

Broj: 26/1197-8

Podgorica, 06.07.2026. godine

**IZVJEŠTAJ O STAVOVIMA PO PRIMJEDBAMA NA NACRT METODOLOGIJE ZA
UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA I NAKNADE ZA RAD
SUBJEKTA ODGOVORNOG ZA ORGANIZACIJU I UPRAVLJANJE TRŽIŠTEM ELEKTRIČNE
ENERGIJE**

Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) je 2. aprila 2026. godine na svojoj internet stranici objavila *Nacrt metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije* (u daljem tekstu: Nacrt metodologije), i pozvala zainteresovana lica da, do 17.04.2026. godine, uzmu učešće u raspravi i dostave primjedbe, predloge i sugestije.

S tim u vezi, DOO „Crnogorski operator tržišta električne energije“ Podgorica (u daljem tekstu: COTEE), je u dopisu, broj 26/1176-2 od 16.04.2026. godine, u Agenciji zavedenom pod brojem 26/1197-4 od 16.04.2026. godine, dostavio je primjedbe na Nacrt metodologije.

1. Primjedba DOO „Crnogorski operator tržišta električne energije“ Podgorica

„U članu 6 stav 2 tačka 1 mijenja se i glasi:

„1) troškovi zarada i drugih ličnih primanja utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$Tz_{0t}$$

$$Tz_{t+n} = \frac{BZ_{0t}}{BZ_{0t}} \times BZ_{0t+n} \times (1 + I_{t+n}) + Opl_{t+n}$$

$$BZ_{0t}$$

gdje je:

Tzo_t – ostvareni troškovi zarada i drugih ličnih primanja za godinu podnošenja zahtjeva

BZo_t – ostvareni broj zaposlenih za godinu podnošenja zahtjeva

$BZod_{t+n}$ – odobreni broj zaposlenih za godinu regulatornog perioda

Opl_{t+n} – utvrđena otpremnina zbog odlaska u penziju

I_{t+n} – projektovana inflacija (%)

$n = 1, 2, \dots, k$.

k – broj godina regulatornog perioda.”

Obrazloženje: Primjenom postojećih parametara predloženih u nacrtu Metodologije prosječna bruto zarada u COTEE-u bi ostala na nivou prosječne zarade koja je utvrđena u obračunskom periodu u 2017. godini. Navedeni proračun zarade utvrđen je prije više godina i od tada nije suštinski prilagođavan ekonomskim okolnostima koje su u međuvremenu nastupile. Polazeći od činjenice da su navedeni parametri formirani u značajno drugačijem makroekonomskom ambijentu, evidentno je da trenutno priznati nivo bruto zarade po zaposlenom više ne odražava realne troškove rada niti odgovara postojećem ekonomskom i životnom standardu u Crnoj Gori. U periodu od utvrđivanja postojećih parametara do danas došlo je do značajnog rasta opšteg nivoa cijena, izraženog kroz kontinuirani rast stope inflacije, kao i do osjetnog povećanja troškova života stanovništva. Posebno je izražen rast vrijednosti potrošačke korpe, koja je u odnosu na 2017. godinu, zabilježila značajno povećanje. Navedeni trendovi su objektivno uticali na smanjenje realne vrijednosti zarada, čime je postojeći nivo bruto zarade po zaposlenom postao nedovoljan u odnosu na aktuelne socio-ekonomske okolnosti. Istovremeno, na tržištu rada u Crnoj Gori u posljednjih nekoliko godina evidentan je trend rasta zarada, naročito u privatnom sektoru, kao i sve izraženiji nedostatak kvalifikovanog i stručnog kadra. U takvim okolnostima, zadržavanje postojećeg nivoa zarada u regulisanom subjektu može imati za posljedicu povećan rizik od odliva stručnih i iskusnih zaposlenih, koji predstavljaju ključni resurs za obavljanje djelatnosti od javnog interesa. Posebno treba imati u vidu da COTEE obavlja specifičnu i stručnu djelatnost koja zahtijeva visoko kvalifikovan kadar, dugogodišnje iskustvo i kontinuirano stručno usavršavanje zaposlenih. Gubitak takvog kadra mogao bi negativno uticati na stabilnost i kvalitet obavljanja djelatnosti, kao i na efikasnost i kontinuitet poslovnih procesa. COTEE, kao odgovoran poslodavac, kontinuirano sprovodi odgovornu kadrovsku politiku usmjerenu na očuvanje i razvoj ljudskih resursa. U tom smislu, poseban značaj pridaje se zadržavanju zaposlenih koji dugi niz godina rade u COTEE-u i posjeduju specifična znanja i kompetencije od ključnog značaja za obavljanje djelatnosti. Imajući u vidu sve navedeno –

REGAGEN Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti

Bulevar Svetog Petra Cetinskog 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

promjene u makroekonomskom okruženju, rast troškova života i inflacije, trend rasta zarada na tržištu rada, kao i potrebu očuvanja stručnog kadra – smatramo opravdanim i ekonomski utemeljenim zahtjev za korekciju postojećeg nivoa bruto zarade po zaposlenom u okviru regulatornog okvira. Predložena izmjena ima za cilj usklađivanje parametara troškova rada sa realnim ekonomskim okolnostima, očuvanje kadrovskog potencijala COTEE-a i obezbjeđivanje stabilnog i kvalitetnog obavljanja djelatnosti u interesu korisnika usluga i ukupnog sistema. „

Stav Agencije:

Primjedba se djelimično prihvata.

Primjedba koja se odnosi na element formule BZ_{ot} se djelimično prihvata, pa će se, za naredni regulatorni period, umjesto „odobrenog broja zaposlenih za godinu podnošenja zahtjeva“ koristiti podatak o „ostvarenom broju zaposlenih u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva“.

Primjedba koja se odnosi na element formule Tz_{ot} se djelimično prihvata iz razloga što podaci, koji je COTEE predložilo za „ Tz_{ot} - ostvareni troškovi zarada i drugih ličnih primanja za godinu podnošenja zahtjeva“ neće biti konačni u godini podnošenja zahtjeva. Stoga će se, za naredni regulatorni period, koristiti poslednji poznati ostvareni podatak a to je godina koja prethodi godini podnošenja zahtjeva.

2. Primjedba DOO „Crnogorski operator tržišta električne energije“ Podgorica

„U članu 6 stav 2 u tački 3 definisano je:

„3) troškovi usluga trećih lica utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$T_{ut+n} = \frac{T_{ut-1}^o + T_{ut-2}^o + T_{ut-3}^o}{3} * (1 + I_{t+n}) + T_{t+n}^{nu}$$

Tou t-1 – ostvarni troškovi usluga trećih lica u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora,

Tou t-2 – ostvareni troškovi usluga trećih lica u godini t-2, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora,

Tou t-3 – ostvareni troškovi usluga trećih lica u godini t-3, izuzev troškova zakupa poslovnog prostora,

Tnu t+n – opravdani planirani troškovi usluga trećih lica koji nijesu postojali u godinama t-1, t-2 i t-3, a služe obavljanju energetske djelatnosti,

I_{t+n} – projektovana inflacija (%)

n = 1, 2, ..., k.

k – broj godina regulatornog perioda.”

Kao što vam je poznato COTEE-u je odabran da bude domaćin za organizaciju i održavanje godišnjeg sastanka Generalne skupštine EUROPEX-a, planiranog za jun 2027. godine. Opreza radi potrebno je da nam date razjašnjenje da li se pod stavkom „Tnut+n – opravdani planirani troškovi usluga trećih lica koji nijesu postojali u godinama t-1, t-2 i t-3, a služe obavljanju energetske djelatnosti” mogu svrstati troškovi koje će COTEE imati u vezi sa navedenim događajem? „

Stav Agencije:

Element T_{t+n}^{nu} odnosi se na sve opravdane planirane troškove usluga trećih lica koji nijesu postojali u godinama t-1, t-2 i t-3 i koji nijesu sadržani u elementima Tu_{t-1}^0 , Tu_{t-2}^0 , Tu_{t-3}^0 , a služe obavljanju energetske djelatnosti. Trošak za organizaciju i održavanje godišnjeg sastanka Generalne skupštine EUROPEX-a, kao i ostali troškovi usluga trećih lica koji služe obavljanju energetske djelatnosti, a mogu se pojaviti u narednom trogodišnjem regulatornom periodu, mogu se uključiti u element T_{t+n}^{nu} .

3. Primjedba DOO „Crnogorski operator tržišta električne energije” Podgorica

„U članu 6 stav 2 tačka 7 mijenja se i glasi:

„7) troškovi reprezentacije utvrđuju se u iznosu do 1% regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog za godinu podnošenja zahtjeva; ”.

Obrazloženje: Važećim regulatornim okvirom COTEE-u je priznat određeni nivo troškova reprezentacije, koji je utvrđen u ranijem regulacionom periodu i koji je niži od iznosa predviđenog važećim poreskim propisima. Naime, članom 15 Zakona o porezu na dobit pravnih

lica propisano je da se troškovi reprezentacije priznaju do visine do 1% ukupnog prihoda poreskog obveznika. Imajući u vidu navedeno zakonsko rješenje, COTEE ovim putem predlaže usklađivanje postojećeg regulatorno priznatog procenta troškova reprezentacije sa zakonom odnosno izmjena istog do nivoa 1%.

Predložena izmjena je opravdana imajući u vidu potrebu COTEE da kroz aktivnosti reprezentacije adekvatno predstavlja svoje poslovanje, kako u odnosima sa domaćim, tako i sa međunarodnim partnerima i institucijama. Aktivnosti reprezentacije imaju značajnu ulogu u prezentaciji poslovanja COTEE-a, jačanju poslovne saradnje, kao i u unapređenju profesionalnih i institucionalnih odnosa koji su od značaja za obavljanje djelatnosti. Takođe je važno naglasiti da se troškovi reprezentacije ne odnose isključivo na aktivnosti uprave COTEE-a, već se koriste i za potrebe drugih zaposlenih koji u okviru svojih radnih zadataka učestvuju u sastancima, stručnim susretima, poslovnim pregovorima i drugim vidovima saradnje sa domaćim i međunarodnim partnerima. Navedene aktivnosti doprinose unapređenju poslovnih procesa, razmjeni stručnih iskustava i jačanju institucionalne saradnje. Imajući u vidu da je predloženi procenat troškova reprezentacije u potpunosti usklađen sa zakonskim okvirom, smatramo da je zahtjev za izmjenom postojećeg procenta opravdan i utemeljen. Predložena izmjena omogućila bi COTEE-u da na adekvatan način realizuje aktivnosti reprezentacije koje su neophodne za redovno poslovanje, jačanje poslovne saradnje i unapređenje ukupnog rada Društva. „

Stav Agencije:

Primjedba se djelimično usvaja. Troškovi reprezentacije će biti povećani na 0,75% regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog za godinu podnošenja zahtjeva. Djelimičnim prihvatanjem primjedbe, poštuje se princip iz člana 2 stav 1 tačka 1 Metodologije, a to je održavanje ravnoteže između interesa COTEE i korisnika usluga koje COTEE pruža kroz obavljanje energetske djelatnosti. Osim toga, prihvatanjem prve primjedbe koju je dao COTEE, povećava se regulatorno dozvoljeni prihod utvrđen za godinu podnošenja zahtjeva, koji je osnovica za utvrđivanje troška reprezentacije, čime se dodatno utiče na povećanje ovog troška.

4. Primjedba DOO „Crnogorski operator tržišta električne energije“ Podgorica

„U članu 6 stav 2 u tački 8 poslije podtačke c) dodaje se nova podtačka i glasi:

„d) troškovi po osnovu kazni ili drugih obaveza utvrđenih odlukama nadležnih organa, definišu se na osnovu pravosnažnih odluka nadležnih organa i odgovarajuće dokumentacije.“

U članu 6 stav 5 u tački 1 riječi: „kazne koje izriču nadležni organi, kao i” brišu se.

Obrazloženje: Postoje sudski sporovi pokrenuti prije više od 10 godina koji nijesu nastali kao posljedica propusta COTEE, a čiji ishod u ovom trenutku nije izvjestan. U slučaju eventualnog nepovoljnog ishoda takvih postupaka, COTEE bi mogao biti izložen obavezi plaćanja sudskih troškova. Imajući u vidu važeći modalitet utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, kao i činjenicu da su ostali prihodi, odnosno dobit koju COTEE ostvaruje, strogo regulisani i ograničenog obima, navedene troškove COTEE ne bi bio u mogućnosti da izmiri iz raspoloživih sredstava, posebno imajući u vidu dugotrajnost sudskih postupaka koji se vode bez mogućnosti uticaja COTEE-a na njihov tok i trajanje. Takođe, nije isključena mogućnost pokretanja i drugih vrsta postupaka u narednom periodu koji, nezavisno od eventualne odgovornosti COTEE, mogu rezultirati troškovima ove vrste. U takvim okolnostima, Društvo bi moglo biti izloženo dodatnim finansijskim obavezama, uključujući troškove izvršenja, zatezne kamate i druge prateće troškove. S obzirom na ulogu COTEE kao subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, eventualno nastajanje ovakvih troškova, koji nijesu uzrokovani njegovim postupanjem, odnosno ne postupanjem, niti su obuhvaćeni regulatorno dozvoljenim prihodom, moglo bi imati negativan uticaj na finansijsku stabilnost COTEE-a, a posredno i na stabilno i nesmetano funkcionisanje tržišta električne energije.”

Stav Agencije:

Primjedba se ne prihvata.

Troškovi koji nastaju po osnovu kazni koje izriču nadležni organi, kamata na odložena, neizvršena i druga plaćanja koja se odnose na neizvršavanje obaveza iz zaključenih ugovora, kao i troškovi naknade šteta nastali zbog propusta operatora, ne mogu predstavljati opravdani trošak. Navedeni troškovi nastaju kada nadležni organ utvrdi odgovornost subjekta u postupku, a Agencija nema ovlaštenje preispitivanja tih odluka, a što bi značilo i njihovo neovlašćeno osporavanje u slučaju kada bi se troškovi nastali po tom osnovu priznavali kao opravdani trošak. Eventualne troškove po ovom osnovu, COTEE može pokrivati sredstvima koja dobija po osnovu razumne dobiti ili koristiti druge mehanizme u skladu sa Zakonom o privrednim društvima.

5. Primjedba DOO „Crnogorski operator tržišta električne energije” Podgorica

“U članu 8 stav 2 mijenja se i glasi:

REGAGEN Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti

Bulevar Svetog Petra Cetinskog 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

„Izdaci iz stava 1 ovog člana za svaku godinu regulatornog perioda ne mogu biti veći od 30% od regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog za godinu podnošenja zahtjeva.“

Obrazloženje : Nabavka OTC platforme (bilateralno tržište električne energije) Crnogorski operator tržišta električne energije obavlja djelatnost od javnog interesa (član 3, član 4 i član 77 Zakona o enegetici "Službeni list CG", br. 28/2025, 003/2026) koja se odnosi na upravljanje i organizovanje tržišta električne energije (Član 116 stav 1 ovog zakona), iz čega proizilazi pravo i obaveza vođenja evidencije zaključenih bilateralnih ugovora, uključujući i prekogranične bilateralne ugovore (čan 117 stav 2 i stav 4 ZKOIE). Postojeće trenutno softversko rješenje MMS, na kom se vodi evidencija day ahead i intraday trgovina koje učesnici na tržištu prijavljuju, ne daje jasnu sliku o stanju veleprodajnog tržišta u Crnoj Gori, u smislu transparentnosti, konkurentnosti i kontrole. Jedan od bitnih preduslova koje mora ispuniti budući provajder podataka vezanih za veleprodajno tržište električne energije, odnosno svih traženih relevantnih podataka o zaključenim bilateralnim ugovorima je i posjedovanje OTC platforme, nezavisne od postojećih informacionih sistema, čime se isključuje mogućnost nadgradnje istih. Sva nama dostupna postojeća softverska rješenja OTC platformi koja su u vlasništvu operatora tržišta i berzi u zemljama članicama EU, su veoma kompleksna jer su prilagođena specifičnostima EU tržišta u skladu sa karakteristikama njihovih EES (elektro energetski sIstem), pa je je stoga i njihova cijena kupovine adekvatna funkcionalnosti koju obezbjeđuju, odnosno za naše mogućnosti previsoka. Specifična funkcionalnost koja je definisana karakteristikama našeg tržišta je znatno manjeg obima u odnosu na funkcionalnost postojećih rješenja, a uzevši u obzir i finansijska ograničenja, kao jedno od najboljih rješenja, nameće se razvoj OTC platforme prema našim potrebama. Ispitivanjem tržišta cijena za softverska rješenja, utvrđeno je da više IT kompanija iz CG i okruženja, je u mogućnosti da razvije rješenje koje je nama potrebno, a cijena tog razvoja je uporediva sa jednogodišnjom do dvogodišnjom cijenom iznamljivanja postojećih OTC rješenja namijenjenih EU tržištu, uključujući i tehničku adaptaciju. Kako je analiza energetskih bilansa godinama unazad jasno pokazala da se najveći broj ugovora na tržištu električne energije, ostvaruje bilateralnim putem, a u znatno manjem procentu na organizovanom tržištu, iz toga jasno proizilaza potreba za kontrolom ovog dijela tržišta koja se može jedino sprovesti omogućavanjem prijave bilateralnih ugovorima preko OTC platforme, kojom bi bila onemogućena bila kakva zloupotreba od strane učesnika na tržištu. Takođe, Crna Gora je u obavezi da implementira sve regulative EU iz oblasti energetike kroz svoja zakonska i podzakonska akta, što je rezultiralo i značajnim brojem upita od strane učesnika prema COTEE-u, a među kojima je i mogućnost pružanja usluge da se na jednoj platformi prijave bilateralni ugovori i kompletan sadržaj tih ugovora, koje zahtijeva ACER. Traženo softversko rješenje, bi omogućilo bolji uvid u zaključene ugovore, a posebno uvid u informacije koje se odnose na sledeće: vrsta ugovora (dugoročni, srednjoročni, kratkoročni - sa različitim profilima isporuke), mehanizam isporuke (aukcije + kontinuirano tržište), tenderi

(ponude za prodaju/kupovinu preko platforme), volumen, cijena, datum/vrijeme kad je ugovor izvršen ili dogovoren, uslovi settlementa/clearinga, identitet strana (broker, trgovac, klijent). COTEE je razmatrao i mogućnost ispunjenja svoje zakonske obaveze, kroz hostovanja platformi (uz neophodnu tehničku adaptaciju) koje su vlasništvu operatora tržišta i berzi električne energije iz okruženja, što se pokazalo kao značajan finansijski izdatak, posebno uzimajući u obzir da smo kao subjekat od javnog interesa, regulisani od strane države, i da svaki zahtjev za povećanje regulatorno dozvoljenog prihoda, koji se upućuje REGAGAEN-u (Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti) na odobrenje, u kranjoj sumi sa ostalim regulisanim subjektima utiče na kranjeg potrošača. Pored zakonske obaveze upravljanja i organizovanja tržišta električne energije, na transparentan i nediskriminatoran način, kranji cilj je razvoj konkurentnog tržišta električne energije, koji se konkretno odnosi na uvođenje više snabdjevača električnom energijom na tržište, čime bi se sankcionisao monopol jednog igrača na tržištu, što bi građanima omogućilo mogućnost izbora povoljnijeg snabdjevača. Razvoj i implementacija platformi za upravljanje portfoliom obnovljivih izvora energije, prognozu proizvodnje i tržišni plasman električne energije. Crnogorski operator tržišta električne energije (COTEE), u okviru zakonom definisanih nadležnosti u vezi sa obnovljivim izvorima energije, ima obavezu otkupa električne energije od povlašćenih proizvođača, njene dalje prodaje na tržištu odnosno na berzi električne energije i snabdjevaču, kao i preuzimanja balansne odgovornosti za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije. Takođe, Zakonom o korišćenju energije iz obnovljivih izvora, našem Društvu su date nove nadležnosti u okviru novih sistema podsticaja odnosno Feed in premija kroz aukcije koje su planirane za solarne i vjetroelektrane, ali i preuzimanje balansne odgovornosti za proizvođače koji se žele učlaniti u balansnu grupu COTEE-a, a koji su podsticaje dobili za puni kapacitet elektrane. U cilju efikasnog i ekonomičnog izvršenja navedenih obaveza kao i daljeg razvoja našeg Društva, COTEE predlažee razvoj i implementaciju ključnih funkcionalnih sistema neophodnih za upravljanje portfoliom obnovljivih izvora energije i minimizaciju troškova sistema. Posebno naglašavamo da postojeći operativni i tehnički kapaciteti nijesu dovoljni za efikasno upravljanje tržišnim plasmanom energije, kao i upravljanje balansnom odgovornošću uz minimalna odstupanja odnosno minimalan debalans. Investicioni plan obuhvata sljedeće ključne segmente: uvođenje naprednih softverskih rješenja za planiranje i realizaciju prodaje električne energije na organizovanom tržištu, u cilju postizanja optimalnih tržišnih cijena i smanjenja odstupanja i razvoj funkcionalnosti za prognozu cijena električne energije na DAY AHEAD tržištu, naprednije sisteme za prognozu proizvodnje iz obnovljivih izvora, unapređenje IT infrastrukture i razmjene podataka kroz razvoj integrisanih sistema za razmjenu podataka sa proizvođačima (povezivanje sa mjernim stanicama proizvođača iz vjetroelektrana i budućih većih solarnih elektrana) i tržišnim platformama, kao i automatizaciju izvještavanja. Predložena ulaganja imaju za cilj optimizaciju prihoda od prodaje električne energije, koje će dovesti do dugoročnog smanjenja opterećenja krajnjih kupaca, optimizaciju i smanjenje debalansa u

energiji a samim tim i smanjenje troškova debalansa, kao i povećanje efikasnosti i transparentnosti tržišta. U odsustvu budućih i kontinuiranih ulaganja, COTEE bi bio izložen neefikasnom plasmanu električne energije na berzi odnosno manjim prihodima koji bi uticali na visinu naknade za podsticanje proizvodnje električne energije koju plaćaju krajnji kupci, i imalo bi direktan negativan uticaj na ukupne troškove sistema. Smatramo da predmetna ulaganja predstavljaju preduslov za efikasno i optimalno izvršenje postojećih zakonskih obaveza u uslovima sve većeg učešća obnovljivih izvora energije u elektroenergetskom sistemu.”

Stav Agencije:

Primjedba se ne prihvata.

Agencija podsjeća da je u prethodnom regulatornom periodu, uvažavanjem primjedbe COTEE-a u pogledu nabavke MMS softvera, limit za izdatke za nabavku osnovnih sredstava povećan sa 10% na 20% od RDP-a — što predstavlja uvećanje od 100% u odnosu na prethodni nivo. To uvećanje je odobreno kao izuzetak, imajući u vidu specifičnu, jednokratnu investicionu potrebu, uz opšteprihvaćeni princip da limit treba da štiti krajnje korisnike od prekomjernih kapitalnih rashoda u regulisanim subjektima.

COTEE traži novo povećanje za daljnjih 50% (sa 20% na 30%). Agencija ocjenjuje da ovakav zahtjev nije opravdan i da bi bio narušen princip ravnoteže između interesa COTEE i korisnika usluga koje COTEE pruža kroz obavljanje energetske djelatnosti.

Osim toga, nabavka osnovnih sredstava ne mora uvijek biti realizovana kroz jednokratna plaćanja. Naime, članom 6 stav 1 propisano je da se pojedinačne nabavke osnovnih sredstava mogu realizovati i putem kredita ili raspoređivanjem ukupnog izdatka na više regulatornih godina, a stavom 2 da ako se COTEE 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).

Agencija ocjenjuje da je COTEE u okviru važećeg limita od 20% od regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđenog za godinu podnošenja zahtjeva u dovoljnoj mjeri obezbijeđen za planiranje opravdanih izdataka za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje regulisane djelatnosti, i da povećanje na 30% nije dovoljno dokazano u ovom regulatornom periodu.

Na osnovu navedenog, primjedba se ne prihvata.

6. Primjedba DOO „Crnogorski operator tržišta električne energije“ Podgorica

„Član 9 se mijenja i glasi:

„Razumna dobit od obavljanja energetske djelatnosti se utvrđuje primjenom stope 2,5% na utvrdjeni regulatorno dozvoljeni prihod.“

Obrazloženje: Primjena načina obračuna razumne dobiti definisane u članu 9. nacrtu Metodologije dovodi do isklazivanja niske razumne dobiti. To COTEE uvodi u rizično poslovno okruženje, pri čemu bi se mogli ostvarivati gubici, i to bez krivice COTEE-a, i pored toga što u se u potpunosti sprovode svi propisi i regulatorni zahtjevi. Posebno je važno naglasiti da utvrdjena razumna dobit podliježe korekciji u skladu sa odredbama Zakona o porezu na dobit pravnih lica ("Sl. list Republike Crne Gore", br. 065/01, 012/02, 080/04, "Sl. list Crne Gore", br. 040/08, 086/09, 040/11, 014/12, 061/13, 055/16, 146/21, 152/22, 028/23, 125/23, 088/24), naročito ne priznavanje troškova članarina poslovnim udruženjima, za čijim članstvom postoji potreba u poslovanju usled čega je visok rizik da se razumna dobit u konačnom obračunu pretvori u gubitak. Stoga predlažemo da se član 9. Metodologije promijeni kako je navedeno.

“

Stav Agencije:

Primjedba se ne prihvata.

Način utvrđivanja razumne dobiti ima jasnu metodološki i ekonomski utemeljenu logiku. Referentna stopa Centralne banke Crne Gore na depozite pravnih lica ročnosti 1-3 godine predstavlja tržišnu mjeru bezrizičnog ili niskorizičnog prinosa na kapital koji je dostupan pravnim licima u Crnoj Gori. Primjenom te stope na troškove poslovanja, Agencija COTEE-u garantuje prinos koji je srazmjeran, objektivno mjerljiv i zasnovan na aktuelnim tržišnim prinosima — bez potrebe za subjektivnom procjenom adekvatnosti stope. Takođe, primjedba COTEE je neprimjenjiva jer ako bi se stopa od 2,5% primijenila na regulatorno dozvoljeni prihod, isti nikad ne bi mogao biti izračunat jer je razumna dobit jedan od elemenata koji sačinjavaju regulatorno dozvoljeni prihod. Prihvatanjem primjedbe COTEE napravila bi se, u matematičkom smislu, „petlja“ zbog koje ne bi bilo moguće izračunati regulatorno dozvoljeni prihod.

Pored navedenog, stopa po kojoj će se računati razumna dobit za naredni trogodišnji regulatorni period, računata na osnovu prosjeka 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 iznosi 2,20%¹. Primjenom ove stope na ukupne utvrđene troškove poslovanja za svaku godinu regulatornog perioda, koji će biti uvećani usljed prihvatanja prve primjedbe COTEE, Agencija smatra da je visina razumne dobiti dovoljna za obezbjeđivanje održivog poslovanja u skladu sa principima Metodologije.

**REGULATORNA AGENCIJA ZA ENERGETIKU
I REGULISANE KOMUNALNE DJELATNOSTI**

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