



Izvještaj o poslovanju
DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije"
01.01.2016. - 31.12.2016. godine

I OSNOVNI PODACI O DRUŠTVU

Društvo sa ograničenom odgovornošću "Crnogorski operator tržišta električne energije" – Podgorica je energetski subjekt, koji u skladu sa Zakonom o energetici, Licencom, Tržišnim pravilima i međunarodno preuzetim obavezama Vlade Crne Gore iz oblasti energetike koje proističu iz međunarodnih propisa (direktiva 2009/72/EC, sporazum o Energetskoj zajednici i dr.), obavlja sljedeće djelatnosti:

1. organizovanje i upravljanje tržištem električne energije i
2. aktivnosti vezane za kupoprodaju električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije.

Društvo sa ograničenom odgovornošću "Crnogorski operator tržišta električne energije" – Podgorica /u daljem tekstu: Operator tržišta/, osnovano je Odlukom Vlade Crne Gore, koja je donijeta na sjednici održanoj 16. decembra 2010. godine, u skladu sa Zakonom o energetici i Zakonom o privrednim društvima.

Operator tržišta je registrovan kao privredno društvo kod Centralnog registra Privrednog suda u Podgorici 29.07.2011. godine, pod brojem 5-0610998/001, sa sjedištem u Podgorici.

Operator tržišta je nosilac Licence, broj E-013, izdate 26.12.2011. godine od Regulatorne agencije za energetiku /u daljem tekstu: Agencija/.

Osnovni kapital Operatora tržišta iznosi 10.000,00 eura, a predstavlja novčani ulog osnivača društva - Vlade Crne Gore.

Operator tržišta obavlja i sljedeće djelatnosti:

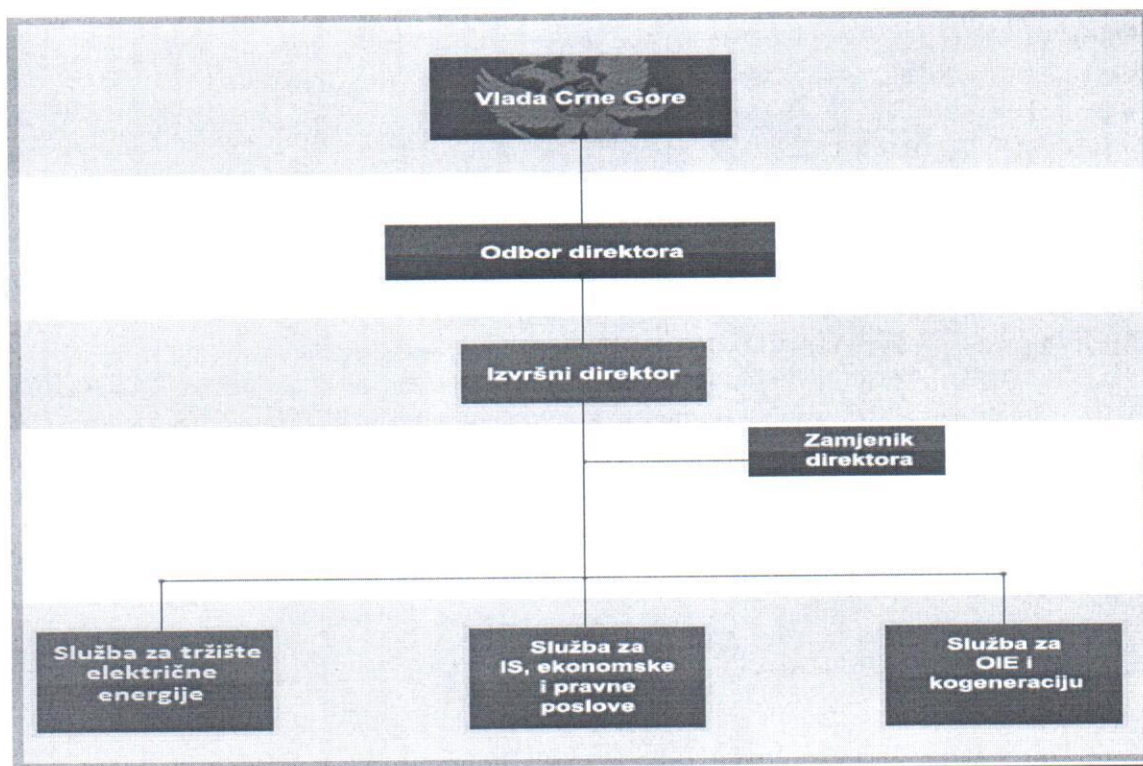
- 1) vodi evidenciju ugovora zaključenih na tržištu električne energije u skladu sa Tržišnim pravilima,
- 2) vrši obračun količinskog odstupanja predaje i prijema električne energije od vozničkih redova, finansijski obračun i kontrolu finansijskog poravnanja utvrđenih odstupanja,
- 3) objavljuje informacije koje su potrebne za nesmetano djelovanje tržišta i obavljanje energetske djelatnosti u skladu sa Zakonom na svojoj internet stranici,
- 4) vodi evidenciju o snabdjevačima i krajnjim kupcima i njihovim međusobnim obavezama,
- 5) tržišnim pravilima utvrđuje pravila i postupke za kupovinu i prodaju električne energije,
- 6) utvrđuje i dostavlja Regulatornoj agenciji za energetiku na odobravanje sledeće formularne ugovore:
 - ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije,
 - ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna,
 - ugovor o balansnoj odgovornosti,
 - ugovor o otkupu električne energije od povlašćenih proizvođača,
 - ugovor o kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača i
 - ugovor o članstvu na balansnom tržištu,
- 7) zaključuje ugovore o otkupu električne energije sa povlašćenim proizvođačima koji imaju pravo na podsticajnu cijenu,
- 8) zaključuje ugovore sa snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima o kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača,
- 9) zaključuje i sljedeće ugovore:
 - ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije,
 - ugovor o balansnoj odgovornosti,

- ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna,
- 10) dostavlja snabdjevačima i kupcima snabdjevačima dnevne planove isporuke pripadajućeg dijela električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača,
- 11) naplaćuje sredstva od snabdjevača i kupaca snabdjevača za električnu energiju proizvedenu u objektima povlašćenih proizvođača
- 12) obračunava i vrši raspodjelu sredstava za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije na proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije na osnovu zaključenih ugovora,
- 13) obračunava sredstva prikupljena iz drugih izvora za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije na osnovu odluke Vlade i vrši raspodjelu na proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije na osnovu zaključenih ugovora,
- 14) daje mišljenje na pravila za primjenu transparentnih postupaka upravljanja zagušenjem i dodjeljivanja prekograničnih kapaciteta za prenos električne energije,
- 15) obavlja i druge poslove u skladu sa zakonom i Statutom.

1. Organizaciona struktura Društva

Organizaciona struktura, sistematizacija radnih mjesta i broj potrebnih izvršilaca za obavljanje djelatnosti organizovanja i upravljanja tržištem električne energije utvrđena je Pravilnikom o organizaciji i Pravilnikom o sistematizaciji radnih mjesta DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" – Podgorica.

Slika br. 1. Organizaciona struktura Operatora tržišta



Organizacionu strukturu Operatora tržišta čine 3 službe:

- Služba za tržište električne energije,
- Služba za informacijski sistem, ekonomske i pravne poslove,
- Služba za obnovljive izvore energije i kogeneraciju.

U **Službi za tržište električne energije** sistematizovani su poslovi za šest izvršilaca. U ovoj Službi trenutno je zaposleno 5 izvršilaca: šef službe, glavni inženjer za dugoročno planiranje i razvoj tržišta, glavni inženjer za izradu kratkoročnih voznih redova, glavni inženjer za obračun prometa električne energije i usluga i ekonomista – samostalni referent za finansijski obračun poravnanja i fakturisanje.

U okviru Službe se obavljaju sljedeći poslovi:

- obrada zahtjeva za prijem na tržište električne energije i dodjelu statusa nosioca balansne odgovornosti i pripremanje akata po podnijetim zahtjevima (odluke, ugovori),
- identifikacija, klasifikacija i registracija učesnika na tržištu električne energije (baza podataka),
- evidentiranje bilateralnih ugovora (baza podataka)
- evidentiranje zaključenih ugovora o balansnoj odgovornosti,
- prijem voznih redova nosioca balansne odgovornosti i balansno odgovornih subjekata koji služe za izradu okvirnog voznog reda (baza podataka),
- provjeravanje voznih redova nosioca balansne odgovornosti i balansno odgovornih subjekata u skladu sa Uputstvom za prijavu i izradu voznih redova,
- izrada okvirnog voznog reda,
- provjeravanja i verifikacije utvrđenih količinskih odstupanja sa nosiocima balansne odgovornosti i balansno odgovornim subjektima,
- izrada finansijskog obračuna verifikovanih količinskih odstupanja i kontrola finansijskog poravnanja,
- obavješćavanje učesnika na tržištu, Operatora prenosnog sistema, Operatora distributivnog sistema, snabdjevača i kupaca samosnabdjevača o okončanim količinskim i finansijskim obračunima i poravnanju i dr.

U **Službi za obnovljive izvore energije i kogeneraciju** sistematizovani su poslovi za tri izvršioca. U ovoj Službi tokom 2016. godine poslove i radne zadatke su obavljali: šef Službe, koji je diplomirani inženjer elektrotehnike i ekonomista za obnovljive izvore energije i kogeneraciju. Treće radno mjesto još nije popunjeno. U Službi se obavljaju sljedeći poslovi:

- identifikacija, klasifikacija i registracija korisnika podsticaja za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije tj. povlašćenih proizvođača (baza podataka),
- otkup električne energije od povlašćenih proizvođača i zaključivanje ugovora,
- obračun i raspodjela prikupljenih sredstava za podsticanje proizvodnje iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije povlašćenim proizvođačima,
- zaključivanje ugovora sa snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima o kupoprodaji proporcionalnog udjela električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača,
- prikupljanje naknade za podsticanje proizvodnje iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije od snabdjevača i kupaca samosnabdjevača,
- izdavanje naloga Regulatornoj agenciji za energetiku za prenos garancija porijekla sa korisničkog računa Operatora tržišta na račun snabdjevača i kupaca samosnabdjevača,
- učestvovanje u utvrđivanju otkupne cijene i naknade za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije i dr.

U Službi za informacione sisteme, ekonomske i pravne poslove sistematizovani su poslovi za šest izvršilaca. U Službi su na kraju 2016. godine bili zaposleni - šef službe, glavni inženjer za aplikativni softver, referent za ekonomske poslove i diplomirani pravnik. U okviru Službe obavljaju se sljedeći poslovi:

- koordiniranje i razvijanje djelatnosti upravljanja i razvoja informacionog sistema, uz istovremenu povezanost svih organizacionih djelova Operatora tržišta,
- finansijski obračun prometa električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije,
- poslovi računovodstva i finansijski poslovi,
- poslovi sprovođenja postupka javnih nabavki,
- poslovi praćenja i primjene zakona i drugih propisa,
- poslovi zastupanja Operatora tržišta pred sudovima i drugim organima,
- pravni i kadrovski poslovi,
- odnosi sa Regulatornom agencijom za energetiku i dr.

Van organizacionih jedinica sistematizovani su poslovi: izvršnog direktora koje je bilo upražnjeno do septembra 2016. godine, zamjenika izvršnog direktora, PR menadžera i administrativno-tehničkog sekretara.

2. Ljudski resursi

Operator tržišta, kao privredno društvo koje obavlja specifičnu djelatnost od javnog interesa kao javnu uslugu, te strateškog interesa za funkcionisanje i razvoj tržišta električne energije u Crnoj Gori i podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, zapošljava stručan kadar koji, uprkos brojčanoj ograničenosti uz dodatno angažovanje, efikasno obavlja poslove i radne zadatke, uz stalnu edukaciju i usavršavanja, posebno u oblasti primjene zakonskih propisa i međunarodnih standarda i uz adekvatno korišćenje informacionih tehnologija.

Na kraju 2016. godine u Operatoru tržišta je bilo 15 zaposlenih, od čega je 13 zaposlenih sa visokim obrazovanjem, jedan sa višim i jedan sa srednjim obrazovanjem.

Tabela br. 1: Podaci o broju zaposlenih u Operatoru tržišta

<i>Kvalifikacija zaposlenih</i>	<i>Broj zaposlenih sa punim radnim vremenom</i>
VSS dipl.el. ing, dipl.ecc, dipl.pravnik	13
VŠS	1
SSS	1
UKUPNO	15

Važećim aktima o organizaciji i sistematizaciji predviđeno je da društvo ima 19 zaposlenih. Agencija je, u skladu sa svojim ovlaštenjima, u postupku utvrđivanja i odobravanja regulatorno dozvoljenog prihoda na

bazi priznatih opravdanih troškova i procjene opravdanosti postojanja određenih radnih mjesta, odobrila prihod za 17 zaposlenih.

II POSLOVNE AKTIVNOSTI U 2016. GODINI

U januaru 2016. godine stupio je na snagu novi Zakon o energetici. Ova činjenica je u mnogome opredijelila značajne aktivnosti Operatora tržišta tokom 2016. godine. Naime, u Operatoru tržišta se, kroz rad konstituisanih radnih grupa, radilo na izradi podzakonske legislative (Tržišna pravila i Pravila za rad balansnog tržišta) i drugih akata (formularni ugovori, cjenovnik evidentiranja bilateralnih ugovora i druga akta iz kategorije pomoćnih pravila).

Regulatorna agencija za energetiku je na sjednici od 29. juna 2016. godine donijela Metodologiju za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada za rad operatora tržišta električne energije, kojom su zamijenjena dotadašnja Pravila kojima se utvrđivao regulatorni prihod i naknada za rad Operatora tržišta. Ovo je iziskivalo povećanje obima poslova u pripremi zahtjeva za odobravanje regulatorno dozvoljenog prihoda za Operatora tržišta za 2017. godinu.

Zaposleni u Operatoru tržišta su dali i daju značajan doprinos u aktivnostima radnih grupa koje formira Ministarstvo ekonomije, u cilju realizacije međunarodno prihvaćenih obaveza od strane Vlade Crne Gore (Projekat WB6 u okviru Berlinske i Bečke konferencije podrške zapadnom Balkanu). Takođe, predstavnici Operatora tržišta su učestvovali u svim aktivnostima koje je sprovodilo Ministarstvo ekonomije na izradi zakona, uredbi i drugih podzakonskih akata koja tretiraju oblast energetike.

Tokom 2016. godine zaposleni u Operatoru tržišta su se uvijek odazivali na pozive za učestvovanje na okruglim stolovima, javnim raspravama i sličnim manifestacijama na kojima je razmatrana problematika funkcionisanja elektroenergetskog sektora u najširem smislu.

Šta više, Operator tržišta je, kako tokom 2016. godine, tako i u kontinuitetu, pokazivao izuzetnu inicijativnost i predlagao niz susreta sa elektroenergetskim subjektima i zvaničnim crnogorskim institucijama za oblast energetike kada god se za to ukazala potreba, pogotovo ukoliko je trebalo naći rješenje za prepoznati problem.

Obaveza Operatora tržišta, koju je, uprkos svim ograničenjima, uspješno izvršavao tokom 2016. godine, je da se intenzivno i kontinuirano bavi praćenjem i razvojem tržišta električne energije u Crnoj Gori u cilju integracije tržišta, prvo na regionalnom nivou, a u krajnjem i u jedinstveno evropsko tržište. Obaveza praćenja funkcionisanja i razvoja tržišta ne proističe samo iz Zakona i Odluke o modelu tržišta električne energije u Crnoj Gori koju je, na sjednici od 19. jula 2007. godine donio Odbor Regulatorne agencije za energetiku, već i na osnovu međunarodno prihvaćenih obaveza Crne Gore na putu ulaska u Evropsku uniju. Energetska zajednica, prvenstveno na osnovu Zaključaka Berlinske i Bečke konferencije podrške zapadnom Balkanu, intenzivno radi na podsticanju i pružanju pomoći pri uspostavljanju organizovanih dan unaprijed tržišta električne energije (berza električne energije) u svim zemljama regiona i njihovom spajanju, sa krajnjim ciljem uspostavljanja jedinstvenog evropskog tržišta. U tom cilju Energetska zajednica je već izradila mapu puta sa terminskim planovima. Takođe, Strategijom razvoja energetike Crne Gore do 2030. godine, kao i Akcionim planom za period 2016. do 2020. godine predviđen je i planiran dinamičan razvoj tržišta električne energije u Crnoj Gori, što je u velikoj mjeri uticalo na intenzivne aktivnosti Operatora tržišta tokom 2016. godine.

Vlada Crne Gore je Zaključcima od 17. juna 2016.godine, zadužila DOO "COTEE"-Podgorica, "CGES" AD – Podgorica i "EPCG" AD – Nikšić da zaključe ugovor o osnivanju društva sa ograničenom odgovornošću, u cilju uspostavljanja berze električne energije u Crnoj Gori, uz osnivački ulog od najmanje 100.000,00 € i dvotrećinskim vlasničkim udjelom DOO"COTEE" i "CGES" AD. Ovim zaključkom su utvrđeni i rokovi za preduzimanje aktivnosti i stvaranja uslova za početak rada. Operator tržišta je tokom 2016. godine davao značajan doprinos realizaciji ovih Zaključaka.

Od ostalih aktivnosti, u okviru osnovne djelatnosti, koje je Operator tržišta sproveo u tokom 2016. godine, ističemo sljedeće:

1. Organizovanje i upravljanje tržištem električne energije

Može se konstatovati da je Operator tržišta tokom 2016. godine u potpunosti obavio ključne poslove iz oblasti funkcionisanja tržišta električne energije u Crnoj Gori, u skladu sa Zakonom, važećim Tržišnim pravilima i Licencom za djelatnost Operatora tržišta. Broj učesnika na tržištu je zavidan i na kraju 2016. godine ih je bilo ukupno 47, od čega 36 trgovaca, 6 proizvođača (uključujući i povlašćene proizvođače) i 3 snabdjevača i jedan kupac samosnabdjevač. Učesnici na tržištu su, u okviru zakonskih ograničenja, i Operator prenosnog sistema i Operator distributivnog sistema električne energije. Uprkos činjenici da su na tržištu električne energije prisutna 3 snabdjevača, konkurencija na maloprodajnom tržištu još nije zaživjela, jer samo jedan snabdjevač (EPCG AD Nikšić) snabdijeva sve krajnje kupce, osim Kombinata aluminijuma Podgorica koji sam sebe snabdijeva električnom energijom.

Softverska platforma Operatora tržišta u potpunosti i pouzdano obavlja poslove prijema, izrade i razmjene voznih redova, količinski obračun odstupanja predaje i prijema električne energije od voznih redova i finansijski obračun utvrđenih količinskih odstupanja.

Napominjemo kao veoma važno da Operator tržišta još uvijek nije kompletirao svoj informacioni sistem u skladu sa Blueprint IT Projektom, kojim je definisan razvoj informacionog sistema COTEE,.

Aktivnosti koje su se tokom 2016. godine sprovodile na primjeni balansnog mehanizma su rezultirale finansijskim poravnanjem balansnog obračuna svih balansno odgovornih subjekata i nosioca balansne odgovornosti. Posebno treba istaći da tokom 2016. godine nije bilo prigovora balansno odgovornih subjekata i nosioca balansne odgovornosti na količinske i finansijske obračune koje je sprovodio Operator tržišta. Isto je izuzetno značajno, jer, uz ostalo, najbolje ilustruje kompetentnost Operatora tržišta u oblasti primjene balansnog mehanizma (količinski obračun odstupanja, finansijski obračun i poravnanje i izmirenje troškova balansiranja prenosnog sistema električne energije Operatoru prenosnog sistema), a istovremeno govori o kvalitetu i performansama softverske aplikacije.

Ono što se u Izvještaju o poslovanju DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" za period 01. 01. 2015. - 31. 12. 2015. godine nije moglo ocijeniti pozitivnom ocjenom, a ticalo se neispunjavanja finansijskih obaveza od strane DOO "Montenegro Bonus" Cetinje proisteklih iz učešća u balansnom mehanizmu, okončano je potpunim izmirenjem finansijskih obaveza ovog preduzeća prema Operatoru tržišta tokom maja 2016. godine.

Odbor Regulatorne agencije za energetiku je na sjednici od 12. jula 2016. godine donio novu Metodologiju za utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih i sistemskih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije (predstavnici Operatora tržišta su i u pripremi konačnog teksta ove Metodologije dali svoj doprinos), čime su u velikoj mjeri otklonjene devijacije koje su se pojavljivale prilikom finansijskog obračuna odstupanja balansno odgovornih subjekata.

2. Ekonomski i pravni poslovi i funkcionalnost informacionog sistema

U Službi za informacione sisteme, ekonomske i pravne poslove tokom 2016. godine uspješno su se obavljali poslovi iz informatičke, ekonomske i pravne djelatnosti.

U okviru ove Službe omogućavano je nesmetano funkcionisanje informacionog sistema Operatora tržišta, a obavljani su i poslovi finansijskog obračun prometa električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije, poslovi računovodstva i drugi finansijski poslovi, poslovi sprovođenja postupka javnih nabavki, poslovi praćenja i primjene zakona i drugih propisa, poslovi zastupanja Operatora tržišta pred sudovima i drugim organima, pravni i kadrovski poslovi, odnosi sa Regulatornom agencijom za energetiku i dr.

Hardverski i softverski resursi COTEE-a na kraju 2016. godine su:

- 1) devetnaest radnih stanica,
- 2) devet printera: HP LaserJet M1530 MFP, Lexmark C740 Series PS3, Lexmark MX410 Series, HP LaserJet Pro MFP M125-M126, HP LaserJet Pro 400 M401dn, HP LaserJet 1018, HP LaserJet 1320, HP LaserJet 1020, HP LaserJet Professional P1102,
- 3) eksterni HDD StoreJet Transcend USB Device od 1TB, eksterni HDD StoreJet Transcend USB Device od 2TB,
- 4) CISCO1921-SEC/K9, S190UK9-15104M, EHWIC-3G-HSPA-U, 3G-ANTM1919D, CAB-ACE, ACS-1900-RM-19, SL-19-IPB-K9, SL-19-SEC-K9, Huawei ONT,
- 5) 2 fizička servera: „COTEE“ (Principal server) i „xenserver-backup“ (Mirror server),
- 6) 4 virtuelne mašine (MOAPP, MODB, MOAPP_REZ, MODB_REZ), instalirane na dva fizička servera iz prethodne tačke,
- 7) 1 fizički server HP Proliant DL360 Gen9.

Aplikativni server (MOAPP virtuelna mašina)

Softverska osnova, koja obezbjeđuje okruženje za pokretanje aplikacije i uslove za efikasno izvršavanje procesa koji su sastavni dio aplikacije. Server se ponaša kao virtuelna mašina za pokretanje aplikacije, sa jedne strane upravlja konekcijama prema bazi podataka, a sa druge strane konekcijama prema klijentima.

Server baze podataka (MODB virtuelna mašina)

Obezbjeduje standardnu infrastrukturu za upravljanje relacionim bazama podataka i transakcijama u bazi. Microsoft SQL Server kao baza podataka, predstavlja softver čija je osnovna funkcija da skladišti i preuzima podatke na zahtjev aplikacije (aplikativnog softvera).

Na "xenserver-backup" (Mirror) fizičkom serveru se nalaze dvije Windows Server 2008 R2 Standard virtuelne mašine: MOAPP_REZ i MODB_REZ.

"COTEE" (Principal) i "xenserver-backup" (Mirror) serveri rade u potpunoj redundansi i na taj način obezbjeđuju visoku dostupnost i neprestan rad informacionog sistema u slučaju eventualnog kvara na Principal serveru. Rad servera u redundansi, kontinuiran paralelan rad i uslovi za besprekidno napajanje električnom energijom hardverske infrastrukture su aksiom za siguran rad informacionog sistema, koji je ispoštovan.

Postojeći resursi obezbjeđuju stabilnu funkcionalnost i pouzdanost rada osnovne aplikacije Operatora tržišta. Kontinuiran rad na osavremenjavanju IT kapaciteta je dio stalne pažnje i aktivnosti menadžmenta i zaposlenih društva.

Web stranica www.cotee.me nastavlja da doprinosi transparentnosti rada Operatora tržišta.

3. Obnovljivi izvori električne energije – povlašćeni proizvođači

Zakon o energetici i Tržišna pravila definišu obaveze Operatora tržišta u funkciji operacionalizacije strategije razvoja proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije. U Operatoru tržišta je formirana kompletna prateća infrastruktura i potrebna dokumentaciona osnova da i ova značajna funkcija može uspješno da se realizuje.

Tabela br. 2: Ostvarena proizvodnja u objekte povlašćenih proizvođača tokom 2016. godine

	"Hidorenergija Montenegro" doo						"Synergy" doo	"Igma Grand" doo	"Kronor" doo	UKUPNA MJESEČNA PROIZVODNJA
	vodotok Bistrica		vodotok Šekularska				vodotok Vrelo	vodotok Bradavec	vodotok Babinopoljska	
	mHE Jezerštica	mHE Bistrica	mHE Spaljevići	mHE Orah	mHE Rmuš	mHE Šekular	mHE Vrelo	mHE Bradavec	mHE Jara	Ppe(sum)= 10,05
Snaga na pragu elektrane	Ppe= 0,82MW	Ppe = 4,6MW	Ppe = 0,56MW	Ppe= 0,82MW	Ppe = 0,44MW	Ppe= 1,43MW	Ppe= 0,56MW	Ppe= 0,82MW	Ppe= 4,16MW	
januar	150.555	2.374.224	157.093	336.497	141.495		250.600	262.455		3.672.919
februar	182.100	3.149.216	313.873	612.371	303.390		373.800	278.295		5.213.045
mart	170.640	3.305.725	269.064	629.402	273.473		426.300	299.610		5.374.214
april	184.140	2.676.062	407.242	655.010	306.444	500.257	353.850	285.390		5.368.395
maj	201.375	3.213.752	415.036	690.052	318.968	986.486	406.700	313.335		6.545.704
jun	175.560	1.617.792	134.118	273.185	109.161	367.244	256.550	314.940		3.248.549
jul	97.845	624.887	55.096	129.338	36.447	180.648	171.150	224.970		1.520.381
avgust	55.920	328.245	59.502	151.249	68.564	214.601	108.500	163.575		1.150.156
septembar	61.185	381.692	128.328	252.126	124.930	235.647	131.600	213.225		1.528.733
oktobar	164.250	1.393.612	199.903	374.854	167.030	437.825	215.950	295.320		3.248.745
novembar	38.085	1.907.550	244.287	366.395	28.694	329.727	285.250	337.950	359.940	3.897.879
decembar	0	1.212.235	94.555	202.145	50.166	283.891	137.200	220.410	716.240	2.916.842
UKUPNO	1.481.655	22.184.991	2.478.097	4.672.624	1.928.763	3.536.326	3.117.450	3.209.475	1.076.180	43.685.560

Na kraju 2016. godine postojala su 2 zaključena ugovora o kupoprodaji proporcionalnog udjela električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača i to sa EPCG AD Nikšić kao snabdjevačem i sa Unipromom kao samosnabdjevačem za Kombinat aluminijuma. Uspješno je funkcionisao uspostavljeni sistem prenosa garancija porijekla (Agencija) i sistem pratećih finansijskih transakcija.

U skladu sa zakonskom obavezom tokom 2016. godine je od povlašćenih proizvođača otkupljena električna energija u ukupnoj vrijednosti od 3.955.955,90 €.

Tabela br. 3: Učešće snabdjevača u otkupu električne energije iz OIE od povlašćenih proizvođača po mjesecima tokom 2016. godine

PROCENTUALNI UDIO SNABDJEVAČA U KUPOVINI ELEKTRIČNE ENERGIJE OD COTEE –a ()			UKUPNA PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ POVLAŠĆENIH POSTROJENJA
2016.	EPCG	MONTENEGRO BONUS / UNIPROM (od 1. marta)	
januar	2.881.207	791.712	3.672.919
februar	4.228.045	985.000	5.213.045
mart	4.388.340	985.874	5.374.214
april	4.334.561	1.033.834	5.368.395
maj	5.261.464	1.284.240	6.545.704
jun	2.525.133	723.416	3.248.549
jul	1.178.986	341.395	1.520.381
avgust	912.440,52	237.714,99	1.150.155,51
septembar	1.249.812,04	278.920,96	1.528.733,00
oktobar	2.669.470,95	579.273,55	3.248.744,50
novembar	3.114.445	783.433	3.897.879
decembar	2.309.543	607.299	2.916.842
UKUPNO	35.053.447,74	8.632.112,56	43.685.560,30

4. Razvoj kadrovskih potencijala društva

Tokom 2016. godine broj zaposlenih u Operatoru tržišta varirao je od 15 do 16. Jedan izvršilac na radnom mjestu odgovornog ekonomiste - službenika za javne nabavke je 01. jula svojevolumjno napustio kompaniju, a to isto je sredinom decembra uradio i drugi izvršilac - glavni inženjer za sistemsko održavanje hardvera. Kadrovski kapacitet Društva je djelimično zaokružen. Radi se o stručnom i posvećenom kadru koji je, uz stalna dodatna angažovanja, u svim organizacionim cjelinama Društva ostvario planove rada. Tokom 2016. godine je nastavljen aktivan rad na stručnom usavršavanju zaposlenih i svi zaposleni koji su bili na programima obuke i usavršavanja su uspješno položili stručne ispite.

U budućem periodu, pogotovo u uslovima povećanja obima poslova, teško je očekivati da se poslovi Operatora tržišta mogu efikasno i kvalitetno obavljati bez potpunog zaokruživanja kadrovskih kapaciteta.

Strategija formiranja kadrovskog potencijala uz kontinuiranu edukaciju, ne samo da daje rezultat nego obezbjeđuje Operatoru tržišta dugoročnu kompetentnost za funkcionisanje i u narednom periodu. Ističemo da sa osnivanjem Društva nismo imali niti jednog informatičara, pravnika, kompetentan kadar za računovodstvo i finansije, ovlašćenog službenika za javne nabavke, a na kraju 2016. godine smo za sve te poslovne funkcije već imali respektabilan kadrovski potencijal, izuzimajući pomenute izvršioce koji su tokom 2016. godine napustili kompaniju.

5. Međunarodna saradnja

Saradnja sa Borzen-om (slovenački operator tržišta električne energije) je nastavljena i tokom 2016. godine ali smanjenim intenzitetom. Potpisivanje Memoranduma nam je omogućilo da sa respektabilnim partnerom iz zemlje članice EU razmjenjujemo iskustva i znanja koja su od suštinske važnosti sa aspekta dinamike usvajanja najbolje prakse i standarda poslovanja. Posebno su nam dragocjena slovenačka iskustva u funkcionisanju balansnog mehanizma i sistema podsticaja proizvodnje električne energije u objektima povlašćenih proizvođača.

Kontakti i komunikacije sa hrvatskim operatorom tržišta (HROTE), uspostavljeni tokom 2015. godine, čime je otvorena mogućnost saradnje, nažalost nijesu produbljeni tokom 2016. godine.

Operator tržišta je značajno participirao u radu Energetske zajednice, odakle su dolazili veoma afirmativne konstatacije o našem radu.

Tokom 2016. godine uspostavljeni su inicijalni kontakti i komunikacija sa srbijanskom berzom električne energije - SEEPEX i za očekivati je da će ta saradnja biti intenzivirana. Takođe, bilo je određenih kontakata i komunikacija sa predstavnicima srbijanskog Operatora tržišta.

Tokom 2016. godine nastavljeno je učestvovanje predstavnika Operatora tržišta na savjetovanjima nacionalnih komiteta CIGRE zemalja u okruženju i regionalnog komiteta CIRED zemalja jugoistočne i srednje Evrope, gdje su naši radovi izuzetno pozitivno tretirani, a posebno naša IT aplikacija. Predstavnik Operatora tržišta je u okviru crnogorskog komiteta CIGRE predsjedavajući studijskog komiteta C5 - Tržište električne energije i deregulacija.

Predstavnici Operatora tržišta participiraju i u radu Radne grupe za poglavlje 15 – Energetika za pristupanje Crne Gore Evropskoj uniji.

III RAD ODBORA DIREKTORA

Odbor direktora je, u 2016. godini, održao šest sjednica, i to: dvije konstitutivne i četiri radne sjednice. Statutom Društva propisano je da u slučaju podnošenja ostavke člana Odbora direktora ili prestanka njegove funkcije na drugi način, bira se novi Odbor direktora. Budući da je predsjednik Odbora direktora podnio ostavku, to je u julu 2016. godine imenovan novi saziv Odbora direktora, a zatim podnošenjem ostavke još jednog člana Odbora direktora, u septembru je ponovo imenovan Odbor direktora. Odbor direktora je razmatrao pitanja iz svoje nadležnosti, a posebno: razmatranje Izvještaja o poslovanju i finansijskih iskaza za 2015. godinu, sa izvještajem o izvršenoj reviziji, donijet je Poslovni plan i Finansijski plan za 2017. godinu i tom prilikom su razmatrana i pitanja koja su predstavljala predmet zahtjeva prema Regulatornoj agenciji za energetiku za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad za 2017. godinu. Odbor direktora je imenovao izvršnog direktora Društva, a prethodno razriješio zamjenika

izvršnog direktora Društva, koji je bio određen da obavlja poslove izvršnog direktora do izbora izvršnog direktora u skladu sa zakonom.

Odbor direktora je razmatrao i druga pitanja iz svoje nadležnosti, a koja su se odnosila na redovno poslovanje društva i aktuelnosti.

IV FINANSIJSKO POSLOVANJE I REGULATORNI OKVIR

1. Osnova za sastavljanje finansijskih iskaza

Operator tržišta vodi računovodstvene evidencije i sastavlja finansijske iskaze u skladu sa Zakonom o računovodstvu i reviziji Crne Gore ("Sl.list CG", br.69/05, 80/08 i 32/11) i na osnovu Uredbe o neposrednoj primjeni Međunarodnih računovodstvenih standarda ("Sl.list CG", br.69/02), po kojima se od 01.01.2003. godine u Crnoj Gori primjenjuju svi Međunarodni računovodstveni standardi ("MRS").

Finansijski iskazi sastavljeni su po načelu istorijskog troška, odnosno nabavne vrijednosti i cijene koštanja.

Podaci u Izvještaju za 2016. godinu iskazani su u Eurima.

2. Bilans uspjeha

Operator tržišta je u 2016. godini ostvario poslovni prihod u iznosu od 527.224 € koji se sastoji od prihoda od prodaje 484.649 € i ostalih poslovnih prihoda 42.575 €.

Prihode od prodaje čine prihodi koji su nastali po osnovu pružanja usluga organizovanja i upravljanja tržištem električne energije (366.420 €) kao i prihodi po osnovu evidencije bilateralnih ugovora (118.229 €).

Pored navedenog, ostali poslovni prihodi koji ukupno iznose 42.575 €, najvećim dijelom (42.559 €) utvrđeni su po osnovu amortizacije softverske aplikacije koja je preko donacije dobijena od kompanije „Korona“ iz Ljubljane, imajući u vidu da se amortizacija na osnovna sredstva dobijena putem donacije iskazuje i kao prihod i kao trošak.

U nastavku je dat detaljan prikaz troškova za 2016. godinu:

- a. **Trošak materijala** je ostvaren u iznosu od 8.018 € (od čega se na troškove materijala odnosi 3.784 €, dok se na troškove električne energije odnosi 4.031, a na troškove vode 203 €).
- b. **Troškovi zarada, naknada zarada i ostalih ličnih rashoda** u ukupnom iznosu od 349.961 € odnose se na :
 - Troškove neto zarada zaposlenih (196.907 €);
 - Troškove poreza na zarade i naknade zarada na teret poslodavca (134.353 €);
 - Troškove naknada članovima Odbora direktora (6.311 €);
 - Troškove naknada po ugovoru o djelu (3.674 €);
 - Troškove dnevnica (5714,22 €);
 - Troškove ostalih naknada zaposlenima (3.000 €).
- c. **Troškovi amortizacije i rezervisanja** ostvareni su u iznosu od 50.203 €, a sastoje se od:
 - Troškova amortizacije nematerijalnih ulaganja (42.721 €)

- Troškova amortizacije osnovnih sredstava (7.481 €)

d. Ostali poslovni rashodi ostvareni su u iznosu od 80.750 € i odnose se na:

- Troškove usluga prijevoza u inostranstvu (651 €);
- Troškove PTT usluga u zemlji (6.898 €);
- Troškove drugih transportnih usluga (58 €);
- Troškove usluga održavanja osnovnih sredstava u zemlji (12.471 €);
- Druge troškove usluga održavanja (3.313 €);
- Troškove zakupa poslovnog prostora (31.490);
- Troškove usluga zaštite na radu (50 €);
- Troškove komunalnih usluga (448 €);
- Troškove drugih proizvodnih usluga (27 €);
- Troškove advokatskih usluga (3.172 €);
- Troškove savjetovanja i drugih intelektualnih usluga (1.165 €);
- Troškove drugih neproizvodnih usluga (3.766 €);
- Troškove reprezentacije (1.440 €);
- Troškove osiguranja (2.175 €);
- Troškove platnog prometa u zemlji i inostranstvu (5.417 €);
- Troškove prireza na porez (4.677 €);
- Troškove članarina i pretplate na službeni list (280 €);
- Troškove taksi (91 €);
- Troškove udruženih sredstava za solidarnu stambenu izgradnju (2.083 €);
- Troškove dopirnosu prevrednoj komori (700 €);
- Troškove oglasa (200 €);
- Druge nematerijalni troškovi (178 €).

Finansijski iskazi na kraju 2016. godine iskazuju neto dobit od **35.043 €**.

Tabela 5: Bilans uspjeha Operatora tržišta za period 01.01.2016. - 31.12.2016. godine

PRIHODI	
1. Prihodi od prodaje	484.649
2. Ostali poslovni prihodi	42.575
Poslovni prihodi	527.224
RASHODI	
1. Trošak materijala	(8.018)
2. Trošak zarada, naknada zarada i ostali lični rashodi	(349.961)
3. Troškovi amortizacije i rezervisanja	(50.203)
4. Ostali poslovni rashodi	(80.750)
Poslovni rashodi	(488.932)
Poslovni rezultat	38.292
Finansijski rezultat	217
Finansijski prihodi	217
Finansijski rashodi	-

Rezultat iz redovnog poslovanja prije oporezivanja	38.509
Rezultat prije oporezivanja	38.509
Tekući porez na dobit	(3.466)
 NETO DOBIT	 35.043

3. Bilans stanja

U ukupnoj aktivi stalna imovina na 31.12.2016. godine iznosi 28.594 €, od čega se iznos od 8.550 € odnosi na vrijednost nematerijalnih ulaganja (licence i softverske aplikacije) dok se iznos od 20.044 € odnosi na vrijednost računarske i kancelarijske opreme.

Obrtna sredstva iznose 2.846.231 € i odnose se na potraživanja iz poslovnih odnosa u iznosu od 1.157.850 €, potraživanja za više plaćeni porez na dobitak 25.832 € i gotovinu i gotovinske ekvivalente u iznosu od 1.662.549 €.

Kada je riječ o pasivi, u okviru kapitala osnivački kapital Društva iznosi 10.000,00 € i predstavlja novčani ulog Osnivača - Vlade Crne Gore, a koji je uplaćen na osnovu Odluke o osnivanju na neodređeno vrijeme društva sa ograničenom odgovornošću za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije, dok neraspoređena dobit kumulativno iznosi 452.072 €.

Kratkoročna rezervisanja i kratkoročne obaveze iznose 2.412.753 € i odnose se na obaveze iz poslovanja u iznosu od 1.398.016 €, ostale kratkoročne obaveze i PVR u iznosu od 1.012.550 €, obaveze po osnovu poreza na dodatu vrijednosti u iznosu od 2.187 €.

Tabela 5: Bilans stanja Operatora tržišta na dan 31.12.2016. godine.

AKTIVA	€
I Stalna imovina	28.594
Nematerijalna ulaganja (računarski programi i licence)	8.550
Nekretnine postrojenja i oprema (računarska i kancelarijska oprema)	20.044
II Obrtna sredstva	2.846.231
Potraživanja	1.157.850
Potraživanja za više plaćeni porez na dobitak	25.832
Gotovina i gotovinski ekvivalenti	1.662.549
Ukupno aktiva	2.874.825
 PASIVA	 €
I Kapital	462.072
Osnovni kapital	10.000
Neraspoređena dobit	452.072
II Kratkoročna rezervisanja i kratkoročne obaveze	2.412.753
Obaveze iz poslovanja	1.398.016
Ostale kratkoročne obaveze i PVR	1.012.550
Obaveze po osnovu poreza na dodatu vrijednost	2.187

V ZAKLJUČNI STAVOVI

Operator tržišta je i tokom 2016. godine uspješno obavljao djelatnost, u skladu sa Zakonom o energetici, Licencom, Tržišnim pravilima i drugim propisima. Ovi rezultati su postignuti iako Operator tržišta još uvijek nije kadrovski i tehnički u potpunosti zaokružena cjelina i nema obezbijeđen sopstveni prostor za rad.

Softver za dostavljanje voznihi redova (programa rada) učesnika na tržištu i izradu okvirnih voznihi redova je pokazao svoju punu operativnost i pouzdanost. Dosadašnje iskustvo je pokazalo da je aplikacija nadmašila očekivanja i izvjesno se radi o platformi koja je dobra osnova za razvoj novih servisa Operatora tržišta, a za koje poslove su već osposobljeni izvršioi u službama Operatora tržišta.

Sistem obračuna količinskog odstupanja, finansijski obračun utvrđenih odstupanja i finansijsko poravnanje, tokom 2016. godine je funkcionisalo na zadovoljavajući i očekivani način. Funkcionisanje balansnog mehanizma podrazumijeva stalnu komunikaciju i koordinaciju Operatora tržišta, Operatora prenosnog sistema, dva snabdjevača i Operatora distributivnog sistema. Takođe, u slučajevima prepoznavanja pojave određenih devijacija (najčešće usled neuobičajenog ponašanja balansno odgovornih subjekata i nosioca balansne odgovornosti i nepoštovanja procedura, a rjeđe usljed neadekvatne ili nedovoljno precizne norme) ostvarivana je komunikacija sa Regulatornom agencijom za energetiku i preduzimane su radnje na otklanjanju uzroka pojave devijacija.

Osnovni princip rada elektroenergetskog sistema - potreba da isti mora biti izbalansiran (proizvedena i nabavljena električna energija mora biti u balansu sa potrošenom i isporučenom), predstavlja jedan veoma složen mehanizam koji je dobro funkcionisao tokom 2016. godine. Ta naša funkcija je suštinski javna usluga, koju je uz ostale subjekte, kompetentno i dominantno realizovao Operator tržišta.

Sve naše obaveze po osnovu otkupa električne energije od povlašćenih proizvođača su izvršavane uredno i redovno. Ukupan iznos za otkup električne energije iz obnovljivih izvora energije iznosio je 3.955.955,90 €. Značajno je da smo stvorili sve pretpostavke za funkcionisanje mehanizma otkupa električne energije od povlašćenih proizvođača i sa aktuelnim snabdjevačima i kupcem samosnabdjevačem zaključili ugovore o kupoprodaji proporcionalnog udjela, uz razrađen sistem garancije porijekla (dokaz o porijeklu energije). Takođe, uspješno smo sproveli mehanizam obezbjeđenja naplate kroz bankarske garancije izdate u korist Operatora tržišta za ovu namjenu.

Iskustvo u dosadašnjem radu Operatora tržišta, imajući u vidu da se radi o specifičnoj djelatnosti i aktivnostima koje su po prvi put primjenjivane u Crnoj Gori, omogućio je da se predstavnici Operatora tržišta aktivno uključe u aktivnosti oko izrade podzakonske legislative iz oblasti djelovanja Operatora tržišta. Predlozi i stavovi predstavnika Operatora tržišta su od strane stručnog konsultanta Energetske zajednice, kao i predstavnika Sekretarijata Energetske zajednice afirmativno ocijenjivani i podržavani.

Operator tržišta je integrisan kao punopravni energetski subjekat, kako na internom tako i na eksternom planu, a takođe predstavnici Operatora tržišta učestvuju u radu radne grupe u pregovaračkom poglavlju 15 – Energetika.

U kontinuitetu, već uspostavljenu saradnju unapređujemo sa Agencijom, OPS-om, ODS-om, snabdjevačima, kao i sa Privrednom komorom Crne Gore i drugim subjektima.

Važan princip Operatora tržišta je pružanje svih relevantnih informacija i objavljivanje aktuelnosti, što se u kontinuitetu ostvaruje preko internet stranice Društva.

Rezultati rada koji su postignuti u 2016. godini predstavljaju i aktivan odnos članova Odbora direktora društva, koji su sa svoje strane podržali i obezbijedili da se ostvaruju dalji razvojni planovi Operatora tržišta.

Na kraju protekla godina se može ocijeniti kao uspješna poslovna godina sa aspekta ispunjavanja Zakonom, Tržišnim pravilima i Licencom propisanih obaveza Operatora tržišta i ostvarenih finansijskih parametara poslovanja.

Broj: C-62-7/17

Podgorica, 04. 07. 2017. godine

ZAMJENIK IZVRŠNOG DIREKTORA,

Vojislav Srdanović



Popunjiva pravno lice		
Matični broj:	02849097	Sifra djelatnosti:
Popunjiva		4618

Naziv:	COTEE D.O.O.
Sjedište:	PODGORICA

ISKAZ O UKUPNOM REZULTATU /BILANS USPJEHA/
u periodu od 01.01.2016. do 31.12.2016. godine

-u EUR-

Grupa računa, račun	POZICIJA	Redni broj	Napomena broj	Iznos	
				Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
	I. POSLOVNI PRIHODI (202 do 206)	201			
60 i 61	1. Prihodi od prodaje	202		527.224	612.018
62	2. Prihodi od aktiviranja učinaka i robe	203		484.649	569.447
630	3. Povećanje vrijednosti zaliha učinaka	204			
631	4. Smanjenje vrijednosti zaliha učinaka	205			
64 i 65	5. Ostali poslovni prihodi	206		42.575	42.571
	II. POSLOVNI RASHODI (208 do 212)	207		488.932	499.850
50	1. Nabavna vrijednost prodate robe	208			
51	2. Troškovi materijala	209		8.018	5.185
52	3. Troškovi zarada, naknada zarada i ostali lični rashodi	210		349.961	362.672
54	4. Troškovi amortizacije i rezervisanja	211		50.203	47.070
53 i 55	5. Ostali poslovni rashodi	212		80.750	84.923
	A. POSLOVNI REZULTAT (201-207)	213		38.292	112.168
66	I. FINANSIJSKI PRIHODI	214		217	351
66	II. FINANSIJSKI RASHODI	215			
	B. FINANSIJSKI REZULTAT (214-215)	216		217	351
67, 68, 691 i 692	I. OSTALI PRIHODI	217			1.384
57, 58, 591 i 592	II. OSTALI RASHODI	218			
	C. REZULTAT IZ OSTALIH AKTIVNOSTI (217-218)	219		0	1.384
	D. REZULTAT IZ REDOVNOG POSLOVANJA PRIJE OPOREZIVANJA (213+216+219)	220		38.509	113.903
690 - 590	E. NETO REZULTAT POSLOVANJA KOJE JE OBUSTAVLJENO	221			
	F. REZULTAT PRIJE OPOREZIVANJA (220+221)	222		38.509	113.903
	G. DRUGE STAVKE REZULTATA /POVEZANE SA KAPITALOM/ (224 do 228)	223		0	0
	1. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu finansijskih sredstava raspoloživih za prodaju	224			
	2. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalnih ulaganja	225			
	3. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu učešća u kapitalu pridruženih društava	226			
	4. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu aktuarskih dobitaka (ili gubitaka) u vezi sa definisanim planovima penzionih naknada	227			
	5. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu hedžinga tokova gotovine	228			
	H. PORESKI RASHOD PERIODA (230+231)	229		3.466	10.369
721	1. Tekući porez na dobit	230		3.466	12.118
722	2. Odloženi poreski rashodi ili prihodi perioda	231			-1.749
	I. NETO REZULTAT (222+223-229)	232		35.043	103.534
	J. ZARADA PO AKCIJI				
	1. Osnovna zarada po akciji	233			
	2. Umanjena (razvodnjena) zarada po akciji	234			

Obrazac usklađen sa članom 3 Zakona o računovodstvu i reviziji („Sl. list CG“ broj 80/08) i IV Direktivom EU.

U Podgorici, Lice odgovorno za sastavljanje finansijskog iskaza

Odgovorno lice

Dana: 31.03.2017.

Popunjava pravno lice			
Matični broj:	02849097	Šifra djelatnosti:	4618
Popunjava			

Naziv:	COTEE DOO
Sjedište:	PODGORICA

ISKAZ O FINANSIJSKOJ POZICIJI /BILANS STANJA/
na dan **31.12.2016.** godine

-u EUR-

Grupa računa, račun	POZICIJA	Redni broj	Napome- na broj	Iznos	
				Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
	AKTIVA				
00 (dio)	A. NEUPLAĆENI UPISANI KAPITAL	.001			
	B. STALNA IMOVINA (003+004+005+009)	.002		28.594	71.890
.012	I. GOODWILL	.003			
.01 bez .012	II. NEMATERIJALNA ULAGANJA	.004		8.550	51.271
	III NEKRETNINE, POSTROJENJA, OPREMA I BIOLOŠKA SREDSTVA (006+007+008)	.005		20.044	20.619
020, 022, 023, 026, 027 (dio), 028 (dio), 029	1. Nekretnine, postrojenja i oprema	.006		20.044	20.619
024, 027(dio), 028(dio)	2. Investicione nekretnine	.007			
021, 025, 027(dio), 028(dio)	3. Biološka sredstva	.008			
	IV DUGOROČNI FINANSIJSKI PLASMANI (010+011+012)	.009		0	0
030, 031(dio), 032(dio), 039(dio)	1. Učešća u kapitalu	.010			
031(dio), 032(dio)	2. Učešća u kapitalu koja se vrednuju metodom učešća	.011			
032(dio), 033 do 038, 039(dio)	3. Ostali dugoročni finansijski plasmani	.012			
288	C. ODLOŽENA PORESKA SREDSTVA	.013			
.04	D. STALNA SREDSTVA NAMJENJENA PRODAJI I SREDSTVA POSLOVANJA KOJE JE OBUSTAVLJENO	.014			
	E. OBRTNA SREDSTVA (016+017)	.015		2.846.231	1.868.718
10 do 13, 15	I. ZALIHE	.016			
	II. KRATKOROČNA POTRAŽIVANJA, PLASMANI I GOTOVINA (018 do 022)	.017		2.846.231	1.868.718
20, 21, 22 osim 223	1. Potraživanja	.018		1.157.850	522.047
223	2. Potraživanja za više plaćen porez na dobit	.019		25.832	
23 minus 237	3. Kratkoročni finansijski plasmani	.020			
24	4. Gotovinski ekvivalenti i gotovina	.021		1.662.549	673.549
27 i 28 osim 288	5. Porez na dodatu vrijednost i AVR	.022			673.122
	F. UKUPNA AKTIVA (001+002+013+014+015)	.023		2.874.825	1.940.608

D.O.O. CRNOGORSKI OPERATOR TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE			
Datum: 26.10.2017.			
1.402.			

BDO d.o.o. Podgorica
 Broj.....12-74/2017.....
 Datum.....26.10.2017.....

CRNOGORSKI OPERATOR TRŽIŠTA ELEKTRIČNE ENERGIJE doo, Podgorica

Finansijski iskazi za 2016. godinu
 u skladu sa računovodstvenim propisima
 Crne Gore

i

Izvještaj nezavisnog revizora

SADRŽAJ

Strana

IZVJEŠTAJ NEZAVISNOG REVIZORA

1 - 2

FINANSIJSKI ISKAZI

Iskaz o ukupnom rezultatu (Bilans uspjeha)

Iskaz o finansijskoj poziciji (Bilans stanja)

IZVJEŠTAJ NEZAVISNOG REVIZORA**Osnivaču Crnogorskog operatora tržišta električne energije d.o.o., Podgorica**

Izvršili smo reviziju priloženih finansijskih iskaza društva Crnogorski operator tržišta električne energije d.o.o., Podgorica (u daljem tekstu "Društvo"), koji obuhvataju iskaz o finansijskoj poziciji (bilans stanja) na dan 31. decembra 2016. godine i odgovarajući iskaz o ukupnom rezultatu (bilans uspjeha) za godinu koja se završava na taj dan.

Odgovornost rukovodstva za finansijske iskaze

Rukovodstvo Društva je odgovorno za sastavljanje i istinito prikazivanje ovih finansijskih iskaza u skladu sa računovodstvenim propisima važećim u Crnoj Gori, zasnovanim na Zakonu o računovodstvu ("Službeni list Crne Gore", br. 52/2016), kao i za one interne kontrole koje rukovodstvo odredi kao neophodne u pripremi finansijskih iskaza koji ne sadrže materijalno značajne pogrešne iskaze, nastale usled kriminalne radnje ili greške.

Odgovornost revizora

Naša odgovornost je da izrazimo mišljenje o ovim finansijskim iskazima na osnovu izvršene revizije. Reviziju smo izvršili u skladu sa Međunarodnim standardima revizije. Ovi standardi nalažu da se pridržavamo etičkih zahtjeva i da reviziju planiramo i izvršimo na način koji omogućava da se, u razumnoj mjeri, uvjerimo da finansijski iskazi ne sadrže materijalno značajne pogrešne iskaze.

Revizija uključuje sprovođenje postupaka radi pribavljanja revizijskih dokaza o iznosima i objelodanivanjima u finansijskim iskazima. Odabrani postupci su zasnovani na revizorskom prosuđivanju, uključujući procjenu rizika postojanja materijalno značajnih pogrešnih iskaza u finansijskim iskazima, nastalih usled kriminalne radnje ili greške. Prilikom procjene rizika, revizor sagledava interne kontrole relevantne za sastavljanje i istinito prikazivanje finansijskih iskaza radi osmišljavanja revizijskih postupaka koji su odgovarajući u datim okolnostima, ali ne u cilju izražavanja mišljenja o djelotvornosti internih kontrola pravnog lica. Revizija takođe uključuje ocjenu adekvatnosti primjenjenih računovodstvenih politika i opravdanost računovodstvenih procjena izvršenih od strane rukovodstva, kao i ocjenu opšte prezentacije finansijskih iskaza.

Smatramo da su revizijski dokazi koje smo pribavili dovoljni i odgovarajući i da obezbjeđuju osnovu za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Prema našem mišljenju, finansijski iskazi prikazuju istinito i objektivno, po svim materijalno značajnim pitanjima, finansijsku poziciju Društva na dan 31. decembra 2016. godine, kao i rezultate njegovog poslovanja za godinu koja se završava na taj dan, u skladu sa računovodstvenim propisima važećim u Crnoj Gori, zasnovanim na Zakonu o računovodstvu.

Ostala pitanja

Finansijski iskazi Društva za 2015. godinu su bili predmet revizije drugog revizora koji je u svom izvještaju od 20. juna 2016. godine izdao kvalifikovano mišljenje.

Podgorica, 25. oktobar 2017. godine


Milovan Popović
Ovlašteni revizor



Popunjiva pravno lice			
Matični broj:	02849097	Šifra djelatnosti:	4618
Popunjiva			

Naziv:	COTEE D.O.O.
Sjedište:	PODGORICA

ISKAZ O UKUPNOM REZULTATU /BILANS USPJEHA/
u periodu od 01.01.2016. do 31.12.2016. godine

-u EUR-

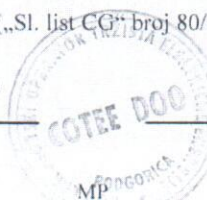
Grupa računa, račun	POZICIJA	Redni broj	Napomena broj	Iznos	
				Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
	I. POSLOVNI PRIHODI (202 do 206)	201		527.224	612.018
60 i 61	1. Prihodi od prodaje	202		484.649	569.447
62	2. Prihodi od aktiviranja učinaka i robe	203			
630	3. Povećanje vrijednosti zaliha učinaka	204			
631	4. Smanjenje vrijednosti zaliha učinaka	205			
64 i 65	5. Ostali poslovni prihodi	206		42.575	42.571
	II. POSLOVNI RASHODI (208 do 212)	207		488.932	499.850
50	1. Nabavna vrijednost prodane robe	208			
51	2. Troškovi materijala	209		8.018	5.185
52	3. Troškovi zarada, naknada zarada i ostali lični rashodi	210		349.961	362.672
54	4. Troškovi amortizacije i rezervisanja	211		50.203	47.070
53 i 55	5. Ostali poslovni rashodi	212		80.750	84.923
	A. POSLOVNI REZULTAT (201-207)	213		38.292	112.168
66	I. FINANSIJSKI PRIHODI	214		217	351
56	II. FINANSIJSKI RASHODI	215			
	B. FINANSIJSKI REZULTAT (214-215)	216		217	351
67, 68, 691 i 692	I. OSTALI PRIHODI	217			1.384
57, 58, 591 i 592	II. OSTALI RASHODI	218			
	C. REZULTAT IZ OSTALIH AKTIVNOSTI (217-218)	219		0	1.384
	D. REZULTAT IZ REDOVNOG POSLOVANJA PRIJE OPOREZIVANJA (213+216+219)	220		38.509	113.903
690 - 590	E. NETO REZULTAT POSLOVANJA KOJE JE OBUSTAVLJENO	221			
	F. REZULTAT PRIJE OPOREZIVANJA (220+221)	222		38.509	113.903
	G. DRUGE STAVKE REZULTATA /POVEZANE SA KAPITALOM/ (224 do 228)	223		0	0
	1. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu finansijskih sredstava raspoloživih za prodaju	224			
	2. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu nekretnina, postrojenja, opreme i nematerijalnih ulaganja	225			
	3. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu učešća u kapitalu pridruženih društava	226			
	4. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu aktuarskih dobitaka (ili gubitaka) u vezi sa definisanim planovima penzionih naknada	227			
	5. Promjene revalorizacionih rezervi po osnovu hedžinga tokova gotovine	228			
	H. PORESKI RASHOD PERIODA (230+231)	229		3.466	10.369
721	1. Tekući porez na dobit	230		3.466	12.118
722	2. Odloženi poreski rashodi ili prihodi perioda	231			-1.749
	I. NETO REZULTAT (222+223-229)	232		35.043	103.534
	J. ZARADA PO AKCIJI				
	1. Osnovna zarada po akciji	233			
	2. Umanjena (razvodnjena) zarada po akciji	234			

Obrazac usklađen sa članom 3 Zakona o računovodstvu i reviziji („Sl. list CG“ broj 80/08) i IV Direktivom EU.

U Podgorici, Lice odgovorno za zastavljanje finansijskog iskaza

Odgovorno lice

Dana: 31.03.2017.



Popunjava pravno lice			
Matični broj:	02849097	Šifra djelatnosti:	4618
Popunjava			

Naziv:	COTEE DOO
Sjedište:	PODGORICA

ISKAZ O FINANSIJSKOJ POZICIJI /BILANS STANJA/
na dan 31.12.2016. godine

-u EUR-

Grupa računa, račun	POZICIJA	Redni broj	Napome- na broj	Iznos	
				Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
	AKTIVA				
00 (dio)	A. NEUPLAĆENI UPISANI KAPITAL	.001			
	B. STALNA IMOVINA (003+004+005+009)	.002		28.594	71.890
.012	I. GOODWILL	.003			
.01 bez .012	II. NEMATERIJALNA ULAGANJA	.004		8.550	51.271
	III NEKRETNINE, POSTROJENJA, OPREMA I BIOLOŠKA SREDSTVA (006+007+008)	.005		20.044	20.619
020, 022, 023, 026, 027 (dio), 028 (dio), .029	1. Nekretnine, postrojenja i oprema	.006		20.044	20.619
024, 027(dio), 028(dio)	2. Investicione nekretnine	.007			
021, 025, 027(dio), 028(dio)	3. Biološka sredstva	.008			
	IV DUGOROČNI FINANSIJSKI PLASMANI (010+011+012)	.009		0	0
030, 031(dio), 032(dio), 039(dio)	1. Učešća u kapitalu	.010			
031(dio), 032(dio)	2. Učešća u kapitalu koja se vrednuju metodom učešća	.011			
032(dio), 033 do 038, 039(dio)	3. Ostali dugoročni finansijski plasmani	.012			
288	C. ODLOŽENA PORESKA SREDSTVA	.013			
.04	D. STALNA SREDSTVA NAMJENJENA PRODAJI I SREDSTVA POSLOVANJA KOJE JE OBUSTAVLJENO	.014			
	E. OBRTNA SREDSTVA (016+017)	.015		2.846.231	1.868.718
10 do 13, 15	I. ZALIHE	.016			
	II. KRATKOROČNA POTRAŽIVANJA, PLASMANI I GOTOVINA (018 do 022)	.017		2.846.231	1.868.718
20, 21, 22 osim 223	1. Potraživanja	.018		1.157.850	522.047
223	2. Potraživanja za više plaćen porez na dobit	.019		25.832	
23 minus 237	3. Kratkoročni finansijski plasmani	.020			
24	4. Gotovinski ekvivalenti i gotovina	.021		1.662.549	673.549
27 i 28 osim 288	5. Porez na dodatu vrijednost i AVR	.022			673.122
	F. UKUPNA AKTIVA (001+002+013+014+015)	.023		2.874.825	1.940.608

	PASIVA				
	A. KAPITAL (102 do 109)	.101		462.072	427.029
30	I. OSNOVNI KAPITAL	102		10.000	10.000
31	II. NEUPLAĆENI UPISANI KAPITAL	103			
32	III. REZERVE	104			
330,331 i 333	IV. POZITIVNE REVALORIZACIONE REZERVE I NEREALIZOVANI DOBICI PO OSNOVU FINANSIJSKIH SREDSTAVA RASPOLOZIVIH ZA PRODAJU	105			
332 i 334	V. NEGATIVNE REVALORIZACIONE REZERVE I NEREALIZOVANI GUBICI PO OSNOVU FINANSIJSKIH SREDSTAVA RASPOLOZIVIH ZA PRODAJU	106			
34	VI. NERASPOREDJENA DOBIT	107		452.072	417.029
35	VII. GUBITAK	108			
237	VIII. OTKUPLJENE SOPSTVENE AKCIJE I OTKUPLJENI SOPSTVENI UDJELI	109			
	B. DUGOROČNA REZERVISANJA I DUGOROČNE OBAVEZE (111+112)	110		0	0
40 (dio)	I. DUGOROČNA REZERVISANJA	111			
41	II. DUGOROČNE OBAVEZE (113+114)	112		0	0
414, 415	1. Dugoročni krediti	113			
41 bez 414,415	2. Ostale dugoročne obaveze	114			
498	C. ODLOŽENE PORESKE OBAVEZE	115			929
	D. KRATKOROČNA REZERVISANJA I KRATKOROČNE OBAVEZE (117+124)	116		2.412.753	1.512.650
	I. KRATKOROČNE OBAVEZE (118 do 123)	117		2.412.753	1.512.650
42, osim 427	1. Kratkoročne finansijske obaveze	118			
427	2. Obaveze po osnovu sredstava namjenjenih prodaji i sredstava poslovanja koje je obustavljeno	119			
43 i 44	3. Obaveze iz poslovanja	120		1.398.016	777.677
45,46 i 49 osim 498	4. Ostale kratkoročne obaveze i PVR	121		1.012.550	711.644
47,48 osim 481	5. Obaveze po osnovu poreza na dodatu vrijednost i ostalih javnih prihoda	122		2.187	12.028
481	6. Obaveze po osnovu poreza na dobit	123			11.301
40 (dio)	II KRATKOROČNA REZERVISANJA	124			
	E. UKUPNA PASIVA (101+110+115+116)	125		2.874.825	1.940.608

Obrazac uskladen sa članom 3 Zakona o računovodstvu i reviziji („Sl. list CG“ broj 80/08) i IV Direktivom EU.

U Podgorici,

Lice odgovorno za sastavljanje finansijskog iskaza

Odgovorno lice

Dana:

31.03.2017.



PREDLOG

Na osnovu člana 10 stav 1 alineja 4 Odluke o osnivanju Društva sa ograničenom odgovornošću "Crnogorski operator tržišta električne energije" – Podgorica ("Službeni list CG", br. 76/10 i 60/11) i člana 19 stav 1 alineja 4 Statuta Društva sa ograničenom odgovornošću "Crnogorski operator tržišta električne energije" – Podgorica ("Službeni list CG", br. 13/11, 60/11 i 39/15), Vlada Crne Gore, na sjednici od ____ 2017. godine, donijela je

ODLUKU

o

raspodjeli dobiti Društva sa ograničenom odgovornošću „Crnogorski operator tržišta električne energije” – Podgorica

Član 1

Dobit DOO "Crnogorski operator tržišta električne energije" – Podgorica (u daljem tekstu: Društvo), iskazana u finansijskim iskazima Društva, za period od osnivanja zaključno sa 31. decembrom 2016. godine, iznosi **452.072,00 €**.

Član 2

Dobit iz člana 1 ove odluke, Vlada Crne Gore će rasporediti na način da:

- iznos od 50.010,00 € predstavlja osnivački ulog Društva za osnivanje Berze električne energije DOO, Podgorica,
- iznos od 402.062,00 € ostaje kao neraspoređena dobit Društva.

Član 3

Ova odluka objaviće se u "Službenom listu Crne Gore".

Broj:
Podgorica, ____ 2017. godine

VLADA CRNE GORE

**Predsjednik,
Duško Marković**