



**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

### **Izveštaj o finansijskim izveštajima**

Izvršili smo reviziju priloženih 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 2014. godine, konsolidovanog bilansa uspeha, konsolidovanog izveštaja o ostalom rezultatu, 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 ostala obelodanjivanja.

#### *Odgovornost rukovodstva za konsolidovane finansijske izveštaje*

Rukovodstvo je odgovorno za sastavljanje i istinit i pošten pregled ovih konsolidovanih finansijskih izveštaja u skladu sa računovodstvenim propisima 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 razumni 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 konsolidovane finansijske izveštaje, nekretnine, postrojenja i oprema iznose RSD 922.483.056 hiljada dinara, a nematerijalna ulaganja RSD 4.222.885 hiljada, sa stanjem na dan 31. decembra 2014. godine. Navedena sredstva uključuju i sledeće:

- Sredstva u pripremi u iznosu od RSD 66.418.689 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 8.962.105 hiljada (31. decembar 2013.: RSD 8.278.372 hiljade za sredstva sa prekidom u izgradnji od 4 i više godina). Takođe, u navedena sredstva u pripremi uključen je i iznos od RSD 1.258.989 hiljada koji se odnosi na izgradnju poslovno-energetskog kompleksa u bloku 20 na Novom Beogradu. Ulaganja po ovom osnovu započeta su tokom 2008. godine, a najveći obim ulaganja izvršen je u 2012. godini. U poslednje dve godine nije bilo značajnih promena na ovim sredstvima u pripremi, a prema dobijenim informacijama okončana je tek prva faza projekta. Navedena dinamika realizacije ovog projekta, kao i prisutne neizvesnosti u pogledu buduće dinamike radova, takođe ukazuju na postojanje eventualne osnove za umanjenje vrednosti ove imovine do nivoa njihove nadoknadive vrednosti. 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 „Obezvredenje imovine“. Na osnovu raspoloživih informacija nismo bili u mogućnosti da kvantifikujemo efekte ovog odstupanja od MRS 36 na priložene konsolidovane finansijske izveštaje. Ovo pitanje takođe je bilo predmet rezerve u mišljenju revizora na konsolidovane finansijske izveštaje za 2013. godinu u delu koji se odnosi na projekte čija je realizacija u prekidu duži niz godina i gde nije ostvaren značajniji napredak u izgradnji u periodu od 4 i više godina.
- Nematerijalna ulaganja u pripremi u iznosu od RSD 1.753.849 hiljada, investicije u toku u iznosu od RSD 4.183.548 hiljada, zemljište i građevinske objekte u iznosu od RSD 4.408.097 hiljada (ukupno RSD 10.345.494), a koja se odnose na projekat izgradnje termoelektrane „Kolubara B“ i „Nikola Tesla B3“. Predmetna imovina namenjena je zajedničkoj izgradnji pomenutih proizvodnih kapaciteta sa potencijalnim strateškim partnerom i to kao nenovčani ulog u buduće zajedničko preduzeće (napomena 37.), 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 2014. godine i shodno tome nije utvrdilo da li postoji potreba za eventualnim priznavanjem obezvredjenja u skladu sa zahtevima MRS 36 „Obezvredenje 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 obezvredjenja istih na konsolidovane finansijske izveštaje za 2014. godinu. Ovo pitanje takođe je bilo predmet rezerve u mišljenju revizora na konsolidovane finansijske izveštaje za 2013. godinu.

Kao što je obelodanjeno u napomeni 14. uz konsolidovane finansijske izveštaje u okviru ostalih rashoda iskazani su gubici od rashodovanja i otuđenja osnovnih sredstava u iznosu od RSD 1.198.913 hiljada i manjkovi sredstava u iznosu od RSD 336.468 hiljada. U okviru ovih rashoda iskazani su rashodi po osnovu pretrpljenih oštećenja na imovini kod pojedinih zavisnih društava koje su nastale kao rezultat vremenskih neprilika (poplava) koje su se desile u maju mesecu 2014. godine. Gubici po ovom osnovu obračunatu su po umanjenju za pripadajuće revalorizacione rezerve formirane iz prethodnih procena. Na bazi raspoložive dokumentacije i informacija, kao i usled načina na koji se vodi analitička evidencija osnovnih sredstava, nismo bili u mogućnosti da se uverimo da je procenjeni iznos šteta realno iskazana, da je pokriće iskazanih rashoda na teret pripadajućih revalorizacionih rezervi kao i umanjenje istih adekvatno obračunato, kao ni u to da li je po ovom osnovu Grupa trebalo da iskaže eventualna potraživanja i prihode po osnovu naknade štete od strane osiguravajućih društava.

Kao što je obelodanjeno u napomeni 20. uz konsolidovane finansijske izveštaje, stanje zaliha materijala, rezervnih delova, alata i inventara iznosi RSD 23.310.751 hiljadu, sa stanjem na dan 31. decembra 2014. godine, pre umanjenja za izvršenu ispravku vrednosti od RSD 5.900.209 hiljada. U okviru navedenih zaliha uključene su i zalihe knjigovodstvene vrednosti od RSD 1.103.551 hiljadu čije stanje nije potvrđeno godišnjim popisom na dan 31. decembra 2014. godine niti je izvršeno usaglašavanje knjigovodstvenog i stvarnog stanja na navedeni dan. Popis navedenih zaliha u i usaglašavanje stvarnog i knjigovodstvenog stanja biće obavljen putem vanrednog popisa u nekom narednom periodu kada se za to steknu potrebni uslovi. S obzirom na napred navedeno, nismo bili u mogućnosti da se uverimo u iskazano stanje napred navedenih zaliha na dan 31. decembra 2014. godine, kao ni da utvrdimo eventualnu dodatnu ispravku vrednosti po osnovu stanja ovih zaliha i njen efekat na priložene konsolidovane finansijske izveštaje za 2014. godinu.

U postupku izrade konsolidovanog izveštaja o tokovima gotovine prilivi i odlivi gotovine iz internih odnosa nisu u potpunosti usaglašeni, a iznos neusaglašenih internih gotovinskih tokova je ostao nekonsolidovan i uključen u priloženi konsolidovani izveštaj o tokovima gotovine. Navedena praksa nije u skladu sa zahtevima MSFI 10 „Konsolidovani finansijski izveštaji“ po kome se zahteva potpuna eliminacija internih gotovinskih tokova nastalih unutar grupe.

#### *Mišljenje sa rezervom*

Po našem mišljenju, osim za efekte pitanja koja su navedena u Osnovama za mišljenje sa rezervom, konsolidovani finansijski izveštaji pružaju istinit i pošten pregled konsolidovanog finansijskog položaja Grupe na dan 31. decembra 2014. godine, kao i konsolidovane rezultate njenog poslovanja i konsolidovane tokove gotovine za godinu koja se završava na taj dan i sastavljeni su u skladu sa računovodstvenim propisima Republike Srbije.

#### *Skretanje pažnje*

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

- /i/ Kao što je obelodanjeno u napomeni 1. uz 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 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).

/ii/ Kao što je obelodanjeno u napomeni 17. uz konsolidovane finansijske izveštaje, dati avansi za nematerijalna ulaganja, nekretnine, postrojenja i opremu iznose RSD 10.737.042 hiljade, po umanjenju za formiranu ispravku vrednosti koja sa stanjem na dan 31. decembra 2014. godine iznosi RSD 147.156 hiljada. Navedeni avansi uključuju i date avanse za buduću eksproprijaciju naseljenog mesta Vreoci u iznosu od RSD 1.227.333 hiljade sa stanjem na navedeni dan, koji su najvećim delom isplaćeni u 2010. godini. Proces eksproprijacije se ne odvija planiranim dinamikom i trenutno je u kašnjenju od oko 3 godine. Osim toga, prvobitna odluka o eksproprijaciji dela naselja Vreoci koje je pod indirektnim uticajem planiranih rudarskih radova trenutno se nalazi u postupku preispitivanja kod nadležnog Ministarstva i postoji mogućnost da ista bude preinačena odnosno obustavljena, u celosti ili delimično. Sredstva koja su isplaćena za eksproprijaciju ovog dela naselja Vreoci čine većinu sredstava koja su isplaćena za eksproprijaciju celog naselja. Takođe, za najveći deo isplaćenih datih avansa, oko 90% u vrednosnom izrazu, obezbeđene hipoteke nad imovinom koja je predmet eksproprijacije, kao instrument obezbeđenja za isplaćena sredstva, su istekle sa stanjem na dan 31. decembra 2014. godine. S obzirom na sve napred izneto, postoje značajne neizvesnosti u pogledu visine iznosa u kome će ovi dati avansi biti opravdani u budućem periodu i u sadašnjem trenutku nije moguće pouzdano proceniti da li su isti i realno iskazani. Eventualne korekcije datih avansa bile bi predmet finansijskog izveštavanja u budućim obračunskim periodima kada bude bio započet proces eksproprijacije na bazi koga bi se moglo proceniti da li postoji osnov za eventualnu korekciju vrednosti do sada nastalih datih avansa koji su iskazani u priloženim konsolidovanim finansijskim izveštajima.

#### **Izveštaj o drugim zakonskim i regulatornim zahtevima**

Izvršili smo pregled konsolidovanog godišnjeg izveštaja o poslovanju Grupe. Rukovodstvo Grupe je odgovorno za sastavljanje i prezentiranje konsolidovanog godišnjeg izveštaja o poslovanju, u skladu sa zahtevima Zakona o računovodstvu (Službeni glasnik RS broj 62/2013). Naša odgovornost je da izrazimo mišljenje o usklađenosti konsolidovanog godišnjeg izveštaja o poslovanju sa konsolidovanim finansijskim izveštajima za poslovnu 2014. godinu. U vezi sa tim, naši postupci ispitivanja su ograničeni na procenjivanje usaglašenosti računovodstvenih informacija sadržanih u konsolidovanom godišnjem izveštaju o poslovanju sa konsolidovanim godišnjim finansijskim izveštajima koji su bili predmet revizije. Shodno tome naši postupci nisu uključivali pregled ostalih informacija sadržanih u konsolidovanom godišnjem izveštaju o poslovanju koje proističu iz informacija i evidencija koje nisu bile predmet revizije.

Po našem mišljenju, računovodstvene informacije prikazane u konsolidovanom godišnjem izveštaju o poslovanju su, po svim materijalno značajnim pitanjima, usklađene sa konsolidovanim finansijskim izveštajima Grupe za godinu koja se završila na dan 31. decembra 2014. godine.

Beograd, 30. jun 2015. godine

KPMG d.o.o. Beograd

(M.P.)

Ivana Manigodić  
*Ovlašćeni revizor*

## Полуњава правно лице-предузетник

20053656	3514	103520327
Матични број	Шифра делатности	ПИБ

Полуњава Агенција за привредне регистре										
750	0	3	0	0	0	0	0	0	10	
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26
Врста посла										

Назив: ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВЕДА СРБИЈЕ"-Консолидовани

Седиште: Београд, Царице Милице бр. 2

**БИЛАНС УСПЕХА**  
за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у хиљадама динара

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Износ	
				Текућа година	Претходна година
1	2	3	4	5	6
	ПРИХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА				
60 до 65, осим 62 и 63	A. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1009+1016+1017)	1001		212.503.400	215.725.393
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004+1005+1006+1007+1008)	1002		0	0
600	1. Приходи од продаје робе матичним и зависним правним лицима на домаћем тржишту	1003		0	0
601	2. Приходи од продаје робе матичним и зависним правним лицима на иностраном тржишту	1004		0	0
602	3. Приходи од продаје робе осталим повезаним правним лицима на домаћем тржишту	1005		0	0
603	4. Приходи од продаје робе осталим повезаним правним лицима на иностраном тржишту	1006		0	0
604	5. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1007		0	0
605	6. Приходи од продаје робе на иностраном тржишту	1008		0	0
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1010+1011+1012+1013+1014+1015)	1009		203.090.037	210.172.373
610	1. Приходи од продаје производа и услуга матичним и зависним правним лицима на домаћем тржишту	1010		0	0
611	2. Приходи од продаје производа и услуга матичним и зависним правним лицима на иностраном тржишту	1011		0	0
612	3. Приходи од продаје производа и услуга осталим повезаним правним лицима на домаћем тржишту	1012		641.686	802.107
613	4. Приходи од продаје производа и услуга осталим повезаним правним лицима на иностраном тржишту	1013		0	0
614	5. Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту	1014		202.172.608	203.753.425
615	6. Приходи од продаје производа и услуга на иностраном тржишту	1015		275.743	5.616.841
64	III. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА, ДОНАЦИЈА И СЛ.	1016		2.968.711	2.842.714
65	IV. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1017		6.444.652	2.710.306
	РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА			0	0
50 до 55, 62 и 63	B. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1019-1020-1021+1022+1023+1024+1025+1026+1027+1028+1029) ≥ 0	1018		188.953.986	183.113.943
50	I. НАБАВНА ВРЕДНОСТ ПРОДАТЕ РОБЕ	1019		70.175	48.900
62	II. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ	1020		4.306.752	4.614.094
630	III. ПОВЕЋАЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА И НЕДОВРШЕНИХ УСЛУГА	1021		286.203	18.331
631	IV. СМАЊЕЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА И НЕДОВРШЕНИХ УСЛУГА	1022		171.447	936.187
51 осим 513	V. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА	1023		11.048.137	10.727.243
513	VI. ТРОШКОВИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЈЕ	1024		38.810.885	37.286.505
52	VII. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ	1025		55.655.336	53.870.995

53	VIII. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА	1026	20.014.684	18.617.978
540	IX. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ	1027	38.774.716	37.354.085
541 до 549	X. ТРОШКОВИ ДУГОРОЧНИХ РЕЗЕРВИСАЊА	1028	3.841.234	5.048.915
55	XI. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	1029	25.160.327	23.855.560
0	V. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1018) ≥ 0	1030	23.549.414	32.611.450
0	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1018-1001) ≥ 0	1031	0	0
66	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1033+1038+1039)	1032	15.726.997	16.754.412
66 осим 662, 663 и 664	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ОД ПОВЕЗАНИХ ЛИЦА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1034+1035+1036+1037)	1033	538.290	487.445
660	1. Финансијски приходи од матичних и зависних правних лица	1034	0	0
661	2. Финансијски приходи од осталих повезаних правних лица	1035	522.732	445.955
665	3. Приходи од учешћа у добитку придружених правних лица и заједничких подухвата	1036	0	0
669	4. Остали финансијски приходи	1037	15.558	41.490
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА (ОД ТРЕЋИХ ЛИЦА)	1038	12.729.529	13.987.961
663 и 664	III. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1039	2.459.178	2.279.006
56	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1041+1046+1047)	1040	14.424.237	7.438.737
56 осим 562, 563 и 564	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1042+1043+1044+1045)	1041	302.449	475.997
560	1. Финансијски расходи из односа са матичним и зависним правним лицима	1042	0	0
561	2. Финансијски расходи из односа са осталим повезаним правним лицима	1043	0	0
565	3. Расходи од учешћа у губитку придружених правних лица и заједничких подухвата	1044	0	0
566 и 569	4. Остали финансијски расходи	1045	302.449	475.997
562	II. РАСХОДИ КАМАТА (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1046	4.352.698	5.918.830
563 и 564	III. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1047	9.769.090	1.043.910
0	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1040)	1048	1.302.760	9.315.675
0	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1040-1032)	1049	0	0
683 и 685	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1050	3.564.364	4.437.461
583 и 585	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1051	28.709.817	18.050.695
67 и 68, осим 683 и 685	Ј. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1052	2.403.413	3.427.782
57 и 58, осим 583 и 585	К. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1053	11.942.372	8.817.071
	Л. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1030-1031+1048-1049+1050-1051+1052-1053)	1054	0	22.924.602
	Љ. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1031-1030+1049-1048+1051-1050+1053-1052)	1055	9.832.238	0
69-59	М. НЕТО ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА, ЕФЕКТИ ПРОМЕНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПОЛИТИКЕ И ИСПРАВКА ГРЕШАКА ИЗ РАНИЈИХ ПЕРИОДА	1056	0	0
59-69	Н. НЕТО ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА, РАСХОДИ ПРОМЕНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПОЛИТИКЕ И ИСПРАВКА ГРЕШАКА ИЗ РАНИЈИХ ПЕРИОДА	1057	0	0
	Њ. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1054-1055+1056-1057)	1058	0	22.924.602
	О. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1055-1054+1057-1056)	1059	9.832.238	0
	П. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК		0	0
721	I. ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	1060	2.914.267	4.835.008



део 722	II. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОДИ ПЕРИОДА	1061		0	0
део 722	III. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОДИ ПЕРИОДА	1062		2.269.355	1.191.841
723	P. ИСПЛАЋЕНА ЛИЧНА ПРИМАЊА ПОСЛОДАВЦА	1063		0	0
	C. НЕТО ДОБИТАК (1058-1059-1060-1061+1062)	1064		0	19.281.435
	T. НЕТО ГУБИТАК (1059-1058+1060+1061-1062)	1065		10.477.150	0
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1066		0	19.281.435
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1067		0	19.281.435
	III. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ			0	0
	1. Основна зарада по акцији	1068		0	0
	2. Умањена (разводњена) зарада по акцији	1069		0	0

Дана

--

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник



**ОБРАЗАЦ ПРОПИСАН:**

Правилником о садржини и форми обрасца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге друга правна лица и предузетнике ("Сл.гласник РС", бр. 95/2014)

Полуправно лице-предузетник			
20052658	3514	103020327	
Матични број	Шифра делатности	ПИБ	

0										
750	0	3	0	0	0	0	0	0	10	
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26

Врста поља

Назив: ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ" - Консолидовани

Седиште: Београд, Царичин Милевице бр. 2

ИЗВЕШТАЈ О ОСТАЛОМ РЕЗУЛТАТУ  
за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у хиљадама динара

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Износ	
				Текућа година	Претходна година
1	2	3	4	5	6
	A. НЕТО РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВАЊА				
	I. НЕТО ДОБИТАК (АОП 1064)	2001		0	19.281.435
	II. НЕТО ГУБИТАК (АОП 1065)	2002		10.477.150	0
	B. ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК				
	a) Ставке које неће бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима				
330	1. Промене ревалоризације нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме	2003		0	0
	b) смањење ревалоризационих резерви	2004		5.731.366	434.799
331	2. Актуарски добитци или губици по основу планова дефинисаних примања				
	a) добитци	2005		0	0
	b) губици	2006		0	0
332	3. Добитци или губици по основу улагања у власничке инструменте капитала				
	a) добитци	2007		0	0
	b) губици	2008		0	0
333	4. Добитци или губици по основу удела у осталом свеобухватном добитку или губитку придружених друштава				
	a) добитци	2009		0	0
	b) губици	2010		0	0
	b) Ставке које напредно могу бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима				
334	1. Добитци или губици по основу прерачуна финансијских извештаја иностраног пословања				
	a) добитци	2011		1.117	0
	b) губици	2012		0	0
335	2. Добитци или губици од инструмената заштите нето улагања у инострано пословање				
	a) добитци	2013		0	0
	b) губици	2014		0	0
336	3. Добитци или губици по основу инструмената заштите ризика (хедџинга) новчаног тока				
	a) добитци	2015		0	0
	b) губици	2016		0	0
337	4. Добитци или губици по основу хартија од вредности расположивих за продају				
	a) добитци	2017		35.346	20.235
	b) губици	2018		584.143	730.355
	I. ОСТАЛИ БРУТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017) -	2019		0	0
	II. ОСТАЛИ БРУТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018) -	2020		6.279.046	1.144.919
	III. ПОРЕЗ НА ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК ПЕРИОДА	2021		0	0
	IV. НЕТО ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2019-2020-2021) ≥ 0	2022		0	0
	V. НЕТО ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2020-2019+2021) ≥ 0	2023		6.279.046	1.144.919
	<b>В. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ РЕЗУЛТАТ ПЕРИОДА</b>				
	I. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2001-2002+2022-2023) ≥ 0	2024		0	18.136.516
	II. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2002-2001+2023-2022) ≥ 0	2025		16.756.196	0
	Г. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК (2027+2028) = АОП 2024 ≥ 0 или АОП 2025 > 0	2026		0	18.136.516
	1. Приписан већинским власницима капитала	2027		0	18.136.516
	2. Приписан власницима који немају контролу	2028		0	0

Дана

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник



ОБРАЗАЦ ПРОПИСАН:

Правилником о садржини и форми обрасца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге друга правна лица и предузетнике (Сл. гласник РС, бр. 06/4-2014)



Попуњава правно лице-предузетник		
20053658	3514	103920327
Матични број	Шифра делатности	ПИБ

Попуњава Агенција за привредне регистре										
750	0	3	0	0	0	0	10			
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26
Врста посла										

Назив: ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ"-Консолидовани  
Седиште: Београд, Царске Милевице бр. 2

БИЛАНС СТАЊА  
на дан 31. децембра 2014

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Текућа година	у хиљадама динара претходна година	
					Крајње стање 31.12.2013.	Почетно стање 01.01.2013.
1	2	3	4	5	6	7
	<b>АКТИВА</b>					
00	A. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001		0	0	0
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0010+0019+0024+0034)	0002		941.552.713	944.443.506	954.841.328
01	I. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004+0005+0006+0007+0008+0009)	0003		4.222.887	3.185.541	2.500.398
010 и део 019	1. Улагања у развој	0004		0	0	0
011, 012 и део 019	2. Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке, софтвер и остала права	0005		989.597	803.134	527.914
013 и део 019	3. Гудвил	0006		0	0	0
014 и део 019	4. Остала нематеријална имовина	0007		34.525	53.327	0
015 и део 019	5. Нематеријална имовина у припреми	0008		3.198.765	2.329.080	1.972.484
016 и део 019	6. Аванси за нематеријалну имовину	0009		0	0	0
02	II. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА (0011+0012+0013+0014+0015+0016+0017+0018)	0010		932.827.107	933.086.429	949.040.400
020, 021 и део 029	1. Земљиште	0011		35.901.006	34.551.039	32.966.107
022 и део 029	2. Грађевински објекти	0012		327.854.618	331.982.248	333.608.674
023 и део 029	3. Постројења и опрема	0013		491.296.995	512.633.765	509.393.472
024 и део 029	4. Инвестиционе некретнине	0014		451.727	457.658	374.790
025 и део 029	5. Остале некретнине, постројења и опрема	0015		165.910	146.148	133.337
026 и део 029	6. Некретнине, постројења и опрема у припреми	0016		66.418.688	41.688.064	60.328.048
027 и део 029	7. Улагања на туђим некретностима, постројењима и опреми	0017		1.121	1.178	1.235
028 и део 029	8. Аванси за некретнине, постројења и опрему	0018		10.737.042	11.626.329	12.234.737
03	III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (0020+0021+0022+0023)	0019		392.991	304.438	260.449
030, 031 и део 039	1. Шуме и вишегодишњи засади	0020		392.991	304.438	260.449
032 и део 039	2. Основно стадо	0021		0	0	0
037 и део 039	3. Биолошка средства у припреми	0022		0	0	0
038 и део 039	4. Аванси за биолошка средства	0023		0	0	0
04, осим 047	IV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0025+0026+0027+0028+0029+0030+0031+0032+0033)	0024		3.325.683	3.062.033	2.508.263
040 и део 049	1. Учешћа у капиталу зависних правних лица	0025		0	0	0
041 и део 049	2. Учешћа у капиталу придружених правних лица и заједничким подухватима	0026		406.457	287.632	212.598
042 и део 049	3. Учешћа у капиталу осталих правних лица и друге хартије од вредности расположиве за продају	0027		1.072.093	951.467	1.031.314
део 043, део 044 и део 049	4. Дугорочни пласмани матичним и зависним правним лицима	0028		4.461	0	0
део 043, део 044 и део 049	5. Дугорочни пласмани осталим повезаним правним лицима	0029		0	0	0
део 045 и део 049	6. Дугорочни пласмани у земљи	0030		963.550	1.140.729	993.813
део 045 и део 049	7. Дугорочни пласмани у иностранству	0031		0	0	0

046 и део 049	8. Хартије од вредности које се држе до доспећа	0032		0	0	0
048 и део 049	9. Остали дугорочни финансијски пласмани	0033		879.122	682.205	270.538
05	V. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0035+0036+0037+0038+0039+0040+0041)	0034		784.045	4.805.165	531.818
050 и део 059	1. Потраживања од матичног и зависних правних лица	0035		0	0	0
051 и део 059	2. Потраживања од осталих повезаних лица	0036		0	0	0
052 и део 059	3. Потраживања на основу продаје на робни кредит	0037		0	0	0
053 и део 059	4. Потраживања за продају по уговорима о финансијском лизингу	0038		0	0	0
054 и део 059	5. Потраживања по основу јемства	0039		0	0	0
055 и део 059	6. Спорна и сумњива потраживања	0040		0	0	0
056 и део 059	7. Остала дугорочна потраживања	0041		784.045	4.805.165	531.818
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0042		0	0	0
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0044+0051+0053+0050+0061+0062+0068+0069+0070)	0043		109.221.913	150.695.108	115.826.576
Класа 1	I. ЗАЛИХЕ (0045+0046+0047+0048+0049+0050)	0044		27.033.763	25.449.257	24.170.657
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0045		22.265.363	21.301.427	18.659.919
11	2. Недовршена производања и недовршене услуге	0046		341.016	317.739	0
12	3. Готови производи	0047		1.090.999	847.619	1.723.510
13	4. Роба	0048		1.453	1.191	816
14	5. Стална средства намењена продаји	0049		0	0	0
15	6. Плаћени аванси за залихе и услуге	0050		3.334.932	2.981.281	3.786.412
20	III. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0052+0053+0054+0055+0056+0057+0058)	0051		39.462.837	37.932.844	38.000.793
200 и део 209	1. Купци у земљи - матична и зависна правна лица	0052		0	0	0
201 и део 209	2. Купци у иностранству - матична и зависна правна лица	0053		0	0	0
202 и део 209	3. Купци у земљи - остала повезана правна лица	0054		0	2.994	2.993
203 и део 209	4. Купци у иностранству - остала повезана правна лица	0055		0	0	0
204 и део 209	5. Купци у земљи	0056		37.981.168	35.525.631	35.991.683
205 и део 209	6. Купци у иностранству	0057		1.360.751	1.586.351	1.904.134
206 и део 209	7. Остала потраживања по основу продаје	0058		120.918	817.868	101.983
21	III. ПОТРАЖИВАЊА ИЗ СПЕЦИФИЧНИХ ПОСЛОВА	0059		325.098	42.334.206	33.983.679
22	IV. ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА	0060		6.485.895	1.812.906	3.019.040
236	V. ФИНАНСИЈСКА СРЕДСТВА КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	0061		0	0	0
23 осим 236 и 237	VI. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0063+0064+0065+0066+0067)	0062		1.637.121	6.835.844	1.899.191
230 и део 239	1. Краткорочни кредити и пласмани - матична и зависна правна лица	0063		0	0	0
231 и део 239	2. Краткорочни кредити и пласмани - остала повезана правна лица	0064		0	37.966	2.560
232 и део 239	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0065		258.938	169.423	295.722
233 и део 239	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0066		0	0	0
234, 235, 236 и део 239	5. Остали краткорочни финансијски пласмани	0067		1.380.183	6.628.455	1.600.909
24	VII. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0068		31.181.332	35.524.097	13.407.424
27	VIII. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0069		1.345.338	412.892	741.510
28 осим 288	IX. АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0070		1.750.529	393.062	604.282
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (0001+0002+0042+0043)	0071		1.050.774.626	1.095.138.714	1.070.667.904
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0072		181.726.567	155.817.713	145.828.096
	ПАСИВА			0	0	0

	A. КАПИТАЛ (0402+0411-0412+0413+0414+0415-0416-0417+0420-0421) ≥ 0 = (0071-0424-0441-0442)	0401		783.006.177	798.843.449	783.162.510
30	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ (0403-0404+0405-0406-0407+0408+0409-0410)	0402		360.011.201	360.010.128	356.167.867
300	1. Акцијски капитал	0403		0	0	0
301	2. Удели друштва са ограниченом одговорношћу	0404		0	0	0
302	3. Улози	0405		0	0	0
303	4. Државни капитал	0406		358.718.711	358.717.940	354.897.768
304	5. Друштвени капитал	0407		0	0	0
305	6. Задружни удели	0408		0	0	0
306	7. Емисиона премија	0409		0	0	0
309	8. Остали основни капитал	0410		1.292.490	1.292.188	1.270.099
31	II. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0411		0	0	0
047 и 237	III. ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ	0412		0	0	0
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0413		0	0	0
330	V. РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ ПО ОСНОВУ РЕВАЛОРИЗАЦИЈЕ НЕМАТЕРИЈАЛНЕ ИМОВИНЕ, НЕКРЕТНИНА, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМЕ	0414		548.708.082	554.439.448	554.874.247
33 осим 330	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (потражна салда рачуна групе 33 осим 330)	0415		36.463	20.235	12.539
33 осим 330	VII. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (дуговна салда рачуна групе 33 осим 330)	0416		584.143	730.355	686.477
34	VIII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0418+0419)	0417		0	0	0
340	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0418		0	0	0
341	2. Нераспоређени добитак текуће године	0419		0	0	0
0	IX. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0420		0	0	0
35	X. ГУБИТАК (0422+0423)	0421		125.165.426	114.896.007	127.205.666
350	1. Губитак ранијих година	0422		125.165.426	114.896.007	127.205.666
351	2. Губитак текуће године	0423		0	0	0
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ОБАВЕЗЕ (0425+0432)	0424		93.009.225	82.861.832	74.477.122
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0426+0427+0428+0429+0430+0431)	0425		15.102.057	14.381.681	12.718.556
400	1. Резервисања за трошкове у гарантном року	0426		0	0	0
401	2. Резервисања за трошкове обнављања природних богатстава	0427		2.002.121	1.623.469	1.370.016
403	3. Резервисања за трошкове реструктурирања	0428		0	0	0
404	4. Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	0429		8.582.706	8.739.826	8.013.227
405	5. Резервисања за трошкове судских спорова	0430		4.337.436	3.827.108	3.253.149
402 и 409	6. Остала дугорочна резервисања	0431		179.794	191.278	82.164
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0433+0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0432		77.907.168	68.480.151	61.758.565
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0433		80.543	80.543	80.543
411	2. Обавезе према матичним и зависним правним лицима	0434		0	0	0
412	3. Обавезе према осталим повезаним правним лицима	0435		0	0	0
413	4. Обавезе по емитованим хартијама од вредности у периоду дужем од годину дана	0436		0	0	0
414	5. Дугорочни кредити и зајмови у земљи	0437		47.079.464	42.861.187	34.378.119
415	6. Дугорочни кредити и зајмови у иностранству	0438		30.297.476	23.239.943	23.765.244
416	7. Обавезе по основу финансијског лизинга	0439		82.901	0	0
419	8. Остале дугорочне обавезе	0440		366.784	2.298.478	3.534.660

498	B. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0441		88.113.673	90.383.043	91.527.077
42 до 49 (осим 498)	Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0443+0450+0451+0459+0460+0461+0462)	0442		86.645.551	123.050.390	121.501.195
42	I. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0444+0445+0446+0447+0448+0449)	0443		29.018.403	25.155.055	32.011.169
420	1. Краткорочни кредити од матичних и зависних правних лица	0444		0	0	0
421	2. Краткорочни кредити од осталих повезаних правних лица	0445		0	0	0
422	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0446		0	0	15.968.070
423	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0447		0	0	0
427	5. Обавезе по основу сталних средстава и средстава обустављеног пословања намењених продаји	0448		0	0	0
424, 425, 426 и 429	6. Остале краткорочне финансијске обавезе	0449		29.018.403	25.155.055	16.043.099
430	III. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0450		3.038.822	3.906.181	1.814.746
43 осим 430	III. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0452+0453+0454+0456+0457+0458)	0451		23.259.382	13.181.747	23.916.220
431	1. Добављачи - матична и зависна правна лица у земљи	0452		0	0	0
432	2. Добављачи - матична и повезана правна лица у иностранству	0453		0	0	0
433	3. Добављачи - остала повезана правна лица у земљи	0454		107	290	0
434	4. Добављачи - остала повезана правна лица у иностранству	0455		0	0	0
435	5. Добављачи у земљи	0456		15.932.845	9.805.036	18.397.440
436	6. Добављачи у иностранству	0457		6.928.911	3.065.427	4.963.099
439	7. Остале обавезе из пословања	0458		397.519	310.994	555.681
44, 45 и 46	IV. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	0459		6.248.018	47.445.645	37.583.312
47	V. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0460		1.264.825	4.545.590	3.165.543
48	VI. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ	0461		2.776.909	11.077.615	5.256.398
49 осим 498	VII. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0462		21.039.192	17.738.557	17.753.807
	Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0421-(0402+0411+0412+0413+0414+0415+0416+0417+0420))>=0	0463		0	0	0
	Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0424+0442+0441+0401+0463) ≥ 0	0464		1.050.774.626	1.095.138.714	1.070.667.904
89	E. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0465		181.726.567	155.817.713	145.828.096

Дана

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник



ОБРАЗАЦ ПРОПИСАН:

Правилником о садржини и форми обрасца финансијског извештаја за привредна друштва, задруге друга правна лица и предузетнике ("Сл. гласник РС", бр. 98/09)



Полуњава правно лице-предузетник

20053659	3514	103920327
Матични број	Шифра делатности	ПИБ

Полуњава Агенција за привредне регистре										
750	0	3	0	0	0	0	0	0	10	
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26
Врста посла										

Naziv : ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВЕДА СРБИЈЕ"-Консолидовани

Sedište : Београд, Царице Милице бр. 2

ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ  
у периоду од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у хиљадама динара

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала										
		АОП	30		АОП	31		АОП	32		АОП	35
			Основни капитал			Уписани а неуплаћени капитал			Резерве			
1	2	3		4		5		6				
	Почетно стање на дан 01.01.2013											
1	а) дуговни салдо рачуна	4001	0	4019	0	4037	0	4055		134.622.569		
	б) потражни салдо рачуна	4002	359.988.038	4020	0	4038	0	4056		0		
2	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика											
	а) исправке на дуговној страни рачуна	4003	0	4021	0	4039	0	4057		683.137		
	б) исправке на потражној страни рачуна	4004	0	4022	0	4040	0	4058		0		
3	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013											
	а) кориговани дуговни салдо рачуна (1а + 2а - 2б) ≥ 0	4005	0	4023	0	4041	0	4059		135.305.706		
	б) кориговани потражни салдо рачуна (1б - 2а + 2б) ≥ 0	4006	359.988.038	4024	0	4042	0	4060		0		
4	Промене у претходној 2013 години											
	а) промет на дуговној страни рачуна	4007	0	4025	0	4043	0	4061		0		
	б) промет на потражној страни рачуна	4008	22.090	4026	0	4044	0	4062		20.883.796		
5	Стање на крају претходне године 31.12.2013											
	а) дуговни салдо рачуна (3а + 4а - 4б) ≥ 0	4009	0	4027	0	4045	0	4063		114.421.910		
	б) потражни салдо рачуна (3б - 4а + 4б) ≥ 0	4010	360.010.128	4028	0	4046	0	4064		0		
6	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика											
	а) исправке на дуговној страни рачуна	4011	0	4029	0	4047	0	4065		474.097		
	б) исправке на потражној страни рачуна	4012	0	4030	0	4048	0	4066		0		
7	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.											
	а) кориговани дуговни салдо рачуна (5а + 6а - 6б) ≥ 0	4013	0	4031	0	4049	0	4067		114.896.007		
	б) кориговани потражни салдо рачуна (5б - 6а + 6б) ≥ 0	4014	360.010.128	4032	0	4050	0	4068		0		
8	Промене у текућој 2014 години											
	а) промет на дуговној страни рачуна	4015	0	4033	0	4051	0	4069		10.269.419		
	б) промет на потражној страни рачуна	4016	1.073	4034	0	4052	0	4070		0		
9	Стање на крају текуће године 31.12.2014.											
	а) дуговни салдо рачуна (7а + 8а - 8б) ≥ 0	4017	0	4035	0	4053	0	4071		125.165.426		
	б) потражни салдо рачуна (7б - 8а + 8б) ≥ 0	4018	360.011.201	4036	0	4054	0	4072		0		



Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала							
		АОП	047 и 237	АОП	34	АОП	330	АОП	331
			Откупљене сопствене акције		Нераспоређени добитак		Ревалоризационе резерве		Актуарски добици или губици
1	2		7		8		9		10
	Почетно стање на дан 01.01.2013								
1	а) дуговни салдо рачуна	4073	0	4091	0	4109	0	4127	0
	б) потражни салдо рачуна	4074	0	4092	0	4110	556.261.621	4128	0
	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика								
2	а) исправке на дуговној страни рачуна	4075	0	4093	0	4111	0	4129	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4076	0	4094	0	4112	587.055	4130	0
	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013								
3	а) кориговани дуговни салдо рачуна (1а + 2а - 2б) ≥ 0	4077	0	4095	0	4113	0	4131	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (1б - 2а + 2б) ≥ 0	4078	0	4096	0	4114	556.848.676	4132	0
	Промене у претходној 2013 години								
4	а) промет на дуговној страни рачуна	4079	0	4097	0	4115	2.409.228	4133	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4080	0	4098	3	4116	0	4134	0
	Стање на крају претходне године 31.12.2013								
5	а) дуговни салдо рачуна (3а + 4а - 4б) ≥ 0	4081	0	4099	0	4117	0	4135	0
	б) потражни салдо рачуна (3б - 4а + 4б) ≥ 0	4082	0	4100	3	4118	554.439.448	4136	0
	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика								
6	а) исправке на дуговној страни рачуна	4083	0	4101	3	4119	0	4137	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4084	0	4102	0	4120	0	4138	0
	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.								
7	а) кориговани дуговни салдо рачуна (5а + 6а - 6б) ≥ 0	4085	0	4103	0	4121	0	4139	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (5б - 6а + 6б) ≥ 0	4086	0	4104	0	4122	554.439.448	4140	0
	Промене у текућој 2014 години								
8	а) промет на дуговној страни рачуна	4087	0	4105	0	4123	5.731.366	4141	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4088	0	4106	0	4124	0	4142	0
	Стање на крају текуће године 31.12. 2014.								
9	а) дуговни салдо рачуна (7а + 8а - 8б) ≥ 0	4089	0	4107	0	4125	0	4143	0
	б) потражни салдо рачуна (7б - 8а + 8б) ≥ 0	4090	0	4108	0	4126	548.708.082	4144	0

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала							
		АОП	332	АОП	333	АОП	334 и 335	АОП	336
			Добици или губици по основу улагања у власничке инструменте капитала		Добици или губици по основу удапа у осталом добитку или губитку придружених друштава		Добици или губици по основу иностраног пословања и прерачуна финансијских извештаја		Добици или губици по основу хединга новчаног тока
1	2		11		12		13		14
	Почетно стање на дан 01.01.2013								
1	а) дуговни салдо рачуна	4145	0	4163	0	4181	0	4199	0
	б) потражни салдо рачуна	4146	0	4164	0	4182	0	4200	0
	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика								
2	а) исправке на дуговој страни рачуна	4147	0	4165	0	4183	0	4201	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4148	0	4166	0	4184	0	4202	0
	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013								
3	а) кориговани дуговни салдо рачуна (1а + 2а - 2б) ≥ 0	4149	0	4167	0	4185	0	4203	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (1б - 2а + 2б) ≥ 0	4150	0	4168	0	4186	0	4204	0
	Промене у претходној 2013 години								
4	а) промет на дуговој страни рачуна	4151	0	4169	0	4187	0	4205	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4152	0	4170	0	4188	0	4206	0
	Стање на крају претходне године 31.12.2013								
5	а) дуговни салдо рачуна (3а + 4а - 4б) ≥ 0	4153	0	4171	0	4189	0	4207	0
	б) потражни салдо рачуна (3б - 4а + 4б) ≥ 0	4154	0	4172	0	4190	0	4208	0
	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика								
6	а) исправке на дуговој страни рачуна	4155	0	4173	0	4191	0	4209	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4156	0	4174	0	4192	0	4210	0
	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.								
7	а) кориговани дуговни салдо рачуна (5а + 6а - 6б) ≥ 0	4157	0	4175	0	4193	0	4211	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (5б - 6а + 6б) ≥ 0	4158	0	4176	0	4194	0	4212	0
	Промене у текућој 2014 години								
8	а) промет на дуговој страни рачуна	4159	0	4177	0	4195	0	4213	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4160	0	4178	0	4196	1.117	4214	0
	Стање на крају текуће године 31.12. 2014.								
9	а) дуговни салдо рачуна (7а + 8а - 8б) ≥ 0	4161	0	4179	0	4197	0	4215	0
	б) потражни салдо рачуна (7б - 8а + 8б) ≥ 0	4162	0	4180	0	4198	1.117	4216	0

у хиљадама динара

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала					
		АОП	337	АОП	Укупан капитал Σ (ред 16 кол 3 до кол 15) - Σ (ред 1а кол 3 до кол 15) ≥ 0	АОП	Губитак изнад капитала [Σ (ред 1а кол 3 до кол 15) - Σ (ред 16 кол 3 до кол 15)] ≥ 0
			Добици или губици по основу ХОВ расположивих за продају				
1	2		15		16		17
	Почетно стање на дан 01.01.2013						
1	а) дуговни салдо рачуна	4217	673.938	4235	780.953.152	4244	0
	б) потражни салдо рачуна	4218	0				
2	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика						
	а) исправке на дуговној страни рачуна	4219	0	4236	0	4245	96.082
	б) исправке на потражној страни рачуна	4220	0				
3	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013						
	а) кориговани дуговни салдо рачуна (1а + 2а - 2б) ≥ 0	4221	673.938	4237	780.857.070	4246	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (1б - 2а + 2б) ≥ 0	4222	0				
4	Промене у претходној 2013 години						
	а) промет на дуговној страни рачуна	4223	36.182	4238	18.460.479	4247	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4224	0				
5	Стање на крају претходне године 31.12.2013						
	а) дуговни салдо рачуна (3а + 4а - 4б) ≥ 0	4225	710.120	4239	799.317.549	4248	0
	б) потражни салдо рачуна (3б - 4а + 4б) ≥ 0	4226	0				
6	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика						
	а) исправке на дуговној страни рачуна	4227	0	4240	0	4249	474.100
	б) исправке на потражној страни рачуна	4228	0				
7	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.						
	а) кориговани дуговни салдо рачуна (5а + 6а - 6б) ≥ 0	4229	710.120	4241	798.843.449	4250	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (5б - 6а + 6б) ≥ 0	4230	0				
8	Промене у текућој 2014 години						
	а) промет на дуговној страни рачуна	4231	0	4242	0	4251	15.837.272
	б) промет на потражној страни рачуна	4232	161.323				
9	Стање на крају текуће године 31.12.2014.						
	а) дуговни салдо рачуна (7а + 8а - 8б) ≥ 0	4233	548.797	4243	783.006.177	4252	0
	б) потражни салдо рачуна (7б - 8а + 8б) ≥ 0	4234	0				

Дана

--

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник



ОБРАЗАЦ ПРОПИСАН:

Правилником о садржини и форми обрасца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге друга правна лица и предузетнике ("Сл.гласник РС", бр. 95/2014)

## Полуњава правно лице-предузетник

20053658	3514	103920327
Матични број	Шифра делтности	Матични број

Полуњава Агенција за привредне регистре											
750	0	3	0	0	0	0	0	0	0	10	
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26	
Врста посла											

Naziv : ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ"-Консолидовани

Sedište : Београд, Царске Милције бр. 2

**ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ**  
за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у хиљадама динара

Позиција	АОП	Износ	
		Текућа година	Претходна година
1	2	3	4
<b>A. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)	3001	241.206.208	242.987.847
1. Продаја и примљени аванси	3002	235.890.851	231.463.560
2. Примљене камате из пословних активности	3003	3.447.822	8.893.424
3. Остали приливи из редовног пословања	3004	1.867.535	2.630.863
II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)	3005	219.326.454	199.635.442
1. Исплате добављачима и дати аванси	3006	103.894.566	96.595.949
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3007	60.473.479	58.478.267
3. Плаћене камате	3008	4.256.819	5.697.171
4. Порез на добитак	3009	7.870.396	1.158.125
5. Одливи по основу осталих јавних прихода	3010	42.831.194	37.705.930
III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)	3011	21.879.754	43.352.405
IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)	3012	0	0
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>			
I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)	3013	1.242.769	2.128.571
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3014	0	0
2. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3015	933.973	964.912
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3016	0	0
4. Примљене камате из активности инвестирања	3017	308.796	1.145.331
5. Примљене дивиденде	3018	0	18.328
II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	3019	26.891.201	18.426.167
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3020	118.825	75.034
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3021	24.210.449	17.556.212
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3022	2.561.927	794.921
III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)	3023	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)	3024	25.648.432	16.297.596
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>			
I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 5)	3025	2.863.549	125.269
1. Увећање основног капитала	3026	0	0
2. Дугорочни кредити (нето приливи)	3027	2.863.549	0

3. Краткорочни кредити (нето приливи)	3028	0	0
4. Остале дугорочне обавезе	3029	0	125.269
5. Остале краткорочне обавезе	3030	0	0
II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 6)	3031	3.861.115	4.993.258
1. Откуп сопствених акција и удела	3032	0	0
2. Дугорочни кредити (одливи)	3033	0	4.993.029
3. Краткорочни кредити (одливи)	3034	1.263.616	229
4. Остале обавезе (одливи)	3035	1.176.833	0
5. Финансијски лизинг	3036	104.116	0
6. Исплаћене дивиденде	3037	1.316.550	0
III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)	3038	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)	3039	997.566	4.867.989
Г. СВЕГА ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3001+3013+3025)	3040	245.312.526	245.241.687
Д. СВЕГА ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3005+3019+3031)	3041	250.078.770	223.054.867
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3040-3041)	3042	0	22.186.820
Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3041-3040)	3043	4.766.244	0
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	3044	35.524.097	13.407.424
З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3045	429.982	29.517
И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3046	6.503	99.664
Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (3042-3043+3044+3045-3046)	3047	31.181.332	35.524.097

Дана

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник



ОБРАЗАЦ ПРОПИСАН:

Правилником о садржини и форми обрасца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге друга правна лица и предузетнике ("Сл.гласник РС", бр. 95 / 2014)



**ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ**

**“ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ”**

**Напомене уз консолидовани финансијски извештај  
31. децембар 2014. године**

2015. година

**САДРЖАЈ**

	<b>Страна</b>
Финансијски извештаји:	
Консолидовани биланс успеха	2
Консолидовани биланс стања	3
Консолидовани извештај о променама на капиталу	5
Консолидовани извештај о осталом резултату	6
Консолидовани извештај о токовима готовине	7
Напомене уз консолидоване финансијске извештаје	8 - 75

**КОНСОЛИДОВАНИ БИЛАНС УСПЕХА**  
 У периоду од 1. јануара до 31. децембра 2014. године  
 (У хиљадама динара)

	у хиљадама динара	
	За годину која се завршава 31.12.2014.	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>		
Приходи од продаје	203.090.037	210.172.373
Остали пословни приходи	9.413.363	5.553.020
	<u>212.503.400</u>	<u>215.725.393</u>
<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>		
Набавна вредност продате робе	(70.175)	(48.900)
Приходи од активирања учинака и робе	4.306.752	4.614.094
Промена вредности залиха учинака повећање / (смањење)	114.756	(917.856)
Трошкови материјала	(49.859.022)	(48.013.748)
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	(55.655.336)	(53.870.995)
Трошкови амортизације	(38.774.716)	(37.354.085)
Трошкови резервисања	(3.841.234)	(5.048.915)
Остали пословни расходи	(45.175.011)	(42.473.538)
	<u>(188.953.986)</u>	<u>(183.113.943)</u>
<b>ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/( ГУБИТАК)</b>	<u>23.549.414</u>	<u>32.611.450</u>
Финансијски приходи	15.726.997	16.754.412
Финансијски расходи	(14.424.237)	(7.438.737)
Остали приходи	5.967.777	7.865.243
Остали расходи	(40.652.189)	(26.867.766)
<b>ДОБИТАК/ (ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА</b>	<u>(9.832.238)</u>	<u>22.924.602</u>
Порез на добитак	(2.914.267)	(4.835.008)
Одложени порески приходи/(расходи) периода	2.269.355	1.191.841
<b>НЕТО ДОБИТАК/ (ГУБИТАК)</b>	<u><u>(10.477.150)</u></u>	<u><u>19.281.435</u></u>

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

**КОНСОЛИДОВАНИ БИЛАНС СТАЊА**  
 На дан 31. децембра 2014. године  
 (У хиљадама динара)

у хиљадама динара

	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>АКТИВА</b>			
<b>Стална имовина</b>			
Нематеријална улагања	4.222.887	3.185.541	2.500.398
Земљиште	35.901.006	34.551.039	32.966.107
Грађевински објекти	327.854.618	331.982.248	333.608.674
Постројења и опрема	491.296.995	512.633.765	509.393.472
Остале некретнине, постројења и опрема	618.758	604.984	509.362
Некретнине, постројења и опрема у припреми	66.418.688	41.688.064	60.328.048
Аванси за некретнине, постројења и опрему	10.737.042	11.626.329	12.234.737
Биолошка средства	392.991	304.438	260.449
Учешћа у капиталу	1.478.550	1.239.099	1.243.912
Остали дугорочни финансијски пласмани	1.847.133	1.822.934	1.264.351
Дугорочна потраживања	784.045	4.805.165	531.818
	941.552.713	944.443.606	954.841.328
<b>Обртна имовина</b>			
Залихе	23.698.831	22.467.976	20.384.245
Аванси за залихе	3.334.932	2.981.281	3.786.412
Потраживања	46.273.830	82.079.956	75.003.512
Краткорочни финансијски пласмани	1.637.121	6.835.844	1.899.191
Готовински еквиваленти и готовина	31.181.332	35.524.097	13.407.424
Порез на додату вредност и активна временска разграничења	3.095.867	805.954	1.345.792
	109.221.913	150.695.108	115.826.576
Укупна актива	1.050.774.626	1.095.138.714	1.070.667.904
<b>Ванбилансна актива</b>	181.726.567	155.817.713	145.828.096
<b>ПАСИВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Основни капитал	360.011.201	360.010.128	356.167.867
Ревалоризационе резерве	548.708.082	554.439.448	554.874.247
Нереализовани добици по основу ХОВ и других компоненти осталог свобухватног резултата	36.463	20.235	12.539
Нереализовани губици по основу ХОВ и других компоненти осталог свобухватног резултата	(584.143)	(730.355)	(686.477)
Нераспоређени добитак	-	-	-
Акумулирани губитак	(125.165.426)	(114.896.007)	(127.205.666)
	783.006.177	798.843.449	783.162.510

<b>Дугорочна резервисања</b>	15.102.057	14.381.681	12.718.556
<b>Дугорочне обавезе</b>			
Дугорочни кредити	77.376.940	66.101.130	58.143.363
Остале дугорочне обавезе	530.228	2.379.021	3.615.203
Одложене пореске обавезе	88.113.673	90.383.043	91.527.077
	<u>166.020.841</u>	<u>158.863.194</u>	<u>153.285.643</u>
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе	29.018.403	25.155.055	32.011.169
Обавезе из пословања	26.298.204	17.087.928	25.730.966
Остале краткорочне обавезе	6.248.018	47.445.645	37.583.312
Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	25.080.926	33.361.762	26.175.748
	<u>86.645.551</u>	<u>123.050.390</u>	<u>121.501.195</u>
Укупна пасива	<u>1.050.774.626</u>	<u>1.095.138.714</u>	<u>1.070.667.904</u>
<b>Ванбилансна пасива</b>	<u>181.726.567</u>	<u>155.817.713</u>	<u>145.828.096</u>

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



**КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ**  
 У периоду од 1. јануара до 31. децембра 2014. године  
 (У хиљадама динара)

	000 РСД					
	Основни капитал	Ревалоризационе резерве	Транслационе резерве	Добици/губици по основу ХоВ	Нераспоређени добитак/(губитак)	Укупно
Стање на дан 1. јануар 2013.г. пре корекција	359.988.038	556.848.676	-	(673.938)	(135.340.925)	780.821.851
Корекције почетног стања (1.1.2013.)	-	(11.462)	-	-	35.221	23.759
Стање на дан 1. јануар 2013.г., кориговано	359.988.038	556.837.214	-	(673.938)	(135.305.704)	<b>780.845.610</b>
Нето добитак текуће године	-	-	-	-	19.281.436	19.281.436
Отуђења и расходовања ОС	-	(2.367.831)	-	-	1.159.151	(1.208.680)
Ефекти промене фер вредности ХоВ расположивих за продају	-	-	-	(36.434)	-	(36.434)
Процена вредности ОС и НУ	22.042	-	-	-	-	22.042
Остало	48	(29.935)	-	252	(30.890)	(60.525)
<b>Стање на дан 31.децембар 2013.г.</b>	<b>360.010.128</b>	<b>554.439.448</b>	-	<b>(710.120)</b>	<b>(114.896.007)</b>	<b>798.843.449</b>

	000 РСД					
	Основни капитал	Ревалоризационе резерве	Транслационе резерве	Добици/губици по основу ХоВ	Нераспоређени добитак/(губитак)	Укупно
Стање на дан 1. јануар 2014.г. пре корекција	360.010.128	553.061.114	-	(710.120)	(112.613.174)	799.747.948
Корекције почетног стања:						
- на дан 1. јануар 2013.г.	-	(11.462)	-	-	35.221	23.759
- на дан 1. јануара 2014.г.	-	1.389.796	-	-	(2.318.054)	(928.258)
Стање на дан 1. јануар 2014.г., кориговано	360.010.128	554.439.448	-	(710.120)	(114.896.007)	<b>798.843.449</b>
Нето добитак текуће године	-	-	-	-	(10.477.150)	(10.477.150)
Ефекти промене фер вредности ХоВ расположивих за продају	-	-	-	161.323	-	161.323
Расподела добит - Влада РС	-	-	-	-	(1.316.550)	(1.316.550)
Отуђења и расходовања ОС	-	(5.727.226)	-	-	1.277.067	(4.450.159)
Укидање ПДВ садржаних у авансним рачунима(СМЕС)	-	-	-	-	246.437	246.437
Пренос на залихе	-	(4.140)	-	-	-	(4.140)
Курсне разлике из превођења финансијских извештаја	-	-	1.117	-	-	1.117
Ефекти откупа станова	303	-	-	-	-	303
Остало	770	-	-	-	777	1.547
<b>Стање на дан 31.децембар 2014.г.</b>	<b>360.011.201</b>	<b>548.708.082</b>	<b>1.117</b>	<b>(548.797)</b>	<b>(125.165.426)</b>	<b>783.006.177</b>

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

**КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ОСТАЛОМ РЕЗУЛТАТУ**  
 за период од 1. јануара до 31. децембра 2014. године  
 (У хиљадама динара)

	Текућа година	Претходна година
<b>А. НЕТО РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВАЊА</b>		
I. НЕТО ДОБИТАК	0	19.281.435
II. НЕТО ГУБИТАК	10.477.150	0
<b>Б. ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК</b>		
<b>а) Ставке које неће бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима</b>		
Смањење ревалоризационих резерви по основу ревалоризације нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме	5.731.366	434.799
<b>б) Ставке које накнадно могу бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима</b>		
1. Добици по основу прерачуна финансијских извештаја иностраног пословања	1.117	-
2. Добици или губици по основу хартија од вредности расположивих за продају		
а) добаци	35.346	20.235
б) губици	584.143	730.355
<b>НЕТО ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК</b>	<b>6.279.046</b>	<b>1.144.919</b>
<b>УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ РЕЗУЛТАТ ПЕРИОДА</b>		
<b>УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК</b>	-	<b>18.136.516</b>
<b>УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК</b>	<b>16.756.196</b>	-
<b>УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК</b>	-	<b>18.136.516</b>
Приписан већинским власницима капитала	-	18.136.516

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

**КОНСОЛИДОВАНИ ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ**  
 за период од 1. јануара до 31. децембра 2014. године  
 (У хиљадама динара)

	Текућа година	Претходна година
<b>А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>		
I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)	241.206.208	242.987.847
1. Продаја и примљени аванси	235.890.851	231.463.560
2. Примљене камате из пословних активности	3.447.822	8.893.424
3. Остали приливи из редовног пословања	1.867.535	2.630.863
II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)	219.326.454	199.635.442
1. Исплате добављачима и дати аванси	103.894.566	96.595.949
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	60.473.479	58.478.267
3. Плаћене камате	4.256.819	5.697.171
4. Порез на добитак	7.870.396	1.158.125
5. Одливи по основу осталих јавних прихода	42.831.194	37.705.930
Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)	21.879.754	43.352.405
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>		
I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	1.242.769	2.128.571
1. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	933.973	964.912
2. Примљене камате из активности инвестирања	308.796	1.145.331
3. Примљене дивиденде	0	18.328
II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	26.891.201	18.426.167
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	118.825	75.034
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	24.210.449	17.556.212
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	2.561.927	794.921
Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)	25.648.432	16.297.596
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>		
I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 2)	2.863.549	125.269
1. Дугорочни кредити (нето приливи)	2.863.549	0
2. Остале дугорочне обавезе	0	125.269
II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 5)	3.861.115	4.993.258
1. Дугорочни кредити (одливи)	0	4.993.029
2. Краткорочни кредити (одливи)	1.263.616	229
3. Остале обавезе (одливи)	1.176.833	0
4. Финансијски лизинг	104.116	0
5. Исплаћене дивиденде	1.316.550	0
Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)	997.566	4.867.989
Г. СВЕГА ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ	245.312.526	245.241.687
Д. СВЕГА ОДЛИВ ГОТОВИНЕ	250.078.770	223.054.867
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ	0	22.186.820
Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ	4.766.244	0
<b>Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА</b>	35.524.097	13.407.424
<b>З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	429.982	29.517
<b>И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	6.503	99.664
<b>Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА</b>	31.181.332	35.524.097

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

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

Александар Обрадовић  
 Директор ЈП ЕПС

Александар Сурла,  
 Извршни директор за финансије, економске  
 и рачуноводствене послове

Драган Јонкић,  
 Директор сектора за рачуноводство



## 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 “Електропрежа 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 сагласност на Статут Јавног предузећа „Електропривреда Србије“. Надзорни одбор 2. децембра 2014. године донео је Одлуку о измени и допуни Статута ЈП ЕПС, на коју је дата сагласност Владе РС 15. јануара 2015. године, којима је, поред осталог, предвиђено да Извршни одбор ЈП ЕПС обавља послове скупштине зависних привредних друштава.

### **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.

Лиценце за обављање енергетских делатности које су издате до дана ступања на снагу Закона о енергетици ( са применом од 30. децембра 2014. године) важиће до истека рока за који су издате, осим лиценци за обављање делатности снабдевања електричном енергијом. Наиме, енергетски субјект који на дан ступања на снагу овог закона има лиценцу за обављање енергетске делатности снабдевања електричном енергијом, дужан је да прибави лиценцу за снабдевање или лиценцу за снабдевање на велико електричном енергијом, у року од шест месеци од дана доношења акта којим се уређују услови за издавање, измену и одузимање лиценце.

Лиценца коју је поседовао ЈП ЕПС 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 Јавно предузеће "Електропривреда Србије" за резервног снабдевача који привремено, од 1. фебруара 2013. године, снабдева 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.

За извештајни период, Решењем о одређивању резервног снабдевача ("Службени гласник РС" бр. 115/13) Влада РС одредила је ПД "ЕПС Снабдевање", Београд за резервног снабдевача електричном енергијом крајњих купаца који немају право на јавно снабдевање у периоду од 1. јануара 2014. до 31. децембра 2014. године.

### **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 призната је у вредности средстава која су дата на располагање Предузећу, коригована за износе оствареног нето добитка и губитка (концепт очувања финансијског капитала).

Закон о јавној својини је изменио концепт својинских права на непокретностима јавних предузећа и друштава капитала које је основала Република и њихових зависних друштава, чиме је успостављен правни основ за успостављање својине на тим непокретностима. Остало је отворено питање дела својине на непокретностима – добрима која су овим, али и другим законима одређена као добра од општег интереса (пољопривредно земљиште, водно земљиште, водни објекти и др.) или добра у општој употреби (јавни путеви, јавне пруге, мост и тунел на јавном путу, пружи или улици, улице, тргови, јавни паркови, гранични прелази и др.), с обзиром да се на њима не може успоставити својина.

Од посебног значаја за извршење обавезе правног раздвајања оператора дистрибутивног система је питање својине на мрежама за дистрибуцију електричне енергије, које су одређене као добро од општег интереса и као такве у државној - јавној својини Републике Србије. Закон о енергетици (са важношћу од 30.12.2014. године) уређује да у погледу стицања својине оператора преносног, односно дистрибутивног система на електроенергетским мрежама у складу са овим законом неће се примењивати одредбе Закона о јавној својини ("Службени гласник РС", бр. 72/11, 83/13 и 105/14) које се односе на стицање својине јавних предузећа и друштава капитала на средствима у државној својини. Даном ступања на снагу Закона о енергетици (30.12.2014. године) успостављена је својина зависних привредних друштава који обављају делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, која је на дан ступања на снагу овог закона у својини Републике Србије, а коју користе та зависна привредна друштва. Наведеним Законом, предвиђено је да:

- оператор дистрибутивног система електричне енергије и корисници система су у обавези да закључе, у року од две године од дана ступања на снагу овог закона, уговор о преносу права својине на објектима дистрибутивне електроенергетске мреже који су у својини корисника система,
- оператор дистрибутивног система електричне енергије стиче својину на објектима електроенергетске мреже које је до дана ступања на снагу овог закона сопственим средствима изградио или прибавио правним послом,
- у случају престанка оператора система чији је оснивач Република Србија електроенергетска мрежа постаје својина Републике Србије,
- у случају престанка оператора система - зависног друштва правног лица кога је основала Република Србија електроенергетска мрежа постаје својина тог правног лица, а ако престане и то правно лице електроенергетска мрежа постаје својина Републике Србије,
- изузетно од алинеје 3. и 4. овог става када је правни следбеник оператора система који престаје са радом друго правно лице чији је оснивач Република Србија, које по одредбама овог закона може имати својину на електроенергетским мрежама, то правно лице стиче својину на тим мрежама,



- електроенергетске мреже не могу се отуђити из јавне својине, нити из својине оператора система нити могу бити предмет оптерећења или принудног извршења.

Законом о измени Закона о јавној својини ( Сл. гласник РС 88/13) одређено је да јавна предузећа, односно друштва капитала, као и њихова зависна друштва подносе захтев за упис права својине у року од пет година од дана ступања на снагу овог закона.

### **Органи Јавног предузећа у извештајном периоду**

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

Органи Јавног предузећа су: Надзорни одбор, Извршни одбор и Директор, чије надлежности су утврђене Законом о јавним предузећима и Оснивачким актима.

Јавно предузеће има и Комисију за ревизију као посебан орган са правима и обавезама утврђеним Законом о јавним предузећима, Одлуком и Статутом, а која је именована на 3. ванредној седници Надзорног одбора од 28. априла 2014. године.

Надзорни одбор 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; надзира 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 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 седам извршних директора које именује Надзорни одбор на предлог Директора, а председник Извршног одбора је директор Јавног предузећа. Извршни директори обављају послове у следећим областима рада: финансија, економских и рачуноводствених послова; корпоративних послова; производње угља; производње енергије; дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом; снабдевања на велико електричном енергијом и снабдевања електричном енергијом.

### **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.

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 извршено је у току извештајне 2012.године. 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“.

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.

Јавно предузеће "Електропривреда Србије", као матично предузеће, у току извештајне 2013.године, 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 раздвајање 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.

У извештајној 2014.години, Јавно предузеће "Електропривреда Србије", као матично предузеће основало је Друштво за трговину електричном енергијом "ЕПС Трговање" д.о.о. са седиштем у Љубљани, Република Словенија, са учешћем у капиталу 100% у вредности од 220.000 ЕУР, које је уписано у регистар код надлежног органа Републике Словеније 1.јула 2014. године. Друштво није обављало делатност трговине електричне енергије у току 2014. 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:

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

ред. бр.	Назив правног лица	ПИБ/ МБ	Регистрована претежна делатност
1	Јавно предузеће "Електропривреда Србије" Београд, ул. Царице Милице бр.2	ПИБ: 103920327 МБ: 20053658	трговина електричном енергијом 35.14
2	Привредно друштво "Хидроелектране Ђердап" д.о.о. Кладово Трг Краља Петра 1	ПИБ: 100695213 МБ: 7715226	производња електричне енергије 35.11
3	Привредно друштво „Дринско – Лимске хидроелектране“, д.о.о. Бајна Башта, Трг Душана Јерковића број 1	ПИБ: 104196916 МБ: 20114207	производња електричне енергије 35.11
4	Привредно друштво „Термоелектране Никола Тесла“, д.о.о. Обреновац Обреновац, ул. Богољуба Урошевића - Црног 44	ПИБ: 101217456 МБ: 7802161	производња електричне енергије 35.11
5	Привредно друштво „Термоелектране и копови Костолац“, д.о.о. Костолац Костолац, ул. Николе Тесле број 5-7	ПИБ: 104199176 МБ: 20114185	производња електричне енергије 35.11
6	Привредно друштво „Панонске термоелектране - топлане“, д.о.о. Нови Сад Нови Сад, Булевар ослобођења број 100	ПИБ: 100187552 МБ: 8271259	производња електричне енергије 35.11
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	експлатација лигнита и мрког угља 05.20
8	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електроводина“, д.о.о. Нови Сад Нови Сад, Булевар ослобођења број 100	ПИБ: 102040644 МБ: 8038139	дистрибуција електричне енергије 35.13
9	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електродистрибуција – Београд“, д.о.о. Београд, ул. Масарикова 1-3	ПИБ: 100001378 МБ: 7005466	дистрибуција електричне енергије 35.13
10	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“, д.о.о. Краљево, ул. Димитрија Туцовића бр.5	ПИБ: 101957610 МБ: 7152566	дистрибуција електричне енергије 35.13
11	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Југоисток“, д.о.о. Ниш Ниш, Булевар др Зорана Ђинђића бр.46а	ПИБ: 104196932 МБ: 20114142	дистрибуција електричне енергије 35.13
12	Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Центар“, д.о.о. Крагујевац, Улица слободе бр.7	ПИБ: 104196924 МБ: 20114169	дистрибуција електричне енергије 35.13
13	Привредно друштво за снабдевање електричном енергијом крајњих купаца „ЕПС снабдевање“, д.о.о. Београд, Царице Милице бр. 2	ПИБ: 108057105 МБ: 20924195	трговина електричном енергијом 35.14
14	Привредно друштво за обновљиве изворе електричне енергије „ЕПС Обновљиви извори“, д.о.о. Београд, Царице Милице бр.2	ПИБ: 107504635 МБ: 20816244	производња електричне енергије 35.11
15	ЕПС Трговање, Друштво за трговину електричном енергијом д.о.о. 10000 Љубљана, Република Словенија, Тиволска цеста 48	ПИБ: 21561591 МБ: 6639607000	трговина електричном енергијом 35.14

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. Дана 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 општег 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 партнер 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 претходном 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 2014. године имало 32.140 запослених радника (31. децембра 2013. године – 31.569 запослених).

## 2. ОСНОВА ЗА САСТАВЉАЊЕ И ПРИКАЗИВАЊЕ КОНСОЛИДОВАНИХ ФИНАНСИЈСКИХ ИЗВЕШТАЈА

### 2.1. Основе за састављање и презентацију консолидованих финансијских извештаја

Консолидовани финансијски извештаји Предузећа укључују консолидовани биланс стања на дан 31. децембра 2014. године, консолидовани биланс успеха, консолидовани извештај о осталом резултату, консолидовани извештај о променама на капиталу и консолидовани извештај о токовима готовине за годину која се завршава на тај дан као и преглед значајних рачуноводствених политика и напомене уз консолидоване финансијске извештаје.

Консолидовани финансијски извештаји ЈП "Електропривреда Србије" за период 1. јануара до 31. децембра 2014. године презентовани су у форми предвиђеној Законом о рачуноводству ( "Службени гласник РС" број 62/2013) и Правилником о садржини и форми образаца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге и предузетнике ("Службени гласник РС" број 95/2014, 144/2014).

Признавање и процењивање позиција консолидованих финансијских извештаја извршено је у складу са свим ставовима Међународних рачуноводствених стандарда и Међународних стандарда финансијског извештавања, утврђених решењем Министра финансија број 401-00-896/2014-16 од 13.марта 2014. године ( "Службени гласник РС" бр. 35/2014 ), осим у делу признавања губитака од расходања и отуђења некретнина, постројења и опреме. Наиме, добици или губици који проистекну из расходања или отуђења некретнина, постројења и опреме утврђују се као разлика између нето добитка од отуђења, ако их има и књиговодствене вредности ставке кориговане за ревалоризационе резерве, ако су претходно формиране за конкретно средство, и признају се у билансу успеха, сходно захтеву Правилника о контном оквиру и саджини конта у контном оквиру ("Службени гласник РС" број 95/2014).

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

Предузеће је у састављању ових 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.

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

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

- Допуне МСФИ 10 „Консолидовани финансијски извештаји“, МСФИ 12 „Обелодањивања о учешћима у другим ентитетима“ и МРС 27 „Појединачни финансијски извештаји“ – Инвестициони ентитети (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- Допуне МРС 32 „Финансијски инструменти; презентација“ – Пребијање финансијских средстава и обавеза (на снази 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 снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- Допуне МРС 39 „Финансијски инструменти: признавање и одмеравање“ – Обновљање деривата и рачуноводству хеџинга (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- IFRIC 21 „Дажбине“ (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- Допуне МРС 19 „Примања запослених“ – Планови дефинисаних примања: доприноси запослених (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године);
- Годишња побољшања МСФИ (МСФИ 2, МСФИ 3, МСФИ 8, МСФИ 13, МРС 16, МРС 38, МРС 24) настала као резултат пројекта циклуса побољшања стандарда за период од 2010. до 2012. године издата у децембру 2013. године (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године);
- Годишња побољшања (МСФИ 1, МСФИ 3, МСФИ 13, МРС 40) настала као резултат пројекта циклуса побољшања стандарда за период од 2011. до 2013. године издата у децембру 2013. године (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године);

## 2.3. 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“ – ревидиран и издат током 2014. године као комплетан стандард (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018. године);
- МСФИ 14 „Рачуни регулаторних временских разграничења“ (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- МСФИ 15 „Приходи по основу уговора са купцима“ (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године)
- Допуне МСФИ 11 „Заједнички аранжмани“ – Рачуноводствени третман стицања учешћа у заједничким операцијама (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне МРС 16 „Некретнине, постројења и опрема“ и МРС 38 „Нематеријална улагања“ – Појашњење прихватљивих метода отписивања (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне МРС 16 „Некретнине, постројења и опрема“ и МРС 41 „Пољопривреда“ – Биљке са плодовима (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);

## 2.4. Упоредни подаци

Предузеће је као упоредне податке приказало кориговани консолидовани биланс успеха за годину која се завршава 31. децембра 2013. г. и кориговани консолидовани биланс стања на дан 31. децембра 2013. год.

### 3. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

Састављање консолидованих финансијских извештаја 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 финансијских извештаја.

Основне рачуноводствене политике примењене код састављања ових финансијских извештаја наведене су у даљем тексту.

#### 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 14 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 2014. 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 произлази 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, а то подразумева датум испоруке производа купцу.

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

Уговорени приходи од услуга се признају према степену извршења.

#### 3.3. Ефекти промена курсева валута

Монетарне и немонетарне ставке средстава и обавеза набављене у иностраној валути признају се по средњем курсу централне банке, који је важио на дан настанка трансакције. На дан састављања финансијских извештаја монетарне ставке исказане су по средњем курсу централне банке, а све корекције признате су у билансу успеха.

#### 3.4. Трошкови позајмљивања

Трошкови позајмљивања признају се као расход у периоду када су настали, осим трошкова позајмљивања који су директно приписива стицању, изградњи или производњи средства које се квалификује, и који би били избегнути да није учињен издатак за средство.

#### 3.5. Накнаде запосленима

Накнаде запосленима, као и сви видови користи које Предузеће даје запосленима на основу интерне регулативе и уговора о раду, 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 тачки 3.9.

#### 3.6. Корекције материјално значајних грешака

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 безначајне 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. Стога, фер вредност није могуће поуздано утврдити у условима непостојања активног тржишта, како то захтевају МРС и МСФИ. По мишљењу руководства Предузећа, износи обелодањени у 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

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

- методом цене коштања увећане за убичајену 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, за обнављање природних богатстава, односно довођење непокретности - земљишта у првобитно стање (рекултивација), за накнаде запосленим по престанку радног односа и јубиларних награда, Предузеће врши резервисање на терет расхода.

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

- општим актима Предузећа, односно преузетој обавези да исплати отпремнине приликом одласка у пензију у износу од 3 зараде запосленог коју би остварио за месец који претходи месецу у коме се исплаћује отпремнина или троструке просечне зараде Предузећа 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 стопи од 1,5%, дисконтној стопи од 7,18%, годишњој стопи флукуације запослених од 1,5% са крајњим лимитом флукуације 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 разграничени приход у оквиру обавеза у билансу стања, који се умањује у корист биланса успеха, у периоду када настају 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 су за повећање прихода, одмах се признају као приходи.

### 3.11. Порези и доприноси

#### *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. Пореска основица приказана у пореском билансу укључује добит приказану у билансу успеха кориговану у складу са пореским прописима Републике Србије.

Право на умањење пореза на добит по основу улагања у некретнине, постројења, опрему укинута је почев од 1. јануара 2014. године, с тим да обвезник 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 дужи 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 дужи од пет година почев од 2010. године, односно десет година за губитке који су настали до 2010. године.

#### *Одложени порез на добит*

Одложене пореске обавезе признате су у висини будућих обавеза пореза на добит произашлих из разлика књиговодствене вредности некретнина, 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 које се одложена пореска средства могу искористити.

#### *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 доприносе који се плаћају у складу са пореским прописима.

### 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 рабате 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.

Резервни делови који су намењена замени неког дела за ограничени број признатих средстава и чији су трошкови замене тог дела значајни у односу на књиговодствену вредност тог средства признају се као посебне ставке опреме, ако испуњавају дефиницију некретнина, постројења и опреме.

Набавна вредност земљишта, која укључује и трошкове демонтаже, уклањања и обнове, признаје се као посебно средство које се амортизује током периода у ком су стечене користи настајањем ових издатака.

После почетног мерења некретнина, постројења и опреме које се користе за обављање енергетске делатности исказују се по ревалоризованом износу, који изражава њихову фер вредност утврђену проценом применом тржишног приступа, за земљиште, управне и друге зграде за вршење канцеларијских послова, угоститељства и туризма, односно трошковног приступа (садашњи трошак замене) за остала средства.

Фер вредност некретнине, постројења и опрема које служе за обављање енергетских делатности утврђена је од стране независног проценитеља са стањем на дан 1. јануара 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 напмени 16.

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.

Накнадна улагања у средство повећавају књиговодствену вредност средстава ако издаци настају као резултат доградње средстава, замене неког дела или сервисирања, осим свакодневног одржавања, ако је вероватно да ће будуће економске користи повезане са тим улагањима притицати у предузеће и ако се набавна вредност улагања у то средство може поуздано одмерити.

Добици или губици који проистекну из отуђења или расходовања некретнина, постројења и опреме утврђују се као разлика између очекиваних нето прилива од продаје и књиговодствене вредности ставке кориговане за ревалоризационе резерве, ако су претходно формиране за конкретно средство, и признају се у билансу успеха.

### Амортизација

Некретнине, постројења, опрема и инвестиционе некретнине 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.

Изузетно, земљишта, која укључују и трошкове демонтаже, уклањања и обнове, призната као посебно средство, амортизују се применом функционалног метода, односно расходи се признају када су трошкови амортизације засновани на очекиваном коришћењу или учинцима (током периода у ком су користи стечене настајањем ових трошкова).

Корисни век употребе некретнина, постројења и опреме и амортизационе стопе за најзначајније групе некретнина, 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 некретнине	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%

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

### 3.13. 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 њиховог корисног века употребе, применом методе праволинијског отписа. Процењени век трајања и амортизационе стопе за најзначајније групе нематеријалних улагања, осим ако другачије не произилази из уговорног права коришћења, су следеће:

	Година	стопа %
Улагања у развој	4	25%
Патенти, лиценце и слична права	5	20%
Остала нематеријална права	5	20%

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

### 3.14. Обезвређивање вредности некретнина, постројења и опреме

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

Уколико постоје назнаке да је средство обезвређено, врши се процена износа који може да се поврати. У немогућности процене износа који може да се поврати по средству врши се процена повративог износа за јединицу која ствара новац.

### 3.15. Залихе

Залихе се мере по набавној вредности или цени коштања, односно нето отваривој 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, рабате и друге сличне ставке. Нето остварива вредност је процењена продајна цена у уобичајеном току пословања умањена за процењене трошкове завршетка производње и процењене неопходне трошкове продаје. Обрачун излаза (утрошка) залиха признаје се по методи просечне пондерисане цене. Алат и ситан инвентар отписују се једнократно приликом стављања у употребу.

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

### 3.16. Финансијски инструменти

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

Финансијска средства и финансијске обавезе почетно се признају по њиховој фер вредности увећаној, у случају финансијског средства или финансијске обавезе који се не одмеравају по фер вредностима са променама фер вредности кроз биланс успеха, за трошкове трансакције који се могу директно приписати стицању или емитовању финансијског средства или финансијске обавезе

*Учешћа у капиталу осталих повезаних предузећа*

Учешћа у капиталу осталих повезаних предузећа исказана су у висини набавне вредности.

Дивиденде од инструмената капитала расположивих за продају признају се у добитак или губитак када се установи право за пријем уплате.

*Остали дугорочни пласмани*

Учешћа у капиталу других правних лица и остали дугорочни пласмани иницијално се обухватају по методи набавне вредности. 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,
- 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, осим у случају постојања објективних доказа о умањењу, када се свака разлика признаје у билансу успеха. Свака разлика између исказаног износа и накнадног мерења осталих финансијских инструмената признаје се као добитак или губитак у периоду у ком је настала.

#### *Краткорочна потраживања и пласмани*

Краткорочна потраживања и пласмани обухватају потраживања по основу продаје, и друга потраживања, као и краткорочне пласмане неконсолидованим зависним предузећима, 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 са продајом добара и услуга признају се као друга потраживања и исказују се у приходима у периоду на које се односе.

Остала 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.

#### *Обезвређивање финансијских средстава*

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

- појединачно за средства која су значајна или
- на бази портфеља за групу сличних финансијских средстава која нису појединачно идентификована као обезвређена.

Процена извесности наплате потраживања по основу промета електричне енергије врши се по групама дужника. За потраживања од правних лица којима је истекао рок за наплату 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 2015. године. Исправка потраживања између чланица Групе Електропривреда Србије се не врши, као ни 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, решењу стечајног/ликвидационог управника или по одлуци органа управљања.

#### *Готовина и еквиваленти готовине*

Готовина и еквиваленти готовине обухватају готовину на рачунима код банака и у благајни.

#### *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), краткорочне 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, умањена за отплате главнице, увећано или умањено за укупну амортизацију применом метода ефективне камате за све разлике између почетног износа и износа при доспећу и уз одузимање сваког умањења по основу умањења вредности или ненаплативости.

4. КОРЕКЦИЈЕ И РЕКЛАСИФИКАЦИЈЕ ПОЧЕТНОГ СТАЊА И КОРЕКЦИЈЕ УПОРЕДНИХ ПОДАТАКА БИЛАНСА УСПЕХА

а) Ефекти корекције на Билансу стања	у хиљадама динара					
	на дан 01.01.2014. године пре корекција	на дан 01.01.2014. године корекција	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године пре корекција	на дан 01.01.2013. године корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>АКТИВА</b>						
<b>Стална имовина</b>						
Нематеријална улагања	3.211.415	(25.874)	3.185.541	2.500.934	(536)	2.500.398
Земљиште	34.060.025	491.014	34.551.039	32.463.631	502.476	32.966.107
Грађевински објекти	331.920.670	61.578	331.982.248	333.497.060	111.614	333.608.674
Постројења и опрема	511.823.602	810.163	512.633.765	508.525.827	867.645	509.393.472
Остале некретнине, постројења и опрема	556.582	48.402	604.984	509.362	-	509.362
Некретнине, постројења и опрема у припреми	43.077.865	(1.389.801)	41.688.064	60.486.487	(158.439)	60.328.048
Аванси за некретнине, постројења и опрему	11.626.329	-	11.626.329	12.234.737	-	12.234.737
Биолошка средства	304.438	-	304.438	260.449	-	260.449
Учешћа у капиталу	1.239.099	-	1.239.099	1.243.912	-	1.243.912
Остали дугорочни финансијски пласмани	(3.686.436)	5.509.370	1.822.934	1.429.502	(165.151)	1.264.351
Дугорочна потраживања	10.314.535	(5.509.370)	4.805.165	-	531.818	531.818
	944.448.124	(4.518)	944.443.606	953.151.901	1.689.427	954.841.328
<b>Обртна имовина</b>						
Залихе	22.845.400	(377.424)	22.467.976	22.018.812	(1.634.567)	20.384.245
Аванси за залихе	2.981.283	(2)	2.981.281	3.786.412	-	3.786.412
Потраживања	82.342.145	(262.189)	82.079.956	74.905.741	97.771	75.003.512
Краткорочни финансијски пласмани	6.835.844	-	6.835.844	1.899.191	-	1.899.191
Готовински еквиваленти и готовина	35.524.097	-	35.524.097	13.407.424	-	13.407.424
ПДВ и АВР	801.363	4.591	805.954	1.340.214	5.578	1.345.792
	151.330.132	(635.025)	150.695.108	117.357.794	(1.531.218)	115.826.576
Укупна актива	1.095.778.256	(639.542)	1.095.138.714	1.070.509.695	158.209	1.070.667.904
<b>Ванбилансна актива</b>	152.056.718	3.760.995	155.817.713	145.828.096	-	145.828.096
<b>ПАСИВА</b>						
<b>Капитал</b>						
Основни капитал	360.010.128	-	360.010.128	356.167.867	-	356.167.867
Ревалоризационе резерве	553.061.114	1.378.334	554.439.448	554.874.247	-	554.874.247
Нереализовани добици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	20.235	-	20.235	12.539	-	12.539
Нереализовани губици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	(730.355)	-	(730.355)	(686.477)	-	(686.477)
Акумулирани губитак	(112.613.174)	(2.282.833)	(114.896.007)	(127.240.886)	35.220	(127.205.666)
	799.747.948	(904.499)	798.843.449	783.127.290	35.220	783.162.510
<b>Дугорочна резервисања</b>	14.620.433	(238.752)	14.381.681	12.718.556	-	12.718.556
<b>Дугорочне обавезе</b>						
Дугорочни кредити	66.101.130	-	66.101.130	58.143.363	-	58.143.363
Остале дугорочне обавезе	2.379.021	-	2.379.021	3.248.536	366.667	3.615.203
Одложене пореске обавезе	90.816.087	(433.044)	90.383.043	92.036.278	(509.201)	91.527.077
	159.296.238	(433.044)	158.863.194	153.428.177	(142.534)	153.285.643

**Краткорочне обавезе**

Краткорочне финансијске обавезе	25.155.055	-	25.155.055	32.011.169	-	32.011.169
Обавезе из пословања	17.006.744	81.184	17.087.928	25.730.968	-	25.730.968
Остале краткорочне обавезе	47.262.640	183.005	47.445.645	37.400.635	182.677	37.583.312
Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	32.689.198	672.564	33.361.762	26.092.900	82.848	26.175.748
	122.113.637	936.753	123.050.390	121.235.672	265.525	121.501.197
Укупна пасива	1.095.778.256	(639.542)	1.095.138.714	1.070.509.695	158.211	1.070.667.906
<b>Ванбилансна пасива</b>	152.056.718	3.760.995	155.817.713	145.828.096	-	145.828.096

**б) Ефекти корекције на акумулираном губитку на дан 31. децембар 2013. године (у хиљадама динара)**

**Стање акумулираног губитка на дан 1. јануар 2014. године пре корекција**

(112.613.174)

Признавање непокретности по накнадно прибављеним документима	528.245
Рекласификација стратешких резервних делова услед измене рачуноводствене политике и промене повезане са истом, а које се односе на:	
1.Обрачун амортизације	(897.439)
2.Одложене пореске обавезе	(108.364)
Накнадно утврђено право запослених на стаж осигурања са увећаним трајањем, а који раде на нарочито тешким, опасним и за здравље штетним пословима	(182.677)
Признавање обавеза по основу јавних расхода, а по решењима примљеним током пословне 2014.године	(507.370)
Признавање пореза на добитак по измењеним пореским пријавама (2013.г.)	(144.923)
Укидање расхода/резервисања по основу заштите животне средине	238.752
Корекција потраживања/обавеза по основу коначних обрачуна за испоручену и утрошену електричну енергију током 2013.г.	(27.416)
Укидања потраживања по основу НИР	(473.349)
Признавање потраживања по основу обрачунате камате	158.192
Признавање умањења обавезе по основу коначне пресуде Арбитражног суда	11.016
Признавање обавезе према ЈП "Електро mreжа Србије" по основу закупа пословног простора у 2013.г.	(34.197)
Признавање обавеза према добављачима по основу примљених фактура након датума састављања фин.извештаја	(9.099)
Накнадно утврђене обавезе по основу ПДВ	5.619
Усаглашавање начина евидентирања расхода сталне имовине са прописима о рачуноводству	(1.389.796)
Укидање одложених пореских обавеза по основу накнадног усаглашавања из претходног става	567.202
Укидање одложених прихода по основу израде прикључака	(24.177)
Остало	6.948
Укупне корекције	(2.282.833)
<b>Кориговано стање акумулираног губитка на дан 1. јануар 2014. године</b>	<b>(114.896.007)</b>

в) Ефекти корекција на билансу успеха за годину која се завршава на дан 31. децембар 2013. године

	у хиљадама динара		
	За годину која се завршава 31.12. 2013 пре корекција	За годину која се завршава 31.12. 2013 корекција	За годину која се завршава 31.12. 2013 после корекција
<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>			
Приходи од продаје	210.173.697	(1.324)	210.172.373
Остали пословни приходи	5.945.928	(392.908)	5.553.020
	<u>216.119.625</u>	<u>(394.232)</u>	<u>215.725.393</u>
<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>			
Набавна вредност продате робе	(48.900)	-	(48.900)
Приходи од активирања учинака и робе	4.605.056	9.038	4.614.094
Промена вредности залиха учинака повећање / (смањење)	(917.856)	-	(917.856)
Трошкови материјала	(47.970.449)	(43.299)	(48.013.748)
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	(53.870.992)	(3)	(53.870.995)
Трошкови амортизације	(37.269.631)	(84.454)	(37.354.085)
Трошкови резервисања	(5.287.667)	238.752	(5.048.915)
Остали пословни расходи	(42.078.759)	(394.779)	(42.473.538)
	<u>(182.839.198)</u>	<u>(274.745)</u>	<u>(183.113.943)</u>
<b>ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/( ГУБИТАК)</b>	<u>33.280.427</u>	<u>(668.977)</u>	<u>32.611.450</u>
Финансијски приходи	16.663.818	90.594	16.754.412
Финансијски расходи	(7.401.515)	(37.222)	(7.438.737)
Остали приходи	7.851.601	13.642	7.865.243
Остали расходи	(28.080.950)	1.213.185	(26.867.766)
<b>ДОБИТАК/ (ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА</b>	<u>22.313.381</u>	<u>611.222</u>	<u>22.924.602</u>
Порез на добитак	(4.702.983)	(132.025)	(4.835.008)
Одложени порески приходи/(расходи) периода	1.216.616	(24.775)	1.191.841
<b>НЕТО ДОБИТАК/ (ГУБИТАК)</b>	<u><u>18.827.014</u></u>	<u><u>454.422</u></u>	<u><u>19.281.435</u></u>

г) **Ефекти корекције на најранијем презентованом упоредном периоду биланса успеха извештајне 2013. године (у хиљадама динара)**

<b>Стање резултата након опорезивања (добитка) на дан 31. децембар 2013. године пре корекција</b>	18.827.014
Признавање непокретности по накнадно прибављеним документима	25.769
Рекласификација стратешких резервних делова услед измене рачуноводствене политике и промене повезане са истом, а које се односе на:	
1.Обрачун амортизације	(84.454)
2.Одложене пореске обавезе	(1.474)
Признавање обавеза по основу јавних расхода, а по решењима примљеним током пословне 2014.године	(429.824)
Усаглашавање начина евидентирања расхода сталне имовине са прописима о рачуноводству	1.322.259
Признавање пореза на добитак по измењеним пореским пријавама (2013.г.)	(144.923)
Укидање расхода/резервисања по основу заштите животне средине	238.752
Корекција прихода/расхода по основу коначних обрачуна за испоручену и утрошену електричну енергију током 2013.г.	(26.167)
Укидање прихода по основу НИР	(473.349)
Признавање прихода по основу камате	90.594
Умањење расхода по основу коначне пресуде Арбитражног суда	11.016
Расход по основу закупа пословног простора од ЈП "Електро mreжа Србије" у 2013.г.	(34.197)
Расход по основу обезвређења потраживања за камату по основу кашњења у измирењу обавеза по основу утрошене електричне енергије	(30.173)
Признавање обавеза/расхода према добављачима по основу примљених фактура након датума састављања фин.извештаја	(9.099)
Умањење расхода по основу накнадно утврђене обавезе по основу ПДВ	5.673
Укидање одложених прихода по основу израде прикључака	(24.177)
Остало	18.196
<b>Укупне корекције</b>	<b>454.422</b>
<b>Кориговано стање резултата након опорезивања (добитка) на дан 31. децембар 2013. године</b>	<b>19.281.435</b>

5. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014.	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Приходи од продаје ЈП Електрокосмет, Приштина	641.686	802.107
Приходи од продаје ван ЕПС-а:		
Приходи од продаје електричне енергије		
- физичка лица	86.456.514	82.681.573
- правна лица	34.034.774	77.159.948
- лиценцирани купци	4.861.196	15.963.143
- квалификовани купци	62.499.290	9.667.429
Приходи од продаје угља	2.323.285	5.025.555
Приходи од технолошке паре и гаса	102.967	135.736
Приходи од услуга	1.687.407	1.769.996
Приходи од продаје производа ЈП Електро mreжа Србије	10.642.976	11.040.841
Приходи од продаје правним лицима у иностранству	275.743	5.616.841
Приходи по основу накнада за наплату РТВ претплате	131	15.912
Топлотна енергија	818.937	1.605.172
Бенефиције и попусти потрошачима за благовремено измиривање обавеза	(1.472.276)	(1.535.650)
<b>Укупно</b>	<b>203.090.037</b>	<b>210.172.373</b>

Поред испоруке крајњим купцима, део прихода од продаје електричне енергије од укупно 4.861.196 хиљада динара (у претходном периоду 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 извештајног периода, елементарне непогоде (полаве, јаке кише и бујице) у више наврата (мај, јули) привремено су онемогућиле или отежале експлоатацију енергената на површинским коповим, што је имало утицаја и на висину оствареног производног резултата, а тиме и на пласман електричне енергије ради трговања, као и пласман угља.

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

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

Приход по основу испоруке електричне енергије од купаца који је имају право на слободан избор снабдевача остварен је у износу од 62.499.290 хиљада динара (у претходном извештајном периоду 9.667.429 хиљада динара).

Влада Републике Србије, на основу Закона о енергетици, донела је Уредбу о мерама подстицаја за повлашћене произвођаче електричне енергије, Уредбу о начину обрачуна и начину расподеле прикупљених средстава по основу накнаде за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије ("Службени гласник РС" број 8/2013) и Уредбу о висини посебне накнаде за подстицај у 2014. години ("Службени гласник РС" број 3/2014). Разлика између подстицајне откупне цене по којој повлашћени произвођач 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 2014. години износи од 0,081 динара/kWh.

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 по ком основу су признати приходи од 641.686 хиљада динара (у претходном извештајном периоду 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 "Електро mreжа 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 оператер 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 интерконеције, 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.

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 природној или комерцијалној основи, у зависности од уговорног односа ЈП ЕМС са оператерима суседних преносних система.

Приходи остварени продајом нерезидентима Републике Србије остварени су са Мјешовитим холдингом Електропривреда Републике Српске у износу од 261.728 хиљада динарана. У претходном извештајном периоду, ови приходи укључивали су и промете са "Електропривредом Црне Горе" ад.

Приходи од испоруке топлотне енергије, услед климатских услова и спољне температуре, остварени су у мањем износу у односу на претходни извештајни период.

Приход од продаје електричне енергије од купаца који имају право на јавно/гарантовано снабдевање је умањен на име одобрених бенефиција купцима чије је породично домаћинство корисник права као енергетски заштићени купац и на име попушта од 5% купцима који измире дуг по текућој фактури у року доспећа.

Наиме, Влада РС је прописала ближе критеријуме, начин заштите, услове, рокове и поступак за утврђивање статуса енергетски заштићеног купца, извор и начин обезбеђивања средстава за испоруку одређених количина електричне енергије под посебним условима и начин вођења евиденције енергетски заштићених купаца. Енергетски заштићени купац из става 1. овог члана има право на испоруку одређених количина електричне енергије уз умањење месечне обавезе плаћања и обуставу испоруке под посебним условима и друга права утврђена овим законом и законом којим се уређује социјална заштита. Уредбом о енергетски заштићеном купцу, односно угроженом купцу топлотне енергије ("Службени гласник РС" бр. 90/13, 44/14) одређено је да енергетски заштићени купац, односно угрожени купац стиче право на умањење месечне обавезе за одређене количине електричне енергије на следећи начин за електричну енергију, за све месеце:

- 1) за домаћинство са једним чланом од 120 kWh месечно;
- 2) за домаћинство са два и три члана од 160 kWh месечно;
- 3) за домаћинства са четири и пет чланова од 200 kWh месечно;
- 4) за домаћинства са шест и више чланова од 250 kWh месечно.

Такође, одређено је да средства за заштиту енергетски заштићених купаца, обезбеђују Јавно предузеће "Електропривреда Србије", до 31. децембра 2013. године, а од 1. јануара 2014. године обезбеђују се у буџету Републике Србије. У висини укупног износа потраживања за 2014. годину примљена је накнада из буџета од 732.642. хиљада динара до датума одобравања финансијских извештаја.

#### 5.1. Прихода од активирања учинака

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12.2014.	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Приходи од активирања или потрошње робе за сопствене потребе	29.839	75.856
Приходи од активирања или потрошње производа за сопствене потребе	3.185.821	3.772.378
Приходи од активирања услуга за сопствене потребе	1.091.092	765.860
<b>Укупно</b>	<b>4.306.752</b>	<b>4.614.094</b>

Део остварених прихода од активирања учинака, у износу од 4.306.246 хиљада динара (ПД "Електросрбија" 1.981.380 хиљада динара, ПД "Електровојводина" 911.470 хиљада динара, ПД "ЕД Београд" 365.973 хиљада динара, ПД "Југоисток" 256.827 хиљада динара, ПД "Центар" 164.475 хиљада динара, ПД "РБ Колубара" 440.970 хиљада динара и ПД "ХЕ Ђердап" 185.151 хиљада динара ) односи се на призната стална средства израђена у сопственој режији.

## 6. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА И ДОНАЦИЈА И ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

### ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА И ДОНАЦИЈА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12.2014.	За годину која се завршава 31.12.2013. (коригован)
Приходи од донација, премија, субвенција и дотација	1.854.035	1.525.050
Приходи од прикључења нових потрошача	1.114.676	1.317.664
<b>Укупно</b>	<b>2.968.711</b>	<b>2.842.714</b>

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.

### ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12.2014.	За годину која се завршава 31.12.2013. (коригован)
Приход од наплате штета од осигурања	731.366	330.247
Приходи од закупнина	145.587	180.404
Остали пословни приходи	5.567.699	2.199.655
<b>Укупно</b>	<b>6.444.652</b>	<b>2.710.306</b>

Остали пословни приходи укључују приход од извршених услуга страном лицу на пословим Прве фазе Пакет пројекта Костолац-Б од 4.391.711 хиљада динара.

У претходном извештајном периоду, 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 са важношћу до 31. децембра 2014. године.

## 7. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Трошкови набављене електричне енергије:		
- набављене на домаћем тржишту	13.479.083	1.196.394
- набављене на иностраном тржишту	1.321.886	11.296.172
Пренос и набавке електричне енергије од стране ЈП Електромрежа Србије, Београд	17.678.263	16.853.013
Трошкови остале енергије	89.516	135.391
Угаљ набављен екстерно	1.159.276	1.145.266
Трошкови основног материјала	1.231.651	1.664.730
Материјал за одржавање и резервни делови	7.875.793	6.912.326
Деривати нафте	3.911.702	3.862.464
Трошкови природног гаса	1.116.316	2.724.051
Ситан инвентар и ауто гуме	313.484	335.672
Материјал за производњу угља	632.213	717.173
Уља и мазива	225.194	246.025
ХТЗ опрема	231.769	276.161
Трошкови канцеларијског и осталог режијског материјала	480.924	491.768
Остало	111.952	157.142
<b>Укупно</b>	<b>49.859.022</b>	<b>48.013.748</b>

Набавка електричне енергије за обављање делатности у вредности од 14.800.969 хиљада динара односи се на набавку електричне енергије од правних лица ван система ЕПС. Исти укључују набавке од правних лица ван система ЕПС и то:

- лица која поседују лиценцу за обављање трговине електричном енергијом у износу 11.140.280 хиљада динара ради обезбеђивања услова за редовно и сигурно снабдевање електричном енергијом тарифних купаца на територији Републике Србије, у условима елементарних непогода, како је наведено у напмени 5 и
- повлашћених произвођача који електричну енергију производе из обновљивих извора у износу од 2.338.467 хиљада динара.

Предузеће је закључило више уговора о откупу електричне енергије са произвођачима електричне енергије који су стекли статус повлашћеног произвођача по откупној цени 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/кWh, а у 2014. години 0,081 динара/кWh.

Набавка електричне енергије од нерезидената Републике Србије призната је на основу обавезујућих уговора са Електропривредом Републике Српске у износу од 1.167.161 хиљада динара (3.989.321 хиљада динара у 2013.години). У претходном извештајном периоду, набавка је вршена и од "Електропривреде Црне Горе" ( 7.282.277 хиљада динара) по уговору пословно техничкој сарадњи, са важношћу до 31. децембра 2014. године.

Предузеће је закључило уговор са ЈП "Електро mreжа 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 цена за приступ 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	кW	37,5638
		прекомерна снага	кW	150,2554
2.	Активна енергија	виша дневна тарифа	кWh	0,3303
		нижа дневна тарифа	кWh	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 РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Трошкови бруто зарада и накнада зарада	43.165.540	42.401.232
Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	9.443.320	8.616.639
Трошкови накнада по уговору и привременим и повременим пословима	671.002	488.099
Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	25.146	32.644
Трошкови накнада члановима органа управљања и надзора	37.810	42.923
Трошкови превоза запослених	1.500.186	1.490.056
Дневнице и накнада трошкова запосленима на службеном путу	217.015	236.284
Стипендије и кредити	317.523	311.740
Помоћ запосленима	198.311	175.417
Остали лични расходи	79.483	75.961
<b>Укупно</b>	<b>55.655.336</b>	<b>53.870.995</b>

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.

Предузеће припада јавном сектору Републике Србије, те сходно регулаторном захтеву максимална зарада запослених, укључујући и кључне руководиоце, не може бити већа од износа који се добија множењем највећег коефицијента за положај, утврђеног законом којим се уређују плате државних службеника и намештеника и основице утврђене законом о буџету за текућу годину. Максимална зарада:

- у периоду од 1. јануара до 31. марта 2014. године нето зарада износила је 170.162,10 динара,
- у периоду од 1. априла до 31. октобра 2014. године нето зарада износила 171.012,87 динара,
- у периоду од 1. новембра до 31. децембра 2014. године нето зарада износи 153.911,61 динара.

Признати расходи укључују порезе и доприносе на терет радника, као и умањење нето зараде, сходно Закону о умањењу нето прихода лица у јавном сектору ("Службени гласник РС" број 108/13- са применом до 28. октобра 2014. године), и то тако што се:

- нето приход већи од 60.000 динара месечно, а који није већи од 100.000 динара месечно, множи 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;
- нето приход већи од 100.000 динара месечно множи 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.

Износ умањења зарада корисник јавних средстава има обавезу да уплати на рачун јавних прихода.

Законом о привременом уређивању основица за обрачун и исплату плата, односно зарада и других сталних примања код корисника јавних средстава ("Службени гласник РС" број 116/14- са применом од 28. октобра 2014. године) основица за обрачун и исплату плата код корисника јавних средстава, утврђена законом, другим прописом или другим општим и појединачним актом, који је у примени на дан доношења овог закона, умањује се за 10%. Разлику између укупног износа зарада обрачунатих применом основице која није умањена у складу са овим законом са урачунатим доприносима који се исплаћују на терет послодавца и укупног износа зарада обрачунатих применом умањене основице у смислу овог закона са урачунатим доприносима који се исплаћују на терет послодавца корисник јавних средстава има обавезу да уплати на рачун јавних прихода.

## 9. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ И РЕЗЕРВИСАЊА

### ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014.	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Трошкови амортизације:		
- нематеријалне имовине	333.976	242.686
- некретнина, постројења и опреме	38.440.740	37.111.399
<b>Укупно</b>	<b>38.774.716</b>	<b>37.354.085</b>

Преостали корисни век употребе некретнина, 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).

### ТРОШКОВИ РЕЗЕРВИСАЊА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Резервисање за трошкове обнављања природних богатстава	401.738	297.835
Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	1.351.323	1.389.168
Остала дуговорочна резервисања:		
- резервисања за судске спорове	2.071.934	3.183.454
- резервисања за заштиту животне средине	16.239	178.458
<b>Укупно</b>	<b>3.841.234</b>	<b>5.048.915</b>

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 26.

## 10. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА И ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ РАСХОДИ

### ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014.	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Трошкови израде учинака	1.859.379	1.888.235
Трошкови ПТТ услуга	1.360.455	1.324.360
Трошкови транспортних услуга	272.484	235.980
Трошкови услуга одржавања ван ЕПС-а	10.847.465	8.595.833
Одржавање информационог система	345.571	262.881
Трошкови закупнина	640.049	507.738
Реклама, сајмови и пропаганда	128.745	192.403
Трошкови истраживања и развоја	103.836	78.603
Научно истраживачки рад	316.523	508.024
Трошкови услуга разних испитивања, анализа, израда техничке и пројектне документације, елабората и пројеката	416.900	367.923
Заштита на раду	93.393	80.474
Трошкови услуга и помоћи у у процесу производње	271.381	288.679

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

Трошкови рада сепаратора и рада радника на дробилани	33.641	74.794
Услуге читавања бројила	499.547	608.298
Преглед, поправка, баждарење, контрола и замена бројила	265.530	175.913
Услуге трансформације електричне енергије	55.085	75.504
	666.188	722.519
Трошкови услуга студентских и омладинских организација	454.853	500.335
Трошкови комуналних услуга	1.383.659	2.129.482
<b>Укупно</b>	<b>20.014.684</b>	<b>18.617.978</b>

У току извештајног периода, елементарне непогоде (полаве, јаке кише и бујице) у више наврата (мај, јули) у великој мери привремено су онемогућиле или отежале експлоатацију енергената, нарочито експлоатацију на површинским коповим "Тамнава Западно поље" и "Дрмно". Поплаве и велики наноси муља и другог материјала условио је привремени прекид рада дела постојења и опреме, као и значајна улагања на испувавању воде и довођења постројења и опреме у функционално стање, а која иницијално нису планирана, по ком основу су признати расходи одржавања 1.341.385 хиљада динара

Трошкови закупа за годину која се завршава 31. децембра 2014. год. исказани у износу од 640.049 хиљ. дин. (2013. год. – 507.738 хиљада динара) укључују износ од 570.088 хиљаде динара насталих по основу закупа механизације ради отклањања штетних последица експлоатације угља и омогућавања коришћења постојећих локација, као и отклањања последица поплава.

Трошкови осталих производних услуга, укључују износ од 875.051 хиљада динара по основу ангажовања радника на експлоатацији лигнита (1.328.557 хиљада динара у 2013. години).

**ОСТАЛИ НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ**

У хиљадама РСД	За годину која се	За годину која се
	завршава	завршава
	31.12. 2014.	31.12. 2013. (коригован)
Трошкови накнада за коришћење вода	1.899.962	2.058.053
Трошкови накнада за коришћење грађевинског земљишта	14.045	3.475.788
Трошкови накнада за коришћење добара од општег интереса	53.509	40.734
Трошкови накнада за загађење животне средине	4.213.988	4.559.473
Трошкови пореза на имовину	1.150.532	1.053.424
Трошкови накнада за коришћење обала у пословне сврхе	19.424	14.310
Трошкови осталих индиректних пореза и накнада	1.454.517	602.591
Трошкови накнаде за коришћење минералних сировина	1.847.245	1.795.489
Трошкови репрезентације	168.384	210.866
Трошкови платног промета и банкарских услуга	338.908	615.172
Трошкови претплате на стручне публикације	59.051	72.690
Судски трошкови	947.551	651.090
Остали нематеријални трошкови	5.783.907	1.192.603
Професионалне услуге	947.196	960.093
Трошкови осталих непроизводних услуга	1.512.307	1.607.150
Трошкови премија осигурања	2.319.572	2.380.362
Стручно образовање	61.418	119.337
Трошкови здравствених услуга	195.348	223.052
Трошкови ПДВ обрачунатог на губитке електричне енергије	205.877	190.676
Трошкови чланарина	613.216	623.251
Трошкови по основу преузетих обавеза	38.624	76.767
Трошкови чувања имовине и архивске грађе	41.883	43.956
Услуге обезбеђења, заштите објеката и заштита на раду	1.273.863	1.288.633
<b>Укупно</b>	<b>25.160.327</b>	<b>23.855.560</b>

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 SO<sub>2</sub> и NO<sub>2</sub> 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.

Почев од 1. јануара 2014. године накнада за коришћење грађевинског земљишта интегрисана је у порез на имовину. Трошкови осталих индиректних пореза и накнада укључују локалне комуналне таксе за заузеће јавних површина у износу од 1.401.825 хиљада динара.

Остали нематеријални расходи укључују расходе у износу од 4.416.715 хиљаде динара повезане са приходима од извршених услуга страном лицу на пословима Прве фазе Пакет пројекта Костолац-Б, како је наведено у напомени 6.

## 11. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014.	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Приходи од камата:		
-по основу потраживања од купаца за електричну енергију	11.282.394	11.964.954
-по основу краткорочних финансијских пласмана	991.382	1.303.248
-остали приходи од камата(по свим преосталим основама)	978.485	1.165.714
Позитивне курсне разлике	2.333.922	2.144.977
Приходи по основу ефеката валутне клаузуле	125.256	134.029
Остали финансијски приходи	15.558	41.490
<b>Укупно</b>	<b>15.726.997</b>	<b>16.754.412</b>

Приходи по основу камата признати су у висини законске затезне камате обрачунате на неблаговремено измирене обавезе потрошача електричне енергије и других добара и услуга, који укључује обрачунату камату купцима ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. од динара 2.961.346 хиљада динара и купцима електричне енергије дистрибутивних предузећа од 6.531.396 хиљада динара, која су до 1. јула 2013. године вршила испоруке електричне енергије крајњим купцима.

## 12. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014.	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Расходи камата:		
- по основу обавеза према ЈП ЕМС	137.993	388.651
- Париски и Лондонски клуб поверилаца	850.632	776.030
- репрограмираних обавезе по основу јавних прихода	7.462	34.603
- по основу преуговорене обавезе по кредиту НР Кине - Агенција за осигурање депозита	34.153	44.678
-остали расходи од камата (по свим основама)	2.666.514	4.035.415
Расходи по основу ефеката валутне клаузуле	107.641	52.645
Негативне курсне разлике	9.661.449	991.265
Расходи камата за неблаговремено плаћене јавне приходе	655.944	639.453
Остало финансијски расходи	302.449	475.997
<b>Укупно</b>	<b>14.424.237</b>	<b>7.438.737</b>

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

По свим монетарним ставкама чије се измирење захтева у иностраној 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/измиревање у динарској противвредности стране валуте.

### 13. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ И ОСТАЛИ ПРИХОДИ

#### ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

	За годину која се завршава 31.12. 2014.	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
У хиљадама РСД		
Приходи од усклађивања вредности остале имовине	213.158	127.062
Наплата и умањење исправке вредности:		
- датих аванса за основна средства	5.389	5.913
- датих аванса за залихе	60.005	28.612
- потраживања од купаца	3.175.325	4.395.095
	316.450	2.121
Приходи од усклађивања вредности дугорочних финансијских пласмана		
<b>Укупно</b>	<b>3.770.327</b>	<b>4.558.803</b>

Приходи од усклађивања имовине укључују наплаћена потраживања од купаца електричне енергије дистрибутивних предузећа у износу од 2.589.379 хиљада динара, која су вршиле испоруке до 1. јула 2013. године.

По основу наплате репрограмираних потраживања од купца електричне енергије, која су у претходним извештајним периодима индиректно исправљени на терет расхода, признати су приходи у износу од 315.534 хиљада динара (ПД "Електросрбија" д.о.о.)

#### ОСТАЛИ ПРИХОДИ

	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
У хиљадама РСД		
Добици од продаје материјала, учешћа у капиталу, нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме	37.943	101.449
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу бенефиција запослених	27.536	11.077
Приходи од наплаћених отписаних потраживања и укидања исправке вредности потраживања и краткорочних финансијских пласмана	219.241	1.840.640
Приходи од смањења обавеза	1.103.354	53.936
Приходи од укидања дугорочних резервисања за заштиту животне средине	12.029	0
Накнадно одобрени попусти	39.753	48.361
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу судских спорова	127.935	307.367
Приходи од уговорене заштите од ризика	6.769	27.377
Приходи од смањења обавеза за заштиту животне средине	445.046	494.038
Вишкови	37.546	102.827
Остали приходи	140.298	319.368
<b>Укупно</b>	<b>2.197.450</b>	<b>3.306.440</b>

Приходи од смањења обавеза за заштиту животне средине, у износу од 445.046 хиљада динара признати су на основу утврђене обавезе по основу накнаде за заштиту животне средине за 2014. годину, а по накнадно донетим коначним управним актима ресорног министарства за ПД ТЕ "Никола Тесла".



Приходи од смањења обавеза, исказани у пословној 2014. години, у износу од 1.103.354 хиљада динара признати су по основу отписа 30% камате, обрачунате на јавне приходе репрограмиране у складу са Одлуком о условима плаћања доспелих обавеза по основу јавних прихода ЈП "Електропривреда Србије" ("Службени гласник број 99/2003), након измирења целокупног дуга.

#### 14. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ И ОСТАЛИ РАСХОДИ

##### РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Расходи по основу обезвређења:		
- некретнина, постројења и опреме	49.300	230.650
- учешћа у капиталу	41.460	30.030
- репрограмираних потраживања за електричну енергију	2.585.819	1.492.843
- залиха	621.380	639.696
- аванса	19.574	129.655
- потраживања од електричне енергије	22.857.065	14.601.638
- осталих потраживања	1.911.349	1.796.529
- осталих средстава	1.364.164	619.800
<b>Укупно</b>	<b>29.450.111</b>	<b>19.540.841</b>

Краткорочна потраживања по којима нису примљене надокнаде у дужем временском периоду призната су као расход од умањења вредности у износу 22.857.065 хиљада динара (ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. 10.489.959 хиљада динара, дистрибутивна предузећа 10.331.297 хиљада динара, ЈП ЕПС 1.999.138 хиљада динара)

Књиговодствена вредност потраживања по основу промета електричне енергије, које промете су обављала привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије до 30. јуна 2013. године, смањена су због ограничене могућности управљања кредитним и тржишним ризиком, те је и свака разлика призната као губитак од умањења вредности. Почетно предметна средства призната су у складу са уговорима о продаји чија садржина је ближе уређена Уредбом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом, те је процена извесности наплате вршена за групу финансијских средстава, обзиром да припадају групи са истим или сличним карактеристикама кредитних ризика, уз уважавање следећих података: привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије почев од 1. јула 2013. године не врше промете електричне енергије крајњим купцима, дужници су значајној финансијској тешкоћи, обзиром да дуг доспео од 31.07.2013. године нису измирили, дужници су прекршили уговор у делу неиспуњење обавезе, било у делу кашњења исплате камате или главнице, дужници су прекршили уговор о репрограму дуга у делу неиспуњење обавезе–исплате две узастопне репрограмиране рате што је условило раскид уговора, висока вероватноћа стечаја/ликвидације или друге финансијске реорганизације предузећа у реструктурирању и негативне промене у куповној моћи дужника изражен кроз показатеље Републичког завода за статистику.

##### ОСТАЛИ РАСХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014.	За годину која се завршава 31.12. 2013. (коригован)
Губици од расходовања, отписа и продаје основних средстава, нематеријалних улагања, учешћа и материјала	1.198.913	545.296
Губици од расходовања залиха	127.417	133.518
Мањкови	336.468	84.508
Губици по основу отписа		
- краткорочних потраживања и репрограмираних потраживања од купаца	3.174.140	739.327
- осталих средстава	792.384	862.390
Расходи по основу исплаћених накнада запосленима из јавних предузећа са територије АП Косово и Метохија	5.373.996	4.612.336
Трошкови спонзорства и донаторства	198.760	349.550
<b>Укупно</b>	<b>11.202.078</b>	<b>7.326.925</b>

По основу преузетих активности на ревитализацији сталних средстава признати су губици од расходања постројења и опреме у износу од 1.198.913 хиљада динара.

Умањење вредности финансијских средстава извршено је директним смањењем књиговодствене вредности у случајевима окончања судског спора као и у случајевима утврђивања престанка обавезе због немогућности испуњења обавезе, а нарочито за потраживања: која се односе на објекат који је срушен или напуштен од стране купца (није остварена потрошња електричне енергије), а нема наследника, односно правних следбеника купца; чији је износ мањи од законом утврђене најниже таксе за подношење тужбе или од најнижег предумја за накнаду и награду за рад извршитеља; по којима су тужбе или предлози за извршење на основу веродостојне исправе одбијени или су поступци обустављени правоснажним решењем надлежног суда; по којима су тужбе или предлози за извршење на основу веродостојне исправе одбачени из разлога што је купац умро, односно престао да постоји (брисан из регистра привредних субјеката) и да у објекту није остварена потрошња електричне енергије; утврђена по правоснажним пресудама, односно решењима када принудно извршење није дало резултате, а протекао је законом утврђени општи рок застарелости од 10 година; од правних лица која су брисана из одговарајућег регистра који води надлежни орган у складу са законом, ако на други начин није решено питање сукцесора обавезе.

Расходи у износу од 5.373.996 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.

## 15. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК

### а) Компоненте пореза на добитак

	Јануар - Децембар 2014.	Јануар - Децембар 2013.
Текући порез – порески расход периода	2.914.267	4.835.008
Одложени порез – одложени порески (приходи)/расходи	(2.269.355)	(1.191.841)
	644.912	3.643.167

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

	јануар - децембар 2014.	јануар - децембар 2013.
Добитак/(губитак) пре опорезивања	(9.832.238)	22.924.602
Усклађивање расхода непризнатих у пореском билансу (трајне разлике)	11.477.251	14.104.910
Усклађивање расхода по основу амортизације у рачуноводствене и пореске сврхе (привремене разлике)	11.086.094	8.651.436
Консолидовање интерних прихода и интерног добитка	7.658.148	39.990
Остало	6.839	-
Опорезив добитак/(губитак)	20.396.094	45.720.938
Износ искоришћеног пореског губитка из ранијих година	(5.035.399)	(10.289.315)
Износ опорезивог добитка за који нису постојали одбитни порески губици ранијих година	15.360.695	35.431.623
Текући порески губитак	9.813.388	4.362.986
Капитални добитак/(губитак)	566	(3.354)
Пореска основица	25.174.649	39.791.255
Обрачунати порез 15%	3.859.765	6.039.691
Умањење обрачунатог пореза по основу улагања у некретнине, постројења и опрему	(945.498)	(1.204.683)
Обрачунати порез - текући порез	2.914.267	4.835.008
Одложени порез – одложени порески (приходи)/расходи	(2.269.355)	(1.191.841)
Укупан порески (приход)/расход периода	644.912	3.643.167

**в) Одложена пореска средства и обавезе**

	На дан 31. децембра 2014. године	На дан 01.01.2014. године
в1) Садашња вредност некретнина, постројења и опреме чија се вредност систематски отписује на временској основи исказана финансијским извештајима	833.372.573	857.805.304
в2) Садашња вредност некретнина, постројења и опреме призната у складу са пореским прописима	245.948.086	255.251.684
Опорезива привремена разлика (в1-в2)	587.424.487	602.553.620
<b>Одложене пореске обавезе</b>	<b>88.113.673</b>	<b>90.383.043</b>

На дан 31. децембра 2014. године Предузеће није исказало одложена пореска средства по основу пренетих пореских губитака и пореских кредита, обзиром да не постоје довољно 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 2010 годину	-	43.021
- За 2011 годину	-	44.355
- За 2012 годину	-	144.333
- За 2013 годину	-	-
- За 2014 годину	-	-
- Укупно	-	231.709
Одложена пореска средстава по основу капиталних губитака	1.457	1.753
Одложена пореска средстава по основу пореског кредита за улагања у основна средства	12.965.562	11.866.680
<b>Укупно</b>	<b>12.967.019</b>	<b>12.100.142</b>

**16. Некретнине, постројења и опрема и нематеријална улагања**

у хиљадама динара

Набавна вредност	Земљиште	Грађевински објекти	Постројења и опрема	Остала основна средства	Средства у припреми	Укупно	Нематеријална улагања	Укупно
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	43.206.153	567.248.031	1.168.392.087	1.163.070	60.950.858	1.840.960.199	4.179.046	1.845.139.245
Корекције почетног стања	502.476	104.627	1.744.768	-	(233.093)	2.118.778	-	2.118.778
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	43.708.629	567.352.658	1.170.136.855	1.163.070	60.717.765	1.843.078.977	4.179.046	1.847.258.023
Набавке у току године	2.150.423	233.303	2.541.757	25	16.639.676	21.565.184	764.805	22.329.989
Активирање средстава у припреми	730.510	4.439.290	28.274.035	39.429	(33.526.145)	(42.881)	2.450	(40.431)
Преноси	24.296	12.639	712.520	(12.826)	(1.128.665)	(392.036)	(29)	(392.065)
Инвестиције у сопственој режији	10.482	61.487	343.075	-	1.381.208	1.796.252	-	1.796.252
Донације	420.505	2.651.080	3.418.475	1.097	70.624	6.561.781	139.316	6.701.097
Продаја	(2.208)	(6.955)	(231.882)	(3.514)	-	(244.559)	(2.016)	(246.575)
Отписи (расход)	(11.462)	(783.733)	(3.289.432)	(1.107)	(580)	(4.086.314)	(34.173)	(4.120.487)
Преноси трећим лицима	-	-	(21.959)	-	-	(21.959)	-	(21.959)
Вишкови	-	11.432	22.908	4.366	-	38.706	-	38.706
Мањкови	(1.147)	(132.295)	(49.195)	(1.600)	-	(184.237)	-	(184.237)
Набавна вредност пренетих средстава другим друштвима у оквиру ЕПС-а (уступања)	-	(867.228)	(117)	-	-	(867.345)	-	(867.345)
Остале промене	(427.806)	(2.682.688)	(2.840.791)	122.521	(2.147.617)	(7.976.381)	(105.656)	(8.082.037)
Стање 31. децембра 2013 године, након корекција	46.602.222	570.288.990	1.199.016.249	1.311.461	42.006.266	1.859.225.188	4.943.743	1.864.168.931
<b>Набавна вредност</b>								
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	46.032.055	570.257.771	1.197.231.878	1.232.457	43.396.066	1.858.150.227	4.943.743	1.863.093.970
Корекције почетног стања	491.014	37.717	1.777.871	79.004	(1.389.801)	995.805	-	995.805
Стање 1. јануара 2014. године, након корекција	46.523.069	570.295.488	1.199.009.749	1.311.461	42.006.265	1.859.146.032	4.943.743	1.864.089.775
Набавке у току године	3.150.433	2.019.624	11.278.742	44.209	22.299.521	38.792.528	1.374.500	40.167.028
Активирање средстава у припреми	13.233	16.096	18.991	-	(1.076.962)	(1.028.642)	105.508	(923.134)
Инвестиције у сопственој режији	37.635	45.564	257.506	-	3.044.076	3.384.780	-	3.384.780
Донације	46.570	1.957.832	10.621.587	18.828	165.945	12.810.763	995	12.811.758
Продаја	-	(5.036)	(27.655)	-	-	(32.691)	-	(32.691)

<b>Некретнине, постројења и опрема и нематеријална улагања (наставка)</b>	<b>Земљиште</b>	<b>Грађевински објекти</b>	<b>Постројења и опрема</b>	<b>Остала основна средства</b>	<b>Средства у припреми</b>	<b>Укупно</b>	<b>Нематеријална улагања</b>	<b>Укупно</b>
Отписи (расход)	(816)	(257.879)	(13.240.770)	(3.122)	(1.411)	(13.503.999)	(173.356)	(13.677.355)
Преноси трећим лицима	-	(27.349)	(27.936)	-	-	(55.285)	-	(55.285)
Вишкови	-	3.576	55.196	58	-	58.830	-	58.830
Мањкови	-	(566.217)	(53.837)	(1.282)	-	(621.336)	-	(621.336)
Набавна вредност пренетих средстава другим друштвима у оквиру ЕПС-а (уступања)	-	-	(41.182)	-	(193.252)	(234.434)	-	(234.434)
Остале промене	(78.980)	(4.644)	1.941	66.277	502.968	487.562	(29.490)	458.072
Стање 31.децембра2014. године, након корекција	49.691.144	573.477.055	1.207.852.330	1.436.429	66.747.150	1.899.204.108	6.221.900	1.905.426.008
<b>Исправка вредности</b>								
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	10.355.842	232.540.663	659.006.671	387.531	318.201	902.608.908	1.550.705	904.159.613
Корекције почетног стања	-	7	912.289	-	-	912.296	536	912.832
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	10.355.842	232.540.670	659.918.960	387.531	318.201	903.521.204	1.551.241	905.072.445
Амортизација текуће године	1.617.719	6.591.009	28.897.798	4.873	-	37.111.399	242.686	37.354.085
Донације	-	1.429.610	2.125.264	-	-	3.554.874	12.901	3.567.775
Продаја	-	(4.283)	(153.983)	(274)	-	(158.540)	-	(158.540)
Отуђења и расходања	-	(407.657)	(2.339.426)	(787)	-	(2.747.870)	(35.642)	(2.783.512)
Мањкови	-	(86.405)	(32.611)	(384)	-	(119.400)	-	(119.400)
Преноси трећим лицима	-	(318.675)	(118)	-	-	(318.793)	-	(318.793)
Остале промене	77.623	(1.431.018)	(2.039.909)	11.080	-	(3.382.224)	(12.984)	(3.395.208)
Стање 31.децембра 2013 године, након корекција	12.051.184	238.313.251	686.375.975	402.039	318.201	937.460.650	1.758.202	939.218.852
<b>Исправка вредности</b>								
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	11.972.030	238.337.101	685.408.276	371.437	318.201	936.407.045	1.732.328	938.139.373
Корекције почетног стања	-	(23.861)	967.709	30.602	-	974.450	25.874	1.000.324
Стање 1. јануара 2014 године, након корекција	11.972.030	238.313.240	686.375.985	402.039	318.201	937.381.495	1.758.202	939.139.697
Амортизација текуће године	1.823.138	6.734.227	29.875.646	7.729	-	38.440.740	333.976	38.774.716
Преноси	-	(1.379)	1.411	-	-	32	-	32

**Некретнине, постројења и опрема и нематеријална улагања (наставак)**

	Земљиште	Грађевински објекти	Постројења и опрема	Остала основна средства	Средства у припреми	Укупно	Нематеријална улагања	Укупно
Донације	-	1.384.573	7.635.171	10.966	-	9.030.710	-	9.030.710
Умањење вредности услед процене	-	-	-	-	10.260	10.260	-	10.260
Продаја	-	(2.129)	(26.260)	-	-	(28.389)	-	(28.389)
Отуђења и расходања	-	(149.088)	(9.243.868)	(1.464)	-	(9.394.420)	(83.392)	(9.477.812)
Мањкови	-	(226.666)	(35.301)	-	-	(261.967)	-	(261.967)
Преноси трећим лицима	-	(22.137)	(18.086)	-	-	(40.223)	-	(40.223)
Остале промене	(5.029)	(408.206)	1.990.638	5.411	-	1.582.814	(9.771)	1.573.043
Стање 31.децембра 2014 године, након корекција	13.790.139	245.622.436	716.555.335	424.681	328.461	976.721.052	1.999.015	978.720.067
<b>Садашња вредност</b>								
31. децембра 2013 године	34.551.038	331.975.739	512.640.274	909.422	41.688.065	921.764.538	3.185.541	924.950.079
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	32.850.311	334.707.368	509.385.416	775.539	60.632.657	938.351.291	2.628.341	940.979.632
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	33.352.787	334.811.988	510.217.895	775.539	60.399.564	939.557.773	2.627.805	942.185.578
31. децембра 2013 године садашња вредност након елиминације ефеката процене	18.270.233	110.545.228	105.529.840	909.422	41.688.065	276.942.788	3.185.541	280.128.329
<b>Садашња вредност</b>								
31. децембра 2014. године	35.901.005	327.854.620	491.296.995	1.011.748	66.418.689	922.483.056	4.222.885	926.705.941
Стање 1. јануара 2014. године, пре корекција	34.060.025	331.920.670	511.823.602	861.020	43.077.865	921.743.182	3.211.415	924.954.597
Стање 1. јануара 2014. године, након корекција	34.551.039	331.982.248	512.633.764	909.422	41.688.064	921.764.537	3.185.541	924.950.078
31. децембра 2014. године садашња вредност након елиминације ефеката процене	19.661.817	107.216.073	91.352.975	1.011.748	66.418.689	285.661.301	4.222.885	289.884.186

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

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Дати аванси за некретнине, постројења и опрему	10.884.198	11.773.485	12.384.501
Исправка вредности:			
- датих аванса за некретнине, постројења и опрему	(147.156)	(147.156)	(149.764)
<b>Укупно</b>	<b>10.737.042</b>	<b>11.626.329</b>	<b>12.234.737</b>

Аванси у износу од 1.227.333 хиљада динара (у претходном извештајном периоду 1.324.337 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 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 објеката који су регистровани на ортофото снимку од 15. јануара 2007. године.

#### 18. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Учешћа у капиталу:			
- придружена правна лица	406.457	287.632	212.598
- остала правна лица	2.132.669	1.969.227	2.105.487
Дугорочни финансијски пласмани			
Дугорочна потраживања од осталих правних лица	4.461	-	-
Дати дугорочни кредити	1.173.716	1.259.202	1.112.286
Остали дугорочни финансијски пласмани	1.008.180	811.263	399.596
<b>Исправка вредности</b>			
- учешћа у капиталу	(1.060.576)	(1.017.760)	(1.074.173)
- датих дугорочних кредита	(210.166)	(118.473)	(118.473)
- остали дугорочни финансијски пласмани	(129.058)	(129.058)	(129.058)
<b>Укупно</b>	<b>3.325.683</b>	<b>3.062.033</b>	<b>2.508.263</b>

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.

## НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

### ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

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 довољно 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 средства – 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 биће уплаћен у износама 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

Учешћа у капиталу банака у земљи, осигуравајућих друштава 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 2014. године. Разлика између фер вредности признате на дан 31. децембра 2013. године и фер вредности на дан 31. децембра 2014. године призната је у осталом резултату признавањем добитака у износу од 15.111 хиљада динара и укидањем губитака у износу од 146.212 хиљада динара. Извршено је и трајно обезвређење пласмана на терет расхода у износу од 40.697 хиљада динара.

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 евиденције 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 емитенти послују.

У години која се завршава на дан 31. децембар 2013. по основу улагања извршених по уговору о заједничком финансирању претходних радова на изградњи ХЕ "Комарница", Црна Гора, извршено је признавање улога у остала правна лица у износу до 207.624 хиљада динара, а по препоруци Државне ревизорске институције. По истом основу, у току 2014. године, извршена су додатна улагања у износу од 752 хиљаде динара.

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

Остали дугорочни пласмани укључују улагања у акумулацију "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 удружена 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 акумулације "Ровни" чија је намена



**НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ**

**ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ**

31. децембар 2014. године

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 акумулације "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 хиљада динара који се односи на улагања у изградњу топлофикационе мреже у селу Дрмно и реконструкцију постојеће топлофикационе мреже у Костолцу. Због значајних неизвесности у погледу наставка улагања признати су расходи од обезвређивања имовине.

**19. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА**

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију и услуге:			
- физичка лица	2.365.720	3.518.431	7.654
- правна лица	6.307.181	8.908.564	653.421
Пласмани запосленима:			
- по основу продатих станова	524.598	428.096	451.179
- по основу стамбених кредита	40.916	44.442	51.560
Потраживања од Агенције за приватизацију РС	62.702	89.020	92.181
<i>Исправка вредности</i>			
- репрограмираних потраживања за електричну енергију и услуге од физичких лица	(2.365.683)	(2.720.031)	(6.782)
-репрограмираних потраживања за електричну енергију и услуге од правних лица	(6.088.687)	(5.374.337)	(625.214)
- потраживања од Агенције за приватизацију РС	(62.702)	(89.020)	(92.181)
<b>Укупно</b>	<b>784.045</b>	<b>4.805.165</b>	<b>531.818</b>

Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију представљају потраживања од домаћинстава 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 попушта ако је одобрено плаћање у 60 - 120 рата). Такође је предвиђено да се за време важења споразума на наизмирени дуг не обрачунава се камата, а у случају неплаћања две узастопне рате репрограмираног дуга, и поред упозорења, сматраће се да је споразум раскинут. Као што је наведено у напмени број 14, проценом вероватноће прилива економских користи предметна потраживања извршен је индиректан отпис истих.

20. ЗАЛИХЕ И АВАНСИ ЗА ЗАЛИХЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Материјал	11.972.011	11.402.024	10.363.805
Резевни делови	12.046.713	11.505.237	9.606.221
Алат и инвентар	3.492.111	3.259.630	3.093.537
Недовршена производња и готови производи	386.627	371.556	-
Роба	1.453	1.191	816
Угаљ	1.700.125	1.308.776	1.961.147
<i>Исправка вредности залиха</i>			
Материјал	(1.870.951)	(1.646.072)	(1.169.820)
Резервни делови	(1.274.982)	(1.093.392)	(996.884)
Алат и инвентар	(2.754.276)	(2.640.974)	(2.474.577)
Дати аванси за залихе и услуге	3.542.886	3.258.200	3.956.841
<i>Исправка вредности датих аванса</i>	(207.954)	(276.919)	(170.429)
<b>Укупно</b>	<b>27.033.763</b>	<b>25.449.257</b>	<b>24.170.657</b>

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 поруцбини и потребом за одржавањем одговарајућег нивоа залиха ради редовног сервисирања и санирања евентуалних хаваријских догађаја.

21. ПОТРАЖИВАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>Потраживања од по основу продаје</b>			
<i>Купци у земљи</i>			
- ЈП "Електрокосмет", Приштина	5.780.131	4.620.853	3.408.790
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	62.326.360	54.606.224	57.419.363
- за испоручену електричну енергију - привреда	69.599.817	57.671.579	58.408.250
- за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	7.855.277	4.755.714	4.750.941
- остала потраживања од предузећа у реструктурирању	1.322.020	1.319.299	1.319.381
- ЈП Електромрежа Србије	1.805.208	1.341.362	426.175
- за испоручени угаљ	2.167.426	2.390.250	2.273.262
- за испоручену топлотну енергију и технолошку пару	547.248	3.282.326	3.391.780
- потраживања од купаца за услуге	676.907	589.470	706.953
Остала потраживања од купаца по основу продаје	718.484	620.852	450.627
<i>Купци у иностранству (трећа лица)</i>	5.915.060	5.438.958	6.195.350
<b>Исправка вредности потраживања по основу продаје:</b>			
<i>Купци у земљи</i>			
- остала повезана правна лица	(5.780.131)	(4.617.859)	(3.405.800)
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	(47.626.735)	(41.141.301)	(41.020.581)

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ  
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ  
31. децембар 2014. године

- за испоручену електричну енергију - привреда	(48.919.416)	(38.216.546)	(40.783.989)
- за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	(7.855.277)	(4.755.714)	(4.750.941)
- осталих потраживања од предузећа у реструктурирању	(1.322.020)	(1.319.299)	(1.319.381)
- за испоручени угаљ	(1.828.732)	(1.937.739)	(1.740.810)
- за испоручену топлотну енергију и технолошку пару и обрачунату камату по истом основу	(378.761)	(2.707.284)	(2.763.602)
- потраживања од купаца за услуге	(388.154)	(352.710)	(325.118)
-остала потраживања од купаца по основу продаје	(597.566)	197.016	(348.644)
<i>Купци у иностранству (трећа лица)</i>	(4.554.309)	(3.852.607)	(4.291.216)
<b>Потраживања из специфичних послова</b>			
Потраживања по основу РТВ претплате	-	42.037.967	33.702.161
Остала потраживања из специфичних послова	351.344	320.414	281.518
<b>Исправка вредности потраживања из специфичних послова</b>	(26.246)	(24.175)	-
<b>Друга потраживања</b>			
Потраживања по основу камате:			
- ЈП "Електрокосмет", Приштина	116.083	13.885	-
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	1.187.299	1.263.606	-
- за испоручену електричну енергију - привреда	3.194.017	2.085.956	1.234.424
- за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	9.248.239	8.889.121	8.480.349
- остала правна лица ( банке и камата за испоручену топлотну енергију и технолошку пару )	467.520	500.718	323.023
Потраживања по основу осигурања штете	10.023	13.994	136.130
Потраживања од наплатних места	161.450	168.680	175.513
Потраживања од запослених	1.939.054	727.215	848.969
Потраживања од буџетских корисника и претплаћени порези и доприноси	2.357.656	225.182	1.426.398
Остала потраживања	444.578	421.727	504.955
<b>Исправка вредности других потраживања:</b>			
За обрачунату камату за испоручену електричну енергију - домаћинства	(820.940)	(1.209.871)	-
За обрачунату камату за испоручену електричну енергију - привреда	(2.131.959)	(1.977.382)	(1.232.305)
За обрачунату камату за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	(9.248.239)	(8.889.121)	(8.480.349)
За обрачунату камату по основу осталих потраживања	(389.604)	(384.508)	(323.023)
Потраживања од запослених	(20.509)	(7.517)	(4.633)
Потраживања по основу преплаћених пореза и доприноса	(28.773)	(28.779)	(70.411)
<b>Укупно</b>	<b>46.273.830</b>	<b>82.079.956</b>	<b>75.003.512</b>

Законом о енергетици ( "Службени гласник РС" број 57/11,....124/2014 са важношћу до 30.децембра 2015. године) 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. Регулисана цене су:

- цене електричне енергије за јавно снабдевање;
- цене приступа систему за пренос електричне енергије;
- цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије;

## НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

### ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

- 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.

Почев од 1. јула 2013. године промет електричне енергије купцима који имају право на јавно снабдевање по регулисаним ценама врши 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 репрограман.

Притицај користи од испорука добара правним лицима – великим система у реструктурирању је неизвестан због регулаторног оквира, односно ограничене могућности наплате. За део потраживања од предузећа која се налазе у процесу реструктурирања, а која су пријављена Агенцији за приватизацију Републике Србије, формирана је исправка вредности у целости, док је исправка вредности за остатак потраживања, као и за потраживања од осталих правних лица, формирана у складу са рачуноводственом политиком, како је наведено у напомени 3 и 14.

На основу правоснажног решења Привредног суда у Сремској Митровици о главној деоби стечајне масе стечајног дужника ЈП „Милан Степановић Матроз“ Предузеће је престало да признаје финансијска средства по основу испоруке електричне енергије у износу од 981.257 хиљаде динара и топлотне енергије од 2.258.554 хиљаде динара (из стечајне масе у 2014. години наплаћено је 15.263. хиљада динара, односно 37.740 хиљада динара).

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 5.780.131 хиљада динара. Истовремено, ненаплаћен износ признат је као расход индиректним отписом.

Део потраживања од купаца у иностранству у износу од 25.475 хиљада динара исказан је по основу промета електричне енергије Мјешовитом холдингу "Електропривреда Републике Српске", са којима Предузеће има закључене дугорочне уговоре о пословно техничкој сарадњи. Прилив новчаних токова по наведеном промету очекује се после датума биланса стања. Преостали износ потраживања од купаца из иностранства у износу од 4.302.150 хиљада динара највећим делом се односи на потраживања од електропривреда бивших југословенских република из ранијих година, за које је извршено индиректно отписивање.

На основу Закона о изменама и допунама Закона о радиодифузији, Предузеће је вршило наплату од крајњих потрошача радио-телевизијске претплате у име и за рачун Радиодифузне установе "Радио Телевизија Србије", Београд (даље: РТС) под условима под којима се врши наплата електричне енергије. Законом о јавним медијским сервисима („Службени гласник РС“ број 83/2014, ступио на снагу на дан 13.август 2014.године), уређено је да се Јавна медијска установа "Радио телевизија Србије" и Јавна медијска установа "Радио телевизија Војводине", финансирају из буџета Републике Србије, те је тиме престало правно дејство закључених уговора о наплати претплате у име и за рачун Радиодифузне установе "Радио Телевизија Србије". На основу усаглашених стања извршен је пренос потраживања и престанак признавања истих.

По наведеном комисионом послу дистрибутивна предузећа остваривала су 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 репрограман 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 је износила 0,5% од износа наплаћене претплате у односном месецу, а неизмирене обавезе почев од датума претходног Споразума закључно са фебруаром 2012. године репрограмане су на период од 24 месеца. У току извештајног периода, измењена је динамика отплате зајма, чиме се РТС обавезала да неотплаћени део зајма, са обрачуном 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.

22. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>Кредити и пласмани:</b>			
- остала повезана правна лица	-	37.966	2.560
Краткорочни кредити и зајмови у земљи	256.938	138.341	264.640
Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	-	31.082	31.082
Краткорочна репрограмирана потраживања за електричну енергију	3.498.835	6.284.710	-
Текућа доспећа осталих дугорочних фин.пласмана	523.500	386.704	513.042
Краткорочни депозити код банака у земљи	327.365	273.138	217.156
Остали краткорочни финансијски пласмани	125.550	1.185.367	885.039
<i>Исправка вредности</i>	<i>(3.095.067)</i>	<i>(1.501.464)</i>	<i>(14.328)</i>
<b>Укупно</b>	<b>1.637.121</b>	<b>6.835.844</b>	<b>1.899.191</b>

Текуће доспеће репрограмираних потраживања, као што је наведено у напмени 19, признато је као краткорочни финансијски пласман.

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

23. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>Текући рачун:</b>			
- у динарима	25.967.692	29.985.701	9.436.771
- у страној валути	3.905.418	4.216.597	3.296.916
<b>Депозити за покрића по акредитивима:</b>			
- у динарима	208.548	189.589	920
- у страној валути	120.595	68.067	256.200
Благајна	17.346	22.243	14.186
Издвојена новчана средства	862.298	967.267	378.396
Хартије од вредности – готовински еквиваленти	113.283	75.912	24.035
Новчана средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	660.781	606.360	7.221
<i>Исправка вредности новчаних средства</i>	<i>(674.629)</i>	<i>(607.639)</i>	<i>(7.221)</i>
<b>Укупно</b>	<b>31.181.332</b>	<b>35.524.097</b>	<b>13.407.424</b>

У извештајном периоду, до датума одобравања финансијских извештаја за годину која се завршава на дан 31.децембар 2013.године, одузета је дозвола за рад Универзал банци а.д., и по том основу призната је исправка вредности новчаних средстава чије је коришћење ограничено или вредност умањена, која се односе на стања на рачунима у Универзал банци а.д.

## 24. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ И АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА

### ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Разграничени порез на додату вредност	151.263	412.892	741.510
Обрачуната потраживања за више плаћен ПДВ	1.194.075	-	-
<b>Укупно</b>	<b>1.345.338</b>	<b>412.892</b>	<b>741.510</b>

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.

### АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Унапред плаћени трошкови	606.415	7.247	4.107
Разграничени трошкови	48.312	69.874	123.885
Остала активна временска разграничења	1.095.802	315.941	476.290
<b>Укупно</b>	<b>1.750.529</b>	<b>393.062</b>	<b>604.282</b>

Остала активна временска разграничења укључују износ од 676.254 хиљада динара, који се односе на претходни ПДВ, садржан у укалкулисаним обавезама.

## 25. 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 "Електроурежа Србије", и формирано 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 између Предузећа и ЈП "Електроурежа 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 14 повезаних предузећа која су у 100% власништву Предузећа. Предузеће је у току 2005. године ангажовало независног процењивача ради процене вредности неновчаног улога у новоформирано 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 358.718.711 хиљада динара, веће је од исказаног капитала матичног предузећа у износу од 322.906.234 хиљаде динара, за износ од

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

35.812.477 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 2014. 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**

Влада Републике Србије донела је Закључак 05 број 41-11918/2014. године од 2. октобра 2014. године којим је препоручила јавним предузећима и другим облицима организовања чији је оснивач Република Србија, да најкасније до 30. новембра 2014. године уплате у буџет Републике Србије део од најмање 70% добити по финансијским извештајима за 2013. годину. Преостали износ добити од највише 30% биће расподелен одлуком о расподели добити уз сагласност оснивача.

Надзорни орган на седници одржаној 2. новембра 2014. године донео је одлуку о распоређивању дела добити матичног предузећа по Финансијским извештајима за годину која се завршава на дан 31.децембра 2013.године у износу од 1.316.550 хиљада динара, што представља 70% те добити, оснивачу на име учешћа у добити, у складу са Законом о буџету Републике Србије за 2014.годину. Уплата је извршена у извештајном периоду.

**26. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА**

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Резервисања за трошкове обнављања природних богатстава	2.002.121	1.623.469	1.370.016
Резервисања за бенефиције за запослене ( отпремнине, јубиларне награде и остало )	8.582.706	8.739.826	8.013.227
Резервисања за судске спорове	4.337.436	3.827.108	3.253.149
Резервисања за трошкове заштите животне средине	178.627	186.252	-
Остала дугорочна резервисања	1.167	5.026	82.164
<b>Укупно</b>	<b>15.102.057</b>	<b>14.381.681</b>	<b>12.718.556</b>

Промене на дугорочним резервисањима у току 2013. и 2014. године су приказане у следећој табели:

У хиљадама РСД	Резервисања за бенефиције запослених	Резервисања за судске спорове	Резервисања за обнављање природних богатстава	Резервиса ња за заштиту животне средине	Остала резервиса ња	Укупно резервисања
<b>Стање на дан 1. јануар 2013.године</b>	8.013.227	3.253.149	1.370.016	-	82.164	12.718.556
Нова резервисања у току године	1.389.168	3.183.454	297.835	178.458	-	5.048.915
Искоришћена резервисања	(673.646)	(2.916.862)	(44.382)	7.794	(77.138)	(3.704.234)
Укидање у корист прихода	11.077	307.367	-	-	-	318.444
<b>Стање на дан 31. децембра 2013.године</b>	8.739.826	3.827.108	1.623.469	186.252	5.026	14.381.681
Нова резервисања у току године	1.351.323	2.071.934	401.738	16.239	-	3.841.234
Искоришћена резервисања	(1.535.979)	(1.689.541)	(23.086)	(35.893)	(12.650)	(3.297.149)
Укидање у корист прихода	27.536	127.935	-	12.029	8.791	176.291
<b>Стање на дан 31. децембра 2014.године</b>	8.582.706	4.337.436	2.002.121	178.627	1.167	15.102.057

Резервисања за отпремнине и јубиларне награде у износу од 8.582.706 хиљада динара извршена су како је наведено у напомени 3.9.

## 27. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обавезе које се могу конвертовати у капитал	80.543	80.543	80.543
Дугорочни кредити и зајмови у земљи	61.464.709	59.108.197	41.810.619
Дугорочни кредити и зајмови у иностранству	33.732.940	23.239.943	23.765.244
Обавезе по основу финансијског лизинга	138.302	-	-
Репрограмиране обавезе по основу јавних прихода:			
- по основу главнице	40	1.105.446	1.772.738
- по основу камате	-	222.316	253.035
Репрограмиране обавезе према добављачима	1.463.511	2.561.170	3.285.604
Остале дугорочне обавезе	1.039	1.346	1.705
Текућа доспећа:			
- дугорочних кредита и зајмова	(17.820.709)	(16.247.010)	(7.432.500)
- дугорочних обавеза по основу финансијског лизинга	(55.401)	-	-
Текућа доспећа репрограмиране обавезе по основу јавних прихода:			
- по основу главнице	(40)	(492.098)	(659.978)
- по основу камате	-	(1.942)	(20.693)
Текућа доспећа репрограмираних обавеза према добављачима	(1.097.665)	(1.097.659)	(1.097.650)
Текућа доспећа осталих дугорочних обавеза	(101)	(101)	(101)
<b>Укупно</b>	<b>77.907.168</b>	<b>68.480.151</b>	<b>61.758.566</b>

## 28. ДУГОРОЧНИ КРЕДИТИ

Ред. број	КРЕДИТИ	Валута	ОРИГИНАЛНА ВАЛУТА				Динарска противвредност у хиљадама динара	
			главница	датум доспећа ануитета	временски распоред отплата	висина каматне стопе	31.12.2014.	01.01.2014.
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНИ КРЕДИТИ (А+Б)</b>						<b>95.197.649</b>	<b>82.348.141</b>
<b>A</b>	<b>КРЕДИТИ У СТРАНОЈ ВАЛУТИ (I+II+III+IV)</b>						<b>83.981.051</b>	<b>62.326.000</b>
<b>I</b>	<b>РЕФИНАНСИРАНИ КРЕДИТИ РЕАЛИЗОВАНИ ИЗ СРЕДСТАВА: (1+2+3+4)</b>						<b>32.546.508</b>	<b>30.177.121</b>
1	ПАРИСКОГ КЛУБА ПОВЕРИЛАЦА						30.515.525	28.260.064
1.1	АУСТРИЈА	EUR	3.536.140,64	30.09.2008.- 31.03.2024.	30.03. и 30.09.	Amarketrate/EUR	427.726	405.391
1.2	ФРАНЦУСКА	EUR	41.371.695,46	22.09.2008.- 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,90	5.004.250	4.742.938



НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

1.3	НЕМАЧКА	EUR	26.002.860,99	22.09.2008.- 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,50	3.145.262	3.018.610	
1.4	КАНАДА	EUR	58.338.079,08	22.09.2008.- 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	Euribor/EUR +0,5%	7.056.474	6.688.000	
1.5	ШВАЈЦАРСКА	CHF	79.040.604,69	22.09.2008.- 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	Libor/CHF+0,5%	7.947.311	7.394.027	
1.6	САД	USD	6.691.355,47	22.09.2008.- 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,375	665.550	556.240	
1.7	РУСИЈА	USD	44.444.729,53	22.03.2006.- 22.03.2034.	22.03. и 22.09.	0,5517	4.420.654	3.694.610	
1.8	ЈАПАН	JPY	2.224.222.690,06	22.09.2008.- 22.03.2024.	22.03. и 22.09.	2,8390	1.848.298	1.760.248	
2	ЛОНДОНСКОГ КЛУБА П.	USD	10.882.199,34	01.05.2010.- 01.11.2024.	01.05. и 01.11.	3,75 до 11/09 6,75 до 11/24	1.082.388	995.079	
3	IBRD	EUR	7.415.737,67	15.03.2005.- 15.12.2031.	15.03. и 15.09. 15.06. и 15.12.	1/3-5.44 i 2/3-euribor	896.995	873.072	
4	EZ	EUR	426.596,43	17.10.2012.- 17.10.2016.	17.04.и17.10.	шестомесечни Euribor	51.600	48.906	
<b>II</b>	<b>КРЕДИТИ КОЈЕ СУ ДАЛЕ ВЛАДЕ ДРЖАВА</b>							<b>20.257.127</b>	<b>12.517.437</b>
1	Кинески кредит	USD	21.236.604,12	21.07.2010.- 21.01.2021.	21.01. и 21.07.	LIBOR6M+1.3	2.112.280	2.036.955	
2	Пољски кредит	USD	21.238.370,63	2005.-2024.	15.06. и 15.12.	0,75	2.112.455	2.045.649	
3	Export-Import Bank of China	USD	157.590.974,37	21.07.2017- 21.01.2027	21.01. и 21.07.	3,00	15.674.643	8.191.200	
4	Јапански - JICA	JPY	430.511.457,00	20.11.2016.- 20.11.2026	20.05 и 20.11	0,6% 0,01%	357.749	243.633	
<b>III</b>	<b>КРЕДИТИ МЕЂУНАРОДНИХ ФИНАНСИЈСКИХ ОРГАНИЗАЦИЈА</b>							<b>15.518.758</b>	<b>15.706.000</b>
1	KfW II (16 mil. EUR)	EUR	1.230.769,23	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.	148.872	423.294	
2	KfW III (30 mil. EUR)	EUR	16.500.000,00	30.12.2010.- 30.06.2020	30.06. и 30.12.	0,00	1.995.812	2.230.672	
3	KfW IV (36 mil. EUR)	EUR	20.519.654,34	30.06.2013.- 30.12.2019	30.06. и 30.12.	променљива стопа + маргина од 1,75% p.a.	2.482.022	2.937.916	
4	KfW V (70 mil. EUR)	EUR	6.739.876,13	31.12.2018.- 30.06.2025	30.06. и 30.12.	променљива стопа + 0,5% p.a.	815.244	32.668	
5	EBRD I (39,6 mil. EUR)	EUR	7.515.809,29	07.09.2005.- 07.03.2016.	07.03. и 07.09	6M EURIBOR +1% p.a.	909.100	1.436.047	
6	EBRD II (60 mil. EUR)	EUR	24.247.599,37	07.03.2008.- 07.09.2018.	07.03. и 07.09	6M EURIBOR +1% p.a.	2.932.948	3.474.745	
7	EBRD III (40 mil. EUR)	EUR	1.397.775,53	02.09.2013.- 02.03.2022.	02.03. и 02.09	6M EURIBOR +1% p.a.	169.073	112.012	
8	EBRD IV(80 mil. EUR)	EUR	18.745.973,10	31.01.2015.- 31.01.2023.	31.01. и 31.07	6M EURIBOR +1% p.a.	2.267.481	1.391.770	
9	EBRD V (45 mil. EUR)	EUR	455.150,00	30.04.2015.- 31.10.2023.	30.04. и 31.10	6M EURIBOR +1% p.a.	55.054	51.589	
10	EIB II (22 mil. EUR)	EUR	16.893.333,14	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.	2.043.389	2.104.829	
11	Wb IDA (12,24 mil. SDR)	XDR	11.798.848,80	15.09.2015.- 15.03.2025.	15.03. и 15.09	0,000	1.699.763	1.510.458	
<b>IV</b>	<b>ОСТАЛИ</b>							<b>15.658.658</b>	<b>3.925.442</b>
1	JP EMS - IBRD	EUR	27.270,93	15.03.2005.- 15.12.2031.	15.03. и 15.09. 15.06. и 15.12.	1/3-5.44 i 2/3-euribor	3.299	3.309	

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

2	Tehnexport	USD	697.086,00				69.335	57.948	
3	АИК Банка	USD	21.875.000,00	30.11.2013.- 31.05.2017.	31.05. и 30.11.	6M US dolar Libor +7,8%	2.175.777	2.545.801	
4	АИК Банка	EUR	7.666.666,64	23.05.2014.- 23.04.2016.	месечно	1M EURIBOR +6,95% p.a.	927.347	1.318.384	
5	ОТР Банка	EUR	10.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 3,252% p.a.	1.209.583		
6	Societe General Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 3,75% p.a.	604.792		
7	Komercijalna banka a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 3,89% p.a.	604.792		
8	Societe General Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 3,95% p.a.	604.792		
9	Komercijalna banka a.d.	EUR	10.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 3,98% p.a.	1.209.583		
10	Societe General Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 4.15% p.a.	604.792		
11	Alpha Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 4.25% p.a.	604.792		
12	Erste Banka a.d.	EUR	10.000.000,00	29.06.2016. 29.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 4.25% p.a.	1.209.583		
13	Societe General Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	29.06.2016. 29.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 4.25% p.a.	604.792		
14	Komercijalna banka a.d.	EUR	5.000.000,00	29.06.2016. 29.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 4.29% p.a.	604.792		
15	UNIKREDIT BANKA a.d.	EUR	38.200.000,00	26.06.2016. 26.12.2018.	месечно	6M EURIBOR + 4.49% p.a.	4.620.607		
<b>Б</b>	<b>КРЕДИТИ У ДИНАРИМА</b>							<b>11.216.597</b>	<b>20.022.141</b>
1	CREDI+KOM+SOSIETE	RSD	0,00	14.01.2013.- 14.01.214.	месечно	6M BELIBOR +3,95 % p.a.	0	223.333	
2	UNICREDIT BANK	RSD	0,00	12.12.2012.- 12.12.2014.	месечно	12,82	0	33.808	
3	UNICREDIT BANK	RSD	500.000.000,00	24.08.2015. 24.11.2017.	месечно	1M BELIBOR +3,15%p.a.	500.000	0	
4	UNICREDIT BANK	RSD	500.000.000,00	21.09.2015. 24.11.2017.	месечно	1M BELIBOR +3,35%p.a.	500.000	0	
5	UNICREDIT BANK	RSD	41.666.666,52	27.03.2013- 27.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,75%p.a.	41.667	291.667	
6	UNICREDIT BANK	RSD	41.666.666,52	27.03.2013- 27.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,75% p.a.	41.667	291.667	
7	UNICREDIT BANK	RSD	83.333.333,40	18.05.2013- 18.04.2015	месечно	1M BELIBOR +3,55% p.a.	83.333	333.333	
8	SBERBANKA	RSD	83.333.333,29	26.05.2013- 26.04.2015	месечно	1M BELIBOR +3% p.a.	83.333	333.333	
9	Komercijalna banka	RSD	1.593.333.333,36	01.05.2014 - 01.04.2016.	месечно	1M BELIBOR +4.0 % p.a.	1.593.333	3.390.000	
10	Komercijalna banka	RSD	0,00	01.05.2014 - 01.04.2016.	месечно	1M BELIBOR +4.0 % p.a.	0	2.000.000	
11	Komercijalna banka	RSD	1.666.666.666,64	01.05.2014 - 01.04.2016.	месечно	1M BELIBOR +3,75 % p.a.	1.666.667	2.500.000	
12	АИК Банка	RSD	2.250.000.000,00	13.07.2014 - 13.06.2016.	месечно	1M BELIBOR +3,5% p.a.	2.250.000	3.000.000	
13	Banca Intesa	RSD	2.196.180.555,56	08.12.2014.- 08.11.2016.	месечно	1M BELIBOR +3,48% p.a.	2.196.181	2.291.667	

**НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ**

**ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ**

31. децембар 2014. године

14	UNICREDIT BANK	RSD	1.197.916.666,66	18.12.2014.- 18.11.2016.	месечно	1M BELIBOR +1,238% p.a.	1.197.917	1.250.000
15	Komercijalna banka	RSD	479.166.666,67	18.12.2014.- 18.11.2016.	месечно	1M BELIBOR+1,27% p.a.	479.167	500.000
16	Нуро Алпе -Adria-bank	RSD	0,00	10.08.2013- 10.07.2014.	месечно	1M BELIBOR +3,95% p.a.	0	583.333
17	Нуро Алпе -Adria-bank	RSD	83.333.333,30	21.03.2014 - 21.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,59% p.a.	83.333	500.000
18	Нуро Алпе -Adria-bank	RSD	83.333.333,30	21.03.2014 - 21.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,59% p.a.	83.333	500.000
19	Vojvođanska banka	RSD	124.999.999,97	04.04.2014 - 04.03.2015	месечно	1M BELIBOR +3,40% p.a.	125.000	500.000
20	Vojvođanska banka	RSD	124.999.999,97	04.04.2014 - 04.03.2015	месечно	1M BELIBOR +3,40% p.a.	125.000	500.000
21	Еуробанк а.д. Београд	RSD	83.333.333,30	27.03.2014 - 27.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,80% p.a.	83.333	500.000
22	Еуробанк а.д. Београд	RSD	83.333.333,30	27.03.2014 - 27.02.2015	месечно	1M BELIBOR +3,80% p.a.	83.333	500.000
<b>ДОСПЕЋЕ ДО ЈЕДНЕ ГОДИНЕ</b>							<b>17.820.709</b>	<b>16.247.011</b>
A	Кредити у иностраној валути						10.913.037	8.441.467
B	Кредити у динарима						6.907.672	7.805.544
<b>ДУГОРОЧНО ДОСПЕЋЕ</b>							<b>77.376.940</b>	<b>66.101.130</b>
A	Кредити у иностраној валути						73.068.015	53.884.533
B	Кредити у динарима						4.308.925	12.216.597

**A. Кредити у иностраној валути**

**1. Рефинансирани кредити реализовани пре 1990. године из средстава:**

**1. Париског клуба поверилаца**

Отплата обавеза по основу рефинансираних 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 признате 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.

Доспеле а неизмирене обавезе са 31. децембром 2014.године у износу од 6,1 милијарду динара су измирене 15,16 и 17 априла 2015. године.

**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 анuitетима.

### **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 главница 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 репрограму обавезе са Агенцијом за осигурање депозита којим се регулишу обавезе Предузећа према Републици Србији по основу репрограмираних кредита према наведеном повериоцу.

### **4. 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 репрограму 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 плаћаће 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, чему ће претходити период почeka 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.

## **II Кредити од Влада 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 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 потписаним 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.

### 3. *Кредит Владе Јапана преко Јапанске агенције за међународну сарадњу (ЈИКА)*

- Влада Јапана преко Јапанске агенције за међународну сарадњу (ЈИКА) 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 главнице зајма почиње 20. новембра 2016. г. и завршава се 20. новембра 2026. год. Отплату главнице 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 2014. године закључени су финансијски уговори у износу од:

- 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. Рок коришћења средстава кредита за део ТЕ-Ко Костолац је продужен до 31.12.2015. године. Део кредита за ТЕНТ продужен до 31.12.2015. 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 31. децембар 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 полугодишњих рата. Амандманом I на Уговор услови отплате главнице су измењени, тако да се главница отплаћује у 14 једнаких полугодишњих 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 који је продужен до 30. децембра 2017. год. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 30. децембра 2015. године у 19 једнаких полугодишњих рата с тим што би се у случају продужетка рока коришћења, са отплатом кренуло 2 године касније, и то у 15 једнаких полугодишњих 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 "Електроурежа 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 "Електроурежа Србије" и ЕБРД и Споразума о признавању, сагласности и поновном потврђивању између Републике Србије, ЈП ЕПС, ЈП „Електроурежа Србије” и ЕБРД. Права и обавезе за део овог кредита у износу од EUR 60,4 милиона пренета су на ЈП "Електроурежа Србије". Отплата главнице започета је 7. септембра 2005. године и трајаће до 7. марта 2016. године. Уговорена је променљива каматна стопа.
- EUR 59.864.142,51 је искоришћен до 30. априла 2010. године. Уговорено је EUR 60 милиона, 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 полугодишњих 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, с тим што је банка продужила рок коришћења средстава зајма до 31.01.2017. године. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 31. јануара 2015. године, у 17 једнаких полугодишњих 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, с тим да је рок коришћења средстава зајма продужен до 31.12.2018. године. Износ од 12,3 милиона EUR је отказан. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 30. априла 2015. године, у 18 једнаких полугодишњих 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 полугодишњим 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 ЕИВ обавештавати. Покренута је процедура продужетка рока зајма до 30.12.2018. године. 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 транша 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 у валути*

##### 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 Machinery Engineering Corporation (СМЕК) 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 чека 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% p.a.
- Предузеће је репрограмирао 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% p.a. 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.

## 2. Кредити у валути

Предузеће је прибавило позајмљена средства ради финансирања улагања и издатака потребних за санирање последица поплава и припреме за обезбеђивања уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду и то од:

1. ОТП a.d. Beograd, на износ од ЕУР 10.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 3,252 % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.
2. Societe Generale Banka Srbija A.D. Beograd:
  - на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 3,75 % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.
  - на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 3,95 % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.
  - на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 4,15 % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.
  - на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 4,25 % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 29. децембра 2014. године.
3. Комерцијална банка а.д. Београд:
  - износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 3,89 % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.
  - на износ од ЕУР 10.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 3,98 % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.
  - на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 4,29 % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 29. децембра 2014. године.
4. ALPHABNK SRBIJA A.D. Београд, на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 4,25 % и једнократном накнадом од 0,15% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости до 29. децембра 2014. године.
5. Unicredit Bank a.d. Београд, на износ од ЕУР 45.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 4,49 % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у износу од ЕУР 38.200.000,00 до 31. децембра 2014. године.
6. Erste bank a.d. Нови Сад, на износ од ЕУР 10.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 4,25 % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 29. децембра 2014. године.



## Б. Кредити у динарима

### 1. 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, закључењем 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, закључењем уговора о кредиту од 23. новембра 2012. године, на укупан износ РСД 2,5 милијарде (првобитно поверилац Конзорцијум 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. Остатак средстава се неће користити. Кредит је у целости отплаћен.
- 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 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 12 месеци камата се плаћа месечно, каматна стопа је једномесечни BELIBOR+3,15% р.а.
- 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 12 месеци камата се плаћа месечно, каматна стопа је једномесечни BELIBOR+3,35% р.а.

#### 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, закључењем 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 иницијално према, у току 2013. године ради превазилажења проблема ликвидности, закључењем уговора о кредиту од 12. фебруара 2013. године, на укупан износ РСД 500 милиона (првобитно поверилац 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, закључењем уговора о кредиту од 10. септембра 2012. године, на укупан износ РСД 2 милијарде, са Комерцијалном банком а.д. Београд. До 31.03.2014.године обавезе по овом кредиту су су 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, закључењем уговора о кредиту од 22. фебруара 2012. године, на укупан износ РСД 4 милијарде, са Комерцијалном банком а.д. Београд. Дана 01.04.2014. године ПД ТЕНТ је превремено отплатио РСД 1 милијарду.

#### 4. АИК Банка а.д. Ниш

- Предузеће је репрограмирало 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. Нуро Алпе -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. Кредит је у целости отплаћен.
- 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. мартом 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. мартом 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, Cреду 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 31.03.2014. године обавезе по овом кредиту су су целости отплаћене.

#### Анализа повлачења одобрених кредита

Ради финансирања специфичних пројеката којим се повећавају производни капацитети у термоелектранама и хидроелектранама, Предузеће је у периоду 2001. – 2014. 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:

<u>Кредитор</u>	<u>Валута</u>	<u>Уговорени износ</u>	<u>Повучени износ</u>
Европска банка за обнову и развој I	EUR	39.598.821	39.598.821
Европска банка за обнову и развој II	EUR	59.864.143	59.864.143
Европска банка за обнову и развој III	EUR	40.000.000	1.611.243
Европска банка за обнову и развој IV	EUR	80.000.000	18.745.973
Европска банка за обнову и развој V	EUR	32.700.000	455.150
Европска инвестициона банка II	EUR	22.000.000	22.000.000
Европска инвестициона банка III	EUR	40.000.000	0
KfW II	EUR	16.000.000	16.000.000
KfW III	EUR	30.000.000	30.000.000
KfW IV	EUR	36.000.000	30.805.370
KfW V	EUR	70.000.000	6.739.876
KfW VI	EUR	65.000.000	0
IDA	SDR	11.798.849	11.798.849
JICA	JPY	28.252.000.000	430.511.457
EXIM Bank of China	USD	293.000.000	157.590.974
Кредит владе Републике Пољске	USD	49.996.617	49.996.617

#### Анализа доспећа дугорочних кредита

У хиљадама динара

	На дан 31.12. 2014.	На дан 01.01.2014.	Индекс
Од једне до пет година	42.194.356	34.447.449	122,5
Преко пет година	35.182.584	31.653.681	111,1
Укупно	77.376.940	66.101.130	117,1

**Анализа кредита по валутама у којима се захтева плаћање**

У хиљадама динара

Валута	Износ у валути	31.12.2014.
EUR	304.856.261	36.874.895
USD	263.086.174	26.167.630
CHF	65.197.409	6.555.417
YPU	2.232.646.277	1.855.298
XDR	11.208.906	1.614.775
Остале		
Укупно		73.068.015

**ОСТАЛЕ ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

Као што је наведено у напомени 13., финансијске обавезе у износу од 1.103.354 хиљада динара, претходно признате по основу обрачунате камате на јавне приходе, репрограмиране у складу са Одлуком о условима плаћања доспелих обавеза по основу јавних прихода ЈП "Електропривреда Србије" ("Службени гласник број 99/2003), укинуте су након измирења целокупног дуга.

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

**29. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ**

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>Обавезе у иностранству</b>			
Краткорочни кредити у земљи и иностранству	-	-	3.297.831
Део дугорочних кредита у иностранству који доспева до једне године	3.435.466	3.004.486	3.413.336
Дугорочни кредити у земљи који доспевају до једне године	7.477.571	5.436.980	2.520.581
Остале краткорочне финансијске обавезе у девизама	10.039.598	7.311.948	6.830.398
<b>Обавезе у динарима</b>			
Краткорочни кредити у земљи	-	-	12.670.239
Део дугорочних кредита који доспева до једне године	6.907.672	7.805.544	1.498.583
Део репрограмираних обавеза по основу јавних прихода који доспева до једне године	40	494.040	680.671
Део осталих дугорочних обавеза који доспева до једне године	1.153.167	1.097.760	1.097.751
Остале краткорочне финансијске обавезе у динарима	4.889	4.297	1.779
<b>Укупно</b>	<b>29.018.403</b>	<b>25.155.055</b>	<b>32.011.169</b>

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 измиревања дуговања призната је обавеза за извршена плаћања у износу од 8.362.717 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,

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

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

30. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Примљени аванси	3.038.822	3.906.181	1.814.746
Добављачи у земљи	13.556.449	7.644.054	16.668.549
ЈП Електромрежа Србије	2.376.503	2.161.272	1.728.891
Добављачи у иностранству	6.928.911	3.065.427	4.963.099
Остале обавезе из пословања	397.519	310.994	555.681
<b>Укупно</b>	<b>26.298.204</b>	<b>17.087.928</b>	<b>25.730.966</b>

Обавеза према ЈП "Електромрежа Србије" призната је по основу накнаде за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије, како је обелодањено у напмени 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 напмени 27.

31. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>Обавезе из специфичних послова</b>	334.282	42.348.128	33.988.866
<b>Обавезе по основу зарада и накнада зарада</b>			
Обавезе за нето зараде и накнаде зарада	1.336.731	1.409.891	1.263.241
Обавезе за порезе и допринос на зараде и накнаде зарада	940.170	1.174.991	1.179.829
Остале обавезе по основу зарада и накнада зарада	22.389	25.284	19.022
<b>Друге обавезе</b>			
Обавезе по основу камата и трошкова финансирања	2.689.630	1.915.103	791.695
Обавезе за дивиденде и учешће у добитку	19.695	19.695	19.695
Остале обавезе према запосленима	71.171	39.610	56.005
Обавезе према члановима УО и НО	1.564	1.083	1.512
Обавезе према физичким лицима	22.177	20.349	26.097
Дospelе позајмице од Министарства финансија Републике Србије	397.223	397.223	158.164
Остале обавезе	412.986	94.288	79.186
<b>Укупно</b>	<b>6.248.018</b>	<b>47.445.645</b>	<b>37.583.312</b>

Као што је наведено у напмени 21, ступањем на снагу Закона о јавним медијским сервисима престало је правно дејство закључених уговора о наплати ТВ претплате у име и за рачун Радиодифузне установе "Радио Телевизија Србије", те и престанак признавања уговором преузетих финансијских обавеза.

Обавезе по основу камата и трошкова финансирања исказане на дан 31. децембра 2014. године у износу од 2.689.630 хиљада динара, највећим делом, у износу од 2.451.467 хиљада динара укључују обрачунате камате по

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

следећим основама:

- камате на репрограмиране обавезе према Париском клубу поверилаца у износу од 2.047.776 хиљада динара,
- камате на рефинансиране кредите од Међународне банке за обнову и развој и Европске инвестиционе банке у износу од 232.954 хиљада динара,
- камате на динарске кредите узете преко домаћих банака у износу од 170.737 хиљада динара.

Као што је наведено у напмени 28., обавезе према повериоцима Париског клуба измирене су након датума биланса стања.

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

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Разграничени порез на додату вредност	1.264.825	2.660.065	2.847.154
Обрачуната обавеза за плаћање ПДВ по пореској пријави	-	1.885.525	318.389
Обавезе за порез из резултата	-	3.352.009	8.494
Обавезе за порезе, царине и друге дажбине који терете трошкове	79.233	326.615	208.509
Накнаде за коришћење вода, грађевинског земљишта и осталих јавних добара	1.071.839	4.866.342	3.302.311
Накнаде за заштиту животне средине	1.603.607	2.515.352	1.715.135
Остали обавезе по основу осталих јавних прихода који терете трошкове	22.230	17.297	21.949
Обрачунати трошкови	74.474	41.037	59.351
Разграничена камата на репрограмирана потраживања од купаца	498.454	432.717	431.276
Одложени приходи по основу примљених донација	20.182.711	16.871.395	16.803.258
Остала пасивна временска разграничења	283.553	393.408	459.922
<b>Укупно</b>	<b>25.080.926</b>	<b>33.361.762</b>	<b>26.175.748</b>

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 (разграничени) 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.

**33. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА И ПАСИВА**

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014. године	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обавезе за издате гаранције и друге облике за обезбеђење обавеза ЈП ЕПС	118.200.272	114.850.695	145.567.162
Потраживања за примљене гаранције и друге облике за обезбеђење потраживања ЈП ЕПС	63.387.318	40.827.777	-
Отписана учешћа у капиталу	138.977	139.241	260.934
<b>Укупно</b>	<b>181.726.567</b>	<b>155.817.713</b>	<b>145.828.096</b>

### 34. ПРЕУЗЕТЕ И ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ

#### Судски спорови

Предузеће је на дан 31. децембра 2014. године извршило резервисање за потенцијалне губитке по основу судских спорова у износу од 4.337.436 хиљада динара (31. децембар 2013. године: 3.827.108 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 некретнина, 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 31.12.2014. г.	Дати аванси	За потребе:
Clyde Bergemann DRYCON GmbH	1.414.041.080,04	1.057.522.956,01	57.873.122,78	ТЕ КО Костолац
Гоша монтажа ад	835.844.982,65	562.159.787,48	42.671.318,83	ТЕ КО Костолац
Hitachi Power Europe GmbH	3.175.155.375,00	2.857.639.837,50	63.503.107,50	ТЕНТ
Минел котлоградња ад	1.220.191.042,91	1.134.778.056,63	14.099.731,63	ТЕНТ
China national machinery & equipment import & export corporation (CMEC)	34.278.312.783,00	16.482.937.743,64	5.338.612.512,50	ТЕ КО Костолац
Sandvik Mining and Construction Materials Handling GmbH	1.739.441.558,90	226.348.691,03	151.309.287,27	РБ Колубара
КОРЕХ S.A.	3.421.785.840,91	1.041.864.855,69	237.992.099,49	РБ Колубара
ThyssenKrupp Resource Technologies	3.738.698.159,37	508.252.624,48	646.089.106,98	РБ Колубара
Монтпројект доо Београд	220.604.473,29	5.878.573,38	20.293.711,19	РБ Колубара
Consortium Mibrag Consulting International and RWE Power International RE GmbH	301.142.622,01	171.014.357,17	13.012.826,97	РБ Колубара
Voith Hydro GmbH & CoKG	7.638.438.626,90	-	763.843.862,69	Дринско-Лимске ХЕ
Укупно:	57.983.656.544,97	24.048.397.483,01	7.349.300.687,84	

#### Заштита животне средине

Програмом пословања ЕПС-а предвиђено је улагање ради заштите животне средине (уградња 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.

### 35. 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 перформансе Предузећа.

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

Референтна каматна стопа, према подацима НБС, на дан биланса стања износи 8%.

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

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

*Девизни ризик*

Предузеће је изложено девизном ризику у односу на флукуације 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. Поред тога, најзначајнији део обавеза по кредитима Предузећа је номиниран у страним валутама. Вредност монетарних ставки за чије се плаћање, односно наплату захтева нефункционална валута, исказана је како следи:

У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31. децембра 2014. године у хиљадама РСД:

У хиљадама РСД	EUR	JPY	DKK	SEK	CHF	GBP	USD	XDR	Укупно
Готовина и готовински еквиваленти	2.475.403	28.439	52	10	8.601	487	1.541.670	0	4.054.663
Потраживања	1.863.586	0	0	0	0	0	10.037.317	0	11.900.903
Краткорочни финансијски пласмани	169.932	0	0	0	0	0	0	0	169.932
дугорочни финансијски пласмани	519.009	0	0	0	0	0	0	0	519.009
Остала потраживања	3.754.987	0	0	0	698	0	6.425.214	0	10.180.900
Укупно	8.782.918	28.439	52	10	9.299	487	18.004.201	0	26.825.406
Краткорочне финансијске обавезе	6.982.273	350.749	0	0	1.391.895	0	12.142.730	84.988	20.952.634
Обавезе из пословања	9.239.297	33.121	0	0	0	0	2.468.727	0	11.741.145
Дугорочне обавезе	36.874.895	1.855.298	0	0	6.555.417	0	26.167.630	1.614.775	73.068.015
Остале обавезе	1.668.407	180.450	0	0	142.369	0	233.699	3.718	2.228.643
Укупно	54.764.872	2.419.618	0	0	8.089.680	0	41.012.786	1.703.482	107.990.437
Нето девизна позиција на дан 31. децембра 2014. године	(45.981.954)	(2.391.179)	52	10	(8.080.381)	487	(23.008.584)	(1.703.482)	(81.165.031)

У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31. децембра 2013. године у хиљадама РСД:

У хиљадама РСД	EUR	JPY	DKK	SEK	CHF	GBP	USD	XDR	Укупно
Готовина и готовински еквиваленти	2.769.054	27.084	65	10	7.981	432	1.507.165	0	4.311.792
Потраживања	6.163.023	0	0	0	0	0	7.401.453	0	13.564.476
Краткорочни финансијски пласмани	122.740	0	0	0	0	0	31.082	0	153.822
дугорочни финансијски пласмани	400.476	0	0	0	0	0	0	0	400.476
Остала потраживања	3.166.905	0	0	0	0	0	7.850.991	0	11.017.896
Укупно	12.622.199	27.084	65	10	7.981	432	16.790.691	0	29.448.463
Краткорочне финансијске обавезе	5.545.307	250.352	0	0	937.108	0	9.020.647	0	15.753.415
Обавезе из пословања	3.221.054	14.130	0	0	172.689	0	2.459.923	0	5.867.796
Дугорочне обавезе	25.751.861	1.753.528	0	0	6.456.919	0	18.411.767	1.510.458	53.884.533
Остале обавезе	1.118.736	116.482	0	0	93.124	0	290.825	0	1.619.167
Укупно	35.636.959	2.134.492	0	0	7.659.840	0	30.183.162	1.510.458	77.124.911
Нето девизна позиција на дан 31. децембра 2013. године	(23.014.760)	(2.107.408)	65	10	(7.651.859)	432	(13.392.470)	(1.510.458)	(47.676.448)



У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31. децембра 2014. године у иностраној валути:

У валути	EUR	JPY	DKK	SEK	CHF	GBP	USD	XDR
Готовина и готовински еквиваленти	20.464.932	34.223.472	3.200	765	85.543	3.146	15.499.765	0
Потраживања	15.406.845	0	0	0	0	0	100.913.965	0
Краткорочни финансијски пласмани	1.404.883	0	0	0	0	0	0	0
дугорочни финансијски пласмани	4.290.809	0	0	0	0	0	0	0
Остала потраживања	31.043.653	0	0	0	6.940	0	64.598.325	0
<b>Укупно</b>	<b>72.611.122</b>	<b>34.223.472</b>	<b>3.200</b>	<b>765</b>	<b>92.483</b>	<b>3.146</b>	<b>181.012.055</b>	<b>0</b>
Краткорочне финансијске обавезе	57.724.629	422.087.870	0	0	13.843.195	0	122.081.531	589.942
Обавезе из пословања	76.384.149	39.856.965	0	0	0	0	24.820.285	0
Дугорочне обавезе	304.856.261	2.232.646.277	0	0	65.197.409	0	263.086.176	11.208.906
Остале обавезе	13.793.243	217.152.053	0	0	1.415.937	0	2.349.580	25.810
<b>Укупно</b>	<b>452.758.283</b>	<b>2.911.743.165</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>80.456.542</b>	<b>0</b>	<b>412.337.573</b>	<b>11.824.659</b>
Нето девизна позиција на дан 31. децембра 2014. године	380.147.160	(2.877.519.693)	3.200	765	(80.364.059)	3.146	(231.325.518)	(11.824.659)

У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31. децембра 2013. године у иностраној валути:

У валути	EUR	JPY	DKK	SEK	CHF	GBP	USD	XDR
Готовина и готовински еквиваленти	24.153.902	34.223.472	4.250	765	85.316	3.152	18.130.613	0
Потраживања	53.758.810	0	0	0	0	0	89.036.614	0
Краткорочни финансијски пласмани	1.070.639	0	0	0	0	0	373.904	0
дугорочни финансијски пласмани	3.493.274	0	0	0	0	0	0	0
Остала потраживања	27.624.279	0	0	0	0	0	94.444.373	0
<b>Укупно</b>	<b>110.100.905</b>	<b>34.223.472</b>	<b>4.250</b>	<b>765</b>	<b>85.316</b>	<b>3.152</b>	<b>201.985.504</b>	<b>0</b>
Краткорочне финансијске обавезе	48.370.599	316.340.840	0	0	10.017.492	0	108.514.890	0
Обавезе из пословања	28.096.611	17.853.967	0	0	1.846.010	0	29.591.920	0
Дугорочне обавезе	224.628.310	2.215.732.515	0	0	69.023.112	0	221.486.410	11.798.849
Остале обавезе	9.758.510	147.185.449	0	0	995.472	0	3.498.506	0
<b>Укупно</b>	<b>310.854.030</b>	<b>2.697.112.770</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>81.882.086</b>	<b>0</b>	<b>363.091.726</b>	<b>11.798.849</b>
Нето девизна позиција на дан 31. децембра 2013. године	200.753.126	(2.662.889.298)	4.250	765	(81.796.770)	3.152	(161.106.222)	(11.798.849)

*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 27, даје се преглед како следи:

	У хиљадама динара	
	31. децембра 2014. године	на дан 01. јануар 2014
<b>Финансијска средства</b>		
<i>Некаматносна</i>		
Учешћа у капиталу	1.478.550	1.239.099
Дугорочни финансијски пласмани	879.122	637.205
Потраживања од купаца	18	112.012
Остала потраживања	613.321	671.717
Готовина и готовински еквиваленти	1.194.803	217.449
	<u>4.165.814</u>	<u>2.877.482</u>
<i>Фиксна каматна стопа</i>		
Дугорочни финансијски пласмани	492.780	4.530.102
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	731.133	5.070.712
Готовина и готовински еквиваленти	28.777.742	31.643.693
	<u>30.001.655</u>	<u>41.244.507</u>
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Дугорочни финансијски пласмани	1.259.276	1.460.792
Потраживања од купаца	39.462.819	37.820.832
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	905.988	1.765.132
Остала потраживања	1.947.514	42.563.611
Готовина и готовински еквиваленти	1.208.787	3.662.955
	<u>44.784.384</u>	<u>87.273.322</u>
	<u>78.951.853</u>	<u>131.395.311</u>
<b>Финансијске обавезе</b>		
<i>Некаматносна</i>		
Обавезе према добављачима	16.297.054	7.148.450
Остале обавезе	974.991	960.013
Краткорочне финансијске обавезе	620	620
	<u>17.272.665</u>	<u>8.109.083</u>
<i>Фиксна каматна стопа</i>		
Дугорочни кредити	31.243.906	28.472.427
Остале дугорочне обавезе	-	833.722
Текућа доспећа дугорочних кредита	2.798.904	2.713.495
Краткорочне финансијске обавезе	279.639	718.232
	<u>34.322.449</u>	<u>32.737.876</u>
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Дугорочни кредити	46.133.034	37.628.703
Остале дугорочне обавезе	449.685	1.464.756
Обавезе према добављачима	6.479.214	5.685.690
Остале обавезе	3.390.577	44.497.947
Текућа доспећа дугорочних кредита	15.021.805	13.533.515
Краткорочне финансијске обавезе	10.917.435	8.189.193
	<u>82.391.750</u>	<u>110.999.804</u>
	<u>133.986.864</u>	<u>151.846.763</u>
Нето изложеност промени варијабилне каматне стопе	(37.607.366)	(23.726.482)

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

*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 купаца и осталих потраживања. Потраживања од купаца се састоје од великог броја (3,3 милиона) потрошача по уобичајеним условима и, према томе, појединачне концентрације кредитног ризика нису значајне. Потраживања од купаца 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 купаца (утврђен преко нето вредности потраживања) у 2014. години износио је 66 дана (у 2013. години је 64 дана).

Са стањем на дан под којим се саставља Консолидовани финансијски извештај за 2014. годину, даје се преглед финансијских средстава – потраживања од купаца по којима је/није прекорачен рок доспећа и по којим је/није умањена вредност, и то:

Потраживања од купаца 31. децембра 2014. године	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
Недоспела потраживања од купаца	31.219.671	751.727	30.467.944
Доспела, исправљена потраживања од купаца	118.499.374	118.499.374	-
Доспела, неисправљена потраживања од купаца	8.994.893	-	8.994.893
	158.713.938	119.251.101	39.462.837

Потраживања од купаца на дан 01. јануар 2014. године	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
Недоспела потраживања од купаца	25.881.739	479.094	25.402.645
Доспела, исправљена потраживања од купаца	98.224.949	98.224.949	-
Доспела, неисправљена потраживања од купаца	12.530.199	-	12.530.199
	136.636.887	98.704.043	37.932.844

*Ризик ликвидности*

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

2014. 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	-	-	-	-	1.478.550	1.478.550
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	879.122	879.122
Потраживања од купаца	18	-	-	-	-	18
Остала потраживања	1	-	613.320	-	-	613.321
Готовина и готовински еквиваленти	1.194.803	-	-	-	-	1.194.803
<b>Некаматонсна</b>	1.194.822	-	613.320	-	2.357.672	4.165.814
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	492.780	492.780

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ  
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ  
31. децембар 2014. године

Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	-	-	731.133	-	-	731.133
Готовина и готовински еквиваленти	28.777.742	-	-	-	-	28.777.742
<b>Фиксна каматна стопа</b>	28.777.742	-	731.133	-	492.780	30.001.655
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	968.011	291.265	1.259.276
Потраживања од купаца	39.462.819	-	-	-	-	39.462.819
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	-	270.341	635.647	-	-	905.988
Остала потраживања	792.436	-	1.155.078	-	-	1.947.514
Готовина и готовински еквиваленти	1.208.787	-	-	-	-	1.208.787
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	41.464.042	270.341	1.790.725	968.011	291.265	44.784.384
	71.436.606	270.341	3.135.178	968.011	3.141.717	78.951.853

у хиљадама динара

2013. 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	-	-	-	-	1.239.099	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
<b>Некаматносна</b>	397.388	-	603.790	-	1.876.304	2.877.482
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	4.530.102	4.530.102
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	-	5.070.712	-	-	-	5.070.712
Готовина и готовински еквиваленти	31.643.693	-	-	-	-	31.643.693
<b>Фиксна каматна стопа</b>	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	37.817.838	-	2.994	-	-	37.820.832
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	1.171.039	122.740	471.353	-	-	1.765.132
Остала потраживања	42.395.877	-	167.734	-	-	42.563.611
Готовина и готовински еквиваленти	3.662.955	-	-	-	-	3.662.955
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	85.047.709	122.740	642.081	1.140.729	320.063	87.273.322
	117.088.790	5.193.452	1.245.871	1.140.729	6.726.469	131.395.311

*Ризик ликвидности*

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

2014. 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	-	12.071.160	4.225.894	-	-	16.297.054
Остале обавезе	476.537	498.454	-	-	-	974.991
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	620	-	-	620
<b>Некаматносна</b>	476.537	12.569.614	4.226.514	-	-	17.272.665
Дугорочни кредити	-	-	-	11.134.533	20.109.373	31.243.906
Текућа доспећа дугорочних кредита	1.552.365	69.335	1.177.204	-	-	2.798.904
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	279.639	-	-	279.639
<b>Фиксна каматна стопа</b>	1.552.365	69.335	1.456.843	11.134.533	20.109.373	34.322.449
Дугорочни кредити	-	-	-	13.708.595	32.424.439	46.133.034
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	84.701	364.984	449.685
Обавезе према добављачима	5.137.974	1.341.240	-	-	-	6.479.214
Остале обавезе	3.390.577	-	-	-	-	3.390.577
Текућа доспећа дугорочних кредита	2.718.839	2.554.625	9.748.341	-	-	15.021.805
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	10.917.435	-	-	10.917.435
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	11.247.390	3.895.865	20.665.776	13.793.296	32.789.423	82.391.750
	13.276.292	16.534.814	26.349.133	24.927.829	52.898.796	133.986.864

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
<b>Некаматносна</b>	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 доспећа дугорочних кредита	1.232.880	399.885	1.080.730	-	-	2.713.495
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	718.232	-	-	718.232
<b>Фиксна каматна стопа</b>	1.232.880	399.885	1.798.962	8.785.821	20.520.328	32.737.876

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

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	4.935.612	750.078	-	-	-	5.685.690
Остале обавезе	44.497.947	-	-	-	-	44.497.947
Текућа доспећа дугорочних кредита	1.778.912	1.591.871	10.162.732	-	-	13.533.515
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	8.189.193	-	-	8.189.193
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	<b>51.212.471</b>	<b>2.341.949</b>	<b>18.351.925</b>	<b>26.721.552</b>	<b>12.371.907</b>	<b>110.999.804</b>
	52.445.351	2.741.834	20.150.887	35.507.373	32.892.235	143.737.680

*Порески ризици*

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

**36. 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 утрошене од стране потрошача коју Предузеће није у могућности да идентификује, прода и наплати. Предузеће је у 2013. години имало укупне дистрибутивне губитке од 14,32% или 4.215 GWh (2013. година: 14,83% односно 4.487 GWh) што представља укупну разлику између купљене и продате електричне енергије и укључује и техничке и нетехничке губитке.

**37. ДОГАЂАЈИ КОЈИ СУ НАСТАЛИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА**

*а) 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 придруживању 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.

Као што је обелодањено у напмени 1, Оснивач је извршио усклађивање оснивачког акта Предузећа са Законом о јавним предузећима ("Службени гласник РС" број 119/2012, са применом од 25. децембра 2012. године) а дана 20. фебруара 2014. године Влада Републике Србије дала је сагласност на Статут Јавног предузећа „Електропривреда Србије“. Након датума биланса стања Предузеће је извршило усклађивање оснивачких аката зависних привредних друштава.

С тим у вези, Влада Републике Србије, Закључком број 023-15149/2014 од 27. новембра 2014. године прихватила је Програм реорганизације Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд, који обухвата унапређење управљања у оквиру постојеће организационе структуре, спровођење статусних промена и организационог усклађивања, спровођење започетих активности на успостављању својине на непокретностима ЈП ЕПС и његових зависних привредних друштава, као претходном услову за спровођење статусне промене и промену правне форме Јавног предузећа у акционарско друштво, чиме се заокружује процес корпоративизације Електропривреде Србије.

У оквиру активности на спровођењу статусне промене, Надзорни орган усвојио је Програм статусне промене у реализацији Програма реорганизације Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, којим је одређено да се, са 1. јулом 2015. године, организује:

- један правни субјект који би обављао делатности производње електричне енергије, производње угља, снабдевања на велико електричном енергијом и снабдевања електричном енергијом, припајањем постојећих седам зависних друштава за производњу електричне енергије и производње угља, Јавном предузећу „Електропривреда Србије“, Београд, као матичном друштву, као и
- један правни субјект за обављање делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом (ОДС), припајањем постојећа четири зависна друштва за дистрибуцију електричне енергије и управљање дистрибутивним системом петом – Привредном друштву за дистрибуцију електричне енергије "Електродистрибуција Београд" .

С тим у вези, објављени су нацрти уговора о статусним промена на интернет страници Предузећа и Агенције за привредне регистре. Надзорни одбор је дана 25. маја 2015. године донео одлуке о статусној промени припајања, на које је Оснивач дао сагласност 29. маја 2015. године решењима објављеним у "Службеном гласнику РС" број 48/2015.

#### *б) Инвестиције у инструменте капитала*

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,

## НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

### ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

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 израде Студије изводљивости.

Поред наведеног, дана 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 фирми кога чине Shenzhen Energy Group Co. Ltd и China Environmental Energy Holdings Co.Ltd. за реализацију пројекта ТЕНТ БЗ.

Предмет Протокола је регулисање међусобних односа у вези са одређивањем основних права сарадње у реализацији пројекта у енергетском сектору, а детаљније уређивање односа у вези са израдом Студије оправданости са генералним пројектом за реализацију Пројекта ТЕНТ БЗ 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 неовчаног 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 заједничка спремност за даљим проширењем сарадње на бази стратешког партнерства, 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.

#### *г) Закон о енергетици*

Законом о енергетици (Службени гласник РС број 145/14, даље: нови Закон) стављен је ван снаге Закон о енергетици (Службени гласник РС број 57/11,...124/12) 30. децембра 2014. године. Новим Законом уређују се циљеви енергетске политике и начин њеног остваривања, услови за поуздану, сигурну и квалитетну испоруку енергије и енергената и услови за сигурно снабдевање купаца, заштита купаца енергије и енергената, услови и начин обављања енергетских делатности, услови за изградњу нових енергетских објеката, статус и делокруг рада Агенције за енергетику Републике Србије, коришћење обновљивих извора енергије, подстицајне мере и гаранција порекла, начин организовања и функционисања тржишта електричне енергије, природног гаса и нафте и деривата нафте, права и обавезе учесника на тржишту, успостављање својине на мрежама оператора система, као и надзор над спровођењем овог закона. Поред осталог, новим Законом, нормативно је уређено:

- Енергетске делатности које врше чланице Групе ЕПС су: производња електричне енергије, комбинована производња електричне и топлотне енергије, дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, дистрибуција електричне енергије и управљање затвореним дистрибутивним системом, снабдевање електричном енергијом и снабдевање на велико електричном енергијом, с тим да је делатност дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом делатност од општег интереса.
- Снабдевање електричном енергијом домаћинстава и малих купаца, као јавна услуга (гарантовано снабдевање) обавља снабдевач, кога одреди Влада у складу са овим законом (гарантовани снабдевач).



НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

- Даном ступања на снагу овог закона, право на гарантовано снабдевање, као јавну услугу, имају домаћинства и мали купци електричне енергије. Снабдевач, који је снабдевао крајњег купца до дана ступања на снагу овог закона, наставља да га снабдева. Купцима, који су до дана ступања на снагу овог закона имали статус малог купца, а у 2014. години имали потрошњу електричне енергије већу од 30.000 kWh право на гарантовано снабдевање престаје 1. јула 2015. године.
- Цене енергије, енергената и услуга које пружају енергетски субјекти у обављању енергетских делатности су слободне, осим (регулисаних) цена: цене приступа систему за пренос електричне енергије, цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије и цене помоћних услуга - примарне регулације, регулације напона, безнапонског покретања и острвског рада. Поред ових цена могу бити регулисане и: цене електричне енергије за гарантовано снабдевање и цене закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације (члана 88. став 3.).
- Агенција за енергетику једанпут годишње анализира потребу регулисања цена из члана 88. став 3. Закона на основу оствареног нивоа конкурентности на домаћем тржишту електричне енергије, достигнутог степена заштите енергетски угрожених купаца, развоја регионалног тржишта електричне енергије и процене расположивих прекограничних капацитета и припрема и објављује извештај о потреби даљег регулисања тих цена.
- Енергетски субјект који на дан ступања на снагу овог закона има лиценцу за обављање делатности јавног снабдевања електричном енергијом наставља да снабдева домаћинства и мале купце по регулисаним ценама, има обавезу да закључује уговоре о откупу електричне енергије и испуњава обавезе према повлашћеним произвођачима и привременим повлашћеним произвођачима електричне енергије, са правима и обавезама гарантованог снабдевача, све до именованог гарантованог снабдевача у складу са чланом 190. Закона, као и да је Агенција дужна да до 1. маја 2017. године објави први извештај о потреби даљег регулисања цена из члана 88. став 3. тачка 1). овог закона.

д) обезбеђивање ликвидних средстава

Ради испуњења преузетих обавеза по уговорима и ради реализације планираних активности, на које је Влада РС дала сагласност, извршено је прибављање позајмљених средстава након датума биланса стања и то:

Ред. Број	Кредити	Валута	Главница	Висина каматне стопе
	<b>Укупно</b>		<b>96.800.000,00</b>	
1	Unicredit banka ad Beograd	ЕУР	6.800.000,00	6М EURIBOR + 4,49% p.a.
2	Војвођанска банка а.д.Нови Сад	ЕУР	15.000.000,00	6М EURIBOR+ 4.50% p.a.
3	Banka Poštanska štedionica a.d. Beograd	ЕУР	5.000.000,00	6М EURIBOR + 4.58% p.a.
4	AIK Banka a.d. Niš	ЕУР	5.000.000,00	6М EURIBOR + 4.72% p.a.
5	Banca Intesa a.d. Beograd	ЕУР	15.000.000,00	6М EURIBOR + 4.94% p.a.
6	Alpha bank A.E. Acting преко огранака	ЕУР	50.000.000,00	6М EURIBOR + 4.08% p.a.

Укупно уговорена кредитна средства повучена су у целости.

ђ) Финансирање друге фазе *Пакет пројекта Kostolac-B Power Plant Projects*

Као што је наведено у напмени 32., Споразум о економској и техничкој сарадњи у области инфраструктуре закључен је 20. августа 2009. године између Владе Републике Србије и Владе НР Кине и ратификован је у Народној скупштини РС („Службени гласник РС - Међународни уговори”, бр. 90/09, 9/13, 11/13 и 13/13). Споразумом о сарадњи предвиђено је да ће се, између осталог, сарадња између две земље одвијати и кроз испоруку радова, материјала и услуга за изградњу електроенергетских постројења.

На основу Споразума о сарадњи Јавно предузеће „Електропривреда Србије” Београд и ПД „ТЕ-КО Костолац”, са једне стране, и кинеска компанија China National Machinery & Equipment Import & Export Corporation (CMEC) са друге стране закључили су 22. јула 2010. године Општи уговорни споразум за реализацију Пакет пројекта KOSTOLAC-B POWER PLANT PROJECTS, ЈП ЕПС бр. I-170/37-10, у укупној вредности 1,060,230,000 УСД. Општим уговорним

НАПОМЕНЕ УЗ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ

31. децембар 2014. године

Споразумом предвиђено је да се Пакет пројекта KOSTOLAC-B POWER PLANT PROJECTS реализује у две фазе и то Прва фаза у вредности од 344.630.000 УСД и Друга фаза у вредности од 715.600.000 УСД, а који ће се финансирати из одобреног зајма у висини од 85% вредности сваке фазе Пројекта.

Уговорни споразум за реализацију Друге фазе Пакет пројекта KOSTOLAC-B POWER PLANT PROJECTS закључен је 20. новембра 2013. године, између ЈП „Електропривреде Србије“ Београд и ПД „ТЕ-КО Костолац“ д.о.о. и СМЕС у вредности од 715.600.000 УСД.

О тим у вези, предузеће ће извршити уплату аванса у висини од USD 106.590.000 из сопствених средстава у року од 30 дана од ступања комерцијалног уговора на снагу, што одговара 15% вредности санкције I и II закљученог уговора.

Уговор о зајму за кредит за повлашћеног купца за Другу фазу Пакет пројекта KOSTOLAC-B POWER PLANT PROJECTS потписан је 17. децембра 2014. године, за финансирање 85% вредности Друге фазе Пакет пројекта у износу од USD 608.260.000 и потврђен у Народној скупштини Републике Србије („Службени гласник РС – Међународни уговори“, број 02/15 од 20. јануара 2015. године).

е) Финансирање Пројекта хитне санације од поплава (хитан зајам Међународне банке за обнову и развој)

Влада Републике Србије, у оклопу активности за отклањање последица поплава, обезбедила је хитан зајам код Међународне банке за обнову и развој (у даљем тексту ИБРД), у укупном износу од 227,48 милиона евра, за финансирање Пројекта хитне санације од поплава (Emergency Recovery Loan). Споразум о зајму бр. 8449-YF од 09. октобра 2014. године потврђен је у Народној скупштини Републике Србије („Службени гласник РС – Међународни уговори“, број 17/14 од 09. децембра 2014. године).

Део наведених средстава у износу од 157,107 милиона евра намењен је финансирању Дела I Пројекта за које је јавно предузеће „Електропривреда Србије“ Београд, одређено као носилац. Закључком Владе 05 Број: 48-1016/2015 од 31. јануара 2015. године Влада Републике Србије је усвојила Нацрт Подспоразума о зајму за финансирање реализације Дела I Пројекта хитне санације од поплава (у даљем тексту Подспоразум о зајму). Средства зајма постала су ефективна 06.03.2015. године. Из средстава зајма повучено је EUR 96.621.960,57, а у припреми је додатно повлачење у износу од EUR 2.398.393,17.

### 39. ДЕВИЗНИ КУРСЕВИ

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

	31. децембар 2014.	31. децембар 2013.
EUR	130,9583	114,64210
DKK	16,2395	15,36020
JPY	0,93099	0,79140
SEK	12,8395	12,94030
CHF	100,5472	93,54720
GBP	154,8365	136,96790
USD	99,4841	83,12820
XDR	144,06180	126,01740

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

Александар Обрадовић  
Директор ЈП ЕПС

Александар Сурџа  
Извршни директор за финансије, економске  
и рачуноводствене послове

Драган Јонкић,  
Директор сектора за рачуноводство

**ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ**



# **ИНФОРМАЦИЈА О ПОСЛОВАЊУ ЈП ЕПС-а за 2014.годину**

*Београд, 2015.г.*

## САДРЖАЈ

Страна

<b>ОСНОВНИ ПОДАЦИ О ПРЕДУЗЕЋУ</b>	3
1. ДЕЛАТНОСТ, ОРГАНИЗАЦИЈА И УПРАВЉАЧКА СТРУКТУРА	3
2. ИНСТАЛИСАНИ КАПАЦИТЕТИ	6
3. БРОЈ И СТРУКТУРА ЗАПОСЛЕНИХ	7
4. ФИНАНСИЈСКИ СТАТУС	8
<b>ОСНОВНЕ КАРАКТЕРИСТИКЕ ПРИВРЕЂИВАЊА И ПЛАНИРАНИ БУДУЋИ РАЗВОЈ ЕПС ЗА I-XII 2014.г.</b>	9
1. ОПШТИ (МАКРОЕКОНОМСКИ) УСЛОВИ	9
2. УСЛОВИ ПРИВРЕЂИВАЊА ЕПС	11
3. ПЛАНИРАНИ БУДУЋИ РАЗВОЈ ЕПС, АКТИВНОСТИ ИСТРАЖИВАЊА И РАЗВОЈА И ЗАШТИТА ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ	12
<b>ОСТВАРЕНИ РЕЗУЛТАТИ ПОСЛОВАЊА ЗА I-XII 2014.г.</b>	14
1. ПРОИЗВОДНИ РЕЗУЛТАТИ	14
2. ОСТВАРЕНЕ ЦЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	16
3. ОСТВАРЕНИ ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ	17
3.1. АНАЛИЗА КОНСОЛИДОВАНОГ БИЛАНСА СТАЊА ЈП ЕПС И ЗАВИСНИХ ПРИВРЕДНИХ ДРУШТАВА	17
3.2. АНАЛИЗА КОНСОЛИДОВАНОГ БИЛАНСА УСПЕХА ЈП ЕПС И ЗАВИСНИХ ПРИВРЕДНИХ ДРУШТАВА	45
<b>РЕАЛИЗАЦИЈА ПОСЕБНИХ ПРОГРАМА</b>	59
1. РЕАЛИЗАЦИЈА ПРОГРАМА ОДРЖАВАЊА	60
2. РЕАЛИЗАЦИЈА ПРОГРАМА ИНВЕСТИЦИЈА	77
<b>ПРИЛОЗИ</b>	93
<i>ПРИЛОГ 1 - БРОЈ И СТРУКТУРА ЗАПОСЛЕНИХ</i>	94
<i>ПРИЛОГ 2 - ПЛАСМАН И ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УГЉА</i>	98
<i>ПРИЛОГ 3 - БРОЈ ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНИХ МЕРНИХ МЕСТА - ГУБИЦИ НА ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНОЈ МРЕЖИ</i>	107
<i>ПРИЛОГ 4 - ПОКАЗАТЕЉИ ЕКОНОМСКО-ФИНАНСИЈСКОГ ПОЛОЖАЈА.</i>	109
<i>ПРИЛОГ 5 - КОНСОЛИДОВАНИ БИЛАНС УСПЕХА ЕПС ЗА I-XII 2014.г. - ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТИ ПО ПД ЗА ЗА I-XII 2014.г.</i>	117
<i>ПРИЛОГ 6 - РИЗИЦИ</i>	134

- **Инсталисана снага електрана** **7.315 MW**
- **Капацитети за производњу угља** **40,5 мил.тона/год.**
- **Дужина дистрибутивне мреже** **152.011 km**
- **Број мерних места за јавно снабдевање** **3,55 мил.**
- **Број запослених без запослених са Косова и Метохије** **32.140**



**I-XII 2014.г.**

- **Производња електричне енергије** **32.014 GWh**
- **Производња угља** **29,2 мил.тона**
- **Екстерне испоруке(на конзумном подручју Србије)** **26.480 GWh**
- **Приход од продаје електричне енергије** **197,9 млрд.дин.**

**Напомена:**

*Нису обухваћени подаци ЈП -са Косова и Метохије*





## **Мисија**

Мисија Електропривреде Србије је сигурно снабдевање свих купаца електричном енергијом, под тржишно најповољнијим условима, уз стално подизање квалитета услуга, унапређење бриге о животној средини и увећање добробити заједнице.

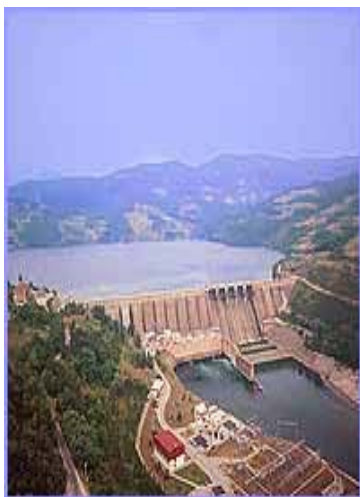
## **Визија**

Визија Електропривреде Србије је да буде друштвено одговорна, тржишно оријентисана и профитабилна компанија, конкурентна на европском тржишту и са значајним утицајем у региону, препозната као поуздан партнер домаћим и међународним компанијама.

## **Циљеви**

Годишњим програмом пословања Јавног предузећа “Електропривреда Србије“ за 2014.годину утврђени су основни циљеви пословне политике:

- поуздано снабдевање купаца електричне енергије по економски најповољнијим и еколошки најприхватљивијим условима,
- економско-финансијска, техничко-технолошка, организациона и управљачка консолидација,
- корпоратизација ЕПС-а уз очување интергитета компаније и постепена власничка трансформација укључујући и стратешко партнерство,
- отварање домаћег, учешће на регионалном тржишту електричне енергије и успостављање утицајне позиције у региону,
- унапређење заштите животне средине, у складу са националном и регулативом Европске уније.



# I ОСНОВНИ ПОДАЦИ О ПРЕДУЗЕЋУ

## 1. ДЕЛАТНОСТ, ОРГАНИЗАЦИЈА И УПРАВЉАЧКА СТРУКТУРА

Јавно предузеће "Електропривреда Србије", Београд основано је Одлуком о оснивању Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије ("Службени гласник РС", бр. 12/05 и 54/10).

Законом о јавним предузећима ("Службени гласник РС", број 119/2012) у члану 65. је прописано да ће оснивачи јавних предузећа ускладити оснивачка акта тих предузећа са одредбама овог закона.

У складу са наведеним, Влада је донела Одлуку о усклађивању пословања Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима („Службени гласник РС“ број 50/2013).

Претежна делатност Јавног предузећа јесте: енергетска делатност снабдевање електричном енергијом (Шифра делатности: 35.14 трговина електричном енергијом).

Поред претежне делатности, Јавно предузеће обавља и делатности: 1) производња електричне енергије и производња електричне и топлотне енергије у комбинованом процесу; 2) дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом; 3) експлоатација лигнита; 4) управљање економским субјектом; 5) кабловске телекомуникације.

Наведене делатности ЈП ЕПС обавља непосредно или преко зависних привредних друштава, с тим да делатност управљања економским субјектом искључиво обавља ЈП ЕПС као матично–контролно предузеће.

Надзорни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, на 2. седници од 30. јануара 2014. године, донео је Статут Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ под бројем 557/5-14, на који је Влада је дала сагласност Решењем 05 број 110-1581/2014 године (објављено у „Службеном гласнику РС“, број 20 од 21. фебруара 2014. године).

У извршењу Закључка Владе 05 број 023-15149/2014 од 27. новембра 2014 године, којим је утврђен Програм реорганизације Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ Надзорни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, на 2. ванредној седници од 2. децембра 2014. године, донео је Одлуку о изменама и допунама Статута Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ под бројем 2685/4-14, на који је Влада је дала сагласност Решењем 05 број 023-166/2015 године од 15. јануара 2015. године.

Приликом усклађивања оснивачких аката зависних привредних друштава са Одлуком о усклађивању пословања Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима и Статутом ЈП ЕПС, поред обавезе усклађивања са релевантним законима (Закон о привредним друштвима, Закон о јавним предузећима, Закон о енергетици) првенствено се пошло од циљева и праваца реорганизације ЕПС утврђених Полазним основама за реорганизацију ЈП ЕПС у складу са Закључком Владе од 16. новембра 2012. године, односно Закључком Владе од 27. новембра 2014 године, којим је утврђен Програм реорганизације Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ и стратешким циљевима реорганизације ЕПС утврђеним Годишњим програмом пословања за 2014. годину. Такође, настојало се да се поступи и по препорукама Државне ревизорске институције које се односе на потребу уређивања интерних односа унутар ЕПС групе одговарајућим правним актима.

Усклађивањем оснивачких аката зависних привредних друштава ЈП ЕПС са Одлуком и Статутом ЈП ЕПС, изменама оснивачких аката на које је Влада дала сагласност 31. јула 2014. године, настојало се да се у ограниченим законским условима задовоље три основна принципа : 1) самосталност зависних привредних друштва као правних лица, 2) права контролног друштва ЈП ЕПС као оснивача и власника капитала зависних друштава са доминантним правом на управљање по основу капитал односа уз поштовање законских услова у погледу независности у обављању делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и 3) остваривање најбољих интереса ЕПС Групе.

У складу са Закучком Владе од 27. новембра 2014. године предвиђено је да се у оквиру измена Статута ЈП ЕПС и оснивачких аката зависних друштава, изврше и унутрашње организационе промене и унапређење корпоративног управљања са јасно разграниченим надлежностима Надзорног одбора, директора и Извршног одбора које ће обезбедити да се остваре позитивни ефекти повезивања, управљања, заједничког и координираног развоја кроз интегрисање пословних функција у ЕПС Групи. У складу са тим донете су одлуке о изменама и допунама оснивачких аката зависних привредних друштава на које је Влада дала сагласност 15. јануара 2015. године.

Надзорни одбор ЈП ЕПС је на 2 седници од 30. јануара 2014. године донео Одлуку о оснивању друштва с ограниченом одговорношћу за трговину електричном енергијом ЕПС Трговање доо Љубљана, према тексту Одлуке ЈП ЕПС број 557/11-14 од 30. јануара 2014. године на коју је Влада дала сагласност Решењем 05 број о23-1868/2014 од 28. фебруара 2014. године. Привредно друштво је регистровано 1. јула 2014. године према прописима Републике Словеније чиме је стекло правну и пословну способност.

ЕПС Трговање је основано у циљу обављања делатности трговина електричном енергијом. Имајући у виду да је Словенија чланица Европске уније, то друштво би имало право пословања на територији свих држава чланица Европске уније, уз евентуална ограничења која проистичу из режима лиценцирања. У току године спроведене су активности за прибављања лиценце и стварања других потребних услова за отпочињање обављања делатности трговине електричном енергијом, тако да је ефективно обављање делатности започето у последњем кварталу ове године.

ЈП ЕПС је матично предузеће – контролно предузеће за 14 зависних привредних друштава од чега 13 зависних - контролисаних привредних друштава са седиштем у Републици (7 за производњу електричне енергије и угља и 5 за дистрибуцију електричне енергије и управљање дистрибутивним системом и 1 за снабдевање електричном енергијом којем је актом Владе у складу са законом поверено обављање енергетске делатности од општег интереса - јавно снабдевање електричном енергијом) и једним привредним друштвом за обављање делатности трговине електричном енергијом са седиштем у Словенији. Сви заједно чине групу друштава у складу са чланом 551 Закона о привредним друштвима која је повезана капиталом.

Споразумом о телекомуникацијама и енергетици у оквиру Бриселског споразума за север КиМ је предвиђено да се оснује ново предузеће за снабдевање, које би отпочело са радом од 1. јула 2014.г., с обзиром да је утврђено да ће се обе стране убрзати отварање тржишта до 1. јула 2014.г. Споразумом је, такође, предвиђено и да ће регулаторни органи обе стране „без одлагања и у складу са захтевима постојећих оквира за лиценцирање у њиховој надлежности издавати лиценце које обухватају трговину (увоз, извоз, транзит) и снабдевање КЕК-у, КЕДС-у и ЕПС-у.

У извршавању ових договора, ЈП ЕПС је поднео захтев Косовској регулаторној агенцији са релевантном документацијом за издавање лиценце за трговину електричном енергијом (увоз, извоз). С тим у вези Косовска регулаторна агенција је обавестила ЈП ЕПС да је услов за прибављање лиценце оснивање огранка ЈП ЕПС или привредног друштва на том делу територије.

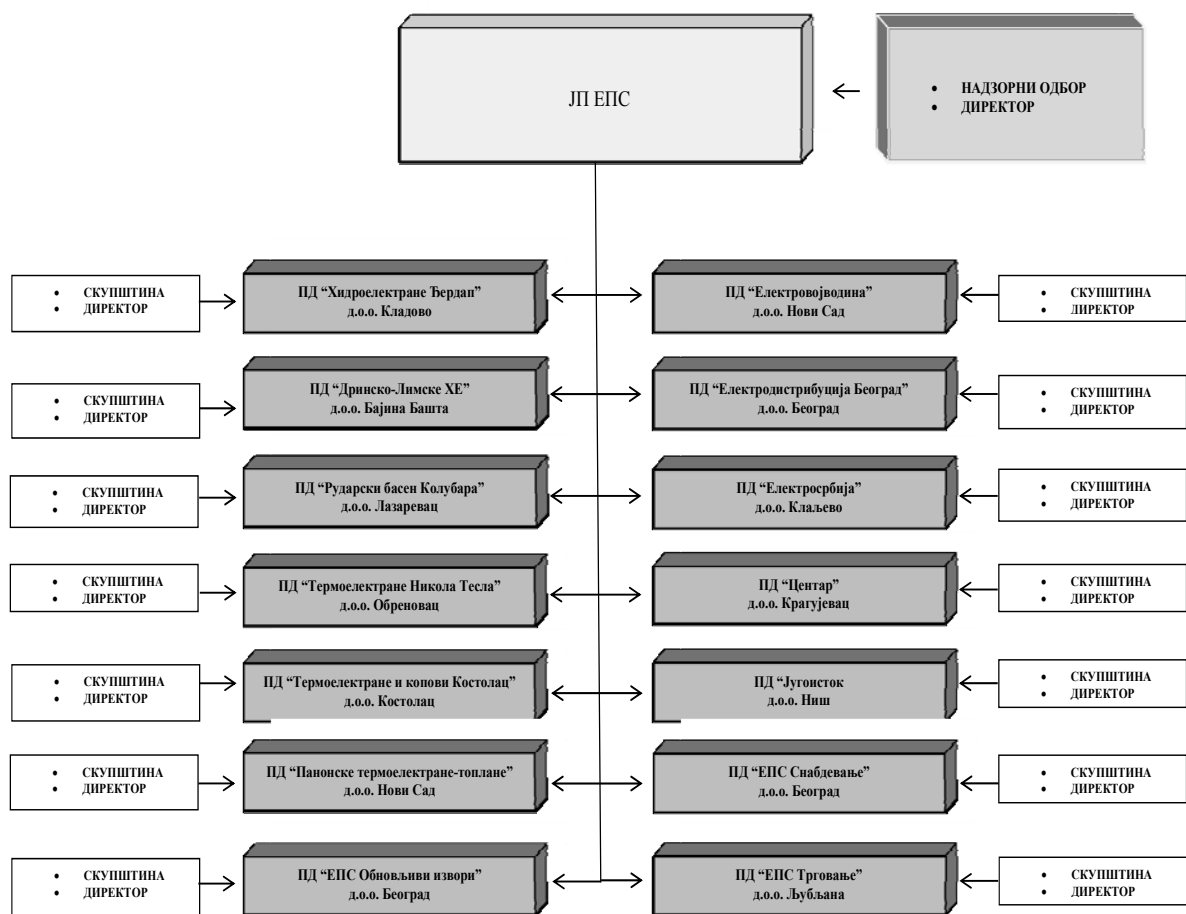
Сагласно томе, ради реализације Споразума Надзорни одбор ЈП ЕПС је на 6. седници дана 28. маја 2014. године донео оснивачки акат - Статут Привредног друштва „ЕПС Трговина“ д.о.о, са седиштем у Северној Митровици, а према тексту Статута (ЈП ЕПС број 1666/6-14 од 28. маја 2014. године) на који је Влада дала 31. октобра 2014. године које је у поступку регистрације, као услов пуноважности. У поступку је регистрација и стварање услова за стицање правне и пословне способности, односно за отпочињање обављања делатности.

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

- 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
- 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 Друштва, које је почело са радом у децембру 2010. године
- Привредном друштву „Моравске хидроелектране“ д.о.о. Београд, основаног са RWE Innogy GmbH, Савезна Република Немачка, Есен, Gildehofstraße 1, са учешћем од 49% у капиталу тог Друштва, које почело са радом у септембру 2011. године.



## Организациона шема ЈП „Електропривреда Србије“



Напомена: Јавно предузеће "Електропривреда Србије" у складу са Одлуком о оснивању остварује оснивачка права у три јавна предузећа на територији Косова и Метохије.

## 2. ИНСТАЛИСАНИ КАПАЦИТЕТИ



Јавно предузеће "Електропривреда Србије" управља електроенергетским системом који располаже следећим капацитетима:

### а) Инсталисана снага електрана (на прагу преноса)

MW

	Инсталисана нето снага			
	са капацитетима на Космету	%	без капацитета на Космету	%
Термоелектране на угаљ	5.252	62,2	4.017	55,7
Термоелектране-топлане (на гас и мазут)	336	4,0	336	4,7
Хидроелектране	2.856	33,8	2.856	39,6
Укупно електране ЕПС-а	8.444	100,0	7.209	100,0

### б) Капацитети за производњу угља

000 t

	Са капацитетима на Косову и Метохији	Без капацитета на Косову и Метохији
Површински копови	49.384	40.464

### в) Дистрибутивна мрежа и инсталисана снага трансформатора

	Са капацитетима на Космету	Без капацитета на Космету
Дужина мреже (дужина електродистрибутивних водова) (km)	178.083	158.509
Инсталисана снага трансформатора (MVA)	33.607	30.997

Почев од јуна 1999. год. ЈП "Електропривреда Србије" није у могућности да користи и управља електроенергетским и рударским капацитетима на Космету као интегралним делом ЕПС-а.



### 3. БРОЈ И СТРУКТУРА ЗАПОСЛЕНИХ

У ЈП ЕПС-у и зависним привредним друштвима је на дан 31.12.2014. запослено 36.381 радника, а не рачунајући запослене у ЈП са територије Косова и 32.140 при чему је 99,5% радно ангажовано на неодређено време, 0,3 % на одређено време, док за 0,2% мирује радни однос.

Од почетка године до 31.12.2014.г. укупан број запослених (не рачунајући запослене у ЈП са територије Косова и Метохије) у ЕПС-у је повећан за 571, и то:

#### Смањење броја запослених по основу:

• природни одлив	101
• одлазак у пензију	1.321
• споразумни раскид радног односа	49
• остало	67
<b>СВЕГА:</b>	<b>1.538</b>

#### Побољшање кадровске и квалификационе структуре кроз:

- занављање и пријем високостручних и дефицитарних кадрова	<b>2.109</b>
------------------------------------------------------------	--------------

Пријем запослених се највећим делом односи на 1.397 новозапослених из „Колубара Услуге“ који су преузети у РБ Колубара „Прерада“ и 209 новозапослених у ПД ТЕ-КО Костолац (радници који су били ангажовани преко омладинских задруга).

Број запослених у ЈП са Космета је 31.12.2014. смањен је за 228 у односу на 31.12.2013..

Квалификациона структура указује на доминантно учешће запослених са степеном стручне спреме од IV до VII (71,7%). Просечна старост запослених износи 43 године.

#### Укупан број запослених у ЈП ЕПС-у са зависним привредним друштвима

1	Стање на дан			Стр. %	Индекси	
	31.12.2012.	31.12.2013.	31.12.2014.		3/2	4/3
2	3	4	5	6	7	
<b>Производња електричне енергије</b>	<b>5,536</b>	<b>5,544</b>	<b>5,328</b>	<b>14.6</b>	<b>100</b>	<b>96</b>
- Хидроелектране	1,497	1,500	1,436	3.9	100	96
- Термоелектране	3,471	3,472	3,361	9.2	100	97
- Термоелектране-топлане	568	572	531	1.5	101	93
<b>Производња угља из површинске експлоатације</b>	<b>12,117</b>	<b>14,644</b>	<b>15,574</b>	<b>42.8</b>	<b>121</b>	<b>106</b>
<b>Дистрибуција електричне енергије</b>	<b>10,694</b>	<b>10,795</b>	<b>10,660</b>	<b>29.3</b>	<b>101</b>	<b>99</b>
Дирекција	492	525	504	1.4	107	96
ПД ЕПС Снабдевање	0	61	74	0.2	0	0
<b>Укупно ЕПС без Космета</b>	<b>28,839</b>	<b>31,569</b>	<b>32,140</b>	<b>88.3</b>	<b>109</b>	<b>102</b>
Радници са Космета	4,613	4,469	4,241	11.7	97	95
<b>Укупно ЕПС са Косметом</b>	<b>33,452</b>	<b>36,038</b>	<b>36,381</b>	<b>100.0</b>	<b>108</b>	<b>101</b>
ПД "Колубара Метал"	2,774			0.0	0	0
<b>УКУПНО ЕПС са ПД "Колубара Метал"</b>	<b>36,226</b>	<b>36,038</b>	<b>36,381</b>	<b>100.0</b>	<b>99</b>	<b>101</b>

\* Од 30.09.2014. год. "Колубара Услуге" је у саставу ЈП ЕПС са 1.397 запослена

#### Детаљније у прилогу 1

#### 4. ФИНАНСИЈСКИ СТАТУС

ЕПС у протеклој деценији, и поред ефеката делимичне производно-техничке и економско-финансијске консолидације, није имао финансијски резултат примерен електропривредној делатности који би омогућио одговарајући развој и повезано са тим обезбеђено задржавање постојећег обима тржишта у наредном периоду.

У овом периоду финансијски резултат из пословних односа се кретао између губитка од 16.442 мил.дин (2007.г.) до добити од 33.280 мил.дин (2013.г.).

У финансијском извештају за 2014.г. у консолидованом билансу успеха ЕПС-а исказан је губитак у пословању од 9,8 млрд.динара, при чему су остварени:

- позитиван резултат из пословних односа од 23,55 млрд.динара
- позитиван резултат из финансијских односа од 1,30 млрд. динара
- негативан резултат из осталих односа од 34,68 млрд.динара

Посматрајући показатеље пословања (*Key Performance Indicators (KPI)*) за извештајни период у 2014.г. ЈП Електропривреда Србије је остварила следеће резултате:

- *EBT (Укупан финансијски резултат пре пореза)*, негативан у износу од 9,83 млрд.дин.
- *EBIT (Резултат из пословних односа)*, позитиван у износу од 23,55 млрд.дин.
- *EBITDA 1 (EBIT увећан за трошкове амортизације)* у износу од 62,32 млрд.дин.
- *EBITDA 2 (EBITDA 1 коригован за резултат из осталих односа)* у износу од 27,64 млрд.дин.
- *Нето укупан финансијски резултат*, негативан у износу од 10,48 млрд.дин.
- *Interest bearing DEBT (Укупан финансијски дуг)* у износу од 106,40 млрд.дин.
- *DEBT (Нето дуг)* у износу од 75,21 млрд.дин.
- *Interest bearing DEBT / EBITDA2* у износу од 3,8

Највећи негативан допринос пословној активности ЈП ЕПС-а у 2014.г. имали су ефекти поплава које су у великој мери утицале на производњу електричне енергије и угља. Негативни ефекти, директни и индиректни, по секторе рударства и енергетике процењују се на нешто мање од пола милијарде евра.

Обзиром да економско-финансијски положај то није омогућио, ЕПС годинама није градио значајније нове енергетске објекте, просечна старост термоелектрана је 35 година, а хидроелектрана 40 година. Нето вредност имовине односно капитала групе ЕПС-а је ипак висока (на дан 31.12.2014.г. износи 941,6 млрд.дин.), имајући у виду да као инфраструктурна делатност у пословању ЕПС користи значајне ресурсе. Укупна вредност средстава групе ЕПС-а на дан 31.12.2014.г. износи 1.050,8 млрд.дин. где је доминантно учешће сталне имовине са 89,6%.

Достигнути ниво цене електричне енергије за екстерне испоруке за потребе јавног снабдевања, након повећања цена од 1. августа 2013. г. за 10,9% за широку потрошњу, односно за 11,3% у просеку, износи 6,73 дин/kWh, што омогућава покриће само текућих оперативних трошкова. У 2014. г. није било повећања цене електричне енергије.

##### Основни фактори пословања који опредељују економски финансијски положај:

- Цена електричне енергије: постигнути ниво цене електричне енергије за потребе јавног снабдевања на дан 1.јануар 2014.г. износи 6,73 дин/kWh, што представља најнижу цену електричне енергије у Европи.
- Услови плаћања: ЈП ЕПС одобрава попуст од 5% за измирење дуга по рачуну до рока плаћања. Рок плаћања је одлуком Надзорног одбора, на предлог надлежног Министарства продужен за додатних 5 дана.
- Степен наплате: У условима када се степен наплате у претходној деценији постепено повећавао са 70% на актуелних 93%, износ потраживања од купаца у Билансу стања на дан 31.12.2014. године износи 158,7 млрд.динара (бруто).
- Губици у дистрибутивној мрежи: Услед ограниченог инвестиционог улагања, технички и нетехнички губици су значајно изнад оптималног нивоа за постојећу структуру мреже и потрошње (14,32%).
- Санација и оспособљавање капацитета групе ЕПС након поплава: утицај директних и индиректних штета на пословање групе ЕПС у зависности од успешног и благовременог предузимања интерних и екстерних мера ће утицати на обим и дужину трајања погоршаног економско-финансијског положаја групе ЕПС и остваривање одрживог развоја и пословања. Екстремне временске прилике током маја, јула и септембра 2014. године, довеле су до значајних оштећења постројења и опрема појединих зависних привредних друштава у Групи ЕПС. По проценама Светске банке, укупна штета, укључујући директну штету, средства потребна за санацију штета и успостављање несметаног рада према стању пре елементарних непогода и изгубљени профит износи 481,7 милиона евра.

- **Енергетски заштићени купац:** Влада Републике Србије је, донела Уредбу о енергетски заштићеном купцу, којим су утврђени критеријуми, начин заштите, услови, рокови и поступак за утврђивање статуса енергетски заштићеног купца, извор и начин обезбеђивања средстава за испоруку одређених количина електричне енергије, под посебним условима и начин вођења евиденције енергетски заштићених купаца.
- **Предузећа са КиМ:** Од 1999.г. ЕПС финансира три ЈП са територије АП Косово и Метохија у висини накнаде зарада за запослене. Трошак за ове намене износи 5,4 млрд.дин. ЕПС врши и снабдевање електричном енергијом територије северног дела КиМ (180 GWh, односно 642 мил.дин.), а остварени степен наплате у претходном периоду је низак.

Дугогодишње вођење политике неекономске цене електричне енергије, узрок је изузетно високе специфичне потрошње електричне енергије по друштвеном производу и нерационалног удела овог (скупог) вида енергије у задовољењу укупне финалне потрошње енергије у Србији.

Кумулативни губитак на дан 31.12.2014. је износио 125,2 млрд.динара.

Стање укупних обавеза и дугорочних резервисања на дан 31.12.2014. године износи 179,7 млрд.дин., а потраживања 176,7 млрд.дин. (брutto).

Учешће укупних обавеза у капиталу и резервама износи 23%. Краткорочне обавезе чине 48% укупних обавеза.

## II ОСНОВНЕ КАРАКТЕРИСТИКЕ ПРИВРЕЂИВАЊА И ПЛАНИРАНИ БУДУЋИ РАЗВОЈ ЕПС-а

### 1. ОПШТИ (МАКРОЕКОНОМСКИ) УСЛОВИ У 2014.г.

Пад привредне активности и ниска инфлација су доминантна економска обележја у 2014. години. Неповољне временске прилике су проузроковале велике поплаве, што је знатно погоршало услове у којима се одвијала привредна активност. Поплаве су највеће штете нанеле индустрији, посебно секторима рударства и производња електричне енергије. То је, уз успоравање раста у земљама које су главни спољнотрговински партнери Републике Србије, довело до продубљивања пада привредне активности у другом и трећем кварталу. Настављен је тренд успоравања међугодишње инфлације, уз ублажавање реалног пада зарада. На тржишту рада настављено је смањивање формалне запослености, а регистрован је и благи пад броја активно незапослених лица, уз повећање броја пензионера.

Најаве Владе Републике Србије указују да ће фискална консолидација бити снажнија од претходно очекиване. То ће резултирати већим падом финалне потрошње од претходно очекиваног и снажним дезинфлаторним притисцима по том основу. Пад приватне и државне потрошње последица је смањења расположивог дохода становништва, као и спровођење мера фискалне консолидације у наредне три године које су базиране на смањење масе зарада у јавном сектору и пензија и унапређење и корпоративизација највећих јавних предузећа.

Бруто домаћи производ, који преставља меру укупне економске активности свих резиденталних институционалних јединица, као најважнији макроекономски агрегат, у 2014. години, према подацима НБС-а, забележио је реалан пад од 1,8% у односу на претходну годину.

Смањење БДП у 2014. последица је пада индустријске производње и наставка негативних трендова у сектору грађевинарства, као директне последице неповољних временских прилика и великих поплава. Последице поплава су се највише одразиле у трећем кварталу када је забележено највеће смањење бруто додате вредности у секторима рударства, прерађивачке индустрије и енергетике. У овом периоду, посматрано са расходне стране, све компоненте БДП су забележиле пад, при чему су највећи утицај на пад БДП имали нето извоз и инвестиције.

Индустријска производња у 2014.г. имала је пад физичког обима од 6,5%. Овом паду највише је допринео сектор снабдевања електричном енергијом, гасом и паром.

Потрошачке цене у децембру 2014. године, у поређењу са истим месецом претходне године, повећане су за 1,7%, док су посматрајући период I-XII 2014. у односу на исти период 2013. године повећане за 2,9%.

Према подацима о радној снази Републичког завода за статистику Републике Србије, стопа незапослености у четвртм кварталу 2014.г.износи 16,8% и мања је у односу на трећи квартал 2014.г. када је износила 17,6%.

Укупна спољнотрговинска робна размена Републике Србије у 2014. године износила је 26.683,3 милиона евра, што представља раст од 0,8% у односу на одговарајући период претходне године. У периоду јануар-децембар 2014. године извезено је робе у вредности од 11.157,0 милиона евра, што чини повећање од 1,4% у односу на одговарајући период претходне године, а увезено је робе у вредности од 15.526,3 милиона евра, што је за 0,4%

више него у истом периоду 2013. У посматраном периоду забележен је негативан салдо робне размене од 4.369,2 милиона евра, што чини смањење од 2,3% у односу на исто раздобље претходне године, док је покривеност увоза извозом била 71,9%, што је незнатно више од покривености из одговарајућег раздобља претходне године, када је износила 71,1%. Доминантан партнер у овом периоду биле су земље ЕУ, чије је учешће у укупној робној размени Србије износило 63,8%. Други по важности спољнотрговински партнер Србије биле су земље ЦЕФТА, са којима је остварен суфицит у размени. Спољни дуг Републике Србије, последњег дана новембра 2014. године, износио је 26.344,0 милиона евра, што је за 30,6 милиона мање у односу на претходни месец и за 556,6 милиона више у поређењу с крајем 2013. године. Спољни дуг јавног сектора износио је 13.941,9 милиона евра.

Кретање девизног курса од почетка године карактерише присуство депрецијацијских притисака. На таква кретања утицала су дешавања на међународним финансијским тржиштима у овом периоду, као и сезонски условљена повећана тражња домаћих предузећа за девизама, пре свега увозника енергената. Динар је у децембру 2014.у поређењу са децембром 2013.г. номинално депресирао за 5,2% у односу на евро, за 7,0% у односу на франак и за 16,4% у односу на амерички долар.

Просечна зарада исплаћена у периоду јануар–децембар 2014. године, у поређењу са просечном зарадом исплаћеном у периоду јануар–децембар 2013. године, номинално је већа за 1,2%, а реално је мања за 1,7%.

Просечна зарада без пореза и доприноса исплаћена у периоду јануар–децембар 2014. године, у односу на просечну зарату без пореза и доприноса исплаћену у периоду јануар–децембар 2013. године, номинално је већа за 1,4%, а реално је мања за 1,5%.

Пад привредне активности и неповољна привредна кретања у 2014. години узрокована су, пре свега смањењем активности у секторима рударство и енергетика.

Посматрано са расходне стране, све компоненте домаће тражње ће забележити пад, док ће допринос нето извоза бити неутралан. Пад приватне и државне потрошње последица је смањења расположивог дохотка становништва, као и спровођење фискалних мера консолидације.

#### Основни индикатори динамике привредних активности у Републици Србији

	I-XII 2014	XII 2014
	I-XII 2013	XII 2013
Индекси индустријске производње	93,5	94,7
Индекси цена произвођача индустријских производа	100,7	100,2
Индекс потрошачких цена	102,9	101,7

#### Просечне месечне зараде у Републици Србији

	динара		
	I-XII 2014	I-XII 2013	Индекси 2/3
1	2	3	4
1. Бруто зарада	61.426	60.708	101,2
2. Нето зарада	44.530	43.932	101,4

\*Зараде запослених у ЈП са КиМ се не исплаћују у износима који су планирани, већ зависе од броја ангажованих радника у конкретном месецу, а то утиче на разлику између планираног и оствареног просека на нивоу ЕПС са КиМ.

#### Просечне месечне зараде у ЕПС-у

	динара				
	Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	2/3	2/4
1. Бруто зарада	112.069	111.445	111.584	100,6	100,4
2. Нето зарада	79.657	79.112	79.274	100,7	100,5

\*зараде су без ЈП са Косова и Метохије

\*\* Током 2014.г. запошљавање је вршено само у случају прибављања сагласности Комисије за давање сагласности за ново запошљавање и додатно радно ангажовање код корисника јавних средстава, према прописаној процедури. Као последица тога, планирани број новозапослених се разликовао од оствареног, а то је утицало на кретање просека

## 2. УСЛОВИ ПРИВРЕЂИВАЊА ЕПС-а

- Од 01. јануара 2006. године ЈП ЕПС послује као матично предузеће и има улогу контролног предузећа за 15 зависних-контролисаних привредних друштава (7 за производњу електричне енергије и угља и 5 за дистрибуцију електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, 1 за снабдевање електричном енергијом којом је актом Владе у складу са законом поверено обављање енергетске делатности од општег интереса - јавно снабдевање електричном енергијом и 1 за трговину електричном енергијом са седиштем у Словенији) и повезана су капиталом и одговарајућим управљачким утицајем ЈП ЕПС-а. ЈП ЕПС остварује оснивачка права у три јавна електропривредна предузећа на територији Аутономне покрајине Косово и Метохија.
- Република Србија је потписивањем Уговора о оснивању Регионалне енергетске заједнице југоисточне Европе постала пуноправни члан Регионалне енергетске заједнице. Овај Уговор даје оквир за успостављање тржишта енергије у југоисточној Европи и његовог интегрисања у унутрашње тржиште ЕУ. Овај уговор захтева измене и допуне закона о енергетици и припрему програма социјалне заштите за најсиромашније категорије становништва.
- У складу са Законом о енергетици донети су прописи и други акти који се односе на услове и начин обављања енергетских делатности
  - Методологија о критеријумима и начину одређивања трошкова прикључка на систем за пренос и дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“ бр.77/12) према којој енергетски субјекти за дистрибуцију електричне енергије утврђују нормативе за обрачун трошкова прикључка
  - Методологија за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“ бр.105/12, измена и допуна бр 84/13)
  - Методологија за одређивање цене електричне енергије за јавно снабдевање („Службени гласник РС“ бр.52/2013 и 110/2013).
- Законом о енергетици (август 2011.) у Републици Србији је од 01.01.2013 дошло до ефективног отварања тржишта електричне енергије на преносном систему и успостављања балансног механизма од стране оператора преносног система. Од 01.01.2014 године дошло је до ефективног отварања тржишта и за остале купце на дистрибутивном напону осим за домаћинства и мале купце (мали купац је дефинисан у Закону о енергетици).
- Достигнути ниво цене електричне енергије за екстерне испоруке за потребе јавног снабдевања, износи 6,73 дин/kWh, што омогућава покриће само текућих оперативних трошкова, а не обезбеђује потребна средства за започињање инвестиција у наредном периоду. У 2014. години није било повећања цене електричне енергије.
- На производњи и пласману топлотне енергије и технолошке паре Електропривреда Србије остварује финансијске губитке, јер је цена значајно испод економске цене.

Општи услови привређивања одражавају се на пословну активност и резултате пословања ЈП ЕПС-а.



Планске претпоставке и циљеви утврђени Годишњим програмом пословања за 2014.г. су остварени према следећем:

	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Ефекат	Ефекат
	1	2	3	1-2	1-3
Производња електричне енергије (GWh)	32.014	31.866	37.476	148	-5.463
Производња угља (000 t)	29.204	31.979	39.514	-2.775	-10.310
Набавка ел. енергије од других компанија (GWh)	2.746	3.278	2.207	-532	539
Испорука ел. енергије другим компанијама (GWh)	1.299	1.242	4.849	58	-3.550
Губици у мрежи ЕД (GWh)	4.215	4.309	4.484	-94	-269
Процент губитака у мрежи ЕД	14,32	14,47	14,83	-0,15	-0,51

### 3. ПЛАНИРАНИ БУДУЋИ РАЗВОЈ ЕПС-а, АКТИВНОСТИ ИСТРАЖИВАЊА И РАЗВОЈА И ЗАШТИТА ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ

#### *Планирани будући развој Електропривреде Србије*

Приоритети и смернице развоја Електропривреде Србије, уврштени у планска документа ЈП ЕПС –а одређују се у сагласности са смерницама енергетске политике Владе Републике Србије, дефинисане кроз Стратегију развоја енергетике и Програме остваривања Стратегије, Закон о енергетици и друга релевантна документа који прописују усаглашавање регулатива и прописа из области енергетике са регулативом и прописима ЕУ. Приоритети инвестиционих улагања су дефинисани у настојању да се покрену иницијативе које имају за циљ јачање компаније, приближавање конкурентним компанијама у региону и достизање европских норми и стандарда у области електроенергетике.

У највећој мери је предвиђено да се инвестиционе активности приоритетно усмере на одржавање достигнутог нивоа производње, сигурност снабдевања, као и унапређење заштите животне средине а са акцентом на профитабилност и дугорочну одрживост ЕПС-а у оквиру конкурентног тржишта електричне енергије Републике Србије.

За ревитализацију и проширење рударских капацитета је до 2025.г. планирано улагање од 1,1 млрд. евра. У завршној фази су пројекти који су део кредита EBRD и KfW, укупне вредности инвестиције око 180 милиона ЕУР-а, усмерени на унапређење ефикасности искоришћења угља, кроз увођење система за управљање квалитетом угља, као и модернизацију дела рударске опреме. Наставља се експропријација и пресељење насеља Вреоци, као и наставак активности на измештању инфраструктурних објеката у функцији отварања и рада нових копова, ПК Поље Ц, ПК Поље Е, активности на стварању услова за отварање ПК Поље Г и ПК Радљево.

У истом периоду за ревитализацију и проширење термо капацитета планирана су улагања од 1,2 млрд. ЕУР-а, од чега је кроз другу фазу кредита Ексим банке потписан уговор са кинеском компанијом ЦМЕЦ као извођачем за нову термоелектрану “Костолац БЗ” од 350MW, а у склопу финансирања из овог кредита је и проширење капацитета ПК Дрмно са 9 на 12 милиона тона угља/год.

За највеће еколошке пројекте предвиђена су улагања од 700 мил. евра, која се углавном односе на пројекте денитрификације, постројења за пречишћавање отпадних вода, смањења сумпор диоксида на постројењима ЕПС-а. Очекује се да се ове године потпише уговор са главним извођачем за пројекат одсумпоравања на ТЕ “Никола Тесла А”, за шта су обезбеђена средства из јапанског кредита (260 мил евра).

У инвестиционим плановима ЕПС-а предвиђено је да се до 2025.г. у ревитализацију и проширење хидро и капацитета из обновљивих извора уложи 950 мил. евра. Наставља се ревитализација ХЕ Зворник (KfW кредит 45 мил. евра), ревитализација престала два агрегата на ХЕ Ђердап, улаже се у одржавање приобаља, у ревитализацију по фазама Власинских ХЕ и започињу се припремне активности за ревитализацију ХЕ Потпећ. Развијају се пројекти нових обновљивих извора, МХЕ, од којих се један део финансира из кредита EBRD, пројекат ветропарка на ТЕ КО Костолац, припрема се пројекат соларне електране Петка.

За дистрибутивни сектор у периоду до 2025. предвиђено је 1,1 млрд. евра, а највише ће се улагати у реконструкцију, модернизацију, проширење постојећих дистрибутивних објеката, као и спровести потребне инвестиције у вези са преузетим трафостаницама 110/x kV од ЕМС, у складу са Законом о енергетици.



## **Активности истраживања и развоја**

Најзначајније активности истраживања и развоја у ЈП ЕПС одвијају се према годишњим плановима научно-истраживачког рада и израде инвестиционо-техничке и просторне документације. У оквиру научно-истраживачког рада израђују се студије, анализе и елаборати у склопу претходних разматрања и истраживања потенцијалних инвестиционих пројеката. Уколико су резултати претходних истраживања позитивни раде се техно-економске анализе, студије оправданости и израђује пројектна документација различитог степена детаљности, која омогућава оцену оправданости и изводљивости развојних инвестиција. У току 2014. године реализовано је више студија и пројеката у техничким областима које су од интереса за Електропривреду Србије.

*Термоелектране:* Вршена су испитивања термотехничких процеса пре и после реконструкције постројења, рађене припремне студије за изградњу нових термоелектрана ТЕ Костолац Б и Колубара Б, у току је израда студија унапређења електро-постројења и опреме, затим унапређења мерних метода и метода превенције удеса, а у изради су и припремне студије за решавање еколошких обавеза за постојеће термо-електране: одсумпоравање димног гаса, смањење емисије азотних оксида, пречишћавање отпадних вода.

*Рудници угља:* Вршена су испитивања резерви угљених лежишта, у изради су стратегије управљања рудним ресурсима, измене и допуне просторног плана експлоатације угља, припремљени су тендери за набавку нове рударске опреме, израђена је документација система за управљање експлоатацијом и контролу квалитета угља, утврђивање референтних карактеристика угља, као и припремна документација пројекта рационализације потрошње електричне енергије у рудницима.

*Дистрибуција електричне енергије:* У циљу побољшања дистрибутивне мреже развија се систем за праћење квалитета и поузданости испоруке ел. енергије, у изради је стратегија развоја и увођења интелигентних дистрибутивних мрежа, као и студија за развој методологија за смањење ризика у дистрибутивном мрежама.

*Заштита животне средине:* У свим техничким погонима Електропривреде у току је развој процеса и система за смањење негативног утицаја на околину. Реализоване су студије управљања опасним материјама, управљања и збрињавања, као и могућности валоризације отпада, процене ризика као и мере за умањење ризика од удеса и загађења околине, студије и пројекти постројења за третман отпадних вода и студије процеса екоремедијације простора који се више не користе у енергетске сврхе.

## **Информације о улагањима у циљу заштите животне средине**

Најважнији пројекти и програми у области заштите животне средине који се тренутно раде и припремају су пројекти који се пре свега односе на емисију загађујућих материја у ваздух из термоенергетских постројења, што укључује сумпорне оксиде, азотне оксиде и прашкасте материје, као и емисије угљендиоксида.

На блоковима Б1 и Б2 термоелектране Костолац Б у току 2014. године започела је изградња постројења за одсумпоравање димних гасова у циљу смањења емисије сумпорних оксида испод 200 mg/Nm<sup>3</sup>. Пројекат се реализује у склопу прве фазе пакет пројекта „Термоелектрана Костолац - Б пројекти“, који се финансира из кредита потписаног са Народном Републиком Кином. Рок за завршетак овог пројекта је крај 2015. године.

Поред тога, у склопу капиталног ремонта блока А3 ТЕНТ А урађено је увођење примарних мера у циљу смањења емисије азотних оксида испод 200 mg/Nm<sup>3</sup>. На блоку Б1 термоелектране Костолац Б током 2014. године у склопу реализације прве фазе Пакет пројекта урађено је увођење примарних мера у циљу смањења емисије азотних оксида испод 200 mg/Nm<sup>3</sup>.

У току 2014. године реализован је пројекат реконструкције електрофилтерског постројења на блоку ТЕНТ А3, у склопу капиталног ремонта, из сопствених финансијских средстава. Током 2014. године такође је урађена реконструкција електрофилтара на блоку Б1 у термоелектрани Костолац Б, у склопу реализације прве фазе Пакет пројекта.

Поред значајних пројеката из области заштите ваздуха, ту су и пројекти који се тичу третмана отпадних вода на термоенергетским објектима, а финансирани су кроз ИПА предприсупне фондове. Овакви пројекти се одвијају на ТЕНТ Б, ТЕНТ А и ТЕКО Б.

Пројекат: Замена система за транспорт пепела и шљаке у ТЕ Костолац А, Извођач: Конзорцијум *Clyde – Bergemann* и ГОША Монтажа, са обимом посла уградње новог система за транспорт пепела и шљаке са пратећом опремом, процењене вредности пројекта и извора финансирања 18.600.000,00 евра, зајам КfW банке.

	Укупно плаћено из сопствених средстава ЈП ЕПС	Други извори	укупно
ПД ТЕНТ	95,045	59,883	154,928
ПД ТЕ Костолац	484,120		484,120
ЈП ЕПС	420,713		420,713
<b>УКУПНО</b>	<b>999,878</b>	<b>59,883</b>	<b>1,059,761</b>

### III ОСТВАРЕНИ РЕЗУЛТАТИ ПОСЛОВАЊА ЗА 2014.г.

#### 1. ПРОИЗВОДНИ РЕЗУЛТАТИ

У 2014. години остварени су следећи производни резултати:

##### Производни резултати

ПРОИЗВОДЊА	Јед. мере	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
					3/4	3/5
1	2	3	4	5	6	7
1. Електрична енергија	GWh	32.014	31.866	37.476	100	85
2. Угаљ	000 т	29.204	31.979	39.514	91	74
3. Откривка угља	000 м <sup>3</sup>	81.029	99.110	110.485	82	73
4. Технолошка пара	000 т	179	211	577	85	31
5. Топлотна енергија	GWh	806	936	1.017	86	79

##### Реализацију производних планова карактерише:

- у 2014. години производња електричне енергије је била на нивоу плана, али 15% мања од остварења у претходној години. Остварена производња електричне енергије од 32.014 GWh (са малим ХЕ) је најнижа остварена производња у последњих 10 година, пре свега због смањене производње блокова ПД ТЕНТ и ПД ТЕ-КО Костолац услед катастрофалних поплава које су погодиле Србију. Само су хидроелектране ПД Ђердап надмашиле производњу из 2013.г.
- производња угља у 2014. години од 29.204 хиљада тона је била мања од плана за 9% и за 26% је мања од остварења у претходној години. Као резултат поплава које су погодиле Србију у мају месецу, дошло је до плављења копова Велики Црљени, Тамнава Западно поље и ПК Дрмно и до привременог или трајног обустављања производње угља на овим коповима.
- настављен је континуитет у опоравку енергетских капацитета кроз реализацију програма ремонта и инвестиција.
- екстерне испоруке електричне енергије на конзумном подручју Србије (које укључују испоруке електричне енергије за јавно снабдевање и испоруке електричне енергије квалификованим купцима) у 2014. години од 26.480 GWh су за 1% мање плана и за 3% мање у односу на претходну годину,
- испоруке другим компанијама (које укључују и извоз и испоруке трговцима електричном енергијом) од 1.299 GWh су веће од плана за 5%, али су мање од остварења претходне године за чак 73%, као последица кумулативног дефицита (већа потрошња од производње) у 2014. години. Електрична енергија се извози углавном у летњем периоду, када је потрошња у Србији на најнижем нивоу.

## Пласман електричне енергије

GWh

Ред. бр.	Категорија потрошње	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
					2/3	2/4
	1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Испоруке ел. енергије за јавно снабдевање</b>	<b>17.415</b>	<b>18.575</b>	<b>25.694</b>	<b>94</b>	<b>68</b>
	Испоруке на високом и средњем напону	15	0	6.024	0	0
	Испоруке на ниском напону	17.400	18.575	19.670	94	88
<b>2</b>	<b>Испоруке електричне енергије квалификованим купцима</b>	<b>9.065</b>	<b>8.168</b>	<b>1.526</b>	<b>111</b>	<b>594</b>
<b>3</b>	<b>Испоруке другим компанијама</b>	<b>1.299</b>	<b>1.242</b>	<b>4.849</b>	<b>105</b>	<b>27</b>
<b>4</b>	<b>Испоруке ЈП ЕМС-у</b>	<b>873</b>	<b>1.035</b>	<b>1.019</b>	<b>84</b>	<b>86</b>
<b>5</b>	<b>Губици у мрежи ПД за дистрибуцију електричне енергије</b>	<b>4.215</b>	<b>4.309</b>	<b>4.484</b>	<b>98</b>	<b>94</b>
<b>6</b>	<b>Интерне испоруке у оквиру ЕПС-а</b>	<b>1.892</b>	<b>1.814</b>	<b>2.111</b>	<b>104</b>	<b>90</b>
<b>7</b>	<b>Бруто потрошња (1+2+3+4+5+6)</b>	<b>34.759</b>	<b>35.143</b>	<b>39.683</b>	<b>99</b>	<b>88</b>

ЕПС је компанија која је у 2014 години 92,1% потреба потрошача задовољила сопственом производњом. Набавка електричне енергије од 2.746 GWh је за 16% мања од плана али за 24% већа од остварене набавке у претходној години. Комерцијална набавка која износи 2.301 GWh је око 3,7 пута већа у односу на претходну годину, услед неопходности значајног увоза електричне енергије до кога је дошло као последица смањене производње ТЕ на угаљ. Потрошња електричне енергије у 2014. години покривена је из следећих извора:

## Расположива електрична енергија

GWh

	1	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
					2/3	2/4
	1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Производња из сопствених капацитета</b>	<b>32.014</b>	<b>31.866</b>	<b>37.476</b>	<b>100</b>	<b>85</b>
<b>2.</b>	<b>Укупна набавка</b>	<b>2.746</b>	<b>3.278</b>	<b>2.207</b>	<b>84</b>	<b>124</b>
2.1.	Комерцијална набавка	2.301	2.899	630	79	365
2.2.	Дугорочни уговори	49	47	1.355	104	4
	ХЕ Пива (члан 3.)	0	0	1.134	0	0
	ХЕ Пива (члан 18.)	0	0	160	0	0
	Република Српска	49	47	62	104	79
2.3.	Остала набавка	262	236	156	111	168
	Хаваријска набавка	262	0	156	0	168
	Регулација	0	236	0	0	0
2.4.	Од повлашћених произвођача	134	96	65	140	206
<b>3.</b>	<b>Укупно</b>	<b>34.759</b>	<b>35.143</b>	<b>39.683</b>	<b>99</b>	<b>88</b>

Детаљније у прилозима 2 и 3.

## 2. ОСТВАРЕНЕ ЦЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

У 2014. години остварена је просечна продајна цена електричне енергије од 6,820 дин/kWh.

Просечне цене електричне енергије  
(екстерне испоруке)

1	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	дин/kWh	
				Индекси 2/3	2/4
2	3	4	5	6	
Високи напон (110 kV) - јавно снабдевање	0,000	0,000	4,280	0	0
Средњи напон (35 kV и 10 kV) - јавно снабдевање	0,000	0,000	5,540	0	0
<b>Укупно високи и средњи напон</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>5,503</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ниски напон (0,4 kV I степен)	9,467	8,994	8,475	105	112
Широка потрошња - укупно	6,357	6,423	6,039	99	105
- 0,4 kV II степен	8,278	8,344	7,874	99	105
- домаћинства	6,144	6,183	5,792	99	106
Јавно осветљење	5,754	5,739	5,480	100	105
<b>Укупно ниски напон</b>	<b>6,662</b>	<b>6,730</b>	<b>6,399</b>	<b>99</b>	<b>104</b>
<b>Укупно јавно снабдевање</b>	<b>6,662</b>	<b>6,730</b>	<b>6,189</b>	<b>99</b>	<b>108</b>
Испоруке ел. енергије квалификованим купцима	7,027	6,855	6,287	103	112
Испоруке ЈП ЕМС-у	5,360	5,227	6,170	103	87
<b>Екстерне испоруке (на конзумном подручју Србије)</b>	<b>6,740</b>	<b>6,711</b>	<b>6,194</b>	<b>100</b>	<b>109</b>
Испоруке другим компанијама (извоз, трговци ел. енергијом ...)	4,510	5,040	4,637	89	97
<b>Укупне испоруке</b>	<b>6,820</b>	<b>6,795</b>	<b>6,105</b>	<b>100</b>	<b>112</b>

Остварена просечна продајна цена електричне енергије од 6,82 дин/kWh је на нивоу планиране, али је за 12% већа од остварене у 2013.г. што је резултат преласка потрошача на високом и средњем напону из категорије јавног снабдевања у категорију комерцијалног снабдевања.

Остварена просечна екстерна продајна цена електричне енергије за јавно снабдевање у 2014. године износи 6,662 дин/kWh, док је испорука електричне енергије квалификованим купцима остварена по просечној цени од 7,027 дин/kWh. Испорука електричне енергије лиценцираним купцима је вршена по просечној продајној цени од 4,935 дин/kWh.

Просечне цене електричне енергије у Србији  
и појединим европским земљама у другом полугодишту 2014. године  
(типски потрошач за домаћинства)

	Цена без пореза и такси		% пореза и такси	Цена са порезом и таксама	
	€cent/kWh	Србија=100		€cent/kWh	Србија=100
Србија	4,90	100	21,6%	5,96	100
Босна и Херцеговина	6,89	141	16,8%	8,05	135
Македонија	6,75	138	22,0%	8,23	138
Бугарска	7,46	152	20,0%	8,95	150
Црна Гора	8,67	177	14,0%	9,88	166
Мађарска	9,02	184	27,1%	11,46	192
Албанија	9,67	197	20,0%	11,60	195
Румунија	9,06	185	37,7%	12,48	209
Чешка Република	10,43	213	22,1%	12,74	214
Хрватска	10,13	207	30,7%	13,24	222
Словенија	11,51	235	41,8%	16,32	274
Француска	12,06	246	45,2%	17,51	294
Грчка	12,16	248	46,8%	17,85	299
Аустрија	12,94	264	53,6%	19,87	333
Велика Британија	19,17	391	5,0%	20,13	338
Италија	14,68	300	59,3%	23,38	392
Немачка	14,40	294	106,5%	29,74	499
Данска	13,10	267	131,7%	30,35	509

### Напомене:

1. Извор података: цене по новој методологији ЕУРОСТАТ,

Типски потрошач за домаћинства - годишња потрошња у опсегу од 2500 kWh до 5000 kWh

2. Код упоређивања цена електричне енергије без пореза и такси треба имати у виду да у Србији електропривреда

из свог прихода покрива таксе по основу републичких и локалних прописа, док код електропривреда у појединим европским земљама таксе не оптерећују приход.

### 3. ОСТВАРЕНИ ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ

ЈП „Електропривреда Србије“ је у 2014.г., остварила нето губитак од 10,5 млрд.дин. Добитак из текућег пословања (резултат из пословних односа) износио је 23,6 млрд.дин. Резултат из финансијских односа је позитиван 1,3 млрд.динара. Из осталих односа остварен је негативан резултат од 34,7 млрд.динара.

Укупна вредност средстава ЈП ЕПС-а и зависних привредних друштава на дан 31.12.2014.год. у консолидованом билансу стања износи 1.052 млрд.дин. Вредност сталне имовине износи 941,6 млрд.динара, док вредност обртне имовине износи 110,4 млрд.динара.

#### 3.1 АНАЛИЗА КОНСОЛИДОВАНОГ БИЛАНСА СТАЊА ЈП ЕПС И ЗАВИСНИХ ПРИВРЕДНИХ ДРУШТАВА

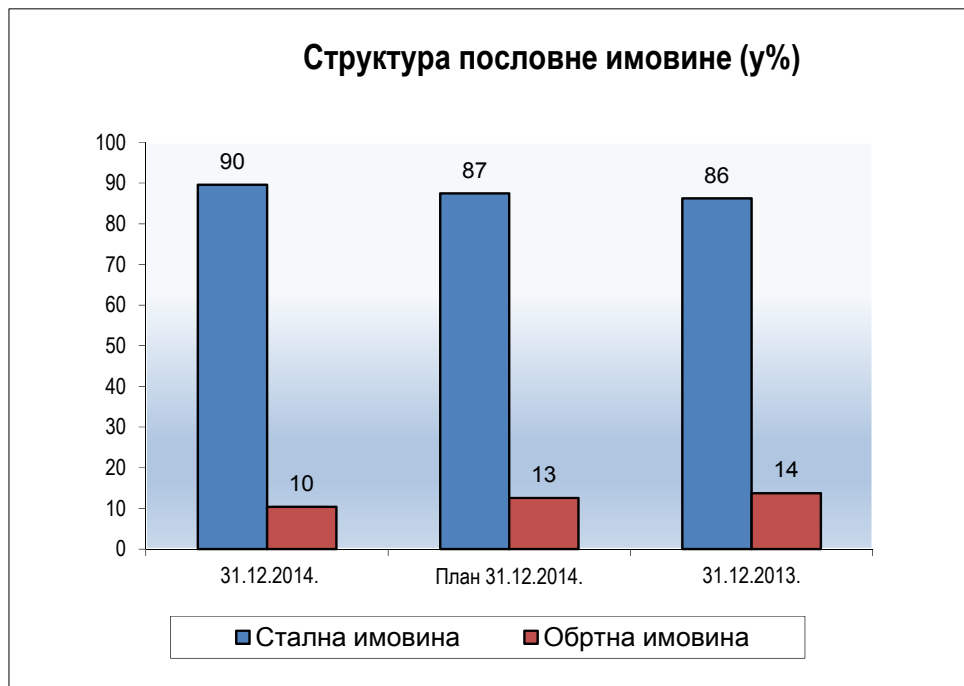
ПОЗИЦИЈА	АОП	Стање на дан			Индекс	
		Остварење 31.12.2014.	План 31.12.2014.	Остварење 31.12.2013.	3/4	3/5
		2	3	4	5	6
<b>АКТИВА</b>						
<b>СТАЛНА ИМОВИНА (002+003+004+009)</b>	<b>001</b>	<b>941.552.713</b>	<b>973.060.538</b>	<b>944.443.606</b>	<b>97</b>	<b>100</b>
I. НЕУПЛАЋЕНИ УПИСАНИ КАПИТАЛ	002	0	0	0	0	0
II. GOODWILL	003	0	0	0	0	0
III. НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА	004	4.222.887	3.535.703	3.185.541	119	133
IV. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА И БИОЛОШКА СРЕДСТВА (006+007+008)	005	933.220.098	962.831.823	933.390.867	97	100
1. Некретнине, постројења и опрема	006	932.375.380	962.120.602	932.628.771	97	100
2. Инвестиционе некретнине	007	451.727	406.783	457.658	111	99
3. Биолошка средства	008	392.991	304.438	304.438	129	129
V. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (010+011)	009	4.109.728	6.693.012	7.867.198	61	52
1. Учешћа у капиталу	010	1.478.550	1.357.909	1.239.099	109	119
2. Остали дугорочни финансијски пласмани	011	2.631.178	5.335.103	6.628.099	49	40
<b>Б. ОБРТНА ИМОВИНА (013+014+015)</b>	<b>012</b>	<b>109.221.913</b>	<b>139.432.752</b>	<b>150.695.108</b>	<b>78</b>	<b>72</b>
I. ЗАЛИХЕ	013	27.033.763	27.212.860	25.449.257	99	106
II. СТАЛНА СРЕДСТВА НАМЕЊЕНА ПРОДАЈИ И СРЕДСТВА ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА	014	0	111	0	0	0
III. КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА, ПЛАСМАНИ И ГОТОВИНА (016+017+018+019+020)	015	82.188.150	112.219.781	125.245.851	73	66
1. Потраживања	016	44.684.410	96.041.898	82.079.956	47	54
2. Потраживања за више плаћен порез на добитак	017	1.589.420	59.898	0	2.654	0
3. Краткорочни финансијски пласмани	018	1.637.121	5.235.352	6.835.844	31	24
4. Готовински еквиваленти и готовина	019	31.181.332	9.680.711	35.524.097	322	88
5. Порез на додату вредност и активна временска разграничења	020	3.095.867	1.201.922	805.954	258	384
IV. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	021	0	0	0	0	0
<b>В. ПОСЛОВНА ИМОВИНА (001+012+021)</b>	<b>022</b>	<b>1.050.774.626</b>	<b>1.112.493.290</b>	<b>1.095.138.714</b>	<b>94</b>	<b>96</b>
Г. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА	023	0	0	0	0	0
<b>Д. УКУПНА АКТИВА (022+023)</b>	<b>024</b>	<b>1.050.774.626</b>	<b>1.112.493.290</b>	<b>1.095.138.714</b>	<b>94</b>	<b>96</b>
<b>Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА</b>	<b>025</b>	<b>181.726.567</b>	<b>48.586.494</b>	<b>155.817.713</b>	<b>374</b>	<b>117</b>
<b>ПАСИВА</b>						
<b>КАПИТАЛ (102+103+104+105+106-107+108-109+110)</b>	<b>101</b>	<b>783.006.177</b>	<b>761.907.895</b>	<b>798.843.449</b>	<b>103</b>	<b>98</b>
I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ	102	360.011.201	360.178.042	360.010.128	100	100
II. НЕУПЛАЋЕНИ УПИСАНИ КАПИТАЛ	103	0	0	0	0	0
III. РЕЗЕРВЕ	104	0	0	0	0	0
IV. РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ	105	548.708.082	552.886.521	554.439.448	99	99
V. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ	106	36.463	20.235	20.235	180	180
VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ	107	584.143	730.355	730.355	80	80
VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК	108	0	166.712	0	0	0
VIII. ГУБИТАК	109	125.165.426	150.613.260	114.896.007	83	109
IX. ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ	110	0	0	0	0	0
<b>Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ОБАВЕЗЕ (112+113+116)</b>	<b>111</b>	<b>179.654.776</b>	<b>257.212.564</b>	<b>205.912.222</b>	<b>70</b>	<b>87</b>
I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА	112	15.102.057	17.028.511	14.381.681	89	105
II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (114+115)	113	77.907.168	112.130.176	68.480.151	69	114
1. Дугорочни кредити	114	77.376.940	109.967.929	66.101.130	70	117
2. Остале дугорочне обавезе	115	530.228	2.162.247	2.379.021	25	22
III. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (117+118+119+120+121+122)	116	86.645.551	128.053.878	123.050.390	68	70
1. Краткорочне финансијске обавезе	117	29.018.403	27.085.457	25.155.055	107	115
2. Обавезе по основу средст. намењених продаји и средст. послов. које се обуставља	118	0	0	0	0	0
3. Обавезе из пословања	119	26.632.486	68.685.759	59.435.962	39	45
4. Остале краткорочне обавезе	120	5.913.736	5.137.547	5.097.611	115	116
5. Обавезе по основу ПДВ и осталих јавних прихода ПВР	121	25.080.926	27.145.115	30.009.753	92	84
6. Обавезе по основу пореза на добитак	122	0	0	3.352.009	0	0
<b>В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>123</b>	<b>88.113.673</b>	<b>93.372.831</b>	<b>90.383.043</b>	<b>94</b>	<b>97</b>
<b>Г. УКУПНА ПАСИВА (101+111+123)</b>	<b>124</b>	<b>1.050.774.626</b>	<b>1.112.493.290</b>	<b>1.095.138.714</b>	<b>94</b>	<b>96</b>
<b>Д. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>125</b>	<b>181.726.567</b>	<b>48.586.494</b>	<b>155.817.713</b>	<b>374</b>	<b>117</b>

Укупна средства (актива)

000 дин

1	31.12.2014.	План 31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс	
	2	3	4	5(2/3)	6(2/4)
СТАЛНА ИМОВИНА	941.552.713	973.060.538	944.443.606	97	100
ОБРТНА ИМОВИНА	109.221.913	139.432.752	150.695.108	78	72
<b>УКУПНА АКТИВА</b>	<b>1.050.774.626</b>	<b>1.112.493.290</b>	<b>1.095.138.714</b>	<b>94</b>	<b>96</b>

У структури средстава предузећа (актива са стањем на дан 31.12.2014.) доминантно је учешће сталне имовине (90%). Оваква структура aktive детерминисана је делатношћу предузећа, која је капитално интензивна.

Структура пословне имовинеСтална имовина

000 дин.

1	31.12.2014.	План 31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс	
	2	3	4	5(2/3)	6(2/4)
Неуплаћени уписани капитал	0	0	0	0	0
Нематеријална улагања	4.222.887	3.535.703	3.185.541	119	133
Некретнине, постројења, опрема и биолошка средства	933.220.098	962.831.823	933.390.867	97	100
Дугорочни финансијски пласмани	4.109.728	6.693.012	7.867.198	61	52
<b>Стална имовина</b>	<b>941.552.713</b>	<b>973.060.538</b>	<b>944.443.606</b>	<b>97</b>	<b>100</b>

У структури сталне имовине доминантно учешће имају некретнине, постројења, опрема и биолошка средства са 99,12%.

На позицијама некретнине, постројења и опрема и биолошка средства, низак степен реализације инвестиција условио је одступање од планских вредности.

**Структура сталне имовине**

на дан 31.12.2014.г.

	Набавна вредност		Исправка вредности		Садашња вредност		Отпис у %
	мил.дин.	структура	мил.дин.	структура	мил.дин.	структура	
ПД ХЕ Ђердап	276.320	12,3	103.927	10,7	172.394	13,4	37,6
ПД Дринско-Лимске ХЕ	156.436	6,9	58.781	6,0	97.655	7,6	37,6
ПД ТЕ Никола Тесла	365.321	16,2	215.100	22,1	150.221	11,7	58,9
ПД РБ Колубара	193.632	8,6	89.487	9,2	104.145	8,1	46,2
ПД ТЕ-КО Костолац	197.695	8,8	89.430	9,2	108.265	8,4	45,2
ПД Панонске ТЕ-ТО	45.943	2,0	28.077	2,9	17.866	1,4	61,1
ПД Обновљиви извори енергије	209	0,0	4	0,0	205	0,0	2,1
<b>Производња ел.енергије и угља</b>	<b>1.235.557</b>	<b>54,8</b>	<b>584.806</b>	<b>60,2</b>	<b>650.751</b>	<b>50,8</b>	<b>47,3</b>
ПД Електровојводина	147.548	6,5	79.243	8,2	68.305	5,3	53,7
ПД Електродистрибуција Београд	109.849	4,9	61.926	6,4	47.923	3,7	56,4
ПД Електросрбија	218.955	9,7	128.866	13,3	90.090	7,0	58,9
ПД Југоисток	114.726	5,1	72.765	7,5	41.961	3,3	63,4
ПД Центар	66.817	3,0	41.040	4,2	25.777	2,0	61,4
ПД ЕПС Снабдевање	24	0,0	4	0,0	20	0,0	17,7
<b>Електродистрибутивна предузећа</b>	<b>657.918</b>	<b>29,2</b>	<b>383.844</b>	<b>39,5</b>	<b>274.074</b>	<b>21,4</b>	<b>58,3</b>
ЈП ЕПС	360.782	16,0	3.406	0,4	357.377	27,9	0,9
ЈП Електропривреда -збирно	2.254.257	100	972.056	100	1.282.202	100	43,1
<b>ЈП Електропривреда-консолидовано</b>	<b>1.913.608</b>		<b>972.056</b>		<b>941.553</b>		<b>50,8</b>

**Нематеријална улагања**

000 дин.

	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс
1	2	3	4(2/3)
Концесије, патенти, лиценце и слична права	2.043.691	1.711.616	119
Софтвер	413.259	323.510	128
Остала нематеријална улагања	128.113	141.464	91
Нематеријална улагања у припреми	3.636.838	2.767.153	131
Исправка вредности концесија, патената, лиценци и сличних права	-1.144.609	-1.002.299	114
Исправка вредности софтвера	-275.849	-224.655	123
Исправка вредности осталих нематеријалних улагања	-93.588	-88.137	106
Умањење вредности концесија, патената, лиценци и сличних права	-5.161	-5.038	102
Умањење вредности софтвера	-2.579	0	0
Исправка вр.концесија, патената, лиценци и сл.права у току год. (текућа амортизација)	-39.155	0	0
Умањење вр.нематеријалних улагања у припреми	-438.073	-438.073	100
<b>НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА</b>	<b>4.222.887</b>	<b>3.185.541</b>	<b>133</b>

Нематеријална улагања на дан 31.12.2014. износе 4,2 млрд. динара. 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%
Остала нематеријална права	5	20%

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

### Некретнине, постројења и опрема и биолошка средства

000 дин

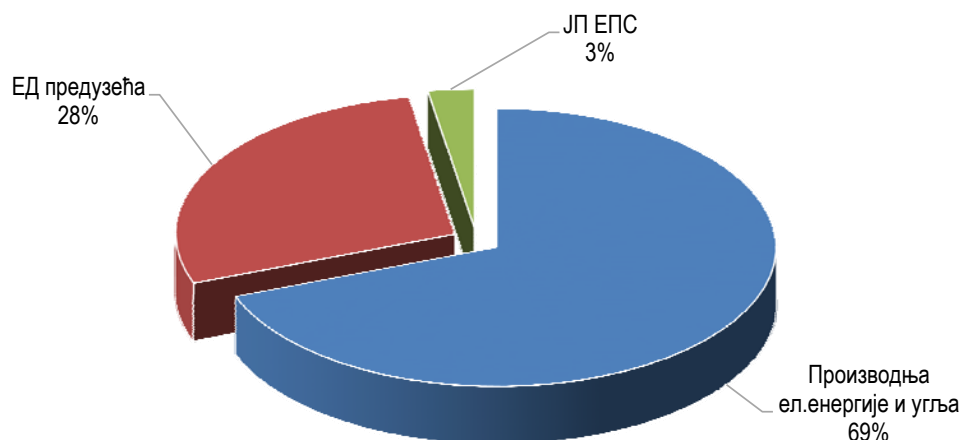
	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс
1	2	3	4(2/3)
<b>Некретнине, постројења и опрема и инвестиционе некретнине</b>	<b>932.827.107</b>	<b>933.086.429</b>	<b>100</b>
Земљиште	35.901.006	34.551.039	104
Грађевински објекти	327.854.618	331.982.248	99
Постројења и опрема	491.296.995	512.633.765	96
Инвестиционе некретнине	451.727	457.658	99
Остале некретнине, постројења и опрема	165.910	146.148	114
Некретнине, постројења и опрема у припреми	66.418.688	41.688.064	159
Улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	1.121	1.178	95
Аванси за некретнине, постројења и опрему	10.737.042	11.626.329	92
<b>Биолошка средства</b>	<b>392.991</b>	<b>304.438</b>	<b>129</b>
Шуме и вишегодишњи засади	392.991	304.438	129
<b>Некретнине, постројења, опрема и биолошка средства</b>	<b>933.220.098</b>	<b>933.390.867</b>	<b>100</b>

### Структура и отписаност некретнина, постројења и опреме

на дан 31.12.2014.г.

	Грађевински објекти			Постројења и опрема			Земљишта, остале некретнине			Некретнине, постројења и опрема		
	мил. дин.	структура	% отписа	мил. дин.	структура	% отписа	мил. дин.	структура	% отписа	мил. дин.	структура	% отписа
Производња ел.енергије и угља	248.830	75,9	39,1	319.024	64,8	56,5	78.211	69,2	12,45	646.065	69,2	47,5
Електродистрибутивна предузећа	75.236	22,9	52,8	172.837	35,1	63,4	14.369	12,7	12,13	262.441	28,1	59,5
ПД ЕПС Снабдевање	0	0,0	0,0	20	0,0	17,7	0	0,0	0,00	20	0,0	17,7
ЈП ЕПС	3.699	1,1	35,2	274	0,1	74,7	20.517	18,1	0,14	24.489	2,6	10,4
ПД Обновљиви извори	91	0,0	1,1	114	0,0	3,7	0	0,0	0,00	205	0,0	2,6
<b>ЈП ЕПС</b>	<b>327.855</b>	<b>100,0</b>	<b>42,8</b>	<b>492.269</b>	<b>100,0</b>	<b>59,2</b>	<b>113.097</b>	<b>100,0</b>	<b>10,41</b>	<b>933.220</b>	<b>100,0</b>	<b>51,0</b>

### Структура некретнина, постројења и опреме по делатностима





ТАБЕЛА ПРОМЕНА НА ОСНОВНИМ СРЕДСТВИМА И НЕМАТЕРИЈАЛНИМ УЛАГАЊИМА

	у 000 дин.							
	Земљиште	Грађевински објекти	Постројења и опрема	Остала основна средства	Средства у припреми	Укупно	Нематеријална улагања	Укупно
<b>Набавна вредност</b>								
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	43.206.153	567.248.031	1.168.392.087	1.163.070	60.950.858	1.840.960.199	4.179.046	1.845.139.245
Корекције почетног стања	502.476	104.627	1.744.768	0	-233.093	2.118.778	0	2.118.778
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	43.708.629	567.352.658	1.170.136.855	1.163.070	60.717.765	1.843.078.977	4.179.046	1.847.258.023
Набавке у току године	2.150.423	233.303	2.541.757	25	16.639.676	21.565.184	764.805	22.329.989
Активирање средстава у припреми	730.510	4.439.290	28.274.035	39.429	-33.526.145	-42.881	2.450	-40.431
Преноси	24.296	12.639	712.520	-12.826	-1.128.665	-392.036	-29	-392.065
Инвестиције у сопственој регији	10.482	61.487	343.075	0	1.381.208	1.796.252	0	1.796.252
Донације	420.505	2.651.080	3.418.475	1.097	70.624	6.561.781	139.316	6.701.097
Продаја	-2.208	-6.955	-231.882	-3.514	0	-244.559	-2.016	-246.575
Отписи (расход)	-11.462	-783.733	-3.289.432	-1.107	-580	-4.086.314	-34.173	-4.120.487
Преноси тр рејим лицима	0	0	-21.959	0	0	-21.959	0	-21.959
Вишкови	0	11.432	22.908	4.366	0	38.706	0	38.706
Мањкови	-1.147	-132.295	-49.195	-1.600	0	-184.237	0	-184.237
Исцрпљиве бруто вредности основних средстава ради основања нових друштава	0	0	0	0	0	0	0	0
Набавна вредност пренетих средстава другим друштвима у оквиру ЕПС-а (уступања)	0	-867.228	-117	0	0	-867.345	0	-867.345
Остале промене	-427.806	-2.682.688	-2.840.791	122.521	-2.147.617	-7.976.381	-105.656	-8.082.037
Стање 31. децембра 2013 године, након корекција	46.602.222	570.288.990	1.199.016.249	1.311.461	42.006.266	1.859.225.188	4.943.743	1.864.168.931
<b>Набавна вредност</b>								
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	46.032.055	570.257.771	1.197.231.878	1.232.457	43.396.066	1.858.150.227	4.943.743	1.863.093.970
Корекције почетног стања	491.014	37.717	1.777.871	79.004	-1.389.801	995.805	0	995.805
Стање 1. јануара 2014. године, након корекција	46.523.069	570.295.488	1.199.009.749	1.311.461	42.006.265	1.859.146.032	4.943.743	1.864.089.775
Набавке у току године	3.150.433	2.019.624	11.278.742	44.209	22.299.521	38.792.528	1.374.500	40.167.028
Активирање средстава у припреми	13.233	16.096	18.991	0	-1.076.962	-1.028.642	105.508	-923.134
Инвестиције у сопственој регији	37.635	45.564	257.506	0	3.044.076	3.384.780	0	3.384.780
Донације	46.570	1.957.832	10.621.587	18.828	165.945	12.810.763	995	12.811.758
Продаја	0	-5.036	-27.655	0	0	-32.691	0	-32.691
Отписи (расход)	-816	-257.879	-13.240.770	-3.122	-1.411	-13.503.999	-173.356	-13.677.355
Преноси тр рејим лицима	0	-27.349	-27.936	0	0	-55.285	0	-55.285
Вишкови	0	3.576	55.196	58	0	58.830	0	58.830
Мањкови	0	-566.217	-53.837	-1.282	0	-621.336	0	-621.336
Набавна вредност пренетих средстава другим друштвима у оквиру ЕПС-а (уступања)	0	0	-41.182	0	0	-193.252	0	-234.434
Остале промене	-78.980	-4.644	1.941	66.277	502.968	487.562	-29.490	458.072
Стање 31. децембра 2014. године, након корекција	49.691.144	573.477.055	1.207.852.330	1.436.429	66.747.150	1.899.204.108	6.221.900	1.905.426.008
<b>Исправка вредности</b>								
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	10.355.842	232.540.663	659.006.671	387.531	318.201	902.608.908	1.550.705	904.159.613
Корекције почетног стања	0	7	912.289	0	0	912.296	536	912.832
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	10.355.842	232.540.670	659.918.960	387.531	318.201	903.521.204	1.551.241	905.072.445
Амортизација текуће године	1.617.719	6.591.009	28.897.798	4.873	0	37.111.399	242.686	37.354.085
Донације	0	1.429.610	2.125.264	0	0	3.554.874	12.901	3.567.775
Продаја	0	-4.283	-153.983	-274	0	-158.540	0	-158.540
Отуђења и расходовања	0	-407.657	-2.339.426	-787	0	-2.747.870	-35.642	-2.783.512
Мањкови	0	-86.405	-32.611	-384	0	-119.400	0	-119.400
Преноси тр рејим лицима	0	-318.675	-118	0	0	-318.793	0	-318.793
Остале промене	77.623	-1.431.018	-2.039.909	11.080	0	-3.382.224	-12.984	-3.395.208
Стање 31. децембра 2013 године, након корекција	12.051.184	238.313.251	686.375.975	402.039	318.201	937.460.650	1.758.202	939.218.852
<b>Исправка вредности</b>								
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	11.972.030	238.337.101	685.408.276	371.437	318.201	936.407.045	1.732.328	938.139.373
Корекције почетног стања	0	-23.861	967.709	30.602	0	974.500	25.874	1.000.324
Стање 1. јануара 2014 године, након корекција	11.972.030	238.313.240	686.375.985	402.039	318.201	937.381.495	1.758.202	939.139.697
Амортизација текуће године	1.823.138	6.734.227	29.875.646	7.729	0	38.440.740	333.976	38.774.716
Преноси	0	-1.379	1.411	0	0	32	0	32
Донације	0	1.384.573	7.635.171	10.966	0	9.030.710	0	9.030.710
Умањење вредности услед процене	0	0	0	0	10.260	10.260	0	10.260
Продаја	0	-2.129	-26.260	0	0	-28.389	0	-28.389
Отуђења и расходовања	0	-149.088	-9.243.868	-1.464	0	-9.394.420	-83.392	-9.477.812
Мањкови	0	-226.666	-35.301	0	0	-261.967	0	-261.967
Преноси тр рејим лицима	0	-22.137	-18.086	0	0	-40.223	0	-40.223
Остале промене	-5.029	-408.206	1.990.638	5.411	0	1.582.814	-9.771	1.573.043
Стање 31. децембра 2014 године, након корекција	13.790.139	245.622.436	716.555.335	424.681	328.461	976.721.052	1.999.015	978.720.067
<b>Садашња вредност</b>								
31. децембра 2013 године	34.551.038	331.975.739	512.640.274	909.422	41.688.065	921.764.538	3.185.541	924.950.079
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	32.850.311	334.707.368	509.385.416	775.539	60.632.657	938.351.291	2.628.341	940.979.632
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	33.352.787	334.811.988	510.217.895	775.539	60.399.584	939.557.773	2.627.805	942.185.578
31. децембра 2013 године Садашња вредност након елиминације ефеката процене	18.270.233	110.545.228	105.529.840	909.422	41.688.065	276.942.788	3.185.541	280.128.329
<b>Садашња вредност</b>								
31. децембра 2014 године	35.901.005	327.854.620	491.296.995	1.011.748	66.418.689	922.483.056	4.222.885	926.705.941
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	34.060.025	331.920.670	511.823.602	861.020	43.077.865	921.743.182	3.211.415	924.954.597
Стање 1. јануара 2014 године, након корекција	34.551.039	331.982.248	512.633.764	909.422	41.688.064	921.764.537	3.185.541	924.950.078
31. децембра 2014 године Садашња вредност након елиминације ефеката процене	19.661.817	107.216.073	91.352.975	1.011.748	66.418.689	285.661.301	4.222.885	289.884.186

Некретнине, постројења и опрема, исказана су по ревалоризованој вредности са стањем на дан 1. јануара 2011. године. За процену вредности ангажован је независни проценитељ Енергопројект-Ентел " а.д. са подизвођачем "Економски институт" а.д. Мерење поштене вредности утврђено је по приступу амортизованог трошка замене. Полезећи од ревизорског извештаја за 2011.г., и као резултат преиспитивања процене извршено је обезвређивање вредности НПО на дан 31.12.2012.г.

## Учешћа у капиталу и дугорочни финансијски пласмани

000 дин.

	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс
1	2	3	4(2/3)
<b>1. Учешћа у капиталу</b>	<b>1.478.550</b>	<b>1.239.099</b>	<b>119</b>
Учешћа у капиталу осталих повезаних (придружених) правних лица	406.457	287.632	141
Учешћа у капиталу осталих правних лица и друге хартије од вредности расположиве за продају	2.132.669	1.969.227	108
Исправка вредности учешћа у капиталу осталих правних лица и друге хартије од вредности расположиве за продају	-1.060.576	-1.017.760	104
<b>2. Остали дугорочни финансијски пласмани</b>	<b>2.631.178</b>	<b>6.628.099</b>	<b>40</b>
Дугорочна потраживања од осталих повезаних (придружених) правних лица саставу ЕПС по основу зајмова	4.461	0	0
Дугорочни кредити у земљи	928.067	1.011.797	92
Дугорочни кредити у земљи у девизама	245.649	247.405	99
Остали дугорочни пласмани	1.008.180	811.263	124
Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију-вирманци	0	0	0
Исправка вредности дугорочних кредита у земљи	-210.166	-118.473	177
Исправка вредности осталих дугорочних пласмана	-129.058	-129.058	100
Исправка вредности репрограмираних потраживања од купаца за електричну енергију-вирманци	0	0	0
Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију-домаћинства	2.365.720	3.518.431	67
Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију-вирманци	2.679.798	5.402.886	50
Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију-уговорни потросачи	1.517.075	1.922.182	79
Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију-директни потросачи	1.001.811	1.152.744	87
Репрограмирана потраживања од купаца за е-квалификовани купци	889.542	333.035	267
Дугорочна потраживања од агенције за приватизацију и акцијског фонда	62.702	89.020	70
Репрограмирана потраживања по основу услуга	0	97.724	0
Обрачуната камата за репрограмирана потраживања по основу услуга	0	-7	0
Репрограмирана потраживања од купаца за угљ и пару	218.955	0	0
Потраживања за продате станове	251.507	275.323	91
Потраживања за стамбене кредите	41.185	44.740	92
Дугорочна потраживања за продате станове и дате стамбене кредите у девизама	273.091	152.773	179
Укалкулисана камата за продате станове и дате стамбене кредите у девизама	-269	-298	90
Исправка вредности репрограмираних потраживања од купаца за електричну енергију-домаћинства	-2.365.683	-2.720.031	87
Исправка вредности репрограмираних потраживања од купаца за електричну енергију-вирманци	-2.679.750	-2.377.731	113
Исправка вредности репрограмираних потраживања од купаца за електричну енергију-уговорни потрошачи	-1.516.426	-1.863.721	81
Исправка вредности репрограмираних потраживања од купаца за електричну енергију-директни потрошачи	-1.891.353	-1.130.144	167
Исправка вредности потраживања од агенције за приватизацију и акцијског фонда	-62.702	-89.020	70
Исправка вредности репрограмираних потраживања по основу услуга	0	-1.381	0
Исправка вредности потраживања за продате станове и стамбене кредите	-1.158	-1.360	85
<b>Дугорочни финансијски пласмани (1+2)</b>	<b>4.109.728</b>	<b>7.867.198</b>	<b>52</b>

## Учешћа у капиталу

у 000 динара

		на дан 31.12.2013.	на дан 1.1.2013.
1	- Енергија Нови Сад а.д.	560	560
2	- Ибарске хидроелектране д.о.о	260.805	202.034
3	- Моравске хидроелектране д.о.о	26.266	10.004
	<b>Учешћа у капиталу осталих повезаних правних лица (1+2+3)</b>	<b>287.631</b>	<b>212.598</b>

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 аод 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 довољно 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 средства – 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 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.

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, Јавно предузеће "Електропривреда Србије" је у 2009. години, уплатило 6.000 ЕУР, што је на дан уплате износило 560 хиљада динара, признато је као улог у новоосновани ентитет.

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 хиљада динара, преко пренетог резултата, а по препоруци Државне ревизорске институције.

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 великвидности утврђен је на основу евиденције неизмирених обавеза дужника у принудној наплати у протеклих годину дана, коју води НБС), да крше уговор неиспуњењем обавеза, да 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 емитенти послују.

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

**Обртна имовина**

000 дин.

1	31.12.2014.	План 31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс	
	2	3	4	5(2/3)	6(2/4)
Залихе	27.033.763	27.212.860	25.449.257	99	106
Краткорочна потраживања, пласмани и готовина	82.188.150	112.219.781	125.245.851	73	66
<b>Обртна имовина</b>	<b>109.221.913</b>	<b>139.432.752</b>	<b>150.695.108</b>	<b>78</b>	<b>72</b>

У структури обртне имовине доминантно учешће имају краткорочна потраживања, пласмани и готовина са 75,3%, и мања за 34% у односу на стање од 31.12.2013.г. када су потраживања по основу РТВ претплате износила 42 млрд.дин, док истих у 2014. нема.

На основу Закона о јавним медијским сервисима утврђено је да се Јавна медијска установа "Радио телевизија Србије" и Јавна медијска установа "Радио телевизија Војводине", финансирају из буџета Републике Србије, те је тиме престало правно дејство закључених уговора о наплати претплате у име и за рачун Радиодифузне установе "Радио Телевизија Србије". На основу усаглашених стања извршен је пренос потраживања и престанак признавања истих, као и престанак признавања уговором преузетих финансијских обавеза.

**Залихе**

000 дин.

1	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс
	2	3	4(2/3)
- Материјал	11.940.887	11.371.061	105
- Резервни делови	12.046.713	11.505.237	105
- Алат ситан инвентар, ХТЗ, ауто гуме, амбалажа	3.492.111	3.259.630	107
- Недовршена производња	341.016	317.739	107
- Сијервине и материјал на обради, доради и манипулацији	31.124	30.963	101
- Готови производи	1.090.999	847.619	129
- Роба	1.453	1.191	122
- Залихе угља	654.737	514.974	127
<b>1.Укупно материјал,резервни делови,роба..(брutto)</b>	<b>29.599.040</b>	<b>27.848.414</b>	<b>106</b>
- Умањење вредности залиха материјала	1.870.951	1.646.072	114
- Умањење вредности резервних делова	1.274.982	1.093.392	117
- Умањење вредности алата и инвентара	2.754.276	2.640.974	104
- Умањење вредности робе	0	0	0
<b>2.Исправка вредности залиха материјала, робе..</b>	<b>5.900.209</b>	<b>5.380.438</b>	<b>110</b>
<b>3.Укупно материјал,резервни делови,роба..(нето)1-2</b>	<b>23.698.831</b>	<b>22.467.976</b>	<b>105</b>
- Дати аванси за залихе и услуге	3.542.886	3.258.200	109
- Исправка вредности датих аванса за залихе и услуге	207.954	276.919	75
<b>4.Дати аванси</b>	<b>3.334.932</b>	<b>2.981.281</b>	<b>112</b>
<b>Залихе укупно (3+4)</b>	<b>27.033.763</b>	<b>25.449.257</b>	<b>106</b>

У оквиру залиха доминантно учешће имају материјал и резервни делови (88,7%).

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 условљена 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.

Радио обрта залиха износи 1,3 при чему време трајања једног обрта залиха износи 475 дана.

**Краткорочна потраживања, пласмани и готовина**

000 дин

1	31.12.2014.	План 31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс	
	2	3	4	5(2/3)	6(2/4)
Потраживања	44.684.410	96.041.898	82.079.956	47	54
Потраживања за више плаћен порез на добитак	1.589.420	59.898	0	2.654	0
Краткорочни финансијски пласмани	1.637.121	5.235.352	6.835.844	31	24
Готовински еквиваленти и готовина	31.181.332	9.680.711	35.524.097	322	88
ПДВ и активна временска разграничења	3.095.867	1.201.922	805.954	258	384
<b>Краткорочна потраживања, пласмани и готовина</b>	<b>82.188.150</b>	<b>112.219.781</b>	<b>125.245.851</b>	<b>73</b>	<b>66</b>

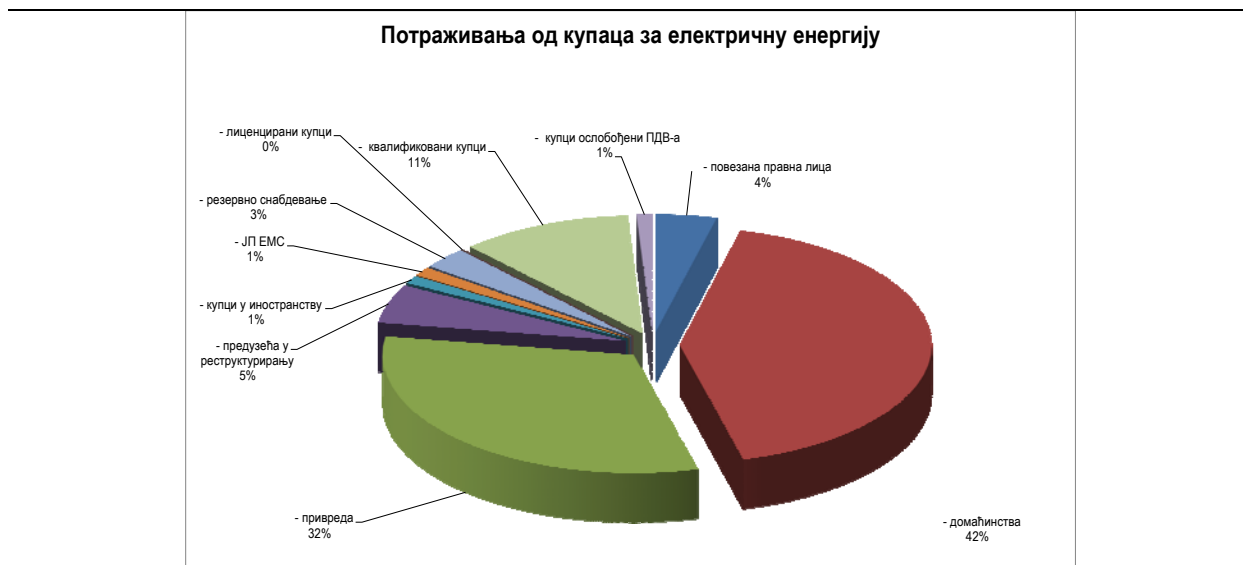
Краткорочна потраживања и пласмани обухватају потраживања по основу продаје, и друга потраживања, као и краткорочне пласмане неконсолидованим зависним предузећима, краткорочне депозите код банака и остале краткорочне пласмане. Краткорочни депозити код банака у земљи се односе на краткорочно орочене депозите на период од једног месеца до годину дана. Потраживања по основу продаје електричне енергије и других учинака мере се по вредностима из оригиналне фактуре. Фактурисане камате у вези са продајом добара и услуга признају се као друга потраживања и исказују се у приходима у периоду на које се односе.

**Потраживања**

000 дин

1	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси
	2	3	4(2/3)
<b>I Бруто потраживања (1+2)</b>	<b>176.671.873</b>	<b>193.339.131</b>	<b>91</b>
<b>1 Потраживања од купаца</b>	<b>158.713.938</b>	<b>136.636.887</b>	<b>116</b>
1.1. Потраживања од купаца за електричну енергију	148.234.361	124.835.917	119
- повезана правна лица	5.780.131	4.620.853	125
- домаћинства	62.326.360	54.606.224	114
- привреда	46.768.437	54.759.904	85
- предузећа у реструктурирању	7.855.277	4.755.714	165
- купци у иностранству	1.617.303	1.840.185	88
- ЈП ЕМС	1.805.208	1.341.362	135
- резервно снабдевање	4.336.161	0	0
- лиценцирани купци	9.139	1.623	563
- квалификовани купци	16.335.101	2.910.052	561
- купци ослобођени ПДВ-а	1.401.244	0	0
1.2. Потраживања од купаца за угаљ	2.167.426	2.390.250	91
1.3. Потраживања од купаца за топлотну енергију и технолошку пару	547.248	3.282.326	17
1.4. Остала потраживања од предузећа у реструктурирању	1.322.020	1.319.299	100
1.5. Потраживања од купаца за услуге	676.907	589.470	115
1.6. Остала потраживања од купаца	5.765.976	4.219.625	137
<b>2 Укупно остала потраживања</b>	<b>17.957.935</b>	<b>56.702.244</b>	<b>32</b>
2.1. Потраживања по основу РТВ претплата	0	42.037.967	0
2.2. Потраживања из специфичних послова	351.344	320.414	110
2.3. Потраживања за камату и дивиденду	14.213.158	12.753.286	111
2.4. Потраживања од запослених	2.022.511	802.027	252
2.5. Потраживања од буџетских корисника и преплаћени порези и доприноси	687.509	150.981	455
2.6. Остала потраживања	683.413	637.569	107
<b>II Исправка вредности (1+2)</b>	<b>-131.987.463</b>	<b>-111.259.175</b>	<b>119</b>
1 Исправка вредности купци	-119.277.347	-98.728.218	121
1.1. Исправка вредности-купци повезана правна лица	-5.780.131	-4.617.859	125
1.2. Исправка вредности-продаја електричне енергије (домаћинства)	-47.302.410	-41.141.301	115
1.3. Исправка вредности-продаја електричне енергије (привреда)	-35.464.582	-28.014.617	127
1.4. Исправка вредности-продаја електричне енергије (сумњива и спорна потраживања)	-11.607.416	-8.954.076	130
1.5. Исправка вредности-продаја електричне енергије (предузећа у реструктурирању)	-11.349.040	-7.322.866	155
1.6. Исправка вредности-остала потраживања од купаца у земљи	-7.773.768	-8.677.499	90
2 Исправка вредности - остало	-12.710.116	-12.530.957	101
<b>ПОТРАЖИВАЊА (нето) (I-II)</b>	<b>44.684.410</b>	<b>82.079.956</b>	<b>54</b>

## Потраживања од купаца за електричну енергију



Потраживања од купаца за електричну енергију чине 84% од укупних потраживања од купаца.

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

- појединачно за средства која су значајна или
- на бази портфела за групу сличних финансијских средстава која нису појединачно идентификована као обезвређена.

Процена извесности наплате потраживања по основу промета електричне енергије врши се по групама дужника. За потраживања од правних лица којима је истекао рок за наплату 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, ЈП ЕПС је уважила све догађаје настале до 31. јануара 2015. године. Исправка потраживања између чланица Групе Електропривреда Србије се не врши, као ни 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, решењу стечајног/ликвидационог управника или по одлуци органа управљања.

Део потраживања од купаца у иностранству у износу од 25.475 хиљада динара исказан је по основу промета електричне енергије Мјешовитом холдингу "Електропривреда Републике Српске", са којима ЈП ЕПС има закључене дугорочне уговоре о пословно техничкој сарадњи. Преостали износ потраживања од купаца из иностранства у највећим делом се односи на потраживања од електропривреда бивших југословенских република из ранијих година, за које је извршено индиректно отписивање.

У складу са Закључком Владе републике Србије, број 021-6624/2009-002, донетом на седници Владе 30. новембра 2009. године ЈП "Електропривреда Србије", ангажовањем својих расположивих капацитета, привремено, обезбеђује електричну енергију ради снабдевања подручја већински насељеним српским становништвом на северу АП Косово и Метохија. По наведеном основу извршено је признавање потраживања по основу испоручене електричне енергије ЈП "Електрокосмет", Приштина у износу од 5.779.761 хиљада динара. Истовремено, ненаплаћен износ признат је као расход индиректним отписом.

ЈП "Електропривреда Србије" је изложена кредитном ризику по основу потраживања од повезаних предузећа – електродистрибутивних предузећа у оквиру ЕПС-а, односно ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о, која су, такође, изложена кредитном ризику из односа са својим купцима, као и по потраживањима од других купаца – правних лица – великих система у реструктурирању и по којима су, услед регулаторног оквира, ограничене могућности наплате. Најзначајнији дужници у земљи, ван система ЕПС-а су: РТБ Бор група (8.886.619 хиљада динара), Зорка енергетика д.о.о. (1.132.904 хиљада динара) "Железница Србије" а.д. (801.906 хиљада динара), Железара Смедерево д.о.о. (669.928 хиљада динара), Енергетика д.о.о.(441.915 хиљада динара). ЈП "Електропривреда Србије" је у 2005.

години, за део потраживања од предузећа која се налазе у процесу реструктурирања, који је пријављен Агенцији за приватизацију Републике Србије, формирало исправку вредности у целости, док је исправка вредности за остатак потраживања, као и за потраживања од осталих правних лица, формирана у складу са рачуноводственом политиком ЈП "Електропривреда Србије".

Као што је и објашњено у коментару у делу краткорочних потраживања, Јавна медијска установа РТС и РТВ финансирају се из буџета Републике Србије, те је тиме престало правно дејство закључених уговора о наплати претплате. На основу усаглашених стања извршен је пренос потраживања и престанак признавања истих, као и престанак признавања уговором преузетих финансијских обавеза.

Потраживања од предузећа у реструктурирању су настала у ранијем периоду.

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.

### Краткорочни финансијски пласмани

000 дин

	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси
1	2	3	4(2/3)
Краткорочни кредити, зајмови и пласмани - остала повезана правна лица-удинарима	0	37.966	0
Краткорочни кредити у земљи	256.938	138.341	186
Краткорочни кредити у иностранству	0	31.082	0
Део дугорочних финансијских пласмана који доспева до једне године	339.961	263.964	129
Део дугорочних кредита у земљи у девизама који доспева до једне године	144.890	122.740	118
Део дугорочних потраживања од осталих повезаних(придружених)правних лица саставу ЕПС који	99	0	0
Део дугорочних потраживања за продате станове који доспевају до једне године	12.379	0	0
Део дугор.потраж.за стамбене кредите који досп. до једне године	1.327	0	0
Део дугор.потраж.за продате станове и дате стамбене кредите у девизама који досп. до 1.године	24.943	0	0
Остали краткорочни финансијски пласмани	125.451	1.185.367	11
Орочена слободна средства код пословних банака	327.365	273.138	120
Краткорочна репрограмирана потраживања од купаца за ел.енергију-домаћинства	1.561.817	3.172.908	49
Краткорочна репрограмирана потраживања од купаца за ел.енергију-вирманци	1.141.819	1.903.454	60
Краткорочна репрограмирана потраживања од купаца за ел.ен.уговорни потрошачи	340.168	439.308	77
Краткорочна репрограмирана потраживања од купаца за ел.ен.-директни потрошачи	150.045	152.708	98
Кратк.репрограмирана потраж од купаца за ее-квалификовни купци	304.986	616.332	49
Исправка вредности осталих краткорочних финансијских пласмана	-21.266	-14.328	148
Испр.вредн.репрогр. потраж.од купаца за ел.ен.-досп.до 1 г-домаћинства	-1.561.786	-851.908	183
Испр.вредн.репрогр. потраж.од купаца за ел.ен.-досп.до 1 г.-вирманци	-1.141.739	-187.882	608
Испр.вредн.репрогр. потраж.од купаца за ел.ен.-досп.до 1 г.-уговорни потрошачи	-339.592	-419.895	81
Испр.вредн.репрогр. потраж.од купаца за ел.ен.досп.до 1 г.-директни потрошачи	-30.684	-27.451	112
<b>Краткорочни финансијски пласмани</b>	<b>1.637.121</b>	<b>6.835.844</b>	<b>24</b>

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



Готовински еквиваленти и готовина

000 дин

	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси
1	2	3	4(2/3)
Чекови	577	499	116
Чекови послати на наплату	1.423	1.413	101
Остале хартије од вредности	111.283	74.000	150
Текући (пословни) рачуни	10.562.188	19.266.510	55
Текући рачун огранка	1.291.135	1.307.307	99
Трезорски рачун друштва за наплату електричне енергије-домаћинства	10.799.687	6.770.279	160
Трезорски рачун друштва за наплату електричне енергије-вирманци-уговорни и директни	19.777	21.080	94
Трезорски рачун огранка за наплату електричне енергије-домаћинства	2.348	7.697	31
Трезорски рачун огранка за наплату електричне енергије-вирманци-уговорни и директни	2.998	8.831	34
Текући рачун ЕПС снабдевање - по банкама	3.193.364	2.519.943	127
Прелазни рачун за односе у друштву	1.432	2.162	66
Прелазни рачун	33.941	30.463	111
Преазазни рачун за уплаћена готовина	792	19	4.168
Издвојени рачуни за инвестиционо одржавање	34.593	44.933	77
Остали издвојени рачуни за специјалне намене	8.943	6.276	142
Издвојена новчана средства из донација	23	3.629	1
Динарски акредитиви	208.548	189.589	110
Остали издвојени рачуни	818.739	912.429	90
Главна благајна	763	967	79
Благајна огранка	1.145	2.596	44
Помоћна благајна - потрошачка	15.218	15.813	96
Остале благајне	10	2.824	0
Девизни рачун	589.952	426.684	138
Орочена девизна средства која се лако могу конвертовати у готовину	1.208.787	1.380.440	88
Девизни рачун - ЈП ЕПС - по банкама	2.105.885	2.409.473	87
Прелазни девизни рачун за уплаћена готовина	794	0	0
Девизни акредитиви	120.595	68.067	177
Девизна благајна	210	43	488
Остала новчана средства	60.030	51.410	117
Динарска новчана средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	660.781	606.360	109
Девизна новчана средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	14.220	13.542	105
Исправка вр. динарских новчаних средства чије је коришћење ограничено или вред. умањена	-674.629	-607.639	111
Исправка вр. девизних новчаних средства чије је коришћење ограничено или вред. умањена	-14.220	-13.542	105
<b>Готовински еквиваленти и готовина</b>	<b>31.181.332</b>	<b>35.524.097</b>	<b>88</b>

Готовина и еквиваленти готовине обухватају готовину на рачунима код банака и у благајни.

У извештајном периоду, до датума одобравања финансијских извештаја за годину која се завршава на дан 31.децембар 2013.године, одузета је дозвола за рад Универзал банци а.д., и по том основу призната је исправка вредности новчаних средстава чије је коришћење ограничено или вредност умањена, која се односе на стања на рачунима у Универзал банци а.д.



**Порез на додату вредност и активна временска разграничења**

				000 дин		
	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси			
1	2	3	4(2/3)			
ПДВ у примљеним фактурама по општој стопи (осим плаћених аванса)-пренети порез за текући месец	0	3.985	0			
ПДВ у примљеним фактурама по општој стопи (осим плаћених аванса) који се односи на наредни обрач. период (следећи месец)	2.925	594	492			
ПДВ за нефактурисане обавезе - по свим основама	14.206	18.028	79			
ПДВ у примљеним фактурама по посебној стопи (осим плаћених аванса) који се односи на наредни обрач. период (следећи месец)	20.671	73.082	28			
ПДВ у датим авансима по општој стопи -ПДВ који се односи на наредни обрачунски период (следећи месец)	23.680	19.284	123			
ПДВ у датим авансима по посебној стопи -ПДВ који се односи на наредни обрачунски период (следећи месец)	16	30	53			
ПДВ плаћен при увозу добара по општој стопи по царинској фактури	60.087	266.486	23			
ПДВ обрачунат на услуге иностраних лица који се односи на наредни обрачунски период (следећи месец)	29.678	31.403	95			
Потраживања за више плаћени порез на додату вредност -могућа разлика за повраћај	1.194.075	0	0			
Потраживања за више плаћени порез на додату вредност -могућа разлика за повраћај	7.613	6.956	109			
Обрачунати расходи по основу ефеката уговорене заштите од ризика	598.802	0	0			
Технички конто за авансни ПДВ	9.547	8.192	117			
Обрачунати расходи по основу ефеката уговорене заштите од ризика	0	1.947	0			
Остала АВР по основу размене и хаваријске испомоћи електричне енергије	1.085.757	302.350	359			
Технички конто за авансни ПДВ	48.031	62.999	76			
Унапред плаћени трошкови	1.974	0	0			
Потраживања за нефактурисани приход	0	291	0			
Остала активна временска разграничења	281	0	0			
Остала АВР по основу размене и хаваријске испомоћи електричне енергије	-1.476	5.399	-27			
Разграничени трошкови по основу осигурања	0	4.928	0			
<b>Порез на додату вредност и активна временска разграничења</b>	<b>3.095.867</b>	<b>805.954</b>	<b>384</b>			

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.

**Показатељи структуре обртне имовине**

				%		
Р.Бр.	Показатељи	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси		
	1	2	3	4(2/3)		
1	Учешће залиха у обртној имовини	24,8	16,9	147		
2	Учешће краткорочних потраживања, пласмана и готовине у обртној имовини	75,2	83,1	91		
3	Учешће готовине и готовинских еквивалената у обртној имовини	28,5	23,6	121		
4	Учешће краткорочних финансијских пласмана у обртној имовини	1,5	4,5	33		
5	Учешће ПДВ и АВР у обртној имовини	2,8	0,5	530		
6	Учешће одложених пореских средстава у обртној имовини	0,0	0,0	0		
7	Учешће материјала у залихама	87,7	88,3	99		

**Капитал**

						000 дин	
	31.12.2014.	План 31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс			
1	2	3	4	5(2/3)	6(2/4)		
Основни и остали капитал	360.011.201	360.178.042	360.010.128	100	100		
Ревалоризационе резерве	548.708.082	552.886.521	554.439.448	99	99		
Нереализовани добици по основу ХОВ	36.463	20.235	20.235	180	180		
Нереализовани губици по основу ХОВ	584.143	730.355	730.355	80	80		
Нераспоређена добит	0	166.712	0	0	0		
Губитак	125.165.426	150.613.260	114.896.007	83	109		
<b>Капитал</b>	<b>783.006.177</b>	<b>761.907.895</b>	<b>798.843.449</b>	<b>103</b>	<b>98</b>		

Капитал чини 74,5 % укупне пасиве, док кумулирани губитак учествује у основном и осталом капиталу са 34,8%.

Ревалоризационе резерве су резултат извршене процене вредности основних средстава.

Основни капитал ЈП "Електропривреда Србије" је у државном власништву и обухвата почетни капитал увећан за кумулиране ревалоризационе резерве, 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 "Електро mreжа Србије", и формирано 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 између ЈП "Електропривреда Србије" и ЈП "Електро mreжа 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", ЈП "Електропривреда Србије" је преузела сва средства претходног јавног предузећа укључујући и улоге у зависним предузећима која су основана средствима предузећа у ранијем периоду. Групу ЕПС чини 15 повезаних предузећа која су у 100% власништву ЈП "Електропривреда Србије".

ЈП ЕПС је унела нови додатни неновчани улог у Привредно друштво "Термоелектране и копови Костолац" д.о.о. у износу од 41.182 хиљада динара (блок трансформатори), која промена је регистрована у Агенцији за привредне регистре 17.октобра 2014. године.

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

- Енергија Нови Сад а.д
- Ибарске хидроелектране д.о.о
- Моравске хидроелектране д.о.о



### Дугорочна резервисања и обавезе

000 дин

1	31.12.2014.	План 31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс	
	2	3	4	5(2/3)	6(2/4)
Дугорочна резервисања	15.102.057	17.028.511	14.381.681	89	118
Дугорочне обавезе	77.907.168	112.130.176	68.480.151	69	164
Краткорочне обавезе	86.645.551	128.053.878	123.050.390	68	104
<b>Дугорочна резервисања и обавезе</b>	<b>179.654.776</b>	<b>257.212.564</b>	<b>205.912.222</b>	<b>70</b>	<b>125</b>

Дугорочна резервисања

000 дин

	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси
1	2	3	4(2/3)
Резервисања за трошкове обнављања природних богатстава	2.002.121	1.623.469	123
Резервисања за отпремнине по основу одласка у пензију или престанка радног односа по другом основу	4.170.599	4.198.993	99
Резервисања за јубиларне награде запосленом	4.412.107	4.540.833	97
Резервисања за тужбе трећих лица	4.337.436	3.827.108	113
Остала дугорочна резервисања	1.167	5.026	23
Резервисања за трошкове заштите животне средине	178.627	186.252	96
<b>Дугорочна резервисања</b>	<b>15.102.057</b>	<b>14.381.681</b>	<b>105</b>

У оквиру дугорочних резервисања су и резервисања за отпремнине и јубиларне награде у износу од 8.582.706 хиљада динара.

Дугорочне обавезе

000 дин

Ред. бр.	1	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси
		2	3	4(2/3)
<b>1</b>	<b>Дугорочни кредити</b>	<b>77.376.940</b>	<b>66.101.130</b>	<b>117</b>
2	Обавезе које се могу конвертовати у капитал	80.543	80.543	100
3	Остале дугорочне обавезе	449.685	2.298.478	20
<b>4</b>	<b>Укупно остале дугорочне обавезе (2+3)</b>	<b>530.228</b>	<b>2.379.021</b>	<b>22</b>
<b>5</b>	<b>Дугорочне обавезе (1+4)</b>	<b>77.907.168</b>	<b>68.480.151</b>	<b>114</b>

ДУГОРОЧНИ КРЕДИТИ

Ред. број	КРЕДИТИ	Валута	ОРИГИНАЛНА ВАЛУТА				Динарска противвредност у хиљадама динара	
			главница	датум доспећа ануитета	временски распоред отплата	висина каматне стопе	31.12.2014.	01.01.2014.
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНИ КРЕДИТИ (А+Б)</b>						<b>95.197.649</b>	<b>82.348.141</b>
<b>A</b>	<b>КРЕДИТИ У СТРАНОЈ ВАЛУТИ (I+III+IV)</b>						<b>83.981.051</b>	<b>62.326.000</b>
<b>I</b>	<b>РЕФИНАНСИРАНИ КРЕДИТИ РЕАЛИЗОВАНИ ИЗ СРЕДСТАВА: (1+2+3+4)</b>						<b>32.546.508</b>	<b>30.177.121</b>
1	ПARIСКОГ КЛУБА ПОВЕРИЛАЦА						30.515.525	28.260.064
1.1	АУСТРИЈА	EUR	3.536.140,64	30.09.2008.-31.03.2024.	30.03. и 30.09.	Amarketrate/EUR	427.726	405.391
1.2	ФРАНЦУСКА	EUR	41.371.695,46	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,90	5.004.250	4.742.938
1.3	НЕМАЧКА	EUR	26.002.860,99	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,50	3.145.262	3.018.610
1.4	КАНАДА	EUR	58.338.079,08	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	Euribor/EUR +0,5%	7.056.474	6.688.000
1.5	ШВАЈЦАРСКА	CHF	79.040.604,69	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	Libor/CHF+0,5%	7.947.311	7.394.027
1.6	САД	USD	6.691.355,47	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,375	665.550	556.240
1.7	РУСИЈА	USD	44.444.729,53	22.03.2006.-22.03.2034.	22.03. и 22.09.	0,5517	4.420.654	3.694.610
1.8	ЈАПАН	JPY	2.224.222.690,06	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	2,8390	1.848.298	1.760.248
2	ЛОНДСОНОГ КЛУБА П.	USD	10.882.199,34	01.05.2010.-01.11.2024.	01.05. и 01.11.	3,75 до 11/09 6,75 до 11/24	1.082.388	995.079
3	IBRD	EUR	7.415.737,67	15.03.2005.-15.12.2031.	15.03. и 15.09. 15.06. и 15.12.	1/3-5.44 и 2/3-euribor	896.995	873.072
4	EZ	EUR	426.596,43	17.10.2012.-17.10.2016.	17.04. и 17.10.	шестомесечни Euribor	51.600	48.906
<b>II</b>	<b>КРЕДИТИ КОЈЕ СУ ДАЛЕ ВЛАДЕ ДРЖАВА</b>						<b>20.257.127</b>	<b>12.517.437</b>
1	Кински кредит	USD	21.236.604,12	21.07.2010.-21.01.2021.	21.01. и 21.07.	LIBOR6M+1.3	2.112.280	2.036.955
2	Пољски кредит	USD	21.238.370,63	2005.-2024.	15.06. и 15.12.	0,75	2.112.455	2.045.649
3	Export-Import Bank of China	USD	157.590.974,37	21.07.2017.-21.01.2027	21.01. и 21.07.	3,00	15.674.643	8.191.200
4	Јапански - JICA	JPY	430.511.457,00	20.11.2016.-20.11.2026	20.05 и 20.11	0,6% и 0,01%	357.749	243.633
<b>III</b>	<b>КРЕДИТИ МЕЂУНАРОДНИХ ФИНАНСИЈСКИХ ОРГАНИЗАЦИЈА</b>						<b>15.518.758</b>	<b>15.706.000</b>
1	KfW II (16 mil. EUR)	EUR	1.230.769,23	30.06.2009.-30.06.2015	30.06. и 30.12.	фиксирана на 4,5247% p.a., 4,8598% p.a. и 5,2178% p.a.	148.872	423.294
2	KfW III (30 mil. EUR)	EUR	16.500.000,00	30.12.2010.-30.06.2020	30.06. и 30.12.	0,00	1.995.812	2.230.672
3	KfW IV (36 mil. EUR)	EUR	20.519.654,34	30.06.2013.-	30.06. и 30.12.	променљива стопа + маргина од	2.482.022	2.937.916

				30.12.2019			1,75% p.a.		
4	KfW V (70 mil. EUR)	EUR	6.739.876,13	31.12.2018.- 30.06.2025	30.06. и 30.12.		променљива стопа + 0,5% p.a.	815.244	32.668
5	EBRD I (39,6 mil. EUR)	EUR	7.515.809,29	07.09.2005.- 07.03.2016.	07.03. и 07.09		6M EURIBOR +1% p.a.	909.100	1.436.047
6	EBRD II (60 mil. EUR)	EUR	24.247.599,37	07.03.2008.- 07.09.2018.	07.03. и 07.09		6M EURIBOR +1% p.a.	2.932.948	3.474.745
7	EBRD III (40 mil. EUR)	EUR	1.397.775,53	02.09.2013.- 02.03.2022.	02.03. и 02.09		6M EURIBOR +1% p.a.	169.073	112.012
8	EBRD IV(80 mil. EUR)	EUR	18.745.973,10	31.01.2015.- 31.01.2023.	31.01. и 31.07		6M EURIBOR +1% p.a.	2.267.481	1.391.770
9	EBRD V (45 mil. EUR)	EUR	455.150,00	30.04.2015.- 31.10.2023.	30.04. и 31.10		6M EURIBOR +1% p.a.	55.054	51.589
10	EIB II (22 mil. EUR)	EUR	16.893.333,14	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.	2.043.389	2.104.829
11	Wb IDA (12,24 mil. SDR)	XDR	11.798.848,80	15.09.2015.- 15.03.2025.	15.03. и 15.09		0,000	1.699.763	1.510.458
<b>IV</b>	<b>ОСТАЛИ</b>							<b>15.658.658</b>	<b>3.925.442</b>
1	JP EMS - IBRD	EUR	27.270,93	15.03.2005.- 15.12.2031.	15.03. и 15.09. 15.06. и 15.12.		1/3-5.44 i 2/3-euribor	3.299	3.309
2	Tehnexport	USD	697.086,00					69.335	57.948
3	АИК Банка	USD	21.875.000,00	30.11.2013.- 31.05.2017.	31.05. и 30.11.		6M US dolar Libor +7,8%	2.175.777	2.545.801
4	АИК Банка	EUR	7.666.666,64	23.05.2014.- 23.04.2016.	месечно		1M EURIBOR +6,95% p.a.	927.347	1.318.384
5	ОТР Банка	EUR	10.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 3,252% p.a.	1.209.583	
6	Societe General Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 3,75% p.a.	604.792	
7	Komercijalna banka a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 3,89% p.a.	604.792	
8	Societe General Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 3,95% p.a.	604.792	
9	Komercijalna banka a.d.	EUR	10.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 3,98% p.a.	1.209.583	
10	Societe General Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 4,15% p.a.	604.792	
11	Alpha Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	22.06.2016. 22.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 4,25% p.a.	604.792	
12	Erste Banka a.d.	EUR	10.000.000,00	29.06.2016. 29.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 4,25% p.a.	1.209.583	
13	Societe General Bank a.d.	EUR	5.000.000,00	29.06.2016. 29.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 4,25% p.a.	604.792	
14	Komercijalna banka a.d.	EUR	5.000.000,00	29.06.2016. 29.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 4,29% p.a.	604.792	
15	UNIKREDIT BANKA a.d.	EUR	38.200.000,00	26.06.2016. 26.12.2018.	месечно		6M EURIBOR + 4,49% p.a.	4.620.607	
<b>Б</b>	<b>КРЕДИТИ У ДИНАРИМА</b>							<b>11.216.597</b>	<b>20.022.141</b>
1	CREDI+KOM+SOSIETE	RSD	0,00	14.01.2013.- 14.01.214.	месечно		6M BELIBOR +3,95 % p.a.	0	223.333
2	UNICREDIT BANK	RSD	0,00	12.12.2012.- 12.12.2014.	месечно		12,82	0	33.808
3	UNICREDIT BANK	RSD	500.000.000,00	24.08.2015. 24.11.2017.	месечно		1M BELIBOR +3,15%р.а.	500.000	0
4	UNICREDIT BANK	RSD	500.000.000,00	21.09.2015. 24.11.2017.	месечно		1M BELIBOR +3,35%р.а.	500.000	0
5	UNICREDIT BANK	RSD	41.666.666,52	27.03.2013- 27.02.2015	месечно		1M BELIBOR +3,75%р.а.	41.667	291.667
6	UNICREDIT BANK	RSD	41.666.666,52	27.03.2013- 27.02.2015	месечно		1M BELIBOR +3,75% p.a.	41.667	291.667
7	UNICREDIT BANK	RSD	83.333.333,40	18.05.2013- 18.04.2015	месечно		1M BELIBOR +3,55% p.a.	83.333	333.333
8	SBERBANKA	RSD	83.333.333,29	26.05.2013- 26.04.2015	месечно		1M BELIBOR +3% p.a.	83.333	333.333
9	Komercijalna banka	RSD	1.593.333.333,36	01.05.2014 - 01.04.2016.	месечно		1M BELIBOR +4,0 % p.a.	1.593.333	3.390.000
10	Komercijalna banka	RSD	0,00	01.05.2014 - 01.04.2016.	месечно		1M BELIBOR +4,0 % p.a.	0	2.000.000
11	Komercijalna banka	RSD	1.666.666.666,64	01.05.2014 - 01.04.2016.	месечно		1M BELIBOR +3,75 % p.a.	1.666.667	2.500.000
12	АИК Банка	RSD	2.250.000.000,00	13.07.2014 - 13.06.2016.	месечно		1M BELIBOR +3,5% p.a.	2.250.000	3.000.000
13	Banca Intesa	RSD	2.196.180.555,56	08.12.2014.- 08.11.2016.	месечно		1M BELIBOR +3,48% p.a.	2.196.181	2.291.667
14	UNICREDIT BANK	RSD	1.197.916.666,66	18.12.2014.- 18.11.2016.	месечно		1M BELIBOR +1,238% p.a.	1.197.917	1.250.000
15	Komercijalna banka	RSD	479.166.666,67	18.12.2014.- 18.11.2016.	месечно		1M BELIBOR+1,27% p.a.	479.167	500.000
16	Нуро Алре -Adria-bank	RSD	0,00	10.08.2013- 10.07.2014.	месечно		1M BELIBOR +3,95% p.a.	0	583.333
17	Нуро Алре -Adria-bank	RSD	83.333.333,30	21.03.2014 - 21.02.2015	месечно		1M BELIBOR +3,59% p.a.	83.333	500.000
18	Нуро Алре -Adria-bank	RSD	83.333.333,30	21.03.2014 - 21.02.2015	месечно		1M BELIBOR +3,59% p.a.	83.333	500.000
19	Vojvodanska banka	RSD	124.999.999,97	04.04.2014 - 04.03.2015	месечно		1M BELIBOR +3,40% p.a.	125.000	500.000
20	Vojvodanska banka	RSD	124.999.999,97	04.04.2014 - 04.03.2015	месечно		1M BELIBOR +3,40% p.a.	125.000	500.000
21	Еуробанк а.д. Београд	RSD	83.333.333,30	27.03.2014 - 27.02.2015	месечно		1M BELIBOR +3,80% p.a.	83.333	500.000
22	Еуробанк а.д. Београд	RSD	83.333.333,30	27.03.2014 - 27.02.2015	месечно		1M BELIBOR +3,80% p.a.	83.333	500.000
	<b>ДОСПЕЋЕ ДО ЈЕДНЕ ГОДИНЕ</b>							<b>17.820.709</b>	<b>16.247.011</b>
A	Кредити у иностраној валути							10.913.037	8.441.467
B	Кредити у динарима							6.907.672	7.805.544
	<b>ДУГОРОЧНО ДОСПЕЋЕ</b>							<b>77.376.940</b>	<b>66.101.130</b>
A	Кредити у иностраној валути							73.068.014	53.884.533
B	Кредити у динарима							4.308.925	12.216.597

## **А. Кредити у иностраној валути**

### ***I. Рефинансирани кредити реализовани пре 1990. године из средстава:***

#### ***1. Париског клуба поверилаца***

Отплата обавеза по основу рефинансираних 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 признате 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.

Доспеле а неизмирене обавезе са 31.децембром.2014. године износе 6,1 милијарди динара.

#### ***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 главница 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 репрограму обавезе са Агенцијом за осигурање депозита којим се регулишу обавезе Предузећа према Републици Србији по основу репрограмираних кредита према наведеном повериоцу.

#### ***4. 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 репрограму 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 плаћаће 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, чему ће претходити период чека од годину дана почев од утврђеног датума ефикасности. 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.

## **II Кредити од Влада 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. HP 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 потписаним 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 чека 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 чека. Уговорена је каматна стопа од 3% годишње, са једнократним трошком обраде кредита од 1% уговорене вредности и трошком ангажовања средстава од 0,75% годишње.

### **3. 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 чека 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 главнице зајма почиње 20. новембра 2016. г. и завршава се 20. новембра 2026. год. Отплату главнице 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 2014. године закључени су финансијски уговори у износу од:

- 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. Рок коришћења средстава кредита за део ТЕ-Ко Костолац је продужен до 31.12.2015. године. Део кредита за ТЕНТ је истекао 30.11.2014. године и ускоро се очекује продужетак. 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 трансхе 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 31. децембар 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 полугодишњих рата. Амандманом I на Уговор услови отплате главнице су измењени, тако да се главница отплаћује у 14 једнаких полугодишњих 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, с тим да је банка дала прелиминарну сагласност за продужење рока до 30. децембра 2017. год. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 30. децембра 2015. године у 19 једнаких полугодишњих рата с тим што би се у случају продужетка рока коришћења, са отплатом кренуло 2 године касније, и то у 15 једнаких полугодишњих 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 "Електроурежа 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 "Електроурежа Србије" и ЕБРД и Споразума о признавању, сагласности и поновном потврђивању између Републике Србије, ЈП ЕПС, ЈП "Електроурежа Србије" и ЕБРД. Права и обавезе за део овог кредита у износу од EUR 60,4 милиона пренета су на ЈП "Електроурежа Србије". Отплата главнице започета је 7. септембра 2005. године и трајаће до 7. марта 2016. године. Уговорена је променљива каматна стопа.
- EUR 59.864.142,51 је искоришћен до 30. априла 2010. године. Уговорено је EUR 60 милиона, 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 полугодишњих 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, с тим што је банка продужила рок коришћења средстава зајма до 31.01.2017. године. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 31. јануара 2015. године, у 17 једнаких полугодишњих 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, с тим да је рок коришћења средстава зајма продужен до 31.12.2018. године. Износ од 12,3 милиона EUR је отказан. Према одредбама Уговора отплата главнице почиње 30. априла 2015. године, у 18 једнаких полугодишњих 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 полугодишњим 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 транша 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 Machinery Engineering Corporation (СМЕК) 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 чека 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 репрограмирало 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.

## 2. OTP a.d. Beograd

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 10.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **3,252** % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.

## 3. Societe Generale Banka Srbija A.D. Beograd

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **3,75** % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **3,95** % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **4,15** % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **4,25** % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 29. децембра 2014. године.

#### 4. Комерцијална банка а.д. Београд

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **3,89** % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 10.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **3,98** % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 22. децембра 2014. године.

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **4,29** % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 29. децембра 2014. године.

#### 5. ALPHABNK SRBIJA A.D. Beograd

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 5.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **4,25** % и једнократном накнадом од 0,15% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости до 29. децембра 2014. године.

#### 6. Unicredit Bank a.d. Beograd

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период 2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 45.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине **4,49** % и једнократном накнадом од 0,25% на износ кредита. Средства кредита су повучена у износу од ЕУР 38.200.000,00 до 31. децембра 2014. године.

#### 7. Erste bank a.d. Novi Sad

Предузеће је путем јавне набавке у отвореном поступку прибавило кредит за обезбеђење финансијских средстава потребних за хитно брзо, планско и организовано приступање санирању последица поплава, припреме за предстојећи зимски период

2014/15, када се очекује повећана потрошња и евентуално повећана куповина електричне енергије, а ради обезбеђења сигурног и ефикасног пословања групе ЕПС, уредног снабдевања привреде и становништва електричном енергијом у наредном периоду, на износ од ЕУР 10.000.000,00 који је закључен 11. децембра 2014. године, са роком враћања кредита од 4 (четири) године, са грејс периодом 1,5 (једна и по) година, рачунајући од датума пуштања средстава кредита у течај, са каматном стопом 6м ЕУРИБОР стопе р.а. и маргине 4,25 % и једнократном накнадом од 0,20% на износ кредита. Средства кредита су повучена у целости 29. децембра 2014. године.

## **Б. Кредити у динарима**

### ***1. 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, закључењем 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, закључењем 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. Остатак средстава се неће користити. Кредит је у целости отплаћен.

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 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 12 месеци камата се плаћа месечно, каматна стопа је једномесечни BELIBOR+3,15% р.а.

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 12 месеци камата се плаћа месечно, каматна стопа је једномесечни BELIBOR+3,35% р.а.

#### **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, закључењем уговора о кредиту од 12. децембра 2012. године, на укупан износ РСД 2,5 милијарде, са Комерцијалнаом 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, закључењем 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, закључењем уговора о кредиту од 10. септембра 2012. године, на укупан износ РСД 2 милијарде, са Комерцијалном банком а.д. Београд. До 31.03.2014.године обавезе по овом кредиту су су 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, закључењем уговора о кредиту од 22. фебруара 2012. године, на укупан износ РСД 4 милијарде, са Комерцијалном банком а.д. Београд. Дана 01.04.2014. године ПД ТЕНТ је превремено отплатио РСД 1 милијарду.

#### **4. АИК Банка а.д. Ниш**

Предузеће је репрограмирало 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. Нуро Алпе -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. мартом 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. мартом 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, Cedy 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 31.03.2014. године обавезе по овом кредиту су у целости отплаћене.

#### Анализа повлачења одобрених кредита

Ради финансирања специфичних пројеката којим се повећавају производни капацитети у термоелектранама и хидроелектранама, Предузеће је у периоду 2001. – 2014. 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	59.864.143	59.864.143
Европска банка за обнову и развој III	EUR	40.000.000	1.611.243
Европска банка за обнову и развој IV	EUR	80.000.000	18.745.973
Европска банка за обнову и развој V	EUR	32.700.000	455.150
Европска инвестициона банка II	EUR	22.000.000	22.000.000
Европска инвестициона банка III	EUR	40.000.000	0
KfW II	EUR	16.000.000	16.000.000
KfW III	EUR	30.000.000	30.000.000
KfW IV	EUR	36.000.000	30.805.370
KfW V	EUR	70.000.000	6.739.876
KfW VI	EUR	65.000.000	0
IDA	SDR	11.798.849	11.798.849
JICA	JPY	28.252.000.000	430.511.457
EXIM Bank of China	USD	293.000.000	157.590.974
Кредит владе Републике Пољске	USD	49.996.617	49.996.617

#### Анализа доспећа дугорочних кредита

У хиљадама динара

	На дан 31.12. 2014.	На дан 01.01.2014.	Индекс
Од једне до пет година	42.194.356	34.447.449	122,5
Преко пет година	35.182.584	31.653.681	111,1
Укупно	77.376.940	66.101.130	117,1

#### Анализа кредита по валутама у којима се захтева плаћање

У хиљадама динара

Валута	Износ у валути	31.12.2014.
EUR	304.856.261	36.874.895
USD	263.086.174	26.167.630
CHF	65.197.409	6.555.417
YPU	2.232.646.277	1.855.298
XDR	11.208.906	1.614.775
Остале		
Укупно		73.068.015

## ДОГАЂАЈИ КОЈИ СУ НАСТАЛИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

- обезбеђивање ликвидних средстава

Ради испуњења преузетих обавеза по уговорима и ради реализације планираних активности, на које је Влада РС дала сагласност, извршиће се прибављање позајмљених средстава након датума биланса стања и то:

Ред. Број	Кредити	Валута	Главница	Висина каматне стопе
	<b>Укупно</b>		<b>46.800.000,00</b>	
1	Unicredit banka ad Beograd	ЕУР	6.800.000,00	6М EURIBOR + 4,49% р.а.
2	Војвођанска банка а.д.Нови Сад	ЕУР	15.000.000,00	6М EURIBOR+ 4.50% р.а.
3	Banka Poštanska štedionica a.d. Beograd	ЕУР	5.000.000,00	6М EURIBOR + 4.58% р.а.
4	AIK Banka a.d. Niš	ЕУР	5.000.000,00	6М EURIBOR + 4.72% р.а.
5	Banca Intesa a.d. Beograd	ЕУР	15.000.000,00	6М EURIBOR + 4.94% р.а.
	<b>Укупно</b>		<b>50.000.000,00</b>	
1	Alpha bank A.E. Acting Though its London branch	ЕУР	50.000.000,00	6М EURIBOR + 4.08% р.а.

\* Потписивање уговора о кредиту са Alpha bank A.E. Acting Though its London branch је у току.

Краткорочне обавезе

000 дин					
1	31.12.2014.	План 31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс	
	2	3	4	5(2/3)	6(2/4)
Краткорочне финансијске обавезе	29.018.403	27.085.457	25.155.055	107	115
Обавезе из пословања	26.632.486	68.685.759	59.435.962	39	45
Остале краткорочне обавезе	5.913.736	5.137.547	5.097.611	115	116
Обавезе по основу ПДВ-а и осталих јавних прихода ПВР	25.080.926	27.145.115	30.009.753	92	84
Обавезе по основу пореза на добитак	0	0	3.352.009	0	0
<b>Краткорочне обавезе</b>	<b>86.645.551</b>	<b>128.053.878</b>	<b>123.050.390</b>	<b>68</b>	<b>70</b>

Краткорочне финансијске обавезе

000 дин			
1	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси
	2	3	4(2/3)
Део дугорочних кредита који доспевају до једне године	17.820.709	16.247.010	110
Део репрограмираних обавеза које доспевају до једне године	1.153.207	1.591.800	72
Обавезе по издатим обвезницама	620	620	100
Остале краткорочне финансијске обавезе	10.043.867	7.315.625	137
<b>Краткорочне финансијске обавезе</b>	<b>29.018.403</b>	<b>25.155.055</b>	<b>115</b>

Владе Руске федерације и Републике Србије су 27.априла.2007. године закључиле Међудржавни споразум о регулисању обавеза бившег СССР по обрачунима везаним за робни промет између бившег СССР и бивше СФРЈ и Протокол између Министарства финансија и Министарства рударства и енергетике Републике Србије и одговарајућих министарстава Руске федерације о начину измиривања дуговања, којим је потврђено да ће за рачун

измиривања дуговања Руске федерације према Републици Србији бити испоручена роба и услуге за реализацију ревитализације „ХЕ Ђердап I“ . У складу са одлукама надлежних органа Републике Србије биће регулисано питање услова, рока и начина враћања искоришћених средстава по основу клириншког дуга.

### Обавезе из пословања

000 дин			
	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс
1	2	3	4(2/3)
Примљени аванси, депозити и кауције	3.038.822	3.906.181	78
<b>Добављачи</b>	<b>22.861.863</b>	<b>12.870.753</b>	<b>178</b>
- за испоручену електричну енергију и угаљ (системски приход)	0	0	0
- повезана лица	107	290	37
- у земљи	13.556.342	7.643.764	177
- по основу преноса ел.енергије ЈП ЕМС -у	2.376.503	2.161.272	110
- у иностранству	6.928.911	3.065.427	226
Остале обавезе из пословања	397.519	310.994	128
Обавезе према увознику	77	94	82
Обавезе по основу РТВ претплате	11.130	42.036.363	0
Обавезе из специфичних послова	323.075	311.577	104
<b>Обавезе из пословања</b>	<b>26.632.486</b>	<b>59.435.962</b>	<b>45</b>

Обавезе према добављачима на дан 31.12.2014.г. су у односу на стање од 31.12.2014.г. веће за 78%. Рацио обрта добављача показује колико се пута током године плаћају обавезе према добављачима. Са стањем на дан 31.12.2014.г. он је износио 3,71 док је мерено подацима са стањем на дан 31.12.2014. овај рацио износио 5,98. Просечан период плаћања обавеза добављачима у 2014.г. је 98 дана, док је у претходном извештајном периоду био 61 дан.

У оквиру обавеза из пословања, у посматраном извештајном периоду уочљиве су веће обавезе према добављачима у земљи, које су за 77% веће у односу на стање посматрано 31.12.2014. Обавезе према добављачима у иностранству бележе раст у односу на стање у претходној години за 126%, највећим делом услед раста ових обавеза према добављачима у иностранству за нефактурисану робу за 3,8 млрд. динара.

ЈП ЕПС је по основу преласка финансирања Јавног медијског сервиса (РТС и РТВ) на буџет Републике Србије, извршио престанак признавања финансијских обавеза по основу РТВ претплате, што је резултирало значајним одступањем у односу на стање ових обавеза у 2013.г.( разлика у апсолутном износу од 42 млрд.дин.)

Обавезе из пословања делом чине и обавезе према добављачима у земљи и иностранству. Ради набавке опреме, резервних делова, репроматеријала и услуга, који су неопходни ради обезбеђивања услова за техничко – технолошко јединство електроенергетског система Републике Србије, усклађен развој електропривредних делатности, рационално и ефикасно искоришћавање природних ресурса и континуирано снабдевање потрошача електричном енергијом. Део преузетих обавеза према добављачима у земљи и иностранству биће измирен из кредита.

ЈП ЕПС има закључен уговор са ЈП ЕМС-ом 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 основао. Обавеза према ЈП ЕМС-у се обрачунава по основу накнаде за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије у делу у коме ЈП " Електропривреда Србије" обавља делатност трговине електричном енергијом за снабдевање купца.

Накнада за приступ систему за пренос електричне енергије, уз сагласност Агенције за енергетику Републике Србије, одређена је Одлуком о утврђивању цена за приступ систему за пренос електричне енергије (Сл. 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	кW	37,5638
		прекомерна снага	кW	150,2554
2.	Активна енергија	виша дневна тарифа	кWh	0,3303
		нижа дневна тарифа	кWh	0,1651
3.	Реактивна енергија	реактивна енергија	kvarh	0,1399
		прекомерна реактивна енергија	kvarh	0,2798

Ради обезбеђења сигурног рада електроенергетског система примљене су испоруке балансне енергије услед ангажовања секундарне и терцијарне регулације за потребе балансирања система.

### **Остале краткорочне обавезе**

000 дин			
	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси
1	2	3	4(2/3)
Обавезе за нето зараде и накнаде зарада	1.336.731	1.409.891	95
Обавезе за порезе, доприносе и друге дажбине	962.559	1.200.275	80
Обавезе по основу камата и трошкова финансирања	2.689.630	1.915.102	140
Обавезе за учешће у добитку	0	1	0
Обавезе према запосленима	83.993	53.984	156
Обавезе према члановима УО и НО остале накнаде	8.437	6.404	132
Обавезе према физичким лицима за накнаде по уговорима	16.681	15.519	107
Обавезе по основу средстава примљених за ремонте	295.038	295.038	100
Обавезе према Влади РС из 2000.г. и ранијих година	102.185	102.185	100
Допринос синдикату и за рад синдиката	25.773	31.688	81
Остале обавезе	392.709	67.524	582
<b>Остале краткорочне обавезе</b>	<b>5.913.736</b>	<b>5.097.611</b>	<b>116</b>

### **Обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода пасивна временска разграничења**

000 дин			
	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси
1	2	3	4(2/3)
Обавезе за порез на додату вредност	1.264.825	4.545.590	28
Обавезе за остале порезе, доприносе и друге дажбине	2.776.909	7.725.606	36
Пасивна временска разграничења	21.039.192	17.738.557	119
<b>Обавезе по основу пореза на додату вредност и осталих јавних прихода ПВР</b>	<b>25.080.926</b>	<b>30.009.753</b>	<b>84</b>

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, ЈП „Електропривреда Србије“ је примала средства на име финансијске и техничке помоћи од земаља Европске Уније, Швајцарске, Јапана и међународних финансијских организација, која су иницијално призната као одложени (разграничени) 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.

### **Одложене пореске обавезе**

Одложене пореске обавезе износе 88,1 млрд. динара, а односе се на опорезиве привремене разлике које произилазе из разлике између књиговодствене основице некретнина, постројења, опреме и нематеријалних улагања и њихове вредности која се признаје за пореске сврхе.



## Ванбилансна актива и пасива

000 дин

	31.12.2014.	31.12.2013.	Индекси
1	2	3	4(2/3)
<b>ВАНБИЛАНСНА АКТИВА</b>	<b>181.726.567</b>	<b>155.817.713</b>	<b>117</b>
Дата јемства, гаранције и друга права	34.780.016	26.272.925	132
Примљена јемства, гаранције и друга права	63.387.318	40.827.777	155
Издате бланко соло менице са девизном подлогом	83.420.256	88.577.770	94
Отписани улози у банке које су у поступку стечаја или ликвидације	133.236	133.500	100
Отписани улози у предузећа која су у поступку стечаја или ликвидације	5.741	5.741	100
<b>ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>181.726.567</b>	<b>155.817.713</b>	<b>117</b>
Дата јемства, гаранције и друга права	34.640.314	26.008.596	133
Примљена јемства, гаранције и друга права	63.387.318	40.952.404	155
Обевезе за издате бланко соло менице са девизном подлогом	83.420.256	88.577.770	94
Исправка вр.отписаних улога у банке које су у поступку стечаја или ликвидације	138.977	139.241	100
Исправка вр.отписаних улога у предузећа која су у поступку стечаја или ликвидације	139.702	139.702	100

Ванбилансна пасива представља обавезу предузећа по основу примљених туђих средстава.

## 3.2 АНАЛИЗА КОНСОЛИДОВАНОГ БИЛАНСА УСПЕХА ЈП ЕПС И ЗАВИСНИХ ПРИВРЕДНИХ ДРУШТАВА

000 дин

1	ЕЛЕМЕНТИ	Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекс	
					(3/4)	(3/5)
2	3	4	5	6	7	
I	ПОСЛОВНИ ПРИХОД	216.924.908	218.778.534	219.421.631	99	99
II	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	193.375.494	227.314.396	186.810.181	85	104
II.1.	Набавка електричне енергије	32.479.232	32.583.383	29.345.579	100	111
II.2.	Трошкови материјала и горива	9.349.329	18.997.817	11.558.809	49	81
II.3.	Одржавање	19.559.202	36.634.563	16.192.887	53	121
II.4.	Амортизација	38.774.716	37.937.140	37.354.085	102	104
II.5.	Трошкови запослених	55.655.336	57.621.425	53.870.995	97	103
II.6.	Осигурање	2.319.572	2.371.133	2.380.362	98	97
III.7.	Резервисања	3.841.234	3.730.766	5.048.915	103	76
II.8.	Обавезе према држави	10.805.590	10.450.693	13.749.804	103	79
III.9.	Научно-истраживачки рад	420.359	810.124	587.057	52	72
II.10.	Остали пословни расходи	20.170.924	26.177.353	16.721.688	77	121
I-II	Резултат из пословних односа	23.549.414	-8.535.862	32.611.450	0	72
III	ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА	15.726.997	12.820.459	16.754.412	123	94
IV	РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА	14.424.237	10.117.259	7.438.737	143	194
III-IV	Резултат из финансијских односа	1.302.760	2.703.200	9.315.675	48	14
V	ОСТАЛИ ПРИХОДИ	5.967.777	4.056.249	7.865.243	147	76
VI	ОСТАЛИ РАСХОДИ	40.652.189	35.734.224	26.867.766	114	151
V-VI	Резултат из осталих односа	-34.684.412	-31.677.975	-19.002.523	0	0
VII	ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА	0	0	0	0	0
VIII	ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА	0	0	0	0	0
VII-VIII	Нето добитак/губитак пословања које се обуставља	0	0	0	0	0
A	УКУПАН ПРИХОД (I+III+V+VII)	238.619.682	235.655.242	244.041.286	101	98
B	УКУПНИ РАСХОДИ (II+IV+VI+VIII)	248.451.920	273.165.879	221.116.684	91	112
A-B	Укупан финансијски резултат	-9.832.238	-37.510.637	22.924.602	0	-43
	Порески расход периода	-2.914.267	0	-4.835.008	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	2.269.355	0	1.191.841	0	190
	НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ	-10.477.150	-37.510.637	19.281.435	0	-54

Детаљније Финансијски резултати по ПД у прилогу 5

### Финансијски резултат

Анализа оствареног финансијског резултата ЕПС-а у 2014. години урађена је сагледавањем остварених финансијских резултата и њиховим поређењем са планираним као и оствареним резултатима у истом периоду претходне године.

У финансијском извештају за период 2014.г. у консолидованом билансу успеха ЕПС-а исказан је губитак у пословању од 10,5 млрд.дин. при чему су остварени следећи резултати и то:

- позитиван из пословних односа од 23,6 млрд.дин.
- позитиван из финансијских односа од 1,3 млрд. дин.
- негативан из осталих односа од 34,7 млрд.дин.

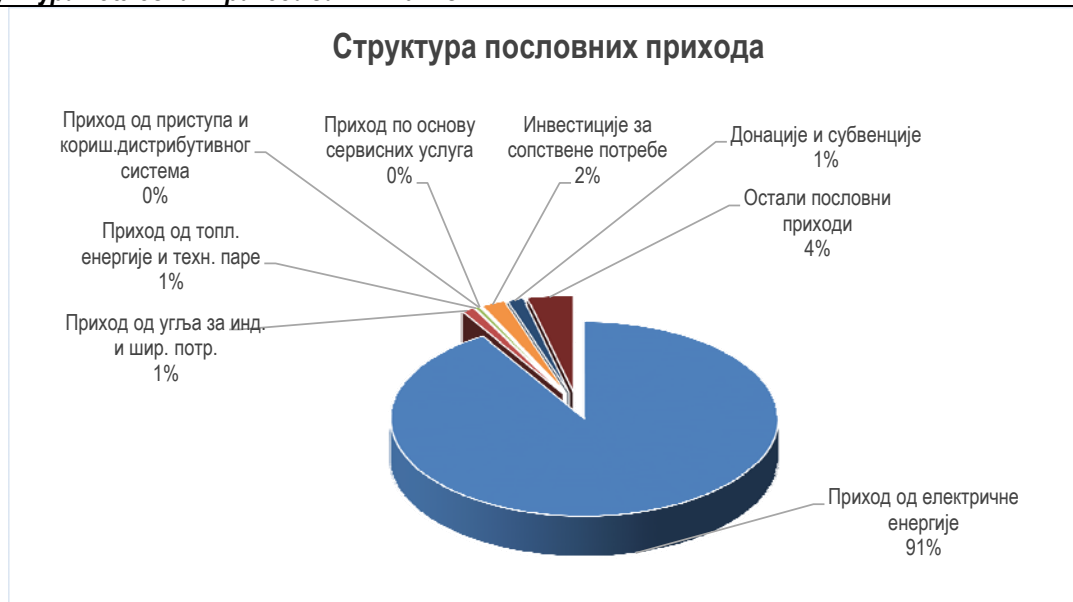
### Пословни приходи

Пословни приход исказан у консолидованом билансу успеха износи 216,9 млрд.дин. и има опредељујући утицај на формирање укупног прихода (чини 91% укупног прихода).

### Структура пословних прихода

1	млн.дин.							
	Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси		Структура %		
				2/3	2/4	2	3	4
2	3	4	5	6	7	8	9	
Приход од електричне енергије	197.926	196.511	201.389	100,7	98,3	91,2	89,8	91,8
Приход од угља за инд. и шир. потр.	2.323	3.306	5.026	70,3	46,2	1,1	1,5	2,3
Приход од топл. енергије и техн. паре	922	1.722	1.741	53,5	53,0	0,4	0,8	0,8
Приход од приступа и кориш. дистрибутивног система	204	222	0	91,9	0,0	0,1	0,1	0,0
Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Инвестиције за сопствене потребе	4.307	3.821	4.614	112,7	93,3	2,0	1,7	2,1
Донације и субвенције	2.969	2.677	2.843	110,9	104,4	1,4	1,2	1,3
Остали пословни приходи	8.275	10.519	3.810	78,7	217,2	3,8	4,8	1,7
<b>УКУПНО ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	<b>216.925</b>	<b>218.779</b>	<b>219.422</b>	<b>99,2</b>	<b>98,9</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>

### Структура пословних прихода за I-XII 2014.г.



Остварени приход од електричне енергије у 2014.г. је за 2% мањи у односу на остварени у претходној години. Приходи од продаје електричне енергије се признају у периоду када је електрична енергија испоручена. Приходи од продаје електричне енергије зависним предузећима признати су по трансферној цени у току периода.

ЈП ЕПС је вршила промет електричне енергије, намењен испорукама електричне енергије крајњим купцима, зависним електродистрибутивним привредним друштвима до 30. јуна 2013. године, а почев од 1. јула 2013. године ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Након тог датума, ЈП ЕПС је привредним друштвима који обављају делатност оператора дистрибутивног система вршило испоруке ради накнаде губитака у дистрибутивном систему.

У току извештајног периода, елементарне непогоде (поплаве, јаке кише и бујице) у више наврата (мај, јули) привремено су онемогућиле или отежале експлоатацију енергената на површинским коповим, што је имало утицаја и на висину оствареног производног резултата, а тиме и на пласман електричне енергије ради трговања.

Након истека уговореног периода испоруке електричне енергије, крајњи купци који су изгубили право на јавно снабдевање почев од 1. јануара 2013. године (квалификовани купци), закључили су уговоре о потпуном снабдевању са ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Право на јавно снабдевање имају од 1. јануара 2014. године само домаћинства и мали купци електричне енергије.

ЈП ЕПС је у своје име и свој рачун, као и за рачун својих зависних предузећа, закључило уговоре са ЈП "Електро mreжа Србије", енергетским субјектом одговорним за пренос електричне енергије и управљање преносним системом. Наведеним уговорима уређен је начин пружања системских услуга како би оператор преносног система имао могућности 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. 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 натуралној или комерцијалној размени, у зависности од уговорног односа ЈП ЕМС са суседним оператером преносног система.

ЈП ЕПС 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 АП Косово и Метохија.

Приходи остварени продајом нерезидентима Републике Србије остварени су са Мјешовитим холдингом Електропривреда Републике Српске у износу од 261.728 хиљада динара. У претходном извештајном периоду, ови приходи укључивали су и промете са "Електропривредом Црне Горе" а.д.

Приход од угља за индустрију и широку потрошњу је за 54% мањи у односу на остварени у претходној години и резултат је катастрофалних мајских поплава које су озбиљно угрозиле ЕПС-ове рударске капацитете (РБ Колубару и КОП Костолац), при чему је озбиљно угрожен и рад термоелектрана усед недовољног угља.

Остварени приход од топлотне енергије и технолошке паре мањи је у односу на приход у претходној години за 47%, а у односу на план је мањи за 46%. Производња односно пласман овог вида енергије је условљен интензитетом привредних активности потрошача и потреба за топлотном енергијом у зависности од температурних услова. Обзиром да је у другом кварталу 2014.г. ЈП ЕПС преживео огромне штете које су настале као последица поплава, све је то резултирало мањом производњом овог вида енергије.

Инвестиције за сопствене потребе (приход од активирања учинака) су мање од остварених у претходном извештајном периоду за 7%, док су у односу на планиране веће за 13%. Део остварених прихода од активирања учинака, односи се на призната стална средства израђена у сопственој режији.

Остварени приходи од донација и субвенција већи су од плана за 11%, док су у односу на остварење у претходној години такође већи за 4%. На овој ставци су осим активирања и оприходовања иностраних донације исказана и средства потрошача електричне енергије која износе 1,6 млрд.дин и која су у односу на претходну годину, мања за 5%. 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.

Вредност средстава добијених кроз донације се иницијално евидентира као разграничени приход у оквиру обавеза 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 су за повећање прихода, одмах се признају као приходи.

Остали пословни приходи у износу од 8,3 млрд.дин. су за око 2 пута већи од остварења у претходној години, највећим делом по основу прихода по основу услуга и по основу осталих пословних прихода. То су приходи углавном настали по основу улагања у рехабилитацију блока Б1- изградњу пристаништа и железничке пруге извођача радова *China Machinery Engineering Corporation*, Кина (СМЕК) у ПД ТЕ-КО Костолац. Приход од извршених

услуга страном лицу на пословима Прве фазе Пакет пројекта Костолац-Б износе 4.391.711 хиљада динара у 2014.г.

### Остали пословни приходи

000 дин			
1	I-XII 2014	I-XII 2013	Индекс
	2	3	4 (2/3)
Приход од услуга	1.483.702	1.769.996	84
Остали приходи од продаје производа на домаћем тржишту	217.407	223.770	97
Остали приходи од продаје услуге - приход од РТВ претплате	131	15.912	1
Приход од продаје услуга на иностраном тржишту	14.015	7662	183
Остали приходи на иностраном тржишту	386	0	0
Повећање вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	23.278	18.331	127
Повећање вредности залиха недовршених и готових производа - угаљ	262.925	0	0
Смањање вредности залиха недовршених и готових производа и недовршених услуга	-8.206	-6.466	127
Смањање вредности залиха недовршених и готових производа - угаљ	-163.241	-929.721	18
Приход од закупнина - остала повезана правна лица	288	221	130
Приход од закупнина ван ЕПС-а	145.299	180.183	81
Приход од наплате трошкова тендерске документације	2.971	3.078	97
Остали пословни приходи од друштва у саставу ЕПС-а	0	0	0
Приходи од ликвидираних штета од осигурања имовине	731.366	330.247	221
Остали пословни приходи	5.153.457	2.196.577	235
Приходи по основу префактурисаних трошкова ангажовања приватних извршитеља	411.271	0	0
<b>УКУПНО ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	<b>8.275.049</b>	<b>3.809.790</b>	<b>217</b>

### Пословни расходи

Пословни расходи исказани у консолидованом билансу ЕПС-а у 2014.г. износе 193,4 млрд.дин., што је за 15% мање од планираних и 3,5% више од остварених претходне године, односно реално 0,6% мањи, мерено преко раста потрошачких цена у 2014.г.

### Структура пословних расхода

1	мил. динара							
	Остварење	План	Остварење	Индекси		Структура %		
	I-XII 2014	I-XII 2014	I-XII 2013	2/3	2/4	2	3	4
	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Трошкови набавке електричне енергије	32.479	32.583	29.346	100	111	16,8	14,3	15,7
2. Трошкови материјала и горива	9.349	18.998	11.559	49	81	4,8	8,4	6,2
3. Трошкови средстава	60.653	76.943	55.927	79	108	31,4	33,8	29,9
Амортизација	38.775	37.937	37.354	102	104	20,1	16,7	20,0
Одржавање	19.559	36.635	16.193	53	121	10,1	16,1	8,7
Осигурање	2.320	2.371	2.380	98	97	1,2	1,0	1,3
4. Трошкови запослених	55.655	57.621	53.871	97	103	28,8	25,3	28,8
5. Обавезе према држави	10.806	10.451	13.750	103	79	5,6	4,6	7,4
- Порез на имовину	1.151	1.213	1.053	95	109	0,6	0,5	0,6
- Накнада за коришћење минералних сировина	1.847	1.578	1.795	117	103	1,0	0,7	1,0
- Накнада за коришћење и заштиту вода	1.900	2.041	2.058	93	92	1,0	0,9	1,1
- Заштита животне средине, накнаде	3.945	3.760	4.326	105	91	2,0	1,7	2,3
- Грађевинско земљиште	14	28	3.476	49	0	0,0	0,0	1,9
- Таксе	949	1.167	377	81	252	0,5	0,5	0,2
- Остале обавезе према држави	999	664	665	150	150	0,5	0,3	0,4
6. Научно - истраживачки рад	420	810	587	52	72	0,2	0,4	0,3
7. Остали пословни расходи	20.171	26.177	16.722	77	121	10,4	11,5	9,0
- ПТТ услуге	1.360	1.564	1.324	87	103	0,7	0,7	0,7
- Транспортни трошкови	272	261	236	105	115	0,1	0,1	0,1
- Закупнине	640	647	508	99	126	0,3	0,3	0,3
- Комуналне услуге	461	492	512	94	90	0,2	0,2	0,3
- Банкарске услуге и платни промет	339	701	615	48	55	0,2	0,3	0,3
- Трошкови репрезентације	168	202	211	84	80	0,1	0,1	0,1
- Трошкови чланарина	613	621	623	99	98	0,3	0,3	0,3
- Расходи по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
- Остали матер.расходи и остале услуге	16.316	21.690	12.692	75	129	8,4	9,5	6,8
8. Резервисања	3.841	3.731	5.049	103	76	2,0	1,6	2,7
<b>Пословни расходи</b>	<b>193.375</b>	<b>227.314</b>	<b>186.810</b>	<b>85</b>	<b>104</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>	<b>100,0</b>

## Структура пословних расхода

Трошкови набавке електричне енергије

**Трошкови набавке електричне енергије** су исказани у консолидованом билансу ЕПС-а за 2014. годину у износу од 32.479 мил.дин и у нивоу су планираних, а за 11% су већи у односу на остварене у претходној години. Повећање ових трошкова, у односу на остварене у претходној години, је резултат већег увоза електричне енергије услед недовољне производње што је било условљено поплавама и већом набавком електричне енергије од повлашћених произвођача.

У оквиру увоза електричне енергије, око 11,1 млрд. динара односи се на набавку електричне енергије од правних лица ван система ЕПС, тј. од правних лица са територије Републике Србије која поседују лиценцу за обављање трговине електричном енергијом.

ЈП Електропривреда Србије је закључила више уговора о откупу електричне енергије са произвођачима електричне енергије који су стекли статус повлашћеног произвођача по откупној цени прописаној Уредбом о мерама подстицаја за производњу електричне енергије коришћењем обновљивих извора и комбинованом производњом електричне енергије и топлотне енергије ("Службени гласник РС" број 99/09) за одговарајући обновљиви извор енергије.

Набавка електричне енергије од нерезидената Републике Србије призната је на основу обавезујућих уговора са Електропривредом Републике Српске у износу од 1.167.161 хиљада динара (3.989.321 хиљада динара у 2013. години). У претходном извештајном периоду, набавка је вршена и од "Електропривреде Црне Горе" (7.282.277 хиљада динара) по уговору пословно техничкој сарадњи, која није настављена у извештајном периоду.

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. 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 ОИЕ у 2014. години износи 0,081 динара/kWh.

**Трошкови електричне енергије**

	Остварење I-XII 2014		План I-XII 2014		Остварење I-XII 2013		Индекси			
	GWh	000 дин.	GWh	000 дин.	GWh	000 дин.	1/3	2/4	1/5	2/6
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Трошкови набављене ел. енергије од ЕЕС Црне Горе	0	0	0	0	1.294	7.282.277	0	0	0	0
Увоз од других ЕЕС и трговаца	2.350	13.080.002	2.946	15.942.439	692	4.171.375	80	82	340	##
Од повлашћених произвођача	134	1.720.930	96	1.188.443	65	771.459	140	145	206	##
Остала набавка (хаваријска набавка и регулација)	262	916.258	236		156	366.022	111	0	168	##
Сопствена потрошња ЕД		37		0		267.455	0	0	0	0
<b>Набавка електричне енергије</b>	<b>2.746</b>	<b>15.717.227</b>	<b>3.278</b>	<b>17.130.882</b>	<b>2.207</b>	<b>12.858.588</b>	<b>84</b>	<b>92</b>	<b>124</b>	<b>##</b>
ЕМС		16.762.005		15.452.501		16.486.991	0	108	0	##
<b>Укупно набавка</b>		<b>32.479.232</b>		<b>32.583.383</b>		<b>29.345.579</b>	<b>0</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>##</b>

**Трошкови материјала и горива**

Трошкови материјала и горива за ЕПС групу износе 9,4 млрд. динара у посматраном периоду у и за 19% су мањи од остварених у истом периоду претходне године, а у односу на планиране за исти временски период су мањи за 51%.

Трошкови материјала су за 17% мањи у односу на остварене у претходној години, а у односу на ниво планираних су мањи за чак 31%.

**Трошкови материјала**

1	000 дин		
	I-XII 2014	I-XII 2013	Индекс 4(2/3)
2	3	4(2/3)	
Набавна вредност продате робе	70.175	48.900	144
Трошкови основног материјала за производњу и пренос електричне енергије	109	106	103
Трошкови основног материјала за производњу угља	632.213	717.173	88
Трошкови основног материјала за производњу за дистрибуцију	22.070	16.575	133
Трошкови основног материјала за израду прикључака	303.278	244.153	124
Трошкови материјала за изградњу основних средстава и реконструкцију (ситуација)	688.934	891.438	77
Трошкови материјала за услуге у сопственој режији	27.666	282.875	10
Трошкови материјала за услуге трећих лица	73.885	88.625	83
Трошкови утрошених хемикалија за производњу електричне енергије	115.709	140.958	82
Трошкови утрошених хемикалија за ремонте	351	91	386
Трошкови осталог материјала	111.952	157.142	71
Трошкови канцелариског материјала	225.555	226.550	100
Трошкови штампаних образаца	7.698	14.511	53
Трошкови штампе образаца за испоручену електричну енергију	67.719	82.108	82
Материјал за одржавање чистоће и слично	96.433	76.986	125
Трошкови осталог режијског материјала	83.519	91.613	91
Трошкови ситног инвентара у употреби	215.063	202.813	106
Трошкови амбалаже у употреби	329	208	158
Трошкови ХТЗ у употреби	231.769	276.161	84
Трошкови ауто гума у употреби	51.460	82.300	63
Трошкови алата у употреби	46.632	50.351	93
<b>Укупни трошкови материјала</b>	<b>3.072.519</b>	<b>3.691.637</b>	<b>83</b>

Трошкови горива исказани у консолидованом билансу ЕПС-а за период I-XII 2014.године износе 6,3 млрд. дин. и нижи су од остварених у претходној години у истом периоду за 20%, док су у односу на планске мањи 57%.

Значајно одступање остварених у односу на планиране трошкова угља (мањи од планираних за 84%) последица су планског предвиђеног увоза угља, ради несметане производње електричне енергије у термоблокковима ПД ТЕ Никола Тесла, услед смањене производње угља у ПД РБ Колубара (последица штета насталих елементарним непогодама). Због повољних хидрометеоролошких услова (топла зима и већи дотоци вода) планирани увоз није реализован.

Трошкови набављеног угља ван ЕПС-а односе се на набављени угаљ за ТЕ Морава из рудника са јамском експлоатацијом и за 1% су виши у односу на остварене у претходној години.

### Трошкови горива

000 дин

	I-XII 2014	I-XII 2013	Индекс
1	2	3	4(2/3)
<b>1. Трошкови угља набављеног ван ЕПС-а</b>	<b>1.159.276</b>	<b>1.145.266</b>	<b>101</b>
- Трошкови утрошеног угља набављеног ван ЕПС -а за производњу ел.енергије	1.159.276	1.145.266	101
<b>2. Трошкови деривата нафте и гаса</b>	<b>5.117.534</b>	<b>6.721.906</b>	<b>76</b>
- Утрошени деривати нафте за производњу	2.046.446	1.866.991	110
- Утрошени деривати нафте за загревање	827	912	91
- Утрошени деривати нафте за тешку механизацију	718.452	763.036	94
- Утрошени деривати нафте за теретна транспортна средства	279.825	294.225	95
- Утрошени деривати нафте за теренска и специјална возила	163.596	168.625	97
- Утрошени деривати нафте за путничка возила	691.414	759.450	91
- Утрошак адитива	436	0	0
- Утрошени остали деривати нафте	10.706	9.225	116
- Утрошени гас за производњу	1.116.316	2.724.051	41
- Трошкови остале енергије	89.516	135.391	66
<b>Трошкови горива</b>	<b>6.276.810</b>	<b>7.867.172</b>	<b>80</b>

### Трошкови одржавања

Трошкови одржавања исказани су у консолидованом билансу ЕПС-а за 2014.годину износе 19,6 млрд. дин. и нижи су у односу на планиране 47%, док су у односу на остварене трошкове у претходној години већи за 21%. У оквиру трошкова одржавања у 2014.г. прокњижен је и износ од 1,1 млрд.дин. по основу трошкова услуга исушивања насталих због штетних последица поплава.

Планом одржавања су била предвиђена финансијска средства за потребе одржавања рудника, електрана и дистрибуција, за санацију поплава и штета насталих као последица екстремних падавина. Због кашњења у спровођењу поступака јавних набавки, одложена су поједина инвестициона улагања, а на појединим објектима је било померања термина и продужења трајања ремонта што је угрозило и онемогућило пуну реализацију плана одржавања 2014. године.

### Одржавање

000 дин

	I-XII 2014	I-XII 2013	Индекс
1	2	3	4(2/3)
Материјал за текуће одржавање основних средстава	2.841.472	2.453.964	116
Материјал за инвестиционо одржавање основних средстава	1.197.338	1.416.499	85
Трошкови трафо угља	25.585	12.815	200
Трошкови угља и мазива	199.609	233.210	86
Трошкови материјала за отклањање штета у сопственој режији	103.163	93.940	110
Трошкови материјала за отклањање штета трећих лица	463	202	229
Трошкови резервних делова за отклањање штета у сопственој Режији	294.804	235.780	125
Трошкови материјала и резервних делова насталих за отклањање штетних последица поплава	956.873	0	0
Деривати нафте за текуће одржавање основних средстава	31.112	45.859	68
Деривати нафте за инвестиционо одржавање основних средстава	23.731	27.895	85
Трошкови рез.делова за текуће одржавање	1.612.323	1.897.741	85
Трошкови рез.делова за инвестиционо одржавање	814.163	740.355	110
Трошкови услуга текућег одржавања ван ЕПС-а	5.531.350	5.419.059	102
Трошкови услуга инвестиционог одржавања ван ЕПС-а	3.224.780	3.038.301	106
Трошкови услуга одржавања информационог система	345.571	262.881	131
Трошкови услуга одржавања производних објеката и просторија	69.047	52.264	132
Трошкови услуга одржавања ван ЕПС-а - одржавање туђих објеката које користи друштво	68.199	42.174	162
Трошкови услуга на отклањању штета	22.608	44.035	51
Трошкови услуга насталих због отклањања штетних последица поплава	819.437	0	0
Трошкови услуга исушивања насталих због отклањања штетних последица поплава	1.112.044	0	0
Трошкови прегледа,поправке,баждарења, контроле и замене бројила	265.530	175.913	151
<b>Укупно одржавање</b>	<b>19.559.202</b>	<b>16.192.887</b>	<b>121</b>



### Трошкови амортизације

Реализовани трошкови амортизације су у односу на планиране већи 2%, а у односу на остварене трошкове у претходној години у истом периоду, виши за 4%.

Некретнине, постројења, опрема и нематеријална улагања се амортизују у току њиховог корисног века употребе, применом методе пропорционалног отписивања, односно методом једнаких годишњих стопа у процењеном корисном веку употребе.

Амортизационе стопе за најзначајније групе некретнина, постројења и опреме су следеће:

	<u>стопа %</u>
Грађевински објекти термоелектрана	1.3% - 4%
Опрема термоелектрана	4% - 20%
Привредно пословне зграде	1.18% - 1.43%
Транспортна средства	6.67% - 12.50%
Опрема за уређење и одржавање канцеларијских и других просторија	10.00% - 20.00%
Остала непоменута опрема	12.5% - 20.00%

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

Преостали корисни век употребе некретнина, постројења и опреме и нематеријалних улагања делатности утврђен је од стране независног проценитеља са стањем на дан 1.1. 2011. године, за сва ПД у саставу ЕПС и ЈП ЕПС.

### Трошкови запослених

Трошкови запослених исказани у консолидованом билансу за 2014.г. обухватају зараде, накнаде зарада, увећања зарада и остала примања запослених у складу са општим актима ЕПС којима се уређују права по основу рада и износе 55,7 млрд.дин. (без ЈП са Космета) и за 3% су виши од остварених у истом периоду прошле године, док су од планираних нижи за 3%.

План трошкова зарада за 2014.г. у ЈП ЕПС и зависним привредним друштвима утврђен је полазећи од планираног износа зарада за децембар 2013.г., уважавајући одступања у 2014.г. у односу на 2013.г. (могући број радних сати по месецима, распоред државних и верских празника и сл.) а увећаног за:

- 0,5% од 01. априла 2014.г. и 1% од 01. октобра 2014.г. у складу са Законом о буџетском систему („Службени гласник РС“ број 54/09, 73/10, 101/10, 101/11 и 93/12),
- зараде запослених у ПД „ЕПС Снабдевање“ за који је УО ЈП ЕПС донео одлуку о оснивању, а Влада Републике Србије дала сагласност;
- зараде запослених у ПД „Колубара Метал“ који због статусне промене припајања оснивачу, настављају са радом;
- зараде 1470 запослених у ПД „Колубара Услуге“, чији је пријем планиран у ПД РБ „Колубара“;
- зараде 209 запослених преко агенције и омладинске задруге у ПД ТЕ КО „Костолац“, чији је пријем планиран.

Зараде у 2014.г. исплаћиване су у складу са планираним средствима. Маса зарада планиране Изменама и допунама ГПП за 2014.г. за месеце октобар, новембар и децембар 2014.г. умањене су за 1% приликом исплате зарада, а у складу са Законом о буџетском систему („Службени гласник“ Републике Србије, бр.54/2009, 73/2010, 101/2010, 101/2011, 93/2012, 62/2013, 63/2013-испр. и 108/2013 - члан 27.е став 27.).

У 2014.г. укупни трошкови зарада (заједно са издацима на терет послодавца) у Електропривреди Србије без ЈП са КиМ износили су 52.361 мил.динара и били су већи у односу на остварене за исти период претходне године за 9,7% а за 3,5% мањи у односу на планиране.<sup>1</sup>

Исплата зарада у Електропривреди Србије вршена је у складу и са:

- Законом о умањењу нето прихода лица у јавном сектору ("Сл. гласник РС" бр. 108/13), закључно са зарадом за октобар 2014.г.
- Законом о привременом уређивању основица за обрачун и исплату плата, односно зарада и других сталних примања код корисника јавних средстава („Службени гласник РС“ бр. 116/2014), од зараде за новембар 2014.г.
- Законом о утврђивању максималне зараде у јавном сектору (“Службени гласник РС“, број 93/2012).



Просечна месечна бруто зарада по раднику (без ЈП са КиМ) за 2014.г је износила 112.069 динара, а просечна месечна нето зарада по раднику 79.657 динара .

Закон о јавним предузећима и Уредба о начину и контроли обрачуна и исплате зарада у јавним предузећима обавезује ЈП ЕПС и привредна друштва чији је он оснивач на посебну контролу и праћење исплата зарада од стране надлежних министарстава.

<sup>1</sup> Оваква кретања су последица чињенице да у остварењу за период I-XII 2013.г. нема трошкова запослених за ПД „Колубара Метал“, „Колубара Услуге“, 209 запослених преко агенције и омладинске задруге у ТЕ КО „Костолац“, док су трошкови запослених за ПД „ЕПС Снабдевање“ у остварењу од јуна 2013.г.

### Трошкови осигурања

Трошкови осигурања исказани у консолидованом билансу ЕПС-а за 2014.г су за 3% мањи у односу на остварене у претходној години, и у односу на планиране су такође нижи за 2%.

### Резервисања

У оквиру резервисања прокњижена су резервисања по основу бенефиција запослених које ће се платити по окончању радног односа, судских спорова и резервисања за обнављање природних богатстава.

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 исплата заснованих на:

- општим актима ЈП ЕПС-а (непосредна примена Општег колективног уговора ЈП ЕПС), односно преузетој обавези да исплати отпремнине приликом одласка у пензију у износу од 3 зараде запосленог коју би остварио за месец који претходи месецу у коме се исплаћује отпремнина, 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 стопи од 1,5%, дисконтној стопи од 7,18%, годишњој стопи флукуације запослених од 1,5% са крајњим лимитом флукуације запослених од 15%, уз уважавање ризика за случај смрти према подацима објављеним од стране Републичког завода за статистику.

### Обавезе према држави

Обавезе према држави у износу од 10,8 млрд.дин.су 21% ниже од остварених за исти период претходне године и 3% су веће од планираних.

Остале обавезе према држави бележе раст у односу на остварене у претходној години за 50%, док су у односу на планиране такође веће за 50%.

### Обавезе према држави

Е Л Е М Е Н Т И	000 дин				
	Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
- Порез на имовину	1.150.532	1.213.065	1.053.424	95	109
- Накнаде за коришћење минералних сировина	1.847.245	1.577.766	1.795.489	117	103
- Допринос за воду, накнаде	1.899.962	2.040.685	2.058.053	93	92
- Накнада за загађење животне средине	3.945.470	3.760.179	4.325.724	105	91
- Грађевинско земљиште	14.045	28.429	3.475.788	49	0
- Таксе	949.484	1.166.733	376.592	81	252
- Остале обавезе према држави	998.852	663.837	664.734	150	150
<b>Обавезе према држави</b>	<b>10.805.590</b>	<b>10.450.694</b>	<b>13.749.804</b>	<b>103</b>	<b>79</b>

На основу Закона о заштити животне средине и Уредбе о врстама загађивања, критеријумима за обрачун накнаде за загађивање животне средине и обвезницама, висини и начину обрачунавања и плаћања накнаде) утврђена је обавеза плаћања накнаде за емисију SO<sub>2</sub> и NO<sub>2</sub> 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.

Накнада за коришћење грађевинског земљишта, у периодима који предходе извештајном периоду плаћала се у складу са Законом о планирању и изградњи ("Службени гласник РС", бр. 47/03 и 34/06). Почев од 1. јануара 2014. године наведена накнада је интегрисана у порез на имовину.

Остале обавезе према држави се састоје из:

### **Остале обавезе према држави**

000 дин			
1	I-XII 2014	I-XII 2013	Индекс
2	3	4(2/3)	
Трошкови царина по основу електричне енергије	229	569	40
Трошкови за остале царине и друге дажбине	52.463	205	25.592
Трошкови за порез на употребу, држање и ношење добара	886	1.657	53
Трошкови по основу неиспуњавања услова везаних за запошљавање ОСИ	25.122	22.744	110
Трошкови ПДВ обрачунатог на губитке електричне енергије	205.877	190.676	108
Трошкови осталих републичких пореза	181.441	192.052	94
Трошкови пореза на пренос апсолутних права на непокретности	666	1.159	57
Трошкови накнада за коришћење обала у пословне сврхе	19.424	14.310	136
Трошкови накнаде за загађење животне средине локална управа	268.518	233.749	115
Трошкови накнаде за шуме	244.226	7.613	3.208
<b>Укупно остале обавезе према држави</b>	<b>998.852</b>	<b>664.734</b>	<b>150</b>

У оквиру осталих обавеза према држави значајан раст имају трошкови за остале царине, ПДВ-а обрачунатог на губитке електричне енергије – 8%, трошкови накнаде за коришћење обала у пословне сврхе - 36%, накнаде за загађење животне средине -15%, док су највећи апсолутни раст, поред трошкова за царине, остварили и трошкови накнаде за шуме.

### **Остали пословни расходи**

Остали пословни расходи су за 21% већи од остварених у претходној години, и за 23% мањи од планираних.

### **Остали пословни расходи**

000 дин					
Е Л Е М Е Н Т И	Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
- ПТТ услуге	1.360.455	1.563.513	1.324.360	87	103
- Транспортни трошкови	272.484	260.647	235.980	105	115
- Закупнине	640.049	646.767	507.738	99	126
- Комуналне услуге	461.345	492.114	512.090	94	90
- Банкарске услуге и платни промет	338.908	700.818	615.172	48	55
- Трошкови репрезентације	168.384	201.615	210.866	84	80
- Трошкови чланарина	613.216	621.458	623.251	99	98
- Остали матер.расходи и остале услуге	16.316.083	21.690.422	12.692.231	75	129
<b>Остали пословни расходи</b>	<b>20.170.924</b>	<b>26.177.354</b>	<b>16.721.688</b>	<b>77</b>	<b>121</b>

Транспортни трошкови су за 15% већи од остварених у прошлој години, по основу раста транспортних услуга.

Забележен је и раст трошкова закупнина у оквиру којих су и трошкови закупа ван ЕПС-а значајније порасли.(26%). Трошкови закупа бележе раст по основу закупа механизације ради отклањања штетних последица експлоатације угља и омогућавања коришћења постојећих локација, као и отклањања последица поплава.

Остали материјални расходи и остале услуге чине 81% укупних осталих пословних расхода са следећом структуром. Остале услуге бележе знатан раст.

Остали пословни расходи су у 2014.г. планирани у износу од 26.177 мил.дин., и планирани су на основу сагледаног потребног обима услуга и радова. У оквиру ових расхода налазе се и планирани расходи по основу улагања у рехабилитацију блока Б1, изградњу пристаништа и пруге, које ће бити префактурисане од стране ЕПС-а, а на основу фактурисања СМЕС-а у износу од 5.086 мил.дин. За исти износ (5.086 мил.дин.) увећани су и остали пословни приходи. Остали пословни расходи обухватају и део трошкова научно истраживачког рада. У оквиру ових расхода планирана су и средства за здравствену заштиту и превенцију запослених, као и финансирање активности Фонда солидарности.

### **Остали материјални расходи и остале услуге**

000 дин			
1	I-XII 2014	I-XII 2013	Индекс 4(2/3)
Трошкови услуга на изради учинака	1.223.140	1.236.262	99
Трошкови услуга на изради прикључака	636.239	651.973	98
Трошкови сајмова,рекламе и пропаганде	68.739	94.413	73
Трошкови услуга разних испитивања,анализа,израда техничке и пројектне документације,елабората и пројеката	416.900	367.923	113
Трошкови заштите на раду	93.393	80.474	116
Тр. услуга читавања,прегледа,поправке бројила и услуге испомоћи у производњи	859.654	1.047.275	82
Трошкови услуга студентских и омладинских задруга	666.188	722.519	92
Остале услуге	1.442.173	2.222.912	65
Трошкови здравствених услуга	195.348	223.052	88
Трошкови за стручно образовање и чувања имовине и архивске грађе	103.301	163.293	63
Трошкови интелектуалних услуга правних лица	942.196	952.468	99
Трошкови обезбеђења и заштите објеката	1.273.863	1.288.633	99
Трошкови шт ампања листа друштва у саставу ЕПС-а	15.418	19.712	78
Остале непроизводне услуге	2.251.696	2.223.286	101
Судски трошкови	446.501	547.273	82
Трошкови по основу ангажовања приватних извршитеља	501.050	103.817	483
Остали непословни расходи за штете, казне и пенале	208.730	62.372	335
Трошкови претплате на службене новине и стручне публикације	59.051	72.690	81
Остали нематеријални трошкови	4.870.023	510.212	955
Трошкови по основу уговора ПЕУ Ресавица-ЕПС	38.624	76.767	50
Трошкови одмаралишта	3.856	24.905	15
<b>Остали материјални расходи и остале услуге</b>	<b>16.316.083</b>	<b>12.692.231</b>	<b>129</b>

Значајан раст у овим осталим материјалним материјалним расхода и услуга имају трошкови по основу ангажовања приватних извршитеља, расходи за штете, казне и пенале, као и остали нематеријални трошкови.

Трошкови по основу уговора ПЕУ Ресавица представљају преузете обавезе за порезе и доприносе на зараде радника ЈП ПЕУ Ресавица за 2000. и 2001. годину, укључујући затезне камате до дана 31. децембра 2002. године, које су репрограмирани на 120 рата. Отплата наведених обавеза почела је 1. јануара 2004. године и завршава се у извештајној 2014. години.

На позицији Остали нематеријални трошкови (4,9 млрд.дин) су расходи углавном настали по основу улагања у рехабилитацију блока Б1- изградњу пристаништа и железничке пруге извођача радова *China Machinery Engineering Corporation, Кина (СМЕК)* у ПД ТЕ-КО Костолац. Ови расходи су прокњижени у износу од 4.416.715 хиљаде динара.

### Финансијски резултат из односа финансирања

Приход од финансирања исказан су у консолидованом билансу ЕПС-а за период I-XII 2014.г. је мањи од остварења у истом периоду претходне године за 6%, и за 23% већи од планираног за исти период. Опредељујући утицај на овакав резултат имају значајно мањи приходи од камата и остали приходи од финансирања.

Приходи по основу камата признати су у висини законске затезне камате обрачунате на неблаговремено измирене обавезе потрошача електричне енергије и других добара и услуга. Од укупног прихода од камата 81% (10,8 млрд.дин.) чини приход од камата по основу потраживања за електричну енергију.

Расходи финансирања су за 94% већи од остварених у истом периоду претходне године, и за 43% већи од планираних. Опредељујући утицај на овакав резултат имају знатно мање камате и мањи остали расходи финансирања који бележе знатан пад у односу на исти период прошле године. Док су негативне курсне разлике веће за скоро 10 пута у односу на остварене у истом периоду претходне године при чему негативне курсне разлике по обавезама и потраживањима на крају обрачунског периода износе 8,9 млрд.динара.

### Финансијски резултат из односа финансирања

Е Л Е М Е Н Т И	000 дин				
	Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>15.726.997</b>	<b>12.820.459</b>	<b>16.754.412</b>	<b>123</b>	<b>94</b>
Приходи од камата	13.252.261	11.235.753	14.433.916	118	92
Приходи од позитивних курсних разлика	2.333.922	1.423.393	2.144.977	164	109
Остали приходи од финансирања	140.814	161.313	175.519	87	80
<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>14.424.237</b>	<b>10.117.259</b>	<b>7.438.737</b>	<b>143</b>	<b>194</b>
Камате	4.352.698	5.444.979	5.918.830	80	74
Негативне курсне разлике	9.661.449	4.066.764	991.265	238	975
Остали расходи финансирања	410.090	605.516	528.642	68	78
<b>Финансијски резултат из односа финансирања</b>	<b>1.302.760</b>	<b>2.703.200</b>	<b>9.315.675</b>	<b>48</b>	<b>14</b>

Финансијски приходи и расходи у оквиру ЈП ЕПС-а односе се на накнаде по основу камата и осталих трошкова позајмљивања, насталих по кредитима узетих за рачун других повезаних предузећа за финансирање повећања капацитета и ревитализације постојећих некретнина, постројења и опреме.

По свим монетарним ставкама чије се измирење захтева у иностраној 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/обавеза валутном клаузулом, односно наплата/измиривање у динарској противвредности стране валуте.

## Резултат из осталих односа

000 дин

1	I-XII 2014	I-XII 2013	Индекс
	2	3	4(2/3)
<b>I Остали приходи</b>	<b>5.967.777</b>	<b>7.865.243</b>	<b>76</b>
Добици	37.943	101.449	37
Вишкови	37.546	102.827	37
Наплаћена отписана потраживања	219.241	1.840.640	12
Приходи по основу ефеката уговорене заштите од ризика	6.769	27.377	25
Приходи од смањења обавеза	323.634	53.936	600
Приход од смањења обавезе по уговору ЕПС-ЕЛЕКТРИМ	779.720	0	0
Приходи од укидања резервисања	176.291	318.444	55
Остали непоменути приходи за које није прописан посебан рачун	131.507	319.368	41
Накнадно одобрени попусти	39.753	48.361	82
Приход по основу смањења обавеза накнада за заштиту животне средине	445.046	494.038	90
Приходи од усклађивања вредности (земљиште, грађевински објекти, постројења и опрема...)	316.508	2.636	12.007
Приход од усклађивања вредности залиха материјала и робе	205.905	120.827	170
Приход од усклађивања вредности потраживања за дате авансе за залихе и услуге	60.005	28.612	210
Приход од усклађ. вр. потраживања за дате авансе за некретнине, постројења и опрему	5.389	5.913	91
Приход од усклађивања вредности потраживања од купаца за електричну енергију	2.640.229	2.495.373	106
Приход од усклађивања вредности потраживања од купаца за угаљ	109.637	75	#####
Приход од усклађивања вредности потраживања од купаца за топлотну енергију	125.255	230.424	54
Приход од усклађивања вредности потраживања од купаца за технолошку пару	37.740	0	0
Приход од усклађивања вредности потраживања од купаца за услуге	69.204	51.879	133
Приход од усклађивања вредности потраживања од купаца за остало	192.762	737.580	26
Приходи од усклађивања вредности по основу других потраживања	3.957	879.501	0
Приходи од усклађивања вредности остале имовине	3.736	5.983	62
<b>II Остали расходи</b>	<b>40.652.189</b>	<b>26.867.766</b>	<b>151</b>
Губици	1.198.913	545.296	220
Мањкови	336.468	84.508	398
Расходи по основу директних отписа потраживања од купаца електричне енергије	2.208.487	350.746	630
Расходи по основу директних отписа потраживања од купаца за угаљ	291	631	46
Расходи по основу директних отписа потраживања од купаца за топлотну енергију	7.532	4	#####
Расходи по основу директних отписа потраживања од купаца за услуге	36.326	8.537	426
Расходи по основу директних отписа потраживања од купаца за остало	1.016.155	506.464	201
Губици по основу расходовања залиха услед штетних последица поплава	31.718	0	0
Остали непоменути расходи	750.131	796.253	94
Трошкови запослених са Косова и Метохије	5.373.996	4.612.336	117
РСИ, спонзорство, донаторство, стр.усавршавање и др. активности у организацији ЕПС-а	242.061	422.051	57
Обезвређење земљишта, некретнина, постројења и опреме у припреми	49.300	230.650	21
Обезвређење учешћа у капиталу осталих правних лица	41.450	29.680	140
Обезвређење дугорочних кредита у земљи и иностранству	0	0	0
Обезвређење репрограмираних потраживања	2.585.819	1.492.843	173
Обезвређење залиха	640.954	803.130	80
Обезвређење потраживања од купаца за електричну енергију	22.857.065	14.601.638	157
Обезвређење потраживања од купаца за угаљ	794	199.778	0
Обезвређење потраживања од купаца за топлотну енергију	8.820	155.767	6
Обезвређење потраживања од купаца за технолошку пару	46.473	58.696	79
Обезвређење потраживања од купаца за услуге	373.624	84.267	443
Обезвређење потраживања од купаца које се не признаје у пореском билансу	894.416	479.094	187
Обезвређење потраживања од купаца за остало	351.203	401.885	87
Обезвређење потраживања од купаца у иностранству	0	19.913	0
Обезвређење потраживања из специфичних послова	213.674	24.175	884
Обезвређење по основу других потраживања	22.345	339.175	7
Обезвређење по основу краткорочних финансијских пласмана	1.294.550	0	0
Обезвређење осталих потраживања	69.614	619.800	11
<b>I - II Резултат из осталих односа</b>	<b>-34.684.412</b>	<b>-19.002.523</b>	<b>183</b>



**Остали приходи** у износу од 5,97 млрд.дин. су у односу на остварене у истом периоду прошле године мањи за 24%, и већи су у односу на планиране за исти период за 47%. У оквиру осталих прихода значајни раст се бележи на: приходима од смањења обавеза, приходима од усклађивања вредности имовине, приходима по основу усклађивања вредности потраживања од купаца за услуге, за дате авансе за залихе и услуге. Приходи од усклађивања имовине укључују наплаћена потраживања од купаца електричне енергије дистрибутивних предузећа у износу од 2.589.379 хиљада динара, која су вршиле испоруке до 1. јула 2013. године.

**Остали расходи** у износу од 40,6 млрд.дин. су знатно већи од остварених у истом периоду претходне године за чак 51%, а у односу на планиране за исти период су већи за 14%. Остали расходи су планирани у износу од 35,7 млрд.дин. Највећим делом се односе на исправку вредности потраживања, накнаде запослених у ЈП са КиМ и финансирање дела осталих активности ових ЈП која нису покривена из других извора, губитке по основу расхоровања основних средстава, стручно усавшавање, спонзорство, донације, хуманитарне потребе, радничко спортске игре.

Краткорочна потраживања по којима нису примљене надокнаде у дужем временском периоду, призната су као расход од умањења вредности у периоду I-XII 2014.г. и износе 22,9 млрд. динара, и већа су за 57% у односу на исти период претходне године.

Расходи у износу од 5,4 млрд. динара признати су по основу обрачунатих и исплаћених накнада зарада запосленима из јавних предузећа са територије АП Косово и Метохија, као и за улагања у обезбеђивање несметаног снабдевања становништва електричном енергијом на територији северног дела АП КиМ.

