za bilans toplotne energije, kao i tehnički podaci kao i oni o potrošačima (pretpostavke za izračunavanje stvarne potražnje za toplotom, proizvodnje i snabdevanja toplotom i projektovane grejne površine).
- 2) Izveštaj revizora i zakonski finansijski izvještaji za 2020. godinu:
 - a) Bilans uspeha (bilans uspeha);
 - b) Bilans;
 - c) Izveštaj o novčanim tokovima; i
 - d) Izveštaj o promenama na kapitalu.
- 3) Podaci i druge prateće informacije:
 - a) „Registar osnovnih sredstava“ na dan 31.12.2020. godine sa godišnjom amortizacijom sredstava za 2020. i 2021. godinu kao obračunom amortizacije za naredne 2022. - 2024.;
 - b) Tabela sa podelom sredstava nove toplane za termičku energiju (grejanje), za električnu energiju kao i za zajedničku.
 - c) Predlog obračuna amortizacije novih sredstava toplane.
 - d) Nove investicije u okviru SECO projekta - Švajcarska agencija za međunarodnu saradnju.
 - e) Bilans uspeha - planiran za period 2021-2022;
 - f) Planiranje proizvodnje toplotne i električne energije, kao i potrošnje goriva – biomase;
 - g) Planiranje grejnih površina za sezonu 2021-2022;

3 Evaluacija sadržaja tarifne aplikacije

Pre svega, treba napomenuti da tarifni zahtev ne sadrži podatke i informacije kako je navedeno u "Zahtevu za podatke i informacije" RUE, koji detaljno opisuje podatke, informacije i prateću dokumentaciju koja se mora dostaviti u okviru aplikacione tarife. Tarifni zahtev koji je podnela GT Đakovica je posebno manjkav u smislu nedostatka detalja i pratećih objašnjenja za glavne pozicije troškova, ali i energetskih podataka; ovde posebno treba spomenuti prikaz sredstava nove toplane na biomasu za koji je prikazana samo osnovna kategorizacija. Postoje i nedostaci u obezbeđivanju podataka za potrošače – njihovu kategorizaciju u imovinu/obaveze – i pripadajuće grejne površine, kao i za termo podstanice. Još jedna opšta primedba odnosi se na strukturiranje podataka i informacija gde je u nekim slučajevima teško identifikovati kojem dokumentu pripadaju ili šta zapravo predstavljaju.



4 Procene za kategorije troškova prema podacima dostavljenim RUE

4.1 Imovina

Podaci o imovini prikazani su u Regulatornoj izjavi „A“, u Registru imovine 31.12.2020. i obračunima amortizacije 2021-2024.

Izjava „A“ poslovnih sredstava - projektovani podaci za osnovna sredstva;

Izjava „A“ prikazuje sredstva po početnoj vrednosti (trošak nabavke ili revalorizacije), akumuliranu amortizaciju i sadašnju vrednost (neto knjigovodstvena vrednost). Imovina je prikazana posebno prema licenciranim delatnostima: proizvodnja i distribucija i snabdevanje, kao i zajednička imovina, i to:

- Proizvodna sredstva: Početna vrednost: 564.698 €; Akumulirana amortizacija: 564.698 €; dakle preostala knjigovodstvena vrednost: 0 €;
- Sredstva za distribuciju snabdevanja: Početna vrednost: 2,289,206 €; akumulirana amortizacija: 1,783,385 €; ostatak vrednosti: 505,821 €;
- Pomoćna imovina: Početna vrednost: 478.460 €; Akumulirana amortizacija: 401.390 €; i preostala vrednost: 77,070 €;
- Zajednička imovina: Početna vrednost: 655,713 €; akumulirana amortizacija: 655.713 €; gde je preostala vrednost 0 €;
- Ukupna imovina: Početna vrednost: 3,988,077 €; Akumulirana amortizacija: 3,405,186 €; Preostala knjigovodstvena vrednost: 582,891€.

