

Broj: 22/3134-16

Podgorica, 18.11.2022. godine

IZVJEŠTAJ

O STAVOVIMA PO PRIMJEDBAMA NA IZVJEŠTAJ O ANALIZI DOKUMENTACIJE PO ZAHTJEVU ZA UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I NAKNADE ZA RAD CRNOGORSKOM OPERATORU TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE DOO PODGORICA ZA REGULATORNI PERIOD 01.01.2023 - 31.12.2025. GODINA

Na Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorskom operatoru tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period od 01.01.2023. do 31.12.2025. godine od 01.11.2022. godine, (u daljem tekstu: Izvještaj) koji je objavljen na internet stranici Agencije 01.11.2022. godine, u propisanom roku su dostavljena mišljenja i primjedbe od strane DOO "Crnogorskog operatora tržišta električne energije" Podgorica (u daljem tekstu: COTEE) u vezi sa kojima je Agencija zauzela sljedeće stavove:

PRIMJEDBA COTEE

"U 2020. godini COTEE je nabavio vozilo koje se koristi u poslovne svrhe za obavljanje djelatnosti. Postoji zakonska obaveza registracije vozila koje posjedujemo, a trošak goriva je opravdani trošak poslovanja, koji nastaje u vezi korišćenja istog. Troškovi goriva po svojoj prirodi pripadaju grupi rashoda koji se knjiže na sintetičkoj grupi računa 51 - troškovi materijala na kojima se iskazuju troškovi materijala za izradu, troškovi ostalog materijala i troškovi goriva i energije, te se mogu, u skladu sa Metodologijom, dodati troškovima rezervnih djelova i materijala, a troškove registracije je potrebno dodati grupi troškova usluge trećih lica.

Na ovaj način bi realizacija troškova u 2021. godini bila promijenjena u strukturi, jer bi se na troškovima rezervnih djelova i materijala dodao iznos 878,22 € koji se odnosi na troškove goriva, a troškovima usluge trećih lica dodali bi iznos od 302,06 € koji se odnosi na troškove registracije vozila.

Shodno prethodno navedenom, smatramo da je troškove rezervnih djelova i materijala potrebno utvrditi u iznosu od 5.532,74 € (dakle uvećani za trošak goriva), umjesto 4.654,52 €.

REGAGEN Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti

Bulevar Svetog Petra Cetinjskog 96, 81000 Podgorica, **Crna Gora**

T: 00 382 20 229 615. 00 382 20 229 616 F: 00 382 20 229 755 E: regagen@t-com.me www.regagen.co.me

PIB: 02396491 ŽR: 520-34372-70. 510-4171-40. 520-34498-80

Takođe, smatramo da je troškove usluga trećih lica potrebno utvrditi u iznosu od 69.540,91 € ((26764,65 €+ 12.585,86 €+21682,21 €/3)+49.200,00 €), dakle uvećani za troškove registracije vozila u 2021. godini, umjesto 69.440,22 €."

Stav Agencije:

Primjedba se prihvata. Prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda biće izvršene odgovarajuće izmjene kako bi se uzeli u obzir troškovi rezervnih djelova i materijala i troškovi usluga trećih lica.

PRIMJEDBA COTEE

„U cilju održavanja kontinuiteta u radu i dostupnosti informacionog sistema, smanjenja rizika u poslovanju usljed potencijalnih negativnih uticaja u slučaju prirodnih katastrofa, prekida u napajanju, otkaza servera ili nekog drugog dijela informacione infrastrukture, cyber napada i drugih incidentnih situacija koje bi dovele do gubitka podataka smještenih na primarnoj lokaciji, planirano je podizanje fundamentalnih poslovnih servisa i smještanje rezervnih kopija podataka na drugoj lokaciji, pored trenutnog lokalnog skladištenja na primarnoj lokaciji Društva. Rezervna lokacija u nekoj mjeri predstavlja i Disaster Recovery sajt/lokaciju (DRS), u smislu održanja poslovanja i nesmetanog korišćenja servisa, iako ne podrazumijeva automatsko prebacivanje servisa i funkcionisanja sistema.

DRS predstavlja dio procesa upravljanja kontinuitetom kritičnih poslovnih procesa neophodnih da se održi prihvatljiv nivo poslovanja, primjenjujući one procedure koje će omogućiti opstanak Društva u slučaju incidenta ili katastrofalnog događaja.

Neophodnost postojanja rezervne lokacije prepoznata je i u analizi rizika poslovanja Društva, kao i definisanja procedura i mjera zaštite na nivou informacione bezbjednosti, obezbjeđenja oporavka sistema u slučaju većih incidenata u ICT infrastrukturi, koji mogu da onemoguće pravilan tok poslovnih operacija, pritom imajući u vidu da poslovanje Društva zavisi i počiva na informacionim tehnologijama.

Infrastruktura COTEE prepoznata je kao kritična informatička infrastruktura cijim bi se prekidom rada ili uništenjem ugrozilo funkcionisanje i vršenje djelatnosti od javnog interesa.

Stoga, u cilju zaštite kritične informatičke infrastrukture, Društvo nadležno za vršenje energetske djelatnosti od javnog interesa u skladu sa Zakonom, licencom, Tržišnim pravilima, preporukama

Energetske zajednice i međunarodnim standardima i propisima, planiranjem i implementacijom servisa na rezervnoj lokaciji započinje preduzimanje mjera zaštite od gubljenja podataka i stvaranje preduslova za besprekidan tok poslovanja.

Crna Gora je, usvajajući zakonsku i podzakonsku regulativu iz oblasti informacione bezbjednosti, započela proces usklađivanja sa međunarodnim standardima i time definisala važan segment bezbjednog poslovanja, ne samo državnih organa, već svih organizacija koje koriste informacione sisteme, dok se pojam formiranja bezbjedne rezervne lokacije za informacione sisteme može svrstati u ključne pojmove informacione bezbjednosti.

COTEE bi obezbjeđenjem postojanja replike trenutnog sistema na drugoj lokaciji napravio mali korak u pogledu preventivne zaštite energetske podataka, oporavka sistema i održavanja kontinuiteta poslovanja u slučaju tehničkih problema na primarnoj lokaciji, nemilih incidenata i sajber napada.

Shodno prethodno navedenom, smatramo da je Ostale troškove poslovanja-podtačka (b) potrebno utvrditi u iznosu od 55.225,85 € (dakle uvećani za zakup rack ormara u iznosu od 8.400,00 € na godišnjem nivou za svaku godinu regulatornog perioda), umjesto 46.825,85 €."

Stav Agencije:

Primjedba se ne prihvata. U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 8 podtačka b Metodologije, troškovi za godišnje održavanje računovodstvenog softvera i drugih softvera, kao i troškovi članarina utvrđuju se na osnovu ugovora ili druge dokumentacije, podataka i obrazloženja dostavljenih u skladu sa članom 14 Metodologije, kao i dokumentacije i podataka kojim raspolaže Agencija.

Saglasno navedenom članu nabavka „rack ormara“ ne pripada ovoj kategoriji troškova iz razloga što se ne radi o održavanju softvera, već usluzi trećih lica.

S tim u vezi, ukazujemo sljedeće:

Troškovi usluga trećih lica izračunavaju se u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 3 Metodologije kojim je propisano da se kategorija troškova usluga trećih lica utvrđuje na osnovu prosječno ostvarenih troškova usluga trećih lica, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora, u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), u godini t-2 (2020. godina) i godini t-3 (2019. godina) uvećanim za troškove zakupa poslovnog prostora utvrđenih na osnovu ugovora za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju.

Polazeći od navedene odredbe, troškovi usluga trećih lica utvrđuju se samo na osnovu njihovog ostvarenja, dok se, u skladu sa članom 21 stav 2 Pravila za korekcije cijene i naknada ("Službeni list CG", broj 71/22), opravdana odstupanja ove kategorije troškova utvrđuju u postupku vršenja korekcije.

PRIMJEDBA COTEE

„Cijenimo da izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti koji su predloženi u iznosu od 140.000,00 EUR-a treba korigovati na iznos od 141.987,07 EUR-a za svaku godinu regulatornog perioda.

*Obrazloženje: isto je potrebno korigovati iz razloga što je regulatorno dozvoljeni prihod za 2022. godinu utvrđen u iznosu od 709.935,33 EUR-a, pa je 20% od tog iznosa 141.987,07 (709.935,33 EUR-a * 20%), što je u skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije da izdaci za svaku godinu regulatornog perioda ne mogu biti veći od tog iznosa. Kako dostavljene indikativne ponude pokazuju iznose cijena za navedene namjene koji su veći, to je bitno da ovaj iznos bude preciziran kako smo iskazali."*

Stav Agencije:

Zahtjev se prihvata. Prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda biće izvršene odgovarajuće izmjene kako bi se uzeo u obzir novopredloženi iznos izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti.

1. IZMJENE IZVRŠENE U SKLADU SA PRIHVAĆENIM PRIMJEDBAMA COTEE

Uzimajući u obzir navedene stavove Agencije na primjedbe COTEE, biće napravljene sljedeće izmjene u odnosu na *Izveštaj o analizi dokumentacije po zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad Crnogorskom operatoru tržišta električne energije DOO Podgorica za regulatorni period 01.01.2023 - 31.12.2025. godina* (u daljem tekstu: Izveštaj) od 01.11.2022. godine:

1.1. Troškovi rezervnih djelova i materijala

COTEE je Zahtjevom za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije za period 2023 – 2025. godina, broj 22/1492-1 od 31.08.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana godine pod brojem 22/3134-1 (u daljem tekstu: Zahtjev) predložio troškove rezervnih djelova i materijala u iznosu od **4.654,52 €** za svaku godinu regulatornog perioda, odnosno za 2023, 2024 i 2025. godinu. U Zahtjevu je navedeno da se ovi troškovi sastoje od troškova materijala za održavanje higijene (nabavka robe široke potrošnje) u iznosu od 3.184,84 € i troškova kancelarijskog materijala u iznosu od 1.469,68 €. Takođe je navedeno da su troškovi materijala za održavanje higijene obračunati u skladu sa Metodologijom za 22 zaposlena u 2023, 2024. i 2025. godini, a na osnovu ostvarenih troškova po zaposlenom za 2021. godinu.

