Broj: 22/3125-15

Podgorica, 01.11.2022. godine

IZVJEŠTAJ O ANALIZI DOKUMENTACIJE SA PREDLOGOM REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA PO ZAHTJEVU CRNOGORSKOG ELEKTRODISTRIBUTIVNOG SISTEMA DOO PODGORICA ZA UTVRĐIVANJE REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA ZA PERIOD 2023-2025. GODINA

I UVOD

U skladu sa članom 34 Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije (''Službeni list CG'', broj 71/22), (u daljem tekstu: Metodologija), Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) je pripremila Izvještaj o analizi dokumentacije sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda (u daljem tekstu: Izvještaj) po zahtjevu „Crnogorskog elektrodistributivnog sistema“ DOO Podgorica (u daljem tekstu: CEDIS) za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda za period 2023-2025. godina, objavljen na internet stranici Agencije, radi davanja mišljenja i primjedbi od strane zainteresovanih lica.

U skladu sa članom 59 stav 1 Zakona o energetici (''Službeni list CG'', br. 5/16, 51/17, 82/20 i 29/22), (u daljem tekstu: Zakon), kojim je propisano da se zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena operatora distributivnog sistema podnosi u skladu sa Metodologijom, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o utvrđivanju cijena, kao i članom 37 stav 1 Metodologije, kojim je propisano da prvi regulatorni period, u skladu sa ovom metodologijom, počinje 1. januara 2023. godine, CEDIS je podnio Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za regulatorni period 2023-2025. godina, broj 10-10-29909 od 31.08.2022. godine, u Agenciji zaveden istog dana pod brojem 22/3125-1 (u daljem tekstu: Zahtjev).

Uz Zahtjev je dostavljena sljedeća dokumentacija:

- Obrazac D – podaci o zaposlenima, energetski bilans i podaci o broju potrošača, bilans stanja, obračun stope povrata na kapital, bilans uspjeha, ostali prihodi, obaveze po dugoročnim kreditima;
- Tabela – Regulatorna osnova sredstava i amortizacija;
- Sumarna tabela o realizaciji za period 2019-2021. godina za: troškove poslovanja koji se mogu kontrolisati, troškove poslovanja na koje se djelimično može uticati (troškove dozvoljenih gubitaka u DS), troškove poslovanja koji se ne mogu kontrolisati, amortizaciju, troškove koje RAE ne priznaje i troškove CGES-a;
- Tabela sa prikazom troškova naknada za lica koja su angažovana u skladu sa zakonom kojim se uređuje revizija, ostvarenih u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci i to: Troškovi revizorskog odbora neto, troškovi eksterne revizije bez PDV-a, troškovi eksterne revizije sa PDV-a;
- Tabela pokazatelji efikasnosti poslovanja za period 2019-2025. godina;
- Tabela sa podacima o sadašnjoj vrijednosti sredstava na kraju 2021. godine;
- Plan otplate za kredit EBRD III tranša;
- Plan otplate za kredit EBRD II tranša;
- Zaključni list za prethodnu godinu (2021. godina);
- CD, koji sadrži u excel formatu:
  - Obrazac D;
  - ROS – CEDIS;
  - Troškovi poslovanja za tri godine koje koje prethode godini podnošenja zahtjeva;
  - Pokazatelji efikasnosti poslovanja za period 2019-2025. godina;
  - Registar osnovnih sredstava;
  - Krediti CEDIS za REGAGEN 2022;
  - Plan otplate EBRD III CEDIS;
  - Plan otplate EPCG - EBRD II tranša;
  - Zaključni list za prethodnu godinu sa otvorenim saldima;
  - Zs -Troškovi revizorskog odbora i eksterne revizije za 2019, 2020 i 2021. godinu.

***

Članom 33 stav 1 Metodologije propisano je da Agencija na internet stranici objavljuje zahtjev za utvrđivanje prihoda i cijena, sa podnesenom dokumentacijom, dok je stavom 2 istog člana propisano da mišljenja i primjedbe na zahtjev zainteresovana lica mogu dostaviti Agenciji u roku od osam dana od dana njegovog objavljivanja. Agencija je, u skladu sa navedenim odredbama, objavila zahtjev sa dokumentacijom na svojoj internet stranici. U ostavljenom roku nijesu dostavljena mišljenja i primjedbe zainteresovanih lica.

Nakon pregleda Zahtjeva, utvrđeno je da je isti nepotpun, pa je u skladu sa članom 31 st. 3 i 5 Metodologije, Obavještenjem o nedostacima, broj 22/3125-2 od 14.09.2022. godine, CEDIS-u ukazano da je potrebno dostaviti:

- Obrazac D, dio D2, u kome su:
  - podaci o udjelu odobrenih gubitaka na 35kv, 10 kV i 0,4 kV naponskom nivou u ukupnim opravdanim gubicima u distributivnom sistemu (U_g^D) usklađeni sa podacima utvrđenim u Studiji gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore;
  - prikazani podaci vrijednosti relativnog odnosa niže i više tarife za angažovani kapacitet kod kupaca na 0,4 kV kod kojih se ne mjeri snaga ($RO_{vn}^{snm0,4}$);
- popunjen Obrazac D, dio D8 – „Kratkoročni krediti“;
- pisanu formu Excel dokumenta „ROS – CEDIS“, dostavljenog na CD-u, ovjerenu i potpisanu od strane ovlašćenog lica;
- Excel dokument „ROS – CEDIS“, ispravljen na način da uvažava član 60 stav 2 i član 180 stav 4 Zakona, i, s tim u vezi Obrazac D, dio D6, popunjen podacima o planiranim prihodima po osnovu naknade za priključnu snagu;
- obrazloženje šta predstavljaju „Opšti projekti“ u okviru excel dokumenta „ROS – CEDIS“, kao i listu opštih projekata sa njihovom neto vrijednošću, stopama amortizacije i amortizacijom;
- dokaze o realizaciji otkupa infrastrukture, prikazanog u listu „Otkup EEI“ u okviru excel dokumenta „ROS – CEDIS“;
- popis kratkoročnih kredita sa podacima o valuti kredita, izvornoj vrijednosti kredita, vrijednosti kredita na kraju svake regulatorne godine, kamatnoj stopi i rasporedu otplate duga;

- detaljan obračun predloženog regulatorno dozvoljenog prihoda za period 2023-2025. godina, u skladu sa Metodologijom.

Takođe, kako je članom 31 stav 5 Metodologije propisano da je operator dužan da dostavi i druge podatke na zahtjev Agencije, sve do donošenja konačne odluke, CEDIS-u je ukazano da je potrebno dostaviti:

- detaljnije obrazloženje i dokumentaciju na bazi koje je zahtijevan parametar Zs, kao i dokaze za ostvarenje zahtijevanog parametra;
- u okviru detaljnog obračuna regulatorno dozvoljenog prihoda za period 2023-2025. godina, obrazloženje i dokumentaciju na bazi koje su planirani troškovi poslovanja na koje se ne može uticati za svaku godinu regulatornog perioda pojedinačno, strukturu zahtijevanih troškova po godinama regulatornog perioda, kao i obrazloženje i dokumentaciju na bazi koje su planirani ostali prihodi po godinama regulatornog perioda;
- zaključni list za 2019 i 2020. godinu sa otvorenim saldima (nezaključen).

Konačno, članom 6 stav 1 Metodologije, kao jedan od elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda propisane su, pored ostalih, korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih veličina od utvrđenih izračunate u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija. U skladu sa navedenim, CEDIS-u je ukazano da je potrebno dostaviti:

- podatke o ostvarenim ostalim prihodima za 2019, 2020 i 2021. godinu sa ovjerenim analitičkim karticama ovih prihoda;
- podatke o ostvarenim troškovima na koje se ne može uticati za 2019, 2020 i 2021. godinu sa ovjerenim analitičkim karticama ovih troškova;
- popunjenu tabelu koju dostavljamo u prilogu, a odnosi se na korekciju troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati za 2019, 2020 i 2021. godinu i korekciju fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2019, 2020 i 2021. godinu.

CEDIS je 26.09.2019. godine, postupajući po navedenom obavještenju, dostavio sljedeću dokumentaciju u pisanoj i elektronskoj formi:

Dopis, broj 10-10-32731 od 26.09.2022. godine; Obrazac D – energetski bilans i podaci o broju potrošača, bilans stanja, bilans uspjeha, ostali prihodi; Zaključni list za 2019. godinu sa otvorenim saldima; Zaključni list za 2020. godinu sa otvorenim saldima; Tabela koja se odnosi na korekciju

troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati za 2019, 2020 i 2021. godinu i korekciju fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2019, 2020 i 2021. godinu; Detaljan obračun regulatorno dozvoljenog prihoda CEDIS za period 2023-2025. godina; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2021-31.12.2021. godine za sljedeća konta: 55003000 - troškovi računovodstvene revizije; 52600000 - troškovi naknada članovima odbora direktora – rezidenti; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2021-31.12.2021. godine za sljedeća konta: 55500008 - troškovi naknada za elektronske komunikacije; 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta; 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine; 55500012 - ostali porezi; 55500015 - troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva; 55500007 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi; 55500006 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnih putevima; 55500005 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima; 55500000 - troškovi poreza na imovinu; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2021-31.12.2021. godine za sljedeća konta: 61220000 - prihod od naknada za priključenje u skladu sa članom 180 ZoE; 67901000 - ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare,...; 65900000 - ostali poslovni prihodi; 61211001 - prihodi od priključenja; 61211000 - prihodi od ponovnog uključenja; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2020-31.12.2020. godine za sljedeća konta: 61220000 - prihod od naknada za priključenje u skladu sa članom 180 ZoE; 65900000 - ostali poslovni prihodi; 61211001 - prihodi od priključenja; 61211000 - prihodi od ponovnog uključenja; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2020-31.12.2020. godine za sljedeća konta: 55500008 - troškovi naknada za elektronske komunikacije; 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta; 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine; 55500012 - ostali porezi; 55500015 - troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva; 55500007 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi; 55500006 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnih putevima; 55500005 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima; 55500000 - troškovi poreza na imovinu; 55900001 - administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2020-31.12.2020. godine za sljedeća konta: 55003000 - troškovi računovodstvene revizije; 52600000 - troškovi naknada članovima odbora direktora – rezidenti;

Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2019-31.12.2019. godine za sljedeća konta: 61220000 - prihod od naknada za priključenje u skladu sa članom 180 ZoE; 67901000 - ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare,...; 61211001 - prihodi od priključenja; 61211000 - prihodi od ponovnog uključenja; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2019-31.12.2019. godine za sljedeća konta: 55500008 - troškovi naknada za elektronske komunikacije; 55500012 - ostali porezi; 55500015 - troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva; 55500007 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi; 55500006 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnih putevima; 55500005 - troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima; 55500000 - troškovi poreza na imovinu; 55900005 - troškovi izdavanja licenci; 55900001 - administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse; Analitičke kartice konta glavne knjige (excel format i ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2019-31.12.2019. godine za sljedeća konta: 55003000 - troškovi računovodstvene revizije; 52600000 - troškovi naknada članovima odbora direktora – rezidenti; Ištampan obrazac ROS; CD, koji sadrži: Tabela u kojoj su prikazani vrijednost osnovnih sredstava kroz Opšte projekte za period 2019-2021. godina; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Poreske uprave PJ Bijelo Polje, broj 03/13-2160 od 29.08.2019. godine; Ugovor o prodaji zaključen između CEDIS i DOO „Bomer inženjering" Bijelo Polje, broj UZZ 112/2019 NKCG-BP-12/2019 od 10.04.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 112/2019, broj 70-00-19383 od 18.04.2019. godine; Izvod Prve Banke CG za CEDIS, broj 110 od 29.05.2019. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti, po osnovu Ugovora UZZ 112/2019; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 112/2019; Uplatnica po osnovu Ugovora UZZ 112/2019; Izvještaj o procjeni tržištne vrijednosti objekta „NDTS 10/0,4kV 1x630kVA Vodovod Zabjelo", urađen od strane „Penef Inženjering" DOO Podgorica, od 31. marta 2019. godine; Obavještenje o rezultatima ispitnog postupka Poreske Uprave PJ Podgorica, broj 03 od 20.08.2019. godine; Poziv za stranku CEDIS od strane Poreske Uprave PJ Podgorica, broj 03-8-2-SL od 02.08.2019. godine; Poziv za stranku CEDIS od strane Poreske Uprave PJ Podgorica, broj 03-8-2-SL od 09.06.2019. godine; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Poreske uprave PJ Podgorica, broj 03/8-2-7189-3 od 19.06.2019. godine; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Poreske uprave PJ Podgorica, broj 03/8-2-7189-3 od 29.11.2019. godine; Zapisnik o usmenoj javnoj raspravi, broj 03/8-2-7189-3 od 16.08.2019. godine; Neovjereno Punomoćje

CEDIS; Rješenje o oslobađanju od obaveze plaćanja poreza na promet nepokretnosti izdato od strane Poreske uprave PJ Podgorica, broj 03/8-2-7190-3 od 11.08.2020. godine; Rješenje o oslobađanju od obaveze plaćanja poreza na promet nepokretnosti izdato od strane Poreske uprave PJ Podgorica, broj 03/8-2-7189/1-3 od 10.08.2020. godine; Izvod Prve Banke CG za CEDIS, broj 110 od 29.05.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 196/2019, broj 70-00-20949 od 25.04.2019. godine; Izjašnjenje na rezultate ispitnog postupka od strane CEDIS prema Poreskoj upravi PJ Podgorica, borj 70-00-52372 od 29.10.2019. godine; Uplatnica poreza na promet nepokretnosti; Ugovor o kupoprodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO Vodovod i kanalizacija Podgorica, broj UZZ 196/2019 NKCG-PG-72/2019 od 24.04.2019. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 196/2019; Uplatnica po osnovu Ugovora UZZ 196/2019; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 197/2019, broj 70-00-20950 od 25.04.2019. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 197/2019; Uplatnica po osnovu Ugovora UZZ 197/2019; Rješnje o poništenju rješenja Poreske uprave PJ Podgorica, broj 04-990/2-2019 od 06.03.2020. godine; Uplatnica po osnovu Ugovora UZZ 197/2019; Ugovor o kupoprodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO Vodovod i kanalizacija Podgorica, broj UZZ 197/2019 NKCG-PG-72/2019 od 24.04.2019. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 197/2019; Uplatnica po osnovu Ugovora UZZ 196/2019; Žalba na Rješenje Poreske uprave PJ Podgorica, broj 70-00-63549 od 27.12.2019. godine; Excel dokument koji prikazuje raspodjelu troškova za DTS "Momišići 12 - Dom Gradnja" po Ugovoru broj UZZ 320/2019; Račun DOO „V&B Invest" Podgorica broj 7/19 od 06.09.2019. godine; Izvještaj o procjeni tržištne vrijednosti objekta „DTS 10/0,4kV 1x1000kVA Dom Gradnja", urađen od strane „Penef Inženjering" DOO Podgorica, od 09. avgusta 2019. godine; Skenirani list nepokretnosti 4839 - Prepis; Elektronska komunikacija kojim je potvrđeno izmirenje poreske obaveze po osnovu Ugovora o kupoprodaji zaključenog sa DOO „V&B Invest"; Uplatnica po osnovu naknade za energetski objekat; Uplatnica po osnovu naknade za građevinski dio; Uplatnica po osnovu naknade za zemljište; Rješenje o oslobađanju od obaveze plaćanja poreza na promet nepokretnosti izdato od strane Poreske uprave PJ Podgorica, broj 03/8-2-13305-3 od 26.10.2020. godine; Račun za usluge notara, broj 320/2019 od 06.09.2019. godine; Rješenje o izdavanje građevinske dozvole DOO „Dom Gradnja" izdato od strane Glavnog grada Podgorica, Sekretarijat za planiranje i uređenje prostora i zaštitu životne sredine, broj UP.08-361/08-566 od 25.07. 2008. godine; Rješenje o odobravanju upotrebe izvedenih radova DOO „Dom Gradnja" izdato od strane

Glavnog grada Podgorica, Sekretarijat za planiranje i uređenje prostora i zaštitu životne sredine, broj UP.08-362/08-240 od 03.09. 2008. godine; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „V&B Invest" Podgorica, broj UZZ 320/2019 NKCG-PG-197/2019 od 06.09.2019. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti, po osnovu Ugovora UZZ 320/2019; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 320/2019; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti na zemljište po osnovu Ugovora UZZ 320/2019; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti (energetski dio građevinskog objekta), po osnovu Ugovora UZZ 320/2019; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 320/2019, broj 70-00-42932 od 10.09.2019. godine; Notarski zapis - Punomoćje za zastupanje CEDIS, UZZ broj 234/2019; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 537/2019 i UZZ 639/2019, broj 70-00-58421 od 29.11.2019. godine; Faktura za prodaju pokretne stvari po ugovoru o kupoprodaji UZZ br.540/2019 NKCG-PG-87/2019 od 16.07.2019. godine izdata od strane Agencije za izgradnju i razvoj Podgorice DOO od 23.07.2019. godine; Tabela koja se odnosi na vrijednost otkupa infrastrukture i skaldu sa notarskim zapisaom UZZ 540/2019; Ugovor o kupoprodaji nepokretnosti zaključen između DOO CEDIS Podgorica i Agencije za izgradnju i razvoj Podgorice DOO, broj UZZ 537/2019 NKCG-PG-207/2019 od 16.09.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 540/2019, broj 70-00-34648 od 17.07.2019. godine; Ugovor o kupoprodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i Agencije za izgradnju i razvoj Podgorice DOO, broj UZZ 540/2019 NKCG-PG-87/2019 od 16.07.2019. godine; Rješenje o izdavanje građevinske dozvole DOO Agencija za izgradnju i razvoj Podgorice izdato od strane Glavnog grada Podgorica, Sekretarijat za planiranje i uređenje prostora i zaštitu životne sredine, broj UP.08-361/07-471 od 09.08.2007. godine; Rješenje o odobravanju upotrebe izvedenih radova DOO Agencija za izgradnju i razvoj Podgorice izdato od strane Glavnog grada Podgorica, Sekretarijat za planiranje i uređenje prostora i zaštitu životne sredine, broj UP.08-362/08-127 od 12.05.2008. godine; Rješenje o izdavanje građevinske dozvole DOO Agencija za izgradnju i razvoj Podgorice izdato od strane Glavnog grada Podgorica, Sekretarijat za planiranje i uređenje prostora i zaštitu životne sredine, broj UP.08-361/07-514 od 10.09.2007. godine; Rješenje o odobravanju upotrebe izvedenih radova DOO Agencija za izgradnju i razvoj Podgorice izdato od strane Glavnog grada Podgorica, Sekretarijat za planiranje i uređenje prostora i zaštitu životne sredine, broj UP.08-362/08-134 od 14.05.2008. godine; Rješenje o izdavanje građevinske dozvole DOO Agencija za izgradnju i razvoj Podgorice izdato od strane Glavnog grada Podgorica, Sekretarijat za planiranje i uređenje prostora i zaštitu životne sredine, broj UP.08-361/07-

510 od 10.09.2007. godine; Rješenje o odobravanju upotrebe izvedenih radova DOO Agencija za izgradnju i razvoj Podgorice izdato od strane Glavnog grada Podgorica, Sekretarijat za planiranje i uređenje prostora i zaštitu životne sredine, broj UP.08-362/08-129 od 12.05.2008. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 632/2019; Račun DOO „Tehno Tours" Budva broj 53/19 od 14.11.2019. godine; Elektronska komunikacija koja se odnosu na otkup elektroenergetske infrastrukture DOO „Tehno Tours" Budva; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS Podgorica i DOO „Tehno Tours" Budva, broj UZZ 632/2019 NKCG-KO-114/2019 od 14.11.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 632/2019, broj 70-00-56846 od 21.11.2019. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti, po osnovu Ugovora UZZ 632/2019; Izvještaj o procjeni tržištne vrijednosti objekta „NDTS 10/0,4kV 1x630kVA Zabjelo 6 – Matea", urađen od strane „Penef Inženjering" DOO Podgorica, od 11. avgusta 2019. godine; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Poreske uprave PJ Podgorica, broj 03/8-2-400-3 od 30.09.2020. godine; Službena zabilješka notara o ispravci greške u pisanju prilikom označavanja notarskog zapisa; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i fizičkog lica, broj UZZ br. 715/2019 od 18.12.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu troškova na ime izvršenih usluga notara UZZ 715/2019, broj 70-00-62496 od 23.12.2019. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 715/2019; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti, po osnovu Ugovora UZZ 715/2019; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 715/2019, broj 70-00-62679 od 23.12.2019. godine; Izvještaj o procjeni tržištne vrijednosti objekta „NDTS 10/0,4kV 1x630kVA Drač 7", urađen od strane „Penef Inženjering" DOO Podgorica, od 01. novembar 2019. godine; Excel dokument koji prikazuje raspodjelu troškova za „NDTS 10/0,4kV 1x630kVA Drač 7" po Ugovoru broj UZZ 736/2019; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 736/2019; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Poreske uprave PJ Podgorica, broj 03/8-2-240-3 od 02.04.2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti, UZZ 736/2019; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i fizičkog lica, broj UZZ br. 736/2019 od 27.12.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 736/2019, broj 70-00-64248 od 31.12.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 737/2019, broj 70-00-64249 od 31.12.2019. godine; Tabela koji prikazuje raspodjelu troškova za „NDTS 10/0,4kV 1x630kVA Drač 7" po Ugovoru broj UZZ 737/2019 i UZZ 736/2019; Ugovor o prodaji - otkupu energetske infrastrukture zaključen između CEDIS i fizičkih lica,

broj UZZ br. 736/2019 od 27.12.2019. godine; Faktura izdata od strane DOO „Batara" Podgorica, broj 001-3025 od 10.10.2009. godine; Izvještaj o procjeni tržišne vrijednosti objekta „NDTS 10/0,4kV 1x630kVA Drač 7", urađen od strane „Penef Inženjering" DOO Podgorica, od 01. novembra 2019. godine; Račun DOO „Normal Company", TS-02-VIII/2019 od 18.12.2019. godine; Račun DOO „Normal Company", TS-01/2019 od 18.12.2019. godine; Izvještaj o procjeni tržištne vrijednosti objekta „DTS 10/0,4kV 2x630kVA Normal Konik", urađen od strane „Penef Inženjering" DOO Podgorica, od 19. jula 2019. godine; Ugovor o prodaji zaključen između CEDIS i DOO „Normal Company", broj UZZ br. 755/2019 NKCG-PG-368/2019 od 18.12.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 755/2019, broj 70-00-62678 od 23.12.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu troškova na ime izvršenih usluga notara UZZ 755/2019, broj 70-00-62503 od 23.12.2019. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 1077/2019, broj 70-00-52041 od 28.10.2019. godine; Faktura za prodaju pokretne stvari po ugovoru o kupoprodaji UZZ br.1077/2019 od 15.10.2019. godine izdata od strane Agencije za izgradnju i razvoj Podgorice DOO od 18.10.2019. godine; Tabela koja se odnosi na vrijednost otkupa infrastrukture i skaldu sa notarskim zapisom UZZ 1077/2019; Ugovor o prodaji opreme zaključen između CEDIS i Agencije za izgradnju i razvoj Podgorice DOO, broj UZZ 1077/2019 od 15.10.2019. godine; Excel tabela sa prikazom vrijednosti otkupa infrastrukture za 2019, 2020 i 2021. godinu; Izvod „Societe Generale Montengro" za CEDIS, broj 20 od 05.02.2020. godine; Nacrt izvještaja o procjeni tržišne vrijednosti objekta „DTS 10/0,4kv 1x630kVA Zla Gora", urađen od strane „Penef Inženjering" DOO Podgorica, od 31. decembra 2019. godine; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Poreske uprave PJ Nikšić, broj 03/9-2-148/183/2-20 od 07.02.2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 26/2020; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 26/2020; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „Zla Gora" Nikšić, broj UZZ br. 26/2020 od 27.01.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 26/2020, broj 70-00-3017 od 28.01.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 27/2020, broj 70-00-3018 od 28.01.2020. godine; Račun DOO „Zla Gora" Nikšić, broj 113/01/2020 od 16.01.2020. godine; Tabela koji prikazuje raspodjelu troškova za „DTS 10/0,4kV 1x630kVA Zla Gora" po Ugovoru broj UZZ 26/2020 i UZZ 27/2020; Saglasnost DOO „Zla Gora" Nikšić za zaključenje ugovora o otkupu energetske infrastrukture, od 16.01.2020. godine; Ugovor o prodaji pokretne stvari zaključen između CEDIS i DOO „Zla Gora" Nikšić, broj UZZ br. 27/2020 od 27.01.2020. godine; Nacrt izvještaja o procjeni tržišne

vrijednosti objekta „MBTS 10/0,4kv 1x1000kVA Zgrada Radulović“, urađen od strane „Penef Inženjering“ DOO Podgorica, od 05. februara 2020. godine; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Poreske uprave PJ Nikšić, broj 03/9-2-539/348/2-20 od 26.02.2020. godine; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „LD Group“ Nikšić, broj UZZ br. 53/2020 od 20.02.2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti (zemljište) po osnovu Ugovora UZZ 53/2020; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti (objekat) po osnovu Ugovora UZZ 53/2020; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti (zemljište) po osnovu Ugovora UZZ 53/2020; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 53/2020; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 53/2020, broj 70-00-7456 od 24.02.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 54/2020, broj 70-00-7455 od 25.02.2020. godine; Račun DOO „LD Group“ Nikšić, broj 0218-1/20 od 18.02.2020. godine; Elektronska komunikacija koja se odnosu na otkup elektroenergetske infrastrukture DOO „LD Group“ Nikšić; Ugovor o prodaji pokretne stvari zaključen između CEDIS i DOO „LD Group“ Nikšić, broj UZZ br. 54/2020 od 20.02.2020. godine; Nacrt izvještaja o procjeni tržišne vrijednosti objekta „STS 10/0,4kv 160kVA Hills“, urađen od strane „Penef Inženjering“ DOO Podgorica, od 07. februara 2020. godine; Ugovor o kupoprodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „Hills“ Kolašin, broj UZZ br. 65/2020 od 11.03.2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 65/2020; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 65/2020; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Poreske uprave PJ Bijelo Polje - Ekspozitura Kolašin, broj 03/13-02-61 od 06.05.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu troškova na ime izvršenih usluga notara UZZ 65/2020 i UZZ 66/2020, broj 70-00-11249 od 13.03.2020. godine; Odgovor CEDIS na obavještenje Poreske uprave PJ Bijelo Polje - Ekspozitura Kolašin od 23.07.2020. godine, broj 70-00-31651 od 30.07.2020. godine; Ugovor o kupoprodaji energetskog objekta zaključen između CEDIS i DOO „Hills“ Kolašin, broj UZZ br. 66/2020 od 11.03.2020. godine; Dopis Poreske uprave PJ Bijelo Polje - Ekspozitura Kolašin broj 03/13-2-1117 od 23.07.2020. godine; Rješenje Ministarstva finansija - Direkcija za drugostepeni poreski i carinski postupak broj 04-273/1/2020 od 03.07.2020. godine; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Poreske uprave PJ Bijelo Polje - Ekspozitura Kolašin, broj 03/13-02-62 od 11.05.2020. godine; Žalba CEDIS, broj 70-00-21048 od 27.05.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 71/2020, broj 70-00-8287 od 27.02.2020. godine; Tabela koji prikazuje raspodjelu troškova za „STS

10/0,4kV 160kVA Fru Monte" po Ugovoru broj UZZ 71/2020; Ugovor o prodaji - otkupu pokretnih stvari zaključen između CEDIS i DOO „Fru Monte" Podgorica, broj UZZ br. 71/2020 NKCG-DG-4/2020 od 25.02.2020. godine; Izvještaj o procjeni tržišne vrijednosti objekta „STS 10/0,4kV 160kVA Fru Monte", urađen od strane „Penef Inženjering" DOO Podgorica, od 27. januara 2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 73/2020, broj 70-00-24268 od 10.06.2020. godine; Faktura DOO „Hidroenergija Montenegro" Podgorica broj 06/2020 od 03.06.2020. godine; Elektronska komunikacija koja se odnosu na otkup elektroenergetske infrastrukture DOO „Hidroenergija Montenegro" Berane; Ugovor o prodaji energetske infrastrukture zaključen između CEDIS i DOO „Hidroenergija Montenegro" Berane, broj UZZ br. 73/2020 od 03.06.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 109/2020, broj 70-00-31325 od 29.07.2020. godine; Faktura DOO „Hidroenergija Montenegro" Podgorica broj 09/2020 od 24.07.2020. godine; Tabela koji prikazuje procijenjenju vrijednost otkupa za razvodno postrojenje „35kV Buče – Berane", UZZ 109/2020; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „Hidroenergija Montenegro" Berane, broj UZZ br. 109/2020 od 24.07.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 110/2020, broj 70-00-31324 od 29.07.2020. godine; Faktura DOO „Hidroenergija Montenegro" Podgorica broj 10/2020 od 24.07.2020. godine; Tabela koji prikazuje procijenjenju vrijednost otkupa (opreme) za razvodno postrojenje „35kV Buče – Berane", UZZ 110/2020; Ugovor o prodaji opreme zaključen između CEDIS i DOO „Hidroenergija Montenegro" Berane, broj UZZ br. 110/2020 od 24.07.2020. godine; Račun DOO „Green Solutions" Podgorica, broj 2-07-09/2020 od 07.09.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 143/2020, broj 10-10-38186 od 11.09.2020. godine; Ugovor o prodaji zaključen između CEDIS i DOO „Green Solutions" Podgorica, broj UZZ br. 143/2020 od 07.09.2020. godine; Ugovor o prodaji i zasnivanju službenosti prolaza zaključen između CEDIS i fizičkih lica, broj UZZ br. 159/2020 NKCG-BP-38/2020 od 06.11.2020. godine; Izvještaj o procjeni vrijednosti imovine, urađen od strane DOO „HLB Mont Audit" Podgorica, od avgusta 2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 159/2020; Dopuna Zahtjeva CEDIS, broj 70-00-49177 od 19.11.2020. godine; Zahtjev CEDIS za plaćanje kupoporadajne cijene za „STS 10/04kV Kruševo", broj 70-00-48981 od 18.11.2020. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 159/2020; Račun DOO „Entext" Podgorica, broj 20-300-000009 od 14.05.2020. godine; Poziv za stranku izdat od strane Poreske uprave PJ Podgorica, broj 03/8-2-sl. od 30.09.2020. godine; Dopis CEDIS broj 50-00-20994 od 27.05.2020. godine; Prijava za obračun poreza na promet

nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 180/2020; Rješenje o oslobađanju od obaveze plaćanja poreza na promet nepokretnosti izdato od strane Poreske uprave PJ Podgorica, broj 03/8-2-7579-3 od 10.09.2020. godine; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „Entext invest" Podgorica, broj UZZ br. 180/2020 NKCG-PG-206/2020 od 14.05.2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 180/2020; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 180/2020, broj 70-00-20697 od 26.05.2020. godine; Elektronska komunikacija sa Poreskom upravom u vezi odlaganja ročišta; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 181/2020, broj 70-00-20696 od 26.05.2020. godine; Račun DOO „Entext" Podgorica, broj 20-300-000010 od 14.05.2020. godine; Tabela koji prikazuje procijenjenju vrijednost otkupa za „NDTS 10/0,4kV 1x630kVA Čikovina 3", UZZ 180/2020 i UZZ 181/2020; Ugovor o prodaji energetskog objekta zaključen između CEDIS i DOO „Entext invest" Podgorica, broj UZZ br. 181/2020 od 14.05.2020. godine; Ugovor o prodaji - otkupu pokretnih stvari zaključen između CEDIS i fizičkih lica, broj UZZ br. 206/2020 NKCG-DG-14/2020 od 12.06.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu troškova na ime izvršenih usluga notara UZZ 206/2020, broj 70-00-25574 od 18.06.2020. godine; Račun DOO „Green Solutions" Podgorica, broj 01-07-09/2020 od 07.09.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 248/2020, broj 10-10-38185 od 11.09.2020. godine; Ugovor o prodaji zaključen između CEDIS i DOO „Green Solutions" Podgorica, broj UZZ br. 248/2020 od 07.09.2020. godine; Ugovor o kupoprodaji - otkupu pokretnih stvari zaključen između CEDIS i DOO „Imperio Holdings Limited" Herceg Novi, broj UZZ br. 297/2020 od 08.07.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu troškova na ime izvršenih usluga notara UZZ 297/2020, broj 70-00-30634 od 23.07.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 298/2020, broj 70-00-44685 od 26.10.2020. godine; Nacrt izvještaja o procjeni tržišne vrijednosti objekta „MBTS 10/0,4kV 2x1000kVA Barington", urađen od strane „Penef Inženjering" DOO Podgorica, od 09. marta 2020. godine; Ugovor o kupoprodaji - otkupu nepokretnih stvari zaključen između CEDIS i DOO „Imperio Holdings Limited" Herceg Novi, broj UZZ br. 298/2020 od 08.07.2020. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 298/2020; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 298/2020; Zahtjev CEDIS za uplatu troškova na ime izvršenih usluga notara UZZ 298/2020, broj 70-00-30633 od 23.07.2020. godine; Obavještenje o nepodnesenoj poreskoj prijavi izdato od Poreske uprave PJ Kotor - Ekspozitura Tivat, broj 03/16-01-2-2/UP413 od 25.06.2020. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 337/2020; Račun notara, broj 337/2020 od 22.06.2020. godine; Ugovor o prodaji

nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „Tehno Tours“ Budva, broj UZZ br. 337/2020 od 22.06.2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 337/2020; Zahtjev CEDIS za uplatu troškova na ime izvršenih usluga notara UZZ 337/2020, broj 70-00-26938 od 29.06.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 337/2020, broj 70-00-27049 od 29.06.2020. godine; Dopis CEDIS - Dostava ugovora o otkupu energetske infrastrukture, broj 70-00-53223 od 07.12.2020. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 371/2020; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti (zemljište) po osnovu Ugovora UZZ 371/2020; Izvještaj o procjeni vrijednosti „TS 35/10 kV Jezerine“, urađen od strane „Anzas agencije“ od jula 2020. godine; Zapis o potvrdi privatne isprave zaključen između CEDIS i Ministarstva finansija Crne Gore, Ugovor o kupoprodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i Ministarstva finansija Crne Gore, broj UZZ 371/2020 NKCG-KL-12/20 od 24.11.2020. godine; Tabelarni prikaz pregleda pripremljenog naloga od 08.12.2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 371/2020; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti (zemljište) po osnovu Ugovora UZZ 371/2020; Dopis CEDIS - Dostava inovirane fakture investitora, broj 70-00-57166 od 25.12.2019. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 534/2020; Račun DOO „Neksan“ Nikšić, broj 02121601 od 16.12.2020. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti (zemljište) po osnovu Ugovora UZZ 534/2020; Revizija Izvještaja o procjeni tržišne vrijednosti objekta „NDTS 10/0,4kV 1x630kVA Zabjelo 9 – Neksan“ od 16.09.2020. godine; Ugovor o kupoprodaji energetske opreme i energetskog objekta zaključen između CEDIS i DOO „Neksan“ Nikšić, broj UZZ br. 534/2020 NKCG-PG-666/2020 od 16.12.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 534/2020, broj 70-00-55764 od 18.12.2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 613/2020; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 613/2020; Excel dokument koji prikazuje sadašnju vrijednost otkupa (opreme) za „STS 10/0,4kV 250kVA Markovina i priključni 10kV nadzemni vod“; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Uprave prihoda i carina PJ Podgorica - Ekspozitura Cetinje, broj 03/8-01-454/2055/2-20 od 01.12.2021. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 613/2020; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i fizičkog lica, broj UZZ br. 613/2020 NKCG-CT-14/2020 od 11.11.2020. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti (zemljište) po osnovu Ugovora UZZ 613/2020; Izvještaj o procjeni vrijednosti „STS

10/0,4kV 250kVA Markovina sa priključnim 10kV nadzemnim vodom“, urađen od strane „Anzas agencije“ od jula 2020. godine; Račun notara, broj 208 od 11.11.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 613/2020, broj 10-10-49102 od 19.11.2020. godine; Excel dokument koji prikazuje raspodjelu troškova za „MBTS 10/0,4kV 2x1000kVA Barington sa priključnim 10 kV podzemnim vodom“ po Ugovoru broj UZZ 297/2020; Izvještaj o procjeni vrijednosti „NDTS 10/0,4kV 2x630kVA Momišići 15“, urađen od strane „Anzas agencije“ od jula 2020. godine; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „Normal company“ Podgorica, broj UZZ br. 952/2020 NKCG-PG-384/2020 od 29.09.2020. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 952/2020; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 952/2020, broj 70-00-40821 od 19.11.2020. godine; Račun DOO „Normal Company“, TS-02-952-B/2020 od 29.09.2020. godine; Račun DOO „Normal Company“, TS-02-952-B/2020 od 29.09.2020. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 952/2020; Račun DOO „Normal Company“, TS-01-953/20 od 29.09.2020. godine; Ugovor o prodaji pokretne stvari zaključen između CEDIS i DOO „Normal company“ Podgorica, broj UZZ br. 953/2020 NKCG-PG-384/2020 od 29.09.2020. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 953/2020, broj 70-00-40822 od 02.10.2020. godine; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS Podgorica izdato od strane Uprave prihoda i carina PJ Podgorica - Ekspozitura Cetinje, broj 03/8-01-164/745/2-21 od 01.12.2021. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 54/2021, broj 70-00-14442 od 23.04.2021. godine; Zahtjev za knjiženje i plaćanje poreskih obaveza, broj 50-00-15376/1 od 05.05.2021. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 54/2021; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 54/2021; Ugovor o kupoprodaji energetske infrastrukture zaključen između CEDIS i fizičkog lica, broj UZZ br. 54/2021 NKCG-CT-7/2021 od 20.04.2021. godine; Račun DOO „Braća Dubak“ Podgorica, broj 01/2021 od 25.03.2021. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 99/2021; Zahtjev za knjiženje i plaćanje poreskih obaveza, broj 50-00-11640 od 05.04.2021. godine; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „Braća Dubak“ Podgorica, broj UZZ br. 99/2021 NKCG-PG-57/2021 od 22.03.2021. godine; Nacrt izvještaja o procjeni vrijednosti imovine, urađen od strane DOO „HLB Mont Audit“ Podgorica, od marta 2021. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 99/2021; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 99/2021, broj 70-00-10776 od 26.03.2021. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 111/2021, broj 70-00-

14556 od 26.04.2021. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 111/2021; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti (zemljište) po osnovu Ugovora UZZ 111/2021; Zahtjev za knjiženje i plaćanje poreskih obaveza, broj 50-00-15657 od 07.05.2021. godine; Ugovor o prodaji zaključen između CEDIS i fizičkog lica, broj UZZ br. 111/2021 NK-BP-11/21 od 22.04.2021. godine; Dopis CEDIS o dostavi prijave poreza na promet nepokretnosti po osnovu notarskog zapisa UZZ 111/2021, broj 50-00-15692 od 07.05.2021. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti (zemljište) po osnovu Ugovora UZZ 111/2021; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti (građevinski dio objekta) po osnovu Ugovora UZZ 111/2021; Račun DOO „Stes company" Podgorica, broj 5 od 05.04.2021. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 584/2021, broj 10-10-14854 od 28.04.2021. godine; Aneks Ugovora o prodaji zaključen između CEDIS i DOO „Stes company" Podgorica, broj UZZ br. 584/2021 veza UZZ 121/2021 NKCG-PG-90/2021 od 26.04.2021. godine; Nacrt izvještaja o procjeni vrijednosti imovine, urađen od strane DOO „HLB Mont Audit" Podgorica, od marta 2021. godine; Faktura notara broj 542/2021 UZZ 121/2021 od 05.04.2021. godine; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „Stes company" Podgorica, broj UZZ br. 121/2021 NKCG-PG-73/2021 od 05.04.2021. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu troškova na ime izvršenih usluga notara UZZ 121/2021, broj 70-00-12638 od 09.04.2021. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 121/2021, broj 70-00-13286 od 14.04.2021. godine; Rješenje o utvrđivanju poreza na promet nepokretnosti za CEDIS izdato od strane Uprave prihoda i carina PJ Podgorica, broj 03/8-2-3604-3 od 29.04.2021. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 135/2021; Elaborat o procjeni vrijednosti nekretnine urađen od strane ovlašćenih procjenjivača, od 03.03.2021. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 135/2021; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti (zemljište) po osnovu Ugovora UZZ 135/2021; Rješenje Ministarstva finansija i socijalnog staranja, Direktorat za poreski i carinski sistem, Direkcija za drugostepeni poreski i carinski postupak, broj 04-511/2-2021 od 15.10.2021. godine; Zahtjev za knjiženje i plaćanje poreskih obaveza, broj 50-00-1226411 od 07.04.2021. godine; Ugovor o prodaji nepokretnost i otkupu energerske infrastrukture i ustanovljavanju stvarne službenosti - nužnog prolaza zaključen između CEDIS i fizičkih lica, broj UZZ br. 135/2021 NKCG-PG-67/2021 od 31.03.2021. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu troškova na ime izvršenih usluga notara UZZ 135/2021, broj 70-00-11336 od 01.04.2021. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 135/2021, broj 10-10-11355 od 01.04.2021. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet

nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 135/2021; Žalba CEDIS broj 70-00-18098 od 31.05.2021. godine; Poziv za stranku Uprava prihoda PJ Podgorica, broj 03/8-2-sl od 01.07.2021. godine; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 253/2021, broj 70-00-38098 od 26.11.2021. godine; Račun - otpremnica DOO „Kovinić company" Tivat, broj (05)00001-9 od 23.11.2021. godine; Ugovor o kupoprodaji energetske infrastrukture zaključen između CEDIS i DOO „Kovinić company" Tivat, broj UZZ br. 253/2021 NKCG-DG-26/2021 od 23.11.2021. godine; Račun DOO „Tamboiva" Podgorica broj 002-1 od 05.04.2021. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 471/2021; Zahtjev za knjiženje i plaćanje poreskih obaveza, broj 50-00-13887/1 od 21.04.2021. godine; Ugovor o prodaji nepokretnosti zaključen između CEDIS i DOO „Premier Gradnja" Podgorica i DOO „Tamboiva" Podgorica, broj UZZ br. 471/2021 NKCG-PG-74/2021 od 06.04.2021. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 471/2021; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 471/2021, broj 70-00-13287 od 14.04.2021. godine; Račun - otpremnica DOO „Premier Gradnja" Podgorica broj 21-RN-011000001 od 06.04.2021. godine; Faktura za usluge DOO „Normal Company" Podgorica broj 5/2021 od 03.12.2021. godine; Ugovor o prodaji zaključen između CEDIS i DOO „Normal Company" Podgorica, broj UZZ br. 716/2021 NKCG-KO-73/2021 od 02.12.2021. godine; Uplatnica po osnovu poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 716/2021; Zahtjev CEDIS za uplatu ugovorne cijene UZZ 716/2021, broj 70-00-39405 od 06.12.2021. godine; Prijava za obračun poreza na promet nepokretnosti po osnovu Ugovora UZZ 716/2021; Zahtjev za knjiženje i plaćanje poreskih obaveza, broj 50-00-39731/2 od 08.12.2021. godine; Excel dokument koji prikazuje ostale poslovne prihode iz obrasca D za period 2019-2025. godine; Excel dokument koji prikazuje troškove poslovanja na koje se ne može uticati za period 2019-2025. godine.

Pored navedene dokumentacije, CEDIS je dostavio i dokumentaciju koja nije tražena od strane Agencije i koja nije korišćena u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena: rješenja o određivanju godišnjih naknada za postavljanje elektro instalacije ugrađene u državnom putu, rješenja o utvrđivanju godišnje naknade za cjevovode, vodove, kanalizaciju, električne, telefonske i telegrafske vodove i sl. na opštinskim i nekategorisanim putevima, fakture Agencije za elektronske komunikacije i poštonsku djelatnost, rješenja o utvrđivanju poreza na nepokretnosti, rješenja o visini lokalne komunalne takse, zahtjevi za plaćanje javnim komunalnim preduzećima, rješenja o utvrđivanju godišnje naknade za postavljenje kablove za napajanje električnom energijom u trupu puta i putnom pojasu na

području opštine, rješenja o izvršenju taksene obaveza iz novčanih sredstava, rješenja o utvrđivanju lokalne komunalne takse za isticanje reklamnih objekata, rješenja o utvrđivanju obaveze po osnovu godišnje naknade za korišćenje opštinskih i nekategorisanih puteva na teritoriji opštine, rješenja o utvrđivanju naknade za iskop rova, rješenja o utvrđivanju godišnje naknade za korišćenje komercijalnih objekata kojima je omoguće pristup sa opštinskog i nekategorisanog puta, rješenja o zaduživanju jednokratnom naknadom za izvođenje građevinskih radova, rješenja o davanju saglasnosti za polaganje kablovskih vodova u trupu puta, rješenja o odobravanju izvođenja radova, rješenja o utvrđivanju godišnje naknade za postavljanje trafostanice na opštinskim i nekategorisanim putevima, rješenja o utvrđivanju taksene obaveze - lokalne komunalne takse za korišćenje prostora na javnim površinama a u vezi izvođenja radova, fakture DOO Putevi, rješenja o prinudnoj naplati i fakture Željezničke infrastrukture Crne Gore AD Podgorica.

Nakon pregleda dostavljene dokumentacije, Agencija je, u skladu sa članom 31 stav 5 Metodologije, Zahtjevom za dostavljanje obrazloženja i podataka, broj 22/3125-4 od 03.10.2022. godine, od CEDIS zatražila da dostavi:

- količine električne električne energije isporučene u 2019, 2020 i 2021. godini ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo 0,4 kV, u višoj i nižoj tarifi grupisane odvojeno za kupce kod kojih se snaga mjeri i za kupce kod kojih se snaga ne mjeri (sa dodatnim podacima o količinama isporučenim kupcima sa jednotarifnim mjerenjem);
- dodatno obrazloženje zahtijevanog iznosa troškova poreza na imovinu datog u dokumentu *„Detaljan obračun regulatorno dozvoljenog prihoda CEDIS za period 2023-2025. godina"* (poglavlje 1.3.), odnosno na koji način je procijenjen iznos ovih troškova (1.321.310 €) dat u excel dokumentu *„Planirani i realizovani troškovi na koje se ne može uticati"*;
- dodatno obrazloženje zahtijevanog iznosa troškova eko naknade Agenciji za zaštitu životne sredine datog u dokumentima *„Odgovor po navedenom obavještenju, broj 10-10-32731 od 26.09.2022. godine"* (tačka 10) i *„Detaljan obračun regulatorno dozvoljenog prihoda CEDIS za period 2023-2025. godina"* (poglavlje 1.3.), odnosno na koji način je procijenjen iznos ovih troškova (250.000 €), posebno imajući u vidu ostvarenje ovih troškova u periodu 2019-2021. godina u dokumentu *„Planirani i realizovani troškovi na koje se ne može uticati"*;

- analitičku karticu konto broj 67901002- Ostali prihodi po osnovu naplate šteta, za 2019, 2020 i 2021. godinu, u pisanoj formi;
- analitičku karticu konto broj 65900000 - Ostali poslovni prihodi - 50% prihoda od zakupa OI, za 2019. godinu, u pisanoj formi;
- analitičku karticu konto broj 55900005 - Troškovi izdavanja licenci, za 2020 i 2021. godinu, u pisanoj formi;
- analitičku karticu konto broj 55900001 - Administracione,registracione,konzularne,lokalne i dr takse., za 2021. godinu, u pisanoj formi;
- dokumentaciju koja je dostavljena kao dokaz za otkup elektroenergetske infrastrukture (folder na CD-u „5. Otkup EEI") u pisanoj formi.

CEDIS je 06.10.2022. godine, postupajući po navedenom Zahtjevu, dostavio sljedeću dokumentaciju u pisanoj i elektronskoj formi:

Dopis, broj 10-10-34765 od 06.10.2022. godine; Tabela koja se odnosi na korekciju fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2019, 2020 i 2021. godinu; Tabela sa prikazom vrijednosti otkupa infrastrukture za 2019, 2020 i 2021. godinu; Analitičke kartice konta glavne knjige (ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2019-31.12.2019. godine za sljedeća konta: 67901002 - ostali prihodi po osnovu naplate šteta; 65900000 - ostali poslovni prihodi; Analitičke kartice konta glavne knjige (ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2020-31.12.2020. godine za sljedeća konta: 55900005 - troškovi izdavanja licenci; 67901002 - ostali prihodi po osnovu naplate šteta; Analitičke kartice konta glavne knjige (ovjerena kopija) za razdoblje od 01.01.2021-31.12.2021. godine za sljedeća konta: 55900005 - troškovi izdavanja licenci; 67901002 - ostali prihodi po osnovu naplate šteta; 55900001 - administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse.

Nakon pregleda dostavljene dokumentacije, Agencija je, u skladu sa članom 31 stav 5 Metodologije, Zahtjevom za dostavljanje dokumentacije i obrazloženja, broj 22/3125-6 od 10.10.2022. godine, od CEDIS zatražila da dostavi:

- Ugovor o zbrinjavanju otpada, ukupne vrijednosti 238.500,00 €, koji se odnosi na troškove eko naknade Agenciji za zaštitu životne sredine;

- Dokaze o realizaciji otkupa infrastrukture, prikazanog u excel dokumentu „Otkup EEI“, za:
  - TS 35/10kV Centar (BA 2) - 35kV Postrojenje,
  - TS 35/10kV Polica (BA III) - 35kV Postrojenje,
  - TS 35/10kV Rožaje - 35kV Postrojenje,
  - TS 35/10kV Zeleni - 35kV Postrojenje.
- Obrazloženje za prekoračenje kod investicija koje su ostvarene preko odobrenog iznosa odnosno preko 100%, i to:
  - za investicije koje su odobrene za 2018. godinu:
    - Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Klenak Donji,
    - Rekonstrukcija TS br. 8,
    - Izgradnja STS 10/0.4 kV, 250 kVA Grab-Tara,
    - Vozila,
    - Instrumenti,
    - Računari,
    - Kamion sa dizalicom i korpa,
    - Kancelarijski namještaj.
  - za investicije koje su odobrene za 2019. godinu:
    - Izgradnja STS 0,4 kV mreže (cca 100km) u okviru investicije Revitalizacija SN i NN mreže,
    - Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA UP TS3 -DUP-u Dajbabe - Zelenika dio planske zone 11-PG,
    - Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "ADOC (II faza)" zamjena NN blok-BD,
    - Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Vile Zeps (II faza)" zamjena NN blok-BD,
    - Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Brca-Zelen" zamjena TR; NN blok-BR,
    - Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS PALJUŠKOVO,
    - Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Pistula 3"-UL,
    - Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Pristan potok" opremanje TR; SN; NN blok-UL,
    - Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Đerane 3 Bulevar,
    - Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Fekalije,
    - Rekonstrukcija NNM TR „Jadran Perast“-KO,

- Izmještanje mjernih mjesta,
- Vozila,
- Instrumenti,
- Kancelarijski namještaj,
- Računari.

- za investicije koje su odobrene za 2020. godinu:
  - Revitalizacija 10 kV mreže (približne dužine 487 km i 8.117 stubnih mjesta) u okviru investicije Revitalizacija SN i NN mreže,
  - Izgradnja STS 0,4 kV mreže (cca 100km) u okviru investicije Revitalizacija SN i NN mreže.

Nakon pregleda dostavljene dokumentacije, Agencija je, u skladu sa članom 31 stav 5 Metodologije, Zahtjevom za dostavljanje podataka, broj 22/3125-9 od 17.10.2022. godine, od CEDIS zatražila da dostavi ključeve za raspodjelu naknade za angažovanje distributivnog sistema (kapaciteta), po naponskim nivoima.

CEDIS je 17.10.2022. godine, postupajući po Zahtjevu broj 22/3125-6 od 10.10.2022. godine, dostavio sljedeću dokumentaciju u pisanoj i elektronskoj formi: Dopis, broj 40-01-36121 od 17.10.2022. godine; Ugovor o nabavci usluga - zbrinjavanju otpada zaključen između DOO CEDIS Podgorica i DOO Eko Modus Budva, broj 10-10-18933 od 30.05.2022. godine; Ugovor o prodaji energetske infrastrukture zaključen između CEDIS i DOO „Hidroenergija Montenegro" Berane, broj UZZ 73/2020 od 03.06.2020. godine;

CEDIS je 20.10.2022. godine, postupajući po Zahtjevu broj 22/3125-9 od 17.10.2022. godine, dostavio u pisanoj i elektronskoj formi uz Dopis, broj 10-10-36642 od 20.10.2022. godine, podatke o ključevima za raspodjelu naknade za angažovanje distributivnog sistema (kapaciteta), po naponskim nivoima.

II ZAHTIJEVANI REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD

REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD

CEDIS, imalac licence za obavljanje energetske djelatnosti distribucije električne energije, za regulatorni period 2023-2025. godina, na osnovu detaljne analize ukupnih troškova poslovanja za regulisanu djelatnost, troška amortizacije, povrata na sredstva i ostalih poslovnih, vanrednih i vanposlovnih prihoda, ne uzimajući u obzir troškove korišćenja prenosnog sistema, koji će, u skladu sa Metodologijom, biti dodati na predložene iznose, zahtijeva regulatorno dozvoljeni prihod u sljedećim iznosima:

- 01.01.2023-31.12.2023. – 107.068.391 €
- 01.01.2024-31.12.2024. – 111.815.883 €
- 01.01.2025-31.12.2025. – 117.124.898 €

U skladu sa članom 6 stav 1 Metodologije regulatorno dozvoljeni prihod izračunava se kao zbir troškova poslovanja za energetsku djelatnost, amortizacije utvrđene za regulatorne potrebe i povrata na sredstva. Predloženi iznos potrebno je dodatno korigovati za iznos korekcija po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih veličina od utvrđenih, u skladu sa Pravilima za korekcije cijena i naknada ("Službeni list CG", broj 71/22), što prilikom podnošenja zahtjeva nije urađeno.

STRUKTURA TROŠKOVA I PRIHODA

Za regulatorni period 2023-2025. godina ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati predlažu se u iznosu od 114.068.816 €; troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati predlažu se u iznosu od 81.184.787 €; dok se troškovi poslovanja na koje se ne može uticati predlažu u iznosu od 21.532.974 €.

Predložena vrijednost troška amortizacije je 53.465.373 €, a povrata na sredstva 76.693.747 €.

Predložena vrijednost ostalih prihoda je 10.936.527 €.

Red. Br.	ELEMENTI		2023	2024	2025
I	**RDPt+1**	**REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD**	**107.068.391**	**111.815.883**	**117.124.898**
II		**TROŠKOVI POSLOVANJA KOJI SE TRANSPONUJU U TARIFE**	**70.976.368**	**73.037.156**	**72.773.054**
II	**(1+2+3)**	**UKUPNI TROŠKOVI**	**70.976.368**	**73.037.156**	**72.773.054**
1	TPU	Troškovi poslovanja na koje se može uticati	37.790.288	38.047.719	38.230.809
2	TPG	Troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati	26.840.216	27.249.699	27.094.872
3	TPNU	Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati	6.345.864	7.739.737	7.447.373
III		TROŠAK AMORTIZACIJE	17.249.049	16.794.013	19.422.311
IV		POVRAT NA SREDSTVA	22.388.483	25.630.223	28.675.041
V		OSTALI PRIHODI	3.545.509	3.645.509	3.745.509

UKUPNI TROŠKOVI POSLOVANJA

Troškovi poslovanja na koje se može uticati

CEDIS navodi da su troškovi poslovanja na koje se može uticati (TPut+n) obračunati su u skladu sa članom 8 Metodologije. Kako je suma ukupnih troškova poslovanja CEDIS-a, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, ostvarena u iznosu većem od sume utvrđenih, troškovi poslovanja na koje se može uticati za prvu godinu regulatornog perioda utvrđeni u skladu sa članom 8 stav 5 Metodologije, su na osnovu sljedeće formule:

$$\mathbf{TPu_{t+1} = (TPu_t^{ut} \pm Z_s) * (1 + I_{t+1} - X) \pm Z_j}$$

Troškovi poslovanja na koje se može uticati dati su po godinama regulatornog perioda 2023-2025

Godina	Tpu_{t+n}
2023	37.790.288
2024	38.047.719
2025	38.230.809

U obračunu su korišćeni sljedeći elementi:

- Utvrđeni i ostvareni troškovi na koje se može uticati ostvareni u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci **TPu ut, TPu os:**

	TPu ut	**TPu os**
2019	36.441.956	35.397.288
2020	35.911.364	36.517.630
2021	36.414.123	38.896.110
Ukupno	**108.767.443**	**110.811.027**
Prosjecno	**36.255.814**	**36.937.009**

- **Zs-** za sve godine regulatornog perioda 2023-2025, iznosi **95.792 €**
  Parametar Zs utvrđen je u skladu sa članom 8 stav 3 Metodologije, a odnosi se na troškove naknada za lica koja su angažovana u skladu sa zakonom kojim se uređuje revizija, ostvarenih u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci.CEDIS je obračunao ostvarene troškove eksterne revizije kao i troškove naknada revizorskog odbora.

- $\mathbf{I_{t+1}}$ - projektovana inflacija, u skladu sa dokumentom Ministarstva finansija - CG Smjernice makroekonomske i fiskalne politike za period 2022-2025. godina.

- **X** - faktor efikasnosti u skladu sa članom 8 Metodologije.

Troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati

Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati TPg_{t+n} obuhvataju trošak električne energije nabavljene za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu. Obračunati su u iznosu:

Godina	Tpg_{t+n}
2023	26.840.216
2024	27.249.699
2025	27.094.872

Obračun je urađen na osnovu člana 9 Metodologije, primjenom opravdane stope gubitaka u distributivnom sistemu u skladu sa dostavljenom Studijom gubitaka, na plan isporuke električne energije krajnjim korisnicima, uz primjenu propisanih cijena.

Cijena električne energije za nabavku električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu Ce^{ut} , obračunata je u iznosu **119,3637 €/MWh** za svaku godinu regulatornog perioda u skladu sa članom 9 stav 6 Metodologije, uz primjenu:

1) prosječne ponderisane cijene električne energije koju je dominantni trgovac sa crnogorskog tržišta ostvario u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva, 72.5752 €/MWh i
2) šestomjesečnog prosjeka cijena godišnjih fjučersa band i peak energije, za godinu t+n, objavljenih na dnevnom nivou u periodu januar-jun u godini podnošenja zahtjeva na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX).

Obračun troškova za kupovinu električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za regulatorni period 2023-2025. godina, dat je u sledećem pregledu:

Obračun troška gubitaka - prema fjučersima iz jan-jun 2022. HUDEX i cijena dominatnog trgovca u CG							
Regulatorna Godina	Gubici - MWh	Band energija	Peak energija	**Ponder-Fjučers**	**Prosječna cijena DT u CG**	**Prosječna cijena za obračun**	**TPG - €**
		€/MWh	€/MWh	**€/MWh**	**€/MWh**	**€/MWh**	**€**
2023	224.860,79	192,45	239,33	**166,15**	**72,58**	**119,36**	**26.840.216,12**
2024	228.291,34	143,04	178,45	**166,15**	**72,58**	**119,36**	**27.249.699,18**
2025	226.994,23	125,16	156,30	**166,15**	**72,58**	**119,36**	**27.094.871,69**

Planirana potrošnja MWh		Odobreni gubici	
		%	MWh
2023	2.455.244	8,39	224.861
2024	2.479.791	8,43	228.291
2025	2.504.585	8,31	226.994

Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati predlažu se u iznosu od 6.345.864 € za 2023. godinu, 7.739.737 € za 2024. godinu i 7.447.373 € za 2025. godinu.

Troškovi na koje se ne može uticati su planirani na osnovu ostvarenja, uvažavajući činjenicu da je veći broj lokalnih samouprava, povećao osnovicu za obračun poreza na nepokretnosti, odnosno umjesto zemljišta, građevinskih objekata u izgradnji i funkciji, u osnovicu uključio i opremu.

Troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine obuhvataju procijenjene troškove eko naknade Agenciji za zaštitu životne sredine, a na osnovu procijenjenog stvorenog i deponovanog otpada, kao i procjenu troška zbrinjavanja opasnog otpada od drvenih impregnisanih stubova u vrijednosti od 250.000 €.

CEDIS ističe da su prethodno dostavljeni planirani podaci o troškovima na koje se ne može uticati korigovani za troškove baždarenja brojila. Za regulatorni period 2023-2025. godina, sredstva potrebna za naknadu ovjere 177.971 brojila planirana su u iznosu 1.245.797 €.

U troškove na koje se ne može uticati uključen je i porez na dobit koji je obračunat primjenom zakonom utvrđene stope na predloženi iznos povrata na sredstva.

Trošak amortizacije

Trošak amortizacije predlaže se u iznosu od 17.249.049 € za 2023. godinu, 16.794.013 € za 2024. godinu i 19.422.311 € za 2025. godinu.

Povrat na sredstva

Povrat na sredstva utvrđen je u iznosu od 22.388.483 €, 25.630.223 i 28.675.041 €, respektivno po godinama narednog regulatornog perioda. U skladu sa odredbama člana 16 Metodologije, utvrđena visina stope povrata je 7,184%.

Ostali prihodi

Ostali prihodi za navedeni period iznose 3.545.509 € za 2023. godinu, 3.645.509 € za 2024. godinu i 3.745.509 € za 2025. godinu.

III ANALIZA ZAHTJEVA

Članom 6 stav 1 Metodologije propisano je da se regulatorno dozvoljeni prihod, koji se ostvaruje obavljanjem energetske djelatnosti na godišnjem nivou, izračunava kao zbir troškova poslovanja za energetsku djelatnost, amortizacije utvrđene za regulatorne potrebe i povrata na sredstva, umanjen za korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih veličina od utvrđenih izračunate u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija. Članom 7 stav 5 Metodologije propisano je da se za potrebe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda troškovi poslovanja dijele na: troškove poslovanja na koje se može uticati, troškove poslovanja na koje se djelimično može uticati i troškove poslovanja na koje se ne može uticati.

Agencija je izvršila analizu svih elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda u skladu sa Metodologijom i isti utvrdila na način kako slijedi:

1. Troškovi poslovanja za energetsku djelatnost

Članom 7 stav 1 Metodologije utvrđeno je da troškovi poslovanja za energetsku djelatnost obuhvataju tehno-ekonomski opravdane troškove koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, utvrđene za svaku regulatornu godinu. Stavom 2 istog člana propisano je da se navedeni troškovi utvrđuju na osnovu dokumentacije dostavljene u skladu sa Metodologijom i dokumentacije i podataka kojim raspolaže Agencija.

Operator je, u skladu sa članom 7 stav 3 Metodologije, dužan da navedene troškove evidentira na računima iz regulatornog kontnog plana, koji je utvrdila Agencija, i iste je dužan da dokaže dokumentacijom i evidencijama koje se vode u skladu sa zakonom kojim je uređeno računovodstvo, računovodstvenim standardima koji se primjenjuju u Crnoj Gori i svojim računovodstvenim politikama.

Kod utvrđivanja prihoda, u troškove poslovanja, u skladu sa članom 7 stav 4 Metodologije, ne uključuju se: kazne koje izriču nadležni organi, kao i kamate na odložena, neizvršena i druga plaćanja koja se odnose na neizvršavanje obaveza iz zaključenih ugovora; troškovi po osnovu naknade šteta, koji su posledica propusta operatora; troškovi po osnovu finansijskih kompenzacija isplaćenih u skladu sa pravilima kojima se uređuje kvalitet isporuke i snabdijevanja električnom energijom, kao i troškovi koji nijesu u funkciji obavljanja energetske djelatnosti.

Članom 20 stav 3 Zakona o računovodstvu („Službeni list CG", broj 145/21) propisano je da su poslovne knjige dnevnik, glavna knjiga i pomoćne evidencije. Troškove poslovanja iskazane računovodstvenom dokumentacijom energetski subjekti evidentiraju na odgovarajućim analitičkim karticama glavne knjige. Računovodstvena evidencija energetskog subjekta mora biti zasnovana na vjerodostojnoj dokumentaciji, u skladu sa pravilima urednog knjigovodstva, u skladu sa članom 20 stav 6 Zakona o računovodstvu i mora da prikazuje istinito finansijsko stanje i rezultate poslovanja. Shodno navedenim odredbama, podnosilac zahtjeva je odgovoran za tačnost računovodstvenih evidencija, obračuna, izvještaja i podataka dostavljenih uz Zahtjev.

Zakonom o upravljanju i unutrašnjim kontrolama u javnom sektoru („Službeni list CG", br. 75/18), članom 2, propisano je da se javnim sektorom smatraju: državni organi, ministarstva i drugi organi uprave, državni fondovi, javne ustanove i druga pravna lica koja se finansiraju iz budžeta Crne Gore, odnosno organi jedinice lokalne samouprave, organi lokalne uprave, javne ustanove i druga pravna lica koja se finansiraju iz budžeta jedinice lokalne samouprave, nezavisna regulatorna tijela, akcionarska društva i druga pravna lica u kojima država ili jedinica lokalne samouprave ima većinski vlasnički udio. Članom 10 navedenog zakona propisano da se upravljanje i unutrašnje kontrole sprovode radi: unapređenja odlučivanja u realizaciji utvrđenih poslovnih ciljeva; pravilnog, ekonomičnog, efikasnog i efektivnog poslovanja; obavljanja poslovanja u skladu sa zakonom i internim opštim aktima; jačanja odgovornosti rukovodilaca za upravljanje sredstvima u realizaciji ciljeva; obezbjeđenja pouzdanog, potpunog i blagovremenog finansijskog i drugog izvještavanja i zaštite sredstava od gubitaka koji mogu nastati neodgovarajućim upravljanjem, neopravdanim trošenjem i korišćenjem, kao i drugih nepravilnosti i prevara.

U skladu sa navedenim, podnosilac zahtjeva je odgovoran za tačnost računovodstvenih evidencija, obračuna, izvještaja i podataka dostavljenih uz Zahtjev.

1.1. Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Članom 8 stav 1 Metodologije utvrđeno je da troškovi poslovanja na koje se može uticati obuhvataju troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode, troškove materijala, troškove proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije, kao i ostale rashode.

U Tabeli 1 dat je pregled utvrđenih i ostvarenih troškova na koje se može uticati za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci.

Tabela 1. Troškovi poslovanja na koje se može uticati

Troškovi poslovanja na koje se može uticati		**Utvrđeno (€)**	**Ostvareno (€)**	**Razlika (€)**	**Razlika (%)**
		1.	2.	2.-1.	(2./1.)
1	2019. godina	36.441.956,31	35.397.287,58	-1.044.668,73	-2,87%
2	2020. godina	35.911.364,45	36.517.629,68	606.265,23	1,69%
3	2021. godina	36.414.123,56	38.896.109,70	2.481.986,14	6,82%
Ukupno (1+2+3)		**108.767.444,32**	**110.811.026,96**	**2.043.582,64**	**1,88%**

Iz Tabele 1 utvrđuje se da je suma ukupnih troškova poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci ostvarena u iznosu većem od sume utvrđenih troškova poslovanja za navedene godine regulatornog perioda, pa se, u skladu sa članom 8 stav 5 Metodologije, za prvu godinu regulatornog perioda (2023. godina) ovi troškovi utvrđuju na osnovu sljedeće formule:

$$\mathbf{TPu_{t+1} = (TPu_t^{ut} \pm Z_s) * (1 + I_{t+1} - X) \pm Z_j}$$

gdje je:

- $\mathbf{TPu_{t+n}^{ut}}$ - utvrđeni ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za godinu podnošenja zahtjeva.
- $\mathbf{I_{t+1}}$ - projektovana inflacija, (%)
- $\mathbf{X}$ - faktor efikasnosti,
- $\mathbf{Z_s}$ - trajna promjena troškova poslovanja na koje se može uticati nastala usljed promjena zakona u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, a sastoji se od zbira parametra $\mathbf{Z_s^{tz}}$, koji se odnosi na troškove zarada, naknada zarada i ostale lične rashode, i parametra $\mathbf{Z_s^0}$, koji se odnosi na troškove materijala, troškove

proizvodnih usluga, nematerijalne troškove osim troškova poreza, doprinosa i reprezentacije i ostale rashode, (€)

$\mathbf{Z_j}$ - jednokratna promjena troškova na koje se može uticati nastala usljed više sile, odnosno okolnosti koje operator nije mogao predvidjeti, spriječiti i kontrolisati, u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci, u odnosu na utvrđene troškove u odnosnim godinama, (€)

Odlukom Agencije o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za period 2020-2022. godina, broj 19/3307-20 od 2. decembra 2019. godine (u daljem tekstu: Odluka za RDP iz 2019. godine), utvrđeni su **ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za godinu podnošenja zahtjeva** $\mathbf{TPu^{ut}_{t+n}}$ u iznosu od **36.960.335,41 €**.

Parametar $\mathbf{Z_s}$, u skladu sa članom 8 stav 3 Metodologije, predlaže operator a utvrđuje Agencija.

CEDIS je uz Zahtjev dostavio sljedeće obrazloženje za ovaj parametar:

Godina	Revizorski odbor-neto	Eksterna revizija-bez PDV-a	Eksterna revizija-sa PDV-om
2019.	16.800,00	16.528,93	20.000,00
2020.	12.600,00	16.500,00	19.965,00
2021.	16.863,53	16.500,00	19.965,00
Ukupno:	**46.263,53**	**49.528,93**	**59.930,00**

CEDIS je parametar $\mathbf{Z_s}$ za sve godine regulatornog perioda 2023-2025. godina zahtjevao u iznosu od **95.792 €** . CEDIS ističe da je, u skladu sa članom 8 stav 3 Metodologije, utvrđen parametar Zs, a odnosi se na troškove naknada za lica koja su angažovana u skladu sa zakonom kojim se uređuje revizija, ostvarenih u posljednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama tekućeg regulatornog perioda za koje postoje konačni podaci. Na osnovu navedenog CEDIS je obračunao ostvarene troškove eksterne revizije kao i troškove naknada revizorskog odbora.

Uvidom u Odluku za RDP iz 2019. godine, utvrđeno je da su troškovi revizorskog odbora već odobreni i uključeni u troškove poslovanja na koje se može uticati kroz regulatorni period 2020-2022. godina, pa bi prihvatanje predloženog parametra Zs za troškove revizorskog odbora za regulatorni period 2023-2025. godina predstavljalo prihvatanje ovog troška u dvostrukom iznosu.

Uvidom u Odluku o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije za 2016. godinu, broj 15/2575-33 od 27. novembra 2015. godine u daljem tekstu: Odluka za RDP iz 2015. godine), utvrđeno je da troškovi eksterne revizije nijesu prihvaćeni kao opravdani za 2016. godinu iz razloga što CEDIS u tom momentu još uvijek nije bio poseban pravni subjekat. Obzirom da su utvrđeni troškovi za 2016. godinu, predstavljali početnu poziciju za utvrđivanje troškova na koje se može uticati za regulatorni period 2017-2019. godina, kao i za period 2020-2022, a isti nijesu odobreni za navedene periode, troškovi eksterne revizije su ocijenjeni kao opravdani i utvrđeni u iznosu od **16.509,64 €**, kao razlika između prosjeka ostvarenih i prosjeka utvrđenih troškova u 2019, 2020. i 2021. godini (16.509,64 € - 0 €).

U skladu sa prethodno navedenim, parametar $\mathbf{Z_s}$ utvrđuje se u iznosu od **16.509,64 €**, u skladu sa članom 8 stav 3 Metodologije.

Projektovana inflacija ($\mathbf{I_{t+1}}$) se, u skladu sa članom 4 stav 2 tačka 7 Metodologije, **utvrđuje za 2023. godinu u visini od 3,5%, za 2024. godinu u visini od 2,2% i 2025. godini u visini od 2%**, na osnovu "Smjernica makroekonomske i fiskalne politike za period od 2022-2025. godine", koje je utvrdilo Ministarstvo finansija.

Faktor efikasnosti se, u skladu sa članom 8 stav 8 Metodologije, izračunava primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{X = X_1 + X_2}$$

gdje je:

$\mathbf{X_1}$ - mjera neefikasnosti koji se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{X_1 = \frac{TPu^{os}}{TPu^{ut}} * \frac{1}{100}}$$

gdje je:

TPu^{os} - prosječno ostvareni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci,

TPu^{ut} - prosječno utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci.

X_2 - mjera efikasnosti postignuta primjenom novih tehnologija i iznosi 0,005.

Prosječno ostvareni troškovi poslovanja na koje se može uticati (TPu^{os}) u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci iznose **36.937.008,99 €** (110.811.026,96 € / 3).

Prosječno utvrđeni troškovi poslovanja na koje se može uticati (TPu^{ut}) u poslednjoj godini prethodnog regulatornog perioda i svim godinama regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci iznose **36.255.814,78 €** (108.767.444,32 € / 3).

Mjera neefikasnosti X_1, izračunata u skladu sa formulom iz člana 8 stav 8 Metodologije, iznosi **0,0102 (36.937.008,99 € / 36.255.814,78 € * 1 / 100)**. **Mjera efikasnosti X_2** postignuta primjenom novih tehnologija, u skladu sa članom 8 stav 8 Metodologije, iznosi **0,005**. Na osnovu navedenog, **faktor efikasnosti X**, u skladu sa formulom iz člana 8 stav 8 Metodologije, **iznosi 0,0152** (0,0102 + 0,005).

Parametar Z_j nije predložen.

Ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za prvu godinu regulatornog perioda (2023. godina), izračunati u skladu sa formulom iz člana 8 stav 5 Metodologije, **utvrđeni su u iznosu od 37.708.986,58 €** ((36.960.335,41 € + 16.509,64 €) * (1 + 0,035 – 0,0152)).

Troškovi poslovanja na koje se može uticati za drugu godinu regulatornog perioda, u skladu sa članom 8 stav 6 Metodologije, utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPu_{t+2} = \left(TPu_{t+1} \mp Z_j\right) * (1 + I_{t+2} - X)$$

Ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za drugu godinu regulatornog perioda (2024. godina), izračunati u skladu sa formulom iz člana 8 stav 6 Metodologije, **utvrđeni su u iznosu od 37.965.407,69 €** (37.708.986,58 € * (1 + 0,022 - 0,0152)).

Troškovi poslovanja na koje se može uticati za treću godinu regulatornog perioda, u skladu sa članom 8 stav 7 Metodologije, utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPu_{t+n} = TPu_{t+n-1} * (1 + I_{t+n} - X)$$

Ukupni troškovi poslovanja na koje se može uticati za treću godinu regulatornog perioda (2025. godina), izračunati u skladu sa formulom iz člana 8 stav 7 Metodologije, **utvrđeni su u iznosu od 38.147.641,65 €** (37.965.407,69 € * (1 + 0,02 - 0,0152)).

1.2. Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati

U skladu sa članom 9 stav 2 Metodologije, troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati (troškovi opravdanih gubitaka) se utvrđuju se primjenom sljedeće formule:

$$TPg_{t+n} = Ce^{ut}_{t+n} * \frac{g_d}{100 - g_d} * E_{t+n}$$

gdje je:

- Ce^{ut}_{t+n} - cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka iz stava 6 ovog člana, koja je predmet korekcija u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija, (€/MWh),
- g_d - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu, (%)
- E_{t+n} - električna energija, planirana energetskim bilansom za svaku kalendarsku godinu regulatornog perioda za isporuku ostalim korisnicima iz člana 1 stav 2 tačka 2 ove metodologije, (MWh)
- **n** - 1, 2, ..., k
- **k** - broj godina regulatornog perioda.

Članom 9 stav 3 Metodologije je definisano da opravdanu stopu gubitaka u distributivnom sistemu za svaku godinu regulatornog perioda Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate studije gubitaka, revidovane i ažurirane u skladu sa Zakonom, koju je operator dužan da dostavi uz Zahtjev.

CEDIS je, uz dopis u Agenciji zaveden 31.05.2022. godine pod brojem 22/1306-16, dostavio „Studiju gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore" i Izvještaj o recenziji studije, urađen od strane Elektrotehničkog fakulteta, Univerzitet Crne Gore, kojim je ista potvrđena. Studijom je utvrđeno da nivo tehničkih (dozvoljenih) gubitaka u distributivnom sistemu iznosi 8,39% za 2023. godinu, 8,43% za 2024. godinu i 8,31% za 2025. godinu.

Članom 9 stav 6 Metodologije definisano je da se za potrebe utvrđivanja troškova opravdanih gubitaka, koristi cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka za svaku godinu regulatornog perioda $\mathrm{Ce}^{\mathrm{ut}}$ koja se izračunava primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{Ce^{ut}} = \frac{\mathbf{C_{t-1}^{DT}} + \sum_{\mathbf{n=1}}^{\mathbf{k}} \frac{\mathbf{1}}{\mathbf{3 * k}} * (\mathbf{2 * C_{t+n}^{b}} + \mathbf{C_{t+n}^{p}})}{\mathbf{2}}$$

gdje je:

- $\mathbf{C_{t-1}^{DT}}$ - prosječna ponderisana cijena električne energije koju je dominantni trgovac sa crnogorskog tržišta ostvario u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva,
- $\mathbf{C_{t+n}^{b}}$ - šestomjesečni prosjek cijena godišnjih fjučersa band energije, za godinu t+n, objavljenih na dnevnom nivou u periodu januar-jun u godini podnošenja zahtjeva na berzi u Budimpešti – Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)[1],
- $\mathbf{C_{t+n}^{p}}$ - šestomjesečni prosjek cijena godišnjih fjučersa peak energije, za godinu t+n, objavljenih na dnevnom nivou u periodu januar-jun u godini podnošenja zahtjeva na berzi u Budimpešti – Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)[2],

[1] Izvor: https://hudex.hu/en/market-data/power/daily-data#year

[2] Izvor: https://hudex.hu/en/market-data/power/daily-data#year

n - 1, 2, …, k

k - broj godina regulatornog perioda.

Na osnovu podataka o tržišnim udjelima učesnika na tržištu električne energije u Crnoj Gori u 2021. godini, dostavljenim od stane DOO „Crnogorski operator tržišta električne energije“ (u daljem tekstu: COTEE), dopisom broj 22/864-5 od 30. maja 2022. godine, u Agenciji zavedenim istog dana pod brojem 22/1872-24, utvrđeno je da je dominantni trgovac na crnogorskom tržištu u 2021. godini bila „Elektroprivreda Crne Gore“ AD Nikšić (u daljem tekstu: EPCG). Prosječna ponderisana cijena električne energije koju je EPCG ostvarila u godini koja prethodi godini podnošenja zahtjeva (2021. godina) iznosi 72,58 €/MWh, kako je navedeno u dopisu EPCG, broj 10-00-29405 od 21.06.2022. godine, zavedenom u Agenciji istog dana pod brojem 22/2359-2.

Šestomjesečni prosjek cijena godišnjih fjučersa band energije objavljenih na dnevnom nivou u periodu januar – jun u godini podnošenja zahjeva na berzi u Budimpešti – Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX) iznosi 192,4497 €/MWh za 2023. godinu, 143,0375 €/MWh za 2024. godinu i 125,1551 €/MWh za 2025. godinu, dok šestomjesečni prosjek cijena godišnjih fjučersa peak energije objavljenih na dnevnom nivou u periodu januar – jun u godini podnošenja zahjeva, na istoj berzi, iznosi 239,3322 €/MWh za 2023. godinu, 178,4478 €/MWh za 2024. godinu i 156,2930 €/MWh za 2025. godinu.

U skladu sa navedenim, primjenom formule iz člana 9 stav 6 Metodologije, cijena električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka izračunata je u vrijednosti od **119,3654 €/MWh** za 2023, 2024. i 2025. godinu.

Primjenom formule iz člana 9 stav 2 Metodologije na cijenu električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka (119,3654 €/MWh), opravdanu stopu gubitaka utvrđenu Studijom gubitaka za 2023. godinu (8,39%) i električnu energiju planiranu Energetskim bilansom za 2023. godinu (2.455.244 MWh), utvrđuje se **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2023. godinu u iznosu od 26.840.598,39 € (119,3654*8,39/*(100-8,39)* 2.455.244).**

Primjenom formule iz člana 9 stav 2 Metodologije na cijenu električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka (119,3654 €/MWh), opravdanu stopu gubitaka utvrđenu Studijom gubitaka za 2023. godinu (8,43%) i električnu energiju planiranu Energetskim bilansom za 2023. godinu (2.479.791

MWh), utvrđuje se **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2023. godinu u iznosu od 27.250.087,28 € (119,3654*8,43/*(100-8,43)* 2.479.791).**

Primjenom formule iz člana 9 stav 2 Metodologije na cijenu električne energije za pokrivanje opravdanih gubitaka (119,3654 €/MWh), opravdanu stopu gubitaka utvrđenu Studijom gubitaka za 2023. godinu (8,31%) i električnu energiju planiranu Energetskim bilansom za 2023. godinu (2.504.585 MWh), utvrđuje se **trošak električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za 2023. godinu u iznosu od 27.095.257,58 € (119,3654*8,31/*(100-8,31)* 2.504.585).**

Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati podliježu vršenju korekcija u skladu sa članom 13 stav 1 tačka 1 Pravila za korekcije, što znači da će svako odstupanje u ostvarenju ovih troškova, po osnovu količine opravdanih gubitaka i cijene ostvarene u postupcima nabavke električne energije za pokrivanje gubitaka u sistemu u odnosu na količinu i cijenu korišćenu prilikom utvrđivanja ovih troškova, biti uzeto u obzir u postupku utvrđivanja korekcija prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period.

1.3. Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Članom 10 Metodologije propisano je da se troškovi poslovanja na koje se ne može uticati izračunavaju kao zbir troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom, troškova koji nastaju na osnovu međunarodnih ugovora, troškova za zaštitu životne sredine, troškova koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta, troškova rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije i ostalih troškova poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom.

U dokumentu „Detaljan obračun predloženog regulatorno dozvoljenog prihoda za period 2023-2025. godina“, dostavljenom uz Zahtjev, ovi troškovi zahtijevani su:

- za prvu godinu regulatornog perioda (2023. godinu) u iznosu od 6.345.864 €,
- za drugu godinu regulatornog perioda (2024. godinu) u iznosu od 7.739.737 €,
- za treću godinu regulatornog perioda (2025. godinu) u iznosu od 7.447.373 €,

Navedeni troškovi zahtijevani su na bazi ostvarenja iz prethodnog perioda, poreskih rješenja, kao i planiranih aktivnosti za naredni period.

Struktura zahtijevanih troškova na koje se ne može uticati data je u dokumentu *Planirani i realizovani troškovi na koje se ne može uticati* i prikazana u Tabeli 2.

Tabela 2. Zahtijevani troškovi poslovanja na koje se ne može uticati

Troškovi, poreza na imovinu, taksi i naknada u skladu sa zakonom	**2023**	**2024**	**2025**
	€	**€**	**€**
Troškovi poreza na imovinu	1.321.310	1.321.310	1.321.310
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima	533.365	533.365	533.365
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima	34.200	34.200	34.200
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi	186.854	186.854	186.854
Troškovi naknada za elektronske komunikacije	-	-	-
Troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine	345.000	345.000	345.000
Ostali porezi	5.871	5.871	5.871
Troškovi naknade operateru tržišta	106.146	106.146	106.146
Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva	18.400	18.400	18.400
Administracione,registracione,konzularne,lokalne i dr takse.	10.000	10.000	10.000
Troškovi izdavanja licenci	410.391	414.495	418.640
Troškovi baždarenja brojila	64.008	967.512	214.277
Porez na dobit	3.310.319	3.796.584	4.253.311
UKUPNO	**6.345.864**	**7.739.737**	**7.447.373**

U postupku analize predloženih troškova ovi troškovi su ocijenjeni kao opravdani zato što nastaju na osnovu obaveza utvrđenih zakonom. Agencija je ove troškove utvrdila na sljedeći način:

1) **Troškovi poreza na imovinu** zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 1.321.310,00 €.

CEDIS je u Zahtjevu naveo da je ove troškove planirao u većem iznosu uvažavajući činjenicu da je veći broj lokalnih samouprava (Bar, Bijelo Polje, Šavnik, Mojkovac, Cetinje, Nikšić, Plužine, Pljevlja, Podgorica), povećao osnovicu za obračun poreza na nepokretnosti, odnosno umjesto zemljišta,

građevinskih objekata u izgradnji i funkciji, u osnovicu uključio i opremu, te da se ista rješenja očekuju i od drugih opština, pa je napravljena procjena povećanja ovog troška za naredni trogodišnji period. CEDIS napominje da prilikom procjene troškova nije planirana mogućnost retroaktivnog obračuna poreza na energetsku opremu (za period od 5 godina), koju je primijenio Glavni grad 2021. godine i izvršio prinudnu naplatu poreza na nepokretnosti oko milion eura. Uvidom u analitičku karticu 55500000 – *Troškovi poreza na imovinu,* utvrđeno je da je ovaj trošak u 2019. godini ostvaren u iznosu od 568.177,06 €, u 2020. godinu u iznosu od 599.843,46 € i u 2021. godini u iznosu od 1.597.713,28 €. Uzimajući u obzir da se radi o troškovima koji se javljaju u toku redovnog poslovanja, koji su neophodni za obavljanje regulisane djelatnosti, kao i da je dostavljenom dokumentacijom i obrazloženjima potvrđeno da su ovi troškovi planirani u realnom iznosu, isti su utvrđeni u predloženom iznosu od **1.321.310,00 €** godišnje, **za sve tri godine regulatornog perioda**.

2) **Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima** zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 533.365,00 €**.**

Uvidom u analitičku karticu 55500005 – *Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima,* utvrđeno je da je ovaj trošak u 2019. godini ostvaren u iznosu od 724.281,87 €, u 2020. godinu u iznosu od 787.008,91 € i u 2021. godini u iznosu od 515.751,86 €. Uzimajući u obzir da se radi o troškovima koji se javljaju u toku redovnog poslovanja, koji su neophodni za obavljanje regulisane djelatnosti, a utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2019-2021. godina (675.681 €), isti je utvrđen u zahtjevanom iznosu od **533.365,00 €** godišnje**, za sve tri godine regulatornog perioda.**

3) **Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima** zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 34.200,00 €.

Uvidom u analitičku karticu 55500006 – *Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima,* utvrđeno je da je ovaj trošak u 2019. godini ostvaren u iznosu od 35.017,32 €, u 2020. godinu u iznosu od 45.468,42 € i u 2021. godini u iznosu od 30.945,74 €. Uzimajući u obzir da se radi o troškovima koji se javljaju u toku redovnog poslovanja, koji su neophodni za obavljanje regulisane djelatnosti, a utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u

periodu 2019-2021. godina (37.144 €), isti je utvrđen u zahtjevanom iznosu od **34.200,00 €** godišnje**, za sve tri godine regulatornog perioda.**

4) **Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi** zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 186.854,40 €.

Uvidom u analitičku karticu 55500007 – *Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi,* utvrđeno je da je ovaj trošak u 2019. godini ostvaren u iznosu od 186.854,40 €, u 2020. godinu u iznosu od 186.854,40 € i u 2021. godini u iznosu od 186.854,40 €. Uzimajući u obzir da se radi o troškovima koji se javljaju u toku redovnog poslovanja, koji su neophodni za obavljanje regulisane djelatnosti, a utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u istom iznosu kao i ostvarenje u periodu 2019-2021. godina (186.854,40 €), isti je utvrđen u zahtjevanom iznosu od **186.854,40 €** godišnje**, za sve tri godine regulatornog perioda.**

5) **Troškovi za zaštitu životne sredine** zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 345.000,00 €.

CEDIS navodi da troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine obuhvataju procijenjene troškove eko naknade Agenciji za zaštitu životne sredine, a na osnovu procijenjenog stvorenog i deponovanog otpada, kao i procjenu troška zbrinjavanja opasnog otpada od drvenih impregnisanih stubova u vrijednosti od 250.000 €. Istaknuto je da je Planom javnih nabavki operatora odobrena vrijednost od 250.000 € za otvoreni postupak nabavke usluge zbrinjavanja opasnog otpada, a nakon sprovedene procedure nabavke izabrana je ponuda i zaključen Ugovor o zbrinjavanju otpada ukupne vrijednosti 238.500,00 € bez PDV-a (odnosno jedinična cijena 0,795€/kg otpadnih drvenih stubova). CEDIS navodi da imajući u vidu da uz planirane količine od revitalizacije i rekonstrukcije mreže postoje količine i iz ranijeg perioda, sredstva za naredni period su planirana na prosjecnu kolicinu od 300.000 kg otpada godišnje, odnosno 250.000 €. CEDIS je dostavio ugovor o nabavci usluga - zbrinjavanju otpada zaključen između DOO CEDIS Podgorica i DOO Eko Modus Budva, broj 10-10-18933 od 30.05.2022. godine, na iznos od 288.585 €. Uzimajući u obzir da se radi o troškovima koji se javljaju u toku redovnog poslovanja, koji su neophodni za obavljanje regulisane djelatnosti, kao i da je dostavljenom dokumentacijom i obrazloženjima potvrđeno da su ovi troškovi planirani u realnom

iznosu, isti su utvrđeni u predloženom iznosu od **345.000,00 €** godišnje, **za sve tri godine regulatornog perioda.**

6) **Ostali porezi** zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 5.870,77€.

Uvidom u analitičku karticu 55500012 – *Ostali porezi,* utvrđeno je da su ovi troškovi u 2019. godini ostvareni u iznosu od 11.912,31 €, u 2020. godini u iznosu od 4.830,00 € i u 2021. godini u iznosu od 870,00 €. Uzimajući u obzir da se radi o troškovima koji se javljaju u toku redovnog poslovanja, koji su neophodni za obavljanje regulisane djelatnosti, a utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u istom iznosu kao i ostvarenje u periodu 2019-2021. godina (5.870,77 €), isti je utvrđen u zahtjevanom iznosu od **5.870,77 €** godišnje**, za sve tri godine regulatornog perioda.**

7) **Troškovi koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta** nijesu zahtjevani za naredni regulatorni period.

Uzimajući u obzir da je izvjesno da će se navedeni troškovi ostvariti u regulatornom period 2023-2025. godina, a utvrđeni su na osnovu regulatorno dozvoljenog prihoda prikazanog u "Izvještaju 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. godine", ovi troškovi se utvrđuju **za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od 112.578,77 €, za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od 110.087,80 € i za treću godinu regulatornog perioda u iznosu 109.884,40 €.**

8) **Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva** zahtijevani su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 18.400,00 €.

Uvidom analitičku karticu 55500015 – *Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2019. godini ostvaren u iznosu od 640.837,73 €, u 2020. godinu u iznosu od 39.174,81 € i u 2021. godini u iznosu od 21.309,02 €. Uzimajući u obzir da se radi o troškovima koji se javljaju u toku redovnog poslovanja, koji su neophodni za obavljanje regulisane djelatnosti, a utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2019-2021. godina (233.774 €), isti je utvrđen u zahtjevanom iznosu od **18.400,00 €** godišnje**, za sve tri godine regulatornog perioda.**

9) **Administrativne, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse** zahtijevane su za sve tri godine regulatornog perioda u istom iznosu od 10.000,00 €.

Uvidom u analitičku karticu 55900001 – Administrativne, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, utvrđeno je da su ovi troškovi u 2019. godini ostvareni u iznosu od 8.696,99 €, u 2020. godini u iznosu od 189.009,18 € i u 2021. godini u iznosu od 8.566,49 €. Uzimajući u obzir da se radi o troškovima koji se javljaju u toku redovnog poslovanja, koji su neophodni za obavljanje regulisane djelatnosti, a utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u iznosu manjem od prosječno ostvarenog u periodu 2019-2021. godina (68.758 €), isti je utvrđen u zahtjevanom iznosu od **10.000,00 €** godišnje**, za sve tri godine regulatornog perioda.**

10) **Troškovi izdavanja licenci** zahtijevani su u iznosu od 410.391,28 € za prvu godinu regulatornog perioda, 414.495,19 € za drugu godinu regulatornog perioda i 418.640,14 € za treću godinu regulatornog perioda.

Uvidom analitičku karticu 55900005 – *Troškovi izdavanja licenci*, utvrđeno je da je ovaj trošak u 2019. godini ostvaren u iznosu od 388.078,68 €, u 2020. godinu u iznosu od 464.989,90 € i u 2021. godini u iznosu od 366.273,62 €. Uzimajući u obzir da se radi o troškovima koji se javljaju u toku redovnog poslovanja, koji su neophodni za obavljanje regulisane djelatnosti, a utvrđeno je da je ovaj trošak zahtijevan u približno istom iznosu kao prosječno ostvarenje istog u periodu 2019-2021. godina (406.447 €), isti je utvrđen u zahtjevanim iznosima **za prvu godinu regulatornog perioda 410.391,28 €, za drugu godinu regulatornog perioda 414.495,19 € i za treću godinu regulatornog perioda 418.640,14 €.**

11) **Troškovi baždarenja brojila** zahtijevani su u iznosu od 64.008,00 € za prvu godinu regulatornog perioda, 967.512,00 € za drugu godinu regulatornog perioda i 214.277,00 € za treću godinu regulatornog perioda.

U skladu sa Zakonom o metrologiji („Službeni List CG“, br. 79/08 i 40/11), odnosno Pravilnikom o rokovima redovnog ovjeravanja Zakonskih mjerila („Službeni list CG“, br. 86/09 i 13/17), nakon 12 godina potrebno je vršiti ovjeru brojila. U tabeli ispod dati su podaci o količinama brojila čija je ovjera vršena 2011, 2012, 2013 i 2014. godine i podatak o godini isticanja ovjere:

Godina prve ovjere	Količina ovjerenih brojila	Godina isticanja ovjere
2011	9.144	2023
2012	138.216	2024
2013	30.611	2026

Za regulatorni period 2023-2025. godina, sredstva potrebna za naknadu ovjere 177.971 brojila (9.144 + 138.216 + 30.611) planirana su u iznosu 1.245.797 € ((9.144 + 138.216 + 30.611 = 177.971 x 7 €). Sredstva potrebna za plaćanje naknada za pregled mjerila, koje iznose oko 7 € po brojilu (srednja vrijednost cijene naknade za različite tipove brojila) utvrđene su Uredbom o visini i načinu plaćanja naknada iz oblasti metrologije („Službeni list CG", broj 73/10). Planirani iznos brojila koja se ovjeravaju jednak je iznosu brojila koji je predložen Investicionim planom CEDIS-a za period 2023-2025. godina u okviru investicije „Zamjena brojila u postojećem AMM sistemu – unapređivanje sistema očitavanja i izvještavanja", identifikacioni broj 4355.

Uzimajući u obzir da navedeni troškovi predstavljaju zakonsku obavezu i da su obrazloženi ovi troškovi se utvrđuju u zahtjevanim iznosima i to: **za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od 64.008,00 €, za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od 967.512,00 € i za treću godinu regulatornog perioda u iznosu 214.277,00 €.**

12) **Troškovi poreza na dobit** zahtijevani su u iznosu od 3.310.319,10 € za prvu godinu regulatornog perioda, 3.796.584,00 € za drugu godinu regulatornog perioda i 4.253.310,60 € za treću godinu regulatornog perioda.

Članom 10 stav 2 Metodologije propisano je da se troškovi poreza na dobit pravnih lica utvrđuju kao proizvod utvrđenog povrata na sredstva iz člana 14 Metodologije i stope poreza na dobit utvrđene zakonom kojim se uređuje porez na dobit pravnih lica koja se primjenjuje na iznos dobiti koja je jednaka utvrđenom povratu na sredstva. Utvrđeni povrat na sredstva za 2023. godinu iznosi 19.999.534,22 €, za 2024. godinu 18.761.050,78 € i za 2025. godinu 17.666.803,69 €, dok stopa poreza na dobit pravnih lica za pravna lica koja imaju dobit preko 1.500.000,00 €, u skladu sa Zakonom o porezu na dobit pravnih lica, iznosi preko 1.500.000,01 eura: 177.000,00 eura + 15% na iznos preko 1.500.000,01 eura.

U skladu sa navedenim, troškovi poreza na dobit utvrđeni su **za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od 2.951.930,13 €** (177.000,00 € + 15% * (19.999.534,22 € - 1.500.000,01 €))**, za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od 2.766.157,62 €** (177.000,00 € + 15% * (18.761.050,78 € - 1.500.000,01 €)) **i za treću godinu regulatornog perioda u iznosu 2.602.020,55 €** (177.000,00 € + 15% * (17.666.803,69 € - 1.500.000,01 €))**.**

Struktura utvrđenih troškova na koje subjekat ne može uticati, za regulatorni period 2020-2022. godina, data je u tabeli 3.

Tabela 3. Utvrđeni troškovi na koje subjekat ne može uticati

Troškovi na koje subjekat ne može uticati	**2023**	**2024**	**2025**
	€	**€**	**€**
Troškovi poreza na imovinu	1.321.310,00	1.321.310,00	1.321.310,00
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima	533.365,00	533.365,00	533.365,00
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima	34.200,00	34.200,00	34.200,00
Troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi	186.854,40	186.854,40	186.854,40
Troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine	345.000,00	345.000,00	345.000,00
Ostali porezi	5.870,77	5.870,77	5.870,77
Troškovi naknade za rad operatora tržišta	112.578,77	110.087,80	109.884,40
Troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva	18.400,00	18.400,00	18.400,00
Administracione,registracione,konzularne,lokalne i dr takse.	10.000,00	10.000,00	10.000,00
Troškovi izdavanja licenci	410.391,28	414.495,19	418.640,14
Troškovi baždarenja brojila	64.008,00	967.512,00	214.277,00
Porez na dobit	2.951.930,13	2.766.157,62	2.602.020,55
UKUPNO	**5.993.908,35**	**6.713.252,78**	**5.799.822,26**

Shodno navedenom, troškovi na koje subjekat ne može uticati, utvrđeni su:

- za prvu godinu regulatornog perioda (2023. godina) u iznosu od **5.993.908,35 €,**
- za drugu godinu regulatornog perioda (2024. godina) u iznosu od **6.713.252,78 €,**
- za treću godinu regulatornog perioda (2025. godina) u iznosu od **5.799.822,26 €.**

Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati podliježu vršenju korekcija u skladu sa članom 6 stav 1 tačka 1 i članom 13 stav 1 tačka 2 Pravila za korekcije, što znači da će svako odstupanje u ostvarenju ovih troškova u odnosu na utvrđeni iznos biti uzeto u obzir u postupku utvrđivanja korekcija u toku regulatornog perioda, ukoliko se ispune Zakonom propisani uslovi, ili prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period.

***

Troškovi poslovanja za energetsku djelatnost su predloženi u iznosu od **70.976.368,00 €** za 2023. godinu, **73.037.155,00 €** za 2024. godinu i **72.773.054,00 €** za 2025. godinu.

Saglasno članu 7 stav 5 Metodologije, troškovi poslovanja se dijele na: troškove poslovanja na koje se može uticati, troškove poslovanja na koje se djelimično uticati i troškove poslovanja na koje se ne može uticati. Agencija je u skladu sa čl. 7, 8, 9 i 10 Metodologije utvrdila navedene kategorije troškova, što je sadržano u Poglavlju 1, potpoglavlja 1.1, 1.2 i 1.3, ovog izvještaja, na osnovu čega se utvrđuju troškovi poslovanja za energetsku djelatnost u iznosu od:

- **70.543.493,32 €** za 2023. godinu (37.708.986,58 € + 26.840.598,39 € + 5.993.908,35 €),
- **71.928.747,75 €** za 2024. godinu (37.965.407,69 € + 27.250.087,28 € + 6.713.252,78 €),
- **71.042.721,49 €** za 2025. godinu (38.147.641,65 € + 27.095.257,58 € + 5.799.822,26 €).

2. Trošak amortizacije

Trošak amortizacije za regulatornu godinu, u skladu sa članom 13 stav 1 Metodologije, utvrđuje se na osnovu: vrijednosti osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju godine t+n-2 iz posljednje procjene vrijednosti imovine operatora prihvaćene od strane Agencije, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija, osnovna sredstva stavljena u upotrebu do kraja godine t-1 koja su odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove, kao i osnovna sredstva čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-2, a koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa; korisnog vijeka upotrebe osnovnih sredstava i primjene proporcionalne metode amortizacije.

Korisni vijek upotrebe osnovnih sredstava, u skladu sa članom 13 stav 2 Metodologije, određuje se na osnovu tehničkog i ekonomskog vijeka upotrebe različitih grupa osnovnih sredstava koji je korišćen u posljednjoj procjeni prihvaćenoj od strane Agencije.

U skladu sa članom 13 stav 3 Metodologije trošak amortizacije Agencija može rasporediti po godinama regulatornog perioda na način kojim se obezbjeđuje stabilnost cijena za korišćenje sistema električne energije i poštovanje principa ravnoteže između interesa operatora i korisnika distributivnog sistema.

CEDIS je u Zahtjevu, prikazao trošak amortizacije u iznosu od 17.249.049 € za 2023. godinu, 16.794.013 € za 2024. godinu i 19.422.311 € za 2025. godinu.

Uz Zahtjev, CEDIS je dostavio popunjenu tabelu sa obračunom regulatorne osnove sredstava iz člana 15 Metodologije, zasnovanu na poslednjoj procjeni vrijednosti imovine operatora prihvaćenoj od strane Agencije, u dokumentu "ROS – CEDIS", u kojem je prikazana vrijednosti trajnih osnovnih sredstava i amortizacije.

U navedenom dokumentu trošak amortizacije, obračunat na vrijednost sredstava na kraju 2021. godine (vrijednost osnovnih sredstava koja su u funkciji na kraju godine t+n-2 iz posljednje procjene vrijednosti imovine operatora prihvaćene od strane Agencije, uključujući osnovna sredstva nabavljena iz donacija, osnovna sredstva stavljena u upotrebu do kraja godine t-1 koja su odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove), za 2022. godinu iznosi 17.249.049,12 €, trošak amortizacije za 2023. godinu iznosi 15.201.308,21 € i trošak amortizacije za 2024. godinu iznosi 14.418.921,98 €. U trošak amortizacije uključuje se i amortizacija osnovnih sredstava čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-2, a koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa. Uvidom u Odluku Ministarskog savjeta Energetske zajednice o utvrđivanju liste projekata od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekata od uzajamnog interesa[3] utvrđeno je da se projekti, koje je CEDIS kandidovao kroz investicione planove za period 2023-2025. godina, ne nalaze na navedenoj listi. U skladu sa navedenim, ne postoji trošak amortizacije koji se odnosi na amortizaciju osnovnih sredstava čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-2, a koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa.

[3] https://www.energy-community.org/regionalinitiatives/infrastructure/selection.html

Na osnovu navedenog, a u skladu sa članom 13 Metodologije:

- **trošak amortizacije za prvu godinu regulatornog perioda** (2023. godina) utvrđen je **u iznosu od 17.249.049,12 €**,
- **trošak amortizacije za drugu godinu regulatornog perioda** (2024. godina) **utvrđen je u iznosu od 15.201.308,21 €,**
- **trošak amortizacije za treću godinu regulatornog perioda** (2025. godina) **utvrđen je u iznosu od 14.418.921,98 €.**

3. Povrat na sredstva

Povrat na sredstva je, u skladu sa članom 14 Metodologije, dio prihoda koji se ostvaruje po osnovu uloženog kapitala i izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{PS}_{t+n} = \mathbf{ROS}_{t+n} * \mathbf{SPK}$$

gdje je:

$\mathbf{ROS}_{t+n}$	-	regulatorna osnova sredstava, (€)
SPK	-	stopa povrata na kapital, (%)
n	-	1, 2, ..., k
k	-	broj godina regulatornog perioda.

Regulatorna osnova sredstava je, u skladu sa članom 15 stav 1 Metodologije, vrijednost sredstava u odnosu na koju se računa povrat na sredstva za regulatornu godinu, a izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{ROS_{t+n}} = \mathbf{OS^{net}_{t+_{n-2}}} + \mathbf{In_{t+n}} + \mathbf{RK_{t+n}}$$

gdje je:

$\mathbf{OS^{net}_{t+n-2}}$	-	neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju godine t+n-2, utvrđena na osnovu posljednje procjene prihvaćene od strane Agencije, uključujući neto vrijednost osnovnih sredstava stavljenih u upotrebu do kraja godine t-1 koja su

odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove,

$\mathbf{In_{t+n}}$ - investicije za regulatornu godinu,

$\mathbf{RK_{t+n}}$ - radni kapital za regulatornu godinu,

n - 1, 2, ..., k

k - broj godina regulatornog perioda.

U skladu sa članom 15 stav 2 Metodologije, za svaku godinu regulatornog perioda, iz neto vrijednosti osnovnih sredstava se isključuje vrijednost sredstava koja nijesu odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija i druga bespovratna sredstva).

***

Regulatorna osnova sredstava za 2023. godinu

Neto vrijednost osnovnih sredstava CEDIS, prikazana u dokumentu *"ROS - CEDIS"*, na kraju 2021. godine iznosi 270.752.213 €. U okviru ove vrijednost prikazana je vrijednost sredstava koja su pribavljena od naknade za priključenje (kapitalni doprinos) na kraju 2020. godine -2.548.689 €, koja po Zakonu o energetici predstavljaju ostale prihode, pa je potrebno navedeni iznos isključiti iz obračuna neto vrijednost osnovnih sredstava. Članom 15 stav 2 Metodologije propisano je da se iz neto vrijednosti osnovnih sredstava isključuje vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe, što je u dokumentu „ROS - CEDIS" urađeno.

U skladu sa navedenim, neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2021. godine utvrđena je u iznosu od **273.300.901,34 €** (270.752.213 - (-2.548.689 €))**, i predstavlja neto vrijednost osnovnih sredstava za prvu godinu regulatornog perioda**.

Vrijednost investicija, u skladu sa članom 15 stav 4 Metodologije, izračunava se na sljedeći način:

$$\mathbf{In_{t+n} = In^{oa}_{t+n-1}}$$

gdje je:

$\mathbf{In}^{oa}_{t+n-1}$ - vrijednost osnovnih sredstava čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1, a koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa.

Uvidom u Odluku Ministarskog savjeta Energetske zajednice o utvrđivanju liste projekata od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekata od uzajamnog interesa utvrđeno je da se projekti, koje je CEDIS kandidovao kroz investicione planove za period 2023-2025. godina, ne nalaze na navedenoj listi, pa vrijednost investicija za prvu godinu regulatornog perioda iznosi 0 €.

U skladu sa članom 15 stav 8 Metodologije, za svaku godinu regulatornog perioda radni kapital će se utvrditi u iznosu 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetsku djelatnost, isključujući troškove poreza na dobit pravnih lica iz člana 10 stav 2 Metodologije.

Vrijednost radnog kapitala za prvu regulatornu godinu (2023. godinu) utvrđena je u iznosu od 5.632.630,27 €, kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za prvu regulatornu godinu (67.591.563,19 € / 12).

Regulatorna osnova sredstava za prvu regulatornu godinu, u skladu sa članom 15 stav 1 Metodologije, utvrđena kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2021. godine u iznosu od 273.300.901,34 €, vrijednosti investicija za 2023. godinu u iznosu od 0 € i radnog kapitala za 2023. godinu u iznosu od 5.632.630,27 €, iznosi **278.933.531,61 €.**

Regulatorna osnova sredstava za 2024. godinu

Kako je već navedeno, utvrđena neto vrijednost osnovnih sredstava CEDIS, na kraju 2021. godine iznosi 273.300.901,34 €.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2022. godine dobija se kada se od neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2021. godine umanji vrijednost amortizacije za 2022. godinu, vrijednost sredstava koja nijesu odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2021. godine utvrđena je u iznosu od 273.300.901,34 €, vrijednost amortizacije za 2022. godinu utvrđena je u iznosu od 17.249.049,12 €, vrijednost sredstava koja nijesu odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove u iznosu od 0 €, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe u iznosu od 155.000,00 € i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa u iznosu od 0 €, pa je neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2022. godine utvrđena u iznosu od **255.896.852,21 € (273.300.901,34 € - 17.249.049 € - 155.000,00 €), i predstavlja neto vrijednost osnovnih sredstava za drugu godinu regulatornog perioda**.

Vrijednost investicija, u skladu sa članom 15 stav 4 Metodologije, izračunava se na sljedeći način:

$$\mathbf{In_{t+n} = In^{oa}_{t+n-1}}$$

gdje je:

$\mathbf{In^{oa}_{t+n-1}}$ - vrijednost osnovnih sredstava čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1, a koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa.

Uvidom u Odluku Ministarskog savjeta Energetske zajednice o utvrđivanju liste projekata od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekata od uzajamnog interesa utvrđeno je da se projekti, koje je CEDIS kandidovao kroz investicione planove za period 2023-2025. godina, ne nalaze na navedenoj listi, pa vrijednost investicija za drugu godinu regulatornog perioda iznosi 0 €.

U skladu sa članom 15 stav 8 Metodologije, za svaku godinu regulatornog perioda radni kapital će se utvrditi u iznosu 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetsku djelatnost, isključujući troškove poreza na dobit pravnih lica iz člana 10 stav 2 Metodologije.

Vrijednost radnog kapitala za drugu regulatornu godinu (2024. godinu) utvrđena je u iznosu od 5.763.549,18 €, kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za drugu regulatornu godinu (69.162.590,13 € / 12).

Regulatorna osnova sredstava za drugu regulatornu godinu, u skladu sa članom 15 stav 1 Metodologije, utvrđena kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2022. godine u iznosu od

255.896.852,21 €, vrijednosti investicija za 2024. godinu u iznosu od 0 € i radnog kapitala za 2024. godinu u iznosu od 5.763.549,18 €, iznosi **261.660.401,39 €.**

Regulatorna osnova sredstava za 2025. godinu

Kako je već navedeno, utvrđena neto vrijednost osnovnih sredstava CEDIS, na kraju 2022. godine iznosi 255.896.852,21 €.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2022. godine dobija se kada se od neto vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2022. godine umanji vrijednost amortizacije za 2023. godinu, vrijednost sredstava koja nijesu odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa.

Neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2022. godine utvrđena je u iznosu od 255.896.852,21 €, vrijednost amortizacije za 2022. godinu utvrđena je u iznosu od 15.201.308,21 €, vrijednost sredstava koja nijesu odobrena od strane Agencije u postupku davanja saglasnosti na investicione planove u iznosu od 0 €, vrijednost sredstava stavljenih van upotrebe u iznosu od 0 € i vrijednost sredstava pribavljenih putem kapitalnog doprinosa u iznosu od 0 €, pa je neto vrijednost osnovnih sredstava na kraju 2022. godine utvrđena u iznosu od **240.695.544,00 € (255.896.852,21 € - 15.201.308,21 €), i predstavlja neto vrijednost osnovnih sredstava za treću godinu regulatornog perioda**.

Vrijednost investicija, u skladu sa članom 15 stav 4 Metodologije, izračunava se na sljedeći način:

$$\mathbf{In_{t+n} = In^{oa}_{t+n-1}}$$

gdje je:

$\mathbf{In^{oa}_{t+n-1}}$ - vrijednost osnovnih sredstava čije je stavljanje u upotrebu planirano za godinu t+n-1, a koja su odobrena od strane Agencije u postupcima davanja saglasnosti na investicione planove i odnose se na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa.

Uvidom u Odluku Ministarskog savjeta Energetske zajednice o utvrđivanju liste projekata od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekata od uzajamnog interesa utvrđeno je da se projekti, koje

je CEDIS kandidovao kroz investicione planove za period 2023-2025. godina, ne nalaze na navedenoj listi, pa vrijednost investicija za treću godinu regulatornog perioda iznosi 0 €.

U skladu sa članom 15 stav 8 Metodologije, za svaku godinu regulatornog perioda radni kapital će se utvrditi u iznosu 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za energetsku djelatnost, isključujući troškove poreza na dobit pravnih lica iz člana 10 stav 2 Metodologije.

Vrijednost radnog kapitala za drugu regulatornu godinu (2025. godinu) utvrđena je u iznosu od 5.703.391,75 €, kao 1/12 utvrđenih troškova poslovanja za drugu regulatornu godinu (68.440.700,94 € / 12).

Regulatorna osnova sredstava za treću regulatornu godinu, u skladu sa članom 15 stav 1 Metodologije, utvrđena kao zbir vrijednosti osnovnih sredstava na kraju 2023. godine u iznosu od 240.695.544,00 €, vrijednosti investicija za 2025. godinu u iznosu od 0 € i radnog kapitala za 2025. godinu u iznosu od 5.703.391,75 €, iznosi **246.398.935,75 €.**

Stopa povrata na kapital

Članom 16 Metodologije propisano je da se stopa povrata na kapital $\mathbf{SPK}$ utvrđuje se za regulatorni period kao ponderisani prosjek troška kapitala $\mathbf{PPTK_{t+n}}$, koji uključuje trošak vlasničkog kapitala i trošak pozajmljenog kapitala, ponderisanih prema njihovom udjelu u ukupnom kapitalu operatora, a koji se izračuvana primjenim sljedeće formule.

$$\mathbf{PPTK_{t+n}} = (\mathbf{VK_{UDIO}} * \mathbf{SP_{VK}}) + \left(\mathbf{D_{UDIO}} * \mathbf{SP_{PK}} * (\mathbf{1} - \mathbf{SP_t})\right)$$

gdje je:

- $\mathbf{PPTK_{t+n}}$ - ponderisani prosječni trošak kapitala (nominalni, poslije oporezivanja), (%)
- $\mathbf{SP_{VK}}$ - stopa povrata na vlasnički kapital (nominalna), (%)
- $\mathbf{VK_{UDIO}}$ - udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđen u iznosu od 50 %
- $\mathbf{SP_{PK}}$ - stopa povrata na pozajmljeni kapital (nominalna), (%)
- $\mathbf{D_{UDIO}}$ - udio pozajmljenog kapitala u ukupnom kapitalu, utvrđen u iznosu od 50%
- $\mathbf{SP_t}$ - stopa poreza na dobit pravnih lica.

Članom 16 stav 2 Metodologije propisano je da se stopa povrata vlasničkog kapitala (nominalna, poslije oporezivanja) SP_{VK} izračunava se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{SP_{VK} = rf + \beta * PRRT + PRZ}$$

gdje je:

rf - stopa oslobođena rizika (nominalna), (%)

β - beta kompanije,

PRRT - premija rizika razvijenog tržišta,

PRZ - premija rizika zemlje, (%).

Elementi za obračun stope povrata prikazani su u tabelama 4 i 5.

Tabela 4. Obračun stope povrata na kapital

Obracun stope povrata na kapital	
Elementi	**2023-2025**
rf	0
Vkudio	0,5
Dudio	0,5
βbd	0,52
β	1,04
PRRT	6,01
PRZ	6,29
SPvk	12,54
SP	0,15
SPpk	2,127
PPTK	**7,17**

Elementi za obračun stope povrata (SP) - stopa oslobođena rizika, premija rizika zemlje, premija rizika razvijenog tržita i beta bez duga

Tabela 5. Elementi za obračun stope povrata na kapital

Mjesec	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun	Jul	Avg.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.
Stopa oslobodjena rizika - **rf** (Obveznice Njemačke – 2021. godina)	-0,58	-0,45	-0,36	-0,33	-0,22	-0,29	-0,45	-0,54	-0,36	-0,21	-0,31	-0,38
Stopa oslobođena rizika za 2021. godinu[4]												**0,00**
Premija rizika zemlje (PRZ)[5]												6,29
Premija rizika razvijenog tržišta (PRRT)[6]												6,01
Beta bez duga (power sektor)[7]												0,52

Stopa povrata vlasničkog kapitala od **12,54%** utvrđena je primjenom formule iz člana 16 stav 2 Metodologije, a na osnovu parametara sa razvijenih tržišta, iz izvora navedenih u članu 16 st. 3 – 8, i to: 1) stope oslobođene rizika od 0,00%; 2) bete kompanije od 1,04; 3) premije rizika razvijenog tržišta od 6,01% i 4) premije rizika zemlje od 6,29%.

Stopa povrata pozajmljenog kapitala od **2,127%**, utvrđena je u skladu sa članom 16 stav 9 Metodologije, kao trogodišnji ponderisani prosjek kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori na kraju 2021, 2020. i 2019. godine. Pri obračunu ove stope korišćeni su podaci koje su CGES i CEDIS dostavljali kroz godišnje izvještajne obrasce. Obračun je izvršen u skladu sa metodom sadržanom u dokumentu „Obračun stope zaduženja na pozajmljeni kapital energetskih kompanija u Crnoj Gori", od 12.06.2015. godine, koji je urađen od strane konsultanta koga je angažovala Agencija, po Ugovoru broj 15/1794-1 od 01.06.2015. godine.

[4] Izvor podataka: http://www.ecb.int/stats/money/long/html/index.en.html

[5] Izvor podataka: http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/ctryprem.xls

[6] Izvor podataka: http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/ctryprem.xls

[7] Izvor podataka: http://www.stern.nyu.edu/~adamodar/pc/datasets/betaemerg.xls

Stopa povrata na kapital, za regulatorni period 2023-2025. godina, od 7,17%, utvrđena je primjenom formule iz člana 16 stav 1 Metodologije.

***

Članom 8 stav 3 Zakona propisano je da, radi ostvarivanja ciljeva energetskog razvoja, maksimalni dozvoljeni rast vrijednosti osnovnih sredstava iz člana 60 stav 1 ovog zakona, po osnovu investicija i programa otkupa, za period planiranja razvoja sistema, za operatora distributivnog sistema utvrđuje organ državne uprave nadležan za poslove energetike. Organ državne uprave nadležan za poslove energetike nije utvrdio maksimalni dozvoljeni rast vrijednosti osnovnih sredstava operatora distributivnog sistema.

Članom 15 stav 6 Metodologije propisano je da zbir vrijednosti osnovnih sredstava koja su postala dio distributivnog sistema električne energije u skladu sa zaključenim ugovorima o otkupu i programom otkupa infrastrukture na koji je Agencija dala saglasnost i vrijednosti investicija iz stava 5 ovog člana, ne može biti veći od maksimalnog dozvoljenog rasta osnovnih sredstava utvrđenog od strane organa državne uprave nadležnog za poslove energetike, ako je odluka o tome donijeta.

S obzirom da je regulatorna osnova sredstava izračunata u skladu sa članom 14 Metodologije ne sadrži osnovna sredstva koja su postala dio distributivnog sistema električne energije u skladu sa zaključenim ugovorima o otkupu i programom otkupa infrastrukture na koji je Agencija dala saglasnost, kao i da zahtijevana i utvrđena vrijednosti investicija saglasno članu 15 stav 4 Metodologije iznosi 0 eura, ispoštovane su odredbe člana 8 stav 3 Zakona i člana 15 stav 6 Metodologije.

U skladu sa članom 14 Metodologije, povrat na sredstva:

- za prvu regulatornu godinu (2023. godina), utvrđen kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava u 2023. godini u iznosu od 278.933.531,61 € i stope povrata na kapital od 7,17%, iznosi **19.999.534,22 €,**
- za drugu regulatornu godinu (2024. godina), utvrđen kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava u 2024. godini u iznosu od 261.660.401,39 € i stope povrata na kapital od 7,17%, iznosi **18.761.050,78 €,**

- za treću regulatornu godinu (2025. godina), utvrđen kao proizvod vrijednosti regulatorne osnove sredstava u 2025. godini u iznosu od 246.398.935,75 € i stope povrata na kapital od 7,17%, iznosi **17.666.803,69 €.**

4. Korekcije iz prethodnog perioda

Članom 59 stav 9 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Članom 6 stav 1 Metodologije kao jedan od elemenata regulatorno dozvoljenog prihoda utvrđene su, pored ostalih, korekcije po osnovu odstupanja ostvarenih energetskih i finansijskih veličina od utvrđenih izračunate u skladu sa pravilima kojima se uređuje način vršenja korekcija.

Odlukom o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije Crnogorskom elektrodistributivnom sistemu DOO Podgorica, broj 16/2610-24 od 05.12.2016. godine (u daljem tekstu: Odluka za RDP iz 2016. godine), utvrđen je regulatorno dozvoljeni prihod i cijene, za 2017, 2018 i 2019. godinu. U postupku utvrđivanja korekcija, iz navedene odluke, koriste se utvrđene vrijednosti troškova poslovanja na koje se ne može uticati, troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati, povrata na sredstva, ostalih prihoda i prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta.

Odlukom za RDP iz 2019. godine, utvrđen je regulatorno dozvoljeni prihod i cijene, za 2020, 2021 i 2022. godinu. U postupku utvrđivanja korekcija, iz navedene odluke, koriste se utvrđene vrijednosti troškova poslovanja na koje se ne može uticati, troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati, povrata na sredstva, ostalih prihoda i prihoda po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta.

4.1. Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2019, 2020. i 2021. godinu

Korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati za 2019, 2020, 2021. godinu

Članom 24 stav 1 Pravila za korekcije cijena i naknada ("Službeni list CG", broj 71/22) (u daljem tekstu: Pravila) propisano je da se korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema električne energije može djelimično uticati za 2019, 2020, 2021. i 2022. godinu, utvrđuje primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{KTPg^{D} = TPg_{ut} - TPg_{os}^{op}}$$

gdje je:

$\mathbf{TPg_{ut}}$ - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati, utvrđeni za godinu za koju se vrši korekcija, (€)

$\mathbf{TPg_{os}^{op}}$ - troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija, izračunati primjenom sljedeće formule (€):

$$\mathbf{TPg_{os}^{op} = Ce_{op} * Eg_{os}^{D}}$$

gdje je:

$\mathbf{Ce_{op}}$ - cijena električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu za godinu za koju se vrši korekcija, izračunata primjenom sljedeće formule (€/MWh):

$$\mathbf{Ce_{op} = \frac{C^{oDT} + \frac{1}{3} * (2 * C^{ob} + C^{op})}{2}}$$

$\mathbf{C^{oDT}}$ - prosječna ponderisana cijena električne energije koju je dominantni trgovac sa crnogorskog tržišta ostvario u godini za koju se vrši korekcija i dvije godine koje joj prethode, (€/MWh)

$\mathbf{C_{t+n}^{ob}}$ - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (band energija), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)[1], (€/MWh)

$\mathbf{C_{t+n}^{op}}$ - ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (peak energija), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX)[2], (€/MWh)

$\mathbf{Eg_{os}^{D}}$ - opravdani gubici u distributivnom sistemu izračunati primjenom sljedeće formule (MWh):

$$\mathbf{Eg_{os}^{D} = \frac{g_D}{100 - g_D} * E_{os}^{D}}$$

gdje je:

$\mathbf{g_D}$ - opravdana stopa gubitaka u distributivnom sistemu električne energije, koju Agencija utvrđuje uzimajući u obzir rezultate ažurirane studije gubitaka, revidovane u skladu sa Zakonom, (%)

$\mathbf{E_{os}^{D}}$ - električna energija isporučena korisnicima distributivnog sistema električne energije, (MWh).

Troškovi poslovanja na koje se može djelimično uticati utvrđeni su Odlukom za RDP iz 2016. godine, u iznosu od **7.726.928 €** za 2019. godinu, dok su Odlukom za RDP iz 2019. godine, ovi troškovi utvrđeni su u iznosu od **12.047.460 €** za 2020. godinu i **11.629.964 €** za 2021. godinu.

Prosječna ponderisana cijena električne energije koju je dominanti trgovac (EPCG) ostvarila u godini za koju se vrši korekcija i dvije godine koje je joj prethode, prema podacima dostavljenim od strane EPCG dopisom, broj 10-00-38290 od 18.08.2022. godine, u Agenciji zavedenim istog dana pod brojem 22/3061-2, iznosi:

[1] Izvor: https://hudex.hu/en/market-data/power/reports

[2] Izvor: https://hudex.hu/en/market-data/power/reports

- 50,06 €/MWh za period 2017-2019. godine,
- 49,68 €/MWh za period 2018-2020. godine,
- 56,97 €/MWh za period 2019-2021. godine.

Ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (band energija), objavljena na berzi u Budimpešti - Hungarian Derivative Energy Exchange (HUDEX) iznosila 62,88 €/MWh za 2019. godinu, 54,02 €/MWh za 2020. godinu i 54,65 €/MWh za 2021. godinu, dok ostvarena prosječna ponderisana cijena godišnjih fjučersa u godini za koju se vrši korekcija (peak energija), objavljena na istoj berzi, iznosila 76,65 €/MWh za 2019. godinu, 65,34 €/MWh za 2020. godinu i 65,36 €/MWh za 2021. godinu.

U skladu sa navedenim, primjenom formule iz člana 24 stav 1 Pravila u dijelu koji se odnosi na utvrđivanje cijene električne energije za pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu, ova cijena se utvrđuje u iznosu od **58,7650 €/MWh** za 2019. godinu, **53,7367 €/MWh** za 2020. godinu i **57,5950 €/MWh** za 2021. godinu.

„Studijom gubitaka snage i energije u elektrodistributivnim mrežama Crne Gore“, izrađenom od strane CEDIS u maju 2022. godine i revidovanom od strane „Elektrotehničkog fakulteta“, Univerzitet Crne Gore, utvrđeno da je opravdana stopa tehničkih (opravdanih) gubitaka u distributivnom sistemu za 2019. godinu **8,47%**, za 2020. godinu **8,39%**, za 2021. godinu **8,56%**, od bruto električne energije prenesene za potrebe distributivnog konzuma u Crnoj Gori u odnosnim godinama.

Prema podacima dostavljenim od strane CEDIS uz Zahtjev, električna energija isporučena korisnicima distributivnog sistema električne energije je iznosila **2.341.310 MWh** u 2019. godini, **2.185.197 MWh** u 2020. godini i **2.373.283 MWh** u 2021. godini.

Primjenom formule iz stava 1 člana 24 Pravila za korekcije u dijelu koji se odnosi na utvđivanje energije opravdanih gubitaka u distributivnom sistemu koji nastaju usljed prenosa električne energije za potrebe kupaca priključenih na distributivni sistem, ova energija je utvrđena za 2019. godinu u iznosu od **216.660,10 MWh** (8,47/(100-8,47)* 2.341.310 MWh), za 2020. godinu **200.128,85 MWh** (8,39/(100-8,39)* 2.185.197 MWh) i za 2021. godinu **222.170,83 MWh** (8,56/(100-8,56)* 2.373.283 MWh).

Konačno, primjenom formule iz člana 24 stav 1 Pravila u dijelu koji se odnosi na utvrđivanje troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati za godinu za koju se vrši korekcija ($\mathbf{TPg}_{\mathbf{os}}^{\mathbf{op}}$), ovi troškovi su za 2019. godinu utvrđeni u vrijednosti od **12.732.030,60 €** (58,7650 €/MWh * 216.660,10 MWh), za 2020. godinu **10.754.257,19 €** (53,7367 €/MWh * 200.128,85 MWh) i za 2021. godinu **12.795.929,03 €** (57,5950 €/MWh * 222.170,83 MWh).

Korekcija troškova poslovanja na koje operator može djelimično uticati utvrđuje se za 2019. godinu u iznosu od **5.005.102,60 €** (7.726.928,00 € - 12.732.030,06 €) u korist subjekta, za 2020. godinu **1.293.202,81 €** (12.047.460,00 € - 10.754.257,19 €) u korist kupaca, i za 2021. godinu **1.165.965,03 €** (11.629.964,00 € - 12.795.929,03 €) u korist subjekta. S tim u vezi, ukupna korekcija troškova na koje se može djelimično uticati za period 2019-2021. godine utvrđuje se u vrijednosti od **4.877.846,82 €** u korist subjekta.

Ukupna korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati za 2019, 2020, 2021. godinu

Korekcija po osnovu troškova poslovanja na koje energetski subjekat može djelimično uticati, u 2019. godini iznosi 5.005.102,60 € u korist subjekta, u 2020. godini iznosi 1.293.202,81 € u korist kupaca, u 2021. godini iznosi 1.165.965,03 € u korist subjekta, kako je prikazano u Tabeli 6.

Tabela 6. Prikaz korekcija troškova na koje se može djelimično uticati

Korekcije troškova poslovanja na koje energetski subjekat može djelimično uticati	Iznos korekcija €	U korist
2019. godina (I)	5.005.102,60	subjekta
2020. godina (II)	1.293.202,81	kupaca
2021. godina (III)	1.165.965,03	subjekta
Ukupno (I - II + III)	**4.877.846,82**	**subjekta**

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati, za 2019, 2020 i 2021. godinu, u iznosu od 4.877.846,82 €, u korist subjekta.

Korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2019, 2020 i 2021. godinu

Članom 24 stav 2 Pravila propisano je da se korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka ($\mathbf{K^{FRg}}$) za 2019, 2020. i 2021. godinu, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{K^{FRg}} = \sum_{\mathbf{j}} \mathbf{K_j^{FRgok}} + \sum_{\mathbf{j}} \mathbf{K_j^{FRgProiz}}$$

Istom odredbom propisano je da se korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alocira na ostale korisnike distributivnog sistema utvrđuje primjenom formule:

$$\mathbf{K_j^{FRgok}} = \mathbf{Cg_j^{ok}} * \mathbf{E_{osj}^{ok}} - \mathbf{Cg_j^{ok}} * \mathbf{E_{utj}^{ok}}$$

gdje je:

j - 35, 10 i 0,4,

$\mathbf{Cg_j^{ok}}$ - cijena opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo „j" u višoj i nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j", isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na naponski nivo „j" za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh)

$\mathbf{E_{osj}^{ok}}$ - električna energija isporučena ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u godini za koju se vrši korekcija, u višoj i nižoj tarifi (MWh)

$\mathbf{E_{utj}^{ok}}$ - električna energija planirana za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j", za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene

gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema priključene na naponski nivo „j", u višoj i nižoj tarifi (MWh).

Članom 24 stav 2 Pravila je propisano da se cijene opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema priključeni na naponski nivo „j" u višoj i nižoj tarifi, utvrđuju na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j", isključujući utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema, i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na naponski nivo „j" za godinu za koju se vrši korekcija.

Na osnovu navedenog, za 2019. godinu, cijene opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema Cg_j^{ok}, utvrđene su na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV (96.384 € za 35 kV kupce, 955.918 € za 10 kV kupce, 10.009.935 € za 0,4 kV kupce) iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema (29.060 € za 35 kV kupce, 288.213 € za 10 kV kupce, 3.018.036 € za 0,4 kV kupce), i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2019. godinu (96.503 MWh za 35 kV kupce, 375.128 MWh za 10 kV kupce, 175.558 MWh za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 1.694.121 MWh za 0,4 kV kupce bez mjerenja snage). Tako utvrđene cijene iznose: 0,9574 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 0,4787 €/MWh u nižoj tarifi za 35 kV kupce, 2,4964 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 1,2482 €/MWh u nižoj tarifi za 10 kV kupce, 4,7147 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 2,3574 €/MWh u nižoj tarifi za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 3,8770 €/MWh (4,8085 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 2,4043 €/MWh u nižoj tarifi) za 0,4 kV kupce bez mjerenje snage.

Za 2020. godinu, cijene opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema Cg_j^{ok}, utvrđene su na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV (254.198 € za 35 kV kupce, 1.647.846 € za 10 kV kupce, 13.525.852 € za 0,4 kV kupce) iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema (130.373 € za 35 kV kupce, 492.571 € za 10 kV kupce, 2.757.483 € za 0,4 kV kupce), i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2020. godinu (99.198 MWh za 35 kV kupce, 328.633 MWh za 10 kV kupce, 159.404 MWh za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 1.597.962

MWh za 0,4 kV kupce bez mjerenja snage). Tako utvrđene cijene iznose: 1,6250 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 0,8125 €/MWh u nižoj tarifi za 35 kV kupce, 3,9574 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 1,9787 €/MWh u nižoj tarifi za 10 kV kupce, 6,7984 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,3992 €/MWh u nižoj tarifi za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 5,6063 €/MWh (6,7984 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,3992 €/MWh u nižoj tarifi) za 0,4 kV kupce bez mjerenje snage.

Za 2021. godinu, cijene opravdanih gubitaka koju plaćaju ostali korisnici distributivnog sistema Cg_j^{ok}, utvrđene su na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV (255.038 € za 35 kV kupce, 1.627.014 € za 10 kV kupce, 13.253.280 € za 0,4 kV kupce) iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući dio opravdanih troškova gubitaka u prenosnom sistemu koji se alocira na korisnike distributivnog sistema (135.357 € za 35 kV kupce, 511.079 € za 10 kV kupce, 2.858.932 € za 0,4 kV kupce), i planirane električne energije korišćene pri utvrđivanju cijene opravdanih gubitaka za kupce priključene na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo za 2021. godinu (104.171 MWh za 35 kV kupce, 359.806 MWh za 10 kV kupce, 175.265 MWh za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 1.734.041 MWh za 0,4 kV kupce bez mjerenja snage). Tako utvrđene cijene iznose: 1,5504 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 0,7752 €/MWh u nižoj tarifi za 35 kV kupce, 3,7736 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 1,8868 €/MWh u nižoj tarifi za 10 kV kupce, 6,4782 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,2391 €/MWh u nižoj tarifi za 0,4 kV kupce sa mjerenjem snage i 5,3422 €/MWh (6,4782 €/MWh u višoj tarifi, odnosno 3,2391 €/MWh u nižoj tarifi) za 0,4 kV kupce bez mjerenje snage.

Električna energija isporučena ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na naponski nivo „j" u 2019, 2020. i 2021. godini, u višoj i nižoj tarifi, dostavljene su od strane CEDIS uz Zahtjev, i iznose:

	tarifa	2019	2020	2021
Kupci priključeni na 35 kV naponski nivo (MWh)	VT	52.957	53.029	57.191
	NT	43.546	46.169	46.981
Kupci priključeni na 10 kV naponski nivo (MWh)	VT	238.705	210.408	231.257
	NT	136.423	118.225	128.549
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage (MWh)	VT	114.184	103.827	115.349
	NT	61.374	55.577	59.916
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa dvotarifnim	VT	1.053.734	1.009.032	1.103.843
	NT	606.400	560.089	605.697

mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)				
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	JT	33.986	28.841	24.501

Količine električne energije planirane za isporuku ostalim korisnicima distributivnog sistema priključenim na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo, koje su korišćene prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za ostale korisnike distributivnog sistema, u višoj i nižoj tarifi, za 2019. godinu dostavljene su uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2017-2019. godina, a za 2020. i 2021. godinu uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2020-2021. godina, i iznose:

	tarifa	2019	2020	2021
Kupci priključeni na 35 kV naponski nivo (MWh)	VT	51.332	54.578	55.287
	NT	37.981	43.247	43.809
Kupci priključeni na 10 kV naponski nivo (MWh)	VT	207.694	226.765	229.713
	NT	119.555	130.321	132.015
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa mjerenjem snage (MWh)	VT	100.617	112.795	114.261
	NT	55.468	58.225	58.982
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa dvotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	VT	988.561	1.119.807	1.142.334
	NT	625.292	607.479	619.771
Kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo sa jednotarifnim mjerenjem bez mjerenja snage (MWh)	JT	33.500	22.441	10.368

Primjenom formule $\mathbf{K_j^{FRgok} = Cg_j^{ok} * E_{osj}^{ok} - Cg_j^{ok} * E_{utj}^{ok}}$ u višoj, nižoj i jednoj tarifi, utvrđena je korekcija dijela prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se odnosi na ostale korisnike $\sum_j \mathbf{K_j^{FRgok}}$ za 2019. godinu u iznosu od **450.430,35 € u korist korisnika,** za 2020. godinu u iznosu od **1.037.077,44 € u korist subjekta** i za 2021. godinu u iznosu od **204.678,55 € u korist subjekta**.

Članom 24 stav 2 Pravila propisano je i da se korekcija prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka koji se alocira na ostale korisnike distributivnog sistema utvrđuje primjenom formule:

$$\mathbf{K_j^{FRgProiz}} = \mathbf{Cg_j^{Proiz}} * \mathbf{E_{osj}^{Proiz}} - \mathbf{Cg_j^{Proiz}} * \mathbf{E_{utj}^{Proiz}}$$

$\mathbf{Cg_j^{Proiz}}$ - cijena gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na naponski nivo „j", izračunata na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koji se alocira na proizvođače na naponski nivo „j" i planirane proizvodnje električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j", koja je korišćena prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j" naponski nivo (€/MWh)

$\mathbf{E_{osj}^{Proiz}}$ - ostvarena proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j" u godini za koju se vrši korekcija, (MWh)

$\mathbf{E_{utj}^{Proiz}}$ - planirana proizvodnja električne energije od stane proizvođača priključenih na naponski nivo „j" za godinu za koju se vrši korekcija, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene gubitaka za proizvođače priključene na distributivni sistem, (MWh).

Cijena gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo $\mathbf{Cg_j^{Proiz}}$ za 2020. i 2021. godinu utvrđene su Odlukom za RDP iz 2019. godine, na osnovu utvrđenih troškova gubitaka koji se alociraju na proizvođače. Kako je utvrđeni trošak gubitaka koji se alocira na proizvođače iznosio 0 €, to su i cijene gubitaka koju plaćaju proizvođači priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV za 202. i 2021. godinu iznosili 0 €/MWh. Za 2019. godinu nije bilo propisano da proizvođači plaćaju troškove opravdanih gubitaka.

Primjenom formule za izračun korekcije dijela prihoda operatora distributivnog sistema po osnovu opravdanih gubitaka koja se odnosi na proizvođače $\mathbf{K_j^{FRgProiz}} = \mathbf{Cg_j^{Proiz}} * \mathbf{E_{osj}^{Proiz}} - \mathbf{Cg_j^{Proiz}} * \mathbf{E_{utj}^{Proiz}}$, sa cijenama gubitaka koje iznose 0 €/MWh, ova korekcija $\sum_j \mathbf{K_j^{FRgProiz}}$ **za 2019, 2020. i 2021. godinu je utvrđena u iznosima od 0 €.**

Konačno, primjenom formule $\mathbf{K^{FRg}} = \sum_j \mathbf{K_j^{FRgok}} + \sum_j \mathbf{K_j^{FRgProiz}}$, utvrđen je iznos korekcije prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka.

Iznos korekcije prihoda operatora distributivnog sistema od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka je za 2019. godinu utvrđen u iznosu od **450.430,35 € u korist kupaca** (450.430,35 € + 0€), za 2020. godinu u iznosu od **1.037.077,44 € u korist subjekta** (1.037.077,44 € + 0 €) i za 2021. godinu u iznosu od **204.678,55 € u korist subjekta** (204.678,55 € + 0 €).

Ukupna korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2019, 2020 i 2021. godinu

Korekcija po osnovu prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka, u 2019. godini iznosi 450.430,35 € u korist kupaca, u 2020. godini iznosi 1.037.077,44 € u korist kupaca, u 2021. godini iznosi 204.678,55 € u korist subjekta, kako je prikazano u Tabeli 7.

Tabela 7. Prikaz korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka

Korekcije prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka	Iznos korekcija €	U korist
2019. godina (I)	450.430,35	kupaca
2020. godina (II)	1.037.077,44	subjekta
2021. godina (III)	204.678,55	subjekta
Ukupno (I - II - III)	**791.325,64**	**subjekta**

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2019, 2020 i 2021. godinu, u iznosu od 791.325,64 €, u korist subjekta.

***

Ukupna korekcija troškova poslovanja na koje operator distributivnog sistema može djelimično uticati i korekcija prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka za 2019, 2020. i 2021. godinu iznosi 5.669.190,46 € u korist subjekta (4.877.864,82 € + 791.325,64 €).

4.2. Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za period 2019-2021. godina

Članom 10 stav 1 Metodologije propisano je da se troškovi poslovanja na koje se ne može uticati izračunavaju kao zbir troškova koji se odnose na poreze na nepokretnosti, takse i naknade u skladu sa zakonom, troškova koji nastaju na osnovu međunarodnih ugovora, troškova za zaštitu životne sredine, troškova koji se odnose na naknadu za rad operatora tržišta, troškove rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije i ostalih troškova poslovanja na koje se ne može uticati u skladu sa zakonom.

Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2019. godinu

Odlukom za RDP iz 2016. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati za 2019. godinu utvrđeni su u iznosu od **2.119.221 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz Zahtjev (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2019. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 568.177,06 €;
- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 724.281,87 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 35.017,32€;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 186.854,40 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 58.920,54 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 11.912,31 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 640.837,73 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 8.696,99 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 388.078,68 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **2.622.776,90 €**.

Kako su troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2019. godinu utvrđeni u iznosu od 2.119.221 €, a ostvareni u iznosu od 2.622.776,90 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 503.555,90 € (2.622.776,90 € - 2.119.221 €), u korist subjekta.**

Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2020. godinu

Odlukom za RDP iz 2019. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati utvrđeni su u iznosu od **1.726.882 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz Zahtjev (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2020. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 599.843,46 €;
- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 787.008,91 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 45.468,42€;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 186.854,40 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 508,15 €;
- 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine, u iznosu od 89.906,27 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 4.830,00€;
- 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta, u iznosu od 91.810,32 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 39.174,81 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 189.009,18 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 464.989,90 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **2.499.403,82 €**.

Kako su troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2020. godinu utvrđeni u iznosu od 1.726.882 €, a ostvareni u iznosu od 2.499.403,82 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 772.521,82 € (2.499.403,82 € - 1.726.882 €), u korist subjekta.**

Korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2021. godinu

Odlukom za RDP iz 2019. godine, troškovi poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati utvrđeni su u iznosu od **1.736.893 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz Zahtjev (analitičke kartice ovih troškova) prikazana su ostvarenja za 2021. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 55500000 – troškovi poreza na imovinu, u iznosu od 1.597.713,28 €;
- 55500005 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri lokalnim putevima, u iznosu od 515.751,86 €;
- 55500006 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri magistralnim putevima, u iznosu od 30.945,74€;
- 55500007 – troškovi naknada za postavljanje kablova pri željezničkoj infrastrukturi, u iznosu od 186.854,40 €;
- 55500008 – troškovi naknada za elektronske komunikacije, u iznosu od 832,82 €;
- 55500010 - troškovi naknada za zaštitu i unapređenje životne sredine, u iznosu od 94.976,56 €;
- 55500012 – ostali porezi, u iznosu od 870,00 €;
- 55500016 - troškovi naknade operateru tržišta, u iznosu od 101.563,28 €;
- 55500015 – troškovi naknada za prekopavanje lokalnih puteva, u iznosu od 21.309,02 €;
- 55900001 – administracione, registracione, konzularne, lokalne i dr. takse, u iznosu od 8.566,49 €;
- 55900005 – troškovi izdavanja licenci, u iznosu od 366.273,62 €.

Ukupno prikazani ostvareni troškovi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **2.925.657€**.

Kako su troškovi poslovanja na koje subjekat ne može uticati za 2021. godinu utvrđeni u iznosu od 1.736.893 €, a ostvareni u iznosu od 2.925.657 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 1.188.764,07 € (2.925.657 € - 1.736.893 €), u korist subjekta.**

Ukupna korekcija troškova poslovanja na koje se ne može uticati za 2019, 2020 i 2021. godinu

Korekcija po osnovu troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati, u 2019. godini iznosi 503.555,90 € u korist subjekta, u 2020. godini iznosi 772.521,82 € u korist subjekta, u 2021. godini iznosi 1.188.764,07 € u korist subjekta, kako je prikazano u Tabeli 8.

Tabela 8. Prikaz korekcija troškova na koje energetski subjekat ne može uticati

Korekcije troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati	Iznos korekcija €	U korist
2019. godina (I)	503.555,90	subjekta
2020. godina (II)	772.521,82	subjekta
2021. godina (III)	1.188.764,07	subjekta
Ukupno (I + II - III)	**2.464.841,79**	**subjekta**

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija troškova poslovanja na koje energetski subjekat ne može uticati, za 2019, 2020 i 2021. godinu, u iznosu od 2.464.841,79 €, u korist subjekta.

4.3. Korekcije fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2019, 2020. i 2021. godinu

Članom 26 Pravila propisano je da se korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta za 2019, 2020. i 2021. godinu utvrđuje primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{K_{ak}^{FR} = K_{ak}^{FRok} + K_{ak}^{FRproiz}}$$

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta kupcima $\mathbf{K_{ak}^{FRok}}$ utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{K_{ak}^{FRok}} = \sum_{j}\left(\sum_{m} \mathbf{C_{kj}} * \mathbf{MK_{osj}^{m}} - \mathbf{12} * \mathbf{C_{kj}} * \mathbf{MK_{utj}}\right) + \left(\mathbf{C_{k}^{snm0,4kup}} * \mathbf{E_{os}^{snm0,4kup}} - \mathbf{C_{k}^{snm0,4kup}} * \mathbf{E_{ut}^{snm0,4kup}}\right) + \sum_{i}\left(\sum_{m} \mathbf{FN^{kupi}} * \mathbf{BK_{osm}^{snmi}} - \mathbf{12} * \mathbf{FN^{kupi}} * \mathbf{BK_{ut}^{snmi}}\right)$$

gdje je:

$\mathbf{C_{kj}}$ - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j", izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j", isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane maksimalne snage kupaca korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na naponski nivo „j" za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MW),

j - 35, 10 i 0,4 kupci kod kojih se snaga mjeri,

m - 1, 2, 3, ..., 12,

$\mathbf{MK_{osj}^{m}}$ - maksimalna snaga kupaca priključenih na naponski nivo „j" ostvarena u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija, (MW),

$\mathbf{MK_{utj}}$ - Planirana maksimalna snaga kupaca priključenih na naponski nivo „j", koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje kapaciteta za kupce priključene na naponski nivo „j", (MW),

$\mathbf{C_{k}^{snm0,4kup}}$ - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u višoj i nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji

se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh),

$\mathbf{E_{os}^{snm0,4kup}}$ - električna energija isporučena kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u godini za koju se vrši korekcija, u višoj i nižoj tarifi, (MWh),

$\mathbf{E_{ut}^{snm0,4kup}}$ - električna energija planirana za isporuku kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koja je korišćena prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, u višoj i nižoj tarifi, (MWh),

$\mathbf{i}$ - 8, 16 i 34,5,

$\mathbf{FN^{kupi}}$ - fiksna naknada za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri,

$\mathbf{BK_{osm}^{snm8}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija,

$\mathbf{BK_{osm}^{snm16}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija,

$\mathbf{BK_{osm}^{snm34,5}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i ≤ 34,5 kW u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija,

$\mathbf{BK_{ut}^{snm8}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW, koji je korišćen prilikom

utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri,

$\mathbf{BK_{ut}^{snm16}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri,

$\mathbf{BK_{ut}^{snm34,5}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i ≤ 34,5 kW, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri,

Članom 26 Pravila je propisano da se cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce kod kojih se snaga mjeri priključene na naponski nivo „j" utvrđuju na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo „j", isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane maksimalne snage kupaca korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za kupce priključene na naponski nivo „j" za godinu za koju se vrši korekcija.

Na osnovu navedenog, za 2019. godinu, cijena za angažovanje kapaciteta $\mathbf{C_{kj}}$ se za kupce priključene 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga, utvrđena je na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo (koji su za 35 kV iznosili 887.762 €, za 10 kV 9.185.627 € i za 0,4 kV 70.240.997 €) iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući dijelovi troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnose na distribuciju kao korisnika (koji su za 35 kV iznosili 105.649 €, za 10 kV 1.093.144 € i za 0,4 kV 8.359.091 €), i planirane maksimalne snage kupaca korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za 2019. godinu (koja je za 35 kV iznosila 20,002 MW, za 10 kV je iznosila 81,753 MW i za 0,4 kV je iznosila 46,783 MW), i iznosi: 3.258,4791 €/MW za 35 kV, 8.248,9565 €/MW za 10 kV i 15.217,6923 €/MW za 0,4 kV.

Za 2020. godinu, cijena za angažovanje kapaciteta $\mathbf{C_{kj}}$ se za kupce priključene 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga, utvrđena je na osnovu utvrđenih troškova angažovanja

kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo (koji su za 35 kV iznosili 738.666 €, za 10 kV 7.580.414 € i za 0,4 kV 72.196.608 €) iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući dijelovi troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnose na distribuciju kao korisnika (koji su za 35 kV iznosili 96.550 €, za 10 kV 990.827 € i za 0,4 kV 9.436.748 €), i planirane maksimalne snage kupaca korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za 2020. godinu (koja je za 35 kV iznosila 18,430 MW, za 10 kV je iznosila 86,270 MW i za 0,4 kV je iznosila 50,250 MW), i iznosi: 2.903,4018 €/MW za 35 kV, 6.365,2746 €/MW za 10 kV i 15.455,6884 €/MW za 0,4 kV.

Za 2021. godinu, cijena za angažovanje kapaciteta $\mathbf{C_{kj}}$ se za kupce priključene 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga, utvrđena je na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo (koji su za 35 kV iznosili 743.893 €, za 10 kV 7.659.897 € i za 0,4 kV 73.183.901 €) iz kojih se isključuju utvrđeni pripadajući dijelovi troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnose na distribuciju kao korisnika (koji su za 35 kV iznosili 102.133 €, za 10 kV 1.051.676 € i za 0,4 kV 10.047.941 €), i planirane maksimalne snage kupaca korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna snaga za 2021. godinu (koja je za 35 kV iznosila 18,520 MW, za 10 kV je iznosila 86,700 MW i za 0,4 kV je iznosila 50,500 MW), i iznosi: 2.887,6863 €/MW za 35 kV, 6.351,6154 €/MW za 10 kV i 15.447,3060 €/MW za 0,4 kV.

Članom 26 Pravila je propisano da se cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u višoj i nižoj tarifi, izračunata na osnovu utvrđenih troškova angažovanja kapaciteta koje pokrivaju kupci priključeni na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri, isključujući utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika, i planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za godinu za koju se vrši korekcija.

Na osnovu navedenog, za 2019. godinu, cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta $\mathbf{C_k^{snm0,4kup}}$ se za kupce priključene 0,4 kV naponski nivo kod kojih se ne mjeri snaga, u višoj i nižoj tarifi, utvrđuje na osnovu utvrđenog pripadajućeg dijela troškova angažovanja kapaciteta koji pokrivaju kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri (60.553.131 €), iz kojih se isključuje utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao

korisnika (7.206.178 €), i planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za 2019. godinu (1.694.121 MWh), i iznosi 28,0285 €/MWh.

Za 2020. godinu, cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta $C_k^{snm0,4kup}$ se za kupce priključene 0,4 kV naponski nivo kod kojih se ne mjeri snaga, u višoj i nižoj tarifi, utvrđuje na osnovu utvrđenog pripadajućeg dijela troškova angažovanja kapaciteta koji pokrivaju kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri (61.475.481 €), iz kojih se isključuje utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika (8.035.401 €), i planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za 2020. godinu (1.597.962 MWh), i iznosi 2684,0826 €/MWh, odnosno 3256,7801 €/MWh u višoj tarifi i 1628,3900 €/MWh u nižoj tarifi.

Za 2021. godinu, cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta $C_k^{snm0,4kup}$ se za kupce priključene 0,4 kV naponski nivo kod kojih se ne mjeri snaga, u višoj i nižoj tarifi, utvrđuje na osnovu utvrđenog pripadajućeg dijela troškova angažovanja kapaciteta koji pokrivaju kupci priključeni na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri (62.333.046 €), iz kojih se isključuje utvrđeni pripadajući dio troškova za angažovanje prenosnog kapaciteta koji se odnosi na distribuciju kao korisnika (8.558.154 €), i planirane električne energije za isporuku kupcima korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element angažovani kapacitet za kupce priključene na naponski nivo 0,4 kV kod kojih se snaga ne mjeri za 2021. godinu (1.734.041 MWh), i iznosi 2663,3995 €/MWh, odnosno 3231,7355 €/MWh u višoj tarifi i 1615,8678 €/MWh u nižoj tarifi.

Prema podacima dostavljenim od strane CEDIS uz Zahtjev, maksimalne mjesečne snage kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo kod kojih se mjeri snaga MK_{osj}^{m} , u 2019, 2020. i 2021. godini iznosile su:

		jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
MK^{m}_{os35}	2019	14,04	14,24	14,55	13,72	14,18	15,27	15,86	17,35	18,06	15,48	15,71	14,31
	2020	14,67	15,28	14,37	14,11	13,73	14,80	16,74	16,87	16,88	14,60	16,92	16,23
	2021	15,42	16,95	15,58	14,88	14,42	14,37	14,38	18,90	15,90	15,70	15,50	14,32
MK^{m}_{os10}	2019	84,37	82,17	79,81	78,96	81,37	98,16	103,67	101,29	96,14	86,92	81,49	85,13

	2020	84,81	83,68	81,58	61,67	68,33	81,12	89,24	90,75	85,14	75,14	74,51	77,65
	2021	78,24	78,09	74,99	74,86	77,58	93,79	101,64	96,99	89,40	81,35	80,42	83,19
$MK^{m}_{os0,4}$	2019	54,62	51,75	48,20	44,77	46,24	51,73	52,18	52,29	51,31	47,44	48,08	55,32
	2020	55,41	53,27	49,47	37,96	39,67	44,83	46,11	46,13	46,43	45,82	47,90	51,15
	2021	53,54	54,12	50,10	48,64	43,92	52,04	53,64	53,28	47,72	49,91	47,25	55,71

Planirane maksimalne snage kupaca priključenih na 35 kV, 10 kV i 0,4 kV naponski nivo na osnovu kojih su utvrđene cijene za angažovanje kapaciteta $\mathrm{MK}_{\mathrm{utj}}$ za 2019. godinu, dostavljene su uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2017-2019. godina a planirane maksimalne snage za 2020. i 2021. godinu uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2020-2022. godina, i iznose:

	2019	**2020**	**2021**
$\mathbf{MK_{ut35}}$	20,002 MW	18,430 MW	18,520 MW
$\mathbf{MK_{ut10}}$	81,753 MW	86,270 MW	86,700 MW
$\mathbf{MK_{ut0,4}}$	46,738 MW	50,250 MW	50,500 MW

Električna energija isporučena kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri $\mathbf{E_{os}^{snm0,4kup}}$ u 2019, 2020. i 2021. godini, dostavljene su od strane CEDIS uz Zahtjev, i iznose:

		2019	**2020**	**2021**
$\mathbf{E_{os}^{snm0,4kup}}$ (MWh)	VT	1.053.734	1.009.032	1.103.843
	NT	606.400	560.089	605.697
	JT	33.986	28.841	24.501

Količine električne energije planirane za isporuku kupcima priključenim na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri, koje su korišćene prilikom utvrđivanja cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri $\mathbf{E_{ut}^{snm0,4kup}}$ za 2019, 2020. i 2021. godini, dostavljene su uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2017-2019. godina a električna energija za 2020. i 2021. godinu uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2020-2021. godina, i iznose:

		2019	2020	2021
$\mathbf{E}_{ut}^{\mathbf{snm0,4kup}}$ (MWh)	VT	988.561	1.119.807	1.142.334
	NT	625.292	607.479	619.771
	JT	33.500	22.441	10.368

Broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri za 2019. godinu, dostavljen je od strane CEDIS uz Zahtjev, i prikazan u narednoj tabeli:

jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	avg	sep	okt	nov	dec
385.515	386.030	386.635	387.447	388.011	388.534	389.589	390.890	391.616	392.268	393.308	394.304

Broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri u 2020. i 2021. godinu, grupisan po osnovu odobrene priključne snage, dostavljen je od strane CEDIS uz Zahtjev, i prikazan u narednoj tabeli:

		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
$BK_{os}^{snm34,5}$	2020	31.987	15.890	15.956	16.006	16.156	16.321	16.401	16.460	16.672	16.758	16.801	16.885
	2021	16.959	17.070	17.215	17.301	17.346	17.443	17.486	17.554	17.636	17.695	17.776	17.856
BK_{os}^{snm16}	2020	269.336	286.313	286.709	287.015	287.398	287.893	288.216	288.469	289.002	289.433	290.040	290.533
	2021	290.740	291.617	292.084	292.717	292.982	293.716	294.052	294.440	294.863	295.351	296.132	296.377
BK_{os}^{snm8}	2020	93.663	93.779	93.910	93.931	94.118	94.281	94.398	94.483	94.582	94.911	94.977	95.157
	2021	95.338	95.762	95.933	96.140	96.346	96.506	96.678	96.853	97.060	97.349	97.460	97.567

gdje su:

- $\mathbf{BK}_{\mathbf{osm}}^{\mathbf{snm34,5}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >16 kW i ≤ 34,5 kW u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija,
- $\mathbf{BK}_{\mathbf{osm}}^{\mathbf{snm16}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom >8 kW i ≤ 16 kW u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija,

$\mathbf{BK_{osm}^{snm8}}$ - broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri sa odobrenom priključnom snagom ≤ 8 kW u mjesecu „m" u godini za koju se vrši korekcija,

Podatak o broj kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri $\mathbf{BK_{ut}^{snm}}$, koji je korišćen prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri za 2019. godinu, dostavljen je uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2017-2019. godina, i iznosio je 375.755 kupaca.

Podaci o broju kupaca priključenih na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri $\mathrm{BK_{osm}^{snm34,5}}$, $\mathrm{BK_{osm}^{snm16}}$ i $\mathrm{BK_{ut}^{snm8}}$ koji su korišćeni prilikom utvrđivanja fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri za 2020. i 2021. godinu, dostavljeni su uz Zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema za period 2020-2020. godina, i prikazani su u narednoj tabeli:

	2020	2021
$BK_{ut}^{snm34,5}$	6.296	6.422
BK_{ut}^{snm16}	342.820	349.677
BK_{ut}^{snm8}	46.208	47.132

Fiksna naknada za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri $\mathrm{FN^{kup}}$ za 2019. godinu utvrđena je Odlukom za RDP iz 2016. godine u iznosu od 1,591 €.

Fiksne naknade za kupce priključene na 0,4 kV naponski nivo kod kojih se snaga ne mjeri $\mathrm{FN^{kup34,5}}$, $\mathrm{FN^{kup16}}$ i $\mathrm{FN^{kup8}}$, za 2020. i 2021. godinu utvrđene su Odlukom za RDP iz 2019. godine i iznose:

	2020	2021
$\mathbf{FN^{kup34,5}}$	3,0663 €	3,0483 €
$\mathbf{FN^{kup16}}$	1,4220 €	1,4137 €
$\mathbf{FN^{kup8}}$	0,7110 €	0,7069 €

Primjenom navedene formule za izračun $\mathbf{K_{ak}^{FRok}}$**,** iznos korekcije fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta kupcima za 2019. godinu **iznosi 2.689.582,00 € u korist**

kupaca, za 2020. godinu **5.559.810,68 € u korist subjekta** i za 2021. godinu **1.454.413,80 € u korist subjekta**.

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta proizvođačima $\mathbf{K_{ak}^{FRproiz}}$, u skladu sa članom 26 Pravila, utvrđuje se primjenom sljedeće formule:

$$\mathbf{K_{ak}^{FRproiz}} = \sum_{\mathbf{j}} \left(\mathbf{C_{ak}^{Proizj}} * \mathbf{E_{os}^{proizj}} - \mathbf{C_{ak}^{Proizj}} * \mathbf{E_{ut}^{proizj}} \right)$$

gdje je:

- $\mathbf{C_{ak}^{proizj}}$ - cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na naponski nivo „j", izračunata na osnovu utvrđenih troškova za angažovanje distributivnog sistema koji se raspoređuju na proizvođače na naponski nivo „j" i planirane proizvodnje električne energije korišćene prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j" naponski nivo za godinu za koju se vrši korekcija, (€/MWh),
- **j** - 35, 10 i 0,4,
- $\mathbf{E_{os}^{proizj}}$ - električna energija proizvedena od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j" u godini za koju se vrši korekcija, (MWh),
- $\mathbf{E_{ut}^{proizj}}$ - planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na naponski nivo „j", koja je korišćena prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na „j" naponski nivo za godinu za koju se vrši korekcija, (MWh).

U 2019. godini na proizvođače se nisu alocirali troškovi angažovanja distributivnog kapaciteta pa se za 2019. godinu ne vrši korekcija po ovom osnovu.

Za 2020. i 2021. godinu, cijene za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo $C_{ak}^{proiz35}$, su utvrđene Odlukom za RDP iz 2019. godine i iznose 0,2960 €/MWh za

2020. godinu i 0,7417 €/MWh za 2021. godinu. Za proizvođače priključene na 10 kV i 0,4 kV, ova cijena je iznosila 0 €/MWh.

Količine električne energije proizvedene od strane proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo $\mathrm{E}_{\mathrm{os}}^{\mathrm{proiz35}}$ dostavljene su od strane CEDIS uz Zahtjev, i iznose: 71.484 MWh za 2020. godinu i 131.602 MWh za 2021. godinu.

Planirana proizvodnja električne energije od strane proizvođača priključenih na 35 kV naponski nivo $\mathbf{E}_{\mathbf{ut}}^{\mathbf{proiz35}}$, koja je korišćena prilikom utvrđivanja tarife za tarifni element aktivna električna energija za proizvođače priključene na 35 kV naponski nivo, za 2020. i 2021. godinu utvrđena je Odlukom za RDP iz 2019. godine u količinama od 180.220 MWh za 2020. godinu i 218.630 MWh za 2021. godinu.

Količine električne energije proizvedene i planirane od strane proizvođača priključenih na 10 kV i 0,4 kV nisu imale uticaj na korekcije jer je uvrđena cijena za angažovanje distributivnog kapaciteta za proizvođače priključene na 10 kV i 0,4 kV naponski nivo utvrđena u iznosu od 0 €/MWh.

Primjenom navedene formule za izračun $\mathbf{K}_{\mathbf{ak}}^{\mathbf{FRproiz}}$**,** iznos korekcije fakturisane realizacije po osnovu angažovanja distributivnog kapaciteta proizvođačima za 2019. godinu **iznosi 0 €,** za 2020. godinu **32.185,84 € u korist subjekta** i za 2021. godinu **64.548,39 € u korist subjekta**.

***

Korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanog distributivnog kapaciteta $\mathrm{K}_{\mathrm{ak}}^{\mathrm{FR}}$, primjenom formule $\mathrm{K}_{\mathrm{ak}}^{\mathrm{FR}} = \mathrm{K}_{\mathrm{ak}}^{\mathrm{FRok}} + \mathrm{K}_{\mathrm{ak}}^{\mathrm{FRproiz}}$, je za 2019. godinu utvrđena u iznosu od **2.689.582,00 € u korist kupaca (2.689.582,00 € + 0 €)**, za 2020. godinu utvrđena u iznosu od **5.591.996,52 € u korist subjekta (5.559.810,68 € + 32.185,84 €)** i za 2021. godinu utvrđena u iznosu od **1.518.962,19 € u korist subjekta (1.454.413,80 € + 64.548,39 €)**.

Ukupna korekcija fakturisane realizacije po osnovu angažovanog distributivnog kapaciteta za 2019, 2020. i 2021. godinu

Korekcija po osnovu fakturisane realizacije po osnovu angažovanog distributivnog kapaciteta, u 2019. godini iznosi 2.689.582,00 € u korist kupaca, u 2020. godini iznosi 5.591.996,52 € u korist subjekta, u 2021. godini iznosi 1.518.962,19 € u korist subjekta, kako je prikazano u Tabeli 9.

Tabela 9. Prikaz korekcija ostalih prihoda

Korekcije fakturisane realizacije po osnovu angažovanog distributivnog kapaciteta	Iznos korekcija €	U korist
2019. godina (I)	2.689.582,00	kupaca
2020. godina (II)	5.591.996,52	subjekta
2021. godina (III)	1.518.962,19	subjekta
Ukupno (I - II - III)	**4.421.376,71**	**subjekta**

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija *fakturisane realizacije po osnovu angažovanog distributivnog kapaciteta*, za 2019, 2020 i 2021. godinu, u iznosu od 4.421.376,71 €, u korist subjekta.

4.4. Korekcija po osnovu razlike utvrđenih i ostvarenih ostalih prihoda

Članom 17 stav 1 Metodologije propisano je da su ostali prihodi prihodi od donacija, premija, subvencija i sl, prihodi od naplate štete, prihodi od ukidanja rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije, prihodi po osnovu naknade za priključnu snagu, prihodi ili dio prihoda od neenergetske djelatnosti ako nije moguće izvršiti razdvajanje troškova koji su zajednički za pružanje tih djelatnosti, kao i drugi prihodi koji nijesu posebno specificirani, a mogu se pojaviti u poslovanju, čiji su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.

Korekcija ostalih prihoda za 2019. godinu

Odlukom za RDP iz 2016. godine, ostali prihodi za 2019. godinu utvrđeni su u iznosu od **969.666 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz Zahtjev (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2019. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 189.833,18 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 142.231,83 €;
- 65900000 – ostali poslovni prihodi, u iznosu od 26.327,65 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti, u iznosu od 450,00 €;

- 67901002 – ostali prihodi po osnovu naplate šteta, u iznosu od 7.554,97 €;
- 61220000 - Prihodi od naknada za priključenje u iznosu od 1.432.019,72 €.

Ukupno prikazani ostvareni ostali prihodi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **€ 1.798.417,35 €**.

Kako su ostali prihodi za 2019. godinu utvrđeni u iznosu od 969.666 €, a ostvareni u iznosu od 1.798.417,35 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 828.751,35 € (1.798.417,35 € - 969.666 €), u korist kupaca.**

Korekcija ostalih prihoda za 2020. godinu

Odlukom za RDP iz 2019. godine, ostali prihodi za 2020. godinu utvrđeni su u iznosu od **448.400 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz Zahtjev (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2020. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 49.239,68 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 56.822,85 €;
- 65900000 – ostali poslovni prihodi, u iznosu od 43.605,06 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplate štete, u iznosu od 228.837,91 €;
- 61220000 – prihodi od naknada za priključenje, u iznosu od 2.073.537,71€.

Ukupno prikazani ostvareni ostali prihodi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **2.452.043,21 €**.

Kako su ostali prihodi za 2020. godinu utvrđeni u iznosu od 448.400 €, a ostvareni u iznosu od 2.452.043,21 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 2.003.643,21 € (2.452.043,21 € - 448.400 €), u korist subjekta.**

Korekcija ostalih prihoda za 2021. godinu

Odlukom za RDP iz 2019. godine, ostali prihodi za 2021. godinu utvrđeni su u iznosu od **456.968 €.**

U dokumentaciji koju je energetski subjekat dostavio Agenciji, uz Zahtjev (analitičke kartice ovih prihoda) prikazana su ostvarenja za 2021. godinu, i to analitičke kartice konta:

- 61211000 – prihodi od ponovnog uključenja, u iznosu od 88.724,25 €;
- 61211001 – prihodi od priključenja, u iznosu od 22.916,95 €;
- 65900000 – ostali poslovni prihodi, u iznosu od 45.508,51€;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplaćenih: penala, kapare, izgubljene dobiti, u iznosu od 30.854,55 €;
- 67901000 – ostali prihodi po osnovu naplate štete, u iznosu od 498.069,85 €;
- 61220000 – prihodi od naknada za priključenje u skladu sa čl.180 ZoE, u iznosu od 3.014.840,51€.

Ukupno prikazani ostvareni ostali prihodi, dobijeni kao zbir iznosa sa navedenih analitičkih kartica, iznose **3.700.914,62 €**.

Kako su ostali prihodi za 2021. godinu utvrđeni u iznosu od 456.968 €, a ostvareni u iznosu od 3.700.914,62 €, **utvrđuje se korekcija u iznosu od 3.243.946,62 € (969.666 € - 392.911 €), u korist subjekta.**

Ukupna korekcija ostalih prihoda za 2019, 2020 i 2021. godinu

Korekcija po osnovu ostalih prihoda, u 2019. godini iznosi 828.751,35 € u korist kupaca, u 2020. godini iznosi 2.003.643,21 € u korist kupaca, u 2021. godini iznosi 3.243.946,62 € u korist kupaca, kako je prikazano u Tabeli 10.

Tabela 10. Prikaz korekcija ostalih prihoda

Korekcije ostalih prihoda	Iznos korekcija €	U korist
2019. godina (I)	828.751,35	kupaca
2020. godina (II)	2.003.643,21	kupaca
2021. godina (III)	3.243.946,62	kupaca
Ukupno (II + III - I)	**6.076.341,18**	**kupaca**

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija ostalih prihoda, za 2019, 2020 i 2021. godinu, u iznosu od 6.076.341,18 €, u korist kupaca.

4.5. Ukupne korekcije povrata na sredstva i amortizacije za period 2019-2021. godina

Utvrđivanje iznosa korekcija po osnovu povrata na sredstva i amortizacije Agencija vrši u skladu sa članom 27 Pravila.

Korekcije povrata na sredstva i amortizacije po osnovu planirane aktivicije sredstava za 2016. godinu koja su ušla u obračun povrat na sredstva za 2019. godinu

Članom 59 stav 9 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

CEDIS je u toku 2016. godine planirao da aktivira vrijednost osnovnih sredstava u iznosu od 19.525.261,75 €, kako je i utvrđeno Odlukom za RDP iz 2016. godine. U godišnjem izvještaju o realizaciji plana investicija za 2016. godinu prikazana je vrijednost aktiviranih sredstava u toku 2016. godine u iznosu od 13.203.701,94 €. Obzirom da se javlja razlika između planirane i realizovane aktivacije sredstava, izvršena je korekcija povrata na sredstva i amortizacije za navedenu razlika.

Tabela 11. Korekcija povrata na sredstva i amortizacije po osnovu manje aktivicije sredstava

Naziv investicije	Planirano za aktivaciju 2016. godina	Aktivirano 2016. godina	Osnovica za obračun korekcije	Stopa povrata	Vrijednost korekcije povrata na sredstva	Stopa amortizacije	Korekcija obračunate amortizacije za 2018. godinu
	(€)	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja 35 kV DV za uklapanje TS 110/35 kV Brezna	30.000,00	0,00	30.000,00	0,0586	1.758,00	0,029	857,14
Izgradnja TS 35/10 kV Novi Ulcinj	450.000,00	0,00	450.000,00	0,0586	26.370,00	0,028	12.500,00
Izgradnja 35 kV DV Andrijevica – Gusinje	30.000,00	0,00	30.000,00	0,0586	1.758,00	0,029	857,14

Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica	30.000,00	0,00	30.000,00	0,0586	1.758,00	0,029	857,14
Ugradnja transformatora 8MVA u TS 35/10 kV Velika plaža	75.630,00	0,00	75.630,00	0,0586	4.431,92	0,028	2.100,83
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Novi Obod	67.228,00	0,00	67.228,00	0,0586	3.939,56	0,028	1.867,44
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Šavnik	26.890,00	0,00	26.890,00	0,0586	1.575,75	0,028	746,94
Rekonstrukcija TS 35/10 kV Čanj	25.210,00	0,00	25.210,00	0,0586	1.477,31	0,028	700,28
Ugradnja transformatora 4MVA u TS 35/10 kV Čokrlije	42.017,00	0,00	42.017,00	0,0586	2.462,20	0,028	1.167,14
Izgadnja 35 kV ćelije u TS 35/10 kV Baošići	29.412,00	0,00	29.412,00	0,0586	1.723,54	0,028	817,00
Rekonstrukcija DV 10kV Bukovik-Ivanje	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Rekonstrukcija DV 10kV Laz-Dragovoljići	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Rekonstrukcija DV 10kV Tunel II-Drenoštica	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Rekonstrukcija DV Tunel II- Cerovo	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Rekonstrukcija TS BR. 8	8.151,00	0,00	8.151,00	0,0586	477,65	0,028	226,42
RekonstrukcijaTS BR. 54 A.M.D.	7.605,04	7.200,00	405,04	0,0586	23,74	0,028	11,25
RekonstrukcijaTS BR. 56 TERMO	7.605,04	7.200,00	405,04	0,0586	23,74	0,028	11,25
RekonstrukcijaTS BR. 271 STRAŠEVINA ŠKOLA	6.218,49	6.200,00	18,49	0,0586	1,08	0,028	0,51

Rekonstrukcija TS BR. 281 TUNEL I	6.218,49	6.200,00	18,49	0,0586	1,08	0,028	0,51
Rekonstrukcija TS BR. 282 TUNEL II	6.218,49	7.200,00	-981,51	0,0586	-57,52	0,028	-27,26
Rekonstrukcija TS BR. 401 DISTRIBUTIVNI CENTAR KLIČEVO	9.285,71	0,00	9.285,71	0,0586	544,14	0,028	257,94
Rekonstrukcija TS BR. 445 DOM ZDRAVLJA	12.016,81	0,00	12.016,81	0,0586	704,18	0,028	333,80
Rekonstrukcija TS BR. 525 VRAĆENOVIĆI	7.605,04	8.200,00	-594,96	0,0586	-34,86	0,028	-16,53
Rekonstrukcija TS BR. 560 VELIMLJE	7.605,04	8.200,00	-594,96	0,0586	-34,86	0,028	-16,53
Rekonstrukcija TS BR. 563 RENOVAC	8.571,43	10.150,00	-1.578,57	0,0586	-92,50	0,028	-43,85
Rekonstrukcija TS BR. 920 KRSTAC	7.605,04	0,00	7.605,04	0,0586	445,66	0,028	211,25
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 400kVA Beri 2	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,028	27,78
Rekonstrukcija DV 10kV Morača iz TS 35/10kV Ponari	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Rekonstrukcija DV 10kV Kruševica iz TS 35/10kV Ptič	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Rekonstrukcija DV 10kV Hoti iz TS 35/10kV Tuzi	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Gole Strane	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,028	27,78
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Milješki bunar	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,028	27,78

Izgradnja STS 10/0,4kV 50kVA Gornji Kokoti	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,028	27,78
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Ciglana	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,028	27,78
RekonstrukcijaTS 10/0,4KV "Škola Zagorič"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Soliteri Centar"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
RekonstrukcijaTS 10/0,4KV "Opštinski Sud"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Kat 2"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
RekonstrukcijaTS 10/0,4KV "Gimnazija Tuzi"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Džan"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Blok 5-D2"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Drač 2"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
RekonstrukcijaTS 10/0,4KV "ĐOKO KOVAČEVIĆ"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Malo Brdo 1"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Sib 2"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50

Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Stara Varoš 2"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Turska ambasada"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
RekonstrukcijaTS 10/0,4KV "Ivanbegova"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Gipos"	14.705,88	0,00	14.705,88	0,0586	861,76	0,028	408,50
Rekonstrukcija KTS 10/0,4KV "Dom kulture"	8.403,36	0,00	8.403,36	0,0586	492,44	0,028	233,43
Rekonstrukcija TS 10/0,4KV "Titex-Murino"	6.302,52	0,00	6.302,52	0,0586	369,33	0,028	175,07
Rekonstrukcija DV 10kV Kačapore-Doljnji Besnik	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Bralići I sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,028	27,78
Rekonstrukcija DV10kV Agovići-Seošnica	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Rekonstrukcija DV 10kV Biševo-Ređovići	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Rekonstrukcija NNNV Bijela Crkva	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Repište sa priključnim	5.042,02	0,00	5.042,02	0,0586	295,46	0,028	140,06

DV 10kV i uklapanjem u NNM							
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Beograd (SN blok)	12.605,04	0,00	12.605,04	0,0586	738,66	0,028	350,14
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dječije odm.Užice (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Sajam - Nova (SN blok)	8.403,36	0,00	8.403,36	0,0586	492,44	0,028	233,43
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV B.P.Z. II faza (SN blok)	10.504,20	0,00	10.504,20	0,0586	615,55	0,028	291,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Rozino III (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ADOC (SN blok)	10.504,20	0,00	10.504,20	0,0586	615,55	0,028	291,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Lazi (SN blok)	10.504,20	0,00	10.504,20	0,0586	615,55	0,028	291,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Maestral turs (SN blok)	8.403,36	0,00	8.403,36	0,0586	492,44	0,028	233,43
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Kralj.odmaralište (SN blok)	9.243,70	0,00	9.243,70	0,0586	541,68	0,028	256,77
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV BSP (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Vile ZEPS (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MOC (SN blok)	12.268,91	0,00	12.268,91	0,0586	718,96	0,028	340,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ROH (SN blok)	11.764,71	0,00	11.764,71	0,0586	689,41	0,028	326,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Tržni centar (SN blok)	11.764,71	0,00	11.764,71	0,0586	689,41	0,028	326,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Regionalni Vodovod Lastva (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
RekonstrukcijaTS 10/0,4kV Benzinska pumpa (SN blok, NN blok , trafo 1000kVA)	36.134,45	0,00	36.134,45	0,0586	2.117,48	0,028	1.003,73
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Kekec"	8.403,00	0,00	8.403,00	0,0586	492,42	0,028	233,42
Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV Virpazar - Ostros - faza2: TS 10/0,4kV Boljevići TS 10/0,4kV Godinje"	24.731,00	0,00	24.731,00	0,0586	1.449,24	0,020	494,62
Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV DV 10kV "Mrkojevići"	25.210,00	0,00	25.210,00	0,0586	1.477,31	0,020	504,20
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10kV Bjelila- Zagrađe	9.076,00	0,00	9.076,00	0,0586	531,85	0,020	181,52
Nabavka transformatora 10/0,4kV, 630kV za	10.504,20	0,00	10.504,20	0,0586	615,55	0,028	291,78

potrebe planirane TS 10/0,4kV "Rena"							
Nabavka transformatora 10/0,4kV, 630kV za potrebe planirane TS 10/0,4kV "Čanj-kaptaža"	10.504,20	0,00	10.504,20	0,0586	615,55	0,028	291,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Davidović (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Radoman (Žukotrlica1) (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Lamela 11 (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV C 11 (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV Pod Glavicom (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 10/0,4kV Nikšićka (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Dubrava 2 (transformator i NN blok)	14.285,71	0,00	14.285,71	0,0586	837,14	0,028	396,83
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Bjelila (NN blok)	5.042,02	0,00	5.042,02	0,0586	295,46	0,028	140,06

Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV 10/0,4kV Čanj-Paviljon10 (SN blok)	10.924,00	0,00	10.924,00	0,0586	640,15	0,028	303,44
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV 10/0,4kV Zagrađe (SN blok)	8.403,00	0,00	8.403,00	0,0586	492,42	0,028	233,42
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Polje2 (SN i NN blok)	25.630,00	0,00	25.630,00	0,0586	1.501,92	0,028	711,94
Rekonstrukcija NDTS 10/0,4kV Bolnica (SN blok)	10.924,00	0,00	10.924,00	0,0586	640,15	0,028	303,44
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 2x1000kVA B-3	25.000,00	0,00	25.000,00	0,0586	1.465,00	0,028	694,44
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000kVA Madžo 1-D. Štoj	20.000,00	0,00	20.000,00	0,0586	1.172,00	0,028	555,56
Izgradnja KB 10kV TS 10/0,4kV Semafori-TS 10/0,4kV Otrant Komerc	10.000,00	0,00	10.000,00	0,0586	586,00	0,030	303,03
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 1"-TS 10/0.4 kV "B3"	30.000,00	0,00	30.000,00	0,0586	1.758,00	0,030	909,09
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Pinješ 2“ (SN blok)	11.764,71	0,00	11.764,71	0,0586	689,41	0,028	326,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Igman“ (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Crpna stanica“ (SN blok)	10.504,00	0,00	10.504,00	0,0586	615,53	0,028	291,78

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 1“ (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Totoši“ (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 4“ (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 1“ (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Nova Mahala 3“ (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 2“ (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Pinješ 3“ (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV „Meterizi 4“ (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "Crpna stanica"	37.310,00	0,00	37.310,00	0,0586	2.186,37	0,029	1.066,00
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "N. Mahala 2"	100.000,00	0,00	100.000,00	0,0586	5.860,00	0,029	2.857,14
Izgradnja KB 10 kV TS 35/10 kV "Grad"-TS 10/0,4 kV "Robna kuća"	37.310,00	0,00	37.310,00	0,0586	2.186,37	0,029	1.066,00

Uklapanje RP 10 kV "Kameno" u postojeću 10 kV mrežu (Odoboreno 1000 u 2016;Ukupno: 38.235)	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,028	27,78
Rekonstrukcija NNVM "Prijevor" (Odobreno 1000 u 2016;Ukupno:18.487)	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Rekonstrukcija DV 10 kV Bijela -Kumbor (kroz Bijelu Panorama-Dj. Dom) (Odobreno 1000 u 2016;Ukupno:20.588)	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Izgradnja 10 kV voda "Klinci-Arza" (Odobreno 50.000 u 2016;Ukupno:428.571)	50.000,00	0,00	50.000,00	0,0586	2.930,00	0,028	1.388,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Prvoborac Bijela (transformator 630/1000kVA)	11.512,61	0,00	11.512,61	0,0586	674,64	0,028	319,79
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kVA Ćorović (transformator 400/630kVA i NN blok)	15.188,24	0,00	15.188,24	0,0586	890,03	0,028	421,90
Izgradnja KB 0.4 kV NNKM Petlja	6.302,52	0,00	6.302,52	0,0586	369,33	0,020	126,05
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 2x1000kVA Vila Galeb (SN blok)	23.529,41	0,00	23.529,41	0,0586	1.378,82	0,028	653,59
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 630kVA	11.800,00	0,00	11.800,00	0,0586	691,48	0,028	327,78

Nizovi (SN i NN blok)							
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 630kVA Drenovik (SN i NN blok)	13.445,38	0,00	13.445,38	0,0586	787,90	0,028	373,48
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 630kVA Škola Bijela (SN i NN blok)	13.445,38	0,00	13.445,38	0,0586	787,90	0,028	373,48
Izgradnja KB 0.4 kV NNKM Barington	8.718,49	0,00	8.718,49	0,0586	510,90	0,020	174,37
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV 2x630kVA Igalo centar (SN i NN blok)	21.600,00	0,00	21.600,00	0,0586	1.265,76	0,028	600,00
Izgradnja 10 kV KDV-a Kalimanj 2 (Odobreno 1000 u 2016;Ukupno:34.874)	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,030	30,30
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dumidran (NN blok)	8.823,53	0,00	8.823,53	0,0586	517,06	0,028	245,10
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Radovići 2 (Transformator 630/1000kVA , NN blok)	18.907,56	0,00	18.907,56	0,0586	1.107,98	0,028	525,21
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Meštrovića Peć 2 (SN blok)	7.142,86	0,00	7.142,86	0,0586	418,57	0,028	198,41
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Sokobanja (SN blok)	12.184,87	0,00	12.184,87	0,0586	714,03	0,028	338,47

Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Donja Lastva (SN blok)	7.142,86	0,00	7.142,86	0,0586	418,57	0,028	198,41
Rekonstrukcija TS 10/04 kV 2x630kVA Stari grad br.3	7.142,86	0,00	7.142,86	0,0586	418,57	0,028	198,41
Rekonstrukcija TS 10/04 kV 1x250kVA Kula Peluzica	7.142,86	0,00	7.142,86	0,0586	418,57	0,028	198,41
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 1x630kVA Sv.Stasije 2	7.142,86	0,00	7.142,86	0,0586	418,57	0,028	198,41
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 1x250kVA Tri Sorele	7.142,86	0,00	7.142,86	0,0586	418,57	0,028	198,41
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 2x630kVA Sv.Vrača br.1	7.142,86	0,00	7.142,86	0,0586	418,57	0,028	198,41
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV 2x400 kVA Jugooceanija	7.142,86	0,00	7.142,86	0,0586	418,57	0,028	198,41
Izgradnja STS 10/0,4kV 250kVA Zaton-škola	15.000,00	0,00	15.000,00	0,0586	879,00	0,028	416,67
Izgradnja KB 10kV DTS Malovići-STS Strojtanica	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,030	30,30
Izgradnja DTS 10/0.4 kV "Voljavac"	15.000,00	0,00	15.000,00	0,0586	879,00	0,028	416,67
Izgradnja NN vodova iz NDTS "Nikoljac"	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,030	30,30
Rekonstrukcija DV 10 kV " Skrbuša" (Kolašin -Mateševo)	50.000,00	0,00	50.000,00	0,0586	2.930,00	0,020	1.000,00
Rekonstrukcija DV 10 kV "Pripor-Bistrica-	10.000,00	0,00	10.000,00	0,0586	586,00	0,020	200,00

Ravnjak" (Odobreno 10.000 u 2016;Ukupno:46.218)							
Izgradnja RP 10kV KID-C. Polje	12.605,04	0,00	12.605,04	0,0586	738,66	0,028	350,14
Rekonstrukcija NNNV Kraljevo kolo	12.605,04	0,00	12.605,04	0,0586	738,66	0,020	252,10
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV Tara (SN blok)	16.386,55	0,00	16.386,55	0,0586	960,25	0,028	455,18
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Dom Vojske (SN blok)	11.344,54	0,00	11.344,54	0,0586	664,79	0,028	315,13
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Trepča (SN blok)	18.067,23	0,00	18.067,23	0,0586	1.058,74	0,028	501,87
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV 37. divizije (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Emisioni centar (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV GM-6 (SN i NN blok)	20.588,24	0,00	20.588,24	0,0586	1.206,47	0,028	571,90
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Guke I (SN i NN blok)	19.747,90	0,00	19.747,90	0,0586	1.157,23	0,028	548,55
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Omladinska (SN i NN blok)	15.546,22	0,00	15.546,22	0,0586	911,01	0,028	431,84
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Silos (SN i NN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44

Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Zelengora (SN blok)	17.226,89	0,00	17.226,89	0,0586	1.009,50	0,028	478,52
Rekonstrukcija BTS 10/0,4kV Naselje C (SN blok)	11.344,54	0,00	11.344,54	0,0586	664,79	0,028	315,13
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Vatrogasni dom (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV Gagovića imanje (SN blok)	9.663,87	0,00	9.663,87	0,0586	566,30	0,028	268,44
Izgradnja 10 kV DV Tušnja - Timar	1.000,00	0,00	1.000,00	0,0586	58,60	0,020	20,00
Izgradnja 10/0,4 k V NDTS Stanovi	84.033,61	0,00	84.033,61	0,0586	4.924,37	0,028	2.334,27
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV Donja Bukovica 2	10.084,03	0,00	10.084,03	0,0586	590,92	0,028	280,11
AMM	15.873.684,00	12.879.110,99	2.994.573,01	0,0586	175.481,98	0,067	199.638,20
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i TS	252.100,00	0,00	252.100,00	0,0586	14.773,06	0,067	16.806,67
Izmještanje mjernih mjesta	84.034,00	0,00	84.034,00	0,0586	4.924,39	0,067	5.602,27
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Dubovica (Odobreno 25.000eur u 2016)	25.000,00	0,00	25.000,00	0,0586	1.465,00	0,028	694,44
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne	25.000,00	0,00	25.000,00	0,0586	1.465,00	0,028	694,44

tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Miločer (Odobreno 25.000eur u 2016)							
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Igalo (Odobreno 25.000eur u 2016)	25.000,00	0,00	25.000,00	0,0586	1.465,00	0,028	694,44
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Tuzi (Odobreno 25.000eur u 2016)	25.000,00	0,00	25.000,00	0,0586	1.465,00	0,028	694,44
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Grbalj (Odobreno 25.000eur u 2016)	25.000,00	0,00	25.000,00	0,0586	1.465,00	0,028	694,44
Izrada Glavnog projekta uzemljenja 35 kV neutralnih tačaka transformatora u TS 110/35 kV Kodre i distributivne 35 kV mreže Ulcinj	25.210,00	0,00	25.210,00	0,0586	1.477,31	0,028	700,28
Priprema i nabavka dijela opreme (releja) potrebne za uzemljenju neutralne	21.008,00	0,00	21.008,00	0,0586	1.231,07	0,028	583,56

tačke 10 kV mreže TS 35/10 Plav - I faza uzemljenja u TS 35/10 kV Plav							
Izrada Glavnog projekta uzemljenja 35kV neutralnih tačaka transformatora u TS 110/35kV Mojkovac i distributivne 35kV mreže Mojkovac i Kolašin	25.210,00	0,00	25.210,00	0,0586	1.477,31	0,028	700,28
Vozila	168.067,00	233.799,00	-65.732,00	0,0586	-3.851,90	0,125	-8.216,50
Računari	42.016,00	30.241,95	11.774,05	0,0586	689,96	0,200	2.354,81
Kamiona sa dizalicom i korpa	252.100,00	0,00	252.100,00	0,0586	14.773,06	0,125	31.512,50
Otkup zemljišta	50.000,00	0,00	50.000,00	0,0586	2.930,00		
UKUPNO	**19.525.261,75**	**13.203.701,94**	**6.321.559,81**		**370.443,40**	**0,030**	**322.953,51**
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica[8]					**2,875%**		**2,875%**
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica					**1,438%**		**1,438%**
IZNOS KOREKCIJE					**375.768,53 (370.443,40 * (1+1,438%))**		**327.595,97 (322.953,51 * (1+1,438%))**

Korekcija povrata na sredstva po osnovu manje aktivacije sredstava iznosi **375.768,53 €, u korist kupaca**, dok korekcija amortizacije po osnovu manje aktivicije sredstava iznosi **327.595,97 €, u korist kupaca**.

[8] Izvor: https://www.gov.me/clanak/237268-saopstenje-o-odluci-vlade-donijete-14-decembra-2020-godine-bez-odrzavanja-sjednice

Korekcije povrata na sredstva i amortizacije po osnovu planirane aktivicije sredstava za 2017. godinu koja su ušla u obračun povrat na sredstva za 2019. godinu

Članom 59 stav 9 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

CEDIS je u toku 2017. godine planirao da aktivira vrijednost osnovnih sredstava u iznosu od 24.310.412,00 €, kako je i utvrđeno Odlukom za RDP iz 2016. godine. U godišnjem izvještaju o realizaciji plana investicija za 2017. godinu prikazana je vrijednost aktiviranih sredstava u toku 2017. godine u iznosu od 2.313.653,43 €. Obzirom da se javlja razlika između planirane i realizovane aktivacije sredstava, izvršena je korekcija povrata na sredstva i amortizacije za navedenu razlika.

Tabela 12. Korekcija povrata na sredstva i amortizacije po osnovu manje aktivicije sredstava

Naziv investicije	Planirano za aktivaciju 2017. godina	Aktivirano 2017. godina	Osnovica za obračun korekcije	Stopa povrata	Vrijednost korekcije	Stopa amortizacije	Korekcija obračunate amortizacije za 2018. godinu
	(€)	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja 35 kV DV za uklapanje TS 110/35 kV Brezna	28.842,00	0,00	28.842,00	0,0586	1.690,14	-0,0200	-576,84
Rekonstrukcija DV 35kV Glava Zete-Čevo	75.630,00	0,00	75.630,00	0,0586	4.431,92	-0,0200	-1.512,60
Rekonstrukcija DV 35kV TS 110/35 Virpazar 110 - TS 35/10 Buljarica	504.202,00	0,00	504.202,00	0,0586	29.546,24	-0,0200	-10.084,04
Izgradnja TS 35/10 kV Novi Ulcinj	1.283.193,00	0,00	1.283.193,00	0,0586	75.195,11	0,0000	0,00
10 kV postrojenje u TS 35/10 kV Tuzi	336.134,00	0,00	336.134,00	0,0586	19.697,45	-0,0278	-9.337,06
35 kV postrojenje u TS 35/10 kV Rade Končar (6 ćelija)	252.101,00	0,00	252.101,00	0,0586	14.773,12	-0,0278	-7.002,81
Rekonstrukcija relejne zastite TS 35/10 kV Risan sa ugradnjom glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	92.017,00	0,00	92.017,00	0,0586	5.392,20	-0,0278	-2.556,03
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u 10 kV ćelijama u kojima to nije odrađeno u TS 35/10 kV Centar-Tivat (9 ćelija), ugradnja glavnog upravljačkog	110.504,00	0,00	110.504,00	0,0586	6.475,53	-0,0278	-3.069,56

ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem							
Nabavka transformatora 2,5MVA i 4MVA u TS35/10kV Plužine	70.000,00	0,00	70.000,00	0,0586	4.102,00	-0,0278	-1.944,44
Nabavka transformatora 1,6MVA u TS35/10kV Brezna	20.000,00	0,00	20.000,00	0,0586	1.172,00	-0,0278	-555,56
Nabavka transformatora 1MVA u TS35/10kV Unač	15.000,00	0,00	15.000,00	0,0586	879,00	-0,0278	-416,67
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Ubli	30.000,00	0,00	30.000,00	0,0586	1.758,00	-0,0278	-833,33
Nabavka transformatora 1,6MVA u TS35/10kV Bioče	20.000,00	0,00	20.000,00	0,0586	1.172,00	-0,0278	-555,56
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Barutana	30.000,00	0,00	30.000,00	0,0586	1.758,00	-0,0278	-833,33
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Ponari	40.000,00	0,00	40.000,00	0,0586	2.344,00	-0,0278	-1.111,11
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Gorica Stara	40.000,00	0,00	40.000,00	0,0586	2.344,00	-0,0278	-1.111,11
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Stari Obod	40.000,00	0,00	40.000,00	0,0586	2.344,00	-0,0278	-1.111,11
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Rožaje	80.000,00	0,00	80.000,00	0,0586	4.688,00	-0,0278	-2.222,22
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Zeleni	40.000,00	0,00	40.000,00	0,0586	2.344,00	-0,0278	-1.111,11
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Rade Končar	80.000,00	0,00	80.000,00	0,0586	4.688,00	-0,0278	-2.222,22
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Čanj	40.000,00	0,00	40.000,00	0,0586	2.344,00	-0,0278	-1.111,11
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Risan	40.000,00	0,00	40.000,00	0,0586	2.344,00	-0,0278	-1.111,11
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Grbalj	80.000,00	0,00	80.000,00	0,0586	4.688,00	-0,0278	-2.222,22
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Guke	80.000,00	0,00	80.000,00	0,0586	4.688,00	-0,0278	-2.222,22
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Gradac	30.000,00	0,00	30.000,00	0,0586	1.758,00	-0,0278	-833,33
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Mataruge	30.000,00	0,00	30.000,00	0,0586	1.758,00	-0,0278	-833,33
Nabavka transformatora 1MVA u TS35/10kV Odžak	15.000,00	0,00	15.000,00	0,0586	879,00	-0,0278	-416,67
Nabavka transformatora 1MVA u TS35/10kV Šavnik	15.000,00	0,00	15.000,00	0,0586	879,00	-0,0278	-416,67
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Njegovuđa	30.000,00	0,00	30.000,00	0,0586	1.758,00	-0,0278	-833,33
Izgradnja DV 35 kV Humci-R.Crinojevića (dionica od TS 35/10 Humci do magistrale Cetinje-Budva)	42.017,00	0,00	42.017,00	0,0586	2.462,20	-0,0200	-840,34
Rekonstrukcija dalekovoda DV 35kV Šumani-Kosanica	168.067,00	0,00	168.067,00	0,0586	9.848,73	-0,0200	-3.361,34

Rekonstrukcija dalekovoda DV 35kV Guke-Mataruge	168.067,00	0,00	168.067,00	0,0586	9.848,73	-0,0200	-3.361,34
Izgradnja nove TS 35/10 kV Volođa	50.000,00	0,00	50.000,00	0,0586	2.930,00	-0,0278	-1.388,89
Izgradnja 35 kV DV Andrijevica – Gusinje	50.000,00	0,00	50.000,00	0,0586	2.930,00	-0,0200	-1.000,00
Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica	50.000,00	0,00	50.000,00	0,0586	2.930,00	-0,0278	-1.388,89
Izgradnja postrojenja 35 kV Radovići	50.000,00	0,00	50.000,00	0,0586	2.930,00	-0,0278	-1.388,89
Izgradnja KB 35 kV TS 110/35 kV „Radovići" - TS 35/10 „Klinci"	50.000,00	0,00	50.000,00	0,0586	2.930,00	-0,0200	-1.000,00
Izgradnja KB 35 kV "TS 110/35 kV „Radovići" - TS 35/10 „Pržna"	50.000,00	0,00	50.000,00	0,0586	2.930,00	-0,0303	-1.515,15
Rekonstrukcija DV 10kV Bukovik-Ivanje	22.950,00	0,00	22.950,00	0,0586	1.344,87	-0,0200	-459,00
Rekonstrukcija DV 10kV Laz-Dragovoljići	21.269,00	0,00	21.269,00	0,0586	1.246,36	-0,0278	-590,81
Rekonstrukcija DV 10kV Tunel II-Drenoštica	23.706,00	0,00	23.706,00	0,0586	1.389,17	-0,0200	-474,12
Izgradnja STS 10/0.4 kV 50kVA Somina sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	67.600,00	0,00	67.600,00	0,0586	3.961,36	-0,0212	-1.434,44
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 400kVA Beri 2	29.924,00	0,00	29.924,00	0,0586	1.753,55	-0,0281	-841,08
Izgradnja DTS Orja Luka	57.983,00	0,00	57.983,00	0,0586	3.397,80	-0,0289	-1.676,42
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Gole Strane	36.395,00	0,00	36.395,00	0,0586	2.132,75	-0,0296	-1.077,06
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Milješki bunar	20.849,00	0,00	20.849,00	0,0586	1.221,75	-0,0291	-607,49
Izgradnja STS 10/0,4kV 100kVA "Krševo II"	19.328,00	0,00	19.328,00	0,0586	1.132,62	-0,0244	-471,53
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Golužba"	51.994,00	0,00	51.994,00	0,0586	3.046,85	-0,0285	-1.479,29
Izgradnja STS 10/0,4kV 50kVA Gornji Kokoti	22.950,00	0,00	22.950,00	0,0586	1.344,87	-0,0291	-666,99
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Ciglana	19.100,00	0,00	19.100,00	0,0586	1.119,26	-0,0288	-550,72
Izgradnja STS 10/0,4kV 250kVA "Dušići IV"	28.101,00	0,00	28.101,00	0,0586	1.646,72	-0,0293	-822,05
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA "Šipčanik"	36.153,00	0,00	36.153,00	0,0586	2.118,57	-0,0281	-1.014,86
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA Poslovnica Golubovci	42.017,00	0,00	42.017,00	0,0586	2.462,20	-0,0280	-1.177,75
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA Grlić 2	55.630,00	0,00	55.630,00	0,0586	3.259,92	-0,0290	-1.611,49
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA Brijeg Morače 1	42.330,00	0,00	42.330,00	0,0586	2.480,54	-0,0280	-1.186,44
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 2x630kVA, "Vrela Nova"	116.807,00	0,00	116.807,00	0,0586	6.844,89	-0,0292	-3.412,28

Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Donja Gorica"-Kolovrat	57.983,00	0,00	57.983,00	0,0586	3.397,80	-0,0288	-1.672,18
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA , "Donji Kokoti 2"	43.697,00	0,00	43.697,00	0,0586	2.560,64	-0,0285	-1.243,52
Izgradnja KB 10kV TS 35/10kV Novi Obod-STS Gnjijevi do	62.185,00	0,00	62.185,00	0,0586	3.644,04	-0,0303	-1.884,39
Izgradnja DTS 10/0,4kV 2x630kVA Stadion sa priključnim KB 10kV CT	55.882,00	0,00	55.882,00	0,0586	3.274,69	-0,0284	-1.587,29
Izgradnja RP 10kV RMU Savatrans-Zagrablje	45.882,00	0,00	45.882,00	0,0586	2.688,69	-0,0287	-1.316,09
Izgradnja KB 10kV STS 10/0,4kV Balabanda-STS 10/0,4 Beranselo 1-STS 10/0,4 Beranselo 2	75.630,00	0,00	75.630,00	0,0586	4.431,92	-0,0303	-2.291,82
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 30/10 kV Berane II-BTS Dolac II	60.859,00	0,00	60.859,00	0,0586	3.566,34	-0,0300	-1.824,44
Izgradnja KB 10kV od TS 35/10kV Andrijevica do SM br.1 na novom DV 10kV Seoce-STS 10/0,4 Gornje Luge	63.025,00	0,00	63.025,00	0,0586	3.693,27	-0,0298	-1.878,02
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000kVA Vatrogasni dom sa priključnim KB 10kV i uklapanjem u NNM	75.630,00	0,00	75.630,00	0,0586	4.431,92	-0,0289	-2.185,72
Izgradnja reklozera na DV 10 kV Biševo	76.471,00	0,00	76.471,00	0,0586	4.481,20	-0,0253	-1.932,35
Rekonstrukcija DV 10kV Kačapore-Doljnji Besnik	17.487,00	0,00	17.487,00	0,0586	1.024,74	-0,0200	-349,74
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Bralići I sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	20.849,00	0,00	20.849,00	0,0586	1.221,75	-0,0242	-504,30
Rekonstrukcija DV10kV Agovići-Seošnica	35.134,00	0,00	35.134,00	0,0586	2.058,85	-0,0200	-702,68
Rekonstrukcija DV 10kV Biševo-Ređovići	24.210,00	0,00	24.210,00	0,0586	1.418,71	-0,0200	-484,20
Rekonstrukcija NNNV Bijela Crkva	15.807,00	0,00	15.807,00	0,0586	926,29	-0,0200	-316,14
Izgradnja 1kV kablovskog voda na trafo reonu "Podličak"	19.327,00	0,00	19.327,00	0,0586	1.132,56	-0,0303	-585,67
Izgradnja 10kV kablovskih vodova na području "TS 35/10kV Petrovac"	151.261,00	0,00	151.261,00	0,0586	8.863,89	-0,0302	-4.573,06
Izgradnja 10kV kablovskog voda "MBTS 10/0,4kV Seoce-STS 10/0.4kV Prijevor II"	52.101,00	0,00	52.101,00	0,0586	3.053,12	-0,0303	-1.578,82
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Prijevor II-Nova"	37.815,00	0,00	37.815,00	0,0586	2.215,96	-0,0278	-1.050,42
Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV Virpazar - Ostros - faza2: TS 10/0,4kV Boljevići TS 10/0,4kV Godinje"	24.731,00	0,00	24.731,00	0,0586	1.449,24	-0,0200	-494,62

Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV DV 10kV "Mrkojevići"	25.210,00	0,00	25.210,00	0,0586	1.477,31	-0,0200	-504,20
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10kV Bjelila- Zagrađe	9.075,00	0,00	9.075,00	0,0586	531,80	-0,0200	-181,50
Izgradnja DTS 10/0,4kV "Čanj-kaptaža"	35.000,00	0,00	35.000,00	0,0586	2.051,00	-0,0280	-979,80
Izgradnja DTS 10/0,4kV " Rena"	35.000,00	0,00	35.000,00	0,0586	2.051,00	-0,0280	-979,80
Izgradnja STS 10/0,4kV Mikovići	20.168,00	0,00	20.168,00	0,0586	1.181,84	-0,0245	-494,86
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 2x1000kVA B-3	27.101,00	0,00	27.101,00	0,0586	1.588,12	-0,0278	-752,81
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000kVA Madžo 1-D. Štoj	24.118,00	0,00	24.118,00	0,0586	1.413,31	-0,0281	-678,65
Izgradnja KB 10kV TS 10/0,4kV Semafori-TS 10/0,4kV Otrant Komerc	11.008,00	0,00	11.008,00	0,0586	645,07	-0,0303	-333,58
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 1"-TS 10/0.4 kV "B3"	47.101,00	0,00	47.101,00	0,0586	2.760,12	-0,0298	-1.401,38
Izgradnja NDTS 10/0.4 kV 1000kVA "Đerane 2 "	51.622,00	0,00	51.622,00	0,0586	3.025,05	-0,0284	-1.463,51
Izgradnja STS Kolomza-Ura Saraj	34.613,00	0,00	34.613,00	0,0586	2.028,32	-0,0263	-910,94
Izgradnja NDTS Femići-D.Štoj	67.051,00	0,00	67.051,00	0,0586	3.929,19	-0,0288	-1.931,05
Izgradnja(opremanje)ćelije 10 kV "Grad 4" u TS 35/10 kV Grad	17.807,00	0,00	17.807,00	0,0586	1.043,49	-0,0278	-494,64
Izgradnja (opremanje) tri ćelija 10 kV u ZTS "Velika Plaža 1"	68.067,00	0,00	68.067,00	0,0586	3.988,73	-0,0278	-1.890,75
Izgradnja (opremanje) tri ćelija 10 kV u ZTS "Velika Plaža 2"	68.067,00	0,00	68.067,00	0,0586	3.988,73	-0,0278	-1.890,75
Uklapanje RP 10 kV "Kameno" u postojeću 10 kV mrežu	37.235,00	0,00	37.235,00	0,0586	2.181,97	-0,0303	-1.128,33
Rekonstrukcija NNVM "Prijevor"	17.487,00	0,00	17.487,00	0,0586	1.024,74	-0,0200	-349,74
Rekonstrukcija DV 10 kV Bijela - Kumbor (kroz Bijelu Panorama-Dj. Dom)	19.588,00	0,00	19.588,00	0,0586	1.147,86	-0,0200	-391,76
Izgradnja 10 kV voda "Klinci-Arza"	378.571,00	0,00	378.571,00	0,0586	22.184,26	-0,0303	-11.471,85
Izgradnja 10 kV KDV-a Kalimanj 2	33.874,00	0,00	33.874,00	0,0586	1.985,02	-0,0303	-1.026,48
Izgradnja DTS 10/0.4 kV "Voljavac"	50.168,00	0,00	50.168,00	0,0586	2.939,84	-0,0297	-1.489,94
Izgradnja NN vodova iz NDTS "Nikoljac"	14.992,00	0,00	14.992,00	0,0586	878,53	-0,0301	-451,76
KV 10 kV Lugovi (TS 35/10kV Breza-Lugovi)	133.613,00	0,00	133.613,00	0,0586	7.829,72	-0,0303	-4.048,88
Rekonstrukcija DV 10 kV " Skrbuša" (Kolašin -Mateševo)	101.261,00	0,00	101.261,00	0,0586	5.933,89	-0,0225	-2.279,09
Rekonstrukcija DV 10 kV "Pripor-Bistrica-Ravnjak"	36.218,00	0,00	36.218,00	0,0586	2.122,37	-0,0200	-724,36
Izgradnja STS 10/0.4 kV, 160 kVA "Dobrilovina"	26.050,00	0,00	26.050,00	0,0586	1.526,53	-0,0228	-592,89
Izgradnja KV 10 kV RP 10 kV "Crno Polje-KID"	10.084,00	0,00	10.084,00	0,0586	590,92	-0,0303	-305,58

Izgradnja KV 10 kV RP 10 kV "Mojkovac-izvod Slatina"	20.168,00	0,00	20.168,00	0,0586	1.181,84	-0,0300	-604,79
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Bušnje 2"	12.185,00	0,00	12.185,00	0,0586	714,04	-0,0278	-338,47
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Pijaca"	45.798,00	0,00	45.798,00	0,0586	2.683,76	-0,0284	-1.298,69
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 2x(1)x630 kVA "Bolnica"	53.866,00	0,00	53.866,00	0,0586	3.156,55	-0,0280	-1.508,16
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Vrela" sa priključnim 10 kV DV	34.034,00	0,00	34.034,00	0,0586	1.994,39	-0,0228	-775,45
Izgradnja STS 10/0,4kV Pošćenski kraj 3	26.891,00	0,00	26.891,00	0,0586	1.575,81	-0,0235	-632,59
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Pošćenje 2"	12.857,00	0,00	12.857,00	0,0586	753,42	-0,0256	-329,03
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Gornja Bijela 2" sa priključnim DV 10 kV i uklapanje u nn mrežu	30.504,00	0,00	30.504,00	0,0586	1.787,53	-0,0224	-681,97
Izgradnja 10 kV DV Tušnja - Timar	21.269,00	0,00	21.269,00	0,0586	1.246,36	-0,0200	-425,38
Izgradnja 10 kV DV Njegovuđa - Suvodo	12.605,00	0,00	12.605,00	0,0586	738,65	-0,0200	-252,10
Izgradnja 10 kV DV Separacija - Bioska greda	37.395,00	0,00	37.395,00	0,0586	2.191,35	-0,0200	-747,90
Izgradnja DTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Pitomine"	64.790,00	1.458,34	63.331,66	0,0586	3.711,24	-0,0283	-1.789,54
AMM	13.850.000,00	1.389.356,10	12.460.643,90	0,0586	730.193,73	0,0667	830.709,59
Mjerna oprema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS	120.000,00	194.454,87	-74.454,87	0,0586	-4.363,06	0,0667	-4.963,66
Opremanje elektrodistributivne mreže komunikacionom opremom i ostalom opremom koja će omogućiti daljinsko očitavanje potrošačkih brojila i brojila za praćenje tokova energije	70.000,00	0,00	70.000,00	0,0586	4.102,00	0,2000	14.000,00
Uređaji, instrumenti, pomoćna oprema, softveri	70.000,00	0,00	70.000,00	0,0586	4.102,00	0,2000	14.000,00
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35 kV mreže Ulcinj	100.840,00	0,00	100.840,00	0,0586	5.909,22	0,0278	2.801,11
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Dubovica	117.857,00	0,00	117.857,00	0,0586	6.906,42	0,0278	3.273,81
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Miločer	117.857,00	0,00	117.857,00	0,0586	6.906,42	0,0278	3.273,81

Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Igalo	113.655,00	0,00	113.655,00	0,0586	6.660,18	0,0278	3.157,08
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Tuzi	84.246,00	0,00	84.246,00	0,0586	4.936,82	0,0278	2.340,17
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mrežeTS 35/10 Grbalj	92.647,00	0,00	92.647,00	0,0586	5.429,11	0,0278	2.573,53
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35kV mreže Mojkovac	100.840,00	0,00	100.840,00	0,0586	5.909,22	0,0278	2.801,11
Video nadzor	150.000,00	7.615,00	142.385,00	0,0586	8.343,76	0,1250	17.798,13
Otkup zemljišta	100.000,00	0,00	100.000,00	0,0586	5.860,00	0,0000	0,00
Rekonstrukcija DV 10kV Morača iz TS 35/10kV Ponari	25.891,00	0,00	25.891,00	0,0586	1.517,21	-0,0200	-517,82
Rekonstrukcija DV 10kV Kruševica iz TS 35/10kV Ptič	23.370,00	0,00	23.370,00	0,0586	1.369,48	-0,0200	-467,40
Izgradnja DTS 10/0.4 kV 630kVA Šišovik sa priključnim KV 10kV i uklapanjem u NNM TS	112.500,00	0,00	112.500,00	0,0586	6.592,50	-0,0294	-3.303,03
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "Radovče 3"	34.750,00	0,00	34.750,00	0,0586	2.036,35	-0,0221	-767,91
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA Frutak 3	45.378,00	35.345,60	10.032,40	0,0586	587,90	-0,0297	-298,38
Rekonstrukcija DV 10kV Hoti iz TS 35/10kV Tuzi	16.647,00	0,00	16.647,00	0,0586	975,51	-0,0200	-332,94
Rekonstrukcija DV 10kV Lijeva Rijeka iz TS 35/10kV Ptič	42.017,00	0,00	42.017,00	0,0586	2.462,20	-0,0200	-840,34
Rekonstrukcija DV 10kV Slap iz TS 35/10kV Danilovgrad	53.782,00	0,00	53.782,00	0,0586	3.151,63	-0,0200	-1.075,64
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV Radovići Škola - SN blok	6.723,00	0,00	6.723,00	0,0586	393,97	-0,0278	-186,75
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV Lepetane - SN blok	6.723,00	0,00	6.723,00	0,0586	393,97	-0,0278	-186,75
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV M.Peć2 - SN blok	6.723,00	0,00	6.723,00	0,0586	393,97	-0,0278	-186,75
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV Školski centar - SN blok	6.723,00	0,00	6.723,00	0,0586	393,97	-0,0278	-186,75
Rekonstrukcija MBTS 10/04 kV Seljanovo B - SN blok	6.723,00	0,00	6.723,00	0,0586	393,97	-0,0278	-186,75
Izgradnja KB 10kV DTS Malovići-STS Strojtanica	27.571,00	0,00	27.571,00	0,0586	1.615,66	-0,0303	-835,48
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Cerovića han" (SN blok)	18.067,00	0,00	18.067,00	0,0586	1.058,73	-0,0278	-501,86
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Trikotaža" (SN blok)	18.067,00	0,00	18.067,00	0,0586	1.058,73	-0,0278	-501,86
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Breznica" (SN blok)	18.067,00	0,00	18.067,00	0,0586	1.058,73	-0,0278	-501,86

Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Pekara" (SN blok)	9.664,00	0,00	9.664,00	0,0586	566,31	-0,0278	-268,44
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Krstata kasarna" (SN blok)	9.664,00	0,00	9.664,00	0,0586	566,31	-0,0278	-268,44
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "GM-2" (SN blok)	9.664,00	0,00	9.664,00	0,0586	566,31	-0,0278	-268,44
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "GM-3" (SN blok)	9.664,00	0,00	9.664,00	0,0586	566,31	-0,0278	-268,44
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 kV "Zgrada TA" (SN blok)	9.664,00	0,00	9.664,00	0,0586	566,31	-0,0278	-268,44
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i	120.000,00	0,00	120.000,00	0,0586	7.032,00	0,0667	8.000,00
Izmještanje mjernih mjesta	271.630,00	0,00	271.630,00	0,0586	15.917,52	0,0667	18.108,67
Kamiona sa dizalicom i korpa	200.000,00	199.831,92	168,08	0,0586	9,85	0,1250	21,01
Rekonstrukcija DV Tunel II-Cerovo	36.815,00	0,00	36.815,00	0,0586	2.157,36	-0,0200	-736,30
Izgradnja STS 10/0,4kV 250kVA Zaton-škola	48.739,00	0,00	48.739,00	0,0586	2.856,11	-0,0287	-1.399,23
Vozila	168.067,00	201.202,00	-33.135,00	0,0586	-1.941,71	0,1250	-4.141,88
Instrumenati	83.034,00	191.726,50	-108.692,50	0,0586	-6.369,38	0,2000	-21.738,50
Računari	26.806,00	46.719,99	-19.913,99	0,0586	-1.166,96	0,2000	-3.982,80
Kancelarijski namještaj	20.000,00	45.943,11	-25.943,11	0,0586	-1.520,27	0,1250	-3.242,89
UKUPNO	**24.310.412,00**	**2.313.653,43**	**21.996.758,57**		**1.289.010,05**		**700.478,50**
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica[9]					**2,875%**		**2,875%**
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica					**1,438%**		**1,438%**
IZNOS KOREKCIJE					**1.307.539,57 (1.289.010,05 * (1+1,438%))**		**710.547,88 (700.478,50 * (1+1,438%))**

Korekcija povrata na sredstva po osnovu manje aktivacije sredstava iznosi **1.307.539,57 €, u korist kupaca**, dok korekcija amortizacije po osnovu manje aktivicije sredstava iznosi **710.547,88 €, u korist kupaca**.

Korekcija povrata na sredstva za 2019. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija za 2018. godinu a koje su realizovane u 2018. godini

Članom 59 stav 9 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje

[9] Izvor: https://www.gov.me/clanak/237268-saopstenje-o-odluci-vlade-donijete-14-decembra-2020-godine-bez-odrzavanja-sjednice

konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Članom 27 stav 1 Pravila propisano je da se korekcija prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicionog plana, vrši uzimajući u obzir: završetak i vrijednost svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim planom, kao i polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljenu od strane nadležne institucije. Stavom 7 istog člana propisano je da vrijednost i dinamiku realizacije investicija u odnosu na odobreni investicioni plan Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija. Pravilima je propisano da se vrši korekcija investicija ako se tokom godine investicija ostvari u obimu manjem od 75% od odobrenog za tu godinu.

Tabela 13. Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Naziv investicije	**Odobreno 2018. godina**	**Realizovano 2018. godina**	**Realizacija**	**Osnovica za korekciju**	**Stopa povrata 2019. godina**	**Vrijednost korekcije**
	(€)	**(€)**	**%**	**(€)**	**%**	**(€)**
Izgradnja DV 35 kV Humci-R.Crnojevića (dionica od TS 35/10 Humci do magistrale Cetinje-Budva)	84.034	0	0,00%	42.017	5,86%	2.462,18
Rekonstrukcija dalekovoda DV 35kV Šumani-Kosanica	168.067	0	0,00%	84.034	5,86%	4.924,37
Rekonstrukcija dalekovoda DV 35kV Guke-Mataruge	252.101	0	0,00%	126.050	5,86%	7.386,55
Postrojenje 10kV u RP Buče	400.000	0	0,00%	200.000	5,86%	11.720,00
Ugradnja Glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem u TS 35/10kV Bioči	40.000	17.201	43,00%	20.000	5,86%	1.172,00
Ugradnja Glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem u TS 35/10kV Crkvičko Polje	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172,00

Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Centar-Berane 2	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344,00
Nabavka dva transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Andrijevica	60.000	0	0,00%	30.000	5,86%	1.758,00
Nabavka transformatora 1MVA u TS35/10kV Crkvičko Polje	15.000	0	0,00%	7.500	5,86%	439,50
Nabavka transformatora 1,6MVA i 2,5MVA u TS35/10kV Vilusi	50.000	0	0,00%	25.000	5,86%	1.465,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Centar-Podgorica	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344,00
Nabavka transformatora 1,6MVA u TS35/10kV Ptič	20.000	0	0,00%	10.000	5,86%	586,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Golubovci	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344,00
Nabavka dva transformatora 2,5MVA u TS35/6kV Podgor	60.000	0	0,00%	30.000	5,86%	1.758,00
Nabavka transformatora 1MVA u TS35/10kV Čevo	15.000	0	0,00%	7.500	5,86%	439,50
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Rijeka Crnojevića	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Sutomore	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344,00
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Veliki Pijesak	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172,00
Nabavka transformatora 1,6MVA u TS35/10kV Ostros	20.000	0	0,00%	10.000	5,86%	586,00
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Virpazar	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Grad	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344,00

Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Velika Plaža 1	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172,00
Nabavka dva transformatora 8MVA u TS35/10kV Igalo	160.000	0	0,00%	80.000	5,86%	4.688,00
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Topla	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172,00
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Kumbor	80.000	0	0,00%	40.000	5,86%	2.344,00
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Medanovići	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172,00
Nabavka transformatora 4MVA i 8MVA u TS35/10kV Nedakusi	120.000	0	0,00%	60.000	5,86%	3.516,00
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Ribarevine	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172,00
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Mojkovac	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172,00
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Kosanica	30.000	0	0,00%	15.000	5,86%	879,00
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Žabljak	40.000	0	0,00%	20.000	5,86%	1.172,00
Nabavka transformatora 1MVA u TS35/10kV Boan	15.000	0	0,00%	7.500	5,86%	439,50
Izgradnja DV 35 kV Trebjesa - Mačak	100.000	0	0,00%	50.000	5,86%	2.930,00
Izgradnja TS 35/10 kV Golubovci	350.000	0	0,00%	175.000	5,86%	10.255,00
10 kV Postrojenje u TS 110/10 kV Kličevo	288.386	0	0,00%	144.193	5,86%	8.449,71
10 kV postrojenje u TS 35/10 kV Centar	433.499	0	0,00%	216.750	5,86%	12.701,52
Izgradnja nove TS 35/10 kV Volođa	100.000	0	0,00%	50.000	5,86%	2.930,00
Izgradnja 35 kV DV Andrijevica – Gusinje	700.000	0	0,00%	350.000	5,86%	20.510,00

(Odobreno 30.000 u 2016;Ukupno:1.538.749)						
Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica (Odobreno 30.000 u 2016;Ukupno:588.235)	150.000	0	0,00%	75.000	5,86%	4.395,00
Izgradnja Postrojenje 35 kV Radovići	250.000	0	0,00%	125.000	5,86%	7.325,00
Izgradnja KB 35 kV TS 110/35 kV „Radovići"- TS 35/10 „Klinci"	480.000	0	0,00%	240.000	5,86%	14.064,00
Izgradnja KB 35 kV " TS 110/35 kV „Radovići"- TS 35/10 „Pržna"	140.000	0	0,00%	70.000	5,86%	4.102,00
Izgradnja STS 10/0.4 kV 160kVA Zagrađe - Plužine sa uklapanjem u NNM	21.500	2.254	10,48%	10.750	5,86%	629,95
Izgradnja pet sekcionera na DV Plužine - Župa i DV Unač - Trsa SCADA sistem	112.500	0	0,00%	56.250	5,86%	3.296,25
Remont DV Vrtac - Sanacija temelja čeličnorešetkastih stubova u dijelu dalekovoda Vrtac - Orlina i Krupac-Riđani	8.200	0	0,00%	4.100	5,86%	240,26
Rekonstrukcija DV Ozrnići-Bršno	24.500	0	0,00%	12.250	5,86%	717,85
RekonstrukcijaDV Grahovo - Rokoči	29.400	1.652	5,62%	14.700	5,86%	861,42
Rekonstrukcija DV Mačak - Zagrad	39.200	0	0,00%	19.600	5,86%	1.148,56
Izgradnja podzemnog voda 0.4 kV Hard Net	14.000	0	0,00%	7.000	5,86%	410,20
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Gornji Miločani sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	41.000	0	0,00%	20.500	5,86%	1.201,30
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA "Vrela 3"	37.395	0	0,00%	18.697	5,86%	1.095,67
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Akšabanovići"	37.395	0	0,00%	18.697	5,86%	1.095,67

Izgradnja STS 10/0,4kV 50kVA "Sjenice" i priključni DV 10kV	15.126	0	0,00%	7.563	5,86%	443,19
Izgradnja podzemnog kablovskog voda 10 kV od MBTS"Montenomax" do STS 10/0,4kV "Ćurilac II" i od STS 10/0,4kV "Ćurilac II" do STS 10/0,4kV "Ćurilac I"	53.782	0	0,00%	26.891	5,86%	1.575,80
Ugradnja Reklozera na DV 10 kV Jelenak	97.479	0	0,00%	48.739	5,86%	2.856,13
Izgradnja kablovskog voda 10 kV sa DV 10 kV "Morača",otcjep od STS Ponari,do STS Žabljak Crnojevića	87.395	500	0,57%	43.697	5,86%	2.560,67
Rekonstrukcija DV 10 kV Medun iz TS 35/10 kV Ubli	31.933	0	0,00%	15.966	5,86%	935,63
Rekonstrukcija NNM traforeona STS 10/0,4 kV " Karuč"	31.712	0	0,00%	15.856	5,86%	929,15
Rekonstrukcija NNM traforeona STS 10/0,4 kV " Meterizi"	85.172	0	0,00%	42.586	5,86%	2.495,53
Rekonstrukcija NNM traforeona STS 10/0,4 kV " Prekornica"	31.092	0	0,00%	15.546	5,86%	911,01
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA Stadion 2 sa priključnim KB 10kV i uklapanjem u NNM	61.345	0	0,00%	30.673	5,86%	1.797,41
Izgradnja STS 10/0.4 kV Kaludra II	46.211	0	0,00%	23.106	5,86%	1.353,98
Izgradnja TS 10/0.4 kV Ranč II	41.255	612	1,48%	20.628	5,86%	1.208,77
Izgradnja STS 10/0.4 kV Završ	22.059	450	2,04%	11.030	5,86%	646,33
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Barice" sa priključnim DV 10 kV i uklapanjem u NNM	34.454	0	0,00%	17.227	5,86%	1.009,50

Izgradnja dvosistemskog DV 10 kV Petnjica od TS 35/10 kV "Berane 3" do otcjepnog stuba u Paljuhu	96.639	3.730	3,86%	48.320	5,86%	2.831,52
Rekonstrukcija DV 10 kV od STS 10/0,4 kV "Bor" do STS 10/0,4 kV "Ponor"	29.412	0	0,00%	14.706	5,86%	861,77
Izgradnja DV 10 kV Seoce - STS 10/0,4 kV "Gornje Luge"	67.230	0	0,00%	33.615	5,86%	1.969,84
Izgradnja STS 10/0.4 kV 160kVA Rečkovići sa priključnim DV 10kV	15.890	0	0,00%	7.945	5,86%	465,59
Rekonstrukcija DV 10kV Kamenjuša - Zekići	33.529	0	0,00%	16.765	5,86%	982,41
Izgradnja DTS 10/0.4 kV 630kVA Čatovske livade sa priključnim KV 10kV i uklapanjem u NNM	73.235	0	0,00%	36.618	5,86%	2.145,79
Uklapanje STS 10/0.4 kV 160kVA "Rečkovići" u NN mrežu	7.941	0	0,00%	3.971	5,86%	232,68
Rekonstrukacija NNNV Bašča	8.824	0	0,00%	4.412	5,86%	258,53
Izgradnja 10kV kablovskog voda "TS Rozino-vod S60-Ben.pumpa II"	58.824	0	0,00%	29.412	5,86%	1.723,54
Izgradnja 10kV kablovskog voda "TS 35/10kV Rozino-TS 10/0.4kV Podostrog I (selo)"	80.672	0	0,00%	40.336	5,86%	2.363,69
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "DŽAMIJA"	59.000	0	0,00%	29.500	5,86%	1.728,70
Izgradnja DTS 10/0,4kV Markičići	38.655	0	0,00%	19.328	5,86%	1.132,60
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "ĐEČBITRIĆI"	23.000	0	0,00%	11.500	5,86%	673,90
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "DUP V.PIJESAK"(TS BR.2)	60.336	100	0,17%	30.168	5,86%	1.767,85
Izgradnja TS 10/0.4 kV Zelen	67.227	0	0,00%	33.613	5,86%	1.969,75
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "ČELUGA1"	78.151	100	0,13%	39.076	5,86%	2.289,82

Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 1"-TS 10/0.4 kV "Komunalno"	117.647	0	0,00%	58.824	5,86%	3.447,06
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 2" - TS 10/0.4 kV "Madžo 2"	121.848	64.084	52,59%	60.924	5,86%	3.570,15
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 2"-TS 10/0.4 kV "Bratstvo i jedinstvo"	152.941	79.890	52,24%	76.471	5,86%	4.481,17
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 2"- KZ rešetkasti stub "Sv. Nikola"	277.310	144.316	52,04%	138.655	5,86%	8.125,18
Izgradnja 10 kV voda "Milašinovića most - Novosadsko"	17.647	400	2,27%	8.824	5,86%	517,06
Izgradnja 10 kV voda "Zelenika Kovač-Zmijica"	92.437	400	0,43%	46.218	5,86%	2.708,40
Izgradnja DTS "Tatar bašta" 1000 kVA	46.218	0	0,00%	23.109	5,86%	1.354,20
Izgradnja DTS "Žanjic" 630 kVA	46.218	0	0,00%	23.109	5,86%	1.354,20
Izgradnja DTS "Podi škola" 630 kVA	86.702	0	0,00%	43.351	5,86%	2.540,36
Izgradnja STS "Eraci" 160 kVA	16.807	0	0,00%	8.403	5,86%	492,44
Rekonstrukcija građevinskog dijela TS "Pošta"	8.403	0	0,00%	4.202	5,86%	246,22
Izgradnja 10 kV kablovskog dalekovoda "Krašići II/1 - Krašići II/2"	46.218	0	0,00%	23.109	5,86%	1.354,20
Reklozeri Grbalj 2	84.034	0	0,00%	42.017	5,86%	2.462,20
Izgradnja NDTS 10/04 kV Tunel - Tivat sa uklapanjem u SN i NN mrežu	47.059	0	0,00%	23.529	5,86%	1.378,82
Izgradnja NDTS 10/04 kV Zlatne Njive sa uklapanjem u SN i NN mrežu	37.815	0	0,00%	18.908	5,86%	1.107,98

Izgradnja KDV 10 kV Novo naselje - TS Jadran Perast	134.454	0	0,00%	67.227	5,86%	3.939,50
Izgradnja DTS 10/04 kV Morinj 1 sa uklapanjem u SN i NN mrežu	33.613	0	0,00%	16.807	5,86%	984,87
Izgradnja DTS 10/0.4 kV "Rasovo-Rastoka"	55.042	0	0,00%	27.521	5,86%	1.612,73
Izgradnja DTS 10/0.4 kV "Loznice"	64.706	0	0,00%	32.353	5,86%	1.895,88
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Gubavač"	97.479	0	0,00%	48.739	5,86%	2.856,13
Rekonstrukcija NN mreže u centru grada	52.882	0	0,00%	26.441	5,86%	1.549,45
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Tomaševo"	117.647	31.513	26,79%	58.824	5,86%	3.447,06
Izgradnja DTS 10/0.4 kV "Lokve" sa priključnim KV 10 kV	71.429	0	0,00%	35.714	5,86%	2.092,86
Izgradnja podzemnog voda 10 kV "Bakovići"	27.731	0	0,00%	13.866	5,86%	812,52
Izgradnja podzemnog voda 10 kV " (Breza-TS Gorska)	94.958	0	0,00%	47.479	5,86%	2.782,27
Rekonstrukcija DV 10 kV "Rovca"	100.000	0	0,00%	50.000	5,86%	2.930,00
Izgradnja reklozera i sekcionera na DV 10 kV "Polja"	50.420	0	0,00%	25.210	5,86%	1.477,31
Izgradnja reklozera i sekcionera na DV 10 kV "Pržišta"	33.613	0	0,00%	16.807	5,86%	984,87
Izgradnja sekcionera na DV 10 kV "Jezero"	50.420	0	0,00%	25.210	5,86%	1.477,31
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Vojni logor"	48.824	0	0,00%	24.412	5,86%	1.430,53
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 2x1000 kVA "Skerlićeva"	88.993	0	0,00%	44.496	5,86%	2.607,49
Izgradnja NDTS 10/0,4kV "Ševari II" 2x(1)x1000 kVA	64.286	0	0,00%	32.143	5,86%	1.883,57

Izgradnja 10kV kabl.voda TS Kupusište - TS Bogiševac sa rekonstrukcijom SN bloka u MBTS Kupusište	57.143	353	0,62%	28.571	5,86%	1.674,29
Izgradnja 10 kV podzemnog voda TS35/10 kV Odžak - TS kula Odžak	26.471	0	0,00%	13.235	5,86%	775,59
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Borovica" sa priključnim DV 10 kV	15.126	0	0,00%	7.563	5,86%	443,19
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Dabovina" sa priključnim DV 10 kV sa uklapanjem u nn mrežu	52.941	0	0,00%	26.471	5,86%	1.551,18
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Gornji Gradac" sa priključnim DV 10 kV sa uklapanjem u nn mrežu	21.008	0	0,00%	10.504	5,86%	615,55
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Srdanov Grob"	12.605	0	0,00%	6.303	5,86%	369,33
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Zlodo"	41.176	0	0,00%	20.588	5,86%	1.206,47
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Sud"	44.538	0	0,00%	22.269	5,86%	1.304,96
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 2x(1)x630 kVA "Moćevac"	44.958	0	0,00%	22.479	5,86%	1.317,27
Izgradnja (Rekosntrukcija) Kula 10/0,4 kV "Borje"	16.807	0	0,00%	8.403	5,86%	492,44
Izgradnja (Rekonstrukcija) Kula 10/0,4kV "Krš"	16.807	0	0,00%	8.403	5,86%	492,44
Izgradnja DTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Meždo"	53.025	0	0,00%	26.513	5,86%	1.553,64
AMM	16.350.000	11.662.336	71,33%	8.175.000	5,86%	479.055,00
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i TS	145.000	58.351	40,24%	72.500	5,86%	4.248,50
Mjerna oprema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS	83.333	13.025	15,63%	41.667	5,86%	2.441,66
Izmještanje mjernih mjesta	271.630	135.764	49,98%	135.815	5,86%	7.958,76
Opremanje elektrodistributivne mreže	60.000	0	0,00%	30.000	5,86%	1.758,00

komunikacionom opremom i ostalom opremom koja će omogućiti daljinsko očitavanje potrošačkih brojila i brojila za praćenje tokova energije						
Uređaji, instrumenti, pomoćna oprema, softveri	50.000	1.855	3,71%	25.000	5,86%	1.465,00
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35 kV mreže TS Židovići - Pljevlja	25.500	0	0,00%	12.750	5,86%	747,15
Nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35 kV mreže TS Židovići - Pljevlja	128.000	0	0,00%	64.000	5,86%	3.750,40
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 10 kV mreže TS Topolica, Grad Ulcinj, Žabljak, Dobrota, Lazi	140.000	0	0,00%	70.000	5,86%	4.102,00
Projekat digitalizacije radio veza	500.000	0	0,00%	250.000	5,86%	14.650,00
Video nadzor	150.000	14.646	9,76%	75.000	5,86%	4.395,00
Otkup zemljista	100.000	0	0,00%	50.000	5,86%	2.930,00
					UKUPNO	**820.857,88**
					Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica[10]	**2,875%**
					Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**1,438%**
					IZNOS KOREKCIJE	**832.657,71 (820.857,88 * (1+1,438%))**

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **832.657,71 €**, **u korist kupaca.**

[10] Izvor: https://www.gov.me/clanak/237268-saopstenje-o-odluci-vlade-donijete-14-decembra-2020-godine-bez-odrzavanja-sjednice

Korekcija investicija odobrenih za 2018. godinu a koje su realizovane

Članom 27 stav 9 Pravila propisano je da ako investicija rezultira završetkom izgradnje i aktiviranjem sredstva, Agencija na razliku ukupno odobrene i realizovane investicije obračunava iznos korekcije povrata na sredstva i amortizacije, uzimajući u obzir polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

Tabela 14. Korekcija investicija koje su realizovane

Naziv investicije	Odobreno 2018. godina	Realizovano 2018. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2019. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Klenak Gornji sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	48.000,00	36.477,78	76,00%	5.761,11	5,86%	337,60
Rekonstrukcija TS br.15	29.000,00	25.200,00	86,90%	1.900,00	5,86%	111,34
Rekonstrukcija TS br.30	18.000,00	13.200,00	73,33%	2.400,00	5,86%	140,64
Rekonstrukcija TS br.68	8.000,00	6.700,00	83,75%	650,00	5,86%	38,09
Rekonstrukcija TS br.130	18.000,00	13.200,00	73,33%	2.400,00	5,86%	140,64
Rekonstrukcija TS br. 257	10.000,00	7.700,00	77,00%	1.150,00	5,86%	67,39
Rekonstrukcija TS br. 614	10.000,00	7.700,00	77,00%	1.150,00	5,86%	67,39
Rekonstrukcija TS br. 920	10.000,00	7.950,00	79,50%	1.025,00	5,86%	60,07
Izgradnja STS 10/0.4 kV 160kVA Jasenovo Polje sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	24.000,00	17.995,00	74,98%	3.002,50	5,86%	175,95
Izgradnja STS 10/0,4 kV "Kanjon Nevidio"	13.865,55	12.330,00	88,93%	767,77	5,86%	44,99
UKUPNO						**1.184,09**
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						**2,875%**
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						**1,438%**
IZNOS KOREKCIJE						**1.201,12 (1.184,09 * (1+1,438%))**

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **1.201,12 €**, **u korist kupaca.**

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 27 stav 11 Pravila propisano je da ako se investicija realizuje u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno, energetski subjekat je dužan da u godišnjem izvještaju obrazloži razloge prekoračenja investicije, a Agencija nakon razmatranja obrazloženja postupa na način da više ostvareno ulaganje odbija ili potpuno ili djelimično prihvata, a za više prihvaćenu vrijednost izvršenog ulaganja obračunava iznos korekcije uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

CEDIS je u dokumentu Dopis, broj 10-10-34765 od 06.10.2022. godine, dostavio obrazloženje za prekoračenje investicija i to: „investicije u mrežu realizovane su od strane trećih lica, a realizacija je ugovorena u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama i Zakonom o planiranju prostora i izgradnji objekata, pri čemu je došlo do odstupanja od planiranih veličina. CEDIS ističe da se za ostale investicije veća realizacija odnosi zbog realizacije prethodno odobrenih sredstava. Nabavljeno je 70 vozila u cilju podizanja kvaliteta i optimizacije voznog parka. U pitanju su 3 kamiona dizalice, 9 kamiona korpi, 57 terenskih vozila Dacia Duster i jedno putničko vozilo. CEDIS navodi da je prilikom planiranja nabavke novih vozila, akcenat je bio stavljan na zamjenu dotrajalih i neekonomičnih terenskih vozila. Takode, nabavkom novih zamijenjena su 3 kamiona dizalice i 2 kamiona korpe starih preko 30 godina. Ujedno, raspodjelom novih kamiona korpi su i kvantitativno i kvalitativno poboljšani uslovi rada ekipa na terenu. Tokom realizacije investicije Instrumenti CEDIS navodi da se ukazala potreba za dodatnim instrumentima, a došlo je i do povećanja cijena opreme u odnosu na planirane što je dovelo do većeg ostvarenja u odnosu na plan iz prethodnog perioda. CEDIS navodi da je do prekoračenje odobrenog iznosa za kancelarijski namještaj došlo zbog dugogodišnjeg neinvestiranja u kancelarijski namještaj, kao i potrebe zamjene starog i dotrajalog namještaja oštećenog usljed višegodišnjeg korišćenja."

Tabela 15. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2018. godina	Realizovano 2018. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2019. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Klenak Donji	15.000	17.482	116,55%	-1.240,92	5,86%	-72,72
Rekonstrukcija TS br. 8	13.000	15.150	116,54%	-1.075,00	5,86%	-63,00
Izgradnja STS 10/0.4 kV,250 kVA Grab- Tara	16.300	18.521	113,63%	-1.110,47	5,86%	-65,07
Vozila	168.067	699.379	416,13%	-265.656,16	5,86%	-15.567,45
Instrumenati	84.034	104.747	124,65%	-10.356,34	5,86%	-606,88
Računari	26.806	146.296	545,76%	-59.745,13	5,86%	-3.501,06
Kamiona sa dizalicom i korpa	150.000	349.350	232,90%	-99.674,97	5,86%	-5.840,95
Kancelarijski namještaj	20.000	114.834	574,17%	-47.416,87	5,86%	-2.778,63
UKUPNO						**-28.495,76**
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						**2,875%**
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						**1,438%**
IZNOS KOREKCIJE						**-28.905,39 (-28.495,76* (1+1,438%))**

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **28.905,39 €**, **u korist subjekta.**

Korekcija povrata na sredstva za 2020. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2019. godine a koje su realizovane u 2019. godini

Članom 59 stav 9 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Članom 27 stav 1 Pravila propisano je da se korekcija prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicionog plana, vrši uzimajući u obzir: završetak i vrijednost

svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim planom, kao i polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljenu od strane nadležne institucije. Stavom 7 istog člana propisano je da vrijednost i dinamiku realizacije investicija u odnosu na odobreni investicioni plan Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija. Članom 27 Pravila je propisano da se vrši korekcija investicija ako se tokom godine investicija ostvari u obimu manjem od 75% od odobrenog za tu godinu, u obimu većem od 75% a manjem od 100% odobrenog za tu godinu i za investicije koje se realizuju u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno.

CEDIS ističe da se u toku realizacije projekta Revitalizacije SN i NN mreže, detaljnim obilaskom terena došlo do zaključka da je prvenstveno potrebno raditi na revitalizaciji dalekovoda sa pripadajucim trafostanicama, kako bi revitalizacija SN i NN mreza imala puni efekat. Iz navedenog razloga su realizovana sredstva za dalekovode veća odobrenih.

Tabela 16. Korekcija investicija po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2019. godine a koje su realizovane u 2019. godini

Naziv investicije	Odobreno 2019. godina	Realizovano 2019. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2019. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Revitalizacija 10 kV mreže (približne dužine 487 km i 8.117 stubnih mjesta)	4.600.000,00	4.455.504,00	97%	72.248,00	5,91%	4.269,86
Revitalizacija NN mreže (približne dužine 990 km i 28.286 stubnih mjesta)	7.000.000,00	1.482.131,00	21%	3.500.000,00	5,91%	206.850,00
Izgradnja STS 0,4 kV mreže (cca 100km)	500.000,00	846.204,00	169%	-173.102,00	5,91%	-10.230,33
					UKUPNO	**200.889,53**
					Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**2,875%**
					Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**1,438%**
					IZNOS KOREKCIJE	**203.777,32 (200.889,53* (1+1,438%))**

Primjenom navedenih odredbi Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **203.777,32 €**, **u korist kupaca.**

Korekcija povrata na sredstva za 2021. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2020. godine, a koje su realizovane u 2020. godini

Članom 59 stav 9 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Članom 27 stav 1 Pravila propisano je da se korekcija prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicionog plana, vrši uzimajući u obzir: završetak i vrijednost svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim planom, kao i polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljenu od strane nadležne institucije. Stavom 7 istog člana propisano je da vrijednost i dinamiku realizacije investicija u odnosu na odobreni investicioni plan Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija. Članom 27 Pravila je propisano da se vrši korekcija investicija ako se tokom godine investicija ostvari u obimu manjem od 75% od odobrenog za tu godinu, u obimu većem od 75% a manjem od 100% odobrenog za tu godinu i za investicije koje se realizuju u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno.

CEDIS ističe da se u toku realizacije projekta Revitalizacije SN i NN mreže, detaljnim obilaskom terena došlo do zaključka da je prvenstveno potrebno raditi na revitalizaciji dalekovoda sa pripadajucim trafostanicama, kako bi revitalizacija SN i NN mreza imala puni efekat. Iz navedenog razloga su realizovana sredstva za dalekovode veća odobrenih.

Tabela 17. Korekcija investicija po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2020. godine a koje su realizovane u 2020. godini

Naziv investicije	Odobreno 2020. godina	Realizovano 2020. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2019. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Revitalizacija 10 kV mreže (približne dužine 487 km i 8.117 stubnih mjesta)	3.800.000,00	8.112.966,00	213%	-2.156.483,00	5,91%	-127.448,15
Revitalizacija NN mreže (približne dužine 990 km i 28.286 stubnih mjesta)	7.000.000,00	5.407.418,00	77%	3.500.000,00	5,91%	206.850,00
Izgradnja STS 0,4 kV mreže (cca 100km)	500.000,00	1.273.710,00	255%	-386.855,00	5,91%	-22.863,13
					UKUPNO	**56.538,72**
					Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**2,875%**
					Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**1,438%**
					IZNOS KOREKCIJE	**57.351,47 (-56.538,72 * (1+1,438%))**

Primjenom navedenih odredbi Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **57.351,47€**, **u korist kupaca.**

Korekcija povrata na sredstva za 2021. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija za 2019. godinu, a koje su realizovane u 2019. godini

Članom 59 stav 9 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Članom 27 stav 1 Pravila propisano je da se korekcija prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije po osnovu ostvarenja investicionog plana, vrši uzimajući u obzir: završetak i vrijednost

svake investicije pojedinačno ili grupe povezanih investicija ako su one utvrđene odobrenim planom, kao i polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica objavljenu od strane nadležne institucije. Stavom 7 istog člana Pravilima propisano je da vrijednost i dinamiku realizacije investicija u odnosu na odobreni investicioni plan Agencija utvrđuje na osnovu analize godišnjeg izvještaja o realizaciji investicija. Pravilima je propisano da se vrši korekcija investicija ako se tokom godine investicija ostvari u obimu manjem od 75% od odobrenog za tu godinu.

Tabela 18. Korekcija investicija ostvarenih u obimu manjem od 75% od odobrenog

Naziv investicije	Odobreno 2019. godina	Realizovano 2019. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2021. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja KB 35kV za uklapanje TS 110/35kV "Lastva" u 35kV mrežu	65.000,00	0,00	0,00%	65.000,00	5,91%	3.841,50
Izgradnja KB 35kV "TS 110/35kV "Lastva"-TS35/10kV Grbalj"	100.000,00	0,00	0,00%	100.000,00	5,91%	5.910,00
Izgradnja 35/10kV "Duklo" (2x8MVA)-NK	100.000,00	0,00	0,00%	100.000,00	5,91%	5.910,00
Izgradnja KB 35kV za uklapanje TS 35/10kV "Duklo" u 35kV mrežu-NK	160.000,00	0,00	0,00%	160.000,00	5,91%	9.456,00
10 kV Postrojenje u TS 110/10 kV Kličevo	661.614,00	0,00	0,00%	661.614,00	5,91%	39.101,39
Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica	358.235,00	0,00	0,00%	358.235,00	5,91%	21.171,69
Izgradnja novog dvostrukog kablovskog voda (8 žila) 35kV TS Golubovci-T spoj (DV35kV Gornja Zeta-Ponari)	109.916,00	0,00	0,00%	109.916,00	5,91%	6.496,04
Novo 35 kV postrojenje u TS 35/6 kV Podgor (6 ćelija), ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem	302.101,00	0,00	0,00%	302.101,00	5,91%	17.854,17

Zamjena 35kV malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Centar-Podgorica (7 ćelija)	72.269,00	0,00	0,00%	72.269,00	5,91%	4.271,10
Zamjena 10kV malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija komplet zaštite u TS 35/10 kV Rijeka Crnojevića, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem	130.672,00	32.539,21	24,90%	130.672,00	5,91%	7.722,72
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u TS 35/10 kV Velika plaža 1, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	83.697,00	0,00	0,00%	83.697,00	5,91%	4.946,49
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u TS 35/10 kV Velika plaža 2, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	78.655,00	0,00	0,00%	78.655,00	5,91%	4.648,51
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Gradac, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	109.748,00	0,00	0,00%	109.748,00	5,91%	6.486,11
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Kosanica, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	0,00%	98.824,00	5,91%	5.840,50
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Odzak, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	0,00%	98.824,00	5,91%	5.840,50

Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Mataruge, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	89.580,00	0,00	0,00%	89.580,00	5,91%	5.294,18
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Boan, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	0,00%	98.824,00	5,91%	5.840,50
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Njegovuđa, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	87.899,00	0,00	0,00%	87.899,00	5,91%	5.194,83
Nabavka transformatora 2,5MVA i 4MVA u TS35/10kV Plav	70.000,00	0,00	0,00%	70.000,00	5,91%	4.137,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Miločer	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Velika Plaža 2	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Vladimir	40.000,00	0,00	0,00%	40.000,00	5,91%	2.364,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kv Dobrota	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Račica	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Drijenak	30.000,00	0,00	0,00%	30.000,00	5,91%	1.773,00
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Manastir Morača	30.000,00	0,00	0,00%	30.000,00	5,91%	1.773,00
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Novi Obod	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00

Rekonstrukcija TS 35/10kV "Kumbor"	500.000,00	9.915,97	1,98%	500.000,00	5,91%	29.550,00
Izgradnja TS 35/10kV "Bistrica "	100.000,00	0,00	0,00%	100.000,00	5,91%	5.910,00
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV, 160kVA, "Stubica" -zamjena TR-NK	4.000,00	0,00	0,00%	4.000,00	5,91%	236,40
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Brijeg II" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PL	45.000,00	0,00	0,00%	45.000,00	5,91%	2.659,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br.10"-zamjena SN;NN blok-NK	18.000,00	0,00	0,00%	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 15"-zamjena SN i NN blok-NK	18.000,00	0,00	0,00%	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 206 - Kočani 1"-zamjena SN i NN blok-NK	12.500,00	0,00	0,00%	12.500,00	5,91%	738,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 207 - Kočani 2". zamjena SN i NN blok-NK	12.500,00	0,00	0,00%	12.500,00	5,91%	738,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 29"-zamjena TR-NK	12.800,00	0,00	0,00%	12.800,00	5,91%	756,48
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 305 - Ozrinići 1"-zamjena SN i NN blok-NK.	15.000,00	0,00	0,00%	15.000,00	5,91%	886,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 53"VI -zamjena SN i NN blok-NK	15.000,00	0,00	0,00%	15.000,00	5,91%	886,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Rudo polje - stara"-zamjena TR;SN;NN blok-NK	35.000,00	0,00	0,00%	35.000,00	5,91%	2.068,50
Izgradnja reklozera sa tri sekcionera na DV Vazdušni Kličevo sa SCADA sistemom	100.000,00	0,00	0,00%	100.000,00	5,91%	5.910,00
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Kuta sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	38.000,00	0,00	0,00%	38.000,00	5,91%	2.245,80

Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Jugovići sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	43.000,00	0,00	0,00%	43.000,00	5,91%	2.541,30
Izgradnja reklozera sa četiri sekcionera na DV Petrovići sa SCADA sistemom	116.000,00	0,00	0,00%	116.000,00	5,91%	6.855,60
Izgradnja KV 10 kV TS 10/0,4 kV Straševina Škola - TS 10/0,4 kV Kličevo Selo	52.500,00	0,00	0,00%	52.500,00	5,91%	3.102,75
Rekonstrukcija TS br.24	18.000,00	0,00	0,00%	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS br.27	11.500,00	0,00	0,00%	11.500,00	5,91%	679,65
Rekonstrukcija TS br. 29	16.000,00	0,00	0,00%	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS br.10	15.000,00	0,00	0,00%	15.000,00	5,91%	886,50
Rekonstrukcija TS br.69	18.000,00	0,00	0,00%	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija DV Gornji Unač- Donji Unač	24.500,00	0,00	0,00%	24.500,00	5,91%	1.447,95
RekonstrukcijaDV Barni Do - Bešići	29.400,00	0,00	0,00%	29.400,00	5,91%	1.737,54
Rekonstrukcija DV Magude-Stabna; Izrada novog projekta uz zadržavanje postojećeg koridora	120.000,00	0,00	0,00%	120.000,00	5,91%	7.092,00
Izgradnja TS 10/0.4kV 1000kVA Serdara Šćepana	51.000,00	0,00	0,00%	51.000,00	5,91%	3.014,10
Izgradnja KV 10 kV TS br.488 Zgrada NEKSAN -TS br. 75	15.000,00	0,00	0,00%	15.000,00	5,91%	886,50
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630 kVA "Br.14 sa uklapanjem u 10kV mrežu-NOVA"- "DUP-"Zagorič3i4"-PG	40.000,00	0,00	0,00%	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA "Br.4-NOVA" sa uklapanjem u 10kV- "DUP-UC"-PG	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4kV", 1x1000kVA "Br.9-NOVA-"DUP-UC"-PG	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA "Br.1a-NOVA" sa	60.000,00	2.440,00	4,07%	60.000,00	5,91%	3.546,00

uklapanjem u10kV mrežu-"DUP-SSZ"-PG						
Izgradnja KB 10 kV "TS 10/0,4 kV Obilaznica Golubovci-STS 10/0,4 kV Vukovci 1"-PG	58.000,00	0,00	0,00%	58.000,00	5,91%	3.427,80
Izgradnja TS 10/0,4kV, 2x1000 kVA ,, Br.22-NOVA ", urbanistička zona ,, D " , prema DUP-u ,, Donja Gorica " - koridor južne obilaznice i Cetinjskog puta -izmjene i dopune PG	66.500,00	0,00	0,00%	66.500,00	5,91%	3.930,15
Izgradnja KB 10 kV"MBTS 10/0,4 kV Obilaznica Golubovci-STS 10/0,4 kV Vukovci 1"	58.000,00	0,00	0,00%	58.000,00	5,91%	3.427,80
Izgradnja KB 10kV "Južna obilaznica 1" -PG	200.000,00	0,00	0,00%	200.000,00	5,91%	11.820,00
Izgradnja KB 10kV "Južna obilaznica 2" -PG	200.000,00	0,00	0,00%	200.000,00	5,91%	11.820,00
Izgradnja KB 10kV "TS J.Rasvjeta2- Milješ (CT-put)"-PG	63.000,00	2.946,01	4,68%	63.000,00	5,91%	3.723,30
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160/50 kVA "Briđe" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	45.455,00	0,00	0,00%	45.455,00	5,91%	2.686,39
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Voštar" sa uklapanjem u 10kV I NN mrežu-DG	53.719,00	37.499,79	69,81%	53.719,00	5,91%	3.174,79
Izgradnja TS 10/0,4 kV 2x1000 kVA "Nova 2" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu – Karabuško Polje-PG	66.116,00	1.536,56	2,32%	66.116,00	5,91%	3.907,46
Izgradnja TS 10/0,4kV,1x630kVA "Pavlovina" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	66.116,00	0,00	0,00%	66.116,00	5,91%	3.907,46
Izgradnja STS 10/0,4 kV, 250 kVA „Slap Zete" sa	17.355,00	0,00	0,00%	17.355,00	5,91%	1.025,68

uklapanjem u 10kV i NN mrežu –DG						
Izgradnja STS 10/0,4kV "Piperi-Ravni Laz" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	45.455,00	0,00	0,00%	45.455,00	5,91%	2.686,39
Izgradnja KB 10kV "Obilaznica Golubovci (DzS)-PG	10.500,00	0,00	0,00%	10.500,00	5,91%	620,55
NN kablovski vod iz TS 10/0,4 kV "Glava Zete - Kula" – Danilovgrad	4.000,00	0,00	0,00%	4.000,00	5,91%	236,40
Rekonstrukcija 10kV Rasklopišta Veruša	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donja Gorica6" SN blok-PG	6.000,00	0,00	0,00%	6.000,00	5,91%	354,60
Izgradnja TS 10/0,4kV 630kVA Brijeg Morače2	42.000,00	0,00	0,00%	42.000,00	5,91%	2.482,20
Izgradnja STS 10/0,4kV 50 kVA "Ptič" sa uklapanjem u SN i NN mrežu (dužina priključnog DV 10 kV 200m, uklapanje u NN mrežu 200 m)	17.000,00	0,00	0,00%	17.000,00	5,91%	1.004,70
Izgradnja STS 10/0,4 KV SPM-PG2 (100 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	42.000,00	0,00	0,00%	42.000,00	5,91%	2.482,20
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.1-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.3-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	0,00%	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.6-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	0,00%	35.000,00	5,91%	2.068,50
Izgradnja TS 10/0,4 kV ,, "BR.8-PMPG" sa priključnim	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00

vodom i uklapanjem u NN mrežu						
Izgradanja TS 10/0,4kV DK 2 (DK4) (3v+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m)(DUP Duvanski kombinat Izmjene i dopune)-Zetagradnja	75.000,00	0,00	0,00%	75.000,00	5,91%	4.432,50
Izgradnja TS ZCD UP8 (3V+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m) (DUP Zona Centralnih Djelatnosti)-Zetagradnja	75.000,00	0,00	0,00%	75.000,00	5,91%	4.432,50
Izgradnja podzemnog voda 10 kV za MBTS"Lalevići"sa DV 10KV"Slap"	5.042,00	0,00	0,00%	5.042,00	5,91%	297,98
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA "Zagorič 3"	37.395,00	0,00	0,00%	37.395,00	5,91%	2.210,04
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Beri 4"	121.008,00	0,00	0,00%	121.008,00	5,91%	7.151,57
Izgradanja TS 10/0,4kV DK 3 (DK1) (4v+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m)(DUP Duvanski kombinat Izmjene i dopune)-Zetagradnja	85.000,00	0,00	0,00%	85.000,00	5,91%	5.023,50
Izgradnja TS 10/0,4kV 630kVA "Hotel" u Danilovgradu	38.000,00	0,00	0,00%	38.000,00	5,91%	2.245,80
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Bajova" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Nikca od Rovina" -zamjena SN blok-CT	8.500,00	0,00	0,00%	8.500,00	5,91%	502,35
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Studenski Dom 1" -zamjena SN blok-CT	8.500,00	0,00	0,00%	8.500,00	5,91%	502,35
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Studenski Dom 2" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25

Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "V Proleterske" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Nikole Lekića" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Željezara" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donji Kraj 4" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donji Kraj 1" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Sanitas" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Džebeana" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Autobuska" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Ugradnja reklozera na DV 10kV "Cetinje"-CT	70.000,00	0,00	0,00%	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja DV 10 kV "Dragomi Do" i STS 10/0,4kV, 160kVA	30.000,00	0,00	0,00%	30.000,00	5,91%	1.773,00
Reknstrukcija NN mreže Baja Pivljanina,Nikole Lekića i Hrcegovačke	54.000,00	0,00	0,00%	54.000,00	5,91%	3.191,40
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Košuta" 1x630 kVA- II faza(uklapanje u NNM)	35.000,00	3.074,40	8,78%	35.000,00	5,91%	2.068,50
Rekonstrukacija NNM traforeona STS 10/0,4 kV " Šinđon" i Rekonstrukacija STS 10/0,4 kV " Šinđon"	38.067,00	0,00	0,00%	38.067,00	5,91%	2.249,76
Rekonstrukacija TS 10/0,4kV " Opština " u dijelu SN (3V i 1T) i NN bloka	14.706,00	0,00	0,00%	14.706,00	5,91%	869,12

Rekonstrukcija DV 10 kV "Vrela-Obzovica-Prekornica"-CT	100.840,00	0,00	0,00%	100.840,00	5,91%	5.959,64
Rekonstrukacija TS 10/0,4kV " Termoelektrana " u dijelu SN (3V i 1T) i NN bloka	14.706,00	0,00	0,00%	14.706,00	5,91%	869,12
Rekonstrukacija NNM traforeona TS 10/0,4 kV "Čevo" I.,II, III I IV izvod	110.523,00	0,00	0,00%	110.523,00	5,91%	6.531,91
Rekonstrukcija DV 10 kV "Petrov do"	79.000,00	0,00	0,00%	79.000,00	5,91%	4.668,90
Rekonstrukcija STS 10/0,4 kV "Vusanje 3" zamjena TR-GS	4.000,00	0,00	0,00%	4.000,00	5,91%	236,40
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Rudeš - TS 10/6kV Rudnik- br.1"-BA	80.000,00	1.400,00	1,75%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Rudeš - TS 10/6kV Rudnik- br.2"-BA	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja NNM "Nacional"-BA	15.000,00	0,00	0,00%	15.000,00	5,91%	886,50
Izgradnja DV 10 kV Seoce - STS 10/0,4 kV "Gornje Luge"	92.434,00	0,00	0,00%	92.434,00	5,91%	5.462,85
Rekonstrukcija NNM TS 10/0,4kV Rudo Polje	16.807,00	0,00	0,00%	16.807,00	5,91%	993,29
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Vusanje 4" sa priključnim DV 10 kV i uklapanje u NNM	29.412,00	0,00	0,00%	29.412,00	5,91%	1.738,25
Rekonstrukcija DV 10 kV Priključni DV 10 kV za STS 10/0,4 kV "Gračanica 2"	29.412,00	0,00	0,00%	29.412,00	5,91%	1.738,25
Rekonstrukcija DV 10 kV "Meteh" od TS 35/10 kV "Plav" do odcjepnog A stuba Korita - Meteh"	42.017,00	0,00	0,00%	42.017,00	5,91%	2.483,20
Rekonstrukcija DV 10kV "Grnčar" od ZTS 10/0,4 kV "Bucelj" do ZTS 10/0,4 kV "Vjeternik"	42.017,00	0,00	0,00%	42.017,00	5,91%	2.483,20

Uklapanje MBTS 10/0,4kV, 1x630kVA "Ranč II" u NN mrežu	22.500,00	0,00	0,00%	22.500,00	5,91%	1.329,75
Uklapanje STS 10/0,4kV, 160kVA "Kaludra 2" u NN mrežu	7.500,00	0,00	0,00%	7.500,00	5,91%	443,25
Rekonstrukcija DV 10 kV DV 10 kV od STS 10/0,4 kV "Dragosava" do STS 10/0,4 kV "Babino"	37.815,00	0,00	0,00%	37.815,00	5,91%	2.234,87
Rekonstrukcija DV 10 kV od STS 10/0,4 kV "Goražde 1" do STS 10/0,4 kV "Dragosava"	44.538,00	0,00	0,00%	44.538,00	5,91%	2.632,20
Rekonstrukcija DV 10 kV Priključni DV 10 kV za STS 10/0,4 kV "Gropa"	29.412,00	0,00	0,00%	29.412,00	5,91%	1.738,25
Rekonstrukcija DV 10kV "Lokve" od Rastavljača 10 kV u Tmušiće do BTS 10/0,4 kV "Lokve 3"	50.420,00	0,00	0,00%	50.420,00	5,91%	2.979,82
Izgradnja TS 10/0,4 kV 630kVA "Dolac 2"	38.000,00	0,00	0,00%	38.000,00	5,91%	2.245,80
Rekonstrukcija NNNV Kalače	12.353,00	0,00	0,00%	12.353,00	5,91%	730,06
Rekonstrukcija DV 10kV Klanac - Bašča	52.941,00	0,00	0,00%	52.941,00	5,91%	3.128,81
Rekonstrukcija DV 10kV Ređovići - Grablje	37.059,00	0,00	0,00%	37.059,00	5,91%	2.190,19
Rekonstrukacija NNNV Biševo	8.824,00	0,00	0,00%	8.824,00	5,91%	521,50
Rekonstrukacija NNNV Paučina	8.824,00	0,00	0,00%	8.824,00	5,91%	521,50
Rekonstrukcija DV10 kV STS Daciče-Doljni Bukelj	28.235,00	0,00	0,00%	28.235,00	5,91%	1.668,69
Rekonstrukcija DV 10kV Gornja Lovnica-Bašča	52.941,00	0,00	0,00%	52.941,00	5,91%	3.128,81
Rekonstrukcija DV 10kV Grablje - Rijeka	47.647,00	0,00	0,00%	47.647,00	5,91%	2.815,94
Rekonstrukcija TS10/04kV,2x630kVA"Boreti II" -zamjena TR-BD	26.000,00	0,00	0,00%	26.000,00	5,91%	1.536,60

Izgradnja TS 10/04kV,1000 kVA "Boreti III" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	60.000,00	0,00	0,00%	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Vrijesno" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Prijevor II" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Podostrog II" (PB) sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	85.000,00	0,00	0,00%	85.000,00	5,91%	5.023,50
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Komoševina II" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Krš Medina III" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	75.000,00	0,00	0,00%	75.000,00	5,91%	4.432,50
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Slavija " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	70.000,00	0,00	0,00%	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Lučice " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	65.000,00	0,00	0,00%	65.000,00	5,91%	3.841,50
Izgradnja TS 10/04kV, 1x1000kVA "Petrovac Centar II " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Rafailovići" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	0,00%	5.000,00	5,91%	295,50

Izgradnja trafostanice TS 10/0,4kV 1000kVA"Br.1-PMBD" sa uklapanjem u 10 kV vod "OPN-Rafailovići III-Most" (350m)	77.000,00	0,00	0,00%	77.000,00	5,91%	4.550,70
Izgradnja trafostanice TS 10/04kV,2x630 kVA "Br.2-PMBD"	60.000,00	0,00	0,00%	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja kablovskog voda 10kV za uklapanje TS 10/0,4kV "Br2-PMBD"	84.000,00	0,00	0,00%	84.000,00	5,91%	4.964,40
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Brajići Nova"	45.799,00	0,00	0,00%	45.799,00	5,91%	2.706,72
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Podostrog (selo)"	42.016,00	0,00	0,00%	42.016,00	5,91%	2.483,15
Ugradnja reklozera na izvodu 10kV "Ostros iz TS 35/10kV Virpazar	80.000,00	0,00	0,00%	80.000,00	5,91%	4.728,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Sutomore (II-faza)" zamjena NN blok-BR	5.000,00	0,00	0,00%	5.000,00	5,91%	295,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Paljuškov pijesak (II-faza)" zamjena NN blok-BR	5.000,00	0,00	0,00%	5.000,00	5,91%	295,50
Izgradnja TS 10/0.4 kV "P6-3", 2x630 kVA uklapanje ulaz-izlaz na postojeći SN vod (3x150 m kabla)	66.000,00	0,00	0,00%	66.000,00	5,91%	3.900,60
Ugradnja reklozera na izvodu 10kV "Mrkojevići" iz TS 35/10kV "Veliki Pijesak"	90.000,00	0,00	0,00%	90.000,00	5,91%	5.319,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV "A2"/Agava/, 2x1000 kVA uklapanje na postojeći (rezervni) SN vod (2x3x15 m kabla)- Zetagradnja	60.000,00	0,00	0,00%	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "OĆAS"	19.000,00	0,00	0,00%	19.000,00	5,91%	1.122,90
Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV Virpazar - Ostros -	24.731,00	0,00	0,00%	24.731,00	5,91%	1.461,60

faza3: TS 10/0,4kV Godinje-TS 10/0,4kV D.Seoca						
Izgradnja DTS 10/0,4kV " BR29"	44.538,00	0,00	0,00%	44.538,00	5,91%	2.632,20
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "DUP ZELENI POJAS"(TS A-8)	100.000,00	0,00	0,00%	100.000,00	5,91%	5.910,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS NIŠICE	16.000,00	0,00	0,00%	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVTS KAPTAŽA BRCA	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS DUVANSKA	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVZTS ČANJ1-PAVILJON 7	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS GIK	12.500,00	0,00	0,00%	12.500,00	5,91%	738,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVTS ROBNA KUĆA	12.700,00	0,00	0,00%	12.700,00	5,91%	750,57
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS BAZEN	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS VOJVOĐANKA	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS BISERNA OBALA	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS MEKSIKO	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVBTS SVETI IVAN	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS VINOGRADI	12.700,00	0,00	0,00%	12.700,00	5,91%	750,57
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS ILINO STAJALIŠTE	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS H - 11	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS LAMELA 33	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MTS BR 14	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS TRUDBENIK	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS PREKOOKENASKA	12.500,00	0,00	0,00%	12.500,00	5,91%	738,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS DUBRAVA 2	20.800,00	0,00	0,00%	20.800,00	5,91%	1.229,28
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ZTSK AHMETOV BRIJEG	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ZTS INEX	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Polje II	12.800,00	0,00	0,00%	12.800,00	5,91%	756,48
Izgradnja TS 10/0,4kV,1x630kVA-"Kolomza 3" sa uklapanjem u 10kV mrežu-UL	60.000,00	0,00	0,00%	60.000,00	5,91%	3.546,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Komunalno" zamjena TR-UL	10.500,00	0,00	0,00%	10.500,00	5,91%	620,55
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x1000 kVA "BR.3-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	748,11	1,07%	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.4-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	0,00%	35.000,00	5,91%	2.068,50
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x630 kVA "BR.5-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	0,00%	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 1"- KZ rešetkasti stub "Topdžije"	25.210,00	0,00	0,00%	25.210,00	5,91%	1.489,91
Izgradnja podzemnog voda 10 kV od TS 10/0,4 kV "Madžo 1" do TS 10/0.4 kV Madžo 2"	26.050,00	0,00	0,00%	26.050,00	5,91%	1.539,56

Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000 kVA "Monako"	44.118,00	0,00	0,00%	44.118,00	5,91%	2.607,37
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000 kVA "Femići 2"	44.118,00	0,00	0,00%	44.118,00	5,91%	2.607,37
Izgradnja STS 10/0,4 kV 250 kVA "Bojke 2"	42.437,00	0,00	0,00%	42.437,00	5,91%	2.508,03
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Opština	10.000,00	0,00	0,00%	10.000,00	5,91%	591,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Zgrade Solidarnosti	16.000,00	0,00	0,00%	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dom Kulture	18.000,00	0,00	0,00%	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV O.Š. Maršal Tito	6.000,00	0,00	0,00%	6.000,00	5,91%	354,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Autobuska Stanica	18.000,00	0,00	0,00%	18.000,00	5,91%	1.063,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stara Pošta	6.000,00	0,00	0,00%	6.000,00	5,91%	354,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stari Grad I	6.000,00	0,00	0,00%	6.000,00	5,91%	354,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stari Grad II	16.000,00	0,00	0,00%	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Kruče Uvala	16.000,00	0,00	0,00%	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Mediteran	12.000,00	0,00	0,00%	12.000,00	5,91%	709,20
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVKodre	16.000,00	0,00	0,00%	16.000,00	5,91%	945,60
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Bratstvo i Jedinstvo	8.000,00	0,00	0,00%	8.000,00	5,91%	472,80
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Robna Kuća	6.000,00	0,00	0,00%	6.000,00	5,91%	354,60
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Nuklearni"-HN	40.000,00	0,00	0,00%	40.000,00	5,91%	2.364,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 2x1000Kva „Žager" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	70.000,00	400,00	0,57%	70.000,00	5,91%	4.137,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630 (1000)Kva „Podi" sa	40.000,00	0,00	0,00%	40.000,00	5,91%	2.364,00

uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN						
Izgradnja STS 10/0,4Kv 250Kva „Dugonja-Ubli" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	20.000,00	0,00	0,00%	20.000,00	5,91%	1.182,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Rasklopište Podi"-zamjena TR;NN blok-HN	18.500,00	0,00	0,00%	18.500,00	5,91%	1.093,35
Rekonstrukcija TS 1070,4Kv „Baošić"-zamjena TR; NN blok-HN	18.500,00	0,00	0,00%	18.500,00	5,91%	1.093,35
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Dom zdravlja"-zamjena TR;NN blok-HN	18.500,00	0,00	0,00%	18.500,00	5,91%	1.093,35
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Vila Margot"-zamjena TR	12.800,00	0,00	0,00%	12.800,00	5,91%	756,48
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Bijela centar"-zamjena TR;SN blok-HN	18.500,00	0,00	0,00%	18.500,00	5,91%	1.093,35
Izgradnja NNM TR „Barington"-HN	20.000,00	1.636,29	8,18%	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izgradnja NNM TR „Šištet"-HN	20.000,00	0,00	0,00%	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izmještanje BTS Kumbor	47.261,00	0,00	0,00%	47.261,00	5,91%	2.793,13
Rekonstrukcija TS Topla 1	13.445,00	0,00	0,00%	13.445,00	5,91%	794,60
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 Kv „Meljine 2" (TR i NN blok)	13.445,00	0,00	0,00%	13.445,00	5,91%	794,60
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Kalimanj II" sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva Marići II sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva Mažina II sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Dumidran II" sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00

Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „D. Lastva III“ sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Kamp Oliva“-TV	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja TS 10/04 Kv Lepetane 2 sa uklapanjem u SN i NN mrežu	59.000,00	0,00	0,00%	59.000,00	5,91%	3.486,90
Izgradnja TS 10/04 Kv Lura sa uklapanjem u SN i NN mrežu	55.000,00	100,00	0,18%	55.000,00	5,91%	3.250,50
Rekonstrukcija 10 Kv DV Đuraševići	22.689,00	0,00	0,00%	22.689,00	5,91%	1.340,92
Rekonstrukcija 10 Kv DV Gornja Lastva	16.807,00	0,00	0,00%	16.807,00	5,91%	993,29
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Jadran Perast“-KO	4.000,00	0,00	0,00%	4.000,00	5,91%	236,40
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 630Kva „Kobilje-Morinj“-KO	50.000,00	0,00	0,00%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Izgradnja KB 10Kv „TS35/10Kv Grbalj-TS 10/0,4Kv Lastva Grbaljska“	100.000,00	0,00	0,00%	100.000,00	5,91%	5.910,00
Izgradnja TS 10/04 Kv Strp sa uklapanjem u SN i NN mrežu	34.000,00	0,00	0,00%	34.000,00	5,91%	2.009,40
Rekonstrukcija 10 Kv DV Grbalj 2 – zamjena golog užeta sa slaboizolovanim	33.613,00	0,00	0,00%	33.613,00	5,91%	1.986,53
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 8 – zamjena SN bloka	5.042,00	0,00	0,00%	5.042,00	5,91%	297,98
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv MBTS Novo Naselje – zamjena SN bloka	6.723,00	0,00	0,00%	6.723,00	5,91%	397,33
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 4 – zamjena SN bloka	16.807,00	0,00	0,00%	16.807,00	5,91%	993,29
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 5 – zamjena SN bloka	6.723,00	0,00	0,00%	6.723,00	5,91%	397,33
Izgradnja KDV 10 Kv od TS 35/10 Kv Dobrota do DTS Autokamp	75.630,00	0,00	0,00%	75.630,00	5,91%	4.469,73
Izgradnja DTS 10/04 Kv Čeren sa uklapanjem u SN i NN mrežu	43.277,00	0,00	0,00%	43.277,00	5,91%	2.557,67

Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 6 – zamjena SN bloka	5.042,00	0,00	0,00%	5.042,00	5,91%	297,98
Rekonstrukcija 10 Kv DV Krivošije – zamjena golog užeta sa slaboizolovanim	25.210,00	0,00	0,00%	25.210,00	5,91%	1.489,91
Izgradnja STS 10/0,4kV, 250kVA, "Potkrajci"-BP	20.000,00	0,00	0,00%	20.000,00	5,91%	1.182,00
izgradnja STS 10/0,4kV, 250kVA "Šljepašnica"-BP	20.000,00	0,00	0,00%	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV (630kVA; 3v+1tr)"Lješnica"	40.000,00	0,00	0,00%	40.000,00	5,91%	2.364,00
TS10/0,4kV (630kVA; 1tr+3v)"Lješnica" sa priključnim vodom (20m)	32.000,00	0,00	0,00%	32.000,00	5,91%	1.891,20
TS10/0,4kV (630kVA; 1tr+3v)"Loznice" sa priključnim vodom (20m)	32.000,00	0,00	0,00%	32.000,00	5,91%	1.891,20
STS 10/0,4kV (250kVA)"Poda" i NN-mreža	20.000,00	0,00	0,00%	20.000,00	5,91%	1.182,00
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV Gornja Crnča-Ivanje	60.155,00	0,00	0,00%	60.155,00	5,91%	3.555,16
Ugradnja secesionera na DV 10 kV "Pavino Polje"	100.840,00	0,00	0,00%	100.840,00	5,91%	5.959,64
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Ivanje"	134.454,00	0,00	0,00%	134.454,00	5,91%	7.946,23
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Srđevac"	84.034,00	0,00	0,00%	84.034,00	5,91%	4.966,41
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Rasovo"	47.059,00	0,00	0,00%	47.059,00	5,91%	2.781,19
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV -630kVA-TOMAŠEVO	12.605,00	0,00	0,00%	12.605,00	5,91%	744,96
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Jezerine-TS 10/0,4kV Jezerine"-KL	20.000,00	0,00	0,00%	20.000,00	5,91%	1.182,00
Izgradnja DV 10 kV "Šik-DV 10 kV Rogobore"	9.500,00	0,00	0,00%	9.500,00	5,91%	561,45

Izgradnja TS 10/0.4 kV "Gornji Pažanj" sa priključnim DV 10 Kv	65.500,00	0,00	0,00%	65.500,00	5,91%	3.871,05
Izgradnja DV 10 kV "Vočje"	21.000,00	0,00	0,00%	21.000,00	5,91%	1.241,10
Izgradnja STS 10/0.4 kV "Vojkovići"	46.500,00	0,00	0,00%	46.500,00	5,91%	2.748,15
Izgradnja podzemnog voda 10 kV " Lug-Vladoš"	22.689,00	0,00	0,00%	22.689,00	5,91%	1.340,92
Rekonstrukcija DV 10 kV "Gornja Morača"	63.025,00	0,00	0,00%	63.025,00	5,91%	3.724,78
Rekonstrukcija DV 10 kV "Gornja Morača" - priključni DV	63.025,00	0,00	0,00%	63.025,00	5,91%	3.724,78
Rekonstrukcija 10 kV "Rovca"-priključni DV	189.076,00	0,00	0,00%	189.076,00	5,91%	11.174,39
Izgradnja KV 10 kV Hotel-Podbišće(D. Selo)	50.500,00	0,00	0,00%	50.500,00	5,91%	2.984,55
TS 10/0,4kV 630kVA "Vatrogasni dom"	50.000,00	486,56	0,97%	50.000,00	5,91%	2.955,00
TS 10/0,4kV 630kVA "Zgrada CENTAR"	42.000,00	0,00	0,00%	42.000,00	5,91%	2.482,20
Izgradnja DTS 10/0.4 kV, 2x630 kVA "Ambarine"	63.025,00	0,00	0,00%	63.025,00	5,91%	3.724,78
Rekonstrukcija DV 10 kV Žari-razboj	29.412,00	0,00	0,00%	29.412,00	5,91%	1.738,25
Rekonstrukcija DV 10 kV Bistrica-Dobrilovina	37.815,00	0,00	0,00%	37.815,00	5,91%	2.234,87
Rekonstrukcija NN nadzemnog voda "Lepenac"	20.168,00	0,00	0,00%	20.168,00	5,91%	1.191,93
Rekonstrukcija DV 10 kV Mojkovac-Uloševina-Krstac	50.420,00	0,00	0,00%	50.420,00	5,91%	2.979,82
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Zbljevo" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PV	60.000,00	0,00	0,00%	60.000,00	5,91%	3.546,00
Izgradnja KB 10kV iz TS 35/10kV Gradac-PV	25.000,00	0,00	0,00%	25.000,00	5,91%	1.477,50
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Crkva-PV	25.800,00	0,00	0,00%	25.800,00	5,91%	1.524,78
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV L1-PV	12.000,00	0,00	0,00%	12.000,00	5,91%	709,20

Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Klanica"	47.059,00	0,00	0,00%	47.059,00	5,91%	2.781,19
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x400 kVA "Ciglana"	38.655,00	0,00	0,00%	38.655,00	5,91%	2.284,51
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Brdo"	38.235,00	0,00	0,00%	38.235,00	5,91%	2.259,69
Izgradnja 10kV kabl.voda TS 35/10 kV Guke - TS Guke	26.050,00	0,00	0,00%	26.050,00	5,91%	1.539,56
Rekonstrukcija 10 kV DV Deveta - Srdanov Grob	80.672,00	0,00	0,00%	80.672,00	5,91%	4.767,72
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Razvršje 1"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	0,00%	4.000,00	5,91%	236,40
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Motički Gaj I"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	0,00%	4.000,00	5,91%	236,40
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Klaonica"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	0,00%	4.000,00	5,91%	236,40
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Petnjica"- povećanje snage TR- "PUP Šavnik2-ŠV	3.599,00	0,00	0,00%	3.599,00	5,91%	212,70
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Pošćenje"- povećanje snage TR-"PUP Šavnik"-ŠV	3.500,00	0,00	0,00%	3.500,00	5,91%	206,85
Izgradnja TS 10/0,4kV, 630kVA "Transfer stanica" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-"DUP Šavnik jug"-ŠV	150.000,00	0,00	0,00%	150.000,00	5,91%	8.865,00
Izgradnja KB 10kV " TS 35/10kV Žabljak- TS 10/0,4kV Ski Centar Durmitor- Br1"-ŽB	140.000,00	504,34	0,36%	140.000,00	5,91%	8.274,00
Izgradnja KB 10kV " TS 35/10kV Žabljak- TS 10/0,4kV Ski Centar Durmitor- Br2"-ŽB	140.000,00	0,00	0,00%	140.000,00	5,91%	8.274,00
Opremanje 10kV ćelije u TS 35/10kV "Žabljak"-ŽB	25.000,00	0,00	0,00%	25.000,00	5,91%	1.477,50
MBTS 10/0,4kV 1000kVA"Javorovača III" i priključni vod 10kV/630kVA,130m/	46.000,00	0,00	0,00%	46.000,00	5,91%	2.718,60

MBTS 10/0,4kV 630kVA"Javorovača I" i priključni vod 10kV/630kVA,850m/	60.000,00	0,00	0,00%	60.000,00	5,91%	3.546,00
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Tmajevci IV" i priključni vod 10kV/630kVA,620m/	56.000,00	0,00	0,00%	56.000,00	5,91%	3.309,60
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Suvodo" i priključni vod 10kV//630kVA,280m/	48.000,00	0,00	0,00%	48.000,00	5,91%	2.836,80
STS 10/0,4kV 160kVA "Bijela V"	17.000,00	0,00	0,00%	17.000,00	5,91%	1.004,70
STS 10/0,4kV 160kVA "Pošćenje II"	17.000,00	0,00	0,00%	17.000,00	5,91%	1.004,70
MBTS 10/0,4kV 630kVA"BOAN" i priključni vod 10kV/630kVA,260m/	50.000,00	668,65	1,34%	50.000,00	5,91%	2.955,00
Rekonstrukcija 10 kV DV Žabljak - Borje - Vrela	152.941,00	0,00	0,00%	152.941,00	5,91%	9.038,81
Rekonstrukcija 10 kV DV Žabljak - Provalija - Donja Bukovica	361.345,00	0,00	0,00%	361.345,00	5,91%	21.355,49
Revitalizacija NN mreže (približne dužine 990 km i 28.286 stubnih mjesta)	7.000.000,00	1.482.131,00	21,17%	7.000.000,00	5,91%	413.700,00
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i TS	225.000,00	1.456,75	0,65%	225.000,00	5,91%	13.297,50
Mjerna oprema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS (mjerna oprema na bazi AMM sistema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS na srednjem naponu)	245.000,00	0,00	0,00%	245.000,00	5,91%	14.479,50
Uređaji, instrumenti, pomoćna oprema, softveri	350.000,00	0,00	0,00%	350.000,00	5,91%	20.685,00
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35 kV mreže TS Židovići-Pljevlja	130.000,00	0,00	0,00%	130.000,00	5,91%	7.683,00

Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenje neutralne tačke 10 kV mreže TS Topolica, Grad Ulcinj, Žabljak, Dobrota, Lazi	644.500,00	0,00	0,00%	644.500,00	5,91%	38.089,95
Nabavka novog softvera	175.000,00	17.090,00	9,77%	175.000,00	5,91%	10.342,50
Kamioni sa dizalicom i korpa	150.000	0	0,00%	150.000,00	5,91%	8.865,00
Video nadzor	150.000	10.695	7,13%	150.000,00	5,91%	8.865,00
UKUPNO						**1.416.264,01**
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						**2,875%**
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica						**1,438%**
IZNOS KOREKCIJE						**1.436.622,80 (1.416.264,01* (1+1,438%))**

Primjenom navedenih odredbi Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **1.436.622,80 €**, **u korist kupaca.**

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 75% a manjem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 27 stav 10 Pravila propisano je da ako se investicija realizuje u vrijednosti većoj od 75% a manjoj od 100% u odnosu na odobreno, Agencija utvrđuje korekcije prethodno utvrđenog povrata na sredstva i amortizacije na osnovu analize godišnjeg izvještaja, na način da obračunava iznos korekcije odobrenog povrata i amortizacije na razliku između odobrenog iznosa investicije i ostvarenog, uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

Tabela 19. Korekcija investicija ostvarenih u vrijednosti većoj od 75% a manjoj od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2019. godina	Realizovano 2019. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2021. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradanja TS 10/0,4kV 1x630kVA "Tološi 7" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	61.983,00	55.864,71	90,13%	6.118,29	5,91%	361,59

Revitalizacija 10 kV mreže (približne dužine 487 km i 8.117 stubnih mjesta)	4.600.000,00	4.455.504,00	96,86%	144.496,00	5,91%	8.539,71
Projekat digitalizacije radio veze	500.000,00	493.067,00	98,61%	6.933,00	5,91%	409,74
					UKUPNO	**9.311,04**
					Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**2,875%**
					Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**1,438%**
					IZNOS KOREKCIJE	**9.444,89 (9.311,04 * (1+1,438%))**

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **9.444,89€**, **u korist kupaca.**

Korekcija investicija odobrenih za 2019. godinu, a koje su realizovane

Članom 27 stav 9 Pravila propisano je da ako investicija rezultira završetkom izgradnje i aktiviranjem sredstva, Agencija na razliku ukupno odobrene i realizovane investicije obračunava iznos korekcije povrata na sredstva i amortizacije, uzimajući u obzir polovinu kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

Tabela 20. Korekcija investicija koje su relizovane

Naziv investicije	Odobreno 2019. godina	Realizovano 2019. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2021. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Plav 1" - zamjena TR-PL	10.500,00	10.481,00	99,82%	19,00	5,91%	1,12
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Prepumpna stanica" zamjena TR i SN blok-BR	20.800,00	10.266,10	49,36%	10.533,90	5,91%	622,55
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVPetovića Zabio (III faza)-zamjena TR i NN blok-BR	20.000,00	18.229,19	91,15%	1.770,81	5,91%	104,65
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Ćirovići" zamjena TR;SN blok-UL	20.800,00	6.481,00	31,16%	14.319,00	5,91%	846,25
Izgradnja NDTS 10/0.4 kV 1000kVA "Beogradsko naselje 2"	39.915,00	2.480,00	6,21%	37.435,00	5,91%	2.212,41

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Igmanske Zgrade	8.000,00	3.485,00	43,56%	4.515,00	5,91%	266,84
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "ADOC (II faza)" zamjena NN blok-BD	5.000,00	5.000,00	100,00%	0,00	5,91%	0,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Vile Zeps (II faza)" zamjena NN blok-BD	5.000,00	5.000,00	100,00%	0,00	5,91%	0,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS PALJUŠKOVO	20.800,00	20.800,00	100,00%	0,00	5,91%	0,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Bregvija	18.000,00	14.855,00	82,53%	3.145,00	5,91%	185,87
STS 10/0,4kv 160kVA "Nevidio"	17.000,00	1.810,00	10,65%	15.190,00	5,91%	897,73
Server sala primarne lokacije	353.947,00	346.167,00	97,80%	7.780,00	5,91%	459,80
					UKUPNO	**5.597,23**
					Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**2,875%**
					Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**1,438%**
					IZNOS KOREKCIJE	**5.677,69 (5.597,23 * (1+1,438%))**

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **5.677,69€**, **u korist kupaca.**

Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Članom 27 stav 11 Pravila propisano je da ako se investicija realizuje u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno, energetski subjekat je dužan da u godišnjem izvještaju obrazloži razloge prekoračenja investicije, a Agencija nakon razmatranja obrazloženja postupa na način da više ostvareno ulaganje odbija ili potpuno ili djelimično prihvata, a za više prihvaćenu vrijednost izvršenog ulaganja obračunava iznos korekcije uzimajući u obzir kamatnu stopu po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica.

CEDIS je u dokumentu Dopis, broj 10-10-34765 od 06.10.2022. godine, dostavio obrazloženje za prekoračenje investicija i to: „investicije u mrežu realizovane su od strane trećih lica, a realizacija je ugovorena u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama i Zakonom o planiranju prostora i izgradnji objekata, pri čemu je došlo do odstupanja od planiranih veličina. CEDIS ističe da se za ostale investicije veća realizacija odnosi zbog realizacije prethodno odobrenih sredstava. Nabavljeno je 70 vozila u cilju podizanja kvaliteta i optimizacije voznog parka. U pitanju su 3 kamiona dizalice, 9 kamiona korpi, 57

terenskih vozila Dacia Duster i jedno putničko vozilo. CEDIS navodi da je prilikom planiranja nabavke novih vozila, akcenat je bio stavljan na zamjenu dotrajalih i neekonomičnih terenskih vozila. Takode, nabavkom novih zamijenjena su 3 kamiona dizalice i 2 kamiona korpe starih preko 30 godina. Ujedno, raspodjelom novih kamiona korpi su i kvantitativno i kvalitativno poboljšani uslovi rada ekipa na terenu. Tokom realizacije investicije Instrumenti CEDIS navodi da se ukazala potreba za dodatnim instrumentima, a došlo je i do povećanja cijena opreme u odnosu na planirane što je dovelo do većeg ostvarenja u odnosu na plan iz prethodnog perioda. CEDIS navodi da je do prekoračenje odobrenog iznosa za kancelarijski namještaj došlo zbog dugogodišnjeg neinvestiranja u kancelarijski namještaj, kao i potrebe zamjene starog i dotrajalog namještaja oštećenog usljed višegodišnjeg korišćenja. CEDIS ističe da se u toku realizacije projekta Revitalizacije SN i NN mreže, detaljnim obilaskom terena došlo do zaključka da je prvenstveno potrebno raditi na revitalizaciji dalekovoda sa pripadajucim trafostanicama, kako bi revitalizacija SN i NN mreza imala puni efekat. Iz navedenog razloga su realizovana sredstva za dalekovode veća odobrenih."

Tabela 21. Korekcija investicija ostvarenih u obimu većem od 100% u odnosu na odobreno

Naziv investicije	Odobreno 2019. godina	Realizovano 2019. godina	Realizacija	Osnovica za korekciju	Stopa povrata 2021. godina	Vrijednost korekcije
	(€)	(€)	%	(€)	%	(€)
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA „ UP TS3 " -"DUP-u „ Dajbabe - Zelenika dio planske zone 11 "-PG	45.000,00	50.388,97	111,98%	-5.388,97	5,91%	-318,49
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Brca-Zelen" zamjena TR;NN blok-BR	18.000,00	18.174,80	100,97%	-174,80	5,91%	-10,33
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Pistula 3"-UL	60.000,00	60.497,95	100,83%	-497,95	5,91%	-29,43
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Pristan potok" opremanje TR;SN;NN blok-UL	28.000,00	29.527,23	105,45%	-1.527,23	5,91%	-90,26
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Đerane 3 Bulevar	20.800,00	24.987,74	120,13%	-4.187,74	5,91%	-247,50
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Fekalije	27.000,00	28.714,09	106,35%	-1.714,09	5,91%	-101,30
Rekonstrukcija NNM TR „Jadran Perast"-KO	32.000,00	33.233,00	103,85%	-1.233,00	5,91%	-72,87
Izgradnja STS 0,4 kV mreže (cca 100km)	500.000,00	846.204,00	169,24%	-346.204,00	5,91%	-20.460,66

Izmještanje mjernih mjesta	554.760,00	2.289.107,40	412,63%	-1.734.347,40	5,91%	-102.499,93
Vozila	168.067,00	2.268.110,57	1349,53%	-2.100.043,57	5,91%	-124.112,57
Instrumenti	84.034,00	84.821,54	100,94%	-787,54	5,91%	-46,54
Kancelarijski namještaj	30.000,00	119.263,34	397,54%	-89.263,34	5,91%	-5.275,46
Računari	100.000,00	143.653,73	143,65%	-43.653,73	5,91%	-2.579,94
					UKUPNO	**-255.845,28**
					Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**2,875%**
					Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica	**1,438%**
					IZNOS KOREKCIJE	**-259.523,06 (-255.845,28 * (1+1,438%))**

Primjenom navedene odredbe Pravila utvrđena je korekcija povrata na sredstva u iznosu od **259.523,06 €**, **u korist subjekta.**

Korekcija amortizacije za 2021. godinu po osnovu planirane aktivicije sredstava za 2020. godinu

Članom 59 stav 9 Zakona propisano je da se korekcije po osnovu odstupanja energetskih i finansijskih vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđuju za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

CEDIS je u toku 2020. godine planirao da aktivira vrijednost osnovnih sredstava u iznosu od 31.333.264,00 €, kako je i utvrđeno Odlukom za RDP iz 2019. godine. U godišnjem izvještaju o realizaciji plana investicija za 2020. godinu prikazana je vrijednost aktiviranih sredstava u toku 2020. godine u iznosu od 7.858.873,88 €. Obzirom da se javlja razlika između planirane i realizovane aktivacije sredstava, izvršena je korekcija amortizacije za navedenu razliku.

Tabela 22. Korekcija amortizacije po osnovu manje aktivicije sredstava

Naziv investicije	Investicije planirane za aktivaciju 2020. godina	Aktivirano 2020. godina	Osnovica za obračun korekcije	Stopa amortizacije	Korekcija obračunate amortizacije za 2021. godinu
	(€)	(€)	(€)	%	(€)
Izgradnja KB 35kV za uklapanje TS 110/35kV "Lastva" u 35kV mrežu	65.000,00	0,00	65.000,00	0,028	1.805,56
Izgradnja KB 35kV "TS 110/35kV "Lastva"-TS35/10kV Grbalj"	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Izgradnja 35/10kV "Duklo" (2x8MVA)-NK	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Izgradnja KB 35kV za uklapanje TS 35/10kV "Duklo" u 35kV mrežu-NK	160.000,00	0,00	160.000,00	0,028	4.444,44
10 kV Postrojenje u TS 110/10 kV Kličevo	661.614,00	0,00	661.614,00	0,028	18.378,17
Izgradnja 35 kV KB Jezerine – Lubnica	358.235,00	0,00	358.235,00	0,028	9.950,97
Izgradnja novog dvostrukog kablovskog voda (8 žila) 35kV TS Golubovci-T spoj (DV35kV Gornja Zeta-Ponari)	109.916,00	0,00	109.916,00	0,029	3.140,46
Novo 35 kV postrojenje u TS 35/6 kV Podgor (6 ćelija), ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem	302.101,00	0,00	302.101,00	0,028	8.391,69
Zamjena 35kV malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Centar-Podgorica (7 ćelija)	72.269,00	0,00	72.269,00	0,028	2.007,47
Zamjena 10kV malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija komplet zaštite u TS 35/10 kV Rijeka	130.672,00	32.539,21	98.132,79	0,028	2.725,91

Crnojevića, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem, računarom i ožičenjem					
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u TS 35/10 kV Velika plaža 1, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	83.697,00	0,00	83.697,00	0,028	2.324,92
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim u TS 35/10 kV Velika plaža 2, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	78.655,00	0,00	78.655,00	0,028	2.184,86
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Gradac, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	109.748,00	0,00	109.748,00	0,028	3.048,56
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Kosanica, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	98.824,00	0,028	2.745,11
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Odzak, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	98.824,00	0,00	98.824,00	0,028	2.745,11
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Mataruge, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	89.580,00	0,00	89.580,00	0,028	2.488,33
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS	98.824,00	0,00	98.824,00	0,028	2.745,11

35/10 kV Boan, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem					
Zamjena malouljnih prekidača sa vakuumskim i rekonstrukcija zaštite u TS 35/10 kV Njegovuđa, ugradnja glavnog upravljačkog ormara sa RTU uređajem i ožičenjem	87.899,00	0,00	87.899,00	0,028	2.441,64
Nabavka transformatora 2,5MVA i 4MVA u TS35/10kV Plav	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Miločer	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Velika Plaža 2	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Nabavka transformatora 4MVA u TS35/10kV Vladimir	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kv Dobrota	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Nabavka dva transformatora 4MVA u TS35/10kV Račica	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Drijenak	30.000,00	0,00	30.000,00	0,028	833,33
Nabavka transformatora 2,5MVA u TS35/10kV Manastir Morača	30.000,00	0,00	30.000,00	0,028	833,33
Nabavka transformatora 8MVA u TS35/10kV Novi Obod	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Rekonstrukcija TS 35/10kV "Kumbor"	500.000,00	0,00	500.000,00	0,028	13.888,89
Izgradnja TS 35/10kV "Bistrica "	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV, 160kVA, "Stubica" -zamjena TR-NK	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Brijeg II" sa	45.000,00	0,00	45.000,00	0,028	1.250,00

uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PL					
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br.10"-zamjena SN;NN blok-NK	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 15"-zamjena SN i NN blok-NK	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 206 - Kočani 1"-zamjena SN i NN blok-NK	12.500,00	0,00	12.500,00	0,028	347,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 207 - Kočani 2". zamjena SN i NN blok-NK	12.500,00	0,00	12.500,00	0,028	347,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 29"-zamjena TR-NK	12.800,00	0,00	12.800,00	0,028	355,56
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 305 - Ozrinići 1"-zamjena SN i NN blok-NK.	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Br. 53"VI -zamjena SN i NN blok-NK	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Rudo polje - stara"-zamjena TR;SN;NN blok-NK	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22
Izgradnja reklozera sa tri sekcionera na DV Vazdušni Kličevo sa SCADA sistemom	100.000,00	0,00	100.000,00	0,029	2.857,14
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Kuta sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	38.000,00	0,00	38.000,00	0,028	1.055,56
Izgradnja STS 10/0.4 kV 250kVA Jugovići sa priključnim DV 10kV i uklapanjem u NNM	43.000,00	0,00	43.000,00	0,028	1.194,44
Izgradnja reklozera sa četiri sekcionera na DV Petrovići sa SCADA sistemom	116.000,00	0,00	116.000,00	0,029	3.314,29
Izgradnja KV 10 kV TS 10/0,4 kV Straševina Škola - TS 10/0,4 kV Kličevo Selo	52.500,00	0,00	52.500,00	0,028	1.458,33

Rekonstrukcija TS br.24	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS br.27	11.500,00	0,00	11.500,00	0,028	319,44
Rekonstrukcija TS br. 29	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS br.10	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Rekonstrukcija TS br.69	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija DV Gornji Unač- Donji Unač	24.500,00	0,00	24.500,00	0,029	700,00
RekonstrukcijaDV Barni Do - Bešići	29.400,00	0,00	29.400,00	0,029	840,00
Rekonstrukcija DV Magude-Stabna; Izrada novog projekta uz zadržavanje postojećeg koridora	120.000,00	0,00	120.000,00	0,029	3.428,57
Izgradnja TS 10/0.4kV 1000kVA Serdara Šćepana	51.000,00	0,00	51.000,00	0,028	1.416,67
Izgradnja KV 10 kV TS br.488 Zgrada NEKSAN -TS br. 75	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630 kVA "Br.14 sa uklapanjem u 10kV mrežu-NOVA"- "DUP-"Zagorič3i4"-PG	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA "Br.4-NOVA" sa uklapanjem u 10kV- "DUP-UC"-PG	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4kV", 1x1000kVA "Br.9-NOVA-"DUP-UC"-PG	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA "Br.1a-NOVA" sa uklapanjem u10kV mrežu-"DUP-SSZ"-PG	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x1000kVA ,, UP TS3 " -"DUP-u ,, Dajbabe - Zelenika dio planske zone 11 "-PG	45.000,00	0,00	45.000,00	0,028	1.250,00
Izgradnja KB 10 kV "TS 10/0,4 kV Obilaznica Golubovci-STS 10/0,4 kV Vukovci 1"-PG	58.000,00	0,00	58.000,00	0,028	1.611,11
Izgradnja TS 10/0,4kV, 2x1000 kVA ,, Br.22-NOVA ",	66.500,00	0,00	66.500,00	0,028	1.847,22

urbanistička zona „ D " , prema DUP-u „ Donja Gorica " - koridor južne obilaznice i Cetinjskog puta -izmjene i dopune PG					
Izgradnja KB 10 kV"MBTS 10/0,4 kV Obilaznica Golubovci-STS 10/0,4 kV Vukovci 1“	58.000,00	0,00	58.000,00	0,028	1.611,11
Izgradnja KB 10kV "Južna obilaznica 1" -PG	200.000,00	0,00	200.000,00	0,028	5.555,56
Izgradnja KB 10kV "Južna obilaznica 2" -PG	200.000,00	0,00	200.000,00	0,028	5.555,56
Izgradnja KB 10kV "TS J.Rasvjeta2- Milješ (CT-put)"-PG	63.000,00	0,00	63.000,00	0,028	1.750,00
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160/50 kVA "Briđe" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	45.455,00	0,00	45.455,00	0,028	1.262,64
Izgradnja TS 10/0,4 kV 1x630 kVA “Voštar” sa uklapanjem u 10kV I NN mrežu-DG	53.719,00	0,00	53.719,00	0,028	1.492,19
Izgradnja TS 10/0,4 kV 2x1000 kVA “Nova 2” sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu – Karabuško Polje-PG	66.116,00	0,00	66.116,00	0,028	1.836,56
Izgradnja TS 10/0,4kV,1x630kVA "Pavlovina" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	66.116,00	0,00	66.116,00	0,028	1.836,56
Izgradanja TS 10/0,4kV 1x630kVA "Tološi 7" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG	61.983,00	0,00	61.983,00	0,028	1.721,75
Izgradnja STS 10/0,4 kV, 250 kVA „Slap Zete“ sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu –DG	17.355,00	0,00	17.355,00	0,028	482,08
Izgradnja STS 10/0,4kV "Piperi-Ravni Laz" sa	45.455,00	0,00	45.455,00	0,028	1.262,64

uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PG					
Izgradnja KB 10kV "Obilaznica Golubovci (DzS)-PG	10.500,00	0,00	10.500,00	0,028	291,67
NN kablovski vod iz TS 10/0,4 kV "Glava Zete - Kula" – Danilovgrad	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Rekonstrukcija 10kV Rasklopišta Veruša	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donja Gorica6" SN blok-PG	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Izgradnja TS 10/0,4kV 630kVA Brijeg Morače2	42.000,00	0,00	42.000,00	0,028	1.166,67
Izgradnja STS 10/0,4kV 50 kVA "Ptič" sa uklapanjem u SN i NN mrežu (dužina priključnog DV 10 kV 200m, uklapanje u NN mrežu 200 m)	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22
Izgradnja STS 10/0,4 KV SPM-PG2 (100 kVA) sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	42.000,00	0,00	42.000,00	0,028	1.166,67
Izgradnja TS 10/0,4 kV „ "BR.1-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4 kV „ "BR.3-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4 kV „ "BR.6-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22
Izgradnja TS 10/0,4 kV „ "BR.8-PMPG" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradanja TS 10/0,4kV DK 2 (DK4) (3v+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim	75.000,00	0,00	75.000,00	0,028	2.083,33

vodom (150m)(DUP Duvanski kombinat Izmjene i dopune)-Zetagradnja					
Izgradnja TS ZCD UP8 (3V+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m) (DUP Zona Centralnih Djelatnosti)-Zetagradnja	75.000,00	0,00	75.000,00	0,028	2.083,33
Izgradnja podzemnog voda 10 kV za MBTS"Lalevići"sa DV 10KV"Slap"	5.042,00	0,00	5.042,00	0,029	144,06
Izgradnja DTS 10/0,4kV 630kVA "Zagorič 3"	37.395,00	0,00	37.395,00	0,028	1.038,75
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "Beri 4"	121.008,00	0,00	121.008,00	0,028	3.361,33
Izgradanja TS 10/0,4kV DK 3 (DK1) (4v+2TR; 2x1000kVA) sa priključnim kablovskim vodom (150m)(DUP Duvanski kombinat Izmjene i dopune)-Zetagradnja	85.000,00	0,00	85.000,00	0,028	2.361,11
Izgradnja TS 10/0,4kV 630kVA "Hotel" u Danilovgradu	38.000,00	0,00	38.000,00	0,028	1.055,56
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Bajova" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Nikca od Rovina" -zamjena SN blok-CT	8.500,00	0,00	8.500,00	0,028	236,11
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Studenski Dom 1" -zamjena SN blok-CT	8.500,00	0,00	8.500,00	0,028	236,11
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Studenski Dom 2" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "V Proleterske" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Nikole Lekića" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33

Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Željezara" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donji Kraj 4" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Donji Kraj 1" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Sanitas" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Džebeana" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Rekonstrukcija TS 10/0.4kV "Autobuska" -zamjena SN blok-CT	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33
Ugradnja reklozera na DV 10kV "Cetinje"-CT	70.000,00	0,00	70.000,00	0,029	2.000,00
Izgradnja DV 10 kV "Dragomi Do" i STS 10/0,4kV, 160kVA	30.000,00	0,00	30.000,00	0,029	857,14
Reknstrukcija NN mreže Baja Pivljanina,Nikole Lekića i Hrcegovačke	54.000,00	0,00	54.000,00	0,028	1.500,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Košuta" 1x630 kVA- II faza(uklapanje u NNM)	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22
Rekonstrukacija NNM traforeona STS 10/0,4 kV " Šinđon" i Rekonstrukacija STS 10/0,4 kV " Šinđon"	38.067,00	0,00	38.067,00	0,028	1.057,42
Rekonstrukacija TS 10/0,4kV " Opština " u dijelu SN (3V i 1T) i NN bloka	14.706,00	0,00	14.706,00	0,028	408,50
Rekonstrukcija DV 10 kV "Vrela-Obzovica-Prekornica"-CT	100.840,00	0,00	100.840,00	0,029	2.881,14
Rekonstrukacija TS 10/0,4kV " Termoelektrana " u dijelu SN (3V i 1T) i NN bloka	14.706,00	0,00	14.706,00	0,028	408,50

Rekonstrukacija NNM traforeona TS 10/0,4 kV "Čevo" I.,II, III I IV izvod	110.523,00	0,00	110.523,00	0,028	3.070,08
Rekonstrukcija DV 10 kV "Petrov do"	79.000,00	0,00	79.000,00	0,029	2.257,14
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Plav 1" -zamjena TR-PL	10.500,00	0,00	10.500,00	0,028	291,67
Rekonstrukcija STS 10/0,4 kV "Vusanje 3" zamjena TR-GS	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Rudeš - TS 10/6kV Rudnik- br.1"-BA	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Rudeš - TS 10/6kV Rudnik- br.2"-BA	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja NNM "Nacional"-BA	15.000,00	0,00	15.000,00	0,028	416,67
Izgradnja DV 10 kV Seoce - STS 10/0,4 kV "Gornje Luge"	92.434,00	0,00	92.434,00	0,029	2.640,97
Rekonstrukcija NNM TS 10/0,4kV Rudo Polje	16.807,00	0,00	16.807,00	0,028	466,86
Izgradnja STS 10/0,4 kV 160kVA "Vusanje 4" sa priključnim DV 10 kV i uklapanje u NNM	29.412,00	0,00	29.412,00	0,028	817,00
Rekonstrukcija DV 10 kV Priključni DV 10 kV za STS 10/0,4 kV "Gračanica 2"	29.412,00	0,00	29.412,00	0,029	840,34
Rekonstrukcija DV 10 kV "Meteh" od TS 35/10 kV "Plav" do odcjepnog A stuba Korita - Meteh"	42.017,00	0,00	42.017,00	0,029	1.200,49
Rekonstrukcija DV 10kV "Grnčar" od ZTS 10/0,4 kV "Bucelj" do ZTS 10/0,4 kV "Vjeternik"	42.017,00	0,00	42.017,00	0,029	1.200,49
Uklapanje MBTS 10/0,4kV, 1x630kVA "Ranč II" u NN mrežu	22.500,00	0,00	22.500,00	0,028	625,00
Uklapanje STS 10/0,4kV, 160kVA "Kaludra 2" u NN mrežu	7.500,00	0,00	7.500,00	0,028	208,33

Rekonstrukcija DV 10 kV DV 10 kV od STS 10/0,4 kV "Dragosava" do STS 10/0,4 kV "Babino"	37.815,00	0,00	37.815,00	0,029	1.080,43
Rekonstrukcija DV 10 kV od STS 10/0,4 kV "Goražde 1" do STS 10/0,4 kV "Dragosava"	44.538,00	0,00	44.538,00	0,029	1.272,51
Rekonstrukcija DV 10 kV Priključni DV 10 kV za STS 10/0,4 kV "Gropa"	29.412,00	0,00	29.412,00	0,029	840,34
Rekonstrukcija DV 10kV "Lokve" od Rastavljača 10 kV u Tmušiće do BTS 10/0,4 kV "Lokve 3"	50.420,00	0,00	50.420,00	0,029	1.440,57
Izgradnja TS 10/0,4 kV 630kVA "Dolac 2"	38.000,00	0,00	38.000,00	0,028	1.055,56
Rekonstrukcija NNNV Kalače	12.353,00	0,00	12.353,00	0,028	343,14
Rekonstrukcija DV 10kV Klanac - Bašča	52.941,00	0,00	52.941,00	0,029	1.512,60
Rekonstrukcija DV 10kV Ređovići - Grablje	37.059,00	0,00	37.059,00	0,029	1.058,83
Rekonstrukacija NNNV Biševo	8.824,00	0,00	8.824,00	0,028	245,11
Rekonstrukacija NNNV Paučina	8.824,00	0,00	8.824,00	0,028	245,11
Rekonstrukcija DV10 kV STS Daciče-Doljni Bukelj	28.235,00	0,00	28.235,00	0,029	806,71
Rekonstrukcija DV 10kV Gornja Lovnica-Bašča	52.941,00	0,00	52.941,00	0,029	1.512,60
Rekonstrukcija DV 10kV Grablje - Rijeka	47.647,00	0,00	47.647,00	0,029	1.361,34
Rekonstrukcija TS10/04kV,2x630kVA"Boreti II" -zamjena TR-BD	26.000,00	0,00	26.000,00	0,028	722,22
Izgradnja TS 10/04kV,1000 kVA "Boreti III" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Vrijesno" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22

Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Prijevor II" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Podostrog II" (PB) sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	85.000,00	0,00	85.000,00	0,028	2.361,11
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Komoševina II" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Krš Medina III" sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	75.000,00	0,00	75.000,00	0,028	2.083,33
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Slavija " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja TS 10/04kV,2x630kVA "Lučice " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	65.000,00	0,00	65.000,00	0,028	1.805,56
Izgradnja TS 10/04kV, 1x1000kVA "Petrovac Centar II " sa uklapanjem u 10 kV mrežu-BD	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "ADOC (II faza)" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Vile Zeps (II faza)" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4 kV "Rafailovići" zamjena NN blok-BD	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Izgradnja trafostanice TS 10/0,4kV 1000kVA"Br.1-	77.000,00	0,00	77.000,00	0,028	2.138,89

PMBD" sa uklapanjem u 10 kV vod "OPN-Rafailovići III-Most" (350m)					
Izgradnja trafostanice TS 10/04kV,2x630 kVA "Br.2-PMBD"	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja kablovskog voda 10kV za uklapanje TS 10/0,4kV "Br2-PMBD"	84.000,00	0,00	84.000,00	0,028	2.333,33
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Brajići Nova"	45.799,00	0,00	45.799,00	0,028	1.272,19
Izgradnja DTS 10/0.4kV ,630kVA "Podostrog (selo)"	42.016,00	0,00	42.016,00	0,028	1.167,11
Ugradnja reklozera na izvodu 10kV "Ostros iz TS 35/10kV Virpazar	80.000,00	0,00	80.000,00	0,028	2.222,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Brca-Zelen" zamjena TR;NN blok-BR	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Prepumpna stanica" zamjena TR i SN blok-BR	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Sutomore (II-faza)" zamjena NN blok-BR	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Paljuškov pijesak (II-faza)" zamjena NN blok-BR	5.000,00	0,00	5.000,00	0,028	138,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVPetovića Zabio (III faza)-zamjena TR i NN blok-BR	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izgradnja TS 10/0.4 kV "P6-3", 2x630 kVA uklapanje ulaz-izlaz na postojeći SN vod (3x150 m kabla)	66.000,00	0,00	66.000,00	0,028	1.833,33
Ugradnja reklozera na izvodu 10kV "Mrkojevići" iz TS 35/10kV "Veliki Pijesak"	90.000,00	0,00	90.000,00	0,028	2.500,00
Izgradnja TS 10/0.4 kV "A2"/Agava/, 2x1000 kVA	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67

uklapanje na postojeći (rezervni) SN vod (2x3x15 m kabla)- Zetagradnja					
Izgradnja STS 10/0,4kV 160kVA "OĆAS"	19.000,00	0,00	19.000,00	0,028	527,78
Rekonstrukcija nadzemnog voda10 kV Virpazar - Ostros - faza3: TS 10/0,4kV Godinje- TS 10/0,4kV D.Seoca	24.731,00	0,00	24.731,00	0,028	686,97
Izgradnja DTS 10/0,4kV " BR29"	44.538,00	0,00	44.538,00	0,028	1.237,17
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 630kVA "DUP ZELENI POJAS"(TS A-8)	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS NIŠICE	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVTS KAPTAŽA BRCA	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS DUVANSKA	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVZTS ČANJ1- PAVILJON 7	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS GIK	12.500,00	0,00	12.500,00	0,028	347,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVTS ROBNA KUĆA	12.700,00	0,00	12.700,00	0,028	352,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS BAZEN	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS VOJVOĐANKA	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS BISERNA OBALA	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS MEKSIKO	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVBTS SVETI IVAN	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS VINOGRADI	12.700,00	0,00	12.700,00	0,028	352,78

Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS ILINO STAJALIŠTE	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS H - 11	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVMBTS LAMELA 33	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MTS BR 14	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS TRUDBENIK	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS PREKOOKENASKA	12.500,00	0,00	12.500,00	0,028	347,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS DUBRAVA 2	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ZTSK AHMETOV BRIJEG	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV ZTS INEX	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV MBTS PALJUŠKOVO	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Polje II	12.800,00	0,00	12.800,00	0,028	355,56
Izgradnja TS 10/0,4kV,1x630kVA-"Kolomza 3" sa uklapanjem u 10kV mrežu-UL	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Pistula 3"-UL	60.000,00	67.349,95	-7.349,95	0,028	-204,17
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Ćirovići" zamjena TR;SN blok-UL	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Pristan potok" opremanje TR;SN;NN blok-UL	28.000,00	0,00	28.000,00	0,028	777,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Komunalno" zamjena TR-UL	10.500,00	0,00	10.500,00	0,028	291,67
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x1000 kVA "BR.3-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44

Izgradnja TS 10/0,4kV 1x630 kVA "BR.4-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	35.000,00	0,00	35.000,00	0,028	972,22
Izgradnja TS 10/0,4kV 2x630 kVA "BR.5-PMUL" sa priključnim vodom i uklapanjem u NN mrežu	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja podzemnog voda 10 kV TS 35/10 kV "Velika plaža 1"- KZ rešetkasti stub "Topdžije"	25.210,00	0,00	25.210,00	0,030	763,94
Izgradnja podzemnog voda 10 kV od TS 10/0,4 kV "Madžo 1" do TS 10/0.4 kV Madžo 2"	26.050,00	0,00	26.050,00	0,030	789,39
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000 kVA "Monako"	44.118,00	0,00	44.118,00	0,028	1.225,50
Izgradnja NDTS 10/0,4kV 1000 kVA "Femići 2"	44.118,00	0,00	44.118,00	0,028	1.225,50
Izgradnja STS 10/0,4 kV 250 kVA "Bojke 2"	42.437,00	0,00	42.437,00	0,028	1.178,81
Izgradnja NDTS 10/0.4 kV 1000kVA "Beogradsko naselje 2"	39.915,00	0,00	39.915,00	0,028	1.108,75
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Opština	10.000,00	0,00	10.000,00	0,028	277,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Zgrade Solidarnosti	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Dom Kulture	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Igmanske Zgrade	8.000,00	0,00	8.000,00	0,028	222,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV O.Š. Maršal Tito	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Autobuska Stanica	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stara Pošta	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stari Grad I	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67

Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Stari Grad II	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Kruče Uvala	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Mediteran	12.000,00	0,00	12.000,00	0,028	333,33
Rekonstrukcija TS 10/0,4kVKodre	16.000,00	0,00	16.000,00	0,028	444,44
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Đerane 3 Bulevar	20.800,00	0,00	20.800,00	0,028	577,78
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Fekalije	27.000,00	0,00	27.000,00	0,028	750,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Bregvija	18.000,00	0,00	18.000,00	0,028	500,00
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Bratstvo i Jedinstvo	8.000,00	0,00	8.000,00	0,028	222,22
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV Robna Kuća	6.000,00	0,00	6.000,00	0,028	166,67
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Nuklearni"-HN	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 2x1000Kva „Žager" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	70.000,00	0,00	70.000,00	0,028	1.944,44
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630 (1000)Kva „Podi" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
Izgradnja STS 10/0,4Kv 250Kva „Dugonja-Ubli" sa uklapanjem u 10Kv i NN mrežu-HN	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Rasklopište Podi"-zamjena TR;NN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	0,028	513,89
Rekonstrukcija TS 1070,4Kv „Baošić"-zamjena TR; NN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	0,028	513,89
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Dom zdravlja"-zamjena TR;NN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	0,028	513,89

Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Vila Margot"-zamjena TR	12.800,00	0,00	12.800,00	0,028	355,56
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Bijela centar"-zamjena TR;SN blok-HN	18.500,00	0,00	18.500,00	0,028	513,89
Izgradnja NNM TR „Barington"-HN	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izgradnja NNM TR „Šištet"-HN	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izmještanje BTS Kumbor	47.261,00	0,00	47.261,00	0,028	1.312,81
Rekonstrukcija TS Topla 1	13.445,00	0,00	13.445,00	0,028	373,47
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4 Kv „Meljine 2" (TR i NN blok)	13.445,00	0,00	13.445,00	0,028	373,47
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Kalimanj II" sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva Marići II sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva Mažina II sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Dumidran II" sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „D. Lastva III" sa uklapanjem u 10 Kv mrežu-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 1x630Kva „Kamp Oliva"-TV	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja TS 10/04 Kv Lepetane 2 sa uklapanjem u SN i NN mrežu	59.000,00	0,00	59.000,00	0,028	1.638,89
Izgradnja TS 10/04 Kv Lura sa uklapanjem u SN i NN mrežu	55.000,00	0,00	55.000,00	0,028	1.527,78
Rekonstrukcija 10 Kv DV Đuraševići	22.689,00	0,00	22.689,00	0,029	648,26
Rekonstrukcija 10 Kv DV Gornja Lastva	16.807,00	0,00	16.807,00	0,029	480,20
Rekonstrukcija TS 10/0,4Kv „Jadran Perast"-KO	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11

Rekonstrukcija NNM TR „Jadran Perast"-KO	32.000,00	0,00	32.000,00	0,028	888,89
Izgradnja TS 10/0,4Kv, 630Kva „Kobilje-Morinj"-KO	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Izgradnja KB 10Kv „TS35/10Kv Grbalj-TS 10/0,4Kv Lastva Grbaljska"	100.000,00	0,00	100.000,00	0,028	2.777,78
Izgradnja TS 10/04 Kv Strp sa uklapanjem u SN i NN mrežu	34.000,00	0,00	34.000,00	0,028	944,44
Rekonstrukcija 10 Kv DV Grbalj 2 – zamjena golog užeta sa slaboizolovanim	33.613,00	0,00	33.613,00	0,029	960,37
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 8 – zamjena SN bloka	5.042,00	0,00	5.042,00	0,028	140,06
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv MBTS Novo Naselje – zamjena SN bloka	6.723,00	0,00	6.723,00	0,028	186,75
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 4 – zamjena SN bloka	16.807,00	0,00	16.807,00	0,028	466,86
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 5 – zamjena SN bloka	6.723,00	0,00	6.723,00	0,028	186,75
Izgradnja KDV 10 Kv od TS 35/10 Kv Dobrota do DTS Autokamp	75.630,00	0,00	75.630,00	0,029	2.160,86
Izgradnja DTS 10/04 Kv Čeren sa uklapanjem u SN i NN mrežu	43.277,00	0,00	43.277,00	0,028	1.202,14
Rekonstrukcija TS 10/04 Kv TS Grad 6 – zamjena SN bloka	5.042,00	0,00	5.042,00	0,028	140,06
Rekonstrukcija 10 Kv DV Krivošije – zamjena golog užeta sa slaboizolovanim	25.210,00	0,00	25.210,00	0,029	720,29
Izgradnja STS 10/0,4kV, 250kVA, "Potkrajci"-BP	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
izgradnja STS 10/0,4kV, 250kVA "Šljepašnica"-BP	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izgradnja TS 10/0.4 kV (630kVA; 3v+1tr)"Lješnica"	40.000,00	0,00	40.000,00	0,028	1.111,11
TS10/0,4kV (630kVA; 1tr+3v)"Lješnica" sa priključnim vodom (20m)	32.000,00	0,00	32.000,00	0,028	888,89

TS10/0,4kV (630kVA; 1tr+3v)"Loznice" sa priključnim vodom (20m)	32.000,00	0,00	32.000,00	0,028	888,89
STS 10/0,4kV (250kVA)"Poda" i NN-mreža	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Rekonstrukcija nadzemnog voda 10 kV Gornja Crnča-Ivanje	60.155,00	0,00	60.155,00	0,028	1.670,97
Ugradnja secesionera na DV 10 kV "Pavino Polje"	100.840,00	0,00	100.840,00	0,029	2.881,14
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Ivanje"	134.454,00	0,00	134.454,00	0,029	3.841,54
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Srđevac"	84.034,00	0,00	84.034,00	0,029	2.400,97
Ugradnja reklozera i secesionera na DV 10 kV "Rasovo"	47.059,00	0,00	47.059,00	0,029	1.344,54
Rekonstrukcija MBTS 10/0,4kV -630kVA- TOMAŠEVO	12.605,00	0,00	12.605,00	0,028	350,14
Izgradnja KB 10kV "TS 35/10kV Jezerine-TS 10/0,4kV Jezerine"-KL	20.000,00	0,00	20.000,00	0,028	555,56
Izgradnja DV 10 kV "Šik-DV 10 kV Rogobore"	9.500,00	0,00	9.500,00	0,029	271,43
Izgradnja TS 10/0.4 kV "Gornji Pažanj" sa priključnim DV 10 Kv	65.500,00	0,00	65.500,00	0,028	1.819,44
Izgradnja DV 10 kV "Vočje"	21.000,00	0,00	21.000,00	0,029	600,00
Izgradnja STS 10/0.4 kV "Vojkovići"	46.500,00	0,00	46.500,00	0,028	1.291,67
Izgradnja podzemnog voda 10 kV " Lug-Vladoš"	22.689,00	0,00	22.689,00	0,030	687,55
Rekonstrukcija DV 10 kV "Gornja Morača"	63.025,00	0,00	63.025,00	0,029	1.800,71
Rekonstrukcija DV 10 kV "Gornja Morača" - priključni DV	63.025,00	0,00	63.025,00	0,029	1.800,71

Rekonstrukcija 10 kV "Rovca"- priključni DV	189.076,00	0,00	189.076,00	0,029	5.402,17
Izgradnja KV 10 kV Hotel-Podbišće(D. Selo)	50.500,00	0,00	50.500,00	0,028	1.402,78
TS 10/0,4kV 630kVA "Vatrogasni dom"	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
TS 10/0,4kV 630kVA "Zgrada CENTAR"	42.000,00	0,00	42.000,00	0,028	1.166,67
Izgradnja DTS 10/0.4 kV, 2x630 kVA "Ambarine"	63.025,00	0,00	63.025,00	0,028	1.750,69
Rekonstrukcija DV 10 kV Žari-razboj	29.412,00	0,00	29.412,00	0,029	840,34
Rekonstrukcija DV 10 kV Bistrica-Dobrilovina	37.815,00	0,00	37.815,00	0,029	1.080,43
Rekonstrukcija NN nadzemnog voda "Lepenac"	20.168,00	0,00	20.168,00	0,028	560,22
Rekonstrukcija DV 10 kV Mojkovac-Uloševina-Krstac	50.420,00	0,00	50.420,00	0,029	1.440,57
Izgradnja TS 10/0,4kV, 1x630kVA "Zbljevo" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-PV	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
Izgradnja KB 10kV iz TS 35/10kV Gradac-PV	25.000,00	0,00	25.000,00	0,028	694,44
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV Crkva-PV	25.800,00	0,00	25.800,00	0,028	716,67
Rekonstrukcija TS 10/0.4 kV L1-PV	12.000,00	0,00	12.000,00	0,028	333,33
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Klanica"	47.059,00	0,00	47.059,00	0,028	1.307,19
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x400 kVA "Ciglana"	38.655,00	0,00	38.655,00	0,028	1.073,75
Izgradnja NDTS 10/0,4 kV 1x630 kVA "Brdo"	38.235,00	0,00	38.235,00	0,028	1.062,08
Izgradnja 10kV kabl.voda TS 35/10 kV Guke - TS Guke	26.050,00	0,00	26.050,00	0,028	723,61
Rekonstrukcija 10 kV DV Deveta - Srdanov Grob	80.672,00	0,00	80.672,00	0,029	2.304,91
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Razvršje 1"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11

Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Motički Gaj I"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Rekonstrukcija TS 10/0,4kV "Klaonica"- povećanje snage TR- ŽB	4.000,00	0,00	4.000,00	0,028	111,11
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Petnjica"- povećanje snage TR- "PUP Šavnik2-ŠV	3.599,00	0,00	3.599,00	0,028	99,97
Rekonstrukcija STS 10/0,4kV "Pošćenje"- povećanje snage TR-"PUP Šavnik"-ŠV	3.500,00	0,00	3.500,00	0,028	97,22
Izgradnja TS 10/0,4kV, 630kVA "Transfer stanica" sa uklapanjem u 10kV i NN mrežu-"DUP Šavnik jug"-ŠV	150.000,00	0,00	150.000,00	0,028	4.166,67
Izgradnja KB 10kV " TS 35/10kV Žabljak- TS 10/0,4kV Ski Centar Durmitor- Br1"-ŽB	140.000,00	0,00	140.000,00	0,028	3.888,89
Izgradnja KB 10kV " TS 35/10kV Žabljak- TS 10/0,4kV Ski Centar Durmitor- Br2"-ŽB	140.000,00	0,00	140.000,00	0,028	3.888,89
Opremanje 10kV ćelije u TS 35/10kV "Žabljak"-ŽB	25.000,00	0,00	25.000,00	0,028	694,44
MBTS 10/0,4kV 1000kVA"Javorovača III" i priključni vod 10kV/630kVA,130m/	46.000,00	0,00	46.000,00	0,028	1.277,78
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Javorovača I" i priključni vod 10kV/630kVA,850m/	60.000,00	0,00	60.000,00	0,028	1.666,67
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Tmajevci IV" i priključni vod 10kV/630kVA,620m/	56.000,00	0,00	56.000,00	0,028	1.555,56
MBTS 10/0,4kV 630kVA"Suvodo" i priključni vod 10kV//630kVA,280m/	48.000,00	0,00	48.000,00	0,028	1.333,33
STS 10/0,4kV 160kVA "Bijela V"	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22

STS 10/0,4kV 160kVA "Pošćenje II"	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22
STS 10/0,4kv 160kVA "Nevidio"	17.000,00	0,00	17.000,00	0,028	472,22
MBTS 10/0,4kV 630kVA"BOAN" i priključni vod 10kV/630kVA,260m/	50.000,00	0,00	50.000,00	0,028	1.388,89
Rekonstrukcija 10 kV DV Žabljak - Borje - Vrela	152.941,00	0,00	152.941,00	0,029	4.369,74
Rekonstrukcija 10 kV DV Žabljak - Provalija - Donja Bukovica	361.345,00	0,00	361.345,00	0,029	10.324,14
Revitalizacija NN mreže (približne dužine 990 km i 28.286 stubnih mjesta)	7.000.000,00	188.495,17	6.811.504,83	0,028	189.208,47
Revitalizacija 10 kV mreže (približne dužine 487 km i 8.117 stubnih mjesta)	4.600.000,00	2.814.746,90	1.785.253,10	0,028	49.590,36
Izgradnja STS 0,4 kV mreže (cca 100km)	500.000,00	0,00	500.000,00	0,028	13.888,89
Mjerna oprema za nove potrošače, proizvođače i TS	225.000,00	0,00	225.000,00	0,067	15.000,00
Mjerna oprema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS (mjerna oprema na bazi AMM sistema za zamjenu kod postojećih potrošača, proizvođača i TS na srednjem naponu)	245.000,00	0,00	245.000,00	0,067	16.333,33
Uređaji, instrumenti, pomoćna oprema, softveri	350.000,00	0,00	350.000,00	0,067	23.333,33
Izmještanje mjernih mjesta	554.760,00	2.151.719,94	-1.596.959,94	0,067	-106.464,00
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenju neutralne tačke 35 kV mreže TS Židovići-Pljevlja	130.000,00	0,00	130.000,00	0,028	3.611,11
Projektovanje i nabavka opreme i izvođenje radova na uzemljenje neutralne tačke 10 kV mreže TS Topolica, Grad Ulcinj, Žabljak, Dobrota, Lazi	644.500,00	0,00	644.500,00	0,028	17.902,78

Server sala primarne lokacije	353.947,00	0,00	353.947,00	0,100	35.394,70
Nabavka novog softvera	175.000,00	17.090,00	157.910,00	0,200	31.582,00
Projekat digitalizacije radio veze	500.000,00	0,00	500.000,00	0,200	100.000,00
Vozila	168.067,00	2.268.110,57	-2.100.043,57	0,125	-262.505,45
Instrumenti	84.034,00	45.210,07	38.823,93	0,200	7.764,79
Računari	100.000,00	143.653,73	-43.653,73	0,200	-8.730,75
Kamioni sa dizalicom i korpa	150.000,00	0,00	150.000,00	0,125	18.750,00
Kancelarijski namještaj	30.000,00	119.263,34	-89.263,34	0,113	-10.042,13
Video nadzor	150.000,00	10.695,00	139.305,00	0,100	13.930,50
Ukupno:	**31.333.264,00**	**7.858.873,88**	**23.474.390,12**		**575.343,81**
Kamatna stopa po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica					**2,875%**
Polovina kamatne stope po kojoj je emitovana posljednja crnogorska obveznica					**1,438%**
IZNOS KOREKCIJE					**583.614,38 (575.343,81* (1+1,438%))**

Korekcija amortizacije po osnovu manje aktivicije sredstava iznosi **583.614,38 €, u korist kupaca**.

Ukupne korekcije povrata na sredstva i amortizacije po osnovu realizacije investicionih planova

Korekcija povrata na sredstva po osnovu manje aktivacije sredstava za 2016. godinu koja su ušla u obračun povrat na sredstva za 2019. godinu iznosi **375.768,53 €, u korist kupaca**, dok korekcija amortizacije po osnovu manje aktivicije sredstava iznosi **327.595,97 €, u korist kupaca**.

Korekcija povrata na sredstva po osnovu manje aktivacije sredstava sredstava za 2017. godinu koja su ušla u obračun povrat na sredstva za 2019. godinu iznosi **1.307.539,57 €, u korist kupaca**, dok korekcija amortizacije po osnovu manje aktivicije sredstava iznosi **710.547,88 €, u korist kupaca**.

Korekcija povrata na sredstva za 2019. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija za 2018. godinu a koje su realizovane u 2018. godini iznosi **804.953,44 €** (832.657,71 € + 1.201,12 € - 28.905,39 €) **u korist kupaca.**

Korekcija povrata na sredstva za 2020. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2019. godine a koje su realizovane u 2019. godini iznosi **203.777,32 €**, **u korist kupaca.**

Korekcija povrata na sredstva za 2021. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija iz 2020. godine a koje su realizovane u 2020. godini iznosi **57.351,47 €**, **u korist kupaca.**

Korekcija povrata na sredstva za 2021. godinu po osnovu realizacije odobrenih investicija za 2019. godinu a koje su realizovane u 2019. godini iznosi **1.192.222,32 €** (1.436.622,80 € + 9.444,89 € + 5.677,69 € - 259.523,06 €), **u korist kupaca.**

Korekcija amortizacije za 2021. godinu po osnovu manje aktivicije sredstava za 2020. godinu iznosi **583.614,38 €, u korist kupaca**.

Ukupne korekcije povrata na sredstva i amortizacije po osnovu realizacije investicionih planova za 2019, 2020 i 2021. godinu iznose 5.563.370,88 € (375.768,53 € + 327.595,97 € + 1.307.539,57 € + 710.547,88 € + 804.953,44 € + 203.777,32 € + 57.351,47 € + 1.192.222,32 € + 583.614,38 €), u korist kupaca.

5.6. Ukupne korekcije za period 2019-2021. godina

Za period 2019-2021. godina, korekcija po osnovu troškova poslovanje na koje se može djelimično uticati iznosi 4.877.846,82 € u korist subjekta, po osnovu prihoda od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka iznosi 791.325,64 €, u korist subjekta, po osnovu troškova na koje energetski subjekat ne može uticati iznosi 2.464.841,79 € u korist subjekta, po osnovu fakturisane realizacije po osnovu angažovanog distributivnog kapaciteta iznosi 4.421.376,71 € u korist subjekta, po osnovu ostalih prihoda iznosi 6.076.341,18 € u korist kupaca i po osnovu povrata na sredstva u iznosu od 5.563.370,88 € u korist kupaca, što kumulativno iznosi 915.678,90 €, u korist subjekta.

Tabela 23. Prikaz ukupnih korekcija za period 2019-2021. godina

Kategorije korekcija	Iznos korekcija €	U korist
Troškovi na koje se može djelimično uticati (I)	4.877.846,82	subjekta
Prihodi od regulisane djelatnosti po osnovu opravdanih gubitaka (II)	791.325,64	subjekta
Troškovi poslovanja na koje ne može uticati (III)	2.464.841,79	subjekta
Fakturisana realizacije po osnovu angažovanog distributivnog kapaciteta (IV)	4.421.376,71	subjekta

Ostali prihodi (V)	6.076.341,18	kupaca
Povrat na sredstva i amortizacija (VI)	5.563.370,88	kupaca
Ukupno (I + II + III + IV - V- VI)	**915.678,90**	**subjekta**

Shodno navedenom, utvrđuje se ukupna korekcija, za period 2019-2021. godina, u iznosu od 915.678,90 €, u korist subjekta.

5. Ostali prihodi

Članom 6 stav 3 Metodologije propisano je da su ostali prihodi odbitna stavka prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.

Članom 17 stav 1 Metodologije propisano je da su ostali prihodi prihodi od donacija, premija, subvencija i sl, prihodi od naplate štete, prihodi od ukidanja rezervisanja sudskih sporova, koji se odnose na troškove poreza, naknade štete trećim licima i/ili eksproprijacije, prihodi po osnovu naknade za priključnu snagu, prihodi ili dio prihoda od neenergetske djelatnosti ako nije moguće izvršiti razdvajanje troškova koji su zajednički za pružanje tih djelatnosti, kao i drugi prihodi koji nijesu posebno specificirani, a mogu se pojaviti u poslovanju, čiji su pripadajući troškovi priznati prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda.

Ostali prihodi u zahtjevu su prikazani za prvu regulatornu godinu (2023. godina) u iznosu od 3.545.509 €, za drugu regulatornu godinu (2024. godina) u iznosu od 3.645.509 € i za treću regulatornu godinu (2025. godina) u iznosu od 3.745.509 €. Ovi prihodi ostvareni su u 2019. godini u iznosu od 1.798.417 €, u 2020. godini u iznosu od 2.452.043 € i u 2021. godini u iznosu od 3.700.915 €.

Struktura zahtjevanih ostalih prihoda data je u tabeli ispod:

Ostali prihodi	2023	2024	2025
Prihodi od ponovnog uključenja	317.890,71	317.890,71	317.890,71
Prihodi od priključenja	82.109,29	82.109,29	82.109,29
Ostali poslovni prihodi - 50% prihoda od zakupa	45.508,51	45.508,51	45.508,51
Ostali prihodi po osnovu naplate šteta	200.000,00	200.000,00	200.000,00
Prihodi od naknada za priključenje u skladu sa čl.180 ZoE	2.900.000,00	3.000.000,00	3.100.000,00
UKUPNO:	**3.545.508,51**	**3.645.508,51**	**3.745.508,51**

Planirani iznos ovih prihoda u odnosu na prosječno ostvareni iznos u periodu 2019-2021. godina (2.650.458,39 €), za prvu regulatornu godinu (2023. godina) veći je za 33,77%, za drugu regulatornu godinu (2024. godina) veći je za 37,54% i za treću regulatornu godinu (2025. godina) veći je za 41,32%.

Uzimajući u obzir dostavljeno planiranje ostalih prihoda, ovi prihodi se utvrđuju u zahtjevanim iznosima i to:

- za prvu godinu regulatornog perioda u iznosu od **3.545.508,51 €**,
- za drugu godinu regulatornog perioda u iznosu od **3.645.508,51 €**, i
- za treću godinu regulatornog perioda u iznosu od **3.745.508,51 €**.

Ostali prihodi podliježu vršenju korekcija u skladu sa članom 6 stav 1 tačka 6 i članom 13 stav 1 tačka 5 Pravila za korekcije, što znači da će svako odstupanje u ostvarenju ovih prihoda u odnosu na utvrđeni iznos, biti uzeto u obzir u postupku utvrđivanja korekcija u toku regulatornog perioda, ukoliko se ispune Zakonom propisani uslovi, ili prilikom utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda za naredni regulatorni period.

III STRUKTURA REGULATORNO DOZVOLJENOG PRIHODA KOJI SE TRANSPONUJE U CIJENE ZA REGULATORNI PERIOD 2023-2025. GODINA

Struktura regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene utvrđenog za regulatorni period 2023-2025. godina, prikazana je u tabeli 24.

Tabela 24. Struktura

R.br.	Kategorije obračuna	Predloženo 2023. godina	Utvrđeno 2023. godina	Razlika €	Razlika %	Predloženo 2024. godina	Utvrđeno 2024. godina	Razlika €	Razlika %	Predloženo 2025. godina	Utvrđeno 2025. godina	Razlika €	Razlika %
		1	2	2.-1.	2./1.-1	3	4	4.-3.	4./3.-1	5	6	6.-5.	6./5.-1
a)	UKUPNI TROŠKOVI POSLOVANJA	70.976.368,00	70.543.493,32	-432.874,68	-0,61%	73.037.155,00	71.928.747,75	-1.108.407,25	-1,52%	72.773.054,00	71.042.721,49	-1.730.332,51	-2,38%
1	Troškovi poslovanja na koje se može uticati	37.790.288,00	37.708.986,58	-81.301,42	-0,22%	38.047.719,00	37.965.407,69	-82.311,31	-0,22%	38.230.809,00	38.147.641,65	-83.167,35	-0,22%
2	Troškovi poslovanja na koje se djelimično može uticati	26.840.216,00	26.840.598,39	382,39	0,00%	27.249.699,00	27.250.087,28	388,28	0,00%	27.094.872,00	27.095.257,58	385,58	0,00%
3	Troškovi poslovanja na koje se ne može uticati	6.345.864,00	5.993.908,35	-351.955,65	-5,55%	7.739.737,00	6.713.252,78	-1.026.484,22	-13,26%	7.447.373,00	5.799.822,26	-1.647.550,74	-22,12%
b)	AMORTIZACIJA	17.249.049,00	17.249.049,12	0,12	0,00%	16.794.013,00	15.201.308,21	-1.592.704,79	-9,48%	19.422.311,00	14.418.921,98	-5.003.389,02	-25,76%

c)	POVRAT NA SREDSTVA	22.388.483,00	19.999.534,22	-2.388.948,78	-10,67%	25.630.223,00	18.761.050,78	-6.869.172,22	-26,80%	28.675.041,00	17.666.803,69	-11.008.237,31	-38,39%
d)	KOREKCIJE ZA PRETHODNI PERIOD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	915.678,90	915.678,90	/
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD (a+b+c+d)		**110.613.900,00**	**107.792.076,66**	**-2.821.823,34**	**-2,55%**	**115.461.391,00**	**105.891.106,74**	**-9.570.284,26**	**-8,29%**	**120.870.406,00**	**104.044.126,06**	**-16.826.279,94**	**-13,92%**
e)	Ostali prihodi	3.545.508,51	3.545.508,51	0,00	0,00%	3.645.508,51	3.645.508,51	0,00	0,00%	3.745.508,51	3.745.508,51	0,00	0,00%
REGULATORNO DOZVOLJENI PRIHOD KOJI SE TRANSPONUJE U CIJENE (a+b+c+d-e)		**107.068.391,49**	**104.246.568,15**	**-2.821.823,34**	**-2,64%**	**111.815.882,49**	**102.245.598,23**	**-9.570.284,26**	**-8,56%**	**117.124.897,49**	**100.298.617,55**	**-16.826.279,94**	**-14,37%**

Saglasno članu 1 stav 2 Metodologije, regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u tarife u iznosu od:

- 104.246.568,15 € za 2023. godinu, pokriva se od strane korisnika distributivnog sistema, i to: od proizvođača električne energije priključenih na distributivni sistem u iznosu od **101.964,22 €** i ostalih korisnika distributivnog sistema u iznosu od **104.144.603,93 €**.
- 102.245.598,23 € za 2024. godinu, pokriva se od strane korisnika distributivnog sistema, i to: od proizvođača električne energije priključenih na distributivni sistem u iznosu od **107.070,65 €** i ostalih korisnika distributivnog sistema u iznosu od **102.138.527,58 €**.
- 100.298.617,55 € za 2025. godinu, pokriva se od strane korisnika distributivnog sistema, i to: od proizvođača električne energije priključenih na distributivni sistem u iznosu od **101.524,22 €** i ostalih korisnika distributivnog sistema u iznosu od **100.197.093,33 €**.

Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti