



KPMG d.o.o. Beograd
Kraljice Natalije 11
11000 Belgrade
Serbia

Telephone: +381 11 20 50 500
Fax: +381 11 20 50 550
E-mail: info@kpmg.rs
Internet: www.kpmg.rs

Izveštaj nezavisnog revizora

VLASNICIMA

JAVNO PREDUZEĆE ELEKTROPRIVREDA SRBIJE, BEOGRAD

Izvršili smo reviziju priloženih korigovanih konsolidovanih finansijskih izveštaja Javnog preduzeća „Elektroprivreda Srbije“, Beograd i njegovih zavisnih privrednih društava (u daljem tekstu: „Grupa“) koji se sastoje od konsolidovanog bilansa stanja na dan 31. decembra 2013. godine, konsolidovanog bilansa uspeha, konsolidovanog izveštaja o promenama na kapitalu i konsolidovanog izveštaja o tokovima gotovine za godinu koja se završava na taj dan, kao i napomena, koje sadrže pregled osnovnih računovodstvenih politika i ostalih obelodanjivanja.

Odgovornost rukovodstva za konsolidovane finansijske izveštaje

Rukovodstvo je odgovorno za sastavljanje i istinit i pošten pregled konsolidovanih finansijskih izveštaja u skladu sa Zakonom o računovodstvu Republike Srbije, i za uspostavljanje takvih internih kontrola za koje se smatra da su relevantne za pripremu konsolidovanih finansijskih izveštaja, koji ne sadrže materijalno značajne greške, nastale bilo zbog pronevere ili zbog grešaka u radu.

Odgovornost revizora

Naša odgovornost je da na osnovu izvršene revizije izrazimo mišljenje o priloženim konsolidovanim finansijskim izveštajima. Reviziju smo izvršili u skladu sa Zakonom o reviziji Republike Srbije i Međunarodnim standardima revizije. Ovi standardi zahtevaju da se pridržavamo etičkih zahteva i da reviziju planiramo i obavimo na način koji nam omogućuje da steknemo razumno nivo uveravanja da konsolidovani finansijski izveštaji ne sadrže materijalno značajne greške.

Revizija obuhvata obavljanje procedura u cilju prikupljanja revizorskih dokaza o iznosima i obelodanjivanjima u konsolidovanim finansijskim izveštajima. Izbor procedura zavisi od naše procene, uključujući i procenu rizika od materijalno značajnih grešaka u konsolidovanim finansijskim izveštajima, nastalih bilo zbog pronevere ili zbog grešaka u radu. U proceni rizika uzimamo u obzir interne kontrole, koje su relevantne za sastavljanje i istinito i objektivno prikazivanje konsolidovanih finansijskih izveštaja, sa ciljem kreiranja odgovarajućih revizorskih procedura, ali ne i za svrhe izražavanja mišljenja o efektivnosti primenjenih internih kontrola. Takođe, revizija obuhvata i ocenu adekvatnosti primenjenih računovodstvenih politika i opravdanosti značajnih procenjivanja, koje je rukovodstvo izvršilo, kao i ocenu opšte prezentacije konsolidovanih finansijskih izveštaja.

Smatramo da su revizorski dokazi koje smo pribavili dovoljni i odgovarajući i da pružaju osnov za izražavanje našeg mišljenja sa rezervom.

Osnove za mišljenje sa rezervom

Kao što je obelodanjeno u napomeni 16. uz korigovane konsolidovane finansijske izveštaje, nekretnine, postrojenja i oprema iznose RSD 921.333.923 hiljada dinara, a nematerijalna ulaganja RSD 3.211.415 hiljada, sa stanjem na dan 31. decembra 2013. godine. Navedena sredstva uključuju i sledeće:

- Sredstva u pripremi u iznosu od RSD 43.077.866 hiljada koja uključuju i projekte čija je realizacija u prekidu duži niz godina i gde nije ostvaren značajniji napredak u izgradnji u periodu od 4 i više godina u iznosu od RSD 8.278.372 hiljade (31. decembar 2012.: RSD 11.297.243 hiljada za sredstva sa prekidom u izgradnji od 2 i više godina). Po ovom osnovu Grupa nije razmotrila da li postoji osnova za eventualno svođenje knjigovodstvene vrednosti navedenih sredstava u pripremi na njihovu nadoknadivu vrednost, kao što se to zahteva po MRS 36 „Obezvređenje imovine“. Na osnovu raspoloživih informacija nismo bili u mogućnosti da kvantifikujemo efekte ovog odstupanja od MRS 36 na priložene korigovane konsolidovane finansijske izveštaje. Ovo pitanje takođe je bilo predmet rezerve u mišljenju revizora na konsolidovane finansijske izveštaje za 2012. godinu.
- Nematerijalna ulaganja u pripremi u iznosu od RSD 1.753.849 hiljada, zemljište i građevinske objekte u iznosu od RSD 4.459.659 hiljada, a koji se odnose na projekat izgradnje termoelektrane „Kolubara B“ i „Nikola Tesla B3“ (ukupno RSD 6.213.508 hiljada). Predmetna imovina namenjena je zajedničkoj izgradnji pomenutih proizvodnih kapaciteta sa potencijalnim strateškim partnerom i to kao nenovčani ulog u buduće zajedničko preduzeće (napomena 39.), što do današnjeg dana još nije realizovano. Imajući u vidu napred navedene činjenice kao i postojanje značajne neizvesnosti u pogledu buduće realizacije planova izgradnje, smatramo da postoji osnov za umanjenje vrednosti navedene imovine. Rukovodstvo Grupe nije procenilo nadoknadivu vrednost ovih sredstava sa stanjem na dan 31. decembra 2013. godine i shodno tome nije utvrđilo da li postoji potreba za eventualnim priznavanjem obezvređenja u skladu sa zahtevima MRS 36 „Obezvređenje imovine“. Nisu nam prezentirani odgovarajući podaci na osnovu kojih bismo mogli da utvrdimo nadoknadivu vrednost ovih sredstava i da na osnovu toga kvantifikujemo potencijalne efekte obezvređenja istih na korigovane konsolidovane finansijske izveštaje za 2013. godinu.

Kao što je obelodanjeno u napomeni 20. uz korigovane konsolidovane finansijske izveštaje, ukupne zalihe Grupe iznose RSD 22.845.411 hiljada sa stanjem na dan 31. decembra 2013. godine. Navedene zalihe uključuju zalihe materijala u iznosu od RSD 9.588.204 hiljada i zalihe rezervnih delova u iznosu od RSD 10.959.429 hiljada dinara, po umanjenju za formiranu ispravku vrednosti u iznosu od RSD 2.830.569 hiljada. Grupa nije izvršila potpunu analizu navedenih kategorija zaliha kako bi se u potpunosti utvrdio eventualni iznos zaliha sa sporim obrtom i iznos zaliha sa nefunkcionalnim karakteristikama. Takođe, Grupa je delimično izvršila analizu i prepoznavanje strateških rezervnih delova koji se mogu koristiti samo u vezi sa nekom određenom nekretninom, postrojenjem i opremom i za koje se očekuje da će se koristiti duže od jednog obračunskog perioda, a čije se priznavanje i vrednovanje vrši u skladu sa MRS 16 „Nekretnine, postrojenja i oprema“. Rezervni delovi koji su klasifikovani kao nekretnine, postrojenja i oprema nisu naknadno vrednovani u skladu sa zahtevima MRS 16. Na bazi raspoloživih informacija i prezentirane dokumentacije nismo bili u mogućnosti da utvrdimo koje dodatne zalihe rezervnih delova su trebale da budu iskazane kao nekretnine, postrojenja u oprema, a za postojeće zalihe koje su klasifikovane kao stavke nekretnina, postrojenja i opreme nismo bili u mogućnosti da kvantifikujemo efekte odstupanja od zahteva MRS 16 na priloženi konsolidovani bilans uspeha i neto rezultat za 2013. godinu. Pored toga, nismo bili u mogućnosti da se uverimo u iskazano stanje ispravke vrednosti zaliha na dan 31. decembra 2013. godine, kao ni da utvrdimo potreban iznos eventualne dodatne ispravke vrednosti na navedeni dan. Oba ova pitanja bila su predmet rezerve i u mišljenju revizora za 2012. godinu.

U toku 2013. godine Grupa je sprovedla reprogram potraživanja od kupaca za isporučenu električnu energiju kojim su postojeća dospela potraživanja pretvorena u dugoročna potraživanja sa otplatom na rate uz maksimalni period otplate do deset godina. Ukupan iznos reprogramiranih potraživanja koji je iskazan u okviru dugoročnih i kratkoročnih finansijskih plasmana iznosi RSD 9,176,561 hiljadu po umanjenju za formiranu ispravku vrednosti u iznosu od RSD 8,093,008 hiljada. Deo reprogramiranih potraživanja u iznosu od RSD 6.927.197 hiljada, nakon umanjenja za formiranu ispravku vrednosti od RSD 1.492.879, vrednovan je u visini njihove diskontovane sadašnje vrednosti uz pretpostavku da će ista biti u celosti naplaćena o roku njihovog dospeća. Po našem mišljenju, Grupa je prilikom vrednovanja ovog dela reprogramiranih potraživanja trebala u obzir da uzme i očekivani stepen njihove naplate. Na osnovu raspoložive dokumentacije, starosne analize finansijskih plasmana, kao i analize naplate nakon datuma bilansa stanja, nismo bili u mogućnosti da utvrdimo dodatnu ispravku vrednosti koja bi bila neophodna kako bi se ovi finansijski plasmani sveli na realnu vrednost.

Mišljenje sa rezervom

Po našem mišljenju, osim za efekte pitanja koja su navedena u Osnovama za mišljenje sa rezervom, korigovani konsolidovani finansijski izveštaji pružaju istinit i pošten pregled, po svim materijalno značajnim pitanjima, finansijskog položaja Grupe na dan 31. decembra 2013. godine, rezultate poslovanja i tokove gotovine za godinu koja se završava na taj dan i sastavljeni su u skladu sa Zakonom o računovodstvu Republike Srbije.

Skretanje pažnje

Ne izražavajući dalje rezerve u odnosu na dato mišljenje, skrećemo pažnju na sledeće:

Kao što je obelodanjeno u napomeni 1. uz korigovane konsolidovane finansijske izveštaje, Grupa ima značajno učešće (49%) u dva privredna društva (Ibarske hidroelektrane d.o.o., Kraljevo i Moravske hidroelektrane d.o.o., Beograd) i zajedničku kontrolu nad privrednim društvom Energija Novi Sad a.d., Novi Sad. Navedena privredna društva nisu konsolidovana i uključena u priložene korigovane konsolidovane finansijske izveštaje, kao ni tri zavisna privredna društva sa teritorije Kosova i Metohije nad kojima Grupa nema kontrolu od 1999. godine od kada su Kosovo i Metohija pod kontrolom međunarodne zajednice (napomena 3.1).

Ostala pitanja

Reviziju konsolidovanih finansijskih izveštaja Grupe za godinu koja se završila 31. decembra 2012. godine obavio je drugi revizor koji je izrazio mišljenje sa rezervom na te finansijske izveštaje u svom izveštaju izdatom 21. juna 2013. godine, usled nemogućnosti da se uveri u nadoknadivu vrednost osnovnih sredstava u pripremi, kao i usled nemogućnosti da se uveri u iskazano stanje ispravke vrednosti zaliha materijala i rezervnih delova i odstupanja u klasifikaciji i vrednovanju strateških rezervnih delova u skladu sa zahtevima MRS 16.

Beograd, 24. septembar 2014. godine



KPMG d.o.o. Beograd

Ivana Manigodić
Ovlašćeni revizor

На основу члана 24. став 1. Одлуке о усклађивању пословања Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима („Службени гласник РС“ број 50/13) и члана 30. став 1. Статута Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ (ЈП ЕПС број 557/5, од 30. јануара 2014. године), Надзорни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ на 8. ванредној седници од 29. септембра 2014. године, донео је

ОДЛУКУ

1.

Усвајају се кориговани консолидовани Финансијски извештаји Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ за годину која се завршава на дан 31. децембра 2013. године који су ревидовани од стране независног ревизора „КПМГ“, д.о.о. Београд, према тексту финансијских извештаја и Извештаја независног ревизора који се налазе у прилогу и чине саставни део ове одлуке.

2.

Консолидовани Финансијски извештаји Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ за годину која се завршава на дан 31. децембра 2013. године, утврђени на 3. ванредној седници Надзорног одбора од 28. априла 2014. године су кориговани као последица предаје пореских извештаја пореза на добит за 2013. годину свих чланица Групе ЕПС дана 24.06.2014. године у складу са законом.

3.

Ову одлуку са коригованим консолидованим Финансијским извештајима Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ за годину која се завршава на дан 31. децембра 2013. године и Извештајем независног ревизора доставити Влади, преко Министарства привреде сходно одредбама члана 18. став 1. тачка 7. и члана 43. став 1. Закона о јавним предузећима.

ЈП ЕПС
Број: 2370/4-14
Београд, 29. септембар 2014. године



Koričovan

Popunjava pravno lice - preduzetnik		
20053658 Maticni broj		Sifra delatnosti PIB
Popunjava Agencija za privredne registre		
850 1 2 3	□ 19	□ □ □ □ □ □ □ □ 20 21 22 23 24 25 26
Vrsta posla		

Naziv :JP ELEKTROPRIVREDA SRBIJE-konsolidovani II/13

Sediste : BEOGRAD, CARICE MILICE 2

BILANS STANJA - konsolidovani



7005024444918

na dan 31.12.2013. godine

- u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	POZICIJA	AOP	Napomena broj	Iznos	
				Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
	AKTIVA				
	A. STALNA IMOVINA (002+003+004+005+009)	001		944442936	955770961
00	I. NEUPLACENI UPISANI KAPITAL	002			
012	II. GOODWILL	003			
01 bez 012	III. NEMATERIJALNA ULAGANJA	004		3211415	2628341
	IV. NEKRETNINE, POSTROJENJA, OPREMA I BIOLOSKA SREDSTVA (006+007+008)	005		933364323	950469208
020, 022, 023, 026, 027(deo), 028 (deo), 029	1. Nekretnine, postrojenja i oprema	006		932650629	949833969
024, 027(deo), 028 (deo)	2. Investicione nekretnine	007		409256	374790
021, 025, 027(deo), 028(deo)	3. Biolska sredstva	008		304438	260449
	V. DUGOROCNI FINANSIJSKI PLASMANI (010+011)	009		7867198	2673412
030 do 032, 039 (deo)	1. Ucesca u kapitalu	010		1239099	1243912
033 do 038, 039 (deo) minus 037	2. Ostali dugorocni finansijski plasmani	011		6628099	1429500
	B. OBRTNA IMOVINA (013+014+015)	012		151335334	118929668
10 do 13, 15	I. ZALIHE	013		25831885	26858930
14	II. STALNA SREDSTVA NAMENJENA PRODAJI I SREDSTVA POSLOVANJA KOJE SE OBUSTAVLJA	014			
	III. KRATKOROCNA POTRAZIVANJA, PLASMANI I GOTOVINA (016+017+018+019+020)	015		125503449	92070738
20, 21 i 22, osim 223	1. Potrazivanja	016		82342143	74700931
223	2. Potrazivanja za vise placen porez na dobitak	017		0	726343
23 minus 237	3. Kratkorocni finansijski plasmani	018		6835844	1899191
24	4. Gotovinski ekvivalenti i gotovina	019		35524098	13460762

- u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	POZICIJA	AOP	Napomena broj	Iznos	
				Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
27 i 28 osim 288	5. Porez na dodatu vrednost i aktivna vremenska razgranicenja	020		801364	1283511
288	V. ODLOZENA PORESKA SREDSTVA	021			
	G. POSLOVNA IMOVINA (001+012 +021)	022		1095778270	1074700629
29	D. GUBITAK IZNAD VISINE KAPITALA	023			
	Dj. UKUPNA AKTIVA (022+023)	024		1095778270	1074700629
88	E. VANBILANSNA AKTIVA	025		254395454	258882427
	PASIVA				
	A.KAPITAL (102+103+104+105+106-107+108-109-110)	101		799748699	780821851
30	I. OSNOVNI KAPITAL	102		360010128	359988038
31	II. NEUPLACENI UPISANI KAPITAL	103			
32	III. REZERVE	104			
330 i 331	IV. REVALORIZACIONE REZERVE	105		553061114	556848676
332	V. NEREALIZOVANI DOBICI PO OSNOVU HARTIJA OD VREDNOSTI	106		20235	12539
333	VI. NEREALIZOVANI GUBICI PO OSNOVU HARTIJA OD VREDNOSTI	107		730355	686477
34	VII. NERASPOREDJENI DOBITAK	108			
35	VIII. GUBITAK	109		112612423	135340925
037 i 237	IX. OTKUPLJENE SOPSTVENE AKCIJE	110			
	B. DUGOROCNA REZERVISANJA I OBAVEZE (112+113+116)	111		205214225	201687681
40	I. DUGOROCNA REZERVISANJA	112		14620434	13272433
41	II. DUGOROCNE OBAVEZE (114+115)	113		68480151	62131899
414, 415	1. Dugorocni krediti	114		66101130	58143363
41 bez 414 i 415	2. Ostale dugorocne obaveze	115		2379021	3988536
	III. KRATKOROCNE OBAVEZE (117+118+119+120+121+122)	116		122113640	126283349
42, osim 427	1. Kratkorocene finansijske obaveze	117		25155056	33092959
427	2. Obaveze po osnovu sredstava namenjenih prodaji i sredstava poslovanja koje se obustavlja	118			
43 i 44	3. Obaveze iz poslovanja	119		59354778	63036062
45 i 46	4. Ostale kratkoricne obaveze	120		4914600	4034628
47, 48 osim 481 i 49 osim 498	5. Obaveze po osnovu poreza na dodatu vrednost i ostalih javnih prihoda i pasivna vremenska razgranicenja	121		29469222	26111206
481	6. Obaveze po osnovu poreza na dobitak	122		3219984	8494

- u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	POZICIJA	AOP	Napomena broj	Iznos	
				Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
498	V. ODLOZENE PORESKE OBAVEZE	123		90815346	92191097
	G. UKUPNA PASIVA (101+111 +123)	124		1095778270	1074700629
89	D. VANBILANSNA PASIVA	125		254395454	258882427

U _____ dana 22.9. 2014. godine

Lice odgovorno za sastavljanje
finansijskog izvestaja



Zakonski zastupnik

Obrazac propisan Pravilnikom o sadržini i formi obrazaca finansijskih izveštaja za privredna društva, zadruge, druga pravna lica i preduzetnike ("Službeni glasnik RS", br.114/06 , 5/07 , 119/08, 2/10, 101/12 , 118/12 i 3/2014)

Koricačan

Popunjava pravno lice - preduzetnik		
20053658	Sifra delatnosti	PIB
Maticni broj		
Popunjava Agencija za privredne registre		
850	19	20 21 22 23 24 25 26
1 2 3		Vrsta posla

Naziv :JP ELEKTROPRIVREDA SRBIJE-konsolidovani II/13

Sediste : BEOGRAD, CARICE MILICE 2

BILANS USPEHA - konsolidovani



7005024444925

u period 01.01.2013 do 31.12.2013

- u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	POZICIJA	AOP	Napomena broj	Iznos	
				Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
	A. PRIHODI I RASHODI IZ REDOVNOG POSLOVANJA				
	I. POSLOVNI PRIHODI (202+203+204+205+206)	201		219806825	190643247
60 i 61	1. Prihodi od prodaje	202		210173697	178791721
62	2. Prihodi od aktiviranja ucinaka i robe	203		4605056	5910894
630	3. Povecanje vrednosti zaliha ucinaka	204		18331	125588
631	4. Smanjenje vrednosti zaliha ucinaka	205		936187	491185
64 i 65	5. Ostali poslovni prihodi	206		5945928	6306229
	II. POSLOVNI RASHODI (208 DO 212)	207		186526398	195915885
50	1. Nabavna vrednost prodale robe	208		48900	32222
51	2. Troskovi materijala	209		47970449	51911582
52	3. Troskovi zarada, naknada zarada i ostali licni rashodi	210		53870992	52946743
54	4. Troskovi amortizacije i rezervisanja	211		42557298	48895245
53 i 55	5. Ostali poslovni rashodi	212		42078759	42130093
	III. POSLOVNI DOBITAK (201-207)	213		33280427	0
	IV. POSLOVNI GUBITAK (207-201)	214		0	5272638
66	V. FINANSIJSKI PRIHODI	215		16663818	13633993
56	VI. FINANSIJSKI RASHODI	216		7401515	10303927
67 i 68	VII. OSTALI PRIHODI	217		7851601	13335739
57 i 58	VIII. OSTALI RASHODI	218		28080950	55807355
	IX. DOBITAK IZ REDOVNOG POSLOVANJA PRE OPOREZIVANJA (213-214+ 215-216+217-218)	219		22313381	0
	X. GUBITAK IZ REDOVNOG POSLOVANJA PRE OPOREZIVANJA (214-213- 215+216-217+218)	220		0	44414188
69 - 59	XI. NETO DOBITAK POSLOVANJA KOJE SE OBUSTAVLJA	221			
59 - 69	XII. NETO GUBITAK POSLOVANJA KOJE SE OBUSTAVLJA	222			

- u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	POZICIJA	AOP	Napomena broj	Iznos	
				Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5	6
	B. DOBITAK PRE OPOREZIVANJA (219-220+221-222)	223		22313381	0
	V. GUBITAK PRE OPOREZIVANJA (220-219+222-221)	224		0	44414188
	G. POREZ NA DOBITAK				
721	1. Poreski rashod perioda	225		4702983	667790
722	2. Odlozeni poreski rashodi perioda	226			
722	3. Odlozeni poreski prihodi perioda	227		1216616	32756783
723	D. Isplacena licna primanja poslodavcu	228			
	Dj. NETO DOBITAK (223- 224- 225- 226+ 227- 228)	229		18827014	0
	E. NETO GUBITAK (224- 223+ 225+ 226- 227 + 228)	230		0	12325195
	Ä%. NETO DOBITAK KOJI PRIPADA MANJINSKIM ULAGACIMA	231			
	Z. NETO DOBITAK KOJI PRIPADA VLASNICIMA MATICNOG PRAVNOG LICA	232		18827014	0
	I. ZARADA PO AKCIJI				
	1. Osnovna zarada po akciji	233			
	2. Umanjenja (razvodnjena) zarada po akciji	234			

U _____ dana 22.9. 2014. godine

Lice odgovorno za sastavljanje
finansijskog izvestaja



Zakonski zastupnik

Obrazac propisan Pravilnikom o sadržini i formi obrazaca finansijskih izveštaja za privredna društva, zadruge, druga pravna lica i preduzetnike ("Službeni glasnik RS", br.114/06 , 5/07 , 119/08, 2/10, 101/12 , 118/12 i 3/2014)

Popunjava pravno lice - preduzetnik		
20053658 Maticni broj		
	Sifra delatnosti	PIB
Popunjava Agencija za privredne registre		
850 1 2 3	□ 19	□ □ □ □ □ □ □ 20 21 22 23 24 25 26
Vrsta posla		

Naziv :JP ELEKTROPRIVREDA SRBIJE-konsolidovani II/13

Sediste :BEOGRAD, CARICE MILICE 2

IZVESTAJ O TOKOVIMA GOTOVINE - konsolidovani

7005024444932

u periodu od 01.01.2013. do 31.12.2013. godine

- u hiljadama dinara

POZICIJA	AOP	Iznos	
		Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4
A. TOKOVI GOTOVINE IZ POSLOVNIH AKTIVNOSTI			
I. Prilivi gotovine iz poslovnih aktivnosti (1 do 3)	301	242987847	258952888
1. Prodaja i primljeni avansi	302	231463560	245767960
2. Primljene kamate iz poslovnih aktivnosti	303	8893424	7958995
3. Ostali prilivi iz redovnog poslovanja	304	2630863	5225933
II. Odliivi gotovine iz poslovnih aktivnosti (1 do 5)	305	199688779	237749056
1. Isplate dobavljačima i dati avansi	306	96649286	148336626
2. Zarade, naknade zarada i ostali licni rashodi	307	58478267	58160798
3. Placene kamate	308	5697171	2637684
4. Porez na dobitak	309	1158125	4330999
5. Plaćanja po osnovu ostalih javnih prihoda	310	37705930	24282949
III. Neto priliv gotovine iz poslovnih aktivnosti (I-II)	311	43299068	21203832
IV. Neto odliv gotovine iz poslovnih aktivnosti (II -I)	312		
B. TOKOVI GOTOVINE IZ AKTIVNOSTI INVESTIRANJA			
I. Prilivi gotovine iz aktivnosti investiranja (1 do 5)	313	2128571	7307570
1. Prodaja akcija i udela (neto prilivi)	314		
2. Prodaja nematerijalnih ulaganja, nekretnina, postrojenja, opreme i bioloških sredstava	315	964912	7289790
3. Ostali finansijski plasmani (neto prilivi)	316		
4. Primljene kamate iz aktivnosti investiranja	317	1145331	0
5. Primljene dividende	318	18328	17780
II. Odliivi gotovine iz aktivnosti investiranja (1 do 3)	319	18426167	29945192
1. Kupovina akcija i udela (neto odlivi)	320	75034	54298
2. Kupovina nematerijalnih ulaganja, nekretnina, postrojenja, opreme i bioloških sredstava	321	17556212	29679495
3. Ostali finansijski plasmani (neto odlivi)	322	794921	211399
III. Neto priliv gotovine iz aktivnosti investiranja (I - II)	323		
IV. Neto odliv gotovine iz aktivnosti investiranja (II - I)	324	16297596	22637622

- u hiljadama dinara

POZICIJA	AOP	Iznos	
		Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4
V. TOKOVI GOTOVINE IZ AKTIVNOSTI FINANSIRANJA			
I. Prilivi gotovine iz aktivnosti finansiranja (1 do 3)	325	125269	9150164
1. Uvecanje osnovnog kapitala	326		
2. Dugorocni i kratkorocni krediti (neto prilivi)	327	0	9135164
3. Ostale dugorocene i kratkorocene obaveze	328	125269	15000
II. Odlivi gotovine iz aktivnosti finansiranja (1 do 4)	329	4993258	1319
1. Otkup sopstvenih akcija i udela	330		
2. Dugorocni i kratkorocni krediti i ostale obaveze (neto odlivi)	331	4993029	0
3. Finansijski lizing	332	229	1319
4. Isplacene dividende	333		
III. Neto priliv gotovine iz aktivnosti finansiranja (I - II)	334	0	9148845
IV. Neto odliv gotovine iz aktivnosti finansiranja (II - I)	335	4867989	0
G. SVEGA PRILIVI GOTOVINE (301+313+325)	336	245241687	275410622
D. SVEGA ODLIVI GOTOVINE (305+319+329)	337	223108204	267695567
Dj. NETO PRILIVI GOTOVINE (336-337)	338	22133483	7715055
E. NETO ODLIV GOTOVINE (337-336)	339		
Â½. GOTOVINA NA POČETKU OBRAČUNSKOG PERIODA	340	13460762	5922037
Z. POZITIVNE KURSNE RAZLIKE PO OSNOVU PRERACUNA GOTOVINE	341	29517	83559
I. NEGATIVNE KURSNE RAZLIKE PO OSNOVU PRERACUNA GOTOVINE	342	99664	259889
J. GOTOVINA NA KRAJU OBRAČUNSKOG PERIODA (338-339+340+341-342)	343	35524098	13460762

U _____ dana 22.9. 2014. godine

Lice odgovorno za sastavljanje
finansijskog izvestaja



Zakonski zastupnik

Obrazac propisan Pravilnikom o sadržini i formi obrazaca finansijskih izveštaja za privredna društva, zadruge, druga pravna lica i preduzetnike ("Službeni glasnik RS", br.114/06 , 5/07 , 119/08, 2/10, 101/12 , 118/12 i 3/2014)

KOLIGOVAN

Popunjava pravno lice - preduzetnik		
20053658		
Maticni broj	Sifra delatnosti	PIB
Popunjava Agencija za privredne registre		
850	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1 2 3	19	20 21 22 23 24 25 26
Vrsta posla		

Naziv :JP ELEKTROPRIVREDA SRBIJE-konsolidovani II/13

Sediste : BEOGRAD, CARICE MILICE 2

IZVESTAJ O PROMENAMA NA KAPITALU - konsolidovani

7005024444956

u periodu od 01.01.2013. do 31.12.2013. godine

- u hiljadama dinara

Red. br.	O P I S	AOP	Osnovni kapital (grupa 30 bez 309)	AOP	Ostali kapital (racun 309)	AOP	Neuplaci eni upisani kapital (grupa 31)	AOP	Emisiona premija (racun 320)
	1		2		3		4		5
1	Stanje na dan 01.01. prethodne godine _____	401	358717940	414	1264579	427		440	
2	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u prethodnoj godini - povecanje	402		415		428		441	
3	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u prethodnoj godini - smanjenje	403		416		429		442	
4	Korigovano pocetno stanje na dan 01.01. prethodne godine _____ (red.br. 1+2-3)	404	358717940	417	1264579	430		443	
5	Ukupna povecanja u prethodnoj godini	405		418	5519	431		444	
6	Ukupna smanjenja u prethodnoj godini	406		419		432		445	
7	Stanje na dan 31.12. prethodne godine _____ (red.br. 4+5-6)	407	358717940	420	1270098	433		446	
8	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u tekucoj godini - povecanje	408		421		434		447	
9	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u tekucoj godini - smanjenje	409		422		435		448	
10	Korigovano pocetno stanje na dan 01.01. tekuće godine _____ (red.br. 7+8-9)	410	358717940	423	1270098	436		449	
11	Ukupna povecanja u tekucoj godini	411		424	22090	437		450	
12	Ukupna smanjenja u tekucoj godini	412		425		438		451	
13	Stanje na dan 31.12. tekuće godine _____ (red.br. 10+11-12)	413	358717940	426	1292188	439		452	

- u hiljadama dinara

Red. br.	O P I S	AOP	Rezerve (racun 321, 322)	AOP	Revalorizacione rezerve (racuni 330 i 331)	AOP	Nerealizovani dobici po osnovu hartija od vrednosti (racun 332)	AOP	Nerealizovani gubici po osnovu hartija od vrednosti (racun 333)
	1		6		7		8		9
1	Stanje na dan 01.01. prethodne godine _____	453		466	781703171	479	21952	492	663833
2	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u prethodnoj godini - povecanje	454		467		480		493	
3	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u prethodnoj godini - smanjenje	455		468	30227	481		494	
4	Korigovano pocetno stanje na dan 01.01. prethodne godine _____ (red.br. 1+2-3)	456		469	781672944	482	21952	495	663833
5	Ukupna povecanja u prethodnoj godini	457		470		483		496	22644
6	Ukupna smanjenja u prethodnoj godini	458		471	225411323	484	9413	497	
7	Stanje na dan 31.12. prethodne godine _____ (red.br. 4+5-6)	459		472	556261621	485	12539	498	686477
8	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u tekucoj godini - povecanje	460		473	587055	486		499	
9	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u tekucoj godini - smanjenje	461		474		487		500	
10	Korigovano pocetno stanje na dan 01.01. tekuće godine _____ (red.br. 7+8-9)	462		475	556848676	488	12539	501	686477
11	Ukupna povecanja u tekucoj godini	463		476		489	7696	502	43878
12	Ukupna smanjenja u tekucoj godini	464		477	3787562	490		503	
13	Stanje na dan 31.12. tekuće godine _____ (red.br. 10+11-12)	465		478	553061114	491	20235	504	730355

- u hiljadama dinara

Red. br.	O P I S	AOP	Nerasporedjeni dubitak (grupa 34)	AOP	Gubitak do visine kapitala (grupa 35)	AOP	Otkupljene sopstvene akcije i udeli (racun 037,237)	AOP	Ukupno (kol.2+3+4+5+6+ 7+8-9+10-11-12)
	1		10		11		12		13
1	Stanje na dan 01.01. prethodne godine _____	505		518	126473841	531		544	1014569968
2	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u prethodnoj godini - povecanje	506		519	1388976	532		545	
3	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u prethodnoj godini - smanjenje	507		520		533		546	30227
4	Korigovano pocetno stanje na dan 01.01. prethodne godine _____ (red.br. 1+2-3)	508		521	127862817	534		547	1013150765
5	Ukupna povecanja u prethodnoj godini	509		522	6759752	535		548	
6	Ukupna smanjenja u prethodnoj godini	510		523		536		549	225420736
7	Stanje na dan 31.12. prethodne godine _____ (red.br. 4+5-6)	511		524	134622569	537		550	780953152
8	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u tekucoj godini - povecanje	512		525	718356	538		551	
9	Ispravka materijalno znacajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u tekucoj godini - smanjenje	513		526		539		552	
10	Korigovano pocetno stanje na dan 01.01. tekuće godine _____ (red.br. 7+8-9)	514		527	135340925	540		553	780821851
11	Ukupna povecanja u tekucoj godini	515		528		541		554	
12	Ukupna smanjenja u tekucoj godini	516		529	22728502	542		555	
13	Stanje na dan 31.12. tekuće godine _____ (red.br. 10+11-12)	517		530	112612423	543		556	799748699

Red. br.	O P I S	AOP	Gubitak iznad visine kapitala (grupa 29)
	1		14
1	Stanje na dan 01.01. prethodne godine _____	557	
2	Ispravka materijalno značajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u prethodnoj godini - povecanje	558	
3	Ispravka materijalno značajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u prethodnoj godini - smanjenje	559	
4	Korigovano pocetno stanje na dan 01.01. prethodne godine _____ (red.br. 1+2-3)	560	
5	Ukupna povecanja u prethodnoj godini	561	
6	Ukupna smanjenja u prethodnoj godini	562	
7	Stanje na dan 31.12. prethodne godine _____ (red.br. 4+5-6)	563	
8	Ispravka materijalno značajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u tekućoj godini - povecanje	564	
9	Ispravka materijalno značajnih gresaka i promena racunovodstvenih politika u tekućoj godini - smanjenje	565	
10	Korigovano pocetno stanje na dan 01.01. tekuće godine _____ (red.br. 7+8-9)	566	
11	Ukupna povecanja u tekućoj godini	567	
12	Ukupna smanjenja u tekućoj godini	568	
13	Stanje na dan 31.12. tekuće godine _____ (red.br. 10+11-12)	569	

U _____ dana 22.9. 2014.

Lice odgovorno za sastavljanje finansijskog izvjetaja



Zakonski zastupnik

Obrazac propisan Pravilnikom o sadržini i formi obrazaca finansijskih izvještaja za privredna društva, zadruge, druga pravna lica i preduzetnike ("Službeni glasnik RS", br.114/06 , 5/07 , 119/08, 2/10, 101/12 , 118/12 i 3/2014)

Popunjava pravno lice - preduzetnik		
20053658 Maticni broj	Sifra delatnosti	PIB
Popunjava Agencija za privredne registre		
850 1 2 3	<input type="checkbox"/> 19	<input type="checkbox"/> 20 <input type="checkbox"/> 21 <input type="checkbox"/> 22 <input type="checkbox"/> 23 <input type="checkbox"/> 24 <input type="checkbox"/> 25 <input type="checkbox"/> 26
Vrsta posla		

Naziv :JP ELEKTROPRIVREDA SRBIJE-konsolidovani II/13

Sediste :BEOGRAD, CARICE MILICE 2

STATISTICKI ANEKS - konsolidovani



7005024444949

za 2013. godinu

I OPSTI PODACI O PRAVNOM LICU ODNOSENKO PREDUZETNIKU

O P I S	AOP	Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4
1. Broj meseci poslovanja (oznaka od 1 do 12)	601	12	12
2. Oznaka za velicinu (oznaka od 1 do 4)	602	4	4
3. Oznaka za vlasnistvo (oznaka od 1 do 5)	603	5	5
4. Broj stranih (pravnih ili fizickih) lica koja imaju ucesce u kapitalu	604		
5. Prosecan broj zaposlenih na osnovu stanja krajem svakog meseca (ceo broj)	605	31569	31887

II BRUTO PROMENE NEMATERIJALNIH ULAGANJA I NEKRETNINA, POSTROJENJA, OPREME I BIOLOSKIH SREDSTAVA

- iznosi u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	O P I S	AOP	Bruto	Ispравка vrednosti	Neto (kol. 4-5)
1	2	3	4	5	6
01	1. Nematerijalna ulaganja				
	1.1. Stanje na pocetku godine	606	4179046	1550705	2628341
	1.2. Povecanja (nabavke) u toku godine	607	800915	XXXXXXXXXXXXXX	800915
	1.3. Smanjenja u toku godine	608	36218	XXXXXXXXXXXXXX	217841
	1.4. Revalorizacija	609		XXXXXXXXXXXXXX	
	1.5. Stanje na kraju godine (606+607-608+609)	610	4943743	1732328	3211415
02	2. Nekretnine, postrojenja, oprema i bioloska sredstva				
	2.1. Stanje na pocetku godine	611	1853224844	902755636	950469208
	2.2. Povecanja (nabavke) u toku godine	612	24895799	XXXXXXXXXXXXXX	24587284
	2.3. Smanjenja u toku godine	613	8122964	XXXXXXXXXXXXXX	41692169
	2.4. Revalorizacija	614		XXXXXXXXXXXXXX	
	2.5. Stanje na kraju godine (611+612-613+614)	615	1869997679	936633356	933364323

III STRUKTURA ZALIHA

- iznosi u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	O P I S	AOP	Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5
10	1. Zalihe materijala	616	21678862	20983610
11	2. Nedovrsena proizvodnja	617	317739	320968
12	3. Gotovi proizvodi	618	847619	1762233
13	4. Roba	619	1191	816
14	5. Stanja sredstva namenjena prodaji	620		
15	6. Dati avansi	621	2986474	3791303
	7. SVEGA (616+617+618+619+620+621=013+014)	622	25831885	26858930

IV STRUKTURA OSNOVNOG KAPITALA

- iznosi u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	O P I S	AOP	Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5
300	1. Akcijski kapital	623		
	u tome : strani kapital	624		
301	2. Udei drustva sa ogranicenom odgovornoscu	625		
	u tome : strani kapital	626		
302	3. Ulozi clanova ortackog i komanditnog drustva	627		
	u tome : strani kapital	628		
303	4. Drzavni kapital	629	358717940	358717940
304	5. Drustveni kapital	630		
305	6. Zadruzni udeli	631		
309	7. Ostali osnovni kapital	632	1292188	1270098
30	SVEGA (623+625+627+629+630+631+632=102)	633	360010128	359988038

V STRUKTURA AKCIJSKOG KAPITALA

- broj akcija kao ceo broj

- iznosi u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	O P I S	AOP	Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5
	1. Obicne akcije			
	1.1. Broj obicnih akcija	634		
deo 300	1.2. Nominalna vrednost obicnih akcija - ukupno	635		
	2. Prioritetne akcije			
	2.1. Broj prioritetskih akcija	636		
deo 300	2.2. Nominalna vrednost prioritetskih akcija - ukupno	637		
300	3. SVEGA -nominalna vrednost akcija (635+637=623)	638		

VI POTRAZIVANJE I OBAVEZE

- iznosi u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	O P I S	AOP	Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5
20	1. Potrazivanja po osnovu prodaje (stanje na kraju godine 639 <= 016)	639	38353223	38510209
43	2. Obaveze iz poslovanja (stanje na kraju godine 640 <= 119)	640	17006744	29047196
deo 228	3. Potrazivanja u toku godine od drustava za osiguranje za naknadu stete (dugovni promet bez pocetnog stanja)	641	263326	435897
27	4. Porez na dodatu vrednost - prethodni porez (godisnji iznos po poreskim prijavama)	642	78609081	69939686
43	5. Obaveze iz poslovanja (potrazni promet bez pocetnog stanja)	643	128023813	124183098
450	6. Obaveze za neto zarade i naknade zarada (potrazni promet bez pocetnog stanja)	644	30604649	31420400
451	7. Obaveze za porez na zarade i naknade zarada na teret zaposlenog (potrazni promet bez pocetnog stanja)	645	4057733	3748138
452	8. Obaveze za doprinose na zarade i naknade zarada na teret zaposlenog (potrazni promet bez pocetnog stanja)	646	7744847	5903225
461, 462 i 723	9. Obaveze za dividende, ucesce u dobitku i licna primanja poslodavca (potrazni promet bez pocetnog stanja)	647		
465	10. Obaveze prema fizickim licima za naknade po ugovorima (potrazni promet bez pocetnog stanja)	648	361532	510456
47	11. Obaveze za PDV (godisnji iznos po poreskim prijavama)	649	103270264	84313618
	12. Kontrolni zbir (od 639 do 649)	650	408295212	388011923

VII DRUGI TROSKOVI I RASHODI

- iznosi u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	O P I S	AOP	Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5
513	1. Troskovi goriva i energije	651	37243206	39214612
520	2. Troskovi zarada i naknada zarada (bruto)	652	42401229	41061763
521	3. Troskovi poreza i doprinosa na zarade i naknade zarada na teret poslodavca	653	8616639	8762148
522, 523, 524 i 525	4. Troskovi naknada fizickim licima (bruto) po osnovu ugovora	654	520743	849602
526	5. Troskovi naknada clanovima upravnog i nadzornog odbora (bruto)	655	42923	42559
529	6. Ostali licni rashodi i naknade	656	2289458	2230671
53	7. Troskovi proizvodnih usluga	657	18602960	18914274
533, deo 540 i deo 525	8. Troskovi zakupnina	658	508458	442783
deo 533,deo 540 i deo 525	9. Troskovi zakupnina zemljista	659	45	311
536, 537	10. Troskovi istrazivanja i razvoja	660	953697	956342
540	11. Troskovi amortizacije	661	37269631	44397781
552	12. Troskovi premija osiguranja	662	2376977	2275874
553	13. Troskovi platnog prometa	663	615172	853510

- iznosi u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	O P I S	AOP	Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5
554	14. Troskovi clanarina	664	622926	216178
555	15. Troskovi poreza	665	13397870	13342406
556	16. Troskovi doprinosa	666		
562	17. Rashodi kamata	667	5881673	3967760
deo 560, deo 561 i 562	18. Rashodi kamata i deo finansijskih rashoda	668	5881673	3967761
deo 560, deo 561 i deo 562	19. Rashodi kamata po kreditima od banaka i dfo	669	4332976	2458781
deo 579	20. Rashodi za humanitarne, kulturne, zdravstvene, obrazovne, naučne i verske namene, za zaštitu covekove sredine i za sportske namene	670	76807	75248
	21. Kontrolni zbir (od 651 do 670)	671	181635063	184030364

VIII DRUGI PRIHODI

- iznosi u hiljadama dinara

Grupa racuna, racun	O P I S	AOP	Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4	5
60	1. Prihodi od prodaje robe	672		
640	2. Prihodi od premija, subvencija, dotacija, regresa, kompenzacije i povratak poreskih dazbina	673	56029	22100
641	3. Prihodi po osnovu uslovljenih donacija	674	2785135	4313640
deo 650	4. Prihodi od zakupnina za zemljiste	675		
651	5. Prihodi od clanarina	676		
deo 660, deo 661, 662	6. Prihodi od kamata	677	14343322	12270306
deo 660, deo 661 i deo 662	7. Prihodi od kamata po racunima i depozitima u bankama i ostalim finansijskim organizacijama	678	2399773	382928
deo 660, deo 661 i deo 669	8. Prihodi na osnovu dividendi i ucesca u dobitku	679	18319	0
	9. Kontrolni zbir (672 do 679)	680	19602578	16988974

IX OSTALI PODACI

- iznosi u hiljadama dinara

O P I S	AOP	Tekuca godina	Prethodna godina
1	2	3	4
1. Obaveze za akcize (prema godisnjem obracunu akciza)	681	2280523	753426
2. Obracunate carine i druge uvozne dazbine (ukupan godisnji iznos prema obracunu)	682	43075	0
3. Kapitalne subvencije i druga drzavna dodeljivanja za izgradnju i nabavku osnovnih sredstava i nematerijalnih ulaganja	683	56029	0
4. Drzavna dodeljivanja za premije, regres i pokrice lekucih troskova poslovanja	684		
5. Ostala drzavna dodeljivanja	685		
6. Primljene donacije iz inostranstva i druga bespovratna sredstva u novcu ili naturi od inostranih pravnih i fizickih lica	686	827315	1566962
7. Licna primanja preduzetnika iz neto dobitka (popunjavaju samo preduzetnici)	687		
8. Kontrolni zbir (od 681 do 687)	688	3206942	2320388

X RAZGRANIČENI NEGATIVNI NETO EFEKTI UGOVORENE VALUTNE KLAUZULE I KURSNIH RAZLIKA

- iznosi u hiljadama dinara

O P I S	AOP	Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4
1. Početno stanje razgraničenog neto efekta ugovorene valutne klauzule	689		
2. Razgraničeni neto efekat ugovorene valutne klauzule	690		
3. Srazmerni deo ukinutog razgraničenog neto efekta ugovorene valutne klauzule	691		
4. Preostali iznos razgraničenog neto efekta ugovorene valutne klauzule (red. br. 1 + red. br. 2 - red. br. 3)	692		
5. Početno stanje razgraničenog neto efekta kursnih razlika	693		
6. Razgraničeni neto efekat kursnih razlika	694		
7. Srazmerni deo ukinutog razgraničenog neto efekta kursnih razlika	695		
8. Preostali iznos razgraničenog neto efekta kursnih razlika (red. br. 5 + red. br. 6 - red. br. 7)	696		

XI RAZGRANIČENI POZITIVNI NETO EFEKTI UGOVORENE VALUTNE KLAUZULE I KURSNIH RAZLIKA

- iznosi u hiljadama dinara

O P I S	AOP	Tekuća godina	Prethodna godina
1	2	3	4
1. Početno stanje razgraničenog neto efekta ugovorene valutne klauzule	697		
2. Razgraničeni neto efekat ugovorene valutne klauzule	698		
3. Srazmerni deo ukinutog razgraničenog neto efekta ugovorene valutne klauzule	699		
4. Preostali iznos razgraničenog neto efekta ugovorene valutne klauzule (red. br. 1 + red. br. 2 - red. br. 3)	700		
5. Početno stanje razgraničenog neto efekta kursnih razlika	701		
6. Razgraničeni neto efekat kursnih razlika	702		
7. Srazmerni deo ukinutog razgraničenog neto efekta kursnih razlika	703		
8. Preostali iznos razgraničenog neto efekta kursnih razlika (red. br. 5 + red. br. 6 - red. br. 7)	704		

U _____ dana 22.9. 2014. godine

Lice odgovorno za sastavljanje
finansijskog izvještaja

Zakonski zastupnik

Obrazac propisan Pravilnikom o sadržini i formi obrazaca finansijskih izveštaja za privredna društva, zadruge, druga pravna lica i preduzetnike ("Službeni glasnik RS", br.114/06 , 5/07 , 119/08, 2/10, 101/12 , 118/12 i 3/2014)

**ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ
“ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ”**

Кориговане
Напомене уз консолидовани финансијски извештај
31. децембар 2013. године

Септембар, 2014. године

САДРЖАЈ

	Страна
Финансијски извештаји:	
Консолидовани биланс успеха	2
Консолидовани биланс стања	3
Консолидовани извештај о променама на капиталу	4
Консолидовани извештај о токовима готовине	5
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје	6 - 68

КОРИГОВАН КОНСОЛИДОВАНИ БИЛАНС УСПЕХА
У периоду од 1. јануара до 31. децембра 2013. године
(У хиљадама динара)

	Број напомене	За годину која се завршава	у хиљадама динара (коригован)
		31. децембра 2013 године	За годину која се завршава
		31. децембра 2012 године	
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ			
Приходи од продаје	5	210.173.697	178.791.721
Приходи од активирања учинака и робе	5.1	4.605.056	5.910.894
Повећање вредности залиха учинака		(917.856)	(365.597)
Остали пословни приходи	6	5.945.928	6.306.229
		219.806.825	190.643.247
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ			
Набавна вредност продате робе		(48.900)	(32.222)
Трошкови материјала	7	(47.970.449)	(51.911.582)
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	8	(53.870.992)	(52.946.743)
Трошкови амортизације и резервисања	9	(42.557.298)	(48.895.245)
Остали пословни расходи	10	(42.078.759)	(42.130.093)
		(186.526.398)	(195.915.885)
ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/(ГУБИТАК)			
		33.280.427	(5.272.638)
Финансијски приходи	11	16.663.818	13.633.993
Финансијски расходи	12	(7.401.515)	(10.303.927)
Остали приходи	13	7.851.601	13.335.739
Остали расходи	14	(28.080.950)	(55.807.355)
ДОБИТАК/(ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА			
		22.313.381	(44.414.188)
Порез на добитак	15	(3.486.367)	32.088.993
Одложени порески приходи/(расходи) периода	15	1.216.616	32.756.783
Порески расход периода		(4.702.983)	(667.790)
НЕТО ДОБИТАК/(ГУБИТАК)		18.827.014	(12.325.195)

Напомене на наредним странама чине
составни део ових консолидованих финансијских извештаја.

Потписано у име Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд:

Александар Обрадовић
Директор ЈП ЕПС



Александар Сурла,
Директор Дирекције за
економско-финансијске послове

Драган Јонкић,
Директор сектора за рачуноводство

КОРИГОВАН КОНСОЛИДОВАНИ БИЛАНС СТАЊА
На дан 31. децембра 2013. године

у хиљадама динара
(коригован)

	Број	напомене	на дан 31. децембра 2013	на дан 1.1.2013. године
АКТИВА				
Стална имовина				
Нематеријална улагања	16	✓	3.211.415	2.628.341
		✓		✓
Некретнине, постројења, опрема и биолошка средства	16	✓	921.333.926	937.859.681
Инвестиционе некретнине	16	✓	409.256	374.790
Аванси за нематеријална улагања, некретнине, постројења и опрему	17		11.621.141	12.234.737
Учешћа у капиталу	18	✓	1.239.099	1.243.912
Остали дугорочни финансијски пласмани	19	✓	6.628.099	1.429.500
		✓		✓
			944.442.936	955.770.961
Обртна имовина				
Залихе	20	✓	22.845.411	23.067.627
Аванси за залихе	21	✓	2.986.474	3.791.303
Потраживања	22	✓	82.342.143	74.700.931
Потраживања за више плаћен порез на добитак			-	726.343
Краткорочни финансијски пласмани	23	✓	6.835.844	1.899.191
Готовински еквиваленти и готовина	24	✓	35.524.098	13.460.762
Порез на додату вредност и активна временска разграничења	25		801.364	1.283.511
		✓	151.335.334	118.929.668
Укупна актива			1.095.778.270	1.074.700.629
Ванбилиансна актива	34	✓	254.395.454	258.882.427
ПАСИВА				
Капитал				
Државни капитал	26	✓	358.717.940	358.717.940
Остали капитал		✓	1.292.188	1.270.098
Ревалоризационе резерве		✓	553.061.114	556.848.676
Нереализовани добици по основу хартија од вредности		✓	20.235	12.539
Нереализовани губици по основу хартија од вредности		✓	(730.355)	(686.477)
Акумулирани губитак		✓	(112.612.423)	(135.340.925)
		✓	799.748.699	780.821.851
Дугорочна резервисања	27		14.620.434	13.272.433
Дугорочне обавезе				
Дугорочни кредити	28	✓	66.101.130	58.143.363
Остале дугорочне обавезе	29	✓	2.379.021	3.988.536
		✓	68.480.151	62.131.899
Краткорочне обавезе				
Краткорочне финансијске обавезе	30	✓	25.155.056	33.092.959
Обавезе из пословања	31	✓	59.354.778	63.036.062
Остале краткорочне обавезе	32	✓	4.914.600	4.034.628
Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	33		29.469.222	26.111.206
Обавезе по основу пореза на добитак		✓	3.219.984	8.494
		✓	122.113.640	126.283.349
Одложене пореске обавезе	15	✓	90.815.346	92.191.097
Укупна пасива		✓	1.095.778.270	1.074.700.629
Ванбилиансна пасива	34	✓	254.395.454	258.882.427

Напомене на наредним странама чине
составни део ових консолидованих финансијских извештаја

КОРИГОВАН КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ
 У периоду од 1. јануара до 31. децембра 2013. године
 (У хиљадама динара)

	Државни капитал	Остали капитал	Ревалоризације ионе резерве	Нереализовани добици од хартија од вредности	Нереализовани губици од хартија од вредности	Нераспорођена добит / (пренети губитак)	Укупно
Статије на почетку претходне године	358.717.940	1.264.579	781.703.171	21.052	(663.833)	(126.480.941)	1.014.562.868
Корекције почетног стања (EQ0)			(30.227)			(1.381.877)	(1.412.104)
Кориговано почетно стање	358.717.940	1.264.579	781.672.944	21.052	(663.833)	(127.862.818)	1.013.150.764
Ефекти промене фер вредности финансијских инструмената				(9.412)	(22.845)		(32.057)
Отуђење основних средстава			(5.469.515)			5.469.515	
Остале процене			905.718				905.718
Одложени порези промена- % пореза са 10% на 15%			(42.823.075)				(42.823.075)
Ефекти обезврежења некретнина, постројења и опреме							
- MPC 36, на ревалоризационе резерве			(176.024.451)				(176.024.451)
За ефекте избјегане добити у злихима угља на крају претходне године						108.852	108.852
Остало		5.519		(1)	1	693	6.212
Статије на крају претходне године, пре корекције	358.717.940	1.270.098	556.261.621	12.539	(686.477)	(134.622.569)	780.963.152
Добитак/(губитак) текуће године, пре корекције (напомена 4)						(12.338.811)	(12.338.811)
Корекција добитка/(губитка) текуће године (напомена 4)						13.616	13.616
Добитак/(губитак) текуће године кориговано (напомена 4)						(12.325.195)	(12.325.195)
Корекција почетног стања акумулираног добитка/губитка заузимајући са годином која предходи 2012 годину						(731.972)	(731.972)
Укупна корекција крајњег стања акумулираног добитка/губитка (напомена 4)			587.055			(718.356)	(131.301)
Статије 31. децембра 2012 године, кориговано	358.717.940	1.270.098	556.848.676	12.539	(686.477)	(135.340.925)	780.821.851
Преноси			(1.389.795)			1.584.386	194.591
Ефекти промене фер вредности финансијских инструмената			1.761	7.696	(45.333)		(35.876)
Отуђење основних средстава			(2.367.831)			2.347.243	(20.568)
Остале повећања/(смањења) ревалоризационих резерви			(38.558)		984	695	(36.879)
Добит//(губитак) текуће године		22.042				18.827.014	18.827.014
Процена вредности основних средстава и НУ			6.862				22.042
Остале процене		48	(1)		471	(30.836)	6.862
Остало							(30.318)
Статије на крају године	358.717.940	1.292.188	553.061.114	20.235	(730.355)	(112.612.423)	799.746.699

Напомена на наредним страницама чине

КОРИГОВАН КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГТОВИНЕ
У периоду од 1. јануара до 31. децембра 2013. године
(У хиљадама динара)

A.	ТОКОВИ ГТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ	Текућа година	Претходна година
I	Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)	242.987.847	258.952.888
1.	Продаја и примљени аванси	231.463.560	245.767.960
2.	Примљене камате из пословних активности	8.893.424	7.958.995
3.	Остали приливи из редовног пословања	2.630.863	5.225.933
II	Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)	199.688.779	237.749.056
1.	Исплате добављачима и дати аванси	96.649.286	148.336.626
2.	Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	58.478.267	58.160.798
3.	Плаћене камате	5.697.171	2.637.684
4.	Порез на добитак	1.158.125	4.330.999
5.	Плаћања по основу осталих јавних прихода	37.705.930	24.282.949
III	Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)	43.299.068	21.203.832
B.	ТОКОВИ ГТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА		
I	Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	2.128.571	7.307.570
1.	Продаја немат.улагања, некретнина, постр., опреме и биолошких сред.	964.912	7.289.790
2.	Примљене камате из активности инвестирања	1.145.331	0
3.	Примљене дивиденде	18.328	17.780
II	Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	18.426.167	29.945.192
1.	Куповина акција и удела (нето одливи)	75.034	54.298
2.	Куповина немат.улагања, некрет., постр., опреме и биолошких сред.	17.556.212	29.679.495
3.	Остали финансијски пласмани (нето одливи)	794.921	211.399
III	Нето одлив готовине из активности инвестирања (II - I)	16.297.596	22.637.622
B.	ТОКОВИ ГТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА		
I	Приливи готовине из активности финансирања (1 до 2)	125.269	9.150.164
1.	Дугорочни и краткорочни кредити (нето приливи)	0	9.135.164
2.	Остале дугорочне и краткорочне обавезе	125.269	15.000
II	Одливи готовине из активности финансирања (1 до 2)	4.993.258	1.319
1.	Дугорочни и краткорочни кредити и остале обавезе (нето одливи)	4.993.029	0
2.	Финансијски лизинг	229	1.319
III	Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)	0	9.148.845
IV	Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)	4.867.989	0
Г.	СВЕГА ПРИЛИВИ ГТОВИНЕ	245.241.687	275.410.622
Д.	СВЕГА ОДЛИВИ ГТОВИНЕ	223.108.204	267.695.567
Ђ.	НЕТО ПРИЛИВ ГТОВИНЕ	22.133.483	7.715.055
Ж.	ГТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	13.460.762	5.922.037
З.	ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГТОВИНЕ	29.517	83.559
И.	НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГТОВИНЕ	99.664	259.889
Ј.	ГТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	35.524.098	13.460.762

Напомене на наредним странама чине
составни део ових консолидованих финансијских извештаја.

1. ОСНИВАЊЕ, ДЕЛАТНОСТ, ОРГАНИЗАЦИЈА И УПРАВЉАЧКА СТРУКТУРА

На основу члана 171. став 1. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, број 84/04) Влада Републике Србије на седници од 27. јануара 2005. године донела је Одлуку о оснивању Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије број 05-023-396/2005-1 Јавно предузеће „Електропривреда Србије“. Јавно предузеће „Електропривреда Србије“ је отпочело са радом 1. јула 2005. године, преузимајући са истим датумом средства, права, обавезе и запослене Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ са потпуном одговорношћу, осим дела средстава и обавеза које је преузео енергетски субјекат основан Одлуком Владе РС за обављање делатности преноса електричне енергије Јавно предузеће „Електромрежа Србије“.

Одлуком о усклађивању пословања јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима („Службени гласник РС“, број 50/13 – даље Одлука о усклађивању), Влада Републике Србије је извршила усклађивање оснивачког акта Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд са Законом о јавним предузећима. Чланом 40. Одлуке одређено је да се Статутом, у складу са законом и овом одлуком ближе уређују: пословно име и седиште Јавног предузећа; делатности Јавног предузећа које нису одређене овом одлуком; заступање Јавног предузећа; резерве; делокруг и начин рада органа Јавног предузећа; начин предлагања представника запослених у Надзорном одбору; општи акти Јавног предузећа и надлежност за њихово доношење; начин припреме и праћења реализације планова рада и развоја и годишњег програма пословања; принципи и начин обезбеђивања усклађеног обављања и развоја делатности производње електричне енергије и угља, дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и снабдевања електричном енергијом, принципи управљања зависним друштвима, изглед и садржина печата и штамбиља Јавног предузећа и друга питања значајна за рад и пословање Јавног предузећа. Дана 20. фебруара 2014. године Влада Републике Србије дала је сагласносност на Статут Јавног предузећа „Електропривреда Србије“.

Пословно име

Пуно пословно име матичног предузећа је: Јавно предузеће за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије „Електропривреда Србије“, Београд. Скраћено пословно име Предузећа је: ЈП ЕПС, Београд.

Седиште

Седиште Предузећа је у Београду, улица Царице Милице број 2.

Упис у Регистар привредних субјеката

Решењем Агенције за привредне регистре Републике Србије БД 80380/2005, извршен је упис оснивања у Регистар привредних субјеката Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд, чиме су створени услови за почетак рада Предузећа почев од 1. јула 2005. године у складу са одлуком о његовом оснивању.

Промена података о привредном субјекту у делу лица одговорног за заступање, извршена је Решењем Агенције број БД 119405/2012 од 10. септембра 2012. године, а Решењем Агенције број 130545/2009 од 31. јула 2009. године регистрована је и забелешка о статусној промени одвајања уз припајање, на основу Одлуке Управног одбора, којом је одвојен део имовине и припадајућих обавеза зависног привредног друштва Термоелектране „Никола Тесла“ и припојен матичном предузећу.

Решењима Агенције за привредне регистре Републике Србије извршен је упис у регистар привредних субјеката свих зависних привредних субјеката од 1. јануара 2006. године.

Делатност

Претежна делатност матичног предузећа - ЈП ЕПС је трговина електричне енергије, као и делатности производње електричне енергије, дистрибуције електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, производње, прераде и транспорта угља, производње паре и топле воде у комбинованим процесима, која се обавља у зависним друштвима које је основао ЈП ЕПС.

Предузеће и зависна привредна друштва поседују лиценце за обављање енергетских делатности. Лиценца коју је поседовало матично предузеће за обављање енергетске делатности трговина електричном

енергијом ради снабдевања тарифних купаца (бр. 312-26/2006) престала је да важи у складу са чланом 200. Закона о енергетици, даном издавања лиценце за обављање енергетске делатности јавног снабдевања електричном енергијом која је са 1. јулом 2013. године издата зависном привредном друштву ЈП ЕПС – Привредном друштву за снабдевање електричном енергијом крајњих купаца "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд.

Поред наведеног, Влада Републике Србије је одредила ЈП ЕПС за резервног снабдевача који је привремено, од 1. фебруара 2013. године, снабдевао крајње купце електричне енергије који немају право на јавно снабдевање из члана 145. Закона о енергетици, до спровођења јавног тендера за одређивање резервног снабдевача. Решење о одређивању резервног снабдевача објављено је у "Службеном гласнику РС" број 10/2013. У периоду од 1. јануара 2014. до 31. децембра 2014. године, резервно снабдевање ће обављати Привредно друштво "ЕПС Снабдевање" д.о.о, Београд, сходно решењу, Владе Републике Србије ("Службени гласник РС" број 115/2013).

Облик својине

Средства којима располаже Предузеће и његова зависна привредна друштва су у државној својини, осим дела сталне имовине над којим је конституисано право својине, сходно Одлуци о допуни Одлуке о оснивању ЈП ЕПС коју је донео власник и објавио у "Службеном гласнику РС" број 54/10. Вредност државног капитала признат је у вредности средстава која су дата на располагање Предузећу, коригована за износе оствареног нето добитка и губитка (концепт очувања финансијског капитала).

Право својине Републике Србије, право својине аутономне покрајине и локалне самоуправе уређено је Законом о јавној својини ("Службени гласник РС" број 72/2011, 88/2013).

Органи Јавног предузећа у извештајном периоду

Према Одлуци о усклађивању пословања Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима управљање у Јавном предузећу организовано је као дводомно.

Органи Јавног предузећа су : Надзорни одбор, Извршни одбор и Директор.

Према прелазној одредби Одлуке о усклађивању пословања Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима , вршилац дужности генералног директора Јавног предузећа "Електропривреда Србије", именован Решењем Владе 24 број: 119-5734/2012 од 6. септембра 2012. године, односно број 119-20161/2014 од 7. марта 2014. године наставља да врши ту дужност са свим правима и обавезама Директора у складу са Законом и овом одлуком, до именовања Директора, по основу расписаног јавног конкурса у складу са Законом.

Такође, Управни одбор именован Решењем Владе 24 број 119-2693/2013 од 28. марта 2013. године наставља да обавља послове Надзорног одбора утврђене овом одлуком до именовања председника и чланова Надзорног одбора

Влада је на седници од 11. децембра 2013. године донела Решење 24 Број: 119-10636/2013-1 о именовању председника и чланова Надзорног одбора Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ који се именују у складу са чланом 22. став 1. Одлуке о усклађивању пословања Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима („Службени гласник РС“ број 50/2013).

Надзорни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ је донео Статут Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ којим се уређују питања пословања, управљања и организације рада Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд, који се сагласно Закону о јавним предузећима и Одлуци о усклађивању пословања јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима, сматра донетим када Влада у вршењу оснивачких права над Јавним предузећем „Електропривреда Србије“ да сагласност на текст Статута. Влада је дала сагласност на Статут 20. фебруара 2014. године, који је након објаве ступио на снагу 4. марта 2014. године

Делокруг Надзорног одбора утврђен је одредбом члана 15. Закона о јавним предузећима и чланом 24. Оснивачког акта, тако да утврђује пословну стратегију и пословне циљеве јавног предузећа и стара се о њиховој реализацији; усваја извештај о степену реализације програма пословања; доноси годишњи

програм пословања, уз сагласност оснивача; надзире рад директора; врши унутрашњи надзор над пословањем јавног предузећа; успоставља, одобрава и прати рачуноводство, унутрашњу контролу, финансијске извештаје и политику управљања ризицима; утврђује финансијске извештаје јавног предузећа и доставља их оснивачу ради давања сагласности; доноси статут уз сагласност оснивача; одлучује о статусним променама и оснивању других правних субјеката, уз сагласност оснивача; доноси одлуку о расподели добити, односно начину покрића губитка уз сагласност оснивача; даје сагласност директору за предузимање послова или радњи у складу са законом, статутом и одлуком оснивача; врши друге послове у складу са законом, статутом и прописима којима се уређује правни положај привредних друштава.

Директор јавног предузећа према одредби члана 23. Закона о јавним предузећима и члана 31. Оснивачког аката представља и заступа ЈП ЕПС; организује и руководи процесом рада; води пословање јавног предузећа; одговара за законитост рада јавног предузећа; предлаже годишњи програм пословања и предузима мере за његово спровођење; предлаже финансијске извештаје; извршава одлуке надзорног одбора; предлаже извршне директоре; врши друге послове одређене законом, оснивачким актом и статутом јавног предузећа.

Извршни одбор чини 7 извршних директора које именује Надзорни одбор на предлог Директора, а председник Извршног одбора је директор Јавног предузећа. Извршни одбор чине извршни директори за: техничка питања производње електричне енергије и експлоатације угља; питања трговине и снабдевања електричном енергијом; финансијска питања и управљање ризицима; правна питања и корпоративне послове; техничка питања дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом; питања стратегије, планирања инвестиција и развоја; питања управљања људским ресурсима .

Делокруг рада Извршног одбора, односно питања о којима се одлучује на седницама овог органа односе се на припреме подлога за израду пословне стратегије и пословних циљева, планских докумената, праћења извршења и утврђивања мера за извршавање ових докумената, утврђивања трансферних цена за обрачун трансакција учинака између ЈП ЕПС и зависних привредних друштава, као и зависних друштава међусобно, утврђивања пословне политике и услова за израду годишњег плана електроенергетског портфельа, куповину и продају електричне енергије на тржишту електричне енергије и методологије за образовање цена електричне енергије за продају на тржишту, припреме извештаја о пословању, доношења планова набавки и планова јавних набавки, одлучивања о стицању, отуђењу и оптерећењу непокретности, успостављању обезбеђења на имовини ЈП ЕПС, давању јемства и гаранције чија је вредност мања од износа утврђеног за одлучивање Надзорног одбора и одлучивања о задужењу у износу мањем од износа утврђеног годишњим програмом пословања за одлучивање Надзорног одбора, одлучивања о давању зајмова зависним привредним друштвима и другим друштвима капитала чији је члан ЈП ЕПС и узимању зајмова од тих субјеката, одређивање представника у органима и телима привредних друштава и других правних лица и друго.

Јавно предузеће има и Комисију за ревизију као посебан орган са правима и обавезама утврђеним Законом о јавним предузећима, Одлуком и статутом, а која ће бити именована.

Организациона структура

Предузеће, као матично предузеће, у складу са Одлуком Владе Републике Србије, даном оснивања је преузело сва оснивачка права у зависним предузећима, с тим што је организацију рада и пословање зависних јавних предузећа ускладило са прописима којима се уређује правни положај привредних друштава. Наиме, одлукама Управног одбора, на које је Влада РС, у складу са Законом о јавним предузећима и обављању делатности од општег интереса, дала сагласност, извршена је реорганизација зависних јавних предузећа променом правне форме предузећа, а за поједина предузећа извршена је статусна промена спајања уз оснивање, односно спајање уз припајање, која су преузела средства, права, обавезе и запослене почев од 1. јануара 2006. године.

У току извештајне 2012. године, извршено је усаглашавање правног положаја зависних привредних друштава са Законом о привредним друштвима ("Службени гласник РС" број 36/2011 и 99/2011), пре свега у погледу управљања и других питања од значаја за њихов положај. Након датума биланса стања извршиће се усклађивање правног положаја зависних привредних друштава са Одлуком о усклађивању пословања Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима и Статутом Јавног предузећа „Електропривреда Србије“.

КОРИГОВАНИЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ**ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ**

31. децембар 2013. године

Матично предузеће је основало Привредно друштво за обновљиве изворе електричне енергије "ЕПС обновљиви извори" д.о.о., Београд, са учешћем у капиталу 100% у вредности од 72.195 хиљада динара, које је уписано у регистар код надлежног органа 2. априла 2012. године. Циљ оснивања Привредног друштва је производња електричне енергије коришћењем обновљивих извора.

У току извештајног периода, Јавно предузеће "Електропривреда Србије", као матично предузеће, основало је Привредно друштво "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд, уз сагласност Оснивача, које обавља делатности снабдевања електричном енергијом крајњих купаца у Републици Србији, укључујући и делатност јавног снабдевања као делатности од општег интереса. Тиме су створени услови за отпочињање обављања те делатности у посебном правном субјекту, односно раздавање делатности дистрибуције електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, које делатности врше електродистрибутивна привредна друштва. Привредно друштво "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд регистровано је у Агенцији за привредне регистре решењем БД 50126/2013 од 7. маја 2013. године, а отпочело је обављање делатности од 1. јула 2013. године.

Матично предузеће има контролу над свим зависним предузећима, осим над јавним предузећима са територије Косова и Метохије (ЈП за производњу термоелектричне енергије ТЕ "Косово", ЈП за производњу, прераду и транспорт угља ПК "Косово" и ЈП за дистрибуцију електричне енергије "Електрокосмет", Приштина), обзиром да је од јуна 1999. године Косово под контролом међународне заједнице, чиме је матично предузеће изгубило административну и управљачку контролу над пословањем наведених предузећа.

Група Електропривреда Србије је вертикално организована у чијем саставу послују следећа предузећа у извештајном периоду:

ред.бр.	Назив правног лица	ПИБ/ МБ
1	Јавно предузеће "Електропривреда Србије" Београд, ул. Царице Милице бр.2	ПИБ: 103920327 МБ: 20053658
2	Привредно друштво "Хидроелектране Ђердан" д.о.о. Кладово Трг Краља Петра 1	ПИБ: 100695213 МБ: 7715226
3	Привредно друштво „Дринско – Лимске хидроелектране“, д.о.о. Бајна Башта, Трг Душана Јерковића број 1	ПИБ: 104196916 МБ: 20114207
4	Привредно друштво „Термоелектране Никола Тесла“, д.о.о. Обреновац Обреновац , ул. Богољуба Урошевића - Црног 44	ПИБ: 101217456 МБ: 7802161
5	Привредно друштво „Термоелектране и копови Костолац“, д.о.о. Костолац Костолац , ул. Николе Тесле број 5-7	ПИБ: 104199176 МБ: 20114185
6	Привредно друштво „Панонске термоелектране - топлане“, д.о.о. Нови Сад Нови Сад, Булевар ослобођења број 100	ПИБ: 100187552 МБ: 8271259
7	Привредно друштво за производњу, прераду и транспорт угља - Рударски басен „Колубара“, д.о.о. Лазаревац Лазаревац, ул Светог Саве бр. 1	ПИБ: 101138490 МБ: 7788053
8	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „ЕлектроВодина“, д.о.о. Нови Сад Нови Сад, Булевар ослобођења број 100	ПИБ: 102040644 МБ: 8038139
9	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електродистрибуција – Београд“, д.о.о. Београд, ул. Масарикова 1-3	ПИБ: 100001378 МБ: 7005466
10	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“, д.о.о. Краљево, ул. Димитрија Туцовића бр.5	ПИБ: 101957610 МБ: 7152566
11	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Југоисток“, д.о.о. Ниш Ниш, Булевар др Зорана Ђинђића бр.46а	ПИБ: 104196932 МБ: 20114142
12	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Центар“, д.о.о. Крагујевац , Улица слободе бр.7	ПИБ: 104196924 МБ: 20114169
13	Привредно друштво за снабдевање електричном енергијом крајњих купаца „ЕПС снабдевање“ , д.о.о. Београд, Царице Милице бр. 2	ПИБ: 108057105 МБ: 20924195
14	Привредно друштво за обновљиве изворе електричне енергије „ЕПС Обновљиви извори“, д.о.о. Београд. Царице Милице бр.2	ПИБ: 107504635 МБ: 20816244

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНО ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

Поред наведеног, ЈП ЕПС по основу оснивања има значајно учешће у привредним друштвима, и то:

1. Друштву за комбиновану производњу термоелектричне и топлотне енергије „Енергија Нови Сад“ а.д., Нови Сад (ЕНС) основаног са Градом Нови Сад, у висини од 50% учешћа у акцијском капиталу тог друштва. Дане 6. јула 2009. године ЈП ЕПС и Град Нови Сад су закључили Уговор о оснивању друштва за комбиновану производњу термоелектричне и топлотне енергије "Енергија Нови Сад" а.д., Нови Сад, на који је Влада Републике Србије дала сагласност на седници од 23. јула 2009. године, Решењем 05 Број 023-4707/2009, у складу са одредбом члана 19. Закона о јавним предузећима и обављању делатности од опште интереса. ЈП ЕПС и Град Нови Сад ће, поред новчаног улога, у фази докапитализације, унети ствари и опрему (постојећи капацитети, земљиште и инфраструктура), док би стратешки партнери уложио капитал, те би сразмерно уложеном капиталу стекао учешће у власништву новооснованог субјекта.
2. Привредном друштву „Ибарске хидроелектране“ д.о.о., Краљево, основаног са SECI ENERGIA S.p.A, Република Италија, Болоња, Via Degli Agresti број 6, са учешћем од 49% у капиталу тог Привредног друштва, у вредности учешћа у капиталу од EUR 2.450.000. Привредно друштво је почело са радом 3. децембра 2010. године, ради изградње система десет каскадних хидроелектрана укупне снаге 103 MW, као постројења за производњу и продају електричне енергије из обновљивих извора, а у оквиру Програма остваривања Стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2015. године ("Службени гласник РС" бр.17/06, 73/07, 99/09 и 27/10).
3. Привредном друштву "Моравске хидроелектране" д.о.о., Београд основаног са RWE Innogy GmbH, Савезна Република Немачка (RWE AG), са учешћем у капиталу Привредног друштва од 49% у вредности од EUR 1.960.000. ПД "Моравске хидроелектране" д.о.о. уписане су у регистар код надлежног органа дана 23. августа 2011. године. Циљ оснивања Привредног друштва је изградња система хидроелектрана на реци Велика Морава који се састоји од најмање 5 хидроелектрана укупне снаге од око 150 MW.

Оснивачки улози у правним лицима за обављање неелектропривредних делатности, у току 2003., 2005. и 2007. године, пренети су на Републику Србију, осим оснивачког улога у Привредном друштву за пројектовање, производњу, монтажу и одржавање рударске и енергетске опреме "Колубара Метал" д.о.о., основаног од зависног привредног друштва "РБ Колубара". У извештајном периоду, ПД „Колубара Метал“ д.о.о. припојено је ПД РБ „Колубара“ д.о.о., преносом целокупне имовине и обавеза, чиме је престало да постоји. Брисање услед статусне промене припајања извршено је Решењем Агенције за привредне регистре БД 139067/2013 од 31.децембра 2013. године

Предузеће је на дан 31. децембра 2013. године имало 31.569 запослених радника (31. децембра 2012. године – 31.887 запослених).

2. ОСНОВА ЗА САСТАВЉАЊЕ И ПРИКАЗИВАЊЕ КОНСОЛИДОВАНИХ ФИНАНСИЈСКИХ ИЗВЕШТАЈА

2.1. Консолидовани финансијски извештаји

Консолидовани финансијски извештаји Предузећа укључују консолидовани биланс стања, консолидовани биланс успеха, консолидовани извештај о променама на капиталу и консолидовани извештај о токовима готовине за годину која се завршава на дан 31. децембра 2013. године, као и напомене уз консолидоване финансијске извештаје.

2.2. Основе за састављање и презентацију консолидованих финансијских извештаја

Консолидовани финансијски извештаји ЈП "Електропривреда Србије" за годину која се завршава 31.децембра 2013. године презентовани су у форми предвиђеној Законом о рачуноводству и ревизији ("Службени гласник РС" број 46/2006 и 111/2009) и Правилником о садржини и форми образца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге, друга правна лица и предузетнике ("Службени гласник РС" број 114/2006, 5/2007, 119/2008 и 2/2010).

Признавање и процењивање позиција консолидованих финансијских извештаја извршено је у складу са

КОРИГОВАНИЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

свим ставовима Међународних рачуноводствених стандарда и Међународних стандарда финансијског извештавања, утврђених решењем Министра финансија број 401-00-1380/2010-16 од 5. октобра 2010. године ("Службени гласник РС" број 77/10) осим у делу захтева МРС 19 - *Накнаде запосленима*, који се односи на признавање учешћа запослених у добитку. Најон датума биланса стања утврђен је превод Концептуалног оквира за финансијско извештавање и основних текстова Међународних рачуноводствених стандарда (МРС), односно Међународних стандарда финансијског извештавања (МСФИ) решењем Министра финансија број 401-00-896/2014-16 од 13. марта 2014. године ("Службени гласник РС" број 35/14) са применом почев од 1. јануара 2014. године.

Консолидовани финансијски извештаји су састављени у складу са начелом историјског трошка, осим ако није другачије наведено у рачуноводственим политикама које су дате у даљем тексту.

Поред тога, рачуноводствени прописи Републике Србије одступају од МРС и МСФИ и у следећем:

- Одступања од МРС 12 „Порез на добитак“ и тумачења СИЦ - 21 „Порези на добитак - повраћај ревалоризованих средстава“, на основу којег се признају одложене пореске обавезе или средства која произистичу из ревалоризације средстава која се не амортизују у складу са МРС 16 „Некретнине, постројења и опрема“ и мере на основу пореских последица које би уследиле из повраћаја књиговодствене вредности тих средстава кроз продају, без обзира на основ за одмеравање књиговодствене вредности тих средстава. Због немогућности јасног тумачења прописа у вези набавне вредности земљишта, затим одређивања права располагања и власништва над земљиштем Друштва, као и ради специфичне делатности Друштва, сматра се да наведени СИЦ - 21 није могуће применити у датим околностима.
- Рачуноводствени прописи Републике Србије одступају од МРС и МСФИ у делу одредби МРС 19 „Примања запослених“, обзиром да се учешће запослених у добити, у складу са мишљењем Министарства финансија Републике Србије евидентира као смањење нераспоређеног добитка, а не на терет резултата периода.

Предузеће је у састављању ових консолидованих финансијских извештаја примењивало рачуноводствене политике образложене у напомени 3.

Консолидовани финансијски извештаји Предузећа су исказани у хиљадама динара. Динар представља званичну извештајну валуту у Републици Србији.

2.3. Објављени стандарди и тумачења на снази у текућем периоду који још увек нису званично преведени и усвојени

На дан објављивања ових финансијских извештаја, доле наведени стандарди и измене стандарда су били издати од стране Одбора за међународне рачуноводствене стандарде, а следећа тумачења била су објављена од стране Комитета за тумачење међународног финансијског извештавања, али нису званично усвојена у Републици Србији:

- Измене МСФИ 7 „Финансијски инструменти: Обелодањивања“ – Измене којима се побољшавају обелодањивања фер вредност и ризика ликвидности (ревидиран марта 2009. године, на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2009. године);
- Измене МСФИ 1 „Прва примена међународних стандарда финансијског извештавања“ – Додатни изузети за лица која први пут примењују МСФИ. Измене се односе на средства у индустрији нафте и гаса и утврђивање да ли уговори садрже лизинг (ревидиран јула 2009. године, на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2010. године);
- Измене различитих стандарда и тумачења резултат су Пројекта годишњег квалитативног побољшања МСФИ објављеног 16. априла 2009. године (МСФИ 5, МСФИ 8, МРС 1, МРС 7, МРС 17, МРС 36, МРС 39, ИФРИЦ 16 првенствено са намером отклањања неусаглашености и појашњења формулатија у тексту (измене стандарда ступају на снагу за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2010. године, а измена ИФРИЦ на дан или након 1. јула 2009. године);
- Измене МРС 38 „Нематеријална имовина“ (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2009. године);

- Измене МСФИ 2 „Плаћања акцијама“: Измене као резултат Проекта годишњег квалитативног побољшања МСФИ (ревидиран у априлу 2009. године, на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2009. године) и измене које се односе на трансакције плаћања акцијама групе засноване на готовини (ревидиран јуна 2009. године, на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2010. године);
- Измене ИФРИЦ 9 „Поновна процена уграђених деривата“ ступају на снагу за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2009. године и MPC 39 „Финансијски инструменти: Признавање и мерење“ – Уграђени деривати (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 30. јуна 2009. године);
- ИФРИЦ 18 „Пренос средстава са купаца“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2009. године);
- „Свеобухватни оквир за финансијско извештавање 2010. године“ што представља измену „Оквира за припремање и приказивање финансијских извештаја“ (важи за пренос средстава са купаца примљених на дан или после септембра 2010. године);
- Допуне МСФИ 1 „Прва примена међународних стандарда финансијског извештавања“ – Ограничено изузето од упоредних обелодањивања прописаних у оквиру МСФИ 7 код лица која први пут примењују МСФИ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2010. године);
- Допуне MPC 24 „Обелодањивања о повезаним лицима“ – Поједностављени захтеви за обелодањивањем код лица под (значајном) контролом или утицајем владе и појашњење дефиниције повезаног лица (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2011. године);
- Допуне MPC 32 „Финансијски инструменти: презентација“ – Рачуноводствено обухватање пречег права на нове акције (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. фебруара 2010. године);
- Допуне различитих стандарда и тумачења „Побољшања МСФИ (2010)“ резултат су Проекта годишњег квалитативног побољшања МСФИ објављеног 6. маја 2010. године (МСФИ 1, МСФИ 3, МСФИ 7, MPC 1, MPC 27, MPC 34, ИФРИЦ 13) првенствено са намером отклањања неслагања и појашњења формулација у тексту (већина допуна биће на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2011. године);
- Допуне ИФРИЦ 14 „MPC 19 – Ограничавање дефинисаних примања, минимални захтеви за финансирањем и њихова интеракција“ Авансна уплата минималних средстава потребних за финансирање (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2011. године);
- ИФРИЦ 19 „Намиравање финансијских обавеза инструментима капитала“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2010. године);
- Допуне МСФИ 1 „Прва примена међународних стандарда финансијског извештавања“ – Велика хиперинфлација и уклањање фиксних датума за лица која први пут примењују МСФИ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2011. године);
- Допуне МСФИ 7 „Финансијски инструменти: Обелодањивања“ – Пренос финансијских средстава (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2011. године);
- Допуне MPC 12 „Порези на добитак“ – Одложени порез: повраћај средства која су служила за обрачун пореза (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2012. године);
- МСФИ 10 „Консолидовани финансијски извештаји“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- МСФИ 11 „Заједнички аранжмани“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- МСФИ 12 „Обелодањивање учешћа у другим правним лицима“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);

- МСФИ 13 „Мерење фер вредности“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- МРС 27 (ревидиран 2011. године) „Појединачни финансијски извештаји“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- МРС 28 (ревидиран 2011. године) „Улагања у придружене правне лица и заједничка улагања“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- Допуне МСФИ 1 „Права примена међународних стандарда финансијског извештавања“ – Државни кредити по каматној стопи нижој од тржишне (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- Допуне МСФИ 7 „Финансијски инструменти: обелодањивања“ – Нетирање финансијских средстава и финансијских обавеза (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- Допуне МСФИ 10, МСФИ 11 и МСФИ 12 „Консолидовани финансијски извештаји, Заједнички аранжмани и Обелодањивања учешћа у другим правним лицима: Упутство о прелазној примени“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- Допуне МРС 1 „Презентација финансијских извештаја“ – Презентација ставки осталог укупног резултата (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2012. године).
- Допуне МРС 19 „Накнаде запосленима“ – Побољшања рачуноводственог обухватања накнада по престанку радног односа (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- Годишња побољшања за период од 2009. до 2011. године издата у мају 2012. године која се односе на различите пројекте побољшања МСФИ (МСФИ 1, МРС 1, МРС 16, МРС 32, МРС 34) углавном на отклањању неконзистентности и појашњење формулација (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);
- ИФРИЦ 20 „Трошкови откривке у производној фази површинских рудника“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2013. године);

2.4. Објављени стандарди и тумачења који још увек нису ступили на снагу

На дан издавања ових финансијских извештаја следећи стандарди, њихове допуне и тумачења били су објављени, али нису још увек ступили на снагу:

- МСФИ 9 „Финансијски инструменти“ и касније допуне (датум ступања на снагу још није утврђен);
- МСФИ 14 „Рачуни регулаторних активних временских разграничења“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године).
- Допуне МСФИ 10, МСФИ 12 и МРС 27 – Изузеће зависних лица из консолидације према МСФИ 10 „Консолидовани финансијски извештаји“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- Допуне МРС 19 „Накнаде запосленима“ – Дефинисани планови накнаде: Доприноси за запослене (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године).
- Допуне МРС 32 „Финансијски инструменти: Презентација“ – Пријеђање финансијских средстава и финансијских обавеза (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- Допуне МРС 36 – „Умањење вредности имовине“ Обелодањивање надокнадивог износа за нефинансијску имовину (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године).
- Допуне МРС 39 „Финансијски инструменти“ – Обнављање деривата и наставак рачуноводства хеџинга (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године).
- Годишња побољшања за период од 2010. до 2012. године издата у децембру 2013. године резултат су Пројекта годишњег квалитативног побољшања МСФИ (МСФИ 2, МСФИ 3, МСФИ 8, МСФИ 13, МРС 16, МРС 24 и МРС 38) ради отклањања неусаглашености и појашњења формулација (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године);
- Годишња побољшања за период од 2011. до 2013. године издата у децембру 2013. године резултат су Пројекта годишњег квалитативног побољшања МСФИ (МСФИ 1, МСФИ 3, МСФИ 13 и МРС 40) ради отклањања неусаглашености и појашњења формулација (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године);
- ИФРИЦ 21 „Дажбине“ (на сази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године)

2.5. Упоредни подаци

Предузеће је као упоредне податке приказало кориговани консолидовани биланс успеха за годину која се завршава 31. децембра 2012. г. и кориговани консолидовани биланс стања на дан 31. децембра 2012. год.

3. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

3.1. Принципи консолидације

Признавање позиција у консолидованим финансијским извештајима извршено је у складу са општим рачуноводственим начелима, заснованим на мерењу по историјској вредности (набавној вредности) уз накнадну процену свих релевантних догађаја који утичу на стање имовине и обавеза на дан састављања консолидованих финансијских извештаја.

Консолидовани финансијски извештаји представљају консолидоване финансијске извештаје 13 привредних друштава и матичног правног лица, која заједно чине групу Електропривреда Србије (ЕПС) и припремљени су по принципу потпуне консолидације, обзиром да матично правно лице учествује у капиталу зависних привредних друштава са 100%.

Финансијски извештаји три друштва која се налазе на територији Косова и Метохије нису укључена у консолидоване финансијске извештаје на дан 31. децембра 2013. године, с обзиром да руководство Предузећа нема административну и управљачку контролу над пословањем ових друштава.

3.2. Приходи и расходи

Приходи и расходи признају се по начелу настанка пословних догађаја (начела узрочности) из кога произилази признавање пословних промена и других догађаја у моменту настанка без обзира када ће се примити или исплатити готовина (фактурисана реализација).

Приходи од продаје електричне енергије се признају у периоду када је електрична енергија испоручена.

Приходи од продаје производа признају се када се ризик и корист повезани са правом власништва преносе на купца.

Приходи се исказују по фер вредности средстава која су примљена или ће бити примљена, у нето износу након умањења за дате попусте.

Уговорени приходи и расходи признају се према степену извршења уговора.

3.3. Ефекти промена курсева валута

Монетарне и немонетарне ставке набављене у страној валути признају се по средњем курсу Народне банке Србије који је важио на дан настанка трансакције. На дан састављања консолидованих финансијских извештаја монетарне ставке исказане су по средњем курсу Народне банке Србије, а све корекције признате су у консолидованом билансу успеха.

3.4. Трошкови позајмљивања

Трошкови позајмљивања признају се као расход у периоду када су настали, без обзира како се користе позајмљена средства.

3.5. Накнаде запосленима

Накнаде запосленима, као и сви видови користи које Предузеће даје запосленима на основу колективног уговора признају се као расход у периоду када је запослени радио и као обавеза, по одбитку сваког износа који је већ исплаћен, осим како је наведено у напомени 3.9.

3.6. Корекције грешака из претходног периода

Материјално значајне грешке, настале као последица математичких грешака, грешака у примени рачуноводствених политика, погрешним тумачењем чињеница или превидом, признају се прилагођавањем почетног стања нето добитка или губитка. Материјално беззначајне грешке признају се као добитак или губитак текућег периода.

3.7. Фер вредност

У Републици Србији не постоји довољно тржишно искуство, стабилност и ликвидност код куповине и продаје кредита и осталих финансијских средстава и обавеза и званичне тржишне информације нису у сваком тренутку расположиве. Стoga, фер вредност није могуће поуздано утврдити у условима непостојања активног тржишта, како то захтевају МРС и МСФИ. Према мишљењу руководства Предузећа, износи обелодањени у консолидованим финансијским извештајима одражавају реалну вредност која је у датим околностима најверодостојнија и најкориснија за потребе извештавања. Ради утврђивања фер вредности будући новчани токови су сведени на садашњу вредност применом дисконтне стопе једнаке уговореној каматној стопи, која садашњу вредност своди на номиналну вредност. За износ идентификованих процењених ризика да књиговодствена вредност неће бити реализована врши се исправка вредности.

3.8. Трансферне цене између консолидованих предузећа

Вредносно обрачунавање учинака између повезаних правних лица у току периода врши се по трансферним ценама одређеним од стране Управног одбора, односно Надзорног одбора матичног предузећа утврђених:

- методом цене коштања увећане за уобичајену маржу за услуге закупа електроенергетских капацитета намењених производњи електричне енергије и угља за потребе термоелектрана, испоруке електричне енергије ради трговања коју привредна друштва за производњу електричне енергије врше ЈП ЕПС, испоруке електричне енергије ради јавног снабдевања коју врши ЈП ЕПС Привредном друштву "ЕПС Снабдевање" д.о.о и испоруке угља ради производње електричне енергије термоелектранама,
- методом упоредиве цене за испоруке електричне енергије ради снабдевања привредних друштава за производњу електричне енергије и производњу угља које врши ЈП ЕПС и за испоруке електричне енергије на име покривања губитака у дистрибутивном систему,
- по регулисаним ценама (одобреним од стране Агенција за енергетику Републике Србије) за услуге приступа систему за дистрибуцију електричне енергије,
- по регулисаним ценама (утврђеним Уредбама Владе Републике Србије) за испоруке електричне енергије из обновљивих извора.

3.9. Резервисања

Према најбољој процени издатака потребних за измирење процењене садашње обавезе по основу судских спорова у току, врши се резервисање на терет расхода.

Обрачун и исказивање дугорочних обавеза по основу отпремнина и јубиларних награда врши се коришћењем метода садашње вредности будућих очекиваних исплати заснованих на:

- општим актима Предузећа (непосредна примена Општег колективног уговора ЈП ЕПС), односно преузетој обавези да исплати отпремнице приликом одласка у пензију у износу од 3 зараде запосленог коју би остварио за месец који претходи месецу у коме се исплаћује отпремница, или у износу утврђеним законом, (ако је то за запосленог повољније), као и обавези да исплати јубиларне награде за 10, 20 и 30 година непрекидног рада у Предузећу;
- пројектованој стопи раста зарада по столи од 1,5%, дисконтној стопи од 7,18% годишњој стопи флукутације запослених од 1,5% са крајњим лимитом флукутације запослених од 15%, уз уважавање ризика за случај смрти према подацима објављеним од стране Републичког завода за статистику.

3.10. Донације

Вредност средстава добијених кроз донације се иницијално евидентира као разграничен приход у билансу стања, који се умањује у корист биланса успеха, у периоду када се на терет биланса успеха евидентирају трошкови везани за коришћење средстава примљених из донација.

Донације примљене у новцу, које покривају један обрачунски период и намена им је да покрију трошкове предузећа настале у том периоду, односно намењене за повећање прихода, одмах се признају као приходи.

3.11. Порези и доприноси

a) Текући порез на добит

Текући порез на добит представља износ који се обрачунава и плаћа у складу са Законом о порезу на добит правних лица важећим у Републици Србији. Текући порез на добит, за извештајни период, по стопи од 15% се плаћа на пореску основицу утврђену пореским билансом, уз умањење по основу остварених пореских кредита (у висини од 20% од извршеног улагања у стална средства, с тим што не може бити већи од 33 % обрачунатог пореза у години у којој је извршено улагање). Пореска основица приказана у пореском билансу укључује добит приказану у билансу успеха кориговану у складу са пореским прописима Републике Србије.

Право на умањење по основу улагања у некретнине, постројења, опреме укинуто је почев од 1. јануара 2014. године, с тим да обveznici који је до 31. децембра 2013. године остварио право на порески подстицај из члана 48. Закона о порезу на добит правних лица ("Службени гласник РС", бр. 25/01, 80/02, 80/02 - др. закон, 43/03, 84/04, 18/10, 101/11, 119/12 и 47/13) и исказао податке у пореском билансу и пореској пријави за 2013. годину, може неискоришћени део пореског кредита пренети на рачун пореза на добит из будућих обрачунских периода, највише до лимита од 33%, обрачунатог пореза у том пореском периоду, али не дуже од 10 година.

Порески прописи Републике Србије не предвиђају могућност да се порески губици из текућег периода могу користити као основа за повраћај пореза плаћеног у претходним периодима. Међутим, губици из текућег периода могу се користити за умањење пореске основице будућих обрачунских периода, али не дуже од пет, година почев од 2010. године, односно десет година за губитке који су настали до 2010. године.

b) Одложени порез на добит

Одложене пореске обавезе признате су у висини будућих обавеза пореза на добит произашлих из разлика књиговодствене вредности некретнине, постројења и опреме и њихове вредности која се признаје у пореском билансу.

Одложена пореска средства се признају за све одбитне привремене разлике и пореске губитке и кредите, који се могу преносити у наредне фискалне периоде, до степена до којег ће вероватно постојати опорезива добит од кога се одложена пореска средства могу искористити.

c) Порези и доприноси који не зависе од резултата

Порези и доприноси који не зависе од резултата представљају износе плаћене за порезе на имовину и друге порезе и доприносе који се плаћају у складу са регулаторним захтевима.

3.12. Некретнине, постројења и опрема

Некретнине, постројења и опрема почетно се мере по набавној вредности. Компоненте набавне вредности су: фактурна вредност добављача умањена за све радате садржане у рачуну, увозне дажбине и друге јавне приходе, који се не рефундирају, као и сви други директно приписивани трошкови неопходни за довођење тог средства у стање функционалне приправности. После почетног мерења некретнине, постројења и опрема који се користе за обављање енергетске делатности исказују се по ревалоризованом износу, која изражава њихову фер вредност утврђену проценом амортизоване вредности замене.

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

Фер вредност неприметнине, постројења и опрема које служе за обављање енергетских делатности утврђена је од стране независног проценитеља са стањем на дан 1. јануар 2011. године. Претходно, процена сталних средстава извршена је на дан 1. јануара 2007. године, а свака разлика између фер вредности и књиговодствене вредности призната је како је наведено у напомени 16.

Фер вредност неприметнине, постројења и опреме коју користи ПД "Колубара Метал" утврђена је на дан 1. јануар 2009. године.

Транспортна средства, опрема за уређење канцеларијских и других просторија, остала опрема и алат и инвентар чији је рок употребе дужи од једне године исказују се по набавној вредности.

Средства изграђена у сопственој режији исказују се по цени коштања, под условом да она не прелази тржишну вредност, и иста се накнадно мере у зависности којој класи средстава припадају.

Трошкови позајмљивања, који се односе на финансирање изградње неприметнине, постројења и опреме, не капитализују се, већ се признају као расход у периоду када су настали.

Накнадна улагања признају се као трошак, осим у случају да се тим улагањем продужава корисни век употребе укључујући повећање капацитета средстава, побољшање квалитета производа и усвајају нови производни процеси који омогућавају значајно смањење трошкова. Добици или губици који произлекну из отуђења или расходовања неприметнине, постројења и опреме, утврђују се као разлика између очекиваних нето прилива од продаје и исказаног износа средстава и признају се као приход или расход у билансу успеха.

3.13. Амортизација

Неприметнине, постројења, опрема и инвестиционе неприметнине се амортизују у току њиховог корисног века употребе, применом методе пропорционалног отписивања, односно методом једнаких годишњих стопа у процењеном корисном веку употребе, осим ако није другачије наведено. Корисни век употребе неприметнине, постројења и опреме и амортизационе стопе за најзначајније групе неприметнине, постројења и опреме, су следеће:

	Корисни век	Стопа
Грађевински објекти хидроелектрана	25 - 100	1% - 4%
Грађевински објекти термоелектрана	25 - 77	1.3% - 4%
Грађевински објекти рудника угља	50 - 80	1.25% - 2%
Грађевински објекти електродистрибуција	2 - 90	1.1% - 50%
Привредно-пословне зграде, осим управних и других зграда за вршење канцеларијских послова, угоститељства, туризма и инвестиционе неприметнине	2 - 90	1.1% - 50%
Опрема хидроелектрана	5 - 25	4% - 20%
Опрема термоелектрана	5 - 25	4% - 20%
Опрема рудника угља	8 - 25	4% - 12.33%
Опрема електродистрибуција	5 - 25	4% - 20%
Транспортна средства, осим поменутих	8 - 15	6.6%-12.5%
Опрема за уређење и одржавање канцеларијских и других просторија	1.3 - 50	2% - 75%
Остала непоменута опрема	5 - 8	12.5%-20%

Набавна вредност земљишта, која укључује и трошкове демонтаже, уклањања и обнове, признајата као посебно средство, амортизује се током периода у ком су стечене користи настајањем ових издатака. Амортизациони период и метод амортизације се проверавају на крају сваког обрачунског периода.

3.14. Нематеријална улагања

Нематеријална улагања почетно се мере по набавној вредности. Након почетног признавања нематеријална улагања се признају по набавној вредности умањеној за укупну амортизацију и укупне губитке због обезвређења.

Нематеријална улагања се амортизују у току коришћења економских користи средстава методом праволинијског отписа. Процењени век трајања и амортизационе стопе за најзначајније групе нематеријалних улагања су следеће:

	Корисни век	Стопа
Улагања у развој	4	25%
Патенти, лиценце и слична права	5	20%
Остале нематеријалне права	5	20%

Амортизациони период и метод амортизације се проверавају на крају сваког обрачунског периода.

3.15. Обезвређивање вредности непретнине, постројења, опреме и нематеријалних улагања

На дан састављања консолидованих финансијских извештаја врши се процењивање постојања било каквих индиција да је вредност средства умањена на основу екстерних и интерних извора информација.

Уколико постоје индиције да је неко средство обезвређено за то појединачно средство, врши се процена износа који може да се поврати. Према ставу руководства, на датум биланса стања није било информација које би указивале да је књиговодствена вредност средства већа од надокнадивог износа истих. У претходном извештајном периоду, у немогућности процене износа који може да се поврати по средству извршена је процена повративог износа за јединицу која ствара новац – предузеће, као што је наведено у напомени 16.

3.16. Залихе

Залихе се мере по набавној вредности или цени коштања, односно нето продајној вредности ако је она нижа. Набавна вредност обухвата куповну цену, увозне дажбине и друге порезе који се не рефундирају, транспортне, манипулативне и друге трошкове који се могу директно приписати стицању залиха, умањена за трговачке попусте, радате и друге сличне ставке. Нето продајна вредност је процењена продајна цена у уобичајеном току пословања умањена за процењене трошкове завршетка производње и процењене неопходне трошкове продаје.

Обрачун излаза (утрошака) залиха признаје се по методи просечне пондерисане цене. Алат и ситан инвентар отписују се једнократно приликом стављања у употребу.

Исправка вредности залиха се врши теребењем осталих расхода у случајевима када се оцени да је потребно свести вредност залиха на њихову нето продајну вредност, односно по основу документованих смањења употребне вредности залиха.

Залихе недовршене производње и готових производа одмеравају се по цени коштања, односно нето продајној цени, ако је нижа. Цена коштања обухвата трошкове који се директно односе на јединице производње и индиректне (фиксне и варијабилне) трошкове који настају при превођењу материјала у готове производе.

3.17. Финансијски инструменти

Свако уговорно право из којег настаје финансијско средство и финансијска обавеза или инструмент капитала признаје се као финансијски инструмент на датум поравнања.

Приликом почетног признавања финансијска средства и финансијске обавезе мере се по његовој или

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

њеној набавној вредности која представља фер вредност надокнаде која је дата (у случају средства) или примљена (у случају обавеза) за њега или њу.

Учешића у капиталу

Учешића у капиталу зависних друштава која не обављају делатност из области електропривреде, учешића у капиталу придржених правних лица и учешића у капиталу других правних лица обухватају се по методи набавне вредности.

Остали дугорочни пласмани

Остали дугорочни пласмани после почетног признавања мере се по:

- фер вредности, уколико се држе ради трговања или су расположиви за продају, а који имају котирану тржишну вредност на активном тржишту;
- по набавној вредности, уколико се држе ради трговања или су расположиви за продају, а који немају котирану тржишну вредност на активном тржишту;
- амортизованој вредности, уколико имају фиксни рок доспећа; односно
- набавној вредности, уколико немају фиксни рок доспећа.

Свака разлика (повећање или смањење) између исказаног износа и накнадног мерења признаје се као посебна ставка капитала – ревалоризационе резерве, за инструменте који су расположиви за продају и који имају котирану тржишну вредност на активном тржишту. Свака разлика између исказаног износа и накнадног мерења осталих финансијских инструмената признаје се као добитак или губитак у периоду у ком је настале.

Краткорочна потраживања и пласмани

Краткорочна потраживања и пласмани обухватају потраживања по основу продаје, и друга потраживања, као и краткорочне пласмане, краткорочне депозите код банака и остале краткорочне пласмане.

Потраживања по основу продаје електричне енергије и других учинака мере се по вредностима из оригиналне фактуре. Фактурисане камате у вези продаје добара и услуга признају се као друга потраживања и исказују се у приходима у периоду на које се односе.

Остале потраживања и пласмани који су потекли од предузећа мере се по амортизованој вредности.

Свака разлика између исказаног износа и накнадног мерења признаје се као добитак или губитак у периоду у ком настаје.

Обезвеређивање финансијских средстава

На дан сваког биланса врши се процена објективних доказа о вредности средстава анализом очекиваних нето прилива готовине и то:

- појединачно за средства која су значајна, или
- на бази портфоља за групу сличних финансијских средстава која нису појединачно идентификована као обезвеређена.

Процена извесности наплате потраживања по основу промета електричне енергије врши се по групама дужника. За потраживања од правних лица по којима је протекао рок за наплату од најмање 60 дана врши се исправка вредности потраживања. Изузетно, може се вршити процена извесности наплате за ову групу дужника и појединачно. Приликом процене вероватноће наплате потраживања, Предузеће је уважило све догађаје настале до 31. јануара 2014. године, осим ако није другачије наведено. Исправка потраживања не врши се од лица којима се истовремено и дугује.

За сва потраживања по којима је покренут судски поступак, врши се исправка потраживања. Директан отпис врши се само по окончању судског спора или по одлуци органа управљања.

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

Готовина и еквиваленти готовине

Готовина и еквиваленти готовине обухватају готовину на рачунима код банака и улагајни.

Финансијске обавезе

Финансијске обавезе обухватају дугорочне обавезе (дугорочне кредите, обавезе по дугорочним хартијама од вредности и остале дугорочне обавезе), краткорочне финансијске обавезе (краткорочне кредите и остале краткорочне финансијске обавезе), обавезе из пословања и из специфичних послова и остале обавезе.

Финансијске обавезе се иницијално признају у износу примљених средстава. Након почетног признавања финансијске обавезе се мере у износу по коме је обавеза почетно призната, умањене за отплате главнице, увећане за износе капитализованих камата и умањена за било који отпис одобрен од стране повериоца. Обавезе по основу камата на финансијске обавезе се евидентирају на терет финансијских расхода у периоду на који се односе и приказују у оквиру осталих краткорочних обавеза и пасивних временских разграничења.

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАЊЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

4. КОРЕКЦИЈЕ И РЕКЛАСИФИКАЦИЈЕ ПОЧЕТНОГ СТАЊА И КОРЕКЦИЈЕ
УПОРЕДНИХ ПОДАТКА БИЛАНСА УСПЕХА ИЗВЕШТАЈНЕ 2012. ГОДИНЕ

у хиљадама динара

а)Ефекти корекција на билансу стања на дан 31.
децембра 2012. године

	Извештајни подаци на дан 31.децембра 2012.	Корекције и рекласификације на дан 1.1.2013. године	Коригован на дан 1.1.2013. године
АКТИВА			
Стална имовина			
Нематеријална улагања	2.628.341	-	2.628.341
Некретнине, постројења, опрема и биолошка средства	937.976.501	(116.820)	937.859.681
Инвестиционе некретнине	374.790	-	374.790
Аванси за нематеријална улагања,некретнине, постројења и опрему	12.256.981	(22.244)	12.234.737
Учешћа у капиталу	1.036.287	207.625	1.243.912
Остали дугорочни финансијски пласмани	1.429.500	-	1.429.500
	955.702.400	68.561	955.770.961
Обртна имовина			
Залихе	23.067.627	-	23.067.627
Аванси за залихе	3.793.647	(2.344)	3.791.303
Потраживања	74.383.295	317.636	74.700.931
Потраживања за више плаћен порез на добитак	726.343	-	726.343
Краткорочни финансијски пласмани	1.899.191	-	1.899.191
Готовински еквиваленти и готовина	13.460.762	-	13.460.762
Порез на додату вредност и активна временска разграничења	1.190.287	93.224	1.283.511
	118.521.152	408.516	118.929.668
Укупна актива	1.074.223.552	477.077	1.074.700.629
Ванбилиансна актива	258.937.204	(54.777)	258.882.427
ПАСИВА			
Капитал			
Државни капитал	358.717.940	-	358.717.940
Остали капитал	1.270.098	-	1.270.098
Ревалоризационе резерве	556.261.621	587.055	556.848.676
Нереализовани добици по основу хартија од вредности	12.539	-	12.539
Нереализовани губици по основу хартија од вредности	(686.477)	-	(686.477)
Акумулирани губитак	(134.622.569)	(718.356)	(135.340.925)
	780.953.152	(131.301)	780.821.851
Дугорочна резервисања	13.272.433	-	13.272.433
Дугорочне обавезе			
Дугорочни кредити	58.143.363	-	58.143.363
Остале дугорочне обавезе	3.988.536	-	3.988.536
	62.131.899	-	62.131.899
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе	33.092.959	-	33.092.959
Обавезе из пословања	63.076.448	(40.386)	63.036.062
Остале краткорочне обавезе	3.864.932	169.696	4.034.628
Обавезе по основу пореза на додату вредност,осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	25.634.307	476.899	26.111.206
Обавезе по основу пореза на добитак	-	8.494	8.494
	125.668.646	614.703	126.283.349
Одложене пореске обавезе	92.197.422	(6.325)	92.191.097
Укупна пасива	1.074.223.552	477.077	1.074.700.629
Ванбилиансна пасива	258.937.204	(54.777)	258.882.427

б) Ефекти корекције на акумулираном губитку на дан 31. децембар 2012. године (у хиљадама динара)

Стање акумулираног губитка на дан 31. децембар 2012. године

(134.622.569)

Укидање претходно признатих расхода периода и признавање улагања у остале правна лица по основу улагања извршених по уговору о заједничком финансирању претходних радова на изградњи ХЕ "Комарница", Црна Гора, по налогу ДРИ	207.625
Увећање ревалоризационих резерви	(597.523)
Умањење одложених пореских обавеза	57.931
Потраживања по основу топлотне енергије и технолошке паре, по коначном обрачуну енергената	105.329
Признавање исправке вредности потраживања за испоручену ел.енергију, по налогу ДРИ	(112.397)
Признавање прихода по основу префактурисаних услуга научно истраживачког рада и других консултантских услуга ПД у саставу ЕПС, уз признавање права на одбитни ПДВ, а по налогу ДРИ	556.655
Потраживања по основу камате обрачунате "Железнице Србије" АД по основу кашњења у измирењу обавеза по основу испоручене електричне енергије	98.846
Исправка вредности потраживања по основу камате обрачунате "Железнице Србије" АД по основу кашњења у измирењу обавеза по основу испоручене електричне енергије	(98.846)
Признавање расхода по основу префактурисаних услуга научно истраживачког рада и других консултантских услуга ПД у саставу ЕПС, а по налогу ДРИ	(92.553)
Признавање обавезе по основу пореза на добит правних лица, а на основу корекција пренетог резултата	(8.494)
Признавање обавеза по основу јавних расхода, а по коначним обрачунима пристиглим током пословне 2013. године	(104.279)
Признавање одложених прихода од прикључења нових потрошача који имају третман прихода по основу условљених донација по налогу ДРИ	(328.245)
Укидање донација и признавање прихода на име консултантских услуге КЕМА-ИЦАС-САП (раније признате као расход периода у складу са МРС 38)	24.142
Признавање обавеза према добављачима по основу примљених фактура након датума састављања фин.извештаја	(84.637)
Накнадно утврђено право запослених на стаж осигурања са увећаним трајањем, а који раде на нарочито тешким, опасним и за здравље штетним пословима	(233.227)
Умањење непримењивих активија у складу са МРС 38	(125.795)
Умањење инвестиција у току на терет расхода, а по препоруци ДРИ	(88.615)
Признавање инвестиција у току, по препоруци ДРИ	74.463
Остало	31.264
Кориговано стање акумулираног нето резултата(губитка) на дан 31. децембар 2012.године	(718.356)
	(135.340.925)

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

в) Ефекти корекција на билансу успеха на дан 31. децембар 2012. године

ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	За годину која се завршава 31. децембра 2012. - пре корекције/рекласификације	Корекције/рекласификације	у хиљадама динара За годину која се завршава 31. децембра 2012. - након корекције/рекласификације
Приходи од продаје	178.224.127	567.594	178.791.721
Приходи од активирања учинака и робе	5.910.894	-	5.910.894
Повећање вредности залиха учинака	(365.597)	-	(365.597)
Остали пословни приходи	6.636.398	(330.169)	6.306.229
	190.405.822	237.425	190.643.247
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ			
Набавна вредност продате робе	(32.222)	-	(32.222)
Трошкови материјала	(51.911.582)	-	(51.911.582)
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	(53.018.346)	71.603	(52.946.743)
Трошкови амортизације и резервисања	(48.895.245)	-	(48.895.245)
Остали пословни расходи	(42.016.703)	(113.390)	(42.130.093)
	(195.874.098)	(41.787)	(195.915.885)
ПОСЛОВНИ ГУБИТАК	(5.468.276)	195.638	(5.272.638)
Финансијски приходи	13.534.264	99.729	13.633.993
Финансијски расходи	(10.214.894)	(89.033)	(10.303.927)
Остали приходи	13.335.739	-	13.335.739
Остали расходи	(55.571.525)	(235.830)	(55.807.355)
ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	(44.384.692)	(29.496)	(44.414.188)
Порез на добитак	32.045.881	43.112	32.088.993
Одложени порески приходи/(расходи) периода	32.705.177	51.606	32.756.783
Порески расход периода	(659.296)	(8.494)	(667.790)
НЕТО ГУБИТАК	(12.338.811)	13.616	(12.325.195)

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

г) Ефекти корекције на најранијем презентованом упоредном периоду биланса успеха
извештајне 2012. године (у хиљадама динара)

Стање акумулираног губитка на дан 31. децембар 2012. године	<u>(12.338.811)</u>
Признавање прихода по основу префактурисаних услуга научно истраживачког рада и других консултантских услуга ПД у саставу ЕПС, уз признавање права на одбитни ПДВ, а по налогу ДРИ	470.446
Признавање прихода по основу топлотне енергије и технолошке паре, по коначном обрачуну енергената	105.329
Накнадно признат попуст потрошачима за благовремено измирење обавезе по основу фактура за испоручену ел.енергију	(8.181)
Укидање раније признатих прихода по основу прикључења нових потрошача који имају третман прихода по основу условљених донација по налогу ДРИ	(330.169)
Признавање прихода по основу камате обрачунате "Железнице Србије" АД по основу кашњења у измирењу обавеза по основу испоручене електричне енергије	98.846
Признавање расхода по основу префактурисаних услуга научно истраживачког рада и других консултантских услуга ПД у саставу ЕПС, а по налогу ДРИ	(92.547)
Признавање обавеза према добављачима по основу примљених фактура након датума састављања фин.извештаја	(56.058)
Укидање раније признатог расхода по основу услуга научно истраживачког рада, а по признавању права на одбитни ПДВ	86.210
Укидање признатог расхода и признавање улога у ХЕ "Комарница", а по налогу ДРИ	5.810
Признавање обавеза по основу јавних расхода, а по коначним обрачунима пристиглим током пословне 2013. године	(16.928)
Признавање камата по основу неблаговремено плаћених јавних расхода	(89.033)
Признавање исправке вредности потраживања за испоручену ел.енергију, по налогу ДРИ	(99.789)
Признавање обезвређења потраживања по основу камате обрачунате "Железнице Србије" АД по основу кашњења у измирењу обавеза по основу испоручене електричне енергије	(98.846)
Умањење инвестиција у току на терет расхода, а по препоруци ДРИ	(2.340)
Умањење одложених пореских обавеза	51.606
Признавање обавезе по основу пореза на добит правних лица, а на основу корекција пренетог резултата	(8.494)
Остало	(2.246)
Укупно корекције	<u>13.616</u>
Коригован резултат пословања(нето губитак) за период који се завршава на дан 31. децембар 2012. године после корекције	<u>(12.325.195)</u>

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
 31. децембар 2013. године

5. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ

	у хиљадама динара (коригован)	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31. децембра 2013 године	31. децембра 2012 године	
Приходи од продаје електричне енергије	184.676.063	159.417.641	
Приходи од продаје угља	5.025.555	4.858.621	
Приходи од технолошке паре и гаса	1.740.908	1.973.036	
Приходи од продаје правним лицима у иностранству	5.616.841	5.099.353	
Приходи од продаје производа и услуга	2.027.868	2.157.602	
Приходи по основу накнада за наплату РТВ претплате	15.912	40.032	
Приходи од ЈП "Електромрежа Србије"	11.070.550	5.245.436	
	210.173.697	178.791.721	

Поред испоруке крајњим купцима, део прихода од продаје електричне енергије од укупно 15.963.143 хиљада динара признат је и по основу испорука правним лицима - резидентима Републике Србије, који поседују лиценцу за трговину електричном енергијом.

У току извештајне године, сходно одредбама члана 206. Закона о енергетици, део купца електричне енергије је изгубило право на јавно снабдевање. Наиме, право на јавно снабдевање имају/имаће:

- 1) од 1. јануара 2013. године, крајњи купци електричне енергије,
- 2) од 1. јануара 2014. године само домаћинства и мали купци електричне енергије.

Према наведеним одредбама крајње купце електричне, који до дана ступања на снагу овог закона нису изабрали свог снабдевача, наставља да снабдева енергетски субјект који је до тада снабдевао тарифне купце, по регулисаним ценама, док не изаберу свог снабдевача, а најкасније до 31. децембра 2012. године. У извештајном периоду, део купца који имају право на слободан избор снабдевача, закључили су обавезујуће уговоре са матичним предузећем, по ком основу је исказан приход од 9.660.056 хиљада динара.

Влада Републике Србије, на основу Закона о енергетици, донела је Уредбу о мерама подстицаја за повлашћене производиођаче електричне енергије, Уредбу о начину обрачуна и начину расподеле прикупљених средстава по основу накнаде за подстицај повлашћених производиођача електричне енергије и Уредбу о висини посебне накнаде за подстицај у 2013. годину ("Службени гласник РС" број 8/2013). Разлика између подстицајне откупне цене по којој повлашћени производиођач има право да продаје јавном снабдевачу укупан износ произведене електричне енергије током подстицајног периода и регулисане цене јавног снабдевача, финансира се из накнаде за подстицај. Накнада за подстицај у 2013. години износи од 0,044 динара/kWh, а за 2014. годину од 0,081 динара/kWh (Уредба о висини посебне накнаде за подстицај за 2014. годину објављена у "Службеном гласнику РС" број 3/2014)

Предузеће је сходно Закључку Владе Републике Србије број 021-6624/2009-002 од 30. новембра 2009. године ангажовало своје капацитете како би обезбедило електричну енергију за северни део Косова и Метохије.

Накнадно процењивање притицаја користи, за извештајну годину износи 802.107 хиљада динара.

На основу Закона о енергетици и Правила о раду преносног система, Предузеће је у своје име и свој рачун, као и за рачун својих зависних друштава, закључило уговоре са ЈП "Електромрежа Србије" (у даљем тексту: ЈП ЕМС), енергетским субјектом одговорним за пренос електричне енергије и управљање преносним системом. Наведеним уговорима уређен је начин пружања системских услуга како би ЈП ЕМС, као оператор преносног система, имао могућност да обезбеди све услове за нормалан рад електроенергетског система и међусобне испоруке ради снабдевања електроенергетских система који су одвојени од остатка интерконекције, као и надокнаде за прекомерне губитке снаге, односно електричне енергије који нису последица утрошка снаге, односно енергије на загревање елемената у преносној мрежи услед постојања активног отпора у овим елементима.

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

Поред наведеног, ради балансирања регулационе области Републике Србије или обезбеђивања довољног износа терцијалне резерве, са ЈП ЕМС уговорен је начин међусобних испорука хаваријске електричне енергије на натураној или комерцијалној основи, у зависности од уговорног односа ЈП ЕМС са операторима суседних преносних система.

Почев од 1. априла 2013. године, врши се умањење месечне обавезе за одређену количину електричне енергије енергетски заштићеним купцима сходно Уредби о енергетски заштићеном купцу ("Службени гласник РС" број 27/13), односно Уредби о енергетски заштићеном купцу, односно угроженом купцу топлотне енергије ("Службени гласник РС" број 90/14) и то:

1. за домаћинства са једним чланом и примањем до 12.900,00, односно 13.222,00 динара од 120 kWh,
2. за домаћинства са два и три члана и примањем до 18.786,00, односно 19.251,00 од 160 kWh,
3. за домаћинства са четири и пет члanova и примањем до 24.672,00, односно 25.276,00 од 200 kWh,
4. за домаћинства са шест и више члanova и примањем до 30.558,00, односно 31.786,00 од 250 kWh,

под условом да заштићени купац оствари месечну потрошњу мању од двоструке напред наведене количине, а у случају да је месечна потрошња између 2 и 2,5 пута већа од ове количине заштићени купац има право на половину наведеног умањења. Према члану 12. Уредбе ("Службени гласник РС" број 90/14) одређено је да средства за заштиту енергетски заштићених купаца обезбеђује Јавно предузеће "Електропривреда Србије" до 31. децембра 2013. године, а почев од 1. јануара 2014. године средства ће се обезбедити у буџету Републике Србије.

Претходно одобравани попусти у висини од 35% тарифним купцима у стању социјалних потреба и корисницима материјално обезбеђења на основу одлука Управног одбора су укинути.

5.1. Прихода од активирања учинака

Део остварених прихода од активирања учинака, у износу од 3.554.368 хиљада динара (ПД "Електросрбија" 1.512.781 хиљада динара, ПД "Електроводина" 1.215.186 хиљада динара, ПД "ЕД Београд" 416.040 хиљада динара, ПД "Југосток" 240.610 хиљада динара, ПД "Центар" 169.751 хиљада динара) односи се на признату стална средства израђена у сопственој режији, како је наведено у напомени 3.12. Износ од 800.865 хиљада динара признат је по основу преноса учинака из ПД "Колубара Метал" у стална/обртна средства других чланица групе.

6. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

	За годину која се завршава <u>31. децембра 2013 године</u>	За годину која се завршава <u>31. децембра 2012 године</u>	у хиљадама динара (коригован)
Приходи од донација	1.468.893	2.322.672	
Приходи од прикључења нових потрошача	1.316.242	1.990.968	
Приход од наплате штета од осигурања	330.247	741.731	
Приходи од закупнина	180.404	120.131	
Остали пословни приходи	2.650.142	1.130.727	
	5.945.928	6.306.229	

Приходи од прикључења нових потрошача обухватају приливе користи ради изградње нових прикључака, вредносно обрачунатих по ценовницима у складу са методологијом одобреном од стране Агенције за енергетику.

КОРИГОВАНЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

Остали пословни приходи у износу од 1.084.227 хиљада динара, односе се на позитивне ефекте одступања у раду ХЕ "Пива" на основу обавезујућег уговора матичног предузећа.

7. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА

	За годину која се завршава 31. децембра 2013 године	За годину која се завршава 31. децембра 2012 године	у хиљадама динара (коригован)
Трошкови набављене електричне енергије			
- набављене на домаћем тржишту	1.153.180	10.594.563	
- набављене на иностраном тржишту	11.296.172	3.884.551	
Пренос електричне енергије од стране ЈП "Електромрежа Србије", Београд	16.852.928	11.483.452	
Материјал за одржавање и резервни делови	6.912.326	8.002.141	
Деривати нафте	3.862.464	6.656.713	
Трошкови природног гаса и остале енергије	2.970.076	5.390.565	
Трошкови набављеног угља	1.145.266	1.289.332	
Трошкови материјала за производњу	2.381.903	2.955.892	
Трошкови канцеларијског и осталог режијског материјала	491.768	500.684	
Остало	904.366	1.153.689	
	47.970.449	51.911.582	

Набавка електричне енергије за обављање делатности у вредности од 12.449.352 хиљада динара односи се на набавку електричне енергије од правних лица ван система ЕПС (из увоза и правних лица са територије Републике Србије која поседују лиценцу за обављање трговине електричном енергијом). Део трошкова електричне енергије набављене на иностраном тржишту признат је на основу обавезујућих уговора о пословно техничкој сарадњи са Електропривредом Црне Горе (7.282.277 хиљада динара) и комерцијалних уговора са Електропривредом Републике Српске (3.989.321 хиљада динара). Након дана биланса стања уговор о пословно техничкој сарадњи са ЕПЦГ није настављен.

У претходном извештајном периоду, набавка електричне енергије од екстерних правних лица, у вредности од 10.594.563 хиљада динара, вршена је у условима екстремно ниских температура, сходно закључцима и препорукама Владе РС о рационализацији потрошње енергије и енергената и спречавања увођења мера ограничења испоруке енергије и енергената.

Предузеће је закључило више уговора о откупу електричне енергије са произвођачима електричне енергије који су стекли статус повлашћеног произвођача по откупној ценама прописаној Уредбом о условима и поступку стицања статуса повлашћеног произвођача електричне енергије ("Службени гласник РС" број 08/13) за одговарајући обновљиви извор енергије. Наиме, подстицајне мере за коришћење обновљивих извора за производњу електричне енергије, у смислу Закона о енергетици, обухватају обавезу откупа електричне енергије од повлашћеног произвођача, цене по којима се та енергија откупљује и период важења обавезе откупа електричне енергије и преузимање балансне одговорности. Такође, прописано је да средства за подстицај обезбеђују крајњи купци плаћањем посебне накнаде за подстицај која се плаћа уз рачун за приступ преносном, односно дистрибутивном систему и посебно се исказује. Посебна накнада за подстицај у 2013. години у износу од 0,044 динара/kWh, а у 2014. години 0,081 динара/kWh.

Предузеће је закључило уговор са ЈП "Електромрежа Србије" о приступу и коришћењу система за пренос електричне енергије за купца и енергетских субјеката за производњу електричне енергије и за напајање пумпно-акумулационих постројења, а које је ЈП ЕПС основало. Накнада за приступ систему за пренос електричне енергије, уз сагласност Агенције за енергетику Републике Србије, одређена је Одлуком о утврђивању цене за приступ

КОРИГОВАНИЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

систему за пренос електричне енергије ("Службени гласник РС бр. 16/13) у складу са Одлуком о утврђивању методологије за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије ("Службени гласник РС", број 93/2012) и износе:

	Тарифни елемент	Тарифе	Јединица мере	Динара по јединици мере
1.	Активна снага	одобрена снага	kW	37,5638
		прекомерна снага	kW	150,2554
2.	Активна енергија	виша дневна тарифа	kWh	0,3303
		нижа дневна тарифа	kWh	0,1651
3.	Реактивна енергија	реактивна енергија	кварх	0,1399
		прекомерна реактивна енергија	кварх	0,2798

8. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ

у хиљадама динара
(коригован)

	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	<u>31. децембра 2013. године</u>	<u>31. децембра 2012. године</u>
Бруто зараде	42.401.229	41.061.763
Доприноси на зараде на терет послодавца	8.616.639	8.762.148
Трошкови превоза запослених	1.490.056	1.408.565
Остали лични расходи	1.363.068	1.714.267
	<u>53.870.992</u>	<u>52.946.743</u>

Трошкови запослених обухватају зараде, накнаде зарада, увећања зарада и остала примања запослених у складу са општим актима ЕПС којима се уређују права по основу рада.

У вези са применом Закона о утврђивању максималне зараде у јавном сектору који је објављен у "Службеном гласнику РС", број 93/2012, и који је ступио на снагу 29. септембра 2012. године, са применом на обрачун и исплату зараде за октобар 2012. године, дефинисана је максимална зарада у јавном сектору и елементи из којих се она састоји. Законом је дефинисано да се она добија множењем највишег коефицијента утврђеног Законом о платама државних службеника и намештеника ("Службени гласник РС", бр. 62/2006 и 99/2010) и основице која се утврђује законом о буџету за текућу годину. Највиши коефицијент износи 9,00 а основица за обрачун и исплату зарада за децембар 2013. године у нето износу од 18.806,90 динара са припадајучим порезом и доприносима. У складу са тим, максимална нето зарада за децембар 2013. године износи 170.162,10 динара са припадајучим порезом и доприносима.

Законом о умањењу нето прихода лица у јавном сектору ("Сл. гласник РС" бр. 108/13), на све исплате које ће се вршити од 1. јануара 2014. године, уређује се умањење нето зараде и нето других примања запослених, односно ангажованих лица у јавном сектору Републике Србије. Умањени нето приход запосленог у јавном сектору представља нето приход помножен коефицијентом за умањивање на следећи начин:

- 1) нето приход који није већи од 60.000 динара месечно множи се коефицијентом 1;
- 2) нето приход већи од 60.000 динара месечно а који није већи од 100.000 динара месечно, множи се коефицијентом 1 који се примењује на износ који није већи од 60.000 динара месечно и коефицијентом 0,8 који се примењује на износ нето прихода који је већи од 60.000 динара до износа који није већи од 100.000 динара месечно;
- 3) нето приход већи од 100.000 динара месечно множи се коефицијентом 1 на износ који није већи од 60.000 динара месечно, коефицијентом 0,8 који се примењује на износ нето прихода који је већи од 60.000 динара до износа нето прихода који није већи од 100.000 динара месечно и коефицијентом 0,75 који се примењује на износ нето прихода преко 100.000 динара месечно.

КОРИГОВАНОЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

9. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ И РЕЗЕРВИСАЊА

у хиљадама динара
(коригован)

	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31. децембра 2013 године	31. децембра 2012 године
Трошкови амортизације		
- непретнине, постројења, опрема	37.052.283	44.209.033
- нематеријална улагања	217.348	188.748
Трошкови резервисања:		
- за бенефиције за запослене	1.389.168	952.153
- за судске спорове	3.183.454	3.084.451
- за обнављање природних богатстава	297.835	382.286
- остали трошкови резервисања	417.210	78.574
	42.557.298	48.895.245

Преостали корисни век употребе непретнине, постројења и опреме и нематеријалних улагања утврђен је од стране овлашћеног процењивача на дан 1. јануара 2011. године, за сва ПД у саставу ЕПС и ЈП ЕПС (претходна процена на дан 1. јануар 2007. године), осим за ПД "Колубара Метал" која је процену непретнине, постројења и опреме утврдила на дан 1. јануар 2009. године.

Резервисање по основу бенефиција запослених које ће се платити по окончању радног односа, судских спорова и резервисање за обнављање природних богатстава признато је како је наведено у напомени 3.9 и 27.

10. ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ РАСХОДИ

у хиљадама динара
(коригован)

	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31. децембра 2013 године	31. децембра 2012 године
Трошкови премија осигурања	2.376.977	2.275.874
Трошкови накнада за коришћење вода	2.058.053	1.906.351
Трошкови сливне водне накнаде	14.310	277.299
Трошкови накнада за заштиту и коришћење шума	188	98.023
Трошкови накнада за коришћење грађевинског земљишта	3.475.788	2.982.309
Трошкови накнада за коришћење добара од општег интереса	40.734	37.425
Трошкови накнада за загађење животне средине	4.306.808	3.807.796
Трошкови пореза на имовину	1.053.424	1.316.043
Накнаде за коришћење минералних сировина	1.684.086	1.525.219
Трошкови осталих индиректних пореза и накнада	764.479	1.391.941
Трошкови услуга одржавања	9.508.719	10.348.412
Трошкови ПТТ услуга	1.324.360	1.218.030
Трошкови транспортних услуга	235.980	387.232
Трошкови закупнина	507.738	442.672
Трошкови истраживања	79.033	155.623
Трошкови комуналних услуга	500.335	411.911
Трошкови услуга студенских и омладинских организација	722.519	669.450
Трошкови репрезентације	210.866	278.834
Трошкови платног промета и банкарских услуга	615.172	853.510
Трошкови осталих производних услуга	5.049.335	4.674.637
Трошкови осталих услуга	2.851.537	2.303.759
Трошкови израде учинака	1.888.235	1.771.625
Научно истраживачки рад	507.171	498.149
Судски трошкови	662.088	820.866
Остали нематеријални трошкови	1.640.824	1.677.203
	42.078.759	42.130.093

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

На основу Закона о заштити животне средине ("Службени гласник РС" број 135/04) и Уредбе о врстама загађивања, критеријумима за обрачун накнаде за загађивање животне средине и обвезницима, висини и начину обрачунавања и плаћања накнаде („Службени гласник РС“ број 113/05) утврђена је обавеза плаћања накнаде за емисију SO₂ и NO₂ и прашкастих материја почев од 1. јануара 2006. године и то:

- у висини од 20% од пуног износа накнаде до 31. децембра 2008. године;
- у висини од 40% од пуног износа накнаде од 1. јануара 2009. године до 31. децембра 2011. године;
- у висини од 70% од пуног износа накнаде од 1. јануара 2012. године до 31. децембра 2015. године;
- у пуном износу од 1. јануара 2016. године.

Уведена обавеза правном лицу (од 15. новембра 2010. године) да плаћа накнаду за заштиту, коришћење и унапређивање општекорисних функција шума, обрачунату по стопи од 0,025% на основицу која чини укупан годишњи приход правног лица остварен у претходној години, укинута је 6. октобра 2012. године изменама и допунама Закона о шумама ("Службени гласник РС" број 93/12).

Такође, накнада за коришћење грађевинског земљишта, у извештајном периоду и периодима који предходе истом, плаћала се у складу са Законом о планирању и изградњи ("Службени гласник РС", бр. 47/03 и 34/06). Почек од 1. јануара 2014. године наведена накнада је интегрисана у порез на имовину. Такође, сливна водна накнада за уређење водотока и заштиту штетног дејства вода и уређења водног режима земљишта у делу подслива на коме нису изграђени системи за одводњавање укинута је Законом о изменама Закона о водама ("Службени гласник РС" 93/12 од 6.октобра 2012. године).

Остали нематеријални трошкови, поред издатака на име заштите на раду, професионалних услуга (965.766 хиљада динара), чланарина, спонзорства и друго, укључују износ од 75.108 хиљада динара на име уговором преузетих обавеза за порезе и доприносе на зараде радника ЈП "ПЕУ Ресавица" (ентитета који је пословао у саставу ЕПС до 2003. године) за 2000. и 2001. годину, укључујући затезне камате до дана 31. децембра 2002. године, које су репограмиране на 120 рата, као и износ од 386.518 хиљада динара у 2012.години, односе се на негативне ефекте одступања у раду ХЕ "Пива" на основу обавезујућег уговора.

Трошкови закупа за годину која се завршава 31. децембра 2012. год. исказани у износу од 507.738 хиљ. дин. (2012. год. – 442.672 хиљада динара) укључују износ од 414.382 хиљаде динара насталих по основу закупа механизације ради отклањања штетних последица експлоатације угља и омогућавања коришћења постојећих локација.

11. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

	у хиљадама динара (коригован)	у хиљадама динара (коригован)
	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	<u>31. децембра 2013 године</u>	<u>31. децембра 2012 године</u>
Приходи од камата	14.343.322	12.270.306
Позитивне курсне разлике	2.144.977	1.272.919
Остали финансијски приходи	175.519	90.768
	<u>16.663.818</u>	<u>13.633.993</u>

Приходи по основу камата признати су у висини законске затезне камате обрачунате на неблаговремено измирене обавезе потрошача електричне енергије и других добара и услуга.

12. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

	у хиљадама динара (коригован)	у хиљадама динара (коригован)
	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	<u>31. децембра 2013 године</u>	<u>31. децембра 2012 године</u>
Расходи камата	5.881.673	3.967.761
Негативне курсне разлике	991.200	5.509.028
Остали финансијски расходи	528.642	827.138
	<u>7.401.515</u>	<u>10.303.927</u>

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

Финансијски расходи признати су у висини уговорене камате са повериоцима – финансијским институцијама.

По свим монетарним ставкама чије се измирење захтева у страни валути ефекти промена девизних курсева на дан доспећа, односно на дан биланса стања, признати су у приходе и расходе, као и по монетарним ставкама по којима је уговором одређена заштита потраживања/обавезе са валутном клаузулом, односно наплата/измиривање у динарској противвредности стране валуте.

13. ОСТАЛИ ПРИХОДИ

	За годину која се завршава <u>31. децембра 2013 године</u>	За годину која се завршава <u>31. децембра 2012 године</u>	у хиљадама динара (коригован)
Добици од продаје материјала, учешћа у капиталу, нематеријалних улагања, непретнине, постројења и опреме	101.449	78.855	
Приходи од наплаћених отписаних потраживања и укидања исправке вредности потраживања и краткорочних финансијских пласмана	6.256.355	3.121.182	
Приходи од усклађивања вредности непретнине, постројења и опреме	263	510	
Приходи од усклађивања вредности остале имовине	127.062	168.438	
Приходи од смањења обавеза за заштиту животне средине	494.038	1.133.725	
Приходи од смањења обавеза:	53.936	1.776.120	
Вишкови	102.827	654.050	
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу бенефиција запослених	11.077	1.663	
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу судских спорова	307.367	74.619	
Остали приходи	<u>397.227</u>	<u>6.326.577</u>	
	<u>7.851.601</u>	<u>13.335.739</u>	

Приходи од смањења обавеза за заштиту животне средине, у износу од 494.038 хиљада динара (у 2012. години у износу од 1.133.725 хиљада динара), признати су на основу утврђене обавезе по основу накнаде за заштиту животне средине за 2013. годину (односно 2012. годину), а по накнадно донетим коначним управним актима ресорног министарства (ПД ТЕ "Никола Тесла" д.о.о, у текућем извештајном периоду у износу од 155.186 хиљада динара, а у претходном извештајном периоду у износу од 1.132.504 хиљада динара и ПД ТЕ КО "Костолац" д.о.о, у текућем извештајном периоду у износу од 338.852 хиљада динара).

Приходи од смањења обавеза, исказани у пословној 2012. години, у износу од 1.776.120 хиљада динара, највећим делом, у износу од 1.443.456 хиљада динара признати су на основу одлука надлежних органа о укидању обавеза по којима је протекао општи рок застарелости.

Остали приходи, исказани у пословној 2012. години, у износу од 6.326.577 хиљада динара, највећим делом, у износу од 6.028.068 хиљада динара односи се на радове и услуге извршене инопартнеру "СМЕС", Кина по обавезујућем уговору, како је наведено у напомени 28.

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

14. ОСТАЛИ РАСХОДИ

у хиљадама динара
(коригован)

	За годину која се завршава <u>31. децембра 2013. године</u>	За годину која се завршава <u>31. децембра 2012. године</u>
Губици од расходовања, отписа и продаје основних средстава, нематеријалних улагања, учешћа и материјала	1.866.867	5.562.712
Мањкови	85.196	36.228
Отпис потраживања	760.904	1.789.615
Расходи по основу обезвређења имовине:		
- краткорочних потраживања и репрограмираних потраживања од купца	17.860.827	16.961.718
- некретнина, постројења и опреме	230.650	18.326.474
- залиха	639.696	1.100.765
- осталих средстава	779.485	90.531
Расходи по основу исплаћених накнада запосленима из јавних предузећа са територије АП Косово и Метохија	4.612.336	4.919.005
Трошкови спонзорства и донаторства	349.550	296.608
Остали расходи	<u>895.439</u>	<u>6.723.699</u>
	<u>28.080.950</u>	<u>55.807.355</u>

По основу преузетих активности на ревитализацији сталних средстава признати су губици од расходовања постројења и опреме у износу од 1.866.867 хиљада динара, а у претходном извештајном периоду 5.542.690 хиљада динара. (ПД "Ђердап" д.о.о, 271.870 хиљада динара, у 2012. години 434.083 хиљада динара ; ПД ТЕ "Никола Тесла" д.о.о, 664.338 хиљада динара, у 2012. години 3.241.548 хиљада; ПД РБ "Колубара" д.о.о, 443.287 хиљада динара, у 2012. години 132.074 хиљада динара).

Потраживања по којима нису примљене надокнаде у дужем временском периоду призната су као расход од обезвређивања у износу 17.860.827 хиљада динара.

Као што је обелодањено у напомени 16, смањење књиговодствене вредности некретнина, постројења и опреме до висине надокнадивог износа ,на дан 31.децембар 2012.године, признато је као губитак од умањења вредности имовине у износу од 18.323.099 хиљада динара.

Расходи у износу од 4.612.336 хиљада динара признати су по основу обрачунатих и исплаћених накнада зарада запосленима из јавних предузећа са територије Косова и Метохије, као и за улагања у обезбеђивање несметаног снабдевања становништва електричном енергијом на територији северног дела Косова и Метохије.

Део осталих расхода у износу од 5.968.828 хиљада динара односи се на учињене издатке настале у вези радова и услуга извршених инопартнеру "СМЕС", Кина у претходном извештајном периоду.

Признати губици по основу учешћа у капиталу од 9.308 хиљада динара односе се на учешће у капиталу Привредне банке а.д., којој је одузета дозвола за рад у току извештајног периода.

Након датума биланса стања одузета је дозвола за рад Универзал банци АД, и по том основу признати су губици по основу учешћа у капиталу од 8.802 хиљада динара и губици, у износу од 600.437 хиљада динара, по основу исправке вредности средстава чије је коришћење ограничено или вредност умањена, а која се односе на стања на рачунима у Универзал банци АД.

15. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК

a) Компоненте пореза на добитак

	јануар - децембар 2013	јануар - децембар 2012
Текући порез – порески расход периода	4.702.983	667.790
Одложени порез – одложени порески приходи/(расходи)	<u>(1.216.616)</u>	<u>(32.756.783)</u>
	<u>3.486.367</u>	<u>(32.088.993)</u>

б) Усаглашавање пореза на добитак и производа резултата пословања пре опорезивања и прописане пореске стопе

	јануар - децембар 2013	јануар - децембар 2012
1. Добитак/(губитак) пре опорезивања	22.313.381	(44.414.188)
Усклађивање расхода непризнатих у пореском билансу (трајне разлике)	22.800.394	29.339.325
Усклађивање расхода по основу амортизације у рачуноводствене и пореске сврхе (привремене разлике)	8.651.436	16.967.648
4. Опорезив добитак/(губитак)(5+6+7)	53.819.319	1.921.122
Износ губитка и капиталног губитка из пореског биланса из 5. претходних година до висине опорезиве добити	14.724.628	630.415
Износ опорезивог добитка за који нису постојали одбитни порески губици ранијих година	39.098.046	1.331.016
7. Текући порески губитак	(3.354)	(40.309)
8. Капитални добитак/(губитак)	(3.354)	(40.309)
9. Пореска основица (6+8)	39.094.691	1.290.707
10. Обрачунати порез 15% (10% у 2012.г.)	5.864.204	129.071
Умањење обрачунатог пореза по основу улагања у неректнине, постројења и опрему	1.634.890	(538.719)
Обрачунати порез по умањењу - текући порез	4.702.983	667.790
Одложени порез – одложени порески приходи/расходи	<u>(1.216.616)</u>	<u>(32.756.783)</u>
Укупан порески приход/расход	<u>3.486.367</u>	<u>(32.088.993)</u>

в) Одложена пореска средства и обавезе

	на дан 31. децембра 2013	на дан 1.1.2013. године
в1)Садашња вредност неректнине, постројења и опреме чија се вредност систематски отписује на временској основи исказана финансијским извештајима	857.102.782	856.390.779
в2)Садашња вредност неректнине, постројења и опреме призната у складу са пореским прописима	251.667.142	241.783.466
Опорезива привремена разлика (в1-в2)	605.435.640	614.607.313
Одложене пореске обавезе	90.815.346	92.191.097

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАЊЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

Расходи по основу обезвређивања сталних средстава, у износу како је наведено у напомени 16, нису признати у пореском билансу у складу са пореским прописима.

На дан 31. децембра 2013. године Предузеће није исказало одложена пореска средства по основу пренетих пореских губитака и пореских кредитова, обзиром да не постоје доволно поуздане информације о вероватноћи да ће иста права моћи да се искористе, односно о висини остварене добити по основу које се пореска обавеза може умањити.

Одложена пореска средства

Одложена пореска средстава по основу пореских губитака и то:

- За 2008 годину	-	112.289
- За 2009 годину	-	173.673
- За 2010 годину	43.021	212.654
- За 2011 годину	44.335	347.671
- За 2012 годину	144.353	249.452
- За 2013 годину	2.003	-
- Укупно	233.713	1.095.739

Одложена пореска средстава по основу капиталних губитака 5.599 5.096

Одложена пореска средстава по основу пореског кредита за улагања у основна средства

- Укупно 13.832.578 13.404.036

14.071.890 **14.504.871**

КОРИГОВАЊЕ НА ПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
31. децембар 2013. године

16. НЕКРЕТНИНЕ, ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА И НЕМАТЕРИЈАЛНА УГАДАЊА

Земљиште и/или и вишегодишњи закади	Грађевински објекти	Постројења, опрема и остало струпство	Средства у припреми	Укупно	Нематеријална улагања	Инвестиционе некретнине	У хиподома днира
Насавка вредност							
Стане 1. јануара 2012. године, пре корекција	42.640.901	569.108.345	1.154.542.442	47.182.778	1.813.474.466	3.922.963	558.732
Корекције почетног стања	6.111	235.921	6.605	(310.172)	(61.535)	-	-
Стане 1. јануара 2012. године, након корекција	42.647.012	569.344.266	1.154.549.047	46.872.606	1.813.412.931	3.922.963	558.732
Насавке у току године	3.728.555	771.741	3.325.886	34.511.845	42.338.027	257.044	3.186
Активирање средстава у припреми	287.344	973.688	18.807.508	(21.733.470)	(1.654.930)	9.514	-
Пренос	-	(3.607.848)	3.588.803	619.497	60.452	(6.977)	-
Инвестиције у сопственој режими	26.801	343.719	1.099.459	1.252.386	2.722.365	7.722	-
Донације	-	37.040	413.487	-	450.527	237	-
Реванзоризација (ефекти накнадних проценачких вредности)	(370.816)	-	-	-	(370.816)	-	-
Ефекти промене земљишта и основних средстава у припреми	(2.226.105)	-	-	-	(2.226.105)	-	-
Продажа	-	(98.247)	(28.797)	-	(128.044)	-	(11.393)
Отилак (расход)	(14.523)	(611.947)	(12.610.576)	(5.166)	(13.242.212)	(11.457)	-
Пренос од трећим тицаља	-	(522.196)	(459.024)	-	(981.220)	-	-
Влијакови	482.764	19.092	105.260	-	607.116	-	-
Манкови	(653)	-	(41.619)	-	(42.272)	-	-
Остане промене	(1.103.777)	599.723	(5.252)	(566.840)	(1.076.146)	-	-
Стане 31. децембра 2012. године, након корекција	43.466.602	567.248.031	1.168.744.182	60.950.888	1.840.409.673	4.179.046	550.525
Стане 1. јануара 2013. године, пре корекција	43.466.602	567.248.031	1.168.744.183	60.950.888	1.840.409.674	4.179.046	550.525
Корекције почетног стања	-	(12.094)	(33.108)	(74.654)	(119.854)	-	-
Стане 1. јануара 2013. године, након корекција	43.466.602	567.235.937	1.168.711.077	60.876.204	1.840.289.820	4.179.046	550.525
Насавке у току године	2.150.423	233.303	2.602.686	16.639.677	21.626.099	765.289	-
Активирање средстава у припреми	730.510	4.440.180	28.274.035	(33.527.035)	(82.310)	2.450	39.429
Пренос	24.296	12.639	690.684	(11.154.434)	(417.805)	(23)	-
Инвестиције у сопственој режими	10.482	61.487	34.075	1.381.208	1.796.252	-	-
Донације	23.428	39.922	455.481	-	518.831	-	-
Продажа	-	(6.955)	(231.882)	-	(238.837)	(2.016)	(3.514)
Отилак (расход)	(2.208)	(785.389)	(3.481.844)	(588)	(4.270.021)	(34.173)	(260)
Пренос од трећим тицаља	-	-	(21.959)	-	(21.959)	-	-
Влијакови	-	11.432	28.138	-	39.570	4.366	-
Манкови	(1.656)	(132.295)	(57.336)	-	(191.287)	(1.600)	-
Насавка вредност пренетих средстава другим другим временом у оквиру ЕГС-а (уступљања)	-	(867.228)	(117)	-	(867.345)	-	-
Стане 31. децембра 2013. године, након корекција	(63.952)	8.240	266.392	(818.973)	(618.293)	33.176	-
	46.337.925	570.251.273	1.197.577.450	43.896.067	1.857.562.715	4.943.743	588.946

16. НЕКРЕТНИНЕ, ИНВЕСТИЦИСНЕ НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЕЊА, ОТРЕМАИ НЕМАТЕРИЈАЛНА УГАДАЊА (наставак)

Исправка вредности	Земљиште црнje и вишегодишњи засади	Грађевински објекти	Постројена, отрека и остало средство	Средства у привремени	Укупно	Улагане	Нематеријална улагања	Инвестиционе некретнице	У хардвара димара
Станje 1. јануара 2012. године, пре корекција	8.264.138	150.720.413	514.697.103	318.201	673.999.855	1.364.831	(3.318)	179.662	
Корекције почетног стања	5.581	85.937	2.800	-	94.318	1.361.513	-	-	
Станje 1. јануара 2012. године, након корекција	8.259.719	150.806.350	514.695.903	318.201	674.094.73	188.748	(890)	179.662	
Амортизација текуће године	1.286.852	8.094.645	34.843.617	-	44.205.114	(242.671)	1.429	3.919	
Пренос	-	(2.025.652)	1.782.981	-	35.402	-	-	-	
Донаџеје	-	9.360	26.042	-	(370.816)	-	-	-	
Резапорозиција (ефекти накнадних процене вредности)	(370.816)	-	-	-	193.476.725	-	-	-	
Уменење вредности услед промене	1.420.105	76.309.379	115.748.791	-	(42.675)	-	-	(7.845)	
Продажа	-	(15.556)	(27.119)	-	(8.073.299)	(78)	-	-	
Општена и расподевања	-	(424.539)	(7.648.760)	-	(22.635)	-	-	-	
Манкови	(463)	-	(229.441)	(230.952)	(460.393)	-	-	-	
Преноси трговачких промене	(229.557)	16.118	48.137	-	(165.302)	(12)	-	-	
Станje 31. децембра 2012. године, након корекција	10.355.840	232.540.664	659.218.468	318.201	902.433.173	1.550.710	175.736		
Станje 1. јануара 2013. године, пре корекција	10.355.842	232.540.663	659.218.467	318.201	902.433.173	1.550.705	175.736		
Корекције почетног стања	-	(5.100)	2.062	-	(3.038)	-	-	-	
Станje 1. јануара 2013. године, након корекција	10.355.842	232.535.563	659.220.529	318.201	902.430.335	1.550.705	175.735		
Амортизација текуће године	1.617.719	6.590.026	28.840.373	-	37.048.118	217.348	4.165		
Преноси зависничких предуземица	-	(318.675)	(118)	-	(318.73)	-	-	-	
Донаџеје	-	-	(11.987)	-	(11.987)	-	-	-	
Уменење вредности услед промене	-	(5.179)	(2.074)	-	(7.253)	-	-	-	
Продажа	-	(4.283)	(153.983)	-	(158.266)	-	-	(274)	
Општена и расподевања	-	(408.945)	(2.527.871)	-	(2.936.816)	(35.642)	(188)		
Манкови	(95)	(86.405)	(40.333)	-	(126.833)	-	(384)		
Станje промене	(1)	35.010	275.478	-	310.487	(83)	636		
Станje 31. децембра 2013. године, након корекција	11.973.65	238.337.112	685.600.014	318.201	936.228.792	1.732.328	179.690		
Садашња вредност	33.110.762	334.707.367	509.525.714	60.632.657	937.976.500	2.628.336	374.789		
Станje 1. јануара 2012. године, пре корекција	34.376.763	418.387.932	639.845.339	46.864.577	1.139.474.611	2.558.132	379.070		
Станje 1. јануара 2012. године, након корекција	34.377.293	418.537.916	639.849.144	46.554.405	1.139.318.758	2.561.450	379.070		
Садашња вредност	34.364.460	331.914.161	511.977.436	43.077.866	921.333.923	3.211.415	409.256		
Станje 1. јануара 2013. године, пре корекција	33.110.760	334.707.368	509.525.716	60.632.657	937.976.501	2.628.341	374.790		
Станje 1. јануара 2013. године, након корекција	33.110.760	334.700.374	509.490.548	60.558.003	937.859.685	2.628.341	374.790		

КОРИГОВАНЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

У претходном извештајном периоду, на дан 31.децембра 2012.године, извршено је признавање губитака од умањења вредности за све предмете некретнина, постројења и опреме који служе за обављање електроенергетске делатности са следећим ефектима на:

	У хиљадама динара			
Земљиште, шуме и вишегодишњи засади (рачун 020, 021)	Грађевински објекти (рачун 022)	Постројења и опрема (рачун 023)	Укупно основна средства	
Ефекти обезвређивања на исправку вредности	4.797.408	76.389.650	115.752.009	196.939.067
Ефекти обезвређивања на садашњу вредност	(4.797.408)	(76.389.650)	(115.752.009)	(196.939.067)
- од тога ефекат на терет ревалоризационих резерви	3.999.190	73.215.385	101.401.393	178.615.968
- од тога ефекат на терет расхода по основу умањења вредности (обезвређења)	798.218	3.174.265	14.350.616	18.323.099

При процени надокнадивог износа, као утврђивања износа који може да се поврати од континуиране употребе сваког средства и од његовог отуђења, Предузеће је узело у обзир следеће:

- Група ЕПС генерише приливе готовине од екстерних субјеката у ентитетима у којима се обавља дистрибуција електричне енергије и то на тржишту чије услове и вредност аутпута Групе уређује регулаторно тело. Вредност производа других чланица Групе ЕПС је под дејством интерних трансферних цена и у великој мери приливи готовине од средстава тих чланица су зависни од прилива готовине од других чланица Групе ЕПС, те се употребна вредност, а самим тим и надокнадив износ могу утврдити само за јединицу која генерише готовину, у овом случају на нивоу Групе ЕПС.
- Рецесионе тенденције у привреди Србије у великој мери су последица успоравања привредне и спољноекономске активности, са битним утицајем на ликвидност привредних субјеката, повећање броја незапослених, флукутације девизног курса и др.
- Неповољна хидрометеоролошка ситуација и прекобилансна набавка електричне енергије у извештајном периоду.
- Управљање финансијским ризицима је ограничено услед регулаторних ограничења (регулисана цене аутпута), као и изложености Групе ЕПС ценовном, валутном, каматном и тржишном ризику, као и ризику ликвидности и ризику солвентности.
- Пројекције токова готовине у процењеном корисном веку сталних средстава (28 година), засноване су на одобреним програмима пословања, нарочито у делу раста цена електричне енергије.
- Разумне и документоване претпоставке које су садржане у Фискалној стратегији за 2013. годину са пројекцијама за 2014. и 2015. годину ("Сл. гласник РС" бр. 116/12), стопи инфлације мерење потрошачким ценама, пројекцији курсева и др.
- Дисконтна стопа је заснована, колико је то могуће, на тржишној стопи задуживања, ризику земље, уз уважавање кредитног, валутног и ценовног ризика.

17. АВАНСИ ЗА НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМУ И НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА

	у хиљадама динара (коригован)	
	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године
Дати аванси за некретнине, постројења, опрему и нематеријална улагања	11.768.297	12.384.501
Исправка вредности датих аванса за некретнине, постројења, опрему и нематеријална улагања	(147.156)	(149.764)
Укупно	11.621.141	12.234.737

Аванси у износу од 1.324.377 хиљада динара (у претходном извештајном периоду 1.441.743 хиљада динара) дати су власницима непокретности у КО Вреоци у складу са Програмским основама усвојеним Одлуком Управног одбора ЈП ЕПС, на коју је Влада РС дала сагласност решењем 05 број 310-5277/2007-3 од 22. новембра 2007. године. Влада

КОРИГОВАНЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

РС доставила је, ради реализације, Закључак 465-8001/2009-3 од 17. децембра 2009. године којим је дата сагласност ПД РБ "Колубара" д.о.о., у својству корисника експропријације да подноси пред надлежним органом предлоге за експропријацију објекта који су регистровани на ортофото снимку од 15. јануара 2007. године.

18. УЧЕШЋА У КАПИТАЛУ

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Учешћа у капиталу осталих повезаних правних лица	287.632	212.598	
Учешћа у капиталу банака у земљи и других правних лица	1.969.227	2.105.487	
Укупно учешћа у капиталу	2.256.859	2.318.085	
Исправка вредности учешћа у капиталу	(1.017.760)	(1.074.173)	
	1.239.099	1.243.912	

	на дан 31. децембра 2013.	на дан 1.јануар 2013..
Учешћа у капиталу осталих ППЛ		
- Енергија Нови Сад а.д.	560	560
- Ибарске хидроелектране д.о.о	260.805	202.034
- Моравске хидроелектране д.о.о	26.266	10.004
Укупно	287.632	212.598

На основу закључених међудржавних споразума, Јавно предузеће "Електропривреда Србије" и предузеће "SECI", Италија закључили су уговор о оснивању Привредног друштва "Ибарске хидроелектране" д.о.о. у којем сваки од учесника има своје учешће и то:

- предузеће "SECI", Италија од 2.550.000 EUR и стиче удео у основном капиталу од 51%,
- ЈП ЕПС од 2.450.000 EUR по основу ког стиче удео у основном капиталу од 49%.

По потписивању аранжмана, оснивачи су извршили уплату дела улога и то: предузеће "SECI" динарску противвредност 102.000 EUR и ЈП ЕПС динарску противвредност 98.000 EUR, а закључно са датумом биланса стања претходног извештајног периода извршена је уплата уписаног капитала у динарској противвредности од 3.227.432 EUR (предузеће "SECI" 1.646.119,83 EUR и ЈП ЕПС 1.581.312,17 EUR). У току извештајног периода, обе стране су извршиле уплату преосталог износа новчаног улога у динарској противвредности.

Оснивачи су преузели и обавезу да уплате додатне улоге у укупној висини од 25% вредности инвестиције према инвестиционо техничкој документацији за изградњу хидроелектрана у року утврђеном одлуком органа управљања друштва. Рад друштва до почетка обављања претежне делатности финансираће се из основног капитала, а ако то не буде доволно и из зајма који ће предузеће "SECI" одобрити Друштву, изузев финансирања активности на изградњи хидроелектрана. Улагања у изградњу хидроелектрана у висини од 75% вредности биће финансиран из позајмљених средстава – кредита које ће Друштво обезбедити код банке или друге финансијске институције. Циљ оснивања друштва је изградња система хидроелектрана на реци Ибар која се састоји од десет хидроелектрана укупне снаге око 102 MW. ПД "Ибарске хидроелектране" д.о.о. уписане су у регистар код надлежног органа дана 3. децембра 2010. године.

Такође, сходно закљученом Меморандуму о разумевању са RWE Innogy GmbH, Савезна Република Немачка (RWE AG), а уз сагласност Владе РС (Закључак 05 број 018-7493/2009. од 13. новембар 2009. године), Јавно предузеће "Електропривреда Србије" и RWE AG закључили су уговор о оснивању привредног друштва "Моравске хидроелектране" д.о.о. у којем сваки од учесника има учешће и то:

- предузеће RWE AG, Немачка од 2.040.000 EUR и стиче удео у основном капиталу од 51%,
- ЈП ЕПС од 1.960.000 EUR по основу ког стиче удео у основном капиталу од 49%.

По потписивању уговора о оснивању, оснивачи су извршили уплату дела улога и то: предузеће RWE AG динарску противвредност од 102.000 EUR и ЈП ЕПС динарску противвредност од 98.000 EUR. У извештајном периоду извршена је уплата новчаног улога и то: ЈП ЕПС уплатом динарске противвредности од 142.100 EUR и RWE AG од 147.900 EUR. Неуплаћени износ уписаног новчаног дела основног капитала Друштва у износу од од 3.510.000 EUR

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ**ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ**

31. децембар 2013. године

биће уплаћен у износима утврђеним одлуком надлежног органа у роковима одређеним у складу са меродавним правом.

Циљ оснивања Друштва је изградња система хидроелектрана на реци Велика Морава који се састоји од најмање 5 (пет) хидроелектрана укупне снаге од око 150 MW. Упис ПД "Моравске хидроелектране" д.о.о у регистар код надлежног органа извршен је дана 23. августа 2011. године.

Као што је обелодањено у напомени 1, у складу чланом 15. Уговора о оснивању друштва за комбиновану производњу термоелектричне и топлотне енергије "Енергија Нови Сад" а.д., Нови Сад, закљученим између ЈП ЕПС и Град Нови Сад, ЈП ЕПС је у 2009. години, уплатило 6.000 ЕУР, што је на дан уплате износило 560 хиљада динара, признато је као улог у новоосновани ентитет

Учешића у капиталу банака у земљи, осигуравајућих друштва и осталих правних лица су класификовани као расположиви за продају, и за део истих, које имају котирану вредност на активном тржишту извршено је признавање по фер вредности на дан 31. децембра 2013. године. Разлика између фер вредности признате на дан 31. децембра 2012. године и фер вредности на дан 31. децембра 2013. године призната је као, посебна ставка капитала, признавањем ревалоризационих резерви по основу нереализованих добитака у износу од 9.457 хиљада динара и ревалоризационих резерви по основу нереализованих губитака у износу од 43.878 хиљада динара, као и конверзијом потраживања у пласмане у износу од 1.733 хиљада динара. Извршено је и трајно обезвређење пласмана на терет расхода у износу од 51.460 хиљада динара.

По основу улагања извршених по уговору о заједничком финансирању претходних радова на изградњи ХЕ "Комарница", Црна Гора, у Јавном предузећу "Електропривреда Србије" извршено је признавање улога у остала правна лица у износу до 207.624 хиљ.дин, преко пренетог резултата, а по препоруци Државне ревизорске институције. По истом основу, у току извештајног периода, извршена су додатна улагања у износу од 4.301 хиљ.дин.

Наиме, према ставу пословодства, износ акумулираног губитка није уклоњен из капитала, обзиром да, у односу на датум стицања и признавања, као и на обим промета инструментима капитала, не постоје битно другачији подаци који би указивали да: емитенти имају значајније финансијске тешкоће (број дана неликвидности утврђен је на основу евидентије неизмирених обавеза дужника у принудној наплати у протеклих годину дана, коју води НБС), крше уговор неиспуњењем обавеза, имају уочљиво и мерљиво смањење новчаних токова (увидом у извештаје независних ревизора, остварених позитивних резултата за претходни извештајни период и др.), нити да је дошло до значајних промена са штетним утицајем које су се одиграле у технолошком, тржишном, економском или правном окружењу у коме емитент послују.

Учешића у капиталу осталих правних лица представљају учешћа у капиталу појединачних предузећа у земљи расположивих за продају, која се не котирају на тржишту капитала и приказани су по набавној вредности.

19. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Репограмирана потраживања од купаца за електричну енергију од физичких лица	4.120.559	7.654	
Репограмирана потраживања од купаца за електричну енергију од правних лица	8.351.436	51.293	
Пласмани по основу продатих станова, стамбених кредита и дугорочних закупа станова	472.538	502.737	
Потраживања од Агенције за приватизацију РС	89.020	92.181	
Остали дугорочни финансијски пласмани	2.025.465	1.145.215	
	<hr/> 15.059.018	<hr/> 1.799.080	
Исправка вредности:			
- репограмирана потраживања од купаца за електричну енергију	(8.093.008)	(28.279)	
- потраживања од Агенције за приватизацију РС	(89.020)	(92.181)	
- остали дугорочни финансијски пласмани	(248.891)	(249.120)	
	<hr/> (8.430.919)	<hr/> (369.580)	
	<hr/> 6.628.099	<hr/> 1.429.500	

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ**ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ**

31. децембар 2013. године

Репрограмирана потраживања од купца за електричну енергију представљају потраживања од домаћинства и правних лица са којима је закључен уговор о репрограмирању дуга у складу са одлукама Управног одбора (број 860/4-13 од 22. фебруара 2013. године, број 1151/3-30 од 2. априла 2013. године и број 2233/9-13 од 25. јула 2013. године). Наиме, наведеним одлукама купцима електричне енергије омогућено је плаћање доспелих обавеза на дан 31. маја 2013. године, односно за квалификоване купце који су изгубили право на јавно снабдевање на дан 31. децембра 2012. године у највише у 120 рата у зависности од висине дуга и условни отпуст у зависности од броја рата (од 40% ако се врши једнократно намирење дуга до неодобравања попуста ако је одобрено плаћање у 60 - 120 рата). Такође је предвиђено да се за време важења споразума на наизмирили дуг не обрачунава се камата, а у случају неплаћања две узастопне рате репрограмираног дуга, и поред упозорења, сматраће се да је споразум раскинут. Проценом вероватноће прилива економских користи предметна потраживања извршен је индиректан отпис истих.

Остали дугорочни пласмани укључују улагања у акумулатуру "Ровни" и одобрен зајам ПД РБ "Колубара" д.о.о привредном друштву "Колубара Грађевинар" у износу од 866.084 хиљада динара. Наиме, на дан 31. децембра 2013. године, дугорочно удружене средства у износу од 637.205 хиљада динара, односе се на заједничко улагање у Јавно предузеће "Колубара", Ваљево, а по основу изградње тела бране и акумулатије "Ровни" чија је намена водоснабдевање становништва и индустрије, одбрана од поплава у околним општинама као и за потребе Јавног предузећа "Електропривреда Србије". На основу Уредбе о утврђивању програма изградње, реконструкције и одржавања водопривредних објеката за 2010. годину (Службени гласник РС број 8/2010), предвиђени су даљи радови на изградњи тела бране и акумулатије "Ровни", уз учешће Владе Републике Србије у висини 100%. Предметно улагање вршено је ради обезбеђивања неопходних услова за рад пројекта ТЕ Колубара Б.

Такође, остали дугорочни финансијски пласмани укључују износ од 105.014 хиљаде динара који се односи на улагања у изградњу топлификационе мреже у селу Дрмно и реконструкцију постојеће топлификационе мреже у Костолцу. Због значајних неизвесности у погледу наставка улагања признати су расходи од обезвређивања имовине.

20. ЗАЛИХЕ

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Материјал	11.234.276	10.991.493	
Резервни делови	12.143.926	11.460.518	
Алат и инвентар	3.257.229	3.108.018	
Недовршена производња и готови производи	1.165.358	2.083.201	
Угља	514.974	237.637	
Роба	1.191	816	
Исправка вредности:	(5.471.543)	(4.814.056)	
	<u>22.845.411</u>	<u>23.067.627</u>	

За износ залиха са успореним обртом и залиха које се не могу технички и технолошки употребити, извршена је исправка вредности. Висина залиха материјала и резервних делова наметнута је интензивним капиталним радовима на постојећим постројењима и опреми, околностима везаним за набавку по поруџбини и потребом за одржавањем одговарајућег нивоа залиха ради редовног сервисирања и санирања евентуалних хаваријских догађаја.

21. АВАНСИ ЗА ЗАЛИХЕ

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Дати аванси за залихе	3.263.393	3.972.928	
Исправка вредности датих аванса за залихе	(276.919)	(181.625)	
Укупно	<u>2.986.474</u>	<u>3.791.303</u>	

КОРИГОВАНОЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

22. ПОТРАЖИВАЊА

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Потраживања од купача:			
- осталла повезана предузећа	4.620.853	3.408.790	
- купци у земљи	125.231.190	137.418.025	
- купци у иностранству	5.438.958	6.224.665	
	135.291.001	147.051.480	
Потраживања по основу РТВ претплате	42.037.967	33.702.161	
Потраживања по основу камате			
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	1.263.606	-	
- за испоручену електричну енергију - привреда	10.944.904	98.846	
- осталла правна лица (банке и камата за испоручену топлотну енергију и технолошку пару)	2.136.312	2.071.378	
Потраживања од запослених	895.895	1.032.621	
Потраживања од буџетских корисника и претплаћени порези и доприноси	150.981	632.933	
Потраживања из специфичних послова	320.414	281.518	
Осталла потраживања	509.922	714.304	
Укупно потраживања	193.551.002	185.585.241	
Исправка вредности:			
- осталла повезана предузећа	(4.617.859)	(3.405.797)	
- купци у земљи	(90.242.088)	(102.685.126)	
- купци у иностранству	(3.852.608)	(4.291.216)	
- за обрачунату камату за испоручену електричну енергију - домаћинства	(1.209.871)	-	
- за обрачунату камату за испоручену електричну енергију - привреда	(10.836.330)	(98.846)	
- потраживања од запослених	(7.517)	(4.633)	
- потраживања из специфичних послова	(24.175)	-	
- потраживања по основу преплаћених пореза и доприноса	(28.779)	(96)	
- осталла потраживања	(389.632)	(398.596)	
Укупно исправка вредности	(111.208.859)	(110.884.310)	
	82.342.143	74.700.931	

Законом о енергетици ("Службени гласник РС" број 57/2011) утврђено је да цене електричне енергије и услуга које пружају енергетски субјекти су регулисане или слободне, с тим да се регулисане цене одређују на основу методологија које доноси Агенција за енергетику Републике Србије. Акт о регулисаним ценама доноси енергетски субјект уз сагласност Агенције за енергетику Републике Србије. Регулисане цене су:

- цене електричне енергије за јавно снабдевање;
- цене приступа систему за пренос електричне енергије;
- цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије;
- цене електричне енергије за потребе балансирања система које се обрачунавају на начин утврђен правилима о раду тржишта;
- цене системских услуга из члана 69. Закона о енергетици које утврђује Агенција;
- накнаде за учешће на организованом тржишту електричне енергије у складу са правилима о раду организованог тржишта електричне енергије.

У току извештајног периода матично предузеће је закључило више обавезујућих уговора о испоруци електричне енергије са квалифициваним купцима, који су почев од 1. јануара 2013. године изгубиле право на јавно снабдевање по ценама које су слободно формиране.

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ**ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ****31. децембар 2013. године**

Почев од 1. јула 2013. године промет електричне енергије купцима који имају право на јавно снабдевање по регулисаним ценама врши новоосновано зависно привредно друштво ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Део потраживања, који чини имовину дистрибутивних привредних друштава и која су обављала делатност трговине на мало до 1. јула 2013. године, као што је наведено у напомени 19 је репограмиран.

У складу са Закључком Владе Републике Србије, број 021-6624/2009-002, донетим на седници Владе 30. новембра 2009. године Јавно предузеће "Електропривреда Србије", ангажовањем својих расположивих капацитета, привремено обезбеђује електричну енергију ради снабдевања подручја са већински насељеним српским становништвом на северу Косова и Метохије. По наведеном основу извршено је признавање потраживања по основу испоручене електричне енергије ЈП "Електрокосмет", Приштина у износу од 4.617.489 хиљада динара. Истовремено, ненаплаћен износ признат је као расход индиректним отписом.

Део потраживања од купца у иностранству у износу од 1.575.857 хиљада динара исказан је по основу промета електричне енергије са "Електропривреда Црне Горе" а.д., као и са Мјешовитим холдингом "Електропривреда Републике Српске", са којима Јавно предузеће "Електропривреда Србије" има закључене дугорочне уговоре о пословно техничкој сарадњи. Дугорочни уговор о пословно техничкој сарадњи са "Електропривредом Црне Горе" а.д., након датума биланса стања није настављен. Приликом новчаних токова по наведеним прометима очекује се после датума, биланса стања. Преостали износ потраживања од купца из иностранства у износу од 3.863.101 хиљада динара највећим делом се односи на потраживања од електропривреда бивших југословенских република из ранијих година (3.598.774 хиљада динара), за које је извршено индиректно отписивање.

На основу Закона о изменама и допунама Закона о радиодифузији, дистрибутивна предузећа од септембра 2005. године, врше наплату од крајњих потрошача радио-телевизијске претплате за рачун Радиодифузне установе "Радио Телевизија Србије", Београд (даље: РТС) под условима под којима се врши наплата електричне енергије. По истеку месеца, а на основу испостављених рачуна за ТВ претплату потрошачима електричне енергије дистрибутивна предузећа и РТС врши међусобни обрачун, док се пренос новчаних средстава на рачун РТС врши свакодневно. По наведеном комисионом послу дистрибутивна предузећа остварују накнаду у висини од 6,3% од наплаћене ТВ претплате, односно од септембра 2010. године 3% од наплаћене ТВ претплате. Део доспелих потраживања по основу накнаде од РТС, закључно са августом 2010. године, у укупном износу од 413.950 хиљада динара репограмиран је на рок од 24 месеца почев од септембра 2010. године уз обрачун камате по стопи од 6% годишње. Почев од фебруара 2012. године уговорена накнада износи 0,5% од износа наплаћене претплате у односном месецу, а неизмирене обавезе почев од датума претходног Споразума закључно са фебруаром 2012. године репограмирају се на период од 24 месеца. У току извештајног периода, изменењена је динамика отплате зајма, чиме се РТС обавезала да неотплаћени део зајма, са обрачунатом припадајућом каматом, са стањем на дан 31. августа 2013. године, отплаћује у 24 једнаких месечних рата, почев од јануара 2014. године закључно са децембром 2015. године.

23. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

у хиљадама динара
(коригован)

	<u>на дан 31. децембра 2013</u>	<u>на дан 01.01.2013. године</u>
Краткорочни депозити код банака у земљи	273.138	217.156
Краткорочна репограмирана потраживања за електричну енергију	4.797.574	0
Краткорочни кредити у земљи	176.307	267.200
Краткорочни кредити у иностранству	31.082	31.082
Остало	<u>1.557.743</u>	<u>1.383.753</u>
	<u>6.835.844</u>	<u>1.899.191</u>

Краткорочни финансиски пласмани обухватају краткорочно орочене депозите на период од једног месеца до годину дана и текуће доспеће репограмираних потраживања од купаца.

24. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године
Текући рачуни:		у хиљадама динара (коригован)
- у динарима	29.934.444	9.438.743
- у страндој валути	438.900	684.552
Депозити за покрића по акредитивима	69.125	257.120
Благајна и остала новчана средства	73.691	64.958
Остала новчана средства	5.009.217	3.015.389
Новчана средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	619.902	24.345
Укупно готовина и готовински еквиваленти	36.145.279	13.485.107
Умањење вредности новчаних средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	<u>(621.181)</u>	<u>(24.345)</u>
	35.524.098	13.460.762

Део осталих новчаних средстава у износу од 1.380.440 хиљада динара (у 2012. години 2.370.802 хиљаде динара) односи се на унапред примљена девизна средства за сврхе испуњења обавеза према инопартнеру "СМЕС", Кина, која су орочена на кратак рок и која се могу брзо претворити у износе готовине без значајног ризика промене вредности.

Као што је обелодањено у напомени 14, након датума биланса стања, одузета је дозвола за рад Универзал банци а.д. Све чланице групе поднеле су пријаве потраживања писмено стечајном суду, а због неизвесности које произилазе из поступака уновчење и деобе стечајне масе, намирење и закључење стечајног поступка признат је губитак од обезвређивања.

25. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ И АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године
Разграничен порез на додату вредност	408.316	742.442
Остала активна временска разграничења	393.048	541.069
	801.364	1.283.511

Порез на додату вредност односи се на претходни порез који је предузеће искористило после датума састављања биланса стања за умањење својих обавеза по основу дугованог ПДВ.

26. КАПИТАЛ

Основни капитал

Основни капитал Предузећа је у државном власништву и обухвата почетни капитал увећан за кумулиране ревалоризационе резерве, које су настале као резултат примене индекса цена на мало до 31. децембра 2000. године и кориговане приликом прве примене нових рачуноводствених прописа Републике Србије на дан 1. јануар 2004. године, као и по основу промена које су настале оснивањем Јавног предузећа за производњу, пренос, дистрибуцију и трговину електричном енергијом, "Електропривреда Србије", на основу Одлуке Владе Републике Србије која је ступила на снагу 1. јула 2005. године. Наведеном Одлуком из система ЕПС-а издвојено је ЈП "Електроисток" које је од 1. јула 2005. године самостално предузеће које послује под именом ЈП "Електромрежа Србије", и формирало ново предузеће, Јавно предузеће "Електропривреда Србије". Као резултат наведене статусне промене у 2005. години дошло је до нето повећања државног капитала за ефекте разграничења имовине и обавеза

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

између Предузећа и ЈП "Електромрежа Србије" у нето износу од 1.847.718 хиљада динара.

Сходно Одлуци Владе Републике Србије о оснивању Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије "Електропривреда Србије", Предузеће је преузело сва средства претходног јавног предузећа укључујући и улоге у зависним предузећима која су основана средствима Предузећа у ранијем периоду, осим у Јавном предузећу за пренос електричне енергије "Електроисток", Београд и у предузећу "Електроенергетски координациони центар" д.о.о., Београд. Групу ЕПС чини 13 повезаних предузећа која су у 100% власништву Предузећа. Предузеће је у току 2005. године ангажовало независног процењивача ради процене вредности неновчаног улога у новоформирano јавно предузеће, при чему је независни процењивач проценио и вредност учешћа у капиталу повезаних предузећа у напред наведеном износу.

Процењена вредност учешћа у капиталу повезаних предузећа представља књиговодствену вредност њиховог капитала са стањем на дан 31. децембар 2004. године. Исказано стање државног капитала у приложеним консолидованим финансијским извештајима на дан 31. децембар 2013. године у износу од 358.717.940 хиљада динара, веће је од исказаног капитала матичног предузећа у износу од 322.906.234 хиљаде динара, за износ од 35.811.706 хиљада динара као резултат разлике између процењене вредности учешћа у капиталу повезаних предузећа и припадајућег основног капитала повезаних предузећа.

Остали капитал

Остали капитал приказан у билансу стања Предузећа на дан 31. децембар 2013. године односи се на сопствене ванпословне изворе, који су пренети приликом прве примене нових рачуноводствених прописа Републике Србије на дан 1. јануар 2004. године.

Расподела добити

Надзорни одбор матичног предузећа, након датума биланса стања донео је одлуку о распоређивању 50% нераспоређене добити из 2011. године ПД "Дринско Лимске хидроелектране" д.о.о, ПД Рударски басен "Колубара" д.о.о. и ПД "Електросрбија" д.о.о. у корист матичног предузећа у складу са законом и оснивачким актима.

Сходно одредбама члана 15. Закона о буџету Републике Србије за 2014. годину, јавна предузећа чији је оснивач Република Србија, дужни су да најкасније до 30. новембра текуће буџетске године део од најмање 50% добити, по завршном рачуну за 2013. годину уплате у буџет Републике Србије, према динамици коју одреди министарство надлежно за послове финансија.

27. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Резервисања за отпремнине и јубиларне награде	8.739.827	8.543.422	
Резервисања за судске спорове	3.827.108	3.276.831	
Резервисања за трошкове обнављања природних богатства	1.623.469	1.370.016	
Осталa дугорочна резервисања	430.030	82.164	
	<hr/> 14.620.434	<hr/> 13.272.433	

КОРИГОВАНЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

Промене на дугорочним резервисањима у току 2012. и 2013. године су приказане у следећој табели:

	Резервисања за трошкове обнављања природних богатстава	Резервисања за запослене (отпремнине, јубиларне награде и остало)	Резервисања за судске спорове	Остала дугорочна резервисања	Сви видови резервисања
Стање на почетку 2012. г.	1.038.743	8.578.250	2.719.470	4.133	12.340.596
Нова резервисања	382.286	952.153	3.084.451	78.574	4.497.464
Искоришћена резервисања током године	(51.013)	(985.318)	(2.452.471)	(543)	(3.489.345)
Укидање резервисања	-	(1.663)	(74.619)	-	(76.282)
Стање на крају 2012. године	1.370.016	8.543.422	3.276.831	82.164	13.272.433
Нова резервисања у 2013. години	297.835	1.389.168	3.183.454	417.210	5.287.667
Искоришћена резервисања током 2013. године	(44.382)	(1.181.686)	(2.325.810)	(69.344)	(3.621.222)
Укидање резервисања у 2013. години	-	(11.077)	(307.367)	-	(318.444)
Стање на крају 2013. године	1.623.469	8.739.827	3.827.108	430.030	14.620.434

Резервисања за отпремнине и јубиларне награде у износу од 8.739.827 хиљада динара извршена су како је наведено у напомени 3.9.

28. ДУГОРОЧНИ КРЕДИТИ

Ред. број	КРЕДИТИ	Валута	ОРИГИНАЛНА ВАЛУТА				Динарска противредност у хиљадама динара			
			главница	датум доспећа ануитета	временски распоред отплате	висина каматне стопе	31.12.2013.	01.01.2013		
	УКУПНО ДУГОРОЧНИ КРЕДИТИ (А+Б)							82.348.141	66.505.863	
A	КРЕДИТИ У СТРАНОЈ ВАЛУТИ (I+II+III+IV)							62.326.000	63.500.139	
I	РЕФИНАНСИРАНИ КРЕДИТИ РЕАЛИЗОВАНИ ИЗ СРЕДСТАВА: (1+2+3+4)							30.177.121	30.908.728	
1	ПАРИСКОГ КЛУБА ПОВЕРИЛАЦА							28.260.064	28.846.101	
1.1	АУСТРИЈА	EUR	3.536.140,64	30.09.2008. - 31.03.2024.	30.03. и 30.09.	Amarketrate/EU R p.a.	405.391	402.124		
1.2	ФРАНЦУСКА	EUR	41.371.695,46	22.09.2008. - 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,9 p.a.	4.742.938	4.704.720		
1.3	НЕМАЧКА	EUR	26.330.731,11	22.09.2008. - 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,5 p.a.	3.018.610	3.027.668		
1.4	КАНАДА	EUR	58.338.079,04	22.09.2008. - 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	Euribor/EUR +0,5% p.a.	6.688.000	6.634.107		
1.5	ШВАЈЦАРСКА	CHF	79.040.604,60	22.09.2008. - 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	Libor/CHF+0,5% p.a.	7.394.027	7.445.008		
1.6	САД	USD	6.691.355,49	22.09.2008. - 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,375 p.a.	556.240	576.636		
1.7	РУСИЈА	USD	44.444.729,54	22.09.2005. - 22.03.2034.	22.03. и 22.09.	0,5517 p.a.	3.694.610	3.830.082		
1.8	ЈАПАН	JPY	2.224.222.690,05	22.09.2008. - 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	2.839 p.a.	1.760.248	2.225.756		
2	ЛОНДОНСКОГ КЛУБА ПОВЕРИЛАЦА	USD	11.970.419,26	01.05.2010. - 01.11.2024.	01.05. и 01.11.	3,75 p.a. до 11/09 6,75 p.a. од 11/09	995.079	1.125.345		

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

3	IBRD	EUR	7.615.633,34	15.03.2005. - 15.12.2031.	15.03. и 15.09. 15.06. и 15.12.	1/3-5.44 i 2/3-euribor p.a.	873.072	888.770
4	EZ	EUR	426.596,43	17.10.2012. - 17.10.2016.	17.04.и17.10	6M Euribor p.a.	48.906	48.512
II КРЕДИТИ КОЈЕ СУ ДАЛЕ ВЛАДЕ ДРЖАВА							12.517.437	12.790.063
1	Кинески кредит	USD	24.503.774,00	21.07.2010. - 21.01.2021.	21.01. и 21.07.	6M LIBOR+1.3 p.a.	2.036.955	2.393.197
2	Руски кредит	USD	0,00	15.01.2004. - 15.07.2013.	15.01. и 15.07.	LIBOR+1.25 p.a.	0	101.457
3	Полски кредит	USD	24.608.358,79	2005.-2024.	15.06. и 15.12.	0,75 p.a.	2.045.649	2.411.070
4	Export-Import Bank of China	USD	98.536.962,34	21.07.2017- 21.01.2027	21.01. и 21.07.	3% p.a.	8.191.200	7.813.648
5	Јапански - JICA	JPY	307.850.664,00	20.11.2016. -20.11.2026	20.05 и 20.11	0,6% p.a. за GI.I и 0,01% p.a. за GI.II	243.633	70.691
III КРЕДИТИ МЕЂУНАРОДНИХ ФИНАНСИЈСКИХ ОРГАНИЗАЦИЈА							15.706.000	16.721.643
1	KfW I (51,1 mil. EUR)	EUR	0,00	30.12.2004. - 30.06.2013.	30.06. и 31.12.	4,32%p.a.	0	323.018
2	KfW II (16 mil. EUR)	EUR	3.692.307,69	30.06.2009. -30.06.2015	30.06. и 30.12.	фиксирана на 4,5247% p.a., 4,8598% p.a. и 5,2778% p.a.	423.294	699.805
3	KfW III (30 mil. EUR)	EUR	19.457.704,49	30.12.2010. -30.06.2020	30.06. и 30.12.	-	2.230.672	2.118.114
4	KfW IV (36 mil. EUR)	EUR	25.626.851,66	30.06.2013. -30.12.2019	30.06. и 30.12.	променљива стопа +1,75% p.a.	2.937.916	3.350.446
5	KfW V (70 mil. EUR)	EUR	284.960,19	31.12.2015. - 30.06.2025	30.06. и 30.12.	променљива стопа +0,5% p.a.	32.668	22.740
6	EBRD I (39,6 mil. EUR)	EUR	12.526.348,81	07.09.2005. - 07.03.2016.	07.03. и 07.09	6M EURIBOR +1% p.a.	1.436.047	1.994.265
7	EBRD II (60 mil. EUR)	EUR	30.309.499,21	07.03.2008. - 07.09.2018.	07.03. и 07.09	6M EURIBOR +1% p.a.	3.474.745	4.136.094
8	EBRD III (40 mil. EUR)	EUR	977.062,25	02.09.2013. - 02.03.2022.	02.03. и 02.09	6M EURIBOR +1% p.a.	112.012	117.646
9	EBRD IV(80 mil. EUR)	EUR	12.140.128,55	31.01.2015. - 31.01.2023.	31.01. и 31.07	6M EURIBOR +1% p.a.	1.391.770	90.975
10	EBRD V (45 mil. EUR)	EUR	450.000,00	30.04.2015. - 31.10.2023.	30.04. и 31.10	6M EURIBOR +1% p.a.	51.589	51.173
11	EIB II (22 mil.EUR)	EUR	18.359.999,86	09.12.2010. - 09.06.2027.	09.06. и 09.12; 25.05. и 25.11.	фиксна за сваку траншу од 3,879% p.a. до 5,248% p.a.	2.104.829	2.254.655
12	Wb IDA (12,24 mil. SDR)	XDR	11.798.848,80	15.09.2015. - 15.03.2025.	15.03. и 15.09	-	1.510.458	1.562.712
IV ОСТАЛИ							3.925.442	3.079.706
1	JP EMS - IBRD	EUR	28.860,39	15.03.2005. - 15.12.2031.	15.03. и 15.09. 15.06. и 15.12.	1/3-5.44 i 2/3-euribor p.a.	3.309	3.463
2	АИК Банка	USD	30.625.000,00	30.11.2013. - 31.05.2017.	31.05. и 30.11.	6M US dollar Libor +7,8% p.a.	2.545.801	3.016.171
3	АИК Банка	EUR	11.500.000,00	23.05.2014. - 23.04.2016.	месечно	1M EURIBOR +6,95% p.a.	1.318.384	0

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

4	Technoexport	USD	697.086,00				57.948	60.072
Б	КРЕДИТИ У ДИНАРИМА						20.022.141	3.005.724
1	CREDI+KOM+SOCIETE	RSD	223.333.333,36	14.01.2013.-14.01.214.	месечно	6M BELIBOR +3,95% p.a.	223.333	670.000
2	UNICREDIT BANK	RSD	33.807.771,33	12.12.2012.-12.12.2014.	месечно	12.82 p.a.	33.808	335.724
3	UNICREDIT BANK	RSD	291.666.666,62	27.03.2013-27.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,75% p.a.	291.667	500.000
4	UNICREDIT BANK	RSD	291.666.666,62	27.03.2013-27.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,75% p.a.	291.667	500.000
5	UNICREDIT BANK	RSD	333.333.333,28	18.05.2013-18.04.2015	месечно	1M BELIBOR +3,55% p.a.	333.333	500.000
6	SBERBANKA	RSD	333.333.333,28	26.05.2013-26.04.2015	месечно	1M BELIBOR +3% p.a.	333.333	500.000
7	Komercijalna banka	RSD	3.390.000.000,00	01.05.2014-01.04.2016.	месечно	1M BELIBOR +4,0% p.a.	3.390.000	0
8	Komercijalna banka	RSD	2.000.000.000,00	01.05.2014-01.04.2016.	месечно	1M BELIBOR +4,0% p.a.	2.000.000	0
9	Komercijalna banka	RSD	2.500.000.000,00	01.05.2014-01.04.2016.	месечно	1M BELIBOR +3,75% p.a.	2.500.000	0
10	АИК Банка	RSD	3.000.000.000,00	13.07.2014-13.06.2016.	месечно	1M BELIBOR +3,5% p.a.	3.000.000	0
11	Banca Intesa	RSD	2.291.666.666,67	08.12.2014.-08.11.2016.	месечно	1M BELIBOR +3,48% p.a.	2.291.667	0
12	UNICREDIT BANK	RSD	1.250.000.000,00	18.12.2014.-18.11.2016.	месечно	1M BELIBOR +1,238% p.a.	1.250.000	0
13	Komercijalna banka	RSD	500.000.000,00	18.12.2014.-18.11.2016.	месечно	1M BELIBOR +1,27% p.a.	500.000	0
14	Hypo Alpe -Adria-bank	RSD	583.333.333,35	10.08.2013-10.07.2014.	месечно	1M BELIBOR +3,95% p.a.	583.333	0
15	Hypo Alpe -Adria-bank	RSD	500.000.000,00	21.03.2014-21.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,59% p.a.	500.000	0
16	Hypo Alpe -Adria-bank	RSD	500.000.000,00	21.03.2014-21.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,59% p.a.	500.000	0
17	Vojvodanska banka	RSD	500.000.000,00	04.04.2014-04.03.2015	месечно	1M BELIBOR +3,40% p.a.	500.000	0
18	Vojvodanska banka	RSD	500.000.000,00	04.04.2014-04.03.2015	месечно	1M BELIBOR +3,40% p.a.	500.000	0
19	Еуробанк а.д. Београд	RSD	500.000.000,00	27.03.2014-27.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,80% p.a.	500.000	0
20	Еуробанк а.д. Београд	RSD	500.000.000,00	27.03.2014-27.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,80% p.a.	500.000	0

	ДОСПЕЋЕ ДО ЈЕДНЕ ГОДИНЕ		16.247.011	8.362.500
А	Кредити у страној валути		8.441.467	6.863.917
Б	Кредити у динарима		7.805.544	1.498.583
	ДУГОРОЧНО ДОСПЕЋЕ		66.101.130	58.143.362
А	Кредити у страној валути		53.884.533	56.636.222
Б	Кредити у динарима		12.216.597	1.507.141

A. Кредити у страној валути

I. *Рефинансирали кредити реализовани пре 1990. године из средстава:*

1. *Париског клуба поверилаца*

Отплата обавеза по основу рефинансиралих дугорочних кредита из средстава Париског клуба поверилаца, реализованих преко домаћих банака и припадајућих камата је била замрзнута након увођења санкција Уједињених нација у мају 1992. године. Обавезе по основу дуга према повериоцима Париског клуба признане су у складу са Усаглашеним записником о консолидацији дуга СРЈ, Законом о регулисању односа између Савезне Републике Југославије и правних лица и банака на територији Савезне Републике Југославије („Службени лист СРЈ“, број 36/2002), који су дужници или даваоци гаранција Париској групи кредитора и усаглашеним стањем са Народном банком Србије, у висини од 49% релевантне главнице, на основу потписаних билатералних споразума. Закон је предвидео могућност додатног отписа обавеза за три године до максималног износа од 66,67%.

У току 2006. године, са Агенцијом за осигурање депозита, која иступа у име и за рачун Републике Србије, односно са Панонском банком а.д. Нови Сад, чији је правни следбеник Banca Intesa а.д. Београд, закључене су измене уговорних одредби којима је одобрен додатни отпуст у висини од 15% релевантне главнице.

Постоји намера руководства и сагласност Оснивача матичног предузећа да се доспеле обвезе, које на дан 31. децембар 2013. године износе 2.306.691 хиљада динара, измире уступањем потраживања од правних лица са већинским државним/друштвеним капиталом. Након датума биланса стања очекује се раеализација ових аранжамана.

2. *Лондонског клуба поверилаца*

Предузеће је у 2005. години извршило отпис 62% нове главнице дуга према Лондонском клубу поверилаца на дан 30. септембра 2004. године и усагласило износ нове главнице на основу дописа и ануитетних планова достављених од стране Народне банке Србије. У току 2006. године, са Агенцијом за осигурање депозита потписан је Уговор о регулисању обавеза према Републици Србији. Новоформирана главница ће се отплаћивати у полугодишњим ануитетима од којих први доспева за плаћање 1. маја 2010. године, а последњи 1. новембра 2024. године. Камата на новоформирану главницу ће се обрачунавати по стопи 3,75% годишње почев од 1. новембра 2005. године до 1. новембра 2009. године, а од 1. новембра 2009. године до 1. новембра 2024. године по стопи од 6,75% годишње и плаћаће се у полугодишњим ануитетима.

3. *Међународне банке за обнову и развој*

У складу са Споразумом о зајму између СР Југославије и Међународне банке за обнову и развој од 17. децембра 2001. године, укупне обавезе Предузећа по основу главнице кредита, камата и других обрачунатих трошкова до краја 2001. године, представљају главницу новог кредита који се отплаћује Влади Републике Србије у полугодишњим ратама у периоду од 15. јуна 2005. до 15. децембра 2031. године уз камату по варијабилној каматној стопи. Предузеће је на дан 17. маја 2006. године закључило уговор о репограми обавезе са Агенцијом за осигурање депозита којим се регулишу обавезе Предузећа према Републици Србији по основу репограмираних кредита према наведеном повериоцу.

II Кредити од Владе држава

1. *Кредит Владе Републике Пољске*

Кредит од Владе Републике Пољске одобрен је 2003. године у износу од USD 49.996.616,78 и искоришћен је у целости до 31.12.2005. године. Агент је Војвођанска банка а.д., Нови Сад. Кредит се отплаћује у полугодишњим ратама почев од 2005. године и трајаће до 2024. године. Камата се обрачунава полугодишње применом стопе од 0,75 % на годишњем нивоу.

2. НР Кине реализовани преко домаћих банака

Предузеће је признало обавезу по основу коришћења средстава кредита, од стране Предузећа и ЈП ЕМС, по подспоразумима бр. 99012D, 99012E, 99012F и 99012G закљученим са Београдском банком а.д., Београд, а у складу са Општим споразумом од 23. децембра 1999. године закљученим између зајмопримца Београдске банке а.д., Београд и зајмодавца EXIM Bank of China по ком основу је СРЈ дала државну гаранцију.

Влада Републике Србије је, као гарант, преузела дуг према EXIM Bank of China Народне Републике Кине и потписала је 20. фебруара 2009. године Споразум о репограму дуга. Уговорен је отпис укупног дуга од 40%, тако да је нови дуг утврђен у висини од 60% укупне вредности збира неплаћене главнице, обрачунате неплаћене камате и обрачунате затезне камате до 25. марта 2009. године. Каматна стопа је уговорена као шестомесечни LIBOR увећан за 1,3%, обрачунаваће се као реалан број дана/360, а плаћање се полугодишње на датуме 21. јануар и 21. јули. Главница ће се отплаћивати у 22 полугодишње рате и то на датуме 21. јануар и 21. јул, чemu ће претходити период почека од годину дана почев од утврђеног датума ефективности. У случају доцње плаћања доспеле обавезе уговорена је каматна стопа 1% више од редовне.

Предузеће је у складу са чл. 6. Закона о регулисању односа Републике Србије и банака у стечају по основу преузетих иностраних кредита, односно зајмова ("Службени гласник РС", број 45 од 31. маја 2005. године), закључило дана 28. јуна 2010. године, са Агенцијом за осигурање депозита Уговор о регулисању обавеза према Републици Србији по наведеном основу, под истим условима које је Република Србија постигла са кинеском страном, и то за део који је искоришћен од стране Предузећа и зависних привредних друштава.

3. НР Кине преко Кинеске Export-Import Банке (EXIM Bank of China)

Уговор о зајму за повлашћеног купца за прву фазу Пакет пројекта Kostolac-B Power Plant Projects закључен је 26. децембра 2011. године између Владе Републике Србије, као Зајмопримца, и Кинеске Export-Import банке, као Зајмодавца, у складу са:

- Споразумом о економској и техничкој сарадњи у области инфраструктуре потpisаним 20. августа 2009. године између Владе Републике Србије и Владе Народне Републике Кине и
- Уговорним споразумом од 8. децембра 2010. године у сврху имплементације Прве фазе Пакет пројекта Kostolac-B Power Plant Projects.

Зајам је уговорен у вредности до 293 милиона USD, на период до 180 месеци, у који је укључен период почека до 60 месеци и то након ступања на снагу Уговора о зајму за кредит за повлашћеног купца.Период коришћења средстава зајма је 60 месеци након ступања на снагу Уговора о зајму за кредит за повлашћеног купца, уз могућност продужења. Обавезе доспевају полугодишње на датуме 21. јануар и 21. јул сваке календарске године. Главница се отплаћује у 20 једнаких полугодишњих рата током 120 месеци који следе након истека периода почека. Уговорена је каматна стопа од 3% годишње, са једнократним трошком обраде кредита од 1% уговорене вредности и трошком ангажовања средстава од 0,75% годишње.

II Кредити од Владе држава (наставак)

4. Кредит Владе Јапана преко Јапанске агенције за међународну сарадњу (JICA)

- Влада Јапана преко Јапанске агенције за међународну сарадњу (JICA) финансира реализацију Пројекта изградње постројења за одсумпоравање димних гасова ТЕ Никола Тесла. Зајам у вредности до 28.252 милиона јена је уговорен 24. новембра 2011. године. Зајам је уговорен на петнаест година, с тим да ће рок отплате бити десет година након истека периода почека од пет година. Рок коришћења средстава зајма је десет година после датума ступања на снагу наведеног Споразума о зајму, уз могућност продужетка рока. Каматна стопа биће 0,6% годишње, осим у случају дела зајма искоришћеног за плаћање консултантских услуга, када ће камата за тај део зајма бити обрачуната по стопи од 0,01% годишње. Датуми доспећа плаћања су 20. мај и 20. новембар, с тим да отплата главице зајма почине 20. новембра 2016. г. и завршава се 20. новембра 2026. год. Отплату главице зајма, као и плаћање камате и других трошкова на зајам, гарантоваће Влада Републике Србије.

III Кредити од међународних финансијских организација

1. KfW

Са немачком финансијском организацијом KfW у периоду од 2001. до 2013. године закључени су финансијски уговори у износу од:

- EUR 51.129.188 дана 26. октобра 2001. године. Зајам је повучен у целости до 30. јуна 2004. године. Отплата главнице започета је 30. децембра 2004. године и трајаће до 30. јуна 2013. године. Каматна стопа је, након завршеног периода повлачења, фиксирана на нивоу од 4,32% годишње. Зајам је 30. јуна 2013. године отплаћен у целости.
- EUR 16 милиона (уз EUR 9 милиона бесповратних средстава) дана 24. децембра 2003. године. Средства зајма су искоришћена у целости. На датум 30. јуна 2009. године је започета отплата главнице зајма. Последњи датум доспећа је 30. јун 2015. године. Каматна стопа на годишњем нивоу је, након завршеног периода повлачења, фиксирана за Пројекат А на нивоу 4,52470%, за Пројекат Б на нивоу 4,85980%, а за Пројекат Ц на нивоу 5,27780%.
- EUR 30 милиона дана 9. септембра 2005. године. Рок коришћења средстава продужен је до 31. марта 2014. године. Према одредбама Уговора отплата главнице започета је 30. децембра 2010. године, у 20 једнаких рата од по EUR 1,5 милиона. Последњи датум доспећа је 30. јуни 2020. године. Зајам је уговорен без камате.
- EUR 36 милиона (уз додатних EUR 10 милиона бесповратних средстава) дана 2. јануара 2008. године. Датум 30. април 2014. године одређен је као крајњи рок коришћења средстава зајма, уз могућност продужетка рока. До датума овог извештаја покренута је процедура за продужетак рока до 30. априла 2015. године. Према одредбама Уговора отплата главнице започета је 30. јуна 2013. Године, а завршава се 30. децембром 2019. године. Каматна стопа се утврђује два дана пре коришћења сваке појединачне транше и фиксира се на том нивоу до датума када KfW извести Предузеће о сведеној каматној стопи за цео зајам коју ће утврдити по извршењу последње исплате зајма и на том нивоу ће се фиксирати до краја отплатног периода.
- EUR 70 милиона дана 29. октобра 2010. године. Датум 30. децембра 2015. године одређен је као крајњи рок коришћења средстава зајма, уз могућност продужетка рока. Наведен рок је продужен до 31. децембра 2018. године. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 30. децембра 2015. године у 20 једнаких полуодишињских рата. Амандманом I на Уговор услови отплате главнице су изменjeni, тако да се главница отплаћује у 14 једнаких полуодишињских рата почев од 31. децембра 2018. године. Уговорена је каматна стопа на годишњем нивоу, коју KfW утврђује, два дана пре исплате, за сваки исплаћени износ зајма на основу ефективних трошкова KfW на EUR тржишту капитала под условима који најближе одговарају периоду фиксне стопе уз умањење за маргину од 0,5% на годишњем нивоу, с тим да тако добијена стопа не може бити мања од 1% на годишњем нивоу. Након сваке исплате KfW консолидује ове стопе у јединствену стопу на нивоу зајма.
- EUR 65 милиона дана (уз додатних EUR 9 милиона бесповратних средстава) 12. октобра 2012. године. Датум 30. децембар 2015. године одређен је као крајњи рок коришћења средстава зајма, уз могућност продужетка рока. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 30. децембра 2015. године у 19 једнаких полуодишињских рата. Уговорена је каматна стопа на годишњем нивоу, коју KfW утврђује, два дана пре исплате, за сваки исплаћени износ зајма на основу ефективних трошкова KfW на EUR тржишту капитала под условима који најближе одговарају периоду фиксне стопе увећана за 0,4% за део зајма од EUR 25 милиона, односно 1,15% за део зајма од EUR 40 милиона. Након сваке исплате KfW консолидује ове стопе у јединствену стопу на нивоу зајма, која се фиксира до краја отплатног периода.

2. Кредити од Европске банке за обнову и развој (EBRD)

Са Европском банком за обнову и развој (EBRD) закључени су финансијски уговори у износу од:

- EUR 39,6 милиона је искоришћен до 25. фебруара 2011. године, с тим да је отказан део зајма у износу од EUR 1.179. Првобитно уговорен зајам од EUR 100 милиона раздвојен је између ЈП ЕПС (EUR 39,6 милиона) и ЈП „Електромрежа Србије“ (EUR 60,4 милиона). Прерасподела права и обавеза по овом зајму између ЈП ЕПС и ЈП ЕМС Београд уз сагласност ЕБРД, као кредитора, и Републике Србије, као гаранта, извршена је 27. маја 2008. године, закључењем споразума: Измењеног и допуњеног споразума о зајму између ЈП ЕПС и ЕБРД, Измењеног и допуњеног споразума о зајму између ЈП „Електромрежа Србије“ и ЕБРД и Споразума о признавању, сагласности и поновном потврђивању између Републике Србије, ЈП ЕПС, ЈП „Електромрежа Србије“ и ЕБРД. Права и обавезе за део овог кредита у износу од EUR 60,4 милиона пренета су на ЈП „Електромрежа Србије“. Отплата главнице започета је 7. септембра 2005. године и трајаће до 7. марта 2016. године. Уговорена је променљива каматна стопа.
- EUR 60 милиона је искоришћен до 30. априла 2010. године, с тим да је отказан део зајма у износу од EUR 135.857,49. Отплата главнице започета је од 7. марта 2008. године и трајаће до 7. септембра 2018. године. Уговорена је променљива каматна стопа.
- EUR 40 милиона уговорен је 2. септембра 2010. године. Крајњи рок коришћења средстава зајма је 2. септембра 2016. године, уз могућност продужетка рока. Према одредбама Уговора отплата главнице започета је 2. септембра 2013. године, у 18 полуодишињих рата, до 2. марта 2022. године. Зајам подлеже променљивој каматној стопи, уз могућност избора фиксне каматне стопе.
- EUR 80 милиона уговорен је 28. јула 2011. године. Крајњи рок коришћења средстава зајма је 28. јануар 2015. године, уз могућност продужетка рока. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 31. јануара 2015. године, у 17 једнаких полуодишињих рата, до 31. јануара 2023. године. Зајам подлеже променљивој каматној стопи, уз могућност избора фиксне каматне стопе.
- EUR 45 милиона уговорен је 7. децембра 2011. године. Крајњи рок коришћења средстава зајма је 7. децембар 2014. године, уз могућност продужетка рока. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 30. априла 2015. године, у 18 једнаких полуодишињих рата, до 31. октобра 2023. године. Зајам подлеже променљивој каматној стопи, уз могућност избора фиксне каматне стопе.

3. Кредит од Европске инвестиционе банке

Са Европском инвестиционом банком (EIB) закључени су финансијски уговори:

- На основу уговора о финансирању пројекта управљања електроенергетским системом Србије и Црне Горе који је закључен између Србије и Црне Горе и Европске инвестиционе банке 30. октобра 2003. године, Предузећу је одобрен оквирни зајам од EUR 22 милиона. Повлачење зајма извршено је у целости у 10 транши до 31. децембра 2008. године. Зајам се отплаћује у полуодишињим ратама које доспевају делом 25. маја и 25. новембра, а делом 9. јуна и 9. децембра у периоду од 2010. до 2027. године. Датум првог доспећа отплате рате зајма је 25. новембар 2010. године, а последње рате је 9. децембар 2027. године. Каматна стопа утврђена је за сваку траншу понаособ на датум пуштања транше и фиксирана до краја отплатног периода.
- На основу Финансијског уговора о финансирању Пројекта ЕПС-електронска бројила који је закључен 29. новембра 2010. године између Предузећа и Европске инвестиционе банке, Предузећу је одобрен зајам у износу од EUR 40 милиона. Повлачење зајма ће се вршити у највише 10 транши до 30. јуна 2015. године и то са фиксном или променљивом каматном стопом о којој ће EIB обавештавати

Предузеће у року од 10 дана након почетка сваког референтног периода променљиве каматне стопе. Предвиђена је могућност ревизије/конверзије променљиве у фиксну стопу. Транше ће се отплаћивати у једнаким годишњим, полугодишњим или тромесечним ратама или у једној рати у целости. Датум доспећа прве рате транше биће датум који пада непосредно иза истека три године од повлачења дате транше, а последњи датум доспећа отплате транше биће датум који пада не раније од четири године и не касније од дванаест година од датума повлачења дате транше. Уколико се траша отплаћује у једној рати у целости датум доспећа обавезе биће датум који пада не раније од три године и не касније од седам година од датума повлачења те транше. Каматна стопа и начин отплате транши утврђиваће се за сваку траншу понаособ на датум пуштања транше.

4. Кредит од Светске банке – Међународног удружења за развој (IDA)

- На основу Споразума о кредиту за развој (Програм енергетске Заједнице југоисточне Европе - Компонента за Србију и Црну Гору – Пројекат за Србију – ECSEE) закљученог 8. септембра 2005. године између државне заједнице Србија и Црна Гора и Међународног удружења за развој – IDA у износу од SDR 13,9 милиона и Подспоразума о кредиту закљученом између Републике Србије и СЦГ и Подспоразума о кредиту између Републике Србије и овог Предузећа, омогућено је Предузећу коришћење средстава кредита у износу од SDR 12,24 милиона. Средства су искоришћена до 30. јуна 2012. године, с тим да је отказан износ од SDR 441.151,20. Кредит се отплаћује у полугодишњим ратама које доспевају 15. марта и 15. септембра, у периоду од 2015. до 2025. године. Кредит је уговорен без камате.

IV Кредити од пословних банака

1. АИК БАНКА а.д. Ниш

- Ради исплате дела уговореног аванса по Уговорном споразуму, вредности USD 344,63 милиона, за реализацију Прве фазе Пакет пројекта Kostolac-B Power Plant Projects, закљученим између Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ Београд и Привредног друштва Термоелектране и копови Костолац д.о.о., са једне стране и Конзорцијума који чине China Machineru Engineering Corporation (CMEK) и Привредно друштво „Термоелектране и копови Костолац д.о.о.“, Предузеће је прибавило дугорочни кредит од АИК БАНКА а.д. Ниш у износу од USD 35 милиона. Рок отплате главнице кредита је пет година, са периодом почека од једне године, отплаћује се у осам 8 (осам) једнаких шестомесечних рата, с тим да је прва рата главнице доспела за плаћање 30. новембра 2013. године, а последња доспева 31. маја 2017. године, са варијабилном номиналном каматном стопом на годишњем нивоу која се утврђује као збир шестомесечне USD LIBOR стопе и маргине од 7,8% р.а.
- Предузеће је репограмирало обавезе у износу ЕУР 11,5 милиона, на рок три године, где је грејс период једна година, а отплата главнице две године у 24 једнаке месечне рате почев од 23. маја 2014. године закључно са 23. априлом 2016. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни EURIBOR и маргине од 6,95% р.а. Обавеза је стечена, у току 2012. године ради превазилажења проблема ликвидности, закључењем Уговора о кредиту од 12.01.2012. године, са Анексом 1. од 24.10.2012. године, на износ ЕУР 23,0 милиона, са АИК банком а.д. Ниш.

Б. Кредити у динарима

I. Кредити од пословних банака

Ради измирења преузетих обавеза прибављена су позајмљена средства од пословних банака у земљи и то:

1. Banca Intesa a.d. Beograd
- Предузеће је рефинансирало обавезе у износу од РСД 2.291.666.666 кредитом на рок три године, где је грејс период једна година, а отплата главнице две године у 24 једнаке месечне рате почев од 08.

децембра 2014. године закључно са 8. новембром 2016. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,48% р.а. Обавезе су стечене, у току 2013. године ради превазилажења проблема ликвидности, закључучењем четири уговора о кредиту од 10. јануара 2013. године, на укупан износ РСД 2,5 милијарде, са Banca Intesa a.d. Beograd.

2. Unicredit Bank a.d. Beograd

- Предузеће је рефинансирало РСД 1,25 милијарде кредитом на рок три године, где је грејс период једна година, а отплата главнице две године у 24 једнаке месечне рате почев од 18. децембра 2014. године закључно са 18. новембром 2016. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 1,238% р.а. Обавезе су стечене, у току 2012. године ради превазилажења проблема ликвидности, закључучењем уговора о кредиту од 23. новембра 2012. године, на укупан износ РСД 2,5 милијарде, са Конзорцијумом Unicredit Bank a.d. Beograd и Sberbank Srbija a.d. Beograd.
- ПД „РБ Колубара“ д.о.о. уговорило је кредит у износу од РСД 500 милиона са роком отплате главнице у 12 једнаких месечних рата након грејс периода од 1. године, камата се плаћа месечно, каматна стопа је фиксна 12,80% годишње. Уговорени услови су фиксни и неће се мењати до краја отплатног периода. Средства кредита су искоришћена у износу од 346.373 хиљаде динара. Остatak средстава се неће користити.
- ПД „РБ Колубара“ д.о.о. уговорило је кредит у износу од РСД 1 милијарда са роком отплате главнице у 24 једнаких месечних рата након грејс периода од 6 месеци (од 27. марта 2013. године до 27. фебруара 2015. године) камата се плаћа месечно, каматна стопа једномесечни BELIBOR+3,75% р.а. Средства су у целости искоришћена у једној транши.
- ПД „РБ Колубара“ д.о.о. уговорило је кредит у износу од РСД 500 милиона са роком отплате главнице у 24 једнаких месечних рата након грејс периода од 6 месеци (од 18. маја 2013. године до 08. априла 2015. године) камата се плаћа месечно, каматна стопа је једномесечни BELIBOR+3,55% р.а. Средства су у целости икоришћена у једној транши.

3. Комерцијална банка а.д. Београд

- Предузеће је репрограмирало РСД 2,5 милијарде на три године, где је грејс период једна година, а отплата главнице две године у 24 једнаке месечне рате почев од 1. маја 2014. године закључно са 1. априлом 2016. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,75% р.а. Обавезе су стечене, у току 2012. године ради превазилажења проблема ликвидности, закључучењем уговора о кредиту од 12. децембра 2012. године, на укупан износ РСД 2,5 милијарде, са Комерцијалном банком а.д. Београд.
- Предузеће је рефинансирало РСД 500 милиона на три године, где је грејс период једна година, а отплата главнице две године у 24 једнаке месечне рате почев од 18. децембра 2014. године закључно са 18. новембром 2016. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 1,27% р.а. Обавезе су стечене, у току 2013. године ради превазилажења проблема ликвидности, закључучењем уговора о кредиту од 12. фебруара 2013. године, на укупан износ РСД 500 милиона, са Unicredit Bank a.d. Beograd.
- ПД ТЕНТ је репрограмирало РСД 2 милијарде на три године, где је грејс период једна година, а отплата главнице две године у 24 једнаке месечне рате почев од 1. маја 2014. године закључно са 1. априлом 2016. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 4% р.а. Обавезе су стечене, у току 2012. године ради реализације инвестиционих радова на блоковима А5 и Б1 и других инвестиционих активности, закључучењем уговора о кредиту од 10. септембра 2012. године, на укупан износ РСД 2 милијарде, са Комерцијалном банком а.д. Београд. До датума изrade овог Извештаја обавезе по овом кредиту су у целости отплаћене.
- ПД ТЕНТ је репрограмирало РСД 3,39 милијарде на три године, где је грејс период једна година, а отплата главнице две године у 24 једнаке месечне рате почев од 1. маја 2014. године закључно са 1. априлом 2016. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 4% р.а. Обавезе су стечене, у току 2012. године ради реализације инвестиционих послова на блоковима А5 и Б1 и других инвестиционих активности, закључучењем уговора о кредиту од 22. фебруара 2012. године, на укупан износ РСД 4 милијарде, са Комерцијалном банком а.д. Београд. До датума изrade овог Извештаја ПД ТЕНТ је превремено отплатио РСД 1 милијарду.

4. АИК Банка а.д. Ниш

- Предузеће је репограмирало РСД 3,0 милијарде на три године, где је грејс период једна година, а отплата главнице две године у 24 једнаке месечне рате почев од 13. јула 2014. године закључно са 13. јуном 2016. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,5% р.а. Обавезе су стечене, у току 2013. године ради превазилажења проблема ликвидности, закључењем три уговора о кредиту од 9. јануара 2013. године, на укупан износ РСД 1,5 милијарда, и три уговора о кредиту од 13. фебруара 2013. године, на укупан износ РСД 1,5 милијарда, са АИК Банком а.д. Ниш.

5. Hypo Alpe -Adria-bank a.d. Beograd

- Предузеће је прибавило РСД 1,0 милијарду на једну и по годину, где је грејс период шест месеци, а отплата главнице једна година у 12 једнаких месечних рата почев од 10. августа 2013. године закључно са 10. јулом 2014. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,95% р.а.
- Предузеће је прибавило РСД 500 милиона на две године, где је грејс период једна година, а отплата главнице једна година у 12 једнаких месечних рата почев од 21. марта 2014. године закључно са 21. фебруаром 2015. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,59% р.а.
- Предузеће је прибавило РСД 500 милиона на две године, где је грејс период једна година, а отплата главнице једна година у 12 једнаких месечних рата почев од 21. марта 2014. године закључно са 21. фебруаром 2015. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,59% р.а.

6. Војвођанска банка а.д. Нови Сад

- Предузеће је прибавило РСД 500 милиона на две године, где је грејс период једна година, а отплата главнице једна година у 12 једнаких месечних рата почев од 4. априла 2014. године закључно са 4. марта 2015. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,40% р.а.
- Предузеће је прибавило РСД 500 милиона на две године, где је грејс период једна година, а отплата главнице једна година у 12 једнаких месечних рата почев од 4. априла 2014. године закључно са 4. марта 2015. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,40% р.а.

7. Еуробанк а.д. Београд

- Предузеће је прибавило РСД 500 милиона на две године, где је грејс период једна година, а отплата главнице једна година у 12 једнаких месечних рата почев од 27. марта 2014. године закључно са 27. фебруаром 2015. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,80% р.а.
- Предузеће је прибавило РСД 500 милиона на две године, где је грејс период једна година, а отплата главнице једна година у 12 једнаких месечних рата почев од 27. марта 2014. године закључно са 27. фебруаром 2015. године, с тим да се камата плаћа месечно, са каматном стопом једномесечни BELIBOR и маргине од 3,80% р.а.

8. SBERBANKA Srbija a.d., Beograd

- ПД „РБ Колубара“ д.о.о. је прибавило РСД 500 милиона са роком отплате главнице у 24 једнаких месечних рата након грејс периода од 6 месеци (од 26. маја 2013. године до 26. априла 2015. године) камата се плаћа месечно, каматна стопа је једномесечни BELIBOR+3,0% р.а. Средства су у целости искоришћена у једној транши.

9. Конзорцијум банака (Комерцијална банка а.д., Београд Societe Generale банка а.д., Београд, Credy банка а.д., Крагујевац

- ПД „Центар“ д.о.о. Крагујевац је прибавило РСД 670 милиона са роком отплате главнице у 24 једнаке

месечне рате укључујући и грејс период од 6 месеци (од 4. јануара 2013. године до 14. јуна 2014. године) камата се плаћа месечно, каматна стопа шестомесечни BELIBOR+3,950% р.а. До датума овог Извештаја обавезе по овом кредиту су у целости отплаћене.

Анализа повлачења одобрених кредита

Ради финансирања специфичних пројекта којим се повећавају производни капацитети у термоелектранама и хидроелектранама, Предузеће је у периоду 2001. – 2013. године закључило више уговора о зајму са међународним финансијским организацијама у којима се Савезна Република Југославија, односно Државна заједница Србије и Црне Горе или Република Србија појављује као гарант:

Кредитор	Валута	Уговорени износ	Повучени износ
Европска банка за обнову и развој I	EUR	39.598.821	39.598.821
Европска банка за обнову и развој II	EUR	59.864.142	59.864.143
Европска банка за обнову и развој III	EUR	40.000.000	1.034.537
Европска банка за обнову и развој IV	EUR	80.000.000	12.140.128
Европска банка за обнову и развој V	EUR	45.000.000	450.000
Европска инвестициониа банка I	EUR	22.000.000	22.000.000
Европска инвестициониа банка II	EUR	40.000.000	0
KfW I	EUR	51.129.188	51.129.188
KfW II	EUR	16.000.000	16.000.000
KfW III	EUR	30.000.000	29.957.704
KfW IV	EUR	36.000.000	30.769.709
KfW V	EUR	70.000.000	284.960
KfW VI	EUR	65.000.000	0
IDA	SDR	12.240.000	11.798.849
JICA	JPY	28.252.000.000	307.850.664
EXIM Bank of China	USD	293.000.000	98.536.962

Анализа доспећа дугорочних кредита

У хиљадама динара

	На дан 31.12. 2013.	На дан 01.01. 2013.	Индекс
Од једне до пет година	34.447.449	22.445.847	153.5
Преко пет година	31.653.681	35.697.515	88.7
Укупно	66.101.130	58.143.362	113.7

Анализа кредита по валутама у којима се захтева плаћање

У хиљадама
динара

Валута	Износ у валути	31.12.2013.
EUR	224.628.306	25.751.861
USD	221.486.409	18.411.767
CHF	69.023.112	6.456.919
YPU	2.215.732.515	1.753.528
XDR	11.798.849	1.510.458
Остале		
УКУПНО		53.884.533

29. ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Репрограмиране обавезе по основу јавних прихода	1.327.762	2.025.773	
Репрограмиране обавезе према добављачима	2.112.120	2.985.805	
Остале дугорочне обавезе	530.939	755.380	
 Текућа доспећа:			
- Репрограмиране обавезе по основу јавних прихода	(494.040)	(680.671)	
Репрограмиране обавезе према добављачима	(873.568)	(873.568)	
- Остале краткорочне обавезе	(224.192)	(224.183)	
	<u>2.379.021</u>	<u>3.988.536</u>	

Обавезе по основу пореза и доприноса на зараде и пореза на промет које нису биле измирене на дан 31. децембар 2002. године репрограмиране су на 120 месечних рата уз каматну стопу у висини есконтне стопе Народне банке Србије. Приликом отплате последње рате обавеза, Предузеће има право на отпис обавеза у висини од 30% обрачунатих камата до 30. септембра 2003. године.

Репрограмиране обавезе према добављачима односе се на обавезе према Јавном предузећу "Електромреже Србије" настале по основу услуга преноса електричне енергије.

30. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Обавезе у страној валути			
Краткорочни кредити у земљи и иностранству	0	3.297.831	
Део дугорочних кредитова у иностранству који доспева до једне године	3.004.487	3.413.336	
Дугорочни кредити који доспевају до једне године од:			
- осталих банака	5.436.980	3.450.581	
Остале краткорочне финансијске обавезе у девизама	7.312.569	6.830.398	
 Обавезе у динарима			
Краткорочни кредити у земљи	0	12.822.029	
Део дугорочних кредитова који доспева до једне године	7.805.544	1.498.583	
Део осталих дугорочних обавеза који доспева до једне године	1.591.800	1.778.422	
Остало	<u>3.676</u>	<u>1.779</u>	
	<u>25.155.056</u>	<u>33.092.959</u>	

На основу Међудржавног споразума, од 27. априла 2007. године, између Владе Руске Федерације и Владе Републике Србије о регулисању обавеза бившег СССР, а по обрачунима везаним за робни промет између бившег СССР и бивше СФРЈ и Протокола између Министарства финансија и Министарства рударства и енергетике РС и Министарства финансија и Министарства економског развоја и трговине Руске Федерације о начину измиривања дуговања призната је обавеза за извршена плаћања у износу од 7.308.932 хиљада динара, на име испоручених добара и услуга, а по Допуни број 9 Уговора број 05030856/030135 – 0275 од 29. март 2003. године између ЈП ЕПС,

КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

ПД "Ђедраг" и ОАО "Силовије Машини" за ревитализацију хидроагрегата "Ђедраг I". Након датума биланса стања очекује се да ће биће регулисано питање услова, рока и начина враћања искоришћених средстава по основу клириншког дуга.

Ради превазилажења проблема у ликвидности, у току извештајне 2012. године, прибављена су позајмљена средства која су током 2013. године враћена зајмодавцу, како је обелодањено у напомени 28.

31. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Примљени аванси	3.895.505	3.994.658	
Добављачи:			
- у земљи	7.584.864	17.752.899	
- у иностранству	3.076.443	5.006.114	
- ЈП Електромрежа Србије	2.128.262	1.728.891	
Обавезе по основу РТВ претплате	42.036.363	33.707.126	
Остале обавезе из пословања	633.341	846.374	
	<hr/> 59.354.778	<hr/> 63.036.062	

Обавеза према ЈП "Електромрежа Србије" призната је по основу накнаде за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије, како је обелодањено у напомени 7.

Ради набавке опреме, резервних делова, репроматеријала и услуга, који су неопходни ради обезбеђивања услова за техничко – технолошко јединство електроенергетског система Републике, усклађен развој електропривредних делатности, рационално и ефикасно искоришћавање природних ресурса и континуирано снабдевање потрошача електричном енергијом. Предузеће је признало обавезе према повериоцима у земљи и у иностранству. Део преузетих обавеза према добављачима у земљи и у иностранству биће измирен из кредита, као што је наведено у напомени 28 и 30.

Обавезе по основу РТВ претплате доспевају у роковима како је наведено у напомени 22.

32. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2013. године	у хиљадама динара (коригован)
Доспеле позајмице од Министарства финансија Републике Србије	397.223	398.164	
Обавезе по основу камата и трошкова финансирања	1.915.102	1.007.077	
Обавезе за нето зараде и накнаде зарада	1.430.453	1.380.568	
Обавезе за порезе и доприносе на зараде	999.380	1.060.360	
Остале обавезе	172.442	188.459	
	<hr/> 4.914.600	<hr/> 4.034.628	

Обавезе по основу камата и трошкова финансирања исказане на дан 31. децембра 2013. године у износу од 1.915.102 хиљада динара, највећим делом, у износу од 1.788.272 хиљада динара укључују обрачунате камате по следећим основама:

- камате на репограмиране обавезе према Париском клубу поверилаца у износу од 1.309.163 хиљада динара,
- камате на рефинансирање кредите од Међународне банке за обнову и развој и Европске инвестиционе банке у износу од 224.619 хиљада динара,
- камате на динарске кредите узете преко домаћих банака у износу од 82.352 хиљада динара,
- обавезе по основу камата за кашњење у измирењу обавеза по основу јавних прихода у износу од 162.561 хиљада динара
- остале обавезе у износу од 9.577 хиљада динара.

КОРИГОВАНЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

33. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ И ОСТАЛИХ ЈАВНИХ ПРИХОДА И ПАСИВНИХ ВРЕМЕНСКИ РАЗГРАНИЧЕЊА

	на дан 31. децембра 2013	у хиљадама динара (коригован) на дан 01.01.2013. године
Разграничен порез на додату вредност	2.659.263	2.864.499
Обрачуната обавеза за плаћање ПДВ по пореској пријави	1.885.525	354.099
Накнаде за коришћење вода, грађевинског земљишта и осталих јавних добара	4.558.964	3.111.322
Остали јавни приходи	2.659.272	2.090.416
Обрачунати трошкови	473.753	490.627
Одложени приходи по основу примљених донација	16.839.037	16.803.534
Остале пасивне временске разграничења	393.408	396.709
	<hr/>	<hr/>
	29.469.222	26.111.206

Разграничене обавезе по основу исказаног ПДВ-а односе се на дуговни порез наредног пореског периода, који је плаћен по умањењу претходног пореза на додату вредност после датума биланса стања.

Током протеклих година, Предузеће је примало средства на име финансијске и техничке помоћи од земаља Европске Уније, Швајцарске, Јапана и међународних финансијских организација, која су иницијално призната као одложени (разграничен) приход. Признавање прихода врши се на систематској основи током корисног века трајања средства у периоду када се евидентирају трошкови везани за њихово коришћење односно употребу.

34. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА И ПАСИВА

	на дан 31. децембра 2013	у хиљадама динара (коригован) на дан 01.01.2013. године
Процењена ратна штета	6.431.202	6.627.539
Обавезе по уговореним кредитима- неискоришћени део	76.268.480	77.810.741
Обавезе за издате гаранције и друге облике за обезбеђење обавеза ЈП ЕПС	57.030.110	61.246.291
Објекти друштвеног стандарда уступљени	91.913	91.913
Издате бланко соло менице	84.816.775	84.485.329
Отписана учешћа у капиталу	278.943	260.934
Одложена пореска средства	14.954.660	15.198.163
Остале ванбилансне активе	14.523.371	13.161.517
	<hr/>	<hr/>
	254.395.454	258.882.427

КОРИГОВАНЕ НА ПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
31. децембар 2013. године

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

35. БИЛАНС УСПЕХА ПО ДЕЛАТНОСТИМА ЗА
ПЕРИОД ЈАΝУАР-ДЕЦЕМБАР 2013. Г.

ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	Збир депатности	Производња електричне енергије	Топлотна енергетика и технолошка пара	Угље	Оператор дистрибутивног система	Јавно снабдевање	Комерцијално снабдевање	Трговина на велико електричном		Металска индустрија	Остале депатности
								Приходи од продате робе	Приходи од активирања учника и робе	Повећање вредности западних учника	Остали пословни приходи
Приходи од продате робе	552.193.985	126.236.988	1.741.946	61.029.536	56.416.262	153.023.652	7.373	150.819.413	2.825.356	93.469	-
Приходи од активирања учника и робе	3.804.191	166.388	-	-	3.554.388	-	-	3.775	-	79.660	-
Повећање вредности западних учника	(65.417)	(77.282)	-	-	(13.620.856)	(1.382.958)	-	(1.038.294)	(3.879.827)	(2.514.283)	-
Остали пословни приходи	17.936.525	1.500.516	4.518	329.593	11.594.929	183.143	-	(1.36.765)	(255.604)	(247.240)	-
	573.869.294	127.826.610	1.746.454	61.339.129	71.565.559	153.206.795	7.373	152.383.245	2.911.448	2.862.681	-
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ											
Надавна вредност продате робе	(48.899)	(44.680)	(44)	-	-	-	-	(3.401)	(142.245.842)	(1.178.437)	(1.448.802)
Трошкови материјала	(350.671.976)	(70.863.614)	(1.449.157)	(8.996.402)	(29.793.130)	(94.693.191)	-	-	(3.775)	-	-
Трошкови зарада, начнада зарада и остале личне расходи	(53.870.993)	(10.417.384)	(551.830)	(20.465.851)	(13.620.856)	(11.455.697)	(126.225)	-	(1.038.294)	(3.879.827)	(2.514.283)
Трошкови амортизације и резервисања	(42.557.297)	(17.600.610)	(492.693)	(12.242.463)	(11.455.697)	(51.188.455)	-	-	(2.300.991)	(381.658)	(1.563.971)
Остали пословни расходи	(93.399.761)	(16.873.631)	(235.104)	(11.654.693)	(9.201.308)	-	-	-	-	-	-
	(540.548.926)	(115.799.619)	(2.729.228)	(53.359.409)	(64.070.991)	(147.390.779)	(3.401)	(145.725.667)	(5.695.526)	(5.774.306)	(2.911.625)
ПОСЛОВНИ ДОБИТАК(ГУБИТАК)											
Финансијски приходи	33.320.368	12.026.991	(982.774)	7.998.720	7.494.568	5.816.016	3.972	6.657.578	(2.784.078)	8.491.452	9.549
Финансијски расходи	23.042.151	1.873.111	62.773	477.599	3.757.244	6.169.479	-	-	-	385.593	126.047
Остали приходи	(13.779.850)	(2.270.521)	(13.430)	(2.221.512)	(539.403)	(2.507.258)	-	(5.707.561)	(199.235)	(320.870)	-
Остали расходи	7.851.986	1.292.820	260.483	131.719	1.607.208	1.253.914	-	-	-	2.793.202	-
Остали расходи	(28.081.785)	(1.836.407)	(173.480)	(1.989.040)	(4.537.215)	(10.353.786)	-	(7.942.778)	(108.033)	(1.141.046)	-
ДОБИТАК(ГУБИТАК) ПРЕ ОПРЕЗИВАЊА	22.352.870	11.085.994	(846.429)	4.393.486	7.792.402	378.365	3.972	1.885.284	(2.955.810)	610.606	-
Порез на добитак	(3.025.060)	(1.073.061)	(57.443)	(231.493)	(1.312.567)	(138.627)	-	(4.499)	(4.186)	(203.184)	-
Одложени порески приходи(расходи) периода	1.443.472	270.376	15.397	581.518	544.752	24.871	-	(4.499)	(4.186)	15.243	-
Порески расходи периода	(4.468.532)	(1.343.437)	(72.840)	(813.011)	(1.857.319)	(163.498)	-	-	-	(2.959.996)	(218.427)
НЕТО ДОБИТАК(ГУБИТАК)	19.327.810	10.012.933	(903.872)	4.163.993	6.479.835	239.738	3.972	1.880.785	-	407.422	-

36. ПРЕУЗЕТЕ И ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ

Судски спорови

Предузеће је на дан 31. децембра 2013. године извршило резервисање за потенцијалне губитке по основу судских спорова у износу од 3.827.108 хиљада динара (31. децембар 2012. године: 3.276.831 хиљада динара).

Руководство Предузећа сматра да по преосталом износу судских спорова који се воде против Предузећа, а за које није извршено резервисање за потенцијалне губитке, не могу настати материјално значајне штете по Предузеће.

Преузете обавезе

Ради стицања некретнине, постројења и опреме за своје потребе и за рачун зависних привредних друштава преузете су уговором обавезе са следећим испоручиоцима од чега је:

Испоручилац	Уговорена вредност (у динарима)	Реализовано до 31.12.2013. г.	Дати аванси	За потребе:
Clyde Bergemann DRYCON GmbH	1.340.202.688,88	975.000.204,58	60.311.309,19	ТЕ КО Костолац
Гоша монтажа ад	792.198.832,86	409.603.719,67	64.847.968,71	Костолац
Hitachi Power Europe GmbH	3.009.355.125,00	2.708.419.612,50	60.187.102,50	ТЕНТ
Минел котлограмадња ад	1.156.475.112,17	1.075.522.220,85	14.099.731,63	ТЕНТ
China national machinery & equipment import & export corporation (CMEC)	28.648.471.566,00	5.594.037.728,65	6.916.330.152,28	ТЕ КО Костолац
Sandvik Mining and Contruction Materials Handling GmbH	1.648.611.406,90	60.751.416,77	158.785.999,01	РБ Колубара
KOPEX S.A. ThyssenKrupp Resource Technologies	3.243.107.042,28 3.543.470.834,63	20.758.474,33 109.816.584,73	322.234.856,79 686.730.849,98	РБ Колубара
Монтпројект доо Београд	209.084.949,83	-	20.849.294,24	РБ Колубара
Consortium Mibrag Consulting International and RWE Power International RE GmbH	285.417.557,84	15.073.033,25	27.034.452,91	РБ Колубара
Укупно	43.876.395.116,39	10.968.982.995,33	8.331.411.717,24	

Заштита животне средине

Програмом пословања ЕПС-а предвиђено је улагање ради заштите животне средине (урадња постројења за одсумпоравање, одлагање пепела и шљаке, стабилизација терена у подручјима брана, заштите подземних вода и приобаља, балансирања отпадних вода и слично). По наведеном основу није извршено резервисање, јер руководство сматра да се сви будући издаци могу директно приписати средству које се набавља ради заштите животне средине.

37. ПОСЛОВНИ РИЗИЦИ

У сврхе сагледавања финансијског положаја, успешности и промена у финансијском положају предузећа, дају се додатне информације о финансијским инструментима, како би се проценио значај истих на финансијски положај и перформанс Предузећа.

Како је наведено у напоменама уз консолидоване финансијске извештаје, Предузеће нема финансијске инструменте класификована као инструменти по фер вредности кроз биланс успеха. Финансијска средства и обавезе призната су по амортизираној вредности коришћењем метода ефективне каматне стопе.

Референтна каматна стопа, према подацима НБС, на дан биланса стања износи 9,5 %.

Ипак, Предузеће је изложено тржишном ризику (валутном ризику и ризику од промене каматне стопе), ризику ликвидности и кредитном ризику, како је даље наведено.

Девизни ризик

Предузеће је изложено девизном ризику у односу на флуктуације курсева страних валута, обзиром на чињеницу да спроводи одређене активности путем девизних трансакција, које се пре свега тичу набавки опреме и усклађивања прихода и расхода од продаје. Услед непостојања развијеног финансијског тржишта, Предузеће не користи финансијске инструменте у циљу смањивања девизног ризика. Према макроекономским пројекцијама ресорних органа РС, очекује се депресирање динара у односу на EUR за 10%. Поред тога, најзначајнији део обавеза по кредитима Предузећа је номинован у страним валутама. Вредност монетарних ставки за чије се плаћање, односно наплату захтева нефункционална валута, исказана је како следи:

	Средства		Обавезе		У валути у хиљадама динара
	31. децембра 2013. године	на дан 1.јануар 2013.(кориговано)	31. децембра 2013. године	на дан 1.јануар 2013.(кориговано)	
EUR	68.918.119	27.003.010	315.495.918	356.932.391	
DKK	4.250	2.500	-	-	
JPY	-	-	2.697.112.770	2.375.472.953	
SEK	765	1.408	-	-	
CHF	86.067	84.742	81.882.086	79.620.879	
GBP	3.275	3.275	-	-	
USD	18.548.252	37.080.562	334.057.726	343.936.352	
XDR	-	-	11.798.849	11.798.849	
EUR	7.900.918	3.070.736	36.169.115	40.589.745	
DKK	65	38	-	-	
JPY	-	-	2.134.492	2.377.110	
SEK	10	19	-	-	
CHF	8.051	7.982	7.659.840	7.499.666	
GBP	449	456	-	-	
USD	1.541.883	3.195.466	27.769.617	29.639.162	
XDR	-	-	1.510.458	1.562.712	
	<u>9.451.376</u>	<u>6.274.697</u>	<u>75.243.522</u>	<u>81.668.394</u>	

Ризик од промене каматних стопа

Ризик од промене каматних стопа је ризик да ће се вредност обавеза Предузећа изменити у зависности од промена каматних стопа на тржишту. Услед непостојања развијеног финансијског тржишта, Предузеће не користи финансијске инструменте у циљу смањивања ризика од промена каматних стопа. Према степену изложености ризику, укључујући и обавезе по кредитима чија ефективна каматна стопа је обелодањена у напомени 28, даје се преглед како следи:

КОРИГОВАНО НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

	31. децембра 2013. године	У хиљадама динара на дан 1.јануар 2013.(кориговано)
Финансијска средства		
<i>Некаматоносна</i>		
Учења у капиталу	1.239.099	1.243.912
Дугорочни финансијски пласмани	637.205	637.205
Потраживања од купаца	112.012	146.208
Остале потраживања	671.717	931.610
Готовина и готовински еквиваленти	<u>217.449</u>	<u>346.113</u>
	2.877.482	3.305.048
<i>Фиксна каматна стопа</i>		
Дугорочни финансијски пласмани	4.530.102	192.970
Краткорочни кредити и остале краткорочни финансијски пласмани	<u>5.070.712</u>	<u>217.156</u>
Готовина и готовински еквиваленти	<u>31.643.693</u>	<u>10.502.845</u>
	41.244.507	10.912.971
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Дугорочни финансијски пласмани	1.460.792	599.325
Потраживања од купаца	38.241.211	38.361.635
Краткорочни кредити и остале краткорочни финансијски пласмани	<u>1.765.132</u>	<u>1.682.035</u>
Остале потраживања	<u>42.468.418</u>	<u>33.815.593</u>
Готовина и готовински еквиваленти	<u>3.662.956</u>	<u>2.611.804</u>
	<u>87.598.509</u>	<u>77.070.392</u>
	<u>131.720.498</u>	<u>91.288.411</u>
Финансијске обавезе		
<i>Некаматоносна</i>		
Обавезе према добављачима	7.148.450	17.060.060
Остале обавезе	960.013	1.045.279
Краткорочне финансијске обавезе	<u>620</u>	<u>620</u>
	8.109.083	18.105.959
<i>Фиксна каматна стопа</i>		
Дугорочни кредити	28.472.427	29.624.091
Остале дугорочне обавезе	833.722	1.345.102
Текућа доспећа дугорочних кредити	<u>2.713.495</u>	<u>2.815.820</u>
Краткорочне финансијске обавезе	<u>718.232</u>	<u>680.772</u>
	<u>32.737.876</u>	<u>34.465.785</u>
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Дугорочни кредити	37.628.703	28.519.272
Остале дугорочне обавезе	1.464.756	2.562.891
Обавезе према добављачима	5.609.715	7.240.981
Остале обавезе	44.497.612	35.380.511
Краткорочни кредити	-	16.119.860
Текућа доспећа дугорочних кредити	<u>13.533.516</u>	<u>5.546.680</u>
Краткорочне финансијске обавезе	<u>8.189.193</u>	<u>7.929.207</u>
	<u>110.923.495</u>	<u>103.299.402</u>
	<u>151.770.454</u>	<u>155.871.145</u>
Нето изложеност промени варијабилне каматне стопе	(23.324.986)	(26.229.010)

Кредитни ризик

Предузеће је изложено кредитном ризику у случају да дужници нису у могућности да измире своје обавезе. Изложеност Предузећа кредитном ризику је ограничена на исказану вредност потраживања од купца и осталих потраживања. Потраживања од купца се састоје од великог броја (3,3 милиона) потрошача по уобичајеним условима и, према томе, појединачне концентрације кредитног ризика нису значајне. Потраживања од купца су у овим консолидованим финансијским извештајима приказана умањена за исправку вредности сумњивих и спорних потраживања, која је процењена од стране руководства Предузећа на основу претходних искустава, текућих економских показатеља и услова у окружењу у којем Предузеће послује. Просечан период наплате потраживања од купца (утврђен преко нето вредности потраживања) у 2013. години износио је 64 дана (у 2012. години је 71 дан).

Са стањем на дан под којим се саставља Консолидовани финансијски извештај за 2013. годину, даје се преглед финансијских средстава – потраживања од купца по којима је/није прекорачен рок доспећа и по којим је/није умањена вредност, и то:

31. децембра 2013 године	Бруто изложеност	Исправка вредности	У хиљадама динара Нето изложеност
Недоспела потраживања од купца	26.302.118	479.094	25.823.024
Доспела, исправљена потраживања од купца	98.238.585	98.238.585	-
Доспела, неисправљена потраживања од купца	12.530.199	-	12.530.199
	137.070.902	98.717.679	38.353.223

на дан 1.јануар 2013.(кориговано)	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
Недоспела потраживања од купца	21.975.374	321.678	21.653.696
Доспела, исправљена потраживања од купца	110.065.719	110.065.719	-
Доспела, неисправљена потраживања од купца	16.854.147	-	16.854.147
	148.895.240	110.387.397	38.507.843

КОРИГОВАНОЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2013. године

Ризик ликвидности

Предузеће не користи финансијске инструменте у циљу смањивања ризика ликвидности. Преостала уговорна финансијска средства доспевају за наплату како је даље приказано:

2013. година	У хиљадама динара					
	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
Учешћа у капиталу	-	-	-	-	1.239.099	1.239.099
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	637.205	637.205
Потраживања од купаца	112.012	-	-	-	-	112.012
Остала потраживања	67.927	-	603.790	-	-	671.717
Готовина и готовински еквиваленти	217.449	-	-	-	-	217.449
Некаматоносна	397.388	-	603.790	-	1.876.304	2.877.482
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	4.530.102	4.530.102
Краткорочни кредити и остати краткорочни финансијски пласмани	-	5.070.712	-	-	-	5.070.712
Готовина и готовински еквиваленти	31.643.693	-	-	-	-	31.643.693
Фиксна каматна стопа	31.643.693	5.070.712	-	-	4.530.102	41.244.507
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	1.140.729	320.063	1.460.792
Потраживања од купаца	38.238.217	-	2.994	-	-	38.241.211
Краткорочни кредити и остати краткорочни финансијски пласмани	1.171.039	122.740	471.353	-	-	1.765.132
Остала потраживања	42.300.684	-	167.734	-	-	42.468.418
Готовина и готовински еквиваленти	3.662.956	-	-	-	-	3.662.956
Варијабилна каматна стопа	85.372.896	122.740	642.081	1.140.729	320.063	87.598.509
	117.413.977	5.193.452	1.245.871	1.140.729	6.726.469	131.720.498
2012. година	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
Учешћа у капиталу	-	-	-	-	1.243.912	1.243.912
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	637.205	637.205
Потраживања од купаца	146.208	-	-	-	-	146.208
Остала потраживања	114.949	-	816.661	-	-	931.610
Готовина и готовински еквиваленти	346.113	-	-	-	-	346.113
Некаматоносна	607.270	-	816.661	-	1.881.117	3.305.048
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	192.970	192.970
Краткорочни кредити и остати краткорочни финансијски пласмани	-	217.156	-	-	-	217.156
Готовина и готовински еквиваленти	10.502.845	-	-	-	-	10.502.845
Фиксна каматна стопа	10.502.845	217.156	-	-	192.970	10.912.971
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	260.479	338.846	599.325
Потраживања од купаца	38.358.642	-	2.993	-	-	38.361.635
Краткорочни кредити и остати краткорочни финансијски пласмани	-	977.996	704.039	-	-	1.682.035
Остала потраживања	33.590.341	-	225.252	-	-	33.815.593
Готовина и готовински еквиваленти	2.611.804	-	-	-	-	2.611.804
Варијабилна каматна стопа	74.560.787	977.996	932.284	260.479	338.846	77.070.392
	85.670.902	1.195.152	1.748.945	260.479	2.412.933	91.288.411

КОРИГОВАНО НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
 ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
 31. децембар 2013. године

Ризик ликвидности

Преостале уговорне финансијске обавезе доспевају за измирење како је даље приказано:

2013. година	У хиљадама динара					
	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
Обавезе према добављачима	-	6.750.704	397.746	-	-	7.148.450
Остале обавезе	527.297	432.716	-	-	-	960.013
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	620	-	-	620
Некаматоносна	527.297	7.183.420	398.366	-	-	8.109.083
Дугорочни кредити	-	-	-	7.952.099	20.520.328	28.472.427
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	833.722	-	833.722
Текућа доспеваћа дугорочних кредити	1.232.880	399.885	1.080.730	-	-	2.713.495
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	718.232	-	-	718.232
Фиксна каматна стопа	1.232.880	399.885	1.798.962	8.785.821	20.520.328	32.737.876
Дугорочни кредити	-	-	-	26.495.348	11.133.355	37.628.703
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	226.204	1.238.552	1.464.756
Обавезе према добављачима	4.859.637	750.078	-	-	-	5.609.715
Остале обавезе	44.497.612	-	-	-	-	44.497.612
Текућа доспеваћа дугорочних кредити	1.778.913	1.591.871	10.162.732	-	-	13.533.516
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	8.189.193	-	-	8.189.193
Варијабилна каматна стопа	51.136.162	2.341.949	18.351.925	26.721.552	12.371.907	110.923.495
	52.896.339	9.925.254	20.549.253	35.507.373	32.892.235	151.770.454
2012. година	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
Обавезе према добављачима	-	15.744.164	1.315.896	-	-	17.060.060
Остале обавезе	614.003	431.276	-	-	-	1.045.279
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	620	-	-	620
Некаматоносна	614.003	16.175.440	1.316.516	-	-	18.105.959
Дугорочни кредити	-	-	-	6.891.269	22.732.822	29.624.091
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	1.345.102	-	1.345.102
Текућа доспеваћа дугорочних кредити	683.078	409.166	1.723.576	-	-	2.815.820
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	680.772	-	-	680.772
Фиксна каматна стопа	683.078	409.166	2.404.348	8.236.371	22.732.822	34.465.785
Дугорочни кредити	-	-	-	15.554.577	12.964.695	28.519.272
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	2.562.891	-	2.562.891
Обавезе према добављачима	5.491.629	1.749.351	-	-	-	7.240.980
Остале обавезе	35.380.511	-	-	-	-	35.380.511
Краткорочни кредити	-	-	16.119.860	-	-	16.119.860
Текућа доспеваћа дугорочних кредити	915.555	1.009.492	3.621.633	-	-	5.546.680
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	7.929.207	-	-	7.929.207
Варијабилна каматна стопа	41.787.695	2.758.843	27.670.700	18.117.468	12.964.695	103.299.401
	43.084.776	19.343.449	31.391.564	26.353.839	35.697.517	155.871.145

Порески ризици

Порески закони Републике Србије су предмет честих измена и тумачења од стране законодавства. Период застарелости пореске обавезе је десет година.

38. ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

У редовном пословању, Предузеће остварује значајне техничке и нетехничке губитке електричне енергије. Технички губици настају по основу преноса у дистрибутивном систему електричне енергије до крајњег потрошача. Нетехнички губици представљају количину електричне енергије утрошена од стране потрошача коју Предузеће није у могућности да идентификује, прода и наплати. Предузеће је у 2013. години имало укупне дистрибутивне губитке од 14,83% или 4.487 GWh (2012. година: 14,14% односно 4.586 GWh) што представља укупну разлику између купљене и продате електричне енергије и укључује и техничке и нетехничке губитке.

39. ДОГАЂАЈИ КОЈИ СУ НАСТАЛИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

a) *Промена правне форме*

После датума Биланса стања постоји намера власника о промени правне форме Јавног предузећа. Наиме, Законом о праву на бесплатне акције и новчану накнаду коју грађани остварују у поступку приватизације ("Службени гласник РС" број 123/07) уређено је остваривање права грађана на новчану накнаду по основу продаје акција или удела евидентираних у Приватизационом регистру који се води у складу са Законом о приватизацији ("Службени гласник РС", бр. 38/01, 18/03 и 45/05) и пренос без накнаде акција предузећа и привредних друштава која су одређена овим законом (у даљем тексту: пренос акција).

Носиоци права остварују право на поделу акција без накнаде (у даљем тексту: бесплатне акције) у Јавном предузећу "Електропривреда Србије" Београд, односно привредним друштвима са већинским учешћем државног капитала, односно привредним друштвима која обављају делатност од општег интереса, с тим што капитал за стицање бесплатних акција износи 15% од основног капитала сваког предузећа.

Такође, утврђено је и право запослених и бивших запослених у предузећу по спроведеној приватизацији да остварују право на пренос без накнаде акција тог предузећа у висини од EUR 200 по пуној години радног стажа у том предузећу обрачунато према процењеној тржишној вредности укупног капитала предузећа пре спроведене приватизације, рачунато у динарској противвредности по средњем курсу НБС на дан вршења процене, а највише за 35 година радног стажа. Запосленима и бившим запосленима сматрају се запослени и бивши запослени у ЈП ЕПС и запослени и бивши запослени у ЈП "Електромрежа Србије", Београд, ЈП за подземну експлоатацију угља "Ресавица", ЈП "Копови Косова", ЈП "Термоелектране Косово" и ЈП "Електрокосмет", као и њиховим правним претходницима. Капитал исказан у акцијама који се преноси без накнаде запосленима и бившим запосленима, не представља део капитала за стицање бесплатних акција који се преноси грађанима.

Рок за пренос акција запосленима и бившим запосленима појединачног предузећа спроводи се у року од шест месеци по спроведеној приватизацији тог предузећа актом Владе. У року одређеном до 30. јула 2008. године, извршено је евидентирање грађана који имају право на новчану накнаду и на пренос акција без накнаде и запослених и бивших запослених у ЈП ЕПС.

Такође, извршено је усаглашавање правног положаја зависних привредних друштава са Законом о привредним друштвима, пре свега у погледу управљања и других питања од значаја за њихов положај.

Република Србија се Меморандумом о буџету и фискалној политици, уназад неколико година, определила за корпоративизацију јавних предузећа, укључујући и ЈП ЕПС, у складу са обавезама преузетим Споразумом о стабилизацији и придрживању између Европске уније, са једне стране и Републике Србије, са друге стране. Полазећи од наведеног, уважавајући промене у законској регулативи нарочито у погледу услова и начина обављања енергетских делатности, јавних предузећа, привредних друштава, Влада Републике Србије на седници од 16. новембра 2012. године донела је Закључак 05 број 023-784/202 којим се прихватају Полазне основе за реорганизацију у ЈП „Електропривреда Србије“. Наведеним Полазним основама утврђен је основни концепт и правци реорганизације ЈП ЕПС и зависних привредних друштава. У складу са Закључком Владе приоритетна активност је промена правне форме ЈП ЕПС у акционарско друштво уз доношење потребних одлука из делокруга Владе у вршењу оснивачких права.

КОРИГОВАНИЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ
31. децембар 2013. године

Како што је обелодањено у напомени 1, Оснивач је извршио усклађивање оснивачког акта Предузећа са Законом о јавним предузећима ("Службени гласник РС" број 119/2012), а дана 20. фебруара 2014. године Влада Републике Србије дала је сагласност на Статут Јавног предузећа „Електропривреда Србије“. Након датума биланса стања Предузеће ће извршити усклађивање оснивачких аката зависних привредних друштава.

б) Инвестиције у инструменте капитала

1. Предузеће, као једини оснивач и власник 100% капитала Привредног друштва за обновљиве изворе електричне енергије „ЕПС обновљиви извори“ доо, поред уписаног улога приликом оснивања Привредног друштва, уписао је нови неновчани улог у Привредно друштво који се састоји од објекта и опреме МХЕ „Првонек“ снаге 872 kW, у Врањској Бањи у вредности од 193.252 хиљада динара, на основу Одлуке о улагању неновчаног улога у Привредно друштво за обновљиве изворе електричне енергије „ЕПС обновљиви извори“ д.о.о. Београд (ЈП ЕПС број 2891/11-13, од 31. октобра 2013. године) коју је донео Управни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд у обављању послова Надзорног одбора, на 7. седници од 31. октобра 2013. године и на коју је Решењем Владе 05 број:023-841/2014, од 29. јануара 2014. године дата сагласност

Укупна вредност улога ЈП ЕПС у основни капитал Привредног друштва након повећања улога ЈП ЕПС у складу са овом одлуком износи динара 265.447.682,00 динара, који је регистрован код Агенције за привредне регистре и то:

- уписани и уплаћени новчани улог приликом оснивања Привредног друштва у износу од 72.195.305,00 динара
- нови неновчани улог - објекти и опрема МХЕ „Првонек“ у Врањској Бањи према Спецификацији, у укупној вредности од 193.252 хиљада динара на дан доношења ове одлуке.

2. У ранијем извештајном периоду, предузеће је објавило јавни позив за подношење писама о заинтересованости и доказа о испуњењу критеријума за квалификацију заинтересованих партнера ради заједничког улагања у:

- пројекат ТЕ Никола Тесла Б3, који се односи на изградњу и управљање новим енергетским постројењем на локацији ТЕ Никола Тесла Б, са надкритичним параметрима паре и снаге од око 700 MW,
- пројекат ТЕ Колубара Б (организациони део зависног предузећа ПД ТЕНТ д.о.о.), који се односи на завршетак изградње и управљање термоелектраном на лигнит снаге 2 x 350 MW.

Наиме, на основу сагласности власника, Управни одбор донео је одлуку о спровођењу поступка за избор стратешких партнера за заједничку изградњу наведених производних капацитета.

С тим у вези, уз сагласност Владе РС, ЈП ЕПС и EDISON S.p.A, Италија закључиле су Прелиминарни споразум којим се у прелазном периоду до закључивања Уговора о имплементацији за даљу реализацију Пројекта ТЕ Колубара Б, уређују начела сарадње и међусобни односи ЈП ЕПС и Edison, као и активности које ће се предузети у циљу извршења Фазе изводљивости, утврђују рокови њиховог предузимања и трошкови изrade Студије изводљивости .

Поред наведеног, Данас 20. октобра 2011. потписан је Протокол о сарадњи (ступио је на снагу даном давања сагласности Владе, од 10. новембра 2011. године) између ЈП ЕПС и конзорцијума кинеских фирм које чине Shenzhen Energy Group Co. Ltd и China Environmental Energy Holdings Co.Ltd. за реализацију пројекта ТЕНТ Б3. Предмет Протокола је регулисање међусобних односа у вези са одређивањем основних праваца сарадње у реализацији пројекта у енергетском сектору, а детаљније уређивање односа у вези са израдом Студије оправданости са генералним пројектом за реализацију Пројекта ТЕНТ Б3 који обухвата финансирање, пројектовање, изградњу, пуштање у рад, управљање и експлоатацију одржавање термоелектране снаге 744 MW, уз повезани пројекат обезбеђивање потребног капацитета за производњу угља да би се обезбедило неопходно гориво за поуздан рад термоелектране.

Препознатљива преузета имовина биће предмет неновчаног удела у заједнички контролисан ентитет, за који постоји намера да се оснују се одабраним квалификованом компанијом. У вези наведеног извештајни ентитет ће извршити одабир релевантних рачуноводствених политика по први пут.

У току претходног извештајног периода 12. септембра 2012. године уз претходну сагласност Владе од 8. септембра 2012. године закључен је Меморандум о разумевању о стратешком партнерству између ЈП ЕПС и RWE групе (коју у смислу овог Меморандума чине RWE AG, RWEI, RWE Innogy Serbia – зависно предузеће RWEI за реализацију обновљивих технологија у Србији, RWE Technology – одговоран за техничке услуге за RWE AG), којим је потврђена

**КОРИГОВАЊЕ НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ**

31. децембар 2013. године

заједничка спремност за даљим проширењем сарадње на бази стратешког партнериства, које ће омогућити стабилан, значајан и континуиран раст енергетског сектора у Србији, а тиме и у региону југоисточне Европе.

в) Стратегија одрживог развоја

Ради успешног уласка у нову конкурентску еру економских односа на глобалном, регионалном, националном, па и на локалном нивоу, Влада Републике Србије је донела Националну стратегију одрживог развоја и Акциони план за спровођење Националне стратегије одрживог развоја за период од 2009. до 2017. године ("Службени гласник РС" број 57/08, односно 22/09).

Полазећи од потреба за изградњу нове и ревитализацију и модернизацију постојеће инфраструктуре, као и чињенице да производња и потрошња енергије проузрокују главни притисак на животну средину у Републици Србији, у сектору енергетике се очекују и највеће инвестиције. То је истовремено и услов за интеграцију домаћег енергетског сектора у регионално и европско тржиште енергије.

Сходно наведеном, а на основу закључених међудржавних протокола закључен је Меморандум о разумевању са RWE AG, Немачка, којим је планирана сарадња за реализацију пројекта: Ђердап III и шест електрана на Великој Морави.

д) Елементарне непогоде

У условима екстремних временских прилика током маја 2014. године некретнине, постројења и опрема чланица Групе ЕПС претрпела су значајна оштећења, које се процењују на износ од око 15,9 милијарди динара. Највећа оштећења од катастрофалних поплава настала су на некретнима, постројењима и опреми чланице групе - ПД Рударски басен Колубара д.о.о., изливашем воде на површинским коповима Тамнава Западно поље и Велики Црљани. У периоду након ових дешавања, део последица поплава је отклоњен.

У периоду који непосредно претходи датуму одобравања ових консолидованих финансијских извештаја, Источну Србију захватило је невреме које довело до изливаша вода и оштећења некретнине, постројења и опрема чланица Групе ЕПС са седиштем на наведеној територији. На датум одобравања ових извештаја у току је процена настале штете и отклањање последица истих.

Извесно је да ће догађаји који су се десили утицати на пословање Групе ЕПС и то у делу повећаних улагања у некретнине, постројења и опрему ради њиховог довођења у функцију, набавку електричне енергије и енергената од трећих лица, износе пласираних производа чланица, тиме и на расходе и приходе и токове готовине.

40. ДЕВИЗНИ КУРСЕВИ

Девизни курсеви утврђени на међубанкарском девизном тржишту примењени за прерачун позиција биланса стања у динаре за поједине главне валуте су:

	31. децембар 2013.	31. децембар 2012.
EUR	114,64210	113,71830
DKK	15,36020	15,23760
JPY	0,79140	1,00070
SEK	12,94030	13,22030
CHF	93,54720	94,19220
GBP	136,96790	139,19010
USD	83,12820	86,17630
XDR	128,01740	132,44610

Потписано у име Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд:



Александар Сурла,
Директор Дирекције за
економско-финансијске послове

Драган Јонкић,
Директор сектора за рачуноводство