Dodatno, COTEE je dopisom broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-13, dostavio *Mišljenje i primjedbe na Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine*, u kojem je naveo da bi troškovima rezervnih djelova i materijala trebalo dodati iznos od 878,22 € koji se odnosi na troškove goriva, koji su uzeti u obzir prilikom utvrđivanja troškova rezervnih djelova i materijala.

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 2 Metodologije troškovi rezervnih djelova i materijala utvrđuju se na osnovu ostvarenih troškova rezervnih djelova i materijala po odobrenom broju zaposlenih za godinu koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), kao i odobrenog broja zaposlenih za regulatornu godinu za koju se troškovi utvrđuju, odnosno za 2023, 2024 i 2025. godinu.

U cilju dokumentovanja opravdanosti ovih troškova, COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 koji je dostavljen 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 dostavio pregled ostvarenja ovih troškova u 2021. godinu (5.620,56 €), potkrijepljen sljedećim analitičkim karticama:

- 5102 – Nabavka ostalog materijala (režijskog) (292,37 €);
- 5120 - Troškovi materijala za održavanje higijene (1.733,01 €);
- 5121 - Troškovi kancelarijskog materijala (1.336,07 €);
- 5122 - Troškovi rezervnih djelova (61,49 €);
- 5123 - Troškovi alata i inventara (194,04 €);
- 5124 - Troškovi ostalog materijala (614,4 €);
- 5133 - Troškovi goriva za vozila (878,22 €).

Odobreni broj zaposlenih za 2021. godinu iznosi 20, dok je odobreni broj zaposlenih za 2023, 2024 i 2025. godinu po 22. Stoga, **troškovi rezervnih djelova i materijala** utvrđuju se za svaku godinu regulatornog perioda u iznosu od po **5.620,56 €** ($5.109,6 \text{ €} / 20 * 22$), u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 2 Metodologije.

1.2. Troškovi usluga trećih lica

Troškovi usluga trećih lica zahtijevani su u iznosu od:

- **81.413,66 € za 2023. godinu;**
- **81.413,66 € za 2024. godinu;**
- **81.413,66 € za 2025. godinu;**

U Zahtjevu je navedeno da se ovi troškovi sastoje od sljedećih troškova: troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava u iznosu od 10.267,51 € (troškovi usluga za tekuće održavanje hardverske opreme – 7.082,61 € i troškovi usluga održavanja ostale opreme – 3.184,90 €) i ostalih troškova usluga u iznosu od 71.146,15 € (trošak zakupa poslovnog prostora, garaže i opreme - 49.200,00 €; trošak računovodstvene revizije – 1.966,94 €; konsultanske provizije i troškovi - 10.000,00 €; troškovi javnog oglašavanja – 45,60 €; troškovi usluga kopiranja i koričenja – 182,47 €; troškovi obuke, školarine, savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica - 5.765,16 €; troškovi usluga higijenskog održavanja – 2.573,46 €; troškovi komunalnih usluga – 539,43 €; ostali troškovi usluga - dnevna štampa, izrada vizit kartica, pečata i drugi troškovi koji se mogu javiti u toku redovnog poslovanja – 873,10 €).

U Zahtjevu je navedeno da su troškovi usluga trećih lica izračunati u skladu sa Metodologijom, osim troškova konsultantskih provizija i troškova obuke, školarine, savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica za koja su data sljedeća objašnjenja:

- *Konsultanske provizije i troškovi* - COTEE iskazuje potrebu za opredjeljivanjem sredstava za konsultantske usluge, prvenstveno iz oblasti energetike - imajući u vidu da određeni broj zaposlenih, koji su dominantno radili na propisima iz oblasti energetike, pošao u penziju, pa se u situaciji izrade novih akata/usklađivanja iskazuje potreba za angažovanjem stručnih lica sa posebnim/specifičnim znanjima iz te oblasti. Nadalje je navedeno da u obavljanju osnovne djelatnosti utvrđene Zakonom o energetici, postoji potreba zaključivanja ugovora sa stranim subjektima za koje je potrebna određena stručna konsultacija zbog specifičnosti znanja u oblastima koje sadrže međunarodne elemente; da je Zakonom o energetici predviđeno da COTEE, osim obaveznog otkupa električne energije od povlašćenih proizvođača i prodaje otkupljene električne energije snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima, tu električnu energiju može prodavati i na berzanskom tržištu električne energije; u Zahtjevu je istaknuto da je COTEE dužan da kupi svu proizvedenu električnu energiju iz obnovljivih izvora energije koji nemaju status povlašćenih proizvođača, ukoliko oni izraze takvu spremnost, i proda je po tržišnim uslovima, zbog čega je neophodno koristiti konsultantske usluge eksperata koji imaju znanja i iskustva u tržišnoj prodaji električne energije, sve do potpunog osposobljavanja novoodobrenog izvršioca

za te poslove. Osim toga, navodi da se u poslovanju javljaju i pitanja povodom kojih je potrebno angažovanje stručnih/licenciranih lica za obavljanje istih (npr. usluge ovlaštenih procjenitelja, angažovanje domaćih i stranih eksperata i konsultanata usko specijalizovanih u oblastima značajnim za rad COTEE-a itd). Dodatno, kako je COTEE planirao nabavku osnovnog sredstva / softvera koji zahtjeva sofisticirano stručno znanje iz oblasti informatike, kao i provođenje postupka nabavke istog, te je s toga potrebno angažovanje stručnih lica za realizaciju predmetne nabavke. Takođe, COTEE ističe da je u radu Odbora direktora u donošenju poslovnih odluka koje zahtijevaju određena posebna znanja iz oblasti privrednog poslovanja, potrebna angažovanost stručnih lica za obavljanje konsultacija i davanje izjašnjenja o određenim pitanjima, te da u nekim slučajevima postoji potreba i za advokatskim uslugama za zastupanje COTEE pred nadležnim subjektima/sudovima.

- *Troškovi obuke, školarine, savjetovanja i drugih intelektualnih usluga pravnih lica*, koji su predloženi na nivou odobrenih troškova za 2021. godinu (5.765,16 €). U Zahtjevu se navodi da zbog pandemije „COVID-a 19“ nije postojala mogućnost realizacije ovih troškova, pa ni obračun u skladu sa Metodologijom ne bi dao realan prikaz potrebnih sredstava za ovu namjenu za 2023, 2024 i 2025. godinu.

Dodatno, pojašnjenjem dostavljenim uz dopis broj 22/1492-5 od 05.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-5 u okviru troškova usluga trećih lica je zahtjevan i trošak za prognozu proizvodnje energije iz vjetra i solara u iznosu od 6.905,00 €, za koji je dostavljeno sljedeće obrazloženje:

“Osim pomenutih poslova koji se obavljaju kontinuirano u Službi za obnovljive izvore energije i visokoefikasne kogeneracije i koji će se obavljati u 2022. godini u Službi se planiraju preduzeti konkretne aktivnosti po pitanju planiranja proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana. Imajući u vidu da je VE Krnovo početkom novembra 2017. godine ušla u pogon sa statusom povlašćenog proizvođača, a VE Možura krajem 2019. godine, a samim tim DOO „COTEE“ preuzeo obavezu otkupa proizvedene električne energije, kao i obavezu plaćanja balansiranja vjetroelektrana nabavkom softverskog alata za prognozu vjetra pokušali bi bolje kontrolisati trošak balansiranja vjetrenjača kako bi se to u što manjoj mjeri reflektovalo na povećanje iznosa naknade za OIE koju plaća krajnji kupac u Crnoj Gori, odnosno nedostajućih sredstava koja se prenose iz budžeta Crne Gore. DOO“COTEE“ ima obavezu prijave voznog reda za grupu povlašćenih proizvođača, te u tom smislu ima mogućnost uticaja na planove energije koji se prodaju na „day ahead“ tržištu. Da bi se u potpunosti obavljala funkcija, optimizovao svakodnevni rad zaposlenih, koji nemaju softverski alat u ove svrhe, smatramo da je potrebno nabaviti softverski alat/bazu za rad sa VE, i bolje planiranje proizvodnje.”

U Hidrometeorološkom Zavodu Crne Gore postoji iskazana spremnost za saradnju na strudnom nivou kako bi prognoziranje vjetra bilo što efikasnije i vjerodostojnije. Ranije su održana 2 sastanka sa predstavnicima Hidrometeorološkog zavoda, koji su izrazili spremnost za saradnju, kao i stručnu pomoć pri nabavci softvera. Glavni softver bi bio potreban za dobijanje ulaznih podataka potrebnih za prognozu proizvodnje kao što su brzina i smjer vjetra, gustina vazduha, temperatura itd. Drugi dio se odnosi na program koji bi Službi za OIE služio za obradu tih ulaznih podataka i izračunavanje izlazne snage turbine. Kako najveći debalans, od ukupnog debalansa koji izazivaju povlašćeni OIE dolazi upravo od vjetroelektrana, to je potreba za nabavkom određenog softverskog rješenja za planiranje proizvodnje iz vjetroelektrana dodatno važna. U Službi se aktivno razmišlja u tom smjeru, pa je plan da se nastavi komunikacija sa zainteresovanim stranama oko uslova koji će biti potrebni za nabavku ovako specifičnog informacionog sistema za prognozu proizvodnje. Ističemo da su debalansi od momenta ulaska u pogon VE Krново i VE Možura ogromni, pa je tako npr. u decembru 2021. godine dostignut vrhunac kada su ovi troškovi u pitanju, jer je debalans iznosio 1 172.802,96 €. Sredstva prikupljena od naknade za kupovinu električne energije iz obnovljivih izvora energije su umanjena za stotine hiljada eura, zbog slabijeg planiranja vjetra, odnosno, znatno veće planirane proizvodnje električne energije od realizovane. Ovo su, smatramo argumentovani razlozi za konkretne aktivnosti po ovom pitanju, budući da debalans dominantno izazivaju vjetroelektrane, a povlašćeni proizvođači su u obavezi da dostavljaju najpreciznije planove proizvodnje iz svojih objekata. Takođe, veliki problem je i u tome da se oslanjamo samo na ovaj izvor informacija prilikom slanja dnevnih planova proizvodnje električne energije koji u dosta slučajeva, osim veće nepreciznosti, često nije pravovremen a u Službi ne postoji mogućnost veće kontrole ovog procesa.”

U cilju opravdanosti troška za prognozu proizvodnje energije iz vjetra i solara COTEE je uz Zahtjev dostavio i „*dvije indikativne ponude za nabavku ovog softverskog alata*“. Prva ponuda za prognoziranje proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana dostavljena od strane S.A.S. SWIFT u iznosu od 6.905,00 € bez PDV-a na godišnjem nivou, druga ponuda prognoziranje proizvodnje električne energije iz vjetroelektrana dostavljena od strane ENFOR A/S u iznosu od 7.150,00 € na godišnjem nivou.

Dalje, u cilju dokumentovanja troškova zakupa poslovnog prostora, COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-3 od 26.09.2022. godine, dostavio *Ugovor o zakupu za 2022. godinu* kod COTEE zaveden pod brojem 21/2048-4 od 27.12.2021. godine, zaključen sa Montenegro Airlines AD u stečaju, iz Podgorice, u kome je navedeno da mjesečna zakupnina iznosi 4.000 € plus PDV. U cilju dokumentovanja troškova zakupa garaže, COTEE je uz

dopis broj 22/1492-1 od 31.08.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-1, dostavio *Ugovor o zakupu garažnog prostora*, zaključen 31.08.2021. godine kod COTEE-a zaveden istog dana pod brojem 21/1364-1, u kome je navedeno da mjesečna zakupina za oba garažna mjesta iznosi 1.200 € za period zakupa od 01.10.2021 do 01.10.2022. godine.

Na osnovu pojašnjenja dostavljenog uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3, u kojem COTEE navodi da nabavka poslovnog prostora podrazumijeva institucionalni postupak odlučivanja i dugotrajniji postupak relazacije, koji nije moguće sa sigurnošću vremenski predvidjeti i precizno odrediti, trošak zakupa poslovnog prostora je tretiran u sve godine regulatornog perioda. Dodatno, COTEE navodi da će se nabavkom poslovnog prostora i početkom njegovog faktičkog korišćenja prestati tretirati zakup poslovnog prostora.

Dodatno, COTEE je dopisom broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-13, dostavio Mišljenje i primjedbe na Izveštaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine, u kojem je naveo da bi troškovima usluga trećih lica trebalo dodati iznos od 302,06 € koji se odnosi na troškove registracije vozila. Kao dokaz za opravdanost ovog troška dostavljena je analitička kartica broj 5520 - *Troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava* za period 01.01.2022-07.11.2022. godina.

Kako je članom 7 stav 2 tačka 3 Metodologije propisano da se troškovi usluga trećih lica utvrđuju na osnovu prosječno ostvarenih troškova usluga trećih lica, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora, u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), u godini t-2 (2020. godina) i godini t-3 (2019. godina), navedeni trošak se ne može računati na osnovu ostvarenja za 2022. godinu. Međutim, kako je Agencija ocijenila da je ovaj trošak opravdan, uvidom u analitičku karticu broj 5520 - *Troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava* za period 01.01.2021-31.12.2021. godina, utvrđeno je da je trošak registracije vozila iznosio 328,64 €, i uzet je u obzir prilikom utvrđivanja troškova rezervnih djelova i materijala.

COTEE je uz dopis broj 22/1492-5 od 05.10.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-5, dostavio analitičke kartice na osnovu kojih je utvrđeno ostvarenje troškova trećih lica za 2021. godinu (26.791,23 €), i to:

- 5133 - *Troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava u iznosu od 328,64 €*
- 5320 - *Troškovi usluga održavanja osnovnih sr u iznosu od 5.833,73 €*
- 5329 - *Drugi troškovi usluga održavanja u iznosu od 9.554,69 €*
- 5332 - *Troškovi zakupa poslovnog inventara i. u iznosu od 219,67 €*
- 5391 - *Troškovi komunalnih usluga u iznosu od 1.571,52 €*
- 5399 - *Troškovi drugih proizvodnih usluga u iznosu od 593,91€*
- 5500 - *Troškovi zdrastvenih usluga u iznosu od 22,00 €*

- 5501 - Troškovi advokatskih usluga u iznosu od 934,10 €
- 5502 - Troškovi usluga čišćenja u iznosu od 1.746,97 €
- 5503 - Troškovi računovodstvene revizije u iznosu od 2.000,00 €
- 5504 - Troškovi savetovanja i dr.intelektualni u iznosu od 3.449,40 €
- 5506 - Troškovi komunalnih usluga u iznosu od 484,20 €
- 5599 - Drugi nematerijalni troškovi u iznosu od 52,40 €

COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden pod brojem 22/3134-3 od 26.09.2022. dostavio analitičke kartice, na osnovu kojih je utvrđeno prosječno ostvarenje troškova usluga trećih lica, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora, za 2019 i 2020. godinu:

- 2020. godina (12.585,86 €)
 - 5320 – Troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava (1.837,30 €);
 - 5329 – Drugi troškovi usluga održavanja (378,00 €);
 - 5503 – Troškovi računovodstvene revizije (2.000,00 €);
 - 5501 – Troškovi advokatskih usluga (500,00 €);
 - 5505 – Troškovi intelektualnih usluga fizičkih lica (2.134,48 €);
 - 5504 – Troškovi savjetovanja id r. intelektualnih usluga (2.245,31 €);
 - 5504 – Troškovi savjetovanja id r. intelektualnih usluga (604,74 €);
 - 5502 – Troškovi usluga čišćenja (2.218,73 €);
 - 5391 – Troškovi komunalnih usluga (419,62 €);
 - 5506 – Troškovi komunalnih usluga (108,08 €);
 - 5509 - Troškovi drugih neproizvodnih usluga, na kojoj su iskazani troškovi u iznosu od 132,00 €, koji se odnose na ostale troškove usluga;
 - 5599 – Drugi nematerijalni troškovi (7,60 €).

- 2019. godina (21.672,21 €)
 - 5320 – Troškovi usluga održavanja osnovnih sredstava (4.498,40 €);
 - 5503 - Troškovi računovodstvene revizije (1.900,83 €);
 - 5220 – Troškovi nakanda po ugovoru o djelu (1.654,22) koji se odnose na troškove konsultantskih usluga;

- 5509 – Troškovi drugih neproizvodnih usluga, na kojoj su iskazani troškovi u iznosu od 5.645,74 € koji se odnose na konsultantske usluge;
- 5504 – Troškovi savjetovanja id r. intelektualnih usluga (2.891,58 €);
- 5250 – Troškovi nakanda fizičkim licima (613,00 €);
- 5502 – Troškovi usluga čišćenja (2.326,35 €);
- 5391 – Troškovi komunalnih usluga (463,19 €);
- 5599 – Drugi nematerijalni troškovi, na kojoj su iskazani troškovi u iznosu od 1.678,90 € koji se odnose na ostale troškove usluga

U skladu sa članom 7 stav 2 tačka 3 Metodologije usluga trećih lica se utvrđuju na osnovu prosječno ostvarenih troškova usluga trećih lica, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora, u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina), u godini t-2 (2020. godina) i godini t-3 (2019. godina) uvećanim za troškove zakupa poslovnog prostora utvrđenih na osnovu ugovora za godinu regulatornog perioda za koju se troškovi utvrđuju. U skladu sa članom 21 Metodologije, za regulatorne godine nakon nabavke poslovnog prostora, pri utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda za svaku godinu regulatornog perioda, u troškove iz člana 7 stav 2 tačka 3 Metodologije ne uračunavaju se troškovi zakupa poslovnog prostora. U skladu sa članom 21 stav 2 Pravila za korekcije cijene i naknada ("Službeni list CG", broj 71/22), opravdana odstupanja troškova usluga trećih lica će biti utvrđena u postupku vršenja korekcije.

S obzirom da COTEE svoj zahtjev troškova usluga trećih lica nije zasnovao na prosječno ostvarenim troškovima iz ove kategorije za 2019, 2020 i 2021. godinu, predloženi troškovi usluga trećih lica nijesu izračunati u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 3 Metodologije.

Na osnovu gore navedene dokumentacije koju je dostavio COTEE utvrđeno je da su troškovi usluga trećih lica, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora, u 2019. godini ostvareni u iznosu od 21.672,21 €, u 2020. godini u iznosu od 12.585,86 € i u 2021. godini u iznosu od 26.791,23 €, što znači da prosječni troškovi iznose 20.240,22 €. Troškovi zakupa poslovnog prostora i garažnih mjesta na godišnjem nivou iznose 49.200,00 €, što je u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 3 Metodologije utvrđeno na osnovu ugovora. Na osnovu navedenog, **troškovi usluga trećih lica** za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **69.549,77 €** (((26.791,23 € + 12.585,86 € + 21.672,21 €)/3)+ 49.200,00 €), u skladu sa članom 7 stav 2 tačka 3 i članom 21 Metodologije.

1.3. Nabavka osnovnih sredstava

Predloženi iznos izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti iznosi, kako je navedeno u "O5 Obračun regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada" dostavljenim uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 od, **140.000,00 €** za svaku godinu regulatornog perioda. Izdaci za nabavke obuhvataju:

- Poslovni prostor (400 m²) - 115.000,00 €
- MMS Softver - 25.000,00 €

1. Poslovni prostor (400 m²) u iznosu od 115.000,00 €

U zahtjevu broj 22/1492-1 od 31.08.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana godine pod brojem 22/3134-1, COTEE je naveo da obezbjeđivanje poslovnog prostora predstavlja neophodan uslov za ostvarivanje osnovne funkcije i obavljanje djelatnosti u skladu sa zakonom, što je kako navode apostrofirano u svim programima rada i finansijskim planovima (poslovnim planovima) od konstituisanja, izvještajima o poslovanju kao i u drugoj komunikaciji i korespondenciji sa osnivačem - Vladom Crne Gore i REGAGEN-om. COTEE dalje navodi, kako u prethodnom periodu ovaj problem nije mogao riješiti zbog nedostatka sopstvenih sredstava Društva i, prema obrazloženju REGAGEN-a, nepostojanja zakonskih /normativno-pravnih pretpostavki/ da bi se kupovina poslovnog prostora tretirala propisom kojim se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i naknada za rad operatora tržišta električne energije jer isto nije trošak već investicija. Donošenjem izmjena i dopuna Zakona o energetici ("Službeni list CG", broj 82/20), što je bila osnovna intencija DOO "COTEE"-a u predlaganju izmjena i dopuna u tom segmentu istog, stekli su se uslovi da se kupovina poslovnog prostora tretira propisom kojim se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i naknada za rad operatora tržišta električne energije. DOO „COTEE" navodi da nije u mogućnosti samostalno finansirati nabavku poslovnog prostora, već isto mora realizovati kreditnim zaduženjem. COTEE, dalje navodi da u cilju procjene izdataka za ovu namjenu izvršio ispitivanje tržišta, o čemu je i dao prikaz na "Obrascu O – Nabavka osnovnih sredstava" dostavljenim uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 od (prikaz dolje). COTEE je naveo da je dostavio indikativnu ponudu za kreditno zaduženje, kao i indikativnu ponudu za kupovinu poslovnog prostora, shodno realnim potrebama operatora tržišta.

2. MMS Softver u iznosu od 500.000,00 €

U Zahtjevu je navedeno da, imajući u vidu da COTEE a posebno Služba za tržište električne energije i djelom Služba za obnovljive izvore i visokoefikasnu kogeneraciju, kao osnovni alat za realizaciju zakonom propisane djelatnosti koristi softversko rješenje, na IT tržištu prepoznat kao MMS (Market management system - univerzalni naziv za softver toga tipa), a usljed novih zahtjeva tržišta, izmjena standarda za razmjenu podataka sa operatorima sistema, kao i pravila rada funkcionisanja tržišta električne energije, neohodno je pristupiti nabavci novog softverskog rješenja. Dalje navode da je

postojeće softversko rješenje nabavljeno prije više od deset godina kojej je tada bilo prilagođeno svim potrebama operatora trzista električne energije, kako u domenu performansi zahtijevanog kapaciteta tržišta, tako i po pitanju usklađenosti istog sa tadašnjom zakonskom regulativom, EU standardima i tada aktuelnim komunikacionim protokolima.

Usljed usklađivanja sa pozitivnom EU praksom, koje je kako navode, uslovilo značajno uslozňjavanje tržišta električne energije kao i usljed izmjena crnogorske legislative i prelaska na najnovije komunkacione protokole za zakonom propisanu razmjenu podataka. Postojeće softversko rješenje više ne zadovoljava ni minimum uslova za pouzdano i blagovremeno obavljanje poslova Službe za tržište električne energije.

Navode i da uobičajno rješenje u IT domenu po prethodnom pitanju predstavlja update softvera sa najnovijim funkcionalnostima, Dalje navode da usljed protoka vremena od više od 10 godina, u COTEE-ovom slučaju, isporučilac softvera je procijenio da će cijena update-a (izmjena i nadogradnja postojećeg sistema u cilju zadovoljavanja danas aktuelnih funkcionalnosti i standarda), znatno prevazići cijenu novog isporučenog sistema COTEE ističe da je postojeće softversko rješenje takođe ne zadovoljava danas aktuelne sigurnosne standarde.

| NABAVKA OSNOVNIH SREDSTAVA | | | |
|---|---|---|--|
| t+1 | | | |
| OPIS OSNOVNOG SREDSTVA I NAMJENA | PROCJENJENA VRIJEDNOST NABAVKE SREDSTAVA | NAČIN FINANSIRANJA (realizacija cjelokupne nabavke sredstava u jednoj regulatornoj godini, raspoređivanje ukupnog izdatka na više regulatornih godina, kredit) | ISPITIVANJE TRŽIŠTA |
| Poslovni prostor | 1.125.000,00 | komercijalni kredit | 1.VIS CENTAR - Agencija za nekretnine (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | 115.000,00 | |
| MMS softver | 500.000 | komercijalni kredit | 1.CORE IT (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | | 2.GE DIGITAL (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | 25.000,00 | 3.KORONA ((Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | | 4.UNICORN (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| UKUPNO | 1625000 | 140.000,00 | Iznos kamata za komercijalni kredit u t+1 godini – 30.000€ (Prilog br.7 – Indikativna ponuda banke za kredit za nabavku osnovnih sredstava sa rokom otplate na 10 godina) |
| t+2 | | | |
| OPIS OSNOVNOG SREDSTVA I NAMJENA | PROCJENJENA VRIJEDNOST NABAVKE SREDSTAVA | NAČIN FINANSIRANJA (realizacija cjelokupne nabavke sredstava u jednoj regulatornoj godini, raspoređivanje ukupnog izdatka na više regulatornih godina, kredit) | ISPITIVANJE TRŽIŠTA |
| Poslovni prostor | 1.125.000,00 | komercijalni kredit | 1.VIS CENTAR - Agencija za nekretnine (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | 115.000,00 | |
| MMS softver | | komercijalni kredit | 1.CORE IT (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | | 2.GE DIGITAL (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |

| | | | |
|---|---|---|--|
| | 500.000 | | 3.KORONA ((Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | 25.000,00 | 4.UNICORN (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| UKUPNO | 1625000 | 140.000,00 | Iznos kamata za komercijalni kredit u t+2 godini – 30.000€ (Prilog br.7 – Indikativna ponuda banke za kredit za nabavku osnovnih sredstava sa rokom otplate na 10 godina) |
| t+3 | | | |
| OPIS OSNOVNOG SREDSTVA I NAMJENA | PROCJENJENA VRIJEDNOST NABAVKE SREDSTAVA | NAČIN FINANSIRANJA (realizacija cjelokupne nabavke sredstava u jednoj regulatornoj godini, raspoređivanje ukupnog izdatka na više regulatornih godina, kredit) | ISPITIVANJE TRŽIŠTA |
| Poslovni prostor | 1.125.000,00 | komercijalni kredit | 1.VIS CENTAR - Agencija za nekretnine (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | 115.000,00 | |
| MMS softver | 500.000 | komercijalni kredit | 1.CORE IT (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | | 2.GE DIGITAL (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | 25.000,00 | 3.KORONA ((Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| | | | 4.UNICORN (Prilog br. 7 u dostavljenoj dokumentaciji) |
| UKUPNO | 1625000 | 140.000,00 | Iznos kamata za komercijalni kredit u t+3 godini – 30.000€ (Prilog br.7 – Indikativna ponuda banke za kredit za nabavku osnovnih sredstava sa rokom otplate na 10 godina) |

Dodatno, COTEE je dopisom broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-13, dostavio *Mišljenje i primjedbe na Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine*, u kojem je naveo da izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti koji su predloženi u iznosu od 140.000 € treba korigovati na iznos od 141.987,07 € za

svaku godinu regulatornog perioda iz razloga što je regulatorno dozvoljeni prihod za 2022. godinu utvrđen u iznosu od 709.935,33 €, pa je 20% od tog iznosa 141.987,07 (709.935,33 EUR-a * 20%), što je u skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije da izdaci za svaku godinu regulatornog perioda ne mogu biti veći od tog iznosa. Kako dostavljene indikativne ponude pokazuju iznose cijena za navedene namjene koji su veći, to je bitno da ovaj iznos bude preciziran kako smo iskazali.

U skladu sa članom 9 stav 1 Metodologije propisano je da izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti, koja se finansira iz regulatorno dozvoljenog prihoda iz člana 6 stav 1 ove metodologije, predlaže operator tržišta i prikazuje na Obrascu O. Stavom 2 istog člana propisano je da izdaci iz stava 1 ovog člana za svaku godinu regulatornog perioda ne mogu biti veći od 20% od regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog za godinu podnošenja zahtjeva, dok je stavom 3 istog člana propisano da se pojedinačne nabavke osnovnih sredstava mogu realizovati i putem kredita ili da ako se operatora tržišta opredijeli da nabavku osnovnog sredstva finansira putem kredita, izdaci koji se odnose na nabavku tog sredstva, za svaku godinu regulatornog perioda, obuhvataju godišnju otplatu kredita (glavnicu i kamatu), dok je stavom 5 istog člana propisano da je pri procjeni izdataka za nabavku osnovnih sredstava operator tržišta dužan da ispita tržište i da podatke o tome prikaže na Obrascu O.

Predloženi iznos izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti iznosi, koji je dat u dokumentu "O5 Obračun regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada" dostavljenim uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3 od, bio je 140.000,00 €. Međutim COTEE je u primjedbi datoj kroz javnu raspravu ovaj zahtjev izmijenio na način što je predložio da izdaci za osnovna sredstva za svaku godinu regulatornog perioda budu po 141.987,07 €.

Članom 101 Zakona o upravnom postupku ("Službeni list CG", br. 56/14, 20/15, 40/16 i 37/17) propisano je da stranka može da izmijeni podnijeti zahtjev sve do donošenja rješenja, ako je ta izmjena zasnovana na istom činjeničnom stanju.

Kako je regulatorno dozvoljeni prihod za 2022. godinu utvrđen u iznosu od 709.935,33 €, u skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije, izdaci za osnovna sredstva za svaku godinu regulatornog perioda ne mogu biti veći od po 141.987,07 € (709.935,33 € * 20%). Uzimajući u obzir navedeno, **izdaci za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti** za svaku godinu regulatornog perioda utvrđuju se u iznosu od po **141.987,07 €**, u skladu sa članom 9 Metodologije.

1.4. Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti

U skladu sa članom 10 stav 1 Metodologije, razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti utvrđuje se primjenom stope koja je jednaka prosjeku mjesečnih prosječnih ponderisanih pasivnih kamatnih stopa na depozite pravnih lica ročnosti od jedne do tri godine za godinu t-1 koje objavljuje Centralna banka Crne Gore, dok je stavom 2 istog člana propisano da se stopa utvrđena na ovaj način primjenjuje na ukupne utvrđene troškove poslovanja za svaku godinu regulatornog perioda.

Kako se usvajanjem primjedaba koje je COTEE dostavio dopisom broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-13, dostavio *Mišljenje i primjedbe na Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine*, promijenili troškovi poslovanja za svaku godinu regulatornog perioda, i kako oni predstavljaju osnov za utvrđivanje razumne dobiti, ista je utvrđena u drugačijem iznosu kako slijedi.

Utvrđeni troškovi poslovanja za 2023. godinu iznose **799.359,12 €** (563.713,74 € + 4.654,52 € + 69.440,22 € + 54.426,10 € + 9.557,08 € + 3.150,84 € + 3.549,68 € + 89.791,37 €), a prosjek mjesečnih prosječnih ponderisanih pasivnih kamatnih stopa na depozite pravnih lica ročnosti od jedne do tri godine za 2021. godinu iznosi **1,41%**¹, pa se **razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti za 2023. godinu** utvrđuje u iznosu od **11.270,96 €**.

Utvrđeni troškovi poslovanja za 2024. godinu iznose **781.110,30 €** (545.464,92 € + 4.654,52 € + 69.440,22 € + 54.426,10 € + 9.557,08 € + 3.150,84 € + 3.549,68 € + 89.791,37 €), a prosjek mjesečnih prosječnih ponderisanih pasivnih kamatnih stopa na depozite pravnih lica ročnosti od jedne do tri godine za 2021. godinu iznosi **1,41%**¹, pa se **razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti za 2024. godinu** utvrđuje u iznosu od **11.013,66 €**.

Utvrđeni troškovi poslovanja za 2025. godinu iznose **781.110,30 €** (545.464,92 € + 4.654,52 € + 69.440,22 € + 54.426,10 € + 9.557,08 € + 3.150,84 € + 3.549,68 € + 89.791,37 €), a prosjek mjesečnih prosječnih ponderisanih pasivnih kamatnih stopa na depozite pravnih lica ročnosti od jedne do tri godine za 2021. godinu iznosi **1,41%**¹, pa se **razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti za 2025. godinu** utvrđuje u iznosu od **11.013,66 €**.

¹ <https://www.cbcg.me/me/statistika/statisticki-podaci/kamatne-stope>

1.5. Korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske veličine od utvrđenih

Članom 6 stav 1 Metodologije propisano je da se pri utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta uzimaju u obzir korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i finansijske veličine od utvrđenih, izvršene u skladu sa pravilima kojima se uređuje način utvrđivanja korekcija.

Članom 12 stav 1 Pravila za korekcije cijena i naknada ("Službeni list Crne Gore", broj 71/2022) (u daljem tekstu: Pravila) propisano je da se korekcije u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda cijena ili naknada za regulatorni period utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine tekućeg regulatornog perioda, za koje postoje konačni podaci.

Polazeći od navedene odredbe, poslednja godina prethodnog regulatornog perioda je 2021. godina, pa su prilikom utvrđivanja ovog elementa regulatorno dozvoljenog prihoda korišćene veličine utvrđene Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2020 – 31.12.2021. godine, broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine. Odstupanja energetske i finansijske veličine od utvrđenih za 2020. godinu korigovano je Odlukom Agencije broj 21/3215-31 od 30.11.2021. godine.

Članom 28 stav 1 Pravila propisano je se pri utvrđivanju korekcija po osnovu odstupanja ostvarenih troškova poslovanja u odnosu na utvrđene za 2021. godinu uzimaju u obzir: 1) odstupanja naviše ili naniže ostvarenih troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom u odnosu na utvrđene, 2) odstupanja naniže ostvarenih troškova zarada, naknada zarada i ostalih ličnih rashoda, troškova materijala, troškova proizvodnih usluga, finansijskih rashoda, ostalih rashoda i nematerijalnih troškova osim troškova reprezentacije, u odnosu na utvrđene, 3) odstupanja naviše ostvarenih troškova zarada, naknada zarada i ostalih ličnih rashoda, troškova materijala, troškova proizvodnih usluga, finansijskih rashoda, ostalih rashoda i nematerijalnih troškova osim troškova reprezentacije, u odnosu na utvrđene, ako operator tržišta dokumentuje opravdanost nastalog odstupanja i ako odstupanje nije uključeno u troškove poslovanja kroz utvrđeni parametar Zs, 4) odstupanja ostvarenog od utvrđenog parametra Zp, kao i iznos sredstava koji nije ostvaren za namjenu za koju je odobren.

Članom 28 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prihoda od regulisane djelatnosti (fakturisana realizacija) za 2021. godinu utvrđuje se kao razlika ostvarenog i utvrđenog prihoda, nastala po osnovu odstupanja ostvarenih energetske i drugih veličine od onih koje su korišćene pri utvrđivanju jediničnih naknada za: 1) povlašćene proizvođače, 2) snabdjevače, kupce samosnabdjevače i snabdjevača poslednjeg izbora i ranjivih kupaca, 3) snabdjevača, koji je imao status javnog

snabdjevača, dok se primjenjuju Zakonom propisana ograničenja formiranja cijena, 4) proizvođače, 5) trgovce.

Članom 28 stav 3 Pravila propisano je da se korekcija amortizacije vrši po osnovu odstupanja utvrđenog od ostvarenog troška amortizacije sredstava za čiju nabavku su utvrđeni finansijski troškovi po osnovu kreditnog zaduženja za nabavku sredstava i opreme neophodne za obavljanje energetske djelatnosti u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za 2021. godinu.

Članom 28 stav 4 Pravila propisano je da se korekcija ostalih prihoda utvrđuje se kao razlika ostvarenih i utvrđenih ostalih prihoda za 2021. godinu.

1.5.1. Korekcije troškova poslovanja za 2021. godinu

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i nakande za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2020 – 31.12.2021. godine, broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine, utvrđeni su troškovi poslovanja za 2021. godinu u iznosu od **737.802 €**. U okviru troškova poslovanja utvrđeni su:

- troškovi zarada i drugih ličnih primanja u iznosu od 495.877,20 €,
- troškovi rezervnih djelova i materijala u iznosu od 4.654,28 €,
- troškovi usluga trećih lica u iznosu od 83.956,25 €,
- troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja u iznosu od 66.511,82 €,
- troškovi usluga telekomunikacija u iznosu od 12.817,11 €,
- troškovi poreza na imovinu, taksi i naknade u skladu sa zakonom u iznosu od 2.585,71 €, i
- ostali troškovi poslovanja u iznosu od 41.027,90 €,
- parametar Zp u iznosu 30.371,24 €.

Kako se usvajanjem primjedaba koje je COTEE dostavio dopisom broj 22/1492-9 od 08.11.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3134-13, dostavio *Mišljenje i primjedbe na Izvještaj o analizi dokumentacije po Zahtjevu za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" Podgorica za regulatorni period 01.01.2023. godine do 31.12.2025. godine*, priznati troškovi rezervnih djelova i materijala i troškovi usluga trećih lica, isti su uzeti u obzir prilikom utvrđivanja korekcija.

Uz Zahtjev dostavljena je dokumentacija za troškove poslovanja za 2021. godinu, na osnovu kojih je utvrđeno da su troškovi poslovanja ostvareni u iznosu od **661.966,35 €**, i to:

- **troškovi zarada i drugih ličnih primanja u iznosu od 495.563,19 €:**
 - 5200 - Troškovi neto zarada u iznosu od 235.676,41 €
 - 5201 – Troškovi poreza na zarade u iznosu od 38.266,92 €
 - 5202 – Troškovi neto naknada zarada za vreme u iznosu od 3.251,92 €
 - 5204 - Troškovi neto naknada zarada po kolekt u iznosu od 2.428,62 €
 - 5206 - Troškovi neto zarada korisnici starosn u iznosu od 6.718,60 €
 - 5210 - Troškovi poreza na zarade i naknade zar u iznosu od 2.069,23 €
 - 5211 - Troškovi doprinosa na zarade za PIO u iznosu od 90.433,61 €
 - 5212 - Troškovi i doprinosa na zarade osim za p u iznosu od 47.140,83 €
 - 5250 - Troškovi naknada fizičkim licima po osn u iznosu od 100,00 €
 - 5260 - Troškovi naknada članovima odbora dire u iznosu od 16.364,66 €
 - 5291 - Jubilarne nagrade u iznosu od 230,00 €
 - 5292 - Nakande troškova smještaja i ishrane na u iznosu od 2.199,67 €
 - 5293 - Naknade troškova prevoza na službenom u iznosu od 4.161,65 €
 - 5294 - Naknade troškova prevoza na radno mes u iznosu od 7.296,80 €
 - 5296 - Isplate za 8.mart, NG i sl. u iznosu od 900,00 €
 - 5297 - Putni nalog - dnevnice u iznosu od 2.168,16 €
 - 5299 - Ostale nak.troškova zaposlenima u iznosu od 26.175,00 €
 - 5311 - Troškovi usluga prevoza u inostranstvu u iznosu od 54,95 €
 - 5541 - Prirez na porez u iznosu od 6.076,53 €
 - 5569 - Drugi troškovi doprinosa u iznosu od 3.849,63 €

- **troškovi rezervnih djelova i materijala u iznosu od 5.109,60 €**
 - 5102 - Nabavka ostalog materijala (režijskog) u iznosu od 292,37 €
 - 5120 - Troškovi materijala za održavanje higijene u iznosu od 1.733,01 €
 - 5121 - Troškovi kancelarijskog materijala u iznosu od 1.336,07 €
 - 5122 - Troškovi rezervnih delova u iznosu od 61,49 €
 - 5123 - Troškovi alata i inventara u iznosu od 194,04 €
 - 5124 - Troškovi ostalog materijala u iznosu od 614,4 €
 - 5133 - Troškovi goriva za vozila u iznosu od 878,22 €

- **troškovi usluga trećih lica u iznosu od 54.427,14 €:**
 - 5520 - Troškovi premija osiguranja osnovnih sredstava u iznosu od 328,64 €
 - 5320 - Troškovi usluga održavanja osnovnih sr u iznosu od 5.833,73 €
 - 5329 - Drugi troškovi usluga održavanja u iznosu od 9.554,69 €
 - 5332 - Troškovi zakupa poslovnog inventara i u iznosu od 219,67 €
 - 5334 - Troškovi zakupa poslovnog prostora u iznosu od 27.635,91 €
 - 5391 - Troškovi komunalnih usluga u iznosu od 1.571,52 €
 - 5399 - Troškovi drugih proizvodnih usluga u iznosu od 593,91 €
 - 5500 - Troškovi zdravstvenih usluga u iznosu od 22,00 €
 - 5501 - Troškovi advokatskih usluga u iznosu od 934,10 €
 - 5502 - Troškovi usluga čišćenja u iznosu od 1.746,97 €
 - 5503 - Troškovi računovodstvene revizije u iznosu od 2.000,00 €
 - 5504 - Troškovi savetovanja i dr.intelektualni u iznosu od 3.449,40 €
 - 5506 - Troškovi komunalnih usluga u iznosu od 484,20 €
 - 5599 - Drugi nematerijalni troškovi u iznosu od 52,40 €

- **troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanskih troškova i troškovi osiguranja u iznosu od 53.629,72 €:**
 - 5530 - Troškovi platnog prometa u zemlji u iznosu od 47.079,34 €
 - 5532 - Troškovi platnog prometa u inostranstvu u iznosu od 279,00 €
 - 4330 - Dobavljači u zemlji za obrtna sredstva u iznosu od 1.202,00 €
 - 5524 - Troškovi osiguranja zaposlenih u toku r u iznosu od 5.069,38 €

- **troškovi usluga telekomunikacija u iznosu od 8.688,25 €**
 - 5312 - Troškovi ptt usluga u zemlji u iznosu od 8.220,89 €
 - 5310 - Troškovi usluga prevoza u zemlji u iznosu od 467,36 €

- **troškovi poreza na imovinu, takse i naknade u skladu sa zakonom u iznosu od 3.150,84 €:**
 - 5509 - Troškovi drugih neproizvodnih usluga u iznosu od 3.056,84 €,
 - 5554 - Troškovi taksa (admin.sudske repub.) u iznosu od 67,00 €,
 - 5592 - Troškovi taksi sudski administrativni I u iznosu od 27,00 €

- **ostali troškovi poslovanja u iznosu od 41.397,61 €:**

- 5130 – Troškovi električne energije u iznosu od 2.935,31 €,
- 5132 – Troškovi upotrebijene vode u iznosu od 153,90 €,
- 5549 – Drugi troškovi članarina, pretplate sl.l. u iznosu od 717,54 €,
- 5320 - Troškovi usluga održavanja osnovnih sr u iznosu od 299,85 €,
- 5399 - Troškovi drugih proizvodnih usluga u iznosu od 59,85 €,
- 4340 - Dobavljači u zemlji za obrtna sredstva u iznosu od 5.516,00 €,
- 5565 - Troškovi doprinosa za sindikat u iznosu od 6.600,74 €,
- 2490 - Novčana sred čije je koris. ograničeno u iznosu od 25.114,42 €.

Analizom podataka i dokumentacije dostavljene uz Zahtjev utvrđeno je da su troškovi zarada i drugih ličnih primanja, troškovi usluga trećih lica, troškovi tekućih bankarskih usluga, poštanski troškovi i troškovi osiguranja, troškovi usluga telekomunikacija u 2021. godini ostvareni u manjem iznosu od iznosa utvrđenog Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i nakande za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2020 – 31.12.2021. godine, broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine, pa se u skladu sa članom 28 stav 1 tačka 2 Pravila utvrđuje korekcija u iznosu **od 46.854,08 € u korist korisnika usluga operatora tržišta** (495.877,20 € + 83.956,25 € + 66.511,82 € + 12.817,11- (495.563,19 € + 54.098,50 € + 53.629,72 € + 8.688,25)).

Daljom analizom je utvrđeno da su troškovi rezervnih djelova i materijala, troškovi poreza na imovinu, taksu i naknada u skladu sa zakonom i ostali troškovi poslovanja u 2021. godini ostvareni su u većem iznosu od iznosa utvrđenog Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i nakande za rad operatora tržišta električne energije za period 01.01.2020 – 31.12.2021. godine, broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine.

S tim u vezi, Agencija je u skladu sa članom 28 stav 1 tačka 3 Pravila, dopisom broj 22/3134-2 od 14.09.2022. godine zatražila od COTEE-a obrazloženje za troškove poslovanja koji su u toku 2021. godine ostvareni u iznosu većem od utvrđenog. U dopisu broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zavedenim 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3, COTEE je dostavio obrazloženje u kome se navodi da je razlog odstupanja u ostvarenju troškova goriva (878,22 €) je što isti nijesu bili zahtijevani, pa time ni odobreni iz razloga što je službeno vozilo nabavljeno u februaru 2020. godine, te je stoga Agencija uzela u obzir ovo odstupanje prilikom utvrđivanja korekcije za troškove rezervnih djelova i materijala. Dalje, COTEE je postupajući po zahtjevu Agencije dostavio obrazloženje obrazloženje u kome se navodi da je razlog odstupanja u ostvarenju troškova za godišnje održavanje računovodstvenog softvera i drugih softvera i troškova članarina u okviru kategorije ostalih troškova od utvrđenog, novi trošak članarine za članstvo u Evropskoj asocijaciji za izdavanje garancija porijekla – AIB, u iznosu od 4.516,00 €. Na osnovu obrazloženja i dokumentacije utvrđeno je da je trošak po osnovu članstva u AIB-u ostvaren u iznosu od 5.516,00 €. Takođe, COTEE je postupajući po zahtjevu Agencije dostavio objašnjenje za prekoračenje troškova poreza na imovinu, takse i naknade u skladu sa zakonom, i to kako slijedi: godišnja naknada za licencu za obavljanje djelatnosti operatora tržišta

prekoračenje od 565,13 €, uzrokovano je povećanjem naknade za korišćenje licence za rad operatora tržišta električne energije. S obzirom da je u skladu sa članom 28 stav 1 tačka 1 Pravila propisano da za godinu za koju se vrši korekcija uzimaju u obzir odstupanja navise ili naniže ostvarenih troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom u odnosu na utvrđene, te se s toga prekoračenje od 565,13 € ubraja u ukupnu korekciju.

Imajući u vidu navedeno, u skladu sa članom 28 stav 1 tač. 1 i 3 Pravila utvrđuje korekcija u iznosu od **1.390,16 € u korist operatora tržišta** (4.654,28 € + 2.585,71 € + 41.027,90 – (5.109,60 € + 3.150,84 € + 41.397,61 €)).

U skladu sa članom 28 stav 1 tačka 4 Pravila vrši se korekcija odstupanja ostvarenog od utvrđenog parametra Zp, kao i iznos sredstava koji nije ostvaren za namjenu za koju je odobren. Za 2021. godinu parametar Zp je utvrđen u iznosu od 30.371,24 € za nabavku poslovnog prostora. S obzirom da nabavka nije realizovana, utvrđuje se korekcija u iznosu **30.371,24 € u korist korisnika usluga operatora tržišta**.

Na osnovu datih obrazloženja i dostavljenih dokaza u skladu sa članom 28 Pravila se utvrđuje korekcija troškova poslovanja za 2021. godinu u iznosu od **75.835,16 € u korist korisnika usluga operatora tržišta** (46.854,08 € - 1.390,16 € + 30.371,24 €).

1.5.2. Korekcija prihoda od regulisane djelatnosti (fakturisana realizacija za 2021. godinu)

Odlukom broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine utvrđen je regulatorno dozvoljeni prihod po osnovu naknade za rad za 2021. godinu u iznosu od **742.794 €**.

COTEE je uz dopis broj 22/1492-3 od 23.09.2022. godine, u Agenciji zaveden 26.09.2022. godine pod brojem 22/3134-3, od dostavio analitičke kartice za prihod po osnovu naknade za rad operatora tržišta za 2021. godinu, i to:

- 60301 - *Prihodi RDP ino partneri u iznosu od 13.927,20 €;*
- 610221 – *Prihodi RDP u iznosu od 855.493,63 €*
- 6629 – *Drugi prihodi od kamata u iznosu od 259,22 €*
- 6850 – *Prihodi od uskl.vred.potrazivanja u iznosu od 56,36 €*

Kako je prihod od naknade za rad operatora tržišta u 2021. godini ostvaren u iznosu od 869.736,41 €, a utvrđen u iznosu od 742.794 €, utvrđuje se korekcija u iznosu od **126.942,41 € u korist korisnika usluga operatora tržišta** (869.736,41 € - 742.794,00 €), u skladu sa članom 28 stav 2 Pravila.

1.5.3. Korekcija amortizacije za 2021. godinu

U skladu sa članom 28 stav 3 Pravila korekcija amortizacije vrši se po osnovu odstupanja utvrđenog od ostvarenog troška amortizacije sredstava za čiju nabavku su utvrđeni finansijski troškovi po osnovu kreditnog zaduženja za nabavku sredstava i opreme neophodne za obavljanje energetske djelatnosti u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za 2021. godinu.

Za 2021. godinu je utvrđen i trošak amortizacije po osnovu planirane nabavke poslovnog prostora u iznosu od 22.927,50 €. S obzirom da nabavka poslovnog prostora nije realizovana, utvrđuje se korekcija amortizacije u iznosu od **22.927,50 € u korist korisnika usluga operatora tržišta**, u skladu sa članom 28 stav 3 Pravila.

1.5.4. Korekcija ostalih prihoda za 2021. godinu

Odlukom broj 19/3309-22 od 02.12.2019. godine nijesu utvrđeni ostali prihodi za 2021. godinu. Analizom podataka i dokumentacije dostavljene uz Zahtjev utvrđeno da su ostali prihodi u periodu 01.01-31.12.2021 godine ostvareni u iznosu od **0 €** pa se u skladu sa članom 28 stav 4 Pravila utvrđuje korekcija u iznosu od **0 €**.

1.5.5. Ukupna korekcija za 2021. godinu

U 2021. godini korekcija po osnovu troškova poslovanja iznosi 77.042,02 € u korist korisnika usluga operatora tržišta, po osnovu prihoda od naknade za rad operatora tržišta 126.942,41 € u korist korisnika usluga operatora tržišta, po osnovu amortizacije 22.927,50 € korist korisnika usluga operatora tržišta i po osnovu ostalih prihoda 0 €. U skladu sa navedenim, kumulativno odstupanje u 2021. godini utvrđeno je u iznosu od **225.705,07 €, u korist korisnika usluga operatora tržišta** (75.835,16 € + 126.942,41 € + 22.927,50 € + 0 €), i prikazano je u Tabeli 1.

Tabela 1. Prikaz ukupne korekcije za 2021. godinu

| R.b. | Korekcije 2021. godine | Iznos korekcija € | U korist |
|------|---------------------------------|----------------------|------------------------------------|
| 1 | Troškovi poslovanja | 75.835,16 | korisnika usluga operatora tržišta |
| 2 | Prihod po osnovu naknade za rad | 126.942,41 | korisnika usluga operatora tržišta |
| 3 | Trošak amortizacije | 22.927,50 | korisnika usluga operatora tržišta |
| 4 | Ostali prihodi | 0 | |

| | | |
|-------------------------------|-------------------|------------------------------------|
| Ukupno (1 + 2 + 3 + 4) | 225.705,07 | korisnika usluga operatora tržišta |
|-------------------------------|-------------------|------------------------------------|

Članom 22 stav 1 Pravila propisano je da se korekcije utvrđene u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada primjenjuju u regulatornom periodu za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i cijene ili naknade, na način kojim se obezbjeđuje stabilnost cijena i/ili naknada.

Uzimajući u obzir navedeno, Agencija će primijeniti ukupan iznos korekcija na sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od **75.235,02 €** (225.705,07 € / 3).

2. REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD OPERATORA TRŽIŠTA ZA 2023-2025. GODINA

Uzimajući u obzir naprijed navedeno, izvršen je obračun regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad Operatora tržišta za period 2023-2025. godina, koji je prikazan u nastavku ovog izvještaja.

2.1. Regulatorno dozvoljeni prihod Operatora tržišta za 2023. godinu

Na osnovu prethodno navedenog, regulatorno dozvoljeni prihod Operatora tržišta za 2023. godinu utvrđuje se po strukturi koja je data u tabeli 2.

Tabela 2. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda

| Kategorije obračuna | | Zahtijevano 2023 € | Utvrđeno 2023 € | Razlika € | Razlika % |
|--|--|--------------------------|-----------------------|-------------------|---------------|
| a. | Troškovi poslovanja | 925.169,12 | 799.359,12 | 125.810,00 | 15,74% |
| b. | Troškovi amortizacije | 23.782,33 | 22.398,35 | 1.383,98 | 6,18% |
| c. | Izdaci za nabavku osnovnih sredstava | 140.000,00 | 141.987,07 | -1.987,07 | -1,40% |
| d. | Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti | 13.044,88 | 11.270,96 | 1.773,92 | 15,74% |
| e. | Korekcije | 0 | 75.235,02 | 75.235,02 | - 100,00% |
| REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD f=a+b+c+d-e | | 1.101.996,33 | 899.780,48 | 202.215,85 | 22,47% |
| g. | Ostali prihodi | 33.055,83 | 30.309,86 | 2.745,97 | 9,06% |
| REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD ZA TRANSPONOVANJE U NAKNADU h=f-g | | 1.068.940,50 | 869.470,62 | 199.469,88 | 22,94% |

2.2. Regulatorno dozvoljeni prihod Operatora tržišta za 2024. godinu

Na osnovu prethodno navedenog, regulatorno dozvoljeni prihod Operatora tržišta za 2023. godinu utvrđuje se po strukturi koja je data u tabeli 3.

Tabela 3. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda

| Kategorije obračuna | | Zahtijevano 2024 € | Utvrđeno 2024 € | Razlika € | Razlika % |
|--|--|--------------------------|-----------------------|-------------------|---------------|
| a. | Troškovi poslovanja | 910.865,74 | 781.110,30 | 129.755,44 | 16,61% |
| b. | Troškovi amortizacije | 29.840,33 | 21.743,18 | 8.097,15 | 37,24% |
| c. | Izdaci za nabavku osnovnih sredstava | 140.000,00 | 141.987,07 | -1.987,07 | -1,40% |
| d. | Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti | 12.843,21 | 11.013,66 | 1.829,55 | 16,61% |
| e. | Korekcije | 0 | 75.235,02 | 75.235,02 | - 100,00% |
| REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD f=a+b+c+d-e | | 1.093.549,28 | 880.619,18 | 212.930,10 | 24,18% |
| g. | Ostali prihodi | 33.055,83 | 30.309,86 | 2.745,97 | 9,06% |
| REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD ZA TRANSPONOVANJE U NAKNADU h=f-g | | 1.060.493,45 | 850.309,32 | 210.184,13 | 24,72% |

2.3. Regulatorno dozvoljeni prihod Operatora tržišta za 2025. godinu

Na osnovu prethodno navedenog, regulatorno dozvoljeni prihod Operatora tržišta za 2023. godinu utvrđuje se po strukturi koja je data u tabeli 4.

Tabela 4. Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda

| Kategorije obračuna | | Zahtijevano 2025 € | Utvrđeno 2025 € | Razlika € | Razlika % |
|---------------------|--|--------------------------|-----------------------|--------------|--------------|
| a. | Troškovi poslovanja | 911.323,48 | 781.110,30 | 130.213,18 | 16,67% |
| b. | Troškovi amortizacije | 29.840,33 | 20.178,59 | 9.661,74 | 47,88% |
| c. | Izdaci za nabavku osnovnih sredstava | 140.000,00 | 141.987,07 | -1.987,07 | -1,40% |
| d. | Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti | 12.849,66 | 11.013,66 | 1.836,00 | 16,67% |
| e. | Korekcije | 0 | 75.235,02 | 75.235,02 | - 100,00% |

| | | | | | |
|--|----------------|---------------------|-------------------|-------------------|---------------|
| REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD f=a+b+c+d-e | | 1.094.013,47 | 879.054,59 | 214.958,88 | 24,45% |
| g. | Ostali prihodi | 33.055,83 | 30.309,86 | 2.745,97 | 9,06% |
| REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD ZA TRANSPONOVANJE U NAKNADU h=f-g | | 1.060.957,64 | 848.744,73 | 212.212,91 | 25,00% |

3. OBRAČUNSKE VELIČINE

U nastavku su prikazane obračunske veličine koje se koriste za proračun naknada za rad operatora tržišta za period 2023-2025. godinu, u skladu sa članom 13 Metodologije.

- $E_{t+n}^{PP} = 468.040.599$ kWh, količina proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača dobijena kao prosjek veličina na osnovu dokumentacije dobijene od strane COTEE, u 2020. godini (396.326.125 kWh) i 2021. godini (485.969.218 kWh), kao i planirane energije za 2023. godinu (485.969.218 kWh), 2024. godinu (485.969.218 kWh) i 2025 godinu (485.969.218 kWh).

S obzirom da Dugoročni energetske bilans Crne Gore za period od 2023. do 2025. godina, koji je donijela Vlada Crne Gore, ne sadrži podatke o količini proizvedene električne energije od strane povlašćenih proizvođača za period 2023-2025. godina, Agencija je primijenila član 45 stav 3 Zakona, kojim je propisano da ako u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada iznos određene energetske veličine ili finansijske vrijednosti nije moguće utvrditi primjenom postupaka i kriterijuma koje je Agencija utvrdila, Agencija, ili energetske subjekat uz saglasnost Agencije, te iznose utvrđuje procjenom na osnovu podataka iz poslednje godine za koju postoje konačni podaci. U skladu sa navedenim, Agencija je utvrdila planiranu proizvodnju povlašćenih proizvođača za period 2023-2025. godina jednaku ostvarenju ove grupe proizvođača u 2021. godini (485.969.218 kWh).

- $E_{t+n}^S = 2.733.810.000$ kWh, količina električne energije za potrebe kupaca priključenih na distributivni i prenosni sistem dobijena kao prosjek ostvarenja dobijenih od strane CEDIS i CGES u 2020. godini (2.819.000.000 kWh) i 2021. godini (2.982.260.000 kWh), kao i energije planirane Dugoročnim energetske bilansom za 2023. godinu (2.597.100.000 kWh), 2024. godinu (2.621.850.000 kWh) i 2025 godinu (2.648.840.000 kWh).
- $E_{t+n}^P = 2.986.739.401$ kWh, količina proizvedene električne energije, osim električne energije proizvedene od strane povlašćenih proizvođača, dobijena kao prosjek ostvarenja dobijenih od

strane CEDIS, CGES i COTEE u 2020. godini (2.828.873.875 kWh) i 2021. godini (3.169.690.782 kWh), kao i energije planirane Dugoročnim energetske bilansom za 2023. godinu (3.079.790.782 kWh), 2024. godinu (2.481.030.782 kWh) i 2025 godinu (3.374.310.782 kWh).

- BT = 10, broj trgovaca koji realizuju interne transakcije, računat u skladu sa podacima dostavljenim dopisom od strane COTEE, kao prosjek broja trgovaca koji su bili registrovani u 2020. godini (10) i u 2021. godini (10), kao i planiranog broja trgovaca za 2023. godinu (10), 2024. godinu (10) i 2025 godinu (10).

4. NAKNADE ZA RAD OPERATORA TRŽIŠTA ZA PERIOD 2023-2025. GODINA

U skladu sa članom 13 stav 1 Metodologije prihod koji se transponuje u naknade sastoji se iz tri dijela: dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna, dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču vozni redova i dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača.

Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna transponuje se na operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema, snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca i proizvođače koji su balansno odgovorni, saglasno članu 13 stav 2 Metodologije.

Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču vozni redova transponuje se na operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema, snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, proizvođače koji su balansno odgovorni i trgovce, saglasno članu 13 stav 3 Metodologije.

Dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača transponuje se na povlašćene proizvođače, saglasno članu 13 stav 4 Metodologije.

4.1. Naknade za rad Operatora tržišta za 2023. godinu

Regulatorno dozvoljeni prihod za rad Operatora tržišta za 2023. godinu utvrđen je na sljedeći način:

1. Dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od povlašćenih proizvođača (RDP_{t+n}^{PP}) predstavlja 35% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 304.314,72 €.
2. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna predstavlja 50% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 434.735,31 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:

- 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 20% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSB0} = 40\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 173.894,12 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSB0} = 20\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 86.947,06 €;
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SBO} = 20\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 86.947,06 €;
 - 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PBO} = 20\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 86.947,06 €.
3. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču voznih redova predstavlja 15% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 130.420,59 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
- 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 6% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSVR} = 40\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 52.168,24 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 3% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSVR} = 20\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 26.084,12 €;
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SVR} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.563,09 €;
 - 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PVR} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.563,09 €;
 - 5) trgovce koji realizuju interne transakcije, u iznosu od 10%, što predstavlja 1,5% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{TVR} = 10\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 13.042,06 €.

Naknada za rad Operatora tržišta za 2023. godinu utvrđuje se na sljedeći način:

1. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{PPI} = \frac{RDP_{t+n}^{PP}}{E_{t+n}^{PP}}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PP} = 304.314,72$ €;
- $E_{t+n}^{PP} = 468.040.599,00$ kWh.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, utvrđena je u iznosu $N_{t+n}^{PPI} = \mathbf{0,0650 \text{ c€/kWh}}$.

2. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{OPS} = \frac{RDP_{t+n}^{OPSB0} + RDP_{t+n}^{OPSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{OPSB0} = 173.894,12 \text{ €}$;
- $RDP_{t+n}^{OPSVR} = 52.168,24 \text{ €}$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{OPS} = \mathbf{18.838,53 \text{ €/mjesec}}$.

3. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{ODS} = \frac{RDP_{t+n}^{ODSB0} + RDP_{t+n}^{ODSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{ODSB0} = 86.947,06 \text{ €}$;
- $RDP_{t+n}^{ODSVR} = 26.084,12 \text{ €}$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{ODS} = \mathbf{9.419,27 \text{ €/mjesec}}$.

4. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Si} = \frac{RDP_{t+n}^{SBO} + RDP_{t+n}^{SVR}}{E_{t+n}^S}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{SBO} = 86.947,06 \text{ €}$;
- $RDP_{t+n}^{SVR} = 19.563,09 \text{ €}$;
- $E_{t+n}^S = 2.733.810.000,00 \text{ kWh}$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Si} = \mathbf{0,0039 \text{ c€/kWh}}$.

5. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Pi} = \frac{RDP_{t+n}^{PBO} + RDP_{t+n}^{PVR}}{E_{t+n}^P}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PBO} = 86.947,06 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{PVR} = 19.563,09 \text{ €};$
- $E_{t+n}^P = 2.986.739.401,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Pi} = \mathbf{0,0036 \text{ c€/kWh}}$.

6. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec/trgovac:

$$N_{t+n}^T = \frac{RDP_{t+n}^{TVR}}{BT * 12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{TVR} = 13.042,06 \text{ €};$
- $BT = 10.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^T = \mathbf{108,68 \text{ €/mjesec}}$.

4.2. Naknade za rad Operatora tržišta za 2024. godinu

Regulatorno dozvoljeni prihod za rad Operatora tržišta za 2024. godinu utvrđen je na sljedeći način:

4. Dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od provlašćenih proizvođača (RDP_{t+n}^{PP}) predstavlja 35% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 297.608,26 €.
5. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna predstavlja 50% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 425.154,66 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 20% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSB0} = 40\% * 50\% * RDP$), odnosno 170.061,86 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSB0} = 20\% * 50\% * RDP$), odnosno 85.030,93 €;

- 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SBO} = 20\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 85.030,93 €;
- 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PBO} = 20\% \cdot 50\% \cdot RDP$), odnosno 85.030,93 €.
6. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču voznih redova predstavlja 15% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 127.546,40 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 1) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 6% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSVR} = 40\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 51.018,56 €;
 - 2) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 3% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSVR} = 20\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 25.509,28 €;
 - 3) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SVR} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.131,96 €;
 - 4) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PVR} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.131,96 €;
 - 5) trgovce koji realizuju interne transakcije, u iznosu od 10%, što predstavlja 1,5% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{TVR} = 10\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 12.754,64 €.

Naknada za rad Operatora tržišta za 2024. godinu utvrđuje se na sljedeći način:

7. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{PPI} = \frac{RDP_{t+n}^{PP}}{E_{t+n}^{PP}}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PP} = 297.608,26$ €;
- $E_{t+n}^{PP} = 468.040.599,00$ kWh.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, utvrđena je u iznosu $N_{t+n}^{PPI} = \mathbf{0,0636 \text{ c€/kWh}}$.

8. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{OPS} = \frac{RDP_{t+n}^{OPSBO} + RDP_{t+n}^{OPSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{OPPSBO} = 170.061,86 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{OPPSVR} = 51.018,56 \text{ €}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{OPPS} = \mathbf{18.423,37 \text{ €/mjesec}}$.

9. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{ODS} = \frac{RDP_{t+n}^{ODSBO} + RDP_{t+n}^{ODSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{ODSBO} = 85.030,93 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{ODSVR} = 25.509,28 \text{ €}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{ODS} = \mathbf{9.211,68 \text{ €/mjesec}}$.

10. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Si} = \frac{RDP_{t+n}^{SBO} + RDP_{t+n}^{SVR}}{E_{t+n}^S}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{SBO} = 85.030,93 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{SVR} = 19.131,96 \text{ €};$
- $E_{t+n}^S = 2.733.810.000,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Si} = \mathbf{0,0038 \text{ c€/kWh}}$.

11. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Pi} = \frac{RDP_{t+n}^{PBO} + RDP_{t+n}^{PVR}}{E_{t+n}^P}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PBO} = 85.030,93 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{PVR} = 19.131,96 \text{ €};$
- $E_{t+n}^P = 2.986.739.401,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Pi} = \mathbf{0,0035 \text{ c€/kWh}}$.

12. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec/trgovac:

$$N_{t+n}^T = \frac{RDP_{t+n}^{TVR}}{BT * 12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{TVR} = 12.754,64 \text{ €}$;
- $BT = 10$.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^T = \mathbf{106,29 \text{ €/mjesec}}$.

4.3. Naknade za rad Operatora tržišta za 2025. godinu

Regulatorno dozvoljeni prihod za rad Operatora tržišta za 2025. godinu utvrđen je na sljedeći način:

7. Dio prihoda koji se odnosi na servisiranje električne energije od provlašćenih proizvođača (RDP_{t+n}^{PP}) predstavlja 35% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 297.060,66 €.
8. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču balansnog obračuna predstavlja 50% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 424.372,37 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 5) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 20% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSB0} = 40\% * 50\% * RDP$), odnosno 169.748,95 €;
 - 6) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSB0} = 20\% * 50\% * RDP$), odnosno 84.874,47 €;
 - 7) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SB0} = 20\% * 50\% * RDP$), odnosno 84.874,47 €;
 - 8) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 20%, što predstavlja 10% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PBO} = 20\% * 50\% * RDP$), odnosno 84.874,47 €.
9. Dio prihoda koji se odnosi na aktivnosti koje se tiču vozni redova predstavlja 15% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda, odnosno 127.311,71 €. Ovaj dio prihoda se transponuje na:
 - 6) operatora prenosnog sistema u iznosu od 40%, što predstavlja 6% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{OPSVR} = 40\% * 15\% * RDP$), odnosno 50.924,68 €;

- 7) operatora distributivnog sistema u iznosu od 20%, što predstavlja 3% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{ODSVR} = 20\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 25.462,34 €;
- 8) snabdjevače, kupce samosnabdjevače, snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{SVR} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.096,76 €;
- 9) proizvođače koji su balansno odgovorni u iznosu od 15%, što predstavlja 2,25% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{PVR} = 15\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 19.096,76 €;
- 10) trgovce koji realizuju interne transakcije, u iznosu od 10%, što predstavlja 1,5% ukupnog regulatorno dozvoljenog prihoda ($RDP_{t+n}^{TVR} = 10\% \cdot 15\% \cdot RDP$), odnosno 12.731,17 €.

Naknada za rad Operatora tržišta za 2025. godinu utvrđuje se na sljedeći način:

13. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{PPI} = \frac{RDP_{t+n}^{PP}}{E_{t+n}^{PP}}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PP} = 297.060,66$ €;
- $E_{t+n}^{PP} = 468.040.599,00$ kWh.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju povlašćeni proizvođači, utvrđena je u iznosu $N_{t+n}^{PPI} = \mathbf{0,0635 \text{ c€/kWh}}$.

14. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{OPS} = \frac{RDP_{t+n}^{OPSB0} + RDP_{t+n}^{OPSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{OPSB0} = 169.748,95$ €;
- $RDP_{t+n}^{OPSVR} = 50.924,68$ €.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator prenosnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{OPS} = \mathbf{18.389,47 \text{ €/mjesec}}$.

15. Naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec:

$$N_{t+n}^{ODS} = \frac{RDP_{t+n}^{ODSB0} + RDP_{t+n}^{ODSVR}}{12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{ODSBO} = 84.874,47 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{ODSVR} = 25.462,34 \text{ €}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaća operator distributivnog sistema, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{ODS} = \mathbf{9.194,73 \text{ €/mjesec}}$.

16. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Si} = \frac{RDP_{t+n}^{SBO} + RDP_{t+n}^{SVR}}{E_{t+n}^S}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{SBO} = 84.874,47 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{SVR} = 19.096,76 \text{ €};$
- $E_{t+n}^S = 2.733.810.000,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju snabdjevači, kupci samosnabdjevači, snabdjevači posljednjeg izbora i ranjivih kupaca, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Si} = \mathbf{0,0038 \text{ c€/kWh}}$.

17. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni izračunava se na sljedeći način i iskazuje u c€/kWh:

$$N_{t+n}^{Pi} = \frac{RDP_{t+n}^{PBO} + RDP_{t+n}^{PVR}}{E_{t+n}^P}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{PBO} = 84.874,47 \text{ €};$
- $RDP_{t+n}^{PVR} = 19.096,76 \text{ €};$
- $E_{t+n}^P = 2.986.739.401,00 \text{ kWh}.$

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju proizvođači koji su balansno odgovorni, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^{Pi} = \mathbf{0,0035 \text{ c€/kWh}}$.

18. Naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci izračunava se na sljedeći način i iskazuje u €/mjesec/trgovac:

$$N_{t+n}^T = \frac{RDP_{t+n}^{TVR}}{BT * 12}$$

gdje je:

- $RDP_{t+n}^{TVR} = 12.731,17 \text{ €};$



– BT = 10.

U skladu sa navedenim, naknada za rad operatora tržišta koju plaćaju trgovci, utvrđena je u iznosu od $N_{t+n}^T = \mathbf{106,09 \text{ €/mjesec}}$.

Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne