Konsultativni Izveštaj

Godišnja prilagođavanja maksimano dozvoljenih prihoda za KEDS

(Relevantna tarifna godina 2021)

|  |
| --- |
| **IZJAVA****Ovaj Konsultativni Izveštaj je pripremljen od RUE sa ciljem za informisanje od strane interesa. Izveštaj ne prikazuje odluku RUE-a i ne treba se razmatrati kao takav.** |

**Avgust 2021**

Sadržaj

[1 Uvod 3](#_Toc80691539)

[2 Prilagođavanja Maksimalnih Dozvoljenih Prihoda 4](#_Toc80691540)

[3 Bilans Električne Energije 4](#_Toc80691541)

[3.1 Procena Bilansa Ostvarene i Predviđene Električne Energije ........ 5](#_Toc80691542)

[4 Redovna prilagođavanja 6](#_Toc80691543)

[4.1 Prilagođavanja za stopu inflacije 7](#_Toc80691544)

[4.2 Dodatni troškovi povezani sa COVID-19 7](#_Toc80691545)

[4.3 Prilagođavanja za prenosnu potrošnju .... 8](#_Toc80691546)

[4.4 Prilagođavanja izgubljene potrošnje..... 8](#_Toc80691547)

[4.5 Prilagođavanja za ulazne tarife . 9](#_Toc80691548)

[4.6 Prilagođavanja za korektivni faktor prihoda 10](#_Toc80691549)

[5 Predlog za Maksimalni Dozvoljeni Prihod ODS-a .. 10](#_Toc80691550)

# Uvod

Regulatorni Ured za Energiju (RUE) trenutno izvršava Godišnje Redovno Prilagođavanje za Maksimalni Dozvoljeni Prihod (MAR) koje će se pokrivati od Regulisanih Kompanija. U ovom procesu RUE će prihvatiti svakodnevni MAR za Operativni Sistem Prenosnog Tržišta (OPS/OT KOSPT) Operator Distributivnog Sistema (ODS, KEDS) i Snabdevač Univerzalnih Usluga Električne Energije (SUU), na osnovu podnošenih predloga i regulisanih kompanija kao i odlukama o Maksimalnim Dozvoljenim Prihodima za regulatorni period 2018-2022 za OPS/OT i KOSPT.

Regulisanje cene je predmet koji se upotrebljava od RUE na određeni način Maksimalnog Dozvoljenog Prihoda – MAR, koje će Regulisane Kompanije prikupiti za pružanje regulisanih usluga. MAR se određuje na nivou koje omogućava regulisanim licenciranima pokrivanje razložnih operativnih troškova i održavanje njihovih aktiva, i da ostvaruje razložni povratak u njihovim investicijama. Takođe; RUE određuje efikasnost ciljeva, koji ciljaju podizanje operativne efikasnosti kompanija i pružaju podsticaj za postizanje ciljeva ili kazne ako kompanije neuspešno dostignu do njih.

Osnovne vrednosti za komponente MAR su određene na Preglednom Periodu urađen 2018. godine i ostaju važeće za petogodišnji period. Trenutni pregled se bavi procenom predloga za MAR predstavljena od regulisanih kompanija, uzimajući u obzir trenutne podatke za 2020, kako bi se došlo do utvrđivanja prihoda za relevantnu tarifu 2021 godine. Ovaj pregled procenjuje ako predlozi licenciranih jesu obračunati u skladu sa pravnim i regulatornim okvirom.

Proces prilagođavanja za relevantnu tarifnu godinu 2021. uključuje period od 1. aprila 2021. do 31. marta 2022. godine, ali je zbog odsustva Odbora takav proces odložen. Kašnjenje u donošenju odluka o Maksimalno Dozvoljenim Prihodima i tarifama za ovu relevantnu tarifnu godinu biće ažurirano u narednoj relevantnoj tarifnoj godini 2022.

RUE poziva regulisane kompanije, potrošivače i sve ostale strane interesa, da daju svoj doprinos u ovom procesu, pregledajući i komentirajući podatke i predstavljene poglede na ovom Kosultativnom Izveštaju, na način da procena bude tačna za maksimalne dozvoljene prihode za Operatera Distributivnog Sistema (OPS/KEDS). Ove izveštaje treba analizirati, pozivajući se i na završne izveštaje Periodičnog Pregleda 2018-2022.

Strane koje žele da predstave nihove eventualne o predlozima RUE-a pozivaju se da dostave njihove pismene komentare na elektronskoj pošti (e-mail) ero.pricing-tariffs@ero-ks.org u roku do 06 septembra 2021. godine. Takođe, komentari se mogu poslati preko pošte:

*Regulatorni Ured za Energiju*

*Odeljenje za Tarifnu Cenu*

*Ul. Dervish Rozhaja Br. 12, Priština, 10000, Kosovo*

**Relevantni dokumenti**

|  |  |
| --- | --- |
| Konačna procena MAR od ODS u okviru procesa Periodičnog pregleda – Detaljna Procena | http://ero-ks.org/2018/Raportet/Pergjigje%20ndaj%20komenteve%20te%20KEDS\_PRR2\_final.pdf |
| Prijava KEDS-a za 2021 godinu | https://www.ero-ks.org/zrre/sites/default/files/Konsultimet%20Publike/Aplikimi%20i%20OSSH-s%C3%AB%202021%20-%208%20Mars%202021.pdf |

# Prilagođavanje Maksimalno Dozvoljenih Prihoda

RUE, na osnovu Pravila za Odluku Maksimalnih Dozvoljenih Prihoda za ODS, prihvatila je zahteve i pažljivo analizirala sve komponente potrošnje i zahteve licenciranih. U toku Procesa Prilagođavanja, RUE upotrebljava uzete rezultate u toku procesa periodičnog pregleda 2018-2022. godine i priklađuje MAR da bi odrazila promene među troškova koje su bile predviđene i tokom Periodičnog Pregleda i trenutnih razumnih troškova regulisanih operatora. U toku ovoga procesa RUE će:

1. Indeksira Operativne Troškove i Održavanja za Efikasnost Faktora koji se određuje tokom procesa periodičnog pregleda i za Godišnju inflaciju koji se određuje upotrebljavajući. Usklađeni Indeksi Potrošačkih Cena (HICP) za oblasti Evrozone;
2. Određuje Dozvoljene Potrošnje Gubitka (LSSCt) za ODS, i da ih ažurira tako da se uključi promena među dozvoljenim troškovima i ostvarenih gubitaka za prethodni Regulativni Period, koje su mogle nastati kao rezultat promena u troškovima nabavke energije na veliko ili promene toka električne energije u distributivnom sistemu;
3. Ažurira MAR i ODS na odrazan način kako bi promenu među Dozvoljenih Prihoda i ostvarivih za relevantnu prethodnu godinu (t-L), uključujući i isključene prihode;
4. Određuje MAR od ODS za relevantnu godinu t.

# Balans Električne Energije

RUE je upotrebio ažurirani balans za godinu 2021 u ovom pregledu tarifa. Međutim, obrada potrošnje električne energije za kupce priključene na naponski nivo od 35kV i 10kV, vrši se u skladu sa stavom Odbora RUE da nastavi snabdevanje ovih kupaca od strane SUU-a, sa regulisanim tarifama. Pošto se KEDS prijavio za MAR 2021. godine, uzimajući u obzir deregulaciju kupaca priključenih na naponski nivo od 35kV i 10kV, postojaće razlike u osnovi analize koju koristi RUE i primeni ODS -a.

## Procena balansa ostvarene i predviđene Električne energije

Svrhom vrednosne potrošnje koje se bave nabavkom gubitka na nivou ODS-a, RUE je analizarala izveštajne podatke od KEDS za 2020. godinu i podatke o predviđenom balansu za 2021. godinu. Analiza ostvarenog bilansa za 2020. godinu i predviđene za 2021. predstavljena je na sljedećoj tabeli:

Tabela 1: Balans električne energije

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Balans električne energije u ODS | **Jedinica** | **Ostvarenje****2020** | **Predlog****2021** |
| Ulaz u ODS | GWh | 5,549 | 5,452 |
| Nefakturisana energija na Sever | GWh | 335 | 327 |
| Ulaz u ODS bez nefakturisane električne energije | GWh | 5,215 | 5,221 |
|   |   |  |  |
| Nefakturisana energija  | % | 6.0% | 6.0% |
|   |   |  |  |
| Tehnički i komercijalni gubici u ODS | GWh | 1,075 | 894 |  |
|  | % | 19.4% | 16.4% |  |
|   |  |  |  |
| Ukupni gubici | GWh | 1,409 | 1,221 |
|  | % | 25.4% | 22.4% |
|   |   |  |  |
| **Preostala energija za fakturisanje** | **GWh** | **4,140** | **4,231** |
|   |   |  |  |

Iz analize primene KEDS -a, RUE je primetio da je kupovina energije za pokrivanje gubitaka 1.026 GVh, dok su gubici ostvareni na osnovu fizičkih tokova energije 1.075, što rezultira razlikom od oko 49 GVh. Ali iz analize mehanizma za balans primećuje se da je neto KEDS fakturisan kao 54 GVh (kašnjenje od 11 GVh, dok je povlačenje 65 GVh) kao povlačenje energije.

Takva odstupanja pokrivaju interna mreža i sistem međusobnog povezivanja. Nakon sticanja nezavisnosti KOSTT -a, balansiranje sistema ne bi trebalo da se nastavi putem SUU -a iz Programa Kompenzacije za bilo koju trgovinsku stranu, jer kupovine kroz Program Kompenzacije imaju veće troškove od kazni koje stranke plaćaju putem mehanizma balansa zbog odstupanja koja su izazvali. Stoga, su za nastale troškove (od odstupanja međupovezivanja) trgovinske strane platile manju vrednost kao kaznu mehanizmom balansa. Takva odstupanja za ODS mogu biti uzrokovana nepreciznostima u prognozi gubitaka od strane samog ODS -a, kao i promenama u potrošnji energije koje imenuju dobavljači. Za takva odstupanja ODS i SUU se naplaćuju na osnovu alokacije, a ne na osnovu stvarnih uzrokovanih odstupanja. Ovaj princip se primenjuje od početka primene balansnog mehanizma. Kao rezultat ovog pristupa, identifikovane su greške u stvarnom proračunu neravnoteža za odgovorne strane (ODS i SUU), pa se kao rezultat nisu odrazili stvarni troškovi za strane koje su ih izazvale. Stoga, procenjujemo da bi trebalo ponovo proceniti odstupanja za stranke ODS -a i SUU -a od vremena početka primene balansnog mehanizma kako bi se identifikovale stvarne neravnoteže u MVh i povezani troškovi. Nakon ove ponovne procene, trebalo bi razmotriti reviziju troškova i prihoda ODS -a i SUU -a za takva odstupanja.

KEDS i KESCO su 7. jula 2021. godine obavestili RUE u vezi sa tehničkim greškama u prodaji električne energije i gubicima energije za 2020. prijavljenim RUE, zbog čega dolazi do promena od oko 18 GVh kao povećanje gubitaka ODS -a, odnosno smanjenje naplate za isti iznos . Pošto takva razlika takođe podrazumeva balans mehanizma ravnoteže za trgovinske strane, RUE u ovom izveštaju o konsultacijama neće uzeti u obzir takvu ispravku i očekuje da KEDS obavesti i konsultuje druge trgovinske strane o takvim ispravkama i više. Zatim identifikuje implikacije ove ispravke za svaku trgovačko društvo.

Planiranje energetskih tokova za 2021. godinu vrši se primjenom pristupa iz potrošnje i primjenom dozvoljenog nivoa gubitaka u ODS -u od 16,4%.

KEDS je u svojoj prijavi zatražio da se uzme u obzir samo 20% troškova koji nastanu zbog naplate energije za povrat gubitaka, zbog nemogućnosti njihovog prikupljanja, kao rezultat kašnjenja u sudskom postupku. Povrat na gubitke prema izveštajima KEDS-a i verifikacija RUE-a rezultira sa 47 GVh električne energije, ova vrednost se koristi pri izračunavanju prihoda ostvarenih od prodaje.

RUE smatra da bi se troškovi koji proističu iz fakturisanja ove energije trebalo tretirati kao ukupan prihod, jer se to tretira sa principom prirastanja, gde se prihodi priznaju u vreme naplate, a ne kada se prikupe. Štaviše, treba napomenuti da je ova energetska vrednost od 47 GVh uključena u energiju koja se unosi u distributivnu mrežu iz koje se izračunava osnovica za troškove energetskih gubitaka, stoga je priznavanje kao trošak ove energije podrazumeva priznavanje prihoda rezultati ove energije.

Iz gornje tabele se uočava da su gubici na severu predstavljeni kao fizički tokovi i koriste se za svrhu balansiranja elektroenergetskog bilansa. Međutim, troškovi koji proizilaze iz snabdevanja četiri severne opštine Kosova prikazani su kao fizički tokovi i koriste se za balansiranje električne energije Međutim, troškovi koji proizlaze iz snabdevanja četiri severne Kosovske opštine nisu uključeni u obračun troškova snabdevanja energijom u skladu sa odlukom o privremenoj meri koju je doneo Osnovni Sud i potvrdio Apelacioni Sud.

# Redovna prilagođavanja

U ovom odeljku su prikazani proračuni u vezi sa redovnim godišnjim prilagođavanjima iz 2020. godine. Izračun ovih usklađivanja će biti uključen prilikom određivanja maksimalno dozvoljenih prihoda za relevantnu tarifnu 2021. godinu.

## Prilagođavanje za stopu inflacije

Da bi se izvršila kalkulacija prilagođavanja vezanih za stopu inflacije, uzima se na stopu inflacije koju objavljuje Eurostat za zemlje evrozone, koja je za 2020. godinu iznosila 0.26%[[1]](#footnote-1). Način izračunavanja takvih prilagođavanja određena je u pravilu prihoda ODS-a.

Ova stopa se primjenjuje na prilagođavanje operativnih troškova, troškova amortizacije i povrata na kapital. Nakon primene stope inflacije od 0.26% na komponente pomenutih troškova, dobijena je vrednost prilagođenih troškova od 0,15 miliona Evra. Prilagođavanja koja imaju rezultat primene stope inflacije za svaku od komponenti dozvoljenih troškova u 2020. godini zatim su dodane početnoj proceni procenjenih troškova za 2021. godinu. Detalji ovih izračunavanja su prikazani u sledećoj tabeli:

Tabela 2: Prilagođavanja za inflaciju

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Linija | Jedinica | a)Dozvoljena2020 | b)Prilagođena za Inflaciju | c)Početna vrednost 2021[[2]](#footnote-2) | d=b+c Dozvoljena 2021 |
| OPEX-i | mil€ | 25.84 | 0.07 | 25.21 | 25.28 |
| Amortizacija | mil€ | 15.40 | 0.04 | 16.17 | 16.21 |
| Povrat | mil€ | 15.12 | 0.04 | 15.90 | 15.94 |
| Ukupno | mil€ | 56.36 | 0.15 | 57.28 | 57.42 |

Përkundër kërkesës së KEDS për rritje të kostove të OPEX-it (rritje e pagave, derivateve, mirëmbajtjes) për vitin 2020 në vlerë prej 2% (0.5mil€) krahasuar me lejimet e OPEX-it për vitin 2020 të vlerësuar gjatë PRR2, ZRRE ka lejuar rritje të OPEX-it për KEDS gjatë shqyrtimit periodik 2018-2022 dhe konsideron se rritjet e mëtejme janë të paarsyeshme duke marr parasysh edhe efikasitetin e nevojshëm nëpër vite.

## Dodatni troškovi povezani sa COVID-19

Što se tiče dodatnih troškova zdravstvenog osiguranja u iznosu od 19 hiljada Evra mesečno, RUE ih je u načelu smatrao razumnim, međutim zatražio je od KEDS -a da dokaže da je odabrao najpovoljniji ugovor putem konkurentskog procesa. Kako KEDS nije pružio dokaze na zahtev RUE, ovi troškovi se u ovoj fazi ne priznaju. KEDS će moći da prikaže ove dokaze tokom javne rasprave, u suprotnom dodatni troškovi vezani za zdravstveno osiguranje neće biti priznati u MAR -u relevantne tarifne godine 2021. Što se tiče troškova osiguranja vozila, oni su prihvaćeni u vrednosti od 15 hiljada Evra, jer su van kontrole korisnika.

KEDS je u svojoj prijavi zatražio priznavanje dodatnih troškova u iznosu od 0,44 miliona Evra na ime dodatnih isplata za osoblje koje je smatrao podsticajima za njihovo angažovanje tokom pandemije COVID-19. KEDS, takođe podržava njegov zahtev na osnovu toga što su drugi operateri u energetskom sektoru primenili takve podsticaje.

RUE je pažljivo postupao sa zahtevima ODS-a u vezi sa dodatnim troškovima vezanim za COVID-19, a takođe je analizirao primenu podsticaja koje su odredili drugi operateri, uključujući KEK dd.

S obzirom na tešku finansijsku situaciju domaćinstava i poslovnih korisnika, teret bi čak i uz takve dodatne troškove još više bih zakomplikovalo njihovu situaciju. Stoga, RUE ne smatra razumnim da snosi dodatne troškove koji se odnose na direktna plaćanja zaposlenima u ODS -u. RUE želi da razjasni da je ODS mogao razmotriti takvu isplatu radnicima, samo kroz svoju zaradu, kao što su to učinili drugi operateri, koji nisu odrazili ove troškove u svojim cenama.

RUE je takođe u dokumentima na koje se ODS poziva u prijavi za MAR, pojasnio da smatra da je u načelu prikladno priznati troškove povezane sa održavanjem zdravlja usled COVID-19, prema Smernicama Nacionalnog instituta za Javno zdravlje Zdravlje, ali ne i podsticaji jer bi dodatno opteretili krajnjeg potrošača.

## Prilagođavanje za prenosne potrošnje

Zbog razlika između predviđene energije i ODS-a koje se odnose na obaveze ODS-a prema Operatoru Tržišta (OT) i Operatoru Sistema (OS), izvršena su prilagođavanja da bi se odrazile ove razlike. Vrednost ovih prilagođavanja je -0,16 miliona Evra (razlika između 0,92 miliona i 1,07 miliona Evra).

## Prilagođavanja potrošnih gubitaka

Prilagođavanje potrošnje gubitaka za ODS radi se prema formuli navedene dole:

(LSSCat-1 – LSSCft-1) \* (1+ It)

Vrednost prilagođene potrošnje za gubitak je -5.3 miliona Evra, koji nastaje usled promene ostvarenih tokova energije u odnosu na one predviđene, kao i razlike između predviđene i ostvarene cene Detalji obračuna su dati u tabeli ispod. Detalji proračuna dati su u donjoj tabeli.

Tabela 3: Prilagođavanja za potrošene gubitke

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| OSSH MAR | Jedinica | Dozvoljena2020 | Ostvarena2020 | Predložena 2021 |
| **Parametar indeksije** |  |  |  |  |
| It | % |  | 7.38% |  |
| **Prilagođene potrošnje (LSSCt)** |  |  |  |  |
| LSSAt | % | 17.6 | 17.6 | 16.4 |
| REUEt | GWh | 5,414 | 5,549 | 5,451.6 |
| WHEAt | €/MWh | 49.19 | 42.57 | 46.05 |
| LSSCat-1 | mil€ |  | **41.58** |  |
| LSSCft-1 | mil€ | **46.88** |  | **41.17** |
| **Prilagođene potrošnje[[3]](#footnote-3)** | mil€ |  | **-5.3** |  |

Gde:

LSSAt dozvoljeni su gubici koji se iskazuju kao procenat energije koja ulazi u distributivni sistem u relevantnoj godini t

REUEt su energetske jedinice (MVh) ili (GVh) koje ulaze u distributivni sistem u relevantnoj godini t

WHEAt je prosjek troškova na veliko električne energije (€ / MVh) u relevantnoj godini t

LSSCat-1 je ostvareni trošak dozvoljenih gubitaka u relevantnoj godini t‐1, (izračunato pomoću dozvoljenih gubitaka)

LSSCft-1 je procenjeni trošak gubitaka u relevantnoj godini t - 1, (izračunat korišćenjem dozvoljenih gubitaka)

It je stopa interesa za relevantu godinu t, izračunava se na osnovu EURIBOR plus 5% gde $ predstavlja vrednost koja će se odrediti sa strane Regulatora u toku periodičnog razmatranja koja odražava plaćenu premiju od licenciranog za kraqtkoročne pozajmice nad stopom EURIBOR-a.

RUE je u preliminarnoj proceni procenio troškove kupovine energije za pokriće gubitaka na osnovu trenutnih cena ostvarenih 2020. godine, ali tokom procesa javnih konsultacija, strane moraju pružiti dokaze da su se pridržavale principa navedenih u pravnom i regulatornom okviru za prodaju.energije za pokrivanje gubitaka.

## Prilagođavnja za nenaplaćene tarife

Ostali prihodi od neregulisanih aktivnosti kao što su: prihodi od iznajmljivanja aktiva, prihodi od različitih ekonomskih operatera, prodaja aktiva, različite usluge nad potrošačima i t.d. se odbijaju od maksimalnih dozvoljenih prihoda. Vrednost ovih prihoda ostvarenih od strane ODS-a u 2020. godini prijavljeno od strane KEDS u iznosu od 7,26 miliona Evra, RUE je u preliminarnoj proceni pregledao podatke prema revidiranim izveštajima, što rezultira da će neregulisani prihodi za 2020. iznositi 6,6 miliona Evra.

Sledeća tabela prikazuje detalje neregulisanih prihoda:

|  |  |
| --- | --- |
| **Neregulisani prihodi 2020** | **€000s** |
| Usluge distribucije | 1,545 |
| Usluge energetske saglasnosti | 1,994 |
| Ostale usluge | 2,091 |
| Prihod od zaliha bez porekla | 689 |
| Ostali prihodi | 98 |
| Prihodi od zakupnina | 100 |
| Dobit od prodaje osnovnih sredstava | 97 |
| **Ukupno** | **6,614** |

## Prilagođavanje za korektivni faktor prihoda

U skladu sa Pravilnikom o Maksimalno Dozvoljenim Prihodima, korigovan je prihod za 2020. godinu Princip koji se primenjuje u vezi sa opštom procenom trenutnih dozvoljenih troškova i ostvarenih stvarnih prihoda. Ovi proračuni su urađeni prema sledećoj formuli:

KREVt = (AACat-1 – ARRt-1)\* (1+ It)

Gde su:

AACat-1  Dozvoljene trenutne potrošnje t-1 (“Actual Alloed Cost as determined in Relevant Year t-1”)

ARRt-1  Predstavlja ostvarivi prihod za relevantnu godinu t-1 (“is the Actual Regulated Revenues in Relevant Year t-1”)

It Stopa interesa za relevantnu godinu t, që llogaritet bazuar në koja se računa po osnovi EURIBOR plus S%, gde S predstavlja određenu vrednost RUE-a periodičnog pregleda koja se odzire na plaćenu premiju od licenciranog za kratkoročne pozajmice.

Ndryshimi në mes të AACat-1 prej 87.06 mil€ dhe ARRt-1 prej 100.55 mil€, pas aplikimit të normës së interesit rezulton të jetë – 14.5 mil€. Ky ndryshim ndërmjet të hyrave dhe kostove aktuale të lejuara bartet si azhurnim gjatë përcaktimit të MAR për vitin 2021.

# Predlog za maksimalno dozvoljeni prihod ODS-a

Maksimalno dozvoljeni prihod za ODS-a su proračunati prema sledećoj formuli:

*MARt = OPMCt + DEPCt + RTNCt + LSSCt + LICCt -NTFR t +ADJt +KREVt*

*Ku*

MARt su maksimalno dozvoljeni prihodi u odgovarajućoj godini t

OPMCt su dozvoljeni operativni troškovi i održavanja u relevantnoj godini t

DEPCt je dozvoljena amortizacija u relevantnoj godini t

RTNCt je dozvoljen povrat na kapital u relevantnoj godini t

LSSCt je dozvoljeni trošak gubitaka u relevantnoj godini t

LICCt je poreski trošak za licencu u relevantnoj godini t

*ADJt je* prilagođenost potrošnje

KREVt je faktor korekcije prihoda u relevantnoj godini t

Proračun svake od ovih komponenti razmatrana je u nastavku.

Kao rezultat proračuna svake komponente troškova, predloženi MAR za ODS za 2021. godinu iznosi 81,44 miliona€.

Tabela 4 Predlog MAR od ODS (KEDS)nakon prilagođavanja

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Maksimalno dozvoljeni prihodi (mil€) | Jedinica | Dozvoljena 2019 | Dozvoljena 2020 | Predložena 2021 |
| **Parametri indeksiranja** |  |  |  |  |
| Efikasni faktor | % | 1.5% | 1.5% | 1.5% |
| Inflacija | % | 1.19% | 0.26% |  |
| Euribor | % | -0.2% | -0.3% |  |
| S-Faktor | % | 7.6% | 7.6% |  |
| Kamatna stopa - It | % | 7.4% | 7.3% |  |
| **Operativni i održavani troškovi (OPMCt)** |  |  |  |  |
| Evaluacija tokom PRR2 | €m | 25.85 | 25.53 | 25.21 |
| Dozvoljeno - OPMCt = OPMCt-1 \* (1 + CPIt-1) \* (1 – Et)\* (1 – Pt) | €m | **26.30** | **25.84** | **25.28** |
| Dodatni troškovi OPEX | €m |  | 0.24 | 0.24 |
| **Troškovi amortizacije (DEPCt)** |  |  |  |  |
| Evaluacija tokom PRR2 | €m | 14.44 | 15.23 | 16.17 |
| Dozvoljeno - DEPCt = DEPCt-1 \* (1 + CPIt-1) \* (1 – Pt) | €m | **14.65** | **15.40** | **16.21** |
| **Troškovi povrata (RTNCt)** |  |  |  |  |
| Evaluacija tokom MYT | €m | 13.39 | 14.95 | 15.90 |
| Dozvoljeno - RTNCt = RTNCt-1 \* (1 + CPIt-1) \* (1 – Pt) | €m | **13.59** | **15.12** | **15.94** |
| **Obaveze prema KOSTT-it** |  |  |  |  |
| Obaveze KOSTT-it -predviđenje | €m | 1.23 | 0.92 | 2.02 |
| Obaveze KOSTT-it – tekuće | €m |  | 1.07 |  |
| **Gubitak troškova (LSSCt)** |  |  |  |  |
| **Predviđenje** |  |  |  |  |
| LSSAt | €m | 18.80% | 17.60% | 16.40% |
| REUEt | €m | 4,964.9 | 5,414.3 | 5,451.6 |
| WHEAt | €m | 44.88 | 49.19 | 46.05 |
| Procenjeni troškovi gubitaka | €m | **41.89** | **46.88** | **41.17** |
| **Tekuće** |  |  |  |  |
| LSSAt | % | 18.80% | 17.60% |  |
| REUEt | GWh | 5,322.0 | 5,549.5 |  |
| WHEAt | €/MWh | 42.89 | 42.57 |  |
| Trošak tekućeh gubitaka  | €m | **42.91** | **41.58** |  |
| **Prilagođavanja** |  |  |  |  |
| Neregulisani prihodi PRR2 | €m | (3.50) | (3.50) | (3.50) |
| Prilagođavanja za PRR1 | €m | (1.50) | (1.50) | (1.50) |
| Prilagođavanje cene gubitaka  | €m | ( 2.48) | - |  |
| Korekcija neravnoteža  | €m | 1.74 | - |  |
| Neregulisani tekući prihodi | €m | (6.84) | (6.61) |  |
| Naknada za dozvolu: |  |  |  |  |
| Prilagođavnja | €m |  | 0.15 | 0.08 |
| Tekuće | €m | 0.07 | 0.06 |  |
| **KREV – faktor korekcije prihoda** |  |  |  |  |
| Faktor korekcije prihoda t-1 | €m | 9.58 | (4.14) | (14.49) |
| AACt-1 – tekući troškovi za godinu t-1  | €m | 99.47 | 87.06 |  |
| 441.ARRt-1 - tekući prihodi za godinu t-1 | €m | 103.20 | 100.55 |  |
| **KREVt = (AACat-1 – ARRt-1) \* (1+ It)** | €m | **(4.14)** | **(14.49)** |  |
|  |  |  |  |  |
| **MAR -** **maksimalno dozvoljeni prihodi** | €m | **101.50** | **95.40** | **81.44** |
|  |  |  |  |  |

1. Izvor: Eurostat, <https://appsso.eurostat.ec.europa.eu/nui/submitViewTableAction.do> (poseto dana 27.01.2020) [↑](#footnote-ref-1)
2. Dozvoljeno Periodičnim Pregledom 2018-2022 link:

 <http://ero-ks.org/2018/Raportet/Pergjigje%20ndaj%20komenteve%20te%20KEDS_PRR2_final.pdf> [↑](#footnote-ref-2)
3. Ove potrošnje su deo opšteg ažuriranja odraza u MAR-u 2021. godine. [↑](#footnote-ref-3)