Procena:

- Iz podataka o vrednosti imovine podrazumeva se da je prikazana samo „stara“ imovina, tj. nije prikazana imovina nove toplane koja je puštena u rad 2021. godine. S obzirom da je nova toplana trenutno u funkciji i koristi se za proizvodnju toplotne energije kako bi se omogućilo pružanje usluge snabdevanja toplotnom energijom, za koju su utvrđene tarife, izjava „A“ je trebala sadržati sredstva nove toplane. Što se tiče prikaza imovine nove toplane na biomasu, treba napomenuti da su ova sredstva prikazana u posebnoj tabeli, za koju će biti data posebna procena.
- Izjava „A“ pokazuje da je prikazana samo vrednost imovine distributivne mreže (505.821 €), dok poređenje sa registrom imovine 2020. i obračunom amortizacije za 2021. godinu daje približno istu vrednost mreže od 505.704 €. Takođe u ovom pregledu je prikazana mala vrednost 'prateće' imovine (77.070 €), koja prema registru imovine sadrži vrednost 'zgrada' (starih) i 'poboljšanja zemljišta' (odnosi se na parcele na kojima se nalazi stari grejač).
- Što se tiče distributivne mreže, treba napomenuti da je, kako saznajemo iz drugih informacija, severni deo distributivne mreže u kvaru, pa nije u funkciji, zbog brojnih tehničkih problema i oštećenja cevovoda, kao i jer su radovi na sanaciji ovog dela započeli u okviru SECO projekta. Stoga se predstavljanje vrednosti imovine, koja pripada segmentima mreže koji nisu u funkciji i radi pružanja usluge toplinske energije, smatra pogrešnim. Pogrešan prikaz je i prikaz starih



objekata i „uređenje zemljišta“ koje se trenutno ne koristi, barem ne za pružanje usluge toplotne energije, što je predmet ovog pregleda tarife.

- Konačno, može se proceniti da imovina u Izveštaju 'A' nije ispravno prikazana jer je prikazana samo 'stara' imovina, tačnije imovina koja pripada distributivnoj mreži, dok imovina nove toplane koja je trenutno u funkciji pružanja usluge snabdevanja toplotom nije prikazana.

Registar imovine 2020 i obračun amortizacije za period 2021-2024

Pre svega, treba napomenuti da je u ovom registru detaljno prikazana sva imovina stare toplane sa knjigovodstvenom vrednošću na dan 31.12.2020. godine, kao i obračuni amortizacije za period 2021-2024. Takođe, vrednost imovine i pripadajuća amortizacija date su u zbirnom obliku u dodatnoj tabeli, prema sledećoj kategorizaciji:

Proizvodnja („Uređenje zemljišta“, zgrade i oprema/kotlovi) - preostala knjigovodstvena vrednost u 2021. godini: 77,071 €;

- Mreža po preostaloj knjigovodstvenoj vrednosti 2021: 505,821 €;

- IT oprema i kancelarijski inventar potpuno amortizovani - dakle knjigovodstvena vrednost 2021: 0 €;

Procena:

U ovom registru je prikazana knjigovodstvena vrednost starih sredstava u 2020. godini i obračunate amortizacije za 2021. - 2024. godinu, prema stopama amortizacije imovine, dajući preostalu knjigovodstvenu vrednost po godinama. Iz relevantnih poređenja podataka, podrazumeva se da ovaj registar, tačnije obračun za 2021. godinu (ukupna knjigovodstvena vrednost imovine: 582.891 €), poslužio je kao osnova za prezentaciju podataka u Izveštaju „A“.

Prezentacija imovine nove toplane na biomasu - EU projekat

Nove toplane na biomasu uključuju 2 jedinice za proizvodnju toplotne energije (HoB) kapaciteta $2 \times 5,5 \text{ MW}_{\text{TH}} = 11 \text{ MW}_{\text{TH}}$ i 4MW termo i električna kogeneracijska jedinica (CHP)_{TH} i $1.12 \text{ MW}_{\text{el}}$, uglavnom se finansiraju investicijama - donacija Evropske unije.

Vrlo osnovna podela ove imovine predstavljena je u aplikaciji za tarife kategorizirana kako sledi:

- Sredstva za proizvodnju samo toplotne energije (toplotne) - odnosno 2 HoB jedinice - u iznosu od 1.606.081 €;

- Sredstva za proizvodnju električne energije (turbine, generatori i transformatori) u iznosu od 2.308.000 €;

- Zajednička imovina u ukupnom iznosu od 7.685.762 €:



- 'CHP zajednička sredstva' - 3.150.684 €;
- Zgrade - 1,823,025 €; I
- 'Ostala imovina' - 2,712,053 €.

- Ukupna vrednost novih toplinskih sredstava: 11,599,843 €

Dodatno je prikazana njihova raspodela na sredstva koja pripadaju servisu grejanja, gde se zajednička sredstva raspoređuju između električne energije i grejanja u odmeru od 50%: 50%; stoga se sredstva dodeljena za grejanje obračunavaju:

- Sredstva za proizvodnju samo toplotne energije (toplotne): 1,606,081 €; i
- Zajednička sredstva za grejanje: $0,5 * 7.685.762 = 3.842.881€$;
- Ukupna vrednost imovine koja pripada servisu grejanja: 5,448,962 €

Ostala imovina koja pripada grejanju je kategorizirana u:

- Zgrada - 911,512 €; I
- 'Oprema i instalacije' - 4.537.450 €

Procena:

- Kao što je već pomenuto, nije obezbeđen detaljan prikaz imovine, što onemogućava kategorizaciju imovine prema regulatornim zahtevima u posebne grupe za potrebe utvrđivanja stopa amortizacije; grupisanje imovine prema regulatornoj praksi kako sledi:
 - Zgrada;
 - Elektromehanički objekti, oprema i instalacije;
 - Mreža - cevovodna oprema i komponentna oprema;
 - IT i kancelarijska oprema, kao i oprema mernih i kontrolnih sistema;
- Tipičan primer je neprezentacija novog segmenta mreže koji posebno povezuje novu toplanu sa postojećom mrežom, za koju se može pretpostaviti da je kategorizirana kao 'ostala imovina'. Takođe, merni i upravljački sistemi nove toplane nisu posebno prikazani. Kao što je gore navedeno, odgovarajuća imovina ima različite stope amortizacije i treba ih predstaviti odvojeno.
- Što se tiče raspodele imovine na imovinu koja pripada toplotnoj energiji, odnosno električnoj energiji, treba napomenuti da nisu dati detalji i objašnjenja na kojoj metodologiji se zasniva podela zajedničke imovine prema odnosu 50% : 50%.

Novе investicije

Regulatorni pregled 'D' o ulaganjima



U ovoj izjavi prikazane su ukupne nove investicije u iznosu od 11.248.962 € - podeljene na: Sledeća ulaganja („tekuća“): 9.498.962 € i planirane investicije 1,75 mil. €. 'Tekuća' ulaganja dele se na ulaganja u proizvodnju, distribuciju i ostalo, dok su planirana ulaganja samo za distribuciju.

U nedostatku dodatnih objašnjenja, može se pretpostaviti da ove investicije pripadaju EU investicionom projektu: izgradnja nove toplane na biomasu i SECO projekat. Međutim, poređenje odgovarajućih podataka sa podacima za ove investicione projekte pokazuje prilično neslaganje.

Nove investicije u okviru SECO projekta

Za nove investicije predstavljene su glavne komponente SECO projekta, koji trenutno počinje da se realizuje sa unapred obračunatim vrednostima kako sledi:

- Rehabilitacija mreže trafostanica i ugradnja toplotnih brojlara - 2.400.000 € (zamena mreže 1,6 mil € trafostanica i brojlara 0,8 mil €);
- Rehabilitacija unutrašnje mreže i instalacija u Regionalnoj bolnici Đakovica - 1.000.000 €;
- Priključak novih objekata - u iznosu od 600.000 €

Beleška: Tabela takođe prikazuje komponente tehničke pomoći i konsultantskih usluga i odgovarajuće novčane vrednosti.

Procena:

- Za glavne komponente nisu dati detalji i objašnjenja, što otežava kategorizaciju za određivanje stope amortizacije. Jedan takav primer je za priključnu komponentu novih zgrada gde je prikazan ukupni iznos ulaganja. Povezivanje novih zgrada obično uključuje segment cevovoda od glavnog cevovoda do zgrade i instalaciju trafostanice, koji se obično smatraju zasebnim kategorijama imovine sa različitim stopama amortizacije.
- U okviru ovih novih investicija predstavljena je interna mreža i instalacije grejanja u Regionalnoj bolnici; ova imovina ne pripada GT Đakovica i shodno tome ne može biti uključena u regulisanu bazu imovine.

4.2 Operativni troškovi

Pregled 'B' prihoda i rashoda - podaci o projektovanim prihodima i troškovima

U pregledu „B“ prikazani su planirani prihodi i poslovni rashodi za period koji uključuje grejnu sezonu 2021-2022.

Procena:

- Treba napomenuti na početku da ova izjava nije praćena detaljima (obelodanjivanja) ključnih pozicija troškova, kao što je navedeno u Zahtevu RUE.



- Planirani prihodi u iznosu od 973.156 € predviđeni su od prodaje grejanja i isti su kao i planirani obračun u Izvodu 'C' za ukupnu grejnu površinu 100.000 m². Procenjujemo da je ovo vrlo nerealna prognoza, izuzetno velika pred-prognoza, jer za grejnu površinu od 100.000 m² čak ni blizu 1 mil € ne može se realizovati. Za ilustraciju navodimo da je GT Termokos za grejnu površinu preko 1,4 mil m² ostvaruje prihode od prodaje toplotne energije oko 7 miliona €.
- Pod stavkom 'Ostali prihodi' nije prikazana subvencija za gorivo - U Budžetu Kosova za 2021, preko tada Ministarstva ekonomije i životne sredine, izdvojeno je 300.000 €, dok u budžetu za 2022. godinu je izdvojeno 300.000 €.
- Za cenu goriva GT Đakovica je predstavila vrednost od 477,134 €, a nije dato objašnjenje za količinu goriva – biomase i jediničnu cenu. Prema ugovoru za nabavku biomase (rezbareba) od 11.06.2021.godine, ugovoreno je 3.500 tona biomase po ceni od 99,71 €/t, što rezultira ukupnom vrednošću od 295.750 €. Promena cene goriva od oko 180.000 € ostaje nejasna.
- Još jedan primer netačnog prikaza troškova, u ovom slučaju pod-planiranja su troškovi osoblja; GT Đakovica je predvidela ukupne troškove osoblja od 125,619 €, dok u finansijskim izveštajima za 2020. godinu u Izveštaju revizora ovaj trošak iznosi 191,224 €.
- Takođe za ostale glavne troškove nisu dati relevantni detalji i objašnjenja, što prilično otežava proveru tačnosti i ispravnosti njihovog prikaza.

Što se tiče troškova poslovanja, potrebno je napomenuti da je u okviru aplikacije dostavljen „Izveštaj o dobiti/gubitku – prognoza za sezonu 2021/2022“. Kao što se može videti iz poređenja sa Regulatornom izjavom 'B', postoji znatna razlika između relevantnih podataka između ove 2 izjave. Na primer, u ovoj izjavi, osim proizvodnje toplotne energije, predviđena je i proizvodnja električne energije, dok se trenutno ne proizvodi jer kogeneracijska jedinica nije puštena u rad; shodno tome i količina goriva i cena su različiti. Isto tako postoje i takve promene, na primer za troškove osoblja, gde je u ovoj izjavi ukupni trošak osoblja oko 200.000 €, dok je u Regulatornom izveštaju „B“ ovaj trošak prikazan u iznosu od oko 125.000 €. Navedeni primeri konkretno pokazuju nedoslednost i neozbiljnost u iznošenju podataka za iste pozicije, što izaziva zabunu i onemogućuje potvrdu podataka.

4.3 Grejne površine i bilans toplotne energije

Podaci o grejnim površinama i podaci o bilansu kao što su: proizvodnja toplotne energije, gubici u distributivnoj mreži, snabdevanje itd., međusobno su povezani i utiču na troškove preduzeća, a takođe su i tzv. 'obračunske determinante' koje utiču na obračun tarifa. Ovi podaci su uglavnom predstavljeni u Izjavi 'C' naplate i naplate - projektovani podaci o grejnoj površini, obračun i naplata i u Izveštaju 'E' - tehnički podaci i Bilans toplotne energije (toplote).

U izveštaju 'C' Predviđena je ukupna grejna površina od 100.000 m², sve predviđeno za kupce 'bez merenja' - tj. obračun u potpunosti na osnovu grejne površine po m². U ovoj ukupnoj površini, površina



potrošača domaćinstava učestvuje sa 54.600m² dok je površina komercijalnih i institucionalnih potrošača predviđena na 45.400 m².

Za ovu grejnu površinu planirano je fakturisanje u iznosu od 973.156 € - za kategoriju potrošača domaćinstva 681.209 € i za komercijalne i institucionalne 291.947 €; ako se osvrnemo na ogromnu razliku između planiranih obračunskih iznosa ove 2 kategorije potrošača (koji imaju približno jednake grejne površine), dolazimo do potpuno pogrešnog planiranja GT Đakovica.

U izveštaju 'E', pored grejnih površina, prikazani su i projektovani podaci o proizvodnji toplotne energije, gubicima u distributivnoj mreži i snabdevanju toplotom.

GT Đakovica, osim tabele sa vrlo malo podataka o planiranju povećanja grejnih površina, nije dostavila nikakvu prateću dokumentaciju ili objašnjenja sa detaljima ovih pozicija. S tim u vezi, treba napomenuti da nije dostavljena ni ažurirana baza podataka kupaca, koja je predstavljala poseban zahtev za preispitivanje tarifa; Ova Baza treba da daje podatke o ukupnom broju kupaca, podeli na aktivu i pasivu, grejnim površinama, broju podstanica i sl., a služila bi za potvrdu podataka u izjavama 'C' i 'E'.

PROCENA

- Za grejane površine:

- Iz prethodnih izveštaja i iz studija za gore navedene projekte, u sistem GT Đakovica je povezano oko 200.000 m² grejne površine, ali da je zbog problema sa snabdevanjem tokom dužeg perioda značajan broj kupaca postao pasivan ili isključen.
- Ovde treba spomenuti severni deo mreže, koji je u lošem tehničkom stanju, pa se zbog toga većina kupaca priključenih na ovaj deo mreže ne snabdeva toplotom. Posebno je to aktuelno u ovoj sezoni, gde se zbog brojnih problema i početka radova na sanaciji ovog dela mreže kupci u ovom delu mreže uopšte ne snabdevaju toplotom.
- Iz navedenog, a u nedostatku ažurirane baze podataka ili detalja objašnjenja, nemoguće je potvrditi tačnost planiranja grejnih površina.

- Za termoenergetski balans:

- Na početku treba napomenuti da je u izradi Termoenergetskog bilansa kao polazna tačka 'Unos energije iz goriva', koji je obračunat iz planiranja količine biomase od 8.460 tona pomnožene sa kalorijskom vrednošću od 4,2 MWh/t. S obzirom na to da je, kao što je gore navedeno, količina navedena u ugovoru o snabdevanju biomasom 3.500 tona, onda ova činjenica koja u početku obezvređuje ovaj bilans kao nerealno planiranje a ne zasnovana na činjeničnim podacima.

4.4 Sažetak procene

Pozivajući se na posebne procene za svaku od kategorija troškova, odnosno 'determinanti obračuna', može se zaključiti kako sledi:



- Tarifna aplikacija GT Đakovica je nepotpuna i ne sadrži sve komponente navedene u Pravilniku za određivanje cena toplotne energije i Zahtevu RUE za podatke i informacije o preispitivanju tarifa. Prateći detalji i objašnjenja glavnih pozicija troškova nedostaju ili su nepotpuni, a prateća dokumenta navedena u Zahtevu RUE nisu dostavljena. Takođe je strukturiranje prezentiranih podataka i popratnih informacija vrlo haotično i bez logičkog poretka.
- Osim što nedostaje (nisu prezentovani) znatan broj podataka i informacija, treba napomenuti da su podaci i informacije prikazani u okviru tarifne aplikacije prilično netačni i nekonzistentni, u smislu da se uočavaju neslaganja između podataka za istu poziciju, predstavljenih u različitim izjavama ili tabelama. To se uopšte odnosi na prikaz imovine, operativnih troškova kao i podataka o 'determinantama obračuna' - grejne površine, proizvodnja i snabdevanje toplotnom energijom, gubici u mreži i slično. Ovo uveliko onemogućava potvrdu tačnosti i istinitosti ovih podataka i informacija.

Iz gore navedenog može se zaključiti da je primena tarifa GT Đakovica nepotpuna/nekompletirana, sa netačnim prikazom podataka i sa mnogo netačnosti. Ovakva primena onemogućava pravilno i ispravno utvrđivanje dozvoljenih prihoda, a time i tarifa grejanja.

S obzirom da prihodi ili tarife imaju direktan uticaj na potrošača, ali i na finansijsku i operativnu održivost preduzeća, ova tarifna aplikacija se ne može uzeti kao osnova za utvrđivanje prihoda i tarifa GT Đakovica.

5 Predlog za utvrđivanje tarifa za sezonu 2021/2022

5.1 Pozadina i pravni osnov

Na osnovu sveobuhvatne procene primene tarifa GT Đakovica (poglavlje '4') i posebno nalaza u sažetku procene (pod-poglavlje 4.4), zaključuje se da se podaci i informacije iz tarifne aplikacije ne mogu koristiti za utvrđivanje Dozvoljenih prihoda i tarife za toplotnu energiju, prema važećoj Tarifnoj metodologiji.

Odgovarajućim regulatornim odredbama je predviđena i ova mogućnost i definisane radnje u vezi sa određivanjem tarifa koje Regulator ima pravo da preduzme. Konkretno, članom 4. i Aneksom 5. Pravilnika o utvrđivanju cena toplotne energije, kojim se razrađuje postupak preispitivanja tarifa, definisana je obaveza Regulatora da u takvim slučajevima odredi tarife prema vlastitim procenama i na osnovu postojećih podataka (istorijski).

S tim u vezi, treba napomenuti da je izgradnjom toplane koja je puštena u rad 2021. godine tehnologija proizvodnje potpuno promenjena, od termoelektrana na mazut do postrojenja za proizvodnju biomase i kogeneracijske jedinice. Ova promena u tehnologiji ima značajan uticaj na promenu strukture troškova preduzeća - i operativnih troškova i kapitalnih troškova, što onemogućava poređenje relevantnih istorijskih podataka. Takođe, podaci koji su poslani RUE tokom proteklih godina (sezona) su malobrojni, jer je tokom višegodišnjeg perioda GT Đakovica poslovala sa ograničenim proizvodnim kapacitetom i posledično sa značajno smanjenim snabdevanjem, a takođe i zbog toga što su izveštaji



GT Đakovica bili neprekidno nekompletni. Zbog toga se vrlo malo istorijskih podataka može smatrati validnim i upotrebljivim za određivanje tarifa toplotne energije za tekuću sezonu 2021-2022.

Vredi napomenuti da su odobrene tarife za prethodne sezone (uključujući i sezonu 2020-2021) utvrđene kada su stari pogoni za proizvodnju mazut goriva još bili u funkciji; u tabeli 1 ispod prošlosezonskih tarifa 2020-2021:

Tabela 1: Tarife toplotne energije GT Đakovica za prošlu sezonu

TARIFAT E ENERGIJË TERMIKE TË NQ GJAKOVA - Sezoni 2020/2021			
A: TARIFAT E ENERGIJË TERMIKE ME MATJE			
Komponentët e tarifës	Njësia	Vlera	
Tarifa Mujore për Kapacitetin Termik (Komp. fikse)	[€/kW/muaj]	0.91	
Tarifa për Furnizim /Konsum të En. Term. (Komp. variabile)	[€/MWh]	58.76	
B: TARIFAT E ENERGIJË TERMIKE PA MATJE			
Komponentët e tarifës	Njësia	Konsumat. shtëpijak	Konsumat. Kom&Inst.
Tarifa mujore për Kapacitetin Termik (komponenta fikse)	[€/m ² për muaj]	0.09	0.12
Tarifa për Furnizimin /Konsumin e En. Term. (komp. variabile)	[€/m ² për muaj]	0.88	1.27
Tarifa totale për konsumatorët pa matje	[€/m ² për muaj]	0.97	1.39

5.2 Predlog tarifa toplotne energije za sezonu 2021-2022

Na osnovu zakonske odgovornosti, kao i nedostupnosti i nevaljanosti istorijskih podataka opisanih gore pod 4.1, za predlog tarifnih nivoa pozivamo se na poređenje cena goriva lož ulja i biomase, odnosno energetskog sadržaja (kalorične vrednosti) ovih goriva, kao i s obzirom na kapitalne troškove vezane za ulaganje u novu toplanu.

Shodno tome, prema gore opisanom, predlaže se prosečno smanjenje tarife od 7%, kao što je prikazano u sledećoj tabeli „2”:

Tabela 2: Tarife toplotne energije GT Đakovica za tekuću sezonu

TARIFAT E ENERGIJË TERMIKE TË NQ GJAKOVA - Sezoni 2021/2022			
A: TARIFAT E ENERGIJË TERMIKE ME MATJE			
Komponentët e tarifës	Njësia	Vlera	
Tarifa Mujore për Kapacitetin Termik (Komp. fikse)	[€/kW/muaj]	0.85	
Tarifa për Furnizim /Konsum të En. Term. (Komp. variabile)	[€/MWh]	54.65	
B: TARIFAT E ENERGIJË TERMIKE PA MATJE			
Komponentët e tarifës	Njësia	Konsumat. shtëpijak	Konsumat. Kom&Inst.
Tarifa mujore për Kapacitetin Termik (komponenta fikse)	[€/m ² për muaj]	0.08	0.11
Tarifa për Furnizimin /Konsumin e En. Term. (komp. variabile)	[€/m ² për muaj]	0.82	1.18
Tarifa totale për konsumatorët pa matje	[€/m ² për muaj]	0.90	1.29

Moramo naglasiti da će ovi tarifni nivoi važiti isključivo za period do kraja ove sezone 2021-2022. RUE očekuje i insistiraće da primena tarifa GT Đakovica, za narednu reviziju tarifa za sezonu 2022-2023,



bude u skladu sa zakonskim i regulatornim zahtevima, kako bi se omogućilo meritorno i zasnovano utvrđivanje dozvoljenih prihoda i tarifa.