#### **Одложени порески расход/приход периода**

ЕЛЕМЕНТИ	000 дин.		Индекс 2/3
	Остварење		
	I-XII 2014	I-XII 2013	4
1	2	3	4
Порески расход периода	-2.914.267	-4.835.008	60
Одложени порески приход периода	2.269.355	1.191.841	190
Укупно	-644.912	-3.643.167	18

Изменама и допунама Закона о порезу на добит правних лица ("Службени гласник РС" број 47/13) утврђена је обавеза правних лица да поднесу пореску пријаву у року од 180 дана од дана за коју се утврђује пореска обавеза.

Извршни директор за финансије,  
економске и рачуноводствене послове

Александар Суџа



Директор ЈП ЕПС-а

Александар Обрадовић



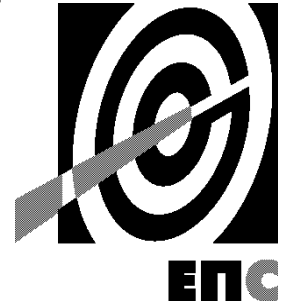
И  
Н  
Ф  
О  
Р  
М  
А  
Ц  
И  
Ј  
А  
О  
П  
О  
С  
Л  
О  
В  
А  
Њ  
У  
Ј  
П  
Е  
П  
С

# РЕАЛИЗАЦИЈА ПОСЕБНИХ ПРОГРАМА

1. Реализација програма одржавања
2. Реализација програма инвестиција

за I-XII 2014.г.

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ “ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ”



**РЕАЛИЗАЦИЈА ПРОГРАМА  
ОДРЖАВАЊА  
за I-XII 2014.год.**



## I УВОД

При утврђивању потребног обима и динамике радова одржавања полази се од сагледавања укупног стања постројења, анализе и процене степена реализације прошлогодишњег програма ремонта и санација, као и текућег одржавања, могућности обезбеђења финансијских средстава и од времена потребног за припрему и реализацију планираних послова, као и неопходности да се производњом из властитих капацитета у што већој мери задовоље билансиране потребе за електричном енергијом за снабдевање и продају.

Веома је важно да се достигнути ниво расположивости опреме и постројења задржи али и повећа у наредном периоду, што се постиже редовним циклусима планског одржавања са већим обимом радова у такозваном „капиталним ремонтима“, адекватним текућим одржавањем, као и одговарајућим инвестиционим активностима на постојећој опреми („накнадна улагања“).

Поред рудника, термо и хидро електрана, тим Програмом одржавања предвиђена су и средства за текуће одржавање Пројекта ТЕ Колубара Б и средства за текуће одржавање ПД ЕПС Обновљиви извори и новооснованог предузећа ЕПС Снабдевање.

У Годишњем програму пословања ЕПС за 2014. годину Програмом одржавања електрана, између осталог, биле су обухваћене следеће најважније активности: реконструкције са продужењем радног века блока А3 у ТЕНТ и блока Б1 у ТЕ Костолац, капитални ремонт блока А1 у ТЕНТ, реконструкција са продужењем радног века агрегата А5 у ХЕ Ђердап 1, као и капитални ремонти хидроагрегата А1 и А2 у ХЕ Ђердап 2.

Редовним текућим одржавањем, прописаним циклусима планског одржавања са већим обимом радова у такозваном „капиталним ремонтима“, као и одговарајућим инвестиционим активностима на постојећој опреми („накнадна улагања“) постиже се задовољавајући ниво расположивости опреме и постројења.

Било је предвиђено да се у 2014. години надокнаде заостаци у одржавању који су настали због редуковања Програма одржавања објеката и постројења ЕПС у 2013. години, последично довело до једногодишњег одлагања свих следећих капиталних ремонта, јер је због остварења ЕЕБ и расположивих финансијских средстава у једној години могуће обавити три, највише четири капитална ремонта, тако да се одлагање не може надокнадити, већ се све помера за једну годину.

Због последица катастрофалних поплава дошло је до значајних измена у плановима пословања, које су утицале и на програм одржавања, па се приступило изради детаљног ребаланса ГПП за 2014. годину.

Генерално говорећи, обим редовних радова одржавања је смањен у корист радова на санацији последица поплава.

Ремонти који су настављени из 2013. године у 2014. су продужени ремонт блока А2 у ТЕ Колубара и ревитализација агрегата А5 у ХЕ Ђердап 1.

После сагледавања расположивих средстава за техничке програме (инвестиције, основна средства и одржавање), а уважавајући новонасталу ситуацију са поламама у мају и септембру месецу 2014. г. Дирекција за производњу је повећала планирана финансијска средства на износ од 36,666 милијарди динара. Овако дефинисана средства чинила су финансијска средства за потребе одржавања рудника, електрана и дистрибуција; за санацију поплава и екстремних падавина, као и за потребе ДИКТ, ЕПС Обновљивих извора и ЕПС Снабдевања и са овим износом се ушло у нови Годишњи План Пословања ЈП ЕПС за 2014. по детаљном ребалансу.

Од наведеног износа, за одржавање електрана (укључујући и МХЕ) је предвиђено 9,85 милијарде динара, за руднике 18,26 милијарди, а за дирекције и Пројект Колубара Б 0,13 милијарди динара.

На основу техничког стања опреме, периода експлоатације и радног века постројења за производњу и дистрибуцију електричне енергије, за производњу топлотне енергије и рударских капацитета, програмом пословања ЈП ЕПС предвиђено је да се у оквирима расположивих средстава квалитетом одржавања, спровођењем бар минималног броја ревитализација и модернизација, електроенергетски и рударски капацитети одрже у задовољавајућем техничком стању, уз повећање енергетске ефикасности и прихватљив утицај на животну средину, као и да се одржи достигнута поузданост ЕЕС и снабдевање потрошача. На мањем броју објеката предвиђена су и побољшања, али без већих улагања није могуће значајније поправити ситуацију.

## Трошкови одржавања

000 дин.

ПД	Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекс	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
ПД ХЕ Ђердап	1.254.830	1.172.550	1.092.787	107	115
ПД Дринско-Лимске ХЕ	366.332	632.423	331.486	58	111
ПД ТЕ Никола Тесла	3.666.360	6.138.071	3.544.699	60	103
ПД РБ Колубара	3.808.336	14.167.257	3.961.542	27	96
ПД ТЕ-КО Костолац	3.564.707	5.960.594	3.025.861	60	118
ПД Панонске ТЕ-ТО	94.789	304.324	134.984	31	70
ПД Електровојводина	1.614.155	1.771.805	1.405.814	91	115
ПД Електродистрибуција Београд	2.410.485	2.560.937	1.551.543	94	155
ПД Електросрбија	1.822.858	2.326.118	1.263.083	78	144
ПД Југоисток	500.687	991.778	491.224	50	102
ПД Центар	353.356	491.077	395.372	72	89
ЈП ЕПС	109.138	128.550	128.165	85	85
ПД Обновљиви извори	1.927	2.556	220	75	876
ПД ЕПС Снабдевање	532	17.678	275	3	193
ПД ЕПС Трговање	0	0	0	0	0
<b>КОНСОЛИДОВАНО ЕПС</b>	<b>19.559.201</b>	<b>36.634.563</b>	<b>16.192.887</b>	<b>53</b>	<b>121</b>

## II ОДРЖАВАЊЕ ПОСТРОЈЕЊА

## 1. Одржавање постројења за производњу електричне и топлотне енергије

Програм одржавања постројења за производњу електричне и топлотне енергије у 2014. г. је обухватао следеће активности: планско – превентивно и корективно, односно интервентно одржавање (који заједно чине текуће одржавање, које терети трошкове пословања), као и ремонт, односно инвестиционо одржавање, које делимично терети трошкове пословања, а делом представља накнадна улагања у објекте, постројења и опрему.

## 1.1. Текуће одржавање

Циљеви текућег одржавања у 2014. г. су били: интензиван рад на сталном утврђивању и праћењу стања постројења путем редовних превентивних прегледа и разних метода техничке дијагностике, затим спровођење мањих превентивних радова на постројењима, благовремена анализа уочених поремећаја и предузимање неопходних корективних мера у погодном тренутку. У случајевима изненадних отказа постројења (кварови), организација што брже санације кварова и враћање постројења у радно стање.

Уз добру превентиву и благовремено уочавање проблема насталих у раду постројења, могуће је припремити поједине непланиране, али неопходне послове и обавити их током ремонта.

И поред значајних превентивних активности, неочекивани откази се не могу избећи, па је тако у 2014. години дошло до неколико озбиљнијих кварова и поремећаја у функционисању опреме и ЕЕ објеката:

- Квар блок трансформатора у ТЕ Костолац Б2,
- Губитак водоника из генератора на ТЕ Костолац Б2 и ТЕНТ А3
- Истицања уља ( клизни лежај турбине) и непоуздан рад уљне регулације турбине на ТЕ Костолац А и ТЕ Колубара А,
- Зашљаканост ложишта и запрљаност кондезаторских цеви на ТЕ Морава,
- Пуцање одводњавања вентила на турбини високог притиска на ТЕ Колубара А5,
- Прелом вратила на левом расту на ТЕНТ Б.

Овакви и слични догађаји могу настати и у наредном периоду, али озбиљнији кварови са тешким последицама који су настали последица поплаве у ТЕНТ А, ТЕ Колубара А и Железничког транспорта ТЕНТ.

У 2014. години је у оквирима текућег одржавања, осим превентивног одржавања постројења, било и интервентних радова услед непланских застоја термо блокова због кварова и сметњи као што су:

- ТЕНТ А1 – укупно 6 непланских застоја
- ТЕНТ А2 – укупно 5 непланских застоја
- ТЕНТ А3 – укупно 4 непланска застоја
- ТЕНТ А4 – укупно 8 непланских застоја
- ТЕНТ А5 – укупно 7 непланских застоја,
- ТЕНТ А6 – укупно 6 непланских застоја
- ТЕНТ Б1 – укупно 16 непланских застоја
- ТЕНТ Б2 – укупно 8 непланских застоја
- ТЕ Колубара А1 – укупно 4 непланска застоја
- ТЕ Колубара А2 – укупно 3 непланска застоја
- ТЕ Колубара 5 – укупно 8 непланских застоја
- ТЕ Морава – укупно 7 непланских застоја
- ТЕ Костолац А1 – укупно 3 непланска застоја
- ТЕ Костолац А2 – укупно 21 неплански застој
- ТЕ Костолац Б1 – укупно 6 непланских застоја
- ТЕ Костолац Б2 – укупно 19 непланских застоја
- ТЕ – ТО Нови Сад А2 – укупно 2 непланска застоја

Испади хидроагрегата из погона у 2014. години

- ХЕ Ђердап 1 – укупно 31 неплански застој
- ХЕ Ђердап 2 – 40 непланских застоја
- ПАП Лисина П1, 2 - 19 непланских застоја
- ХЕ Врла 1– 6 непланских застоја
- ХЕ Врла 2 – 4 непланских застоја
- ХЕ Врла 3 – 14 непланских застоја
- ХЕ Врла 4 – 2 непланска застоја
- ХЕ Пирот А2 – 4 непланска застоја
- ХЕ Бајина Башта А1 – укупно 3 непланска застоја / отказа
- ХЕ Бајина Башта А2 – укупно 5 непланских застоја / отказа
- ХЕ Бајина Башта А3 – укупно 11 непланских застоја / отказа
- ХЕ Бајина Башта А4 – укупно 9 непланских застоја / отказа
- РХЕ ББ А1 – укупно 17 непланских застоја / отказа
- РХЕ ББ А2 – укупно 10 непланских застоја / отказа
- ХЕ Зворник – укупно 20 непланских застоја / отказа
- ХЕ Увац – укупно 3 непланска застоја / отказа
- ХЕ Кокин Брод – укупно 8 непланских застоја / отказа
- ХЕ Бистрица – укупно 8 непланска застоја / отказа
- ХЕ Потпећ – укупно 11 непланских застоја / отказа
- ХЕ Електроморава – укупно 3 непланска застоја / отказа

Запажа се да је у ХЕ Ђердап 2 било више кварова него на осталим хидроелектранама, а то све због вандредних околности за време поплава и при временским непогодама. На агрегатима А4 и А6 у ХЕ Ђердап 1 је евидентирано више застоја од очекиваног обзиром да су обављени капитални ремонти и модернизације.

Кварови на осталим електранама током године су ефикасно отклоњени ангажовањем особља електрана, као и ангажовањем специјализованих предузећа или институција.

## 1.2. Ремонтно одржавање

Реализација Програма ремонта је почела негом агрегата А4 у ХЕ Ђердап 1 од 27.01.2014. до 10.02.2014. године, коју су у оквирима уговора о реконструкцији обавили руски стручњаци.

Редовним текућим одржавањем, прописаним циклусима планског одржавања са већим обимом радова у такозваним „капиталним ремонтима“, као и одговарајућим инвестиционим активностима на постојећој опреми („накнадна улагања“) постиже се задовољавајући ниво расположивости опреме и постројења.

Било је предвиђено да се у 2014. г. надокнаде заостаци у одржавању који су настали због редуковања Програма одржавања објеката и постројења ЕПС у 2013. г. Предвиђено је било да се обави капитални ремонт са модернизацијом блока ТЕНТ А3 и ревитализација блока ТЕ Костолац Б1, а ревитализација и модернизација блока ТЕНТ Б2 и капитални ремонт ТЕ Морава су одложени за 2015. г. Уместо капиталног ремонта ТЕ-КО А1 предвиђен је продужени, а капитални ремонт ТЕК А5 одложен је на неодређено време. За све остале термо блокове у 2014. г. предвиђени су стандардни ремонти у трајању од 30 дана.

Програм за хидроелектране је сачињен на уобичајеном нивоу, те је планирано довршавање реконструкције агрегата 5 у ХЕ Ђердап 1, уз капиталне ремонте на агрегатима 1 и 2 у ХЕ Ђердап 2 и продужене ремонте на агрегатима 9 и 10 у ХЕ Ђердап 2, на 3 агрегата Власинских ХЕ (Врла 1 А3 и А4, Врла 4 А1) и на оба агрегата ХЕ Пирот. На остала 42 агрегата планирани су стандардни ремонти.

Циљеви текућег одржавања у 2014. г. су били: интензиван рад на сталном утврђивању и праћењу стања постројења, спровођење мањих превентивних радова на постројењима, благовремена анализа уочених поремећаја и предузимање неопходних корективних мера у погодном тренутку. У случајевима изненадних отказа постројења (кварови), организација што брже санације кварова и враћање постројења у радно стање. Средства за текуће одржавање су планирана на просечном нивоу.

Поплавни талас од 15.05.2014. извршио јак утицај на рад електроенергетских објеката ЈП ЕПС, али и на одвијање програма одржавања. Прво је због сувише обилних падавина и опасности да се појаве клизишта која би могла оштетити рударску опрему, обустављено копање јаловине, а убрзо и угља. Због недовољног капацитета рото копача на депонијама електрана, смањена је производња у ТЕНТ А, тако што је блок А2 искључен са мреже.

Због продора воде у електрану заустављена је ТЕ Колубара А у четвртак 15.05. ујутро. Из сличних разлога (поплава у разводном постројењу) блокови у електрани ТЕНТ А (ТЕНТ А1, А2, А3, А5) заустављени су у петак 16.05.2014. г. Обустављене су све ремонтне активности на електрани (ремонт ТЕНТ А4 и А6). Сво расположиво особље бранило је електрану од поплаве.

Блок у ТЕ Морава, ТЕНТ Б2, ТЕ-КО Б2 и ТЕ-КО А1 и А2 су одржавали ЕЕС стабилним, без већих погонских проблема.

Радови на ревитализацији блока Б1 у ТЕ-КО Костолац су се одвијали без прекида од стране домаћих и извођача из Кине.

Први блок који је враћен на мрежу у ТЕНТ А након поплава био је блок А1, везан је 23.05.2014. и радио је смањеном снагом због недостатка угља.

ТЕНТ А2 - Због прекида довоза угља из Колубаре и ограниченог капацитета копача на допреми 1 услед поплава блок је заустављен 15.05.2014. г., у току заустављања извршена је припрема за почетак ремонтних радова.

ТЕ КОСТОЛАЦ Б2 - Због квара блок трансформатора 2АТ од 22.04.2014. г. до 07.05.2014.г. блок Б2 је био ван погона. Трансформатор 1АТ са блока Б1 премештен је на место хаварисаног и коришћен је као привремено решење (и тај трансформатор генерише гасове на пуном терету и није сигуран у погону) и премештен је у резерву. Као трајно решење преузети су и прилагођени нови трансформатори са ТЕ Колубара Б (Шкода на место 2АТ, а Шкода Минел на место 1АТ).

Ремонт блока Б1 на ТЕНТ Б је завршен 23.05.2014., а блок је покренут у рад 27.05.2014. г. према расположивим залихама угља (односно када се успоставило снабдевање угљем са рудника).

Блок А3 на ТЕНТ А покренут је 28.05.2014. г., а блок А5 29.05.2014. г.

Ремонтни радови на блоковима А4 и А6 у ТЕНТ су настављени, ремонт блока А6 је продужен до 20.06.2014. због поплава.

Због поплаве у ТЕ Колубара измењен је термин план ремонта: на блоковима А1-А3 предвиђена је санација уместо планираних ремонтних активности. Блок А5 није планиран за рад у дужем периоду, па је припремљен за дужи застој.

Због нестабилне хидрометеоролошке ситуације почетак капиталног ремонта агрегата А2 у ХЕ Ђердап 2 одложен је са 02.06.2014. на 16.06.2014. г., а у ПД Дринско – Лимске ХЕ измењени су термини ремонта за ХЕ Бајину Башту, ХЕ Зворник, ХЕ Потпећ, ХЕ Бистрицу, ХЕ Кокин Брод и ХЕ Увац како је приказано у Реализацији плана ремонта хидроелектрана за 2014.

Одржавање и ремонт постројења за испоруку топлотне енергије и технолошке паре, реализовани су у планираном обиму и постројења су спремна за планирани почетак грејања градова и рад без непланираних застоја, а одржавање железничких капацитета у ТЕНТ у и РБ Колубара је успешно реализовано, чиме је омогућен редован превоз расположивих количина угља до термоелектрана ПД ТЕНТ.

**Капитални ремонт** је планирани застој производног објекта после одређеног броја сати рада (35.000 – 50.000 сати), на основу препоруке испоручиоца опреме, искустава у експлоатацији и одржавању, као и резултата испитивања и контрола обављених у годишњим ремонтима између капиталних ремонта. Капитални ремонт обично траје од 75 до 105 дана, али понекад и дуже, што углавном зависи од обима инвестиционих активности које се обављају паралелно са ремонтом. У капиталном ремонту се обављају сви послови као и у продуженом ремонту, а додатно се превентивно обављају замене оних делова и склопова за које се на основу искуства, а још боље на основу техничке дијагностике, оцењује да неће моћи да издрже без отказа до следећег капиталног ремонта, а чија би замена у међувремену изискивала дуготрајан застој постројења. У капиталном ремонту се врши и визуелна инспекција оних делова за које је то могуће само уз значајно расклапање постројења.

За време капиталног ремонта се такође отклањају пројектне или конструкционе слабости опреме уочене током експлоатације у циљу смањења ризика од настанка кварова и прекида производње у дужем периоду, или рада са ограниченим параметрима и неиспуњења билансираних производних задатака. У току капиталног ремонта реализују се и обимније инвестиционе активности на модернизацији опреме у циљу продужења радног века постројења, побољшања експлоатационих карактеристика и енергетске ефикасности, а нарочито на уградњи савремених постројења у складу са захтевима заштите животне средине.

Капитални ремонти су планирани по ГПП за 2014. г. на следећим објектима:

- термоблокови: А1 и А3 у ТЕНТ А, А1 у ТЕ Костолац А и Б1 у ТЕ Костолац Б
- хидроагрегати: А5 почетак реконструкције на агрегату А1у ХЕ Ђердап 1; А1 и А2 у ХЕ Ђердап 2;

**Продужени ремонт** је плански застој у коме се обављају сложенији превентивни и корективни захвати него у стандардном ремонту. У току продуженог ремонта се обавља све што и у стандардном ремонту, али се додатно врши замена или санација похабаних или непозданих делова за чију је замену потребно више времена, а и мање реконструкције и замене опреме. Такође се обављају комплекснија испитивања стања опреме и материјала у циљу припреме за рехабилитацију или санацију постројења. Продужени ремонти обично трају од 45 до 75 дана и обично се обављају сваке друге године. У 2014. г. планирани су следећи продужени ремонти:

- А2 на ТЕНТ А
- ЖЕЛЕЗНИЧКИ ТРАНСПОРТ ПД ТЕНТ: ремонт пруге, локомотива и вагона
- 12 агрегата ХЕ (ХЕ Ђердап 1 А9 и А10, Власинске ХЕ -3 агрегата)

**Стандардни ремонт** представља годишњи плански застој који траје од 21 до 40 дана. Током стандардног ремонта врше се санације и репарације похабаних делова (мањег обима), замена хабајућих елемената, поправка термо и хидро изолације и АКЗ опреме и отклањају се сви уочени недостаци на опреми. Заменују се сви делови и склопови за које се претпоставља да не могу издржати у раду без отказа до следећег ремонта, а њихова сепаратна замена би изискивала дужи застој. Такође се обављају периодични прегледи и испитивања на опреми, као и подешавање

и функционална проба технолошких и електричних заштита у складу са техничким прописима. Планирани су следећи стандардни ремонти:

- 13 блокова ТЕ
- 4 блока ТЕ-ТО
- 34 агрегата ХЕ (сви агрегати на којима се не изводе капитални и продужени ремонти)

## Ремонти хидроелектрана у 2014. години

### ПД ХЕ ЂЕРДАП

**ХЕ ЂЕРДАП 1 А1** - Планиран почетак ревитализације 01.11.2014. г. одложен је за 01.05.2015. г.

**БЛОК ТРАНСФОРМАТОР БТ1** - Ремонт блок трансформатора одложен је за 01.05.2015. г.

**ХЕ ЂЕРДАП 1 А2** -Скраћени ремонт агрегата трајао је од 30.08.2014. г. до 12.09.2014. г. (14 дана).

Стандардни радови који су извршени у ремонту агрегата А2 су контролно сервисни радови: Опреме улазне грађевине, Генераторске опреме, Турбинске опреме, Лежаја агрегата, Опреме за хлађење агрегата, Опреме ППЗ генератора, Заштите и сигнализације агрегата, Опреме за побуду агрегата. Нестандардних радова није било.

**ХЕ ЂЕРДАП 1 А3** - Планирани ремонтни радови на агрегату нису извршени.

**ХЕ ЂЕРДАП 1 А4** - Негу агрегата после 2000 сати рада у гарантном периоду извршена је од 27.01.2014. г. до 10.02.2014. г..Према Уговору са извођачем радова ОАО „Силовије машини“ Санкт Петербург, урађена је прва ревизија ревитализованог хидроагрегата А4 после 2000 сати рада на мрежи.

**БЛОК ТРАНСФОРМАТОР БТ2** - Ремонт је обављен у периоду од 22.10.-25.10.2014. г.

**ХЕ ЂЕРДАП 1 А5** - Ревитализација агрегата почела је 12.11.2013. г. са планираним трајањем од 13,5 месеци до 26.12.2014. г.Руски извођач ОАО „Силовије Машини“ је испоручио ревитализоване делове радних механизма радног кола са закашњењем од 51 дан, тако да је рок за завршетак ревитализације агрегата А5 померен за крај фебруара 2015. г.

**ХЕ ЂЕРДАП 1 А6** - Скраћени ремонт је извршен у периоду од 01.12. до 07.12.2014. г.

**БЛОК ТРАНСФОРМАТОР БТ3** - Стандардни радови који су извршени у ремонту блок трансформатора су контролно сервисни радови:

**БРОДСКА ПРЕВОДНИЦА ХЕ ЂЕРДАП 1** - У застоју БП од 10.02.-15.02.2014. г.

**ХЕ ЂЕРДАП 2 А1** - Капитални ремонт агрегата трајао је од 16.06.2014. г. до 09.10.2014. г. Почетак је у односу на план одложен за две недеље због елементарних непогода и великог дотока воде у мају месецу. Сви радови су реализовани по плану.

**ХЕ ЂЕРДАП 2 А2** - Капитални ремонт агрегата А2 подељен је на два дела и то тако да је први део ремонта реализован у периоду од 13.10.2014. до 27.11.2014. Реализација другог дела ремонта одложена је за други квартал 2015. г. Почетак ремонта је био одложен због елементарних непогода у септембру месецу и извођења ремонта на агрегату А5.

**БЛОК ТРАНСФОРМАТОР БТ 1** - Ремонт блок трансформатора БТ1 на ХЕ Ђердап 2 је трајао од 20.10.2014. г. до 12.11.2014. г.

**ХЕ ЂЕРДАП 2 А5** - Ремонт агрегата А5 је трајао од 25.09.2014. г. до 28.11.2014. г.

**ХЕ ЂЕРДАП 2 А9** - Продужени ремонт трајао је од 28.07.2014. г. до 03.09.2014. г.

**ХЕ ЂЕРДАП 2 А10** - Стандардан ремонт агрегата трајао је од 01.12.2014. г. до 24.12.2014. г.

**ПРИБАЉЕ** - У току 2014. године подручје приобаља Хидроелектране Ђердап 1 и Ђердап 2 било је захваћено поплавама (у мају и септембру) где је Сектор за одржавање приобаља имало велико ангажовање људства, материјална и финансијска средства у одбрани и на санирању објекта која су била захваћена таласом поплава.

**БРОДСКА ПРЕВОДНИЦА ХЕ ЂЕРДАП 2** - Ремонт БП - I степена је трајао од 29.09.2014. г. до 19.10.2014. г., због временских непогода ремонт је седам дана касније почео од планираног термина по годишњем плану одржавања.

**ВЛАСИНСКЕ ХЕ** - Ремонт свих 10 агрегата отпочео је 18.08.2014. г., ремонт агрегата А2 у ХЕ Врла 4 и шест агрегата А1 и А2 ХЕ Врле 1, ХЕ Врле 2 и ХЕ Врле 3 трајао је до 17.09.2014. г. Ремонт агрегата А3 и А4 у ХЕ Врла 1 завршен је 29.09.2014. г., а ремонт агрегата А1 у ХЕ Врла 4 16.10.2014. г.

**ПАП ЛИСИНА П1 и П2** - Стандардни ремонт агрегата ПАП ЛИСИНА трајао је од 01.09.2014.г. до 25.09.2014. г.

**ХЕ ПИРОТ А1** - Стандардни ремонт агрегата и заједничке опреме трајао је од 22.09.2014. г. до 12.11.2014. г.

**ХЕ ПИРОТ А2** - Стандардни ремонт агрегата и заједничке опреме трајао је од 17.09.2014. г. до 08.12.2014. г.

### **ПД ДРИНСКО ЛИМСКЕ ХЕ**

#### **ХЕ БАЈИНА БАШТА А1-А4**

Ремонтна сезона у 2014. години била је у знаку истека гаранцијског периода за ревитализоване агрегате ХЕ Б.Башта. Стандардан ремонт одрађен је на свим агрегатима уз потврду гаранцијским испитивањима на комплетној опреми.

**ХЕ БАЈИНА БАШТА А1** Стандардан ремонт од 28.07.2014. г. до 15.08.2014. г.

**ХЕ БАЈИНА БАШТА А2** Стандардан ремонт од 22.09.2014. г. до 09.10.2014. г.

**ХЕ БАЈИНА БАШТА А3** Стандардан ремонт од 09.06.2014. г. до 01.07.2014. г.

**ХЕ БАЈИНА БАШТА А4** Стандардни ремонт од 02.07.2014. г. до 25.07.2014. г.

**РХЕ БАЈИНА БАШТА А1 и А2** - Стандардни ремонт агрегата А1 трајао је од 21.07.2014. г. до 22.08.2014. г.

**ХЕ ЗВОРНИК А1** - Стандардни ремонт агрегата трајао је од 09.09.2014. г. до 01.10.2014. г.

**ХЕ ЗВОРНИК А2** - Стандардни ремонт агрегата трајао је од 12.08.2014. г. до 05.09.2014. г.

**ХЕ ЗВОРНИК А3** - Стандардни ремонт агрегата трајао је од 21.07.2014. г. до 11.08.2014. г.

**ХЕ ЗВОРНИК А4** - Стандардни ремонт агрегата трајао је од 24.06.2014. г. до 17.07.2014. г.

**ХЕ ЕЛЕКТРОМОРАВА** - Агрегати у обе електране у ХЕ „Овчар Бања“ и ХЕ „Међувршје“ и остала помоћна опрема су након извршене ревитализације у пуној погонској спремности и у овој години није било већих кварова нити застоја.

**ХЕ ОВЧАР БАЊА А1** - Стандардан ремонт агрегата обављен је од 01.09. до 06.09.2014. г.

**ХЕ ОВЧАР БАЊА А2** - Стандардни ремонт трајао је од 09.09.2014. г. до 12.09.2014. г.

**ХЕ МЕЂУВРШЈЕ А1** - Стандардни ремонт трајао је од 15.09.2014. г. до 19.09.2014. г., санација стубних стопа).

**ХЕ МЕЂУВРШЈЕ А2** - Стандардног ремонт агрегата обављен је од 23.09. до 25.09.2014.

**ХЕ ПОТПЕЋ А1**- Стандардни ремонт агрегата трајао је од 05.08.2014. г. до 01.09.2014. г.

**ХЕ ПОТПЕЋ А2** - Стандардни ремонт агрегата трајао је од 06.10.2014. г. до 03.11.2014. г.

**ХЕ ПОТПЕЋ А3** - Стандардни ремонт агрегата трајао је од 03.09.2014. г. до 03.10.2014. г.

**ХЕ БИСТРИЦА А1** -Стандардни ремонт агрегата трајао је од 07.07.2014. г. до 31.07.2014. г.

**ХЕ БИСТРИЦА А2** - Стандардни ремонт агрегата трајао је од 16.06.2014. г. до 14.07.2014. г.

**ХЕ КОКИН БРОД А1 и А2** - Ремонт агрегата А1 у ХЕ Кокин Брод обављен је у периоду од 16.06. - 11.07.2014. г.

**ХЕ УВАЦ А1** - Стандардни ремонт агрегата трајао је од 05.08.2014. г. до 29.08.2014. г.

### **Ремонти термоелектрана у 2014. години**

Осим мањих промена у терминима почетка ремонта због потреба ЕЕС, уважени су и захтеви ПД на следећим објектима:

- ТЕ Колубара А3 продужење ремонта због реализације јавне набавке
- ТЕ-ТО Нови Сад А2 подела ремонта у два дела и продужење ремонта за 10 дана због кашњења испоруке делова турбинског регулатора из Русије.

### **ПД ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА**

**ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА А1** - Капитални ремонт блока трајао је од 18.07.2014. г. до 24.10.2014. г. У току ремонта обављени су: радови на ЦСК - Замена прегрејача 4, санација дихтовања котловских врата и ревизионих отвора; Ремонт уљних пумпи и ремонт расхладе млинова, као и радови на капиталном ремонту турбоагрегата. Све потребне контроле и испитивања, контрола и корекција стања заптивних површина на разделној равни ЦВП, као и центрирање сегмената у ЦВП и ЦСП). Прање цевног система кондензатора ТНП водом под високим притиском. Ревизија заптивних лежајева генератора. Обављен је капитални ремонт генератора са демонтажом ротора генератора на коме су замењени контактни прстенови. Обављен ремонт проводних изолатора у звездшту. Уграђени су сиситеми за магнетни мониторинг ротора и парцијалана пражњења намотаја статора.

**ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА А2** - Стандардни ремонт блока А2 трајао је од 01.06.2014. до 16.07.2014. г.

**ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА А3** - Ремонт је почео 01.07.2014. г., а завршен је 04.02.2015. г. Најзначајнији планирани послови који су и извршени су: реконструкција котловског постројења; набавка и уградња дела цеви за ПРЗ, ЕКО 1 и ЕКО 2; Реконструкција испаривача због уградње LNOx горионика, Замена горионика угља новим у циљу смањења емисије азотних оксида, замена комплетне парне турбине и активног дела- корсета генератора, набавка нових VOITH спојница за напојне пумпе и реконструкција - изградња новог електрофилтерског постројења са емисијом прашкастих материја у околину испод 50 mg/m<sup>3</sup>.

**ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА А4** - Ремонт блока отпочео је 19.04.2014. г., уместо 18.03. и трајао је до 06.06.2014. г. дуже од плана због поплава.

**ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА А5** - Стандардни ремонт блока трајао је од 25.06.2014. г. до 25.7.07.2014.г.

**ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА А6** - Стандардан ремонт блока отпочео је 08.05.2014. г., до 23.06.2014. г.

**ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА Б1** - Стандардан ремонт блока трајао је од 18.04.2014. г. до 23.05.2014. г.

**ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА Б2** - Стандардан ремонт блока трајао је од 28.05.2014. г. до 30.06.2014. г.

**ЖЕЛЕЗНИЧКИ ТРАНСПОРТ** - Ремонтне активности започеле су поправкама железничких кола почетком марта месеца. Извршена је замена шина на прузи Стублине-Ворбис. Замењено је 11,5 km колосека. Обављено је решетање левог колосека пруге Стублине-Бргуле од km 8+350 до km 17+460, као санација последице поплава. Редовно машинско регулисање колосека и скретница и замена оштећених делова скретница. Извршена је санација оштећених делова пруге након поплава.

**ТЕ КОЛУБАРА А1** - Застој блока након хаварије и пожара трајао је од 15.05.2014. г. до 10.12.2014. г.

**ТЕ КОЛУБАРА А2** - Скраћени ремонт блока трајао је од 14.07.2014. г. до 04.08.2014. г.

**ТЕ КОЛУБАРА А3** - Ремонт блока отпочео је 01.09.2014. г., радови су у току.

**ТЕ КОЛУБАРА А5** - Ремонт блока трајао је од 28.07.2014. г. до 07.09.2014. г.

**ТЕ КОЛУБАРА ТОТАЛНИ ЗАСТОЈ** - Планирани радови у тоталном застој у периоду од 05.06.-19.06.2014. г. нису обављени због мајских поплава.

**ТЕ МОРАВА А1** - Ремонт блока трајао је од 16.08.2014. г. до 29.09.2014. г.

### ПД ТЕ-КО КОСТОЛАЦ

**ТЕ КОСТОЛАЦ А1** - Капитални ремонт блока трајао је од 19.07.2014. г. до 13.09.2014. г.Најзначајнији планирани посао био је капитални ремонт ТА.

**ТЕ КОСТОЛАЦ А2** - Стандардни ремонт блока трајао је од 04.09.2014. г. до 04.10.2014. г.

**ТЕ КОСТОЛАЦ Б1** - Ревитализација ремонта блока Б1 трајала је од 28.02.2014. г. до 29.12.2014. г. Пројекат је био подељен на два дела: део који ради српска страна и део који ради кинеска страна - компанија СМЕС. Уграђен је нови блок трансформатор са Колубаре Б.

**ТЕ КОСТОЛАЦ Б2** - Стандардни ремонт, обављен од 18.06.2014. г. до 13.07.2014. г.

### ПД ПАНОНСКЕ ТЕ-ТО

**ТЕ-ТО НОВИ САД А1** - Стандардни ремонт блока обављен је у периоду од 16.04.2014. до 31.05.2014. г.

**ТЕ-ТО НОВИ САД А2** - Стандардан ремонт блока је трајао од 05.05. до 31.05.2014. г.

**ТЕ-ТО ЗРЕЊАНИН** - Стандардан ремонт блока отпочео је 15.05.2014. г., а завршен 29.06.2014. г.

**ТЕ-ТО СРЕМСКА МИТРОВИЦА** - Стандардан ремонт блока отпочео је 15.05.2014. г., а завршен је 29.06.2014. г.

### **РИЗИЦИ ПОГОНСКОГ СТАЊА ОБЈЕКТА И ПОСТРОЈЕЊА**

Од почетка зимске сезоне па до краја 2014. године није запажено погоршање погонске спремности и енергетске ефикасности термокапацитета, које би могло бити приписано одлагању капиталних и продужених ремонта током 2013. године. Још увек добри показатељи рада су последица солидног стања опреме са којим се ушло у ремонтну сезону и повећаним напорима уложеним у текуће одржавање.

Ипак, на појединим производним постројењима су евидентирана слаба места за чију су санацију потребна знатна средства и дужи период застоја. Због одложених планираних активности могући су погонски проблеми на следећим објектима:



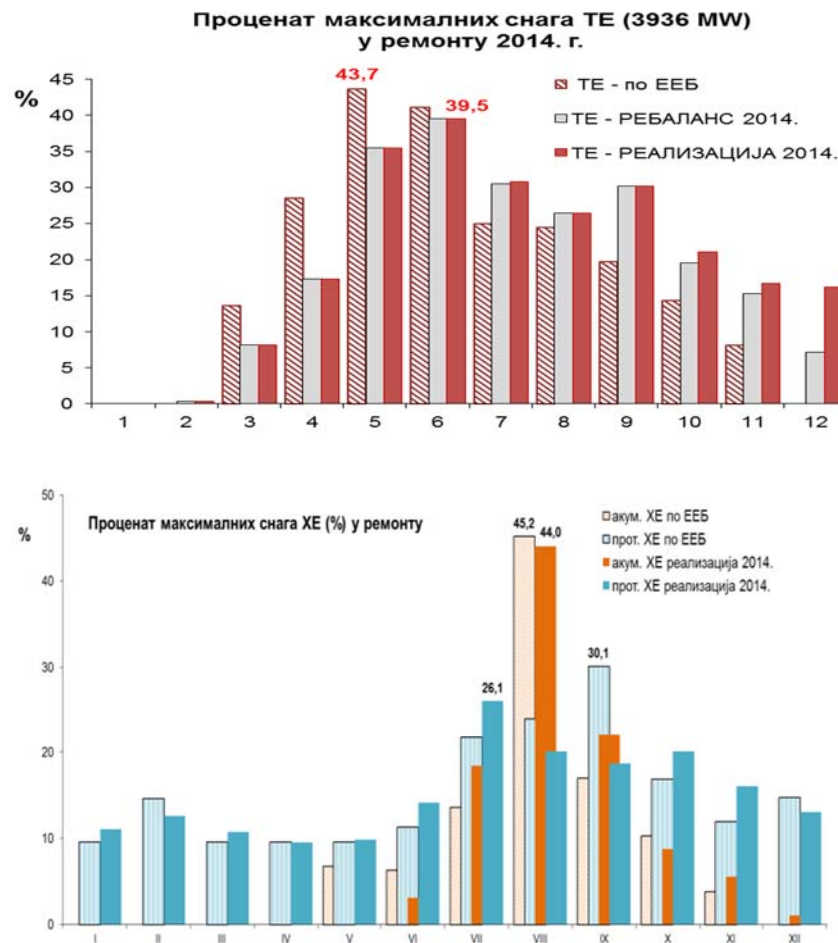
У 2014. години је остварење производње електричне енергије у термоелектранама зависило највише од остварења производње угља која је била смањена због поплава. Међутим, нипошто се не сме извучити закључак да се рад електроенергетских постројења убудуће може планирати без великих планских застоја, односно без капиталних ремонта, јер би то у врло блиском временском хоризонту (две до три године) довело до озбиљног нарушавања погонске спремности.

Поред тога, такав приступ би довео до убрзаног погоршавања стања опреме. Када се има у виду просечна старост електрана ЕПС-а, у том случају би за враћање у прихватљиво стање била потребна вишеструко већа средства него за редовно одржавање, које укључује и капиталне ремонте.

### Динамика реализације ремонта

Термини ремонта термоелектрана били су усклађени са програмом ремонта рударских капацитета, а термини ремонта хидроелектрана су реализовани према плану заснованом на просечној вишегодишњој хидролошкој ситуацији, уз корекције у складу са актуелном ситуацијом током године. Овим је омогућена производња електричне енергије потребна за уравнотежење електроенергетског биланса у појединим периодима, више сезоне зими и сушног периода лети. Промена термина ремонта је вршена на основу оцене поузданости и стања појединих постројења и обима обављених радова у претходном периоду, као и времена потребног за припрему ремонта постројења (јавне набавке и уговарања).

Приказ реализације максималних снага ТЕ и ХЕ у ремонту 2014. г.:



## 2. Одржавање капацитета за откопавање откривке и производњу и прераду угља и преглед активности на санирању последица

Укупно стање реализације ремонта капацитета за откопавање откривке и производњу и прераду угља од 01.01. до 31.12. 2014. године, сумирано је у наредној табели:

Капацитети	Планирано		Реализовано	
	Да започне	Да се заврши	Започето	Завршено
За откривку	Система 17	Система 17	Система 14	Система 14
За производњу угља	Система 6	Система 6	Система 4	Система 4
За прераду угља	Система 3	Система 3	Система 3	Система 3

Табела реализација ремонта опреме за откопавање, транспорт и одлагање откривке и опреме за откопавање, прераду и транспорт угља, обухвата системе чији рад није обустављен због елементарне непогоде – поплаве, јер није дошло до плављења опреме.

### **Ремонтни радови у РБ „Колубара“**

#### **Јаловина:**

Овогодишњи ремонти на површинским коповима ПД РБ „Колубара“ започели су 23.02.2014.г. ремонтом I БТО система на ПК „Поље Б“. Активности су се одвијале на багеру Г- VI, одлагачу О-V и трачним транспортерима.. На III БТО систему на ПК „Поље Д“, урађени су планирани ремонтни послови на багеру Г-Х, одлагачу О-IV и трачним транспортерима. Од 24.03. кренуле су ремонтне активности на Ia БТО систем на ПК „Поље Д“. Ремонтовани су : багер Г- IV, одлагач О-IV и трачни транспортери. На III БТО систему(30.04.14) дошло је до хаварије стреле радног точка на Г-10 као последица затрпавања материјалом (покренуо се руч).

#### **Угаљ:**

На БТС угљеном систему „Поље Б“ од 29.03. започеле су ремонтне активности, а највећи обим послова одвијао се на багеру Г-1, где је најприоритетнији део рађен на замени стазе за котураче. Послови су завршени по плану. Од 15.04. Започео је ремонт БТС система на ПК „Поље Д“. Ремонтовани су багер Г- VIII и систем за транспорт угља. Ремонт дробилане на Тамнави, као и ремонт на коповима „Велики Црљени“ и „Тамнава Запад“ започео је по плану 11.04. али су због поплава активности прекинуте, а једна линија за одвоз угља раније је завршена и пуштена у рад.

**Прекинути су започети ремонти на Површинским коповима** јер је услед елементарне непогоде – поплаве, дошло до плављења следеће опреме:

#### **I Површински коп „ Тамнава Западно поље ” :**

- II БТО систем: Роторни багер SchRs 1800 25/3, G – 3; Трачни транспортери;
- III БТО систем: Роторни багер SchRs 900 25/6, G<sub>IP</sub>, Одлагач ARs 1400, О-4;Бандваген Ars/BRs 1600 BW.2, Трачни транспортери;
- I БТД систем: Роторни багер SchRs 630 25/6, G – 1, Бандваген ARs/BRs 1600 BW.1;Трачни транспортери;
- II БТД систем: Роторни багер SchRs 630 25/6, G – 4,Трачни транспортери;
- IV БТД систем: Багер ведричар ERs 1000/20, V-1, Бандваген BRs 1400 BW.4, Мобилна расподелна станица, ком. 2, Трачни транспортери;
- Систем међуслојне јаловине, Багери дреглајни;

### 1. Површински коп „ Велики Црљени ” :

- БТД систем: Роторни багер SchRs 630 25/6, G – 2; Бандваген BRs 1600 BW.1, Трачни транспортери;

#### Погон „ Помоћна механизација ”:

1. Булдозер	ком.	1
2. Цевополагач	ком.	7
3. Хидраулични багер	ком.	6
4. Дизалице	ком.	2
5. Универзални хидраулични багер	ком.	1 (погон „ Поље Д ”)

Од 06.07.14, после завршетка испумпавања воде у делу нивоа багера SchRs 630 25/6, G–2; Бандваген BRs 1600-BW.1, и трачних транспортера, на површинском копу „Велики Црљени“, кренуло се са ремонтом тог угљеног система. Кренуло се са планским пословима предвиђеним тремин планом, а само у делу транспорта машина постојао је повећани обим послова због воде од поплава. Рађена је санација у делу замене уља, заптивки, електро опреме и тд. Од осталих послова извршена је замена ужади стреле радног точка, замена куглибанда траке-2, као и санација челичне конструкције. Сви планирани послови урађени су по плану-багер кренуо са радом 06.08.14., али је приликом пуштања багера у рад дошло до периодичних испада проузрокованим прекидом напајања струјом. Ови проблеми су убрзо отклоњени.

- II и III БТО систем „Тамнава Запад“, су од августа месеца у санацији због поплава (чишћење и прање машина).

- Од 22.08.14.г. на ПК „Поље Д“ започеле су ремонтне активности на IV БТО систему. Највећи обим послова урађен је у зони радног точка багера–санација инвертора, контрола и замена делова погонске јединице и др. Систем је кренуо са радом 26.09.2014.г.

### **Ремонтни радови на ПК „Костолац“**

#### **Јаловина:**

На V БТО систему од 21.03.2014.г., започеле су превремене ремонтне активности због оштећења лежаја доњег улазног пара редуктора РТ на багеру SRs-2000. Редуктор је транспортован у „ПРИМ“, где је урађена санација насталог квара, и извршене функционалне пробе. 12.05. су започеле ремонтне активности на IV БТО систему. Ремонт III БТО система кренуо је 01.07.14.г. 21.08.14.г. започео је ремонт II БТО система.

#### **Угаљ:**

Због ситуације у електранама (стоје блокови), од 23.06. на угљеној линији кренуло се у скраћени ремонт багера SchRs800 и самоходног транспортера BW3. Паралелно са овим активностима урађен је и ремонт дробилане – друга депонијска линија.

Од 10.09.2014.године започели су ремонтни радови на делу угљеног БТД система – багер ведричар ЕРс 710, роторни багер SRs 400 и 2 самоходна транспортера, као и послови реконструкције трачних транспортера за довоз угља до депонија на електранама. Од важнијих послова извршена је санација утврђених оштећења као последица последњих поплава - на преостала два роторна багера SchRs 800 и SRs 470. Према планираном обиму послова ремонт на багеру SRs 470 трајао је до 10.10.2014.године, а на багеру SchRs 800 послови санације су завршени 20.11.2014.г.

### **Основне карактеристике ремонта у 2014. години**

#### ○ **Ремонтни радови у РБ „Колубара“**

- Радове на ремонтима су изводили “Колубара Метал” (багери, самоходни транспортери, одлагачи) и особље копова (трачни транспортери), на оним деловима система на којима услед елементарне непогоде – поплаве није дошло до плављења рударске опреме (горе детаљно описано о којим се системима ради).

- На обим и квалитет ремонтних послова у знатној мери утицали су смањен број људи и недовољни капацитети услужне опреме због ангажованости на пољу демонтажа, дефектажа, транспорта и израде делова и опреме за рад различитих типова пумпних агрегата потребних за испумпавање огромне количине воде из копова. У Колубари Метал поред ових послова потребно је било пуно времена и ангажовања на изради одговарајуће понтона и постоља од челичних конструкција за поменуте пумпе. Све то заједно праћено је било успореним темпом реализације јавних набавки и испоруком делова и материјала неопходних за реализацију свих планираних и непланираних послова током 2014.г.

- **Ремонтни радови на ПК „Костолац“**

- На површинском копу „Дрмно“ на квалитет и рокове обављених ремонтних послова утицали су такође проблеми сличне природе изазвани великим приливом подземних и површинских вода на падину угљеног слоја и унутрашњег одлагалишта и где је дошло до плавлена једног дела опреме која ради на ископавању угља, што је отежало касније ремонтне и текуће послове.

### Преглед активности на санирању последица поплава

#### ПД РБ „КОЛУБАРА“

У периоду од 14. до 16. маја 2014. године катастрофалне поплаве су погодиле део територије Републике Србије, а између осталог и Колубарски лигнитски басен. У Колубарском басену дошло је до изливања воде из постојећих корита река Колубаре, Пештана и Враничине и поплавлени су површински копова „Тамнава Западно Поље“ и „Велики Црљени“. Такође, до изливања воде у површински коп „Тамнава Западно Поље“ је дошло и услед пролома бране Кладница на истоименом водотоку. Процењено је да је у површински коп „Тамнава Западно Поље“ ушло око 190 милиона кубика, а у површински коп „Велики Црљени“ преко 25 милиона кубика воде. У копове је заједно са водом ушла и велика количина муља, који је настао као последица ерозије и рушилачког дејства поплавног таласа. Изливање се догодило узводно од јужне границе површинског копа „Тамнава Западно Поље“, као последица преливања и рушења одбрамбених насипа на реци Колубари и притокама Враничина и Пештан.

#### Активности на испумпавању воде из п.к. „Велики Црљени“

Површински коп „Велики Црљени“ је дефинисан као приоритетни коп из кога се мора у најкраћем року дислоцирати вода, створити услови за потребни ремонт багера и транспортне опреме и почетак ископа угља за потребе ТЕНТ-а. „Колубара“ је оперативне активности започела 20.маја 2014.год. са сопственом механизацијом, опремом и људством уз касније укључивање појединих комуналних и привредних организација из Србије у домену обезбеђења пумпних агрегата и цеви.

Према подацима „Колубаре“, формирана акумулација на п.к. „Велики Црљени“ имала је следеће карактеристике:

- кота воденог огледала након поплаве 86,20(мнм)
- укупна површина воденог огледала 2.222.000(м<sup>2</sup>)
- запремина воде у копу 27.000.000(м<sup>3</sup>)

*Захтеви које је требало испунити:*

- Да би се наставиле ремонтне активности на багеру „Г-2“ било је потребно је испумпати 10 милиона метара кубних воде;
- Преосталих 14 милиона метара кубних испумпало би се за време планираног ремонта багера;
- Да би се остварило испумпавање воде у року од 30 дана требало је ангажовати пумпне агрегате са укупним капацитетом од 10(м<sup>3</sup>/с).

#### *Динамика активирања пумпних агрегата*

Испумпавање је започето са коте воденог огледала 86,20(м). Стартоване су центрифугалне пумпе са којима је тренутно располагало ПД РБ „Колубара“, укупног капацитета 1,2(м<sup>3</sup>/с).

На захтев „Колубаре“ за помоћ у обезбеђивању пумпних агрегата јавило се ЈП „Водовод и канализација“ Нови Сад, ЈВП „Воде Војводине“ и РТБ Бор одакле је преузето 7 пумпних агрегата капацитета 7х500(л/с). Пумпе су све

ремонтване у „Колубари“, а носачи пумпи и поједини елементи на усисном и потисном делу израђени су у „Колубари Метал“ јер их није било на тржишту.

#### Оспособљавање копа за експлоатацију

До 03.07.2014.год. ниво воденог огледала спуштено је испод нивелете стајања багера Г2 и започете су активности на дренажи муља и изради приступног пута до багера. Багер Г2 је након извршеног ремонта пуштен у редовну експлоатацију 05.08.2014.године. Од средине маја 2014.год. до 07.09.2014.год. из површинског копа Велики Црљени испумпано је 27.500.000м<sup>3</sup> воде када се са ванредног испумпавања воде из копа прешло на редовно.

#### Активности на испумпавању воде из површинског копа Тамнава Западно поље

Површински коп „Тамнава западно поље“ са производњом од 14 милиона тона угља годишње обезбеђивао је 25(%) производње електричне енергије у Србији. Отуда је испумпавање воде из овог копа и његово враћање у функцију од посебног значаја за електропривредни систем Србије.

#### Динамика ослобађања рударске опреме од воде

Од 24.07.-16.09.2014.год. „Колубара“ је испумпала око 21,14 милиона метара кубних воде и оборила ниво воде у акумулацији са 76,60 на 73,90мм (за 2,7м). При томе треба имати у виду да су учестале падавине и контролисано испуштање воде из акумулације „Паљуви-Виш“ допринеле да се акумулација у површинском копу Т.З.П. повећа за 2,5 мил.метара кубних.

#### Динамика ослобађања руд. опреме од воде

Ред. Бр.	Објект	Кота (м)	Потребно је испумпати (x10 <sup>6</sup> м <sup>3</sup> )	Просечни дневни капац. (x10 <sup>6</sup> м <sup>3</sup> )	Потребан број дана	Планирани датум
0	Почетна кота огледала воде 15.05.2014.	76,60	186,14			
0'	Кота огледала воде 28.12.2014.	52,65	52,8			
1	Ротор. багер G-3	68				
2	Одлагач 2					
3	Повратнастаница Е-2	62				
4	Пресип Е-2/Е-3	60				
5	Пресип Е-3/У-4	76				
6	Пресип У-4/О-2	81				
7	Погонскастаница О-2	77				
8	Бандваген 2	55				
9	Повратнастаница Ю	55				
10	Пресип Ю/11	55				
11	Ротор. багер G- 1	54				
12	Ротор.багер G- 4	54				
13	Пресип SU-2/М-1	54				
14	Пресип SU-2/М-2	54				
15	Пресип SU-2/У-6	54				
16	Повратнастаница V-6	54				
Ван воде су						
Напомена: Са просечним дневним испумпавањем воде од 400.000м <sup>3</sup> кота површине муља 23мм достигла би се око 10.04.2015.год.						

## Динамика испумпавања воде из површинског копа Тамнава западно поље (24.07.-31.12.2014.год.)

Ред. Бр.	Месец	„Колубара“				„Јужна Бачка“				Укупно испумпано Колубара + ЕЈБ (м <sup>3</sup> )	Остало за испумпавање (м <sup>3</sup> )	Кота воденог огледала (мнм)
		Укупно испумпано воде (м <sup>3</sup> )	Број пумпи у раду	Број цевовода у раду	Напомена	Укупно испумпано воде (м <sup>3</sup> )	Број пумпи у раду	Број цевовода у раду	Напомена			
1.	Јул	1.329.750	1(елек.)	1 (Ф900мм)	Почетак: 24.07. „Ковинска“ 3м <sup>3</sup> /с	-	-	-	-	1.329.750	184.810.250	
2.	Август	10.078.049	3(елек.)	3 (Ф900мм) (Ф400мм)	Од 20.08 стартују пумпе преузете из п.к. В.Црљени	-	-	-	-	10.078.049	174.732.201	
3.	Септембар	18.901.311	13(елек.)	8 (Ф900мм) (Ф400мм) (Ф350мм)		7.678.348	6 (дизел)	3 (Ф1300мм) (Ф1000мм) (Ф 900мм)	Почетак: 17.09.	26.579.659	148.152.542	
4.	Октобар	17.917.604	13(елек.)	8 (Ф900мм) (Ф400мм) (Ф350мм)		21.017.369	8 (дизел)	4 (Ф1300мм) (Ф1000мм) (Ф 900мм)		38.934.973	109.217.569	
5.	Новембар	13.239.625	14(елек.)	8 (Ф900мм) (Ф400мм) (Ф350мм)		25.376.131	10(дизел)	4 (Ф1300мм) (Ф1000мм) (Ф 900мм)		38.615.756	70.601.813	
6.	Децембар	6.041.683	11(елек.)	6 (Ф900мм) (Ф400мм) (Ф350мм)		11.730.128	8 (дизел) 2 (елек.)	5 (Ф1300мм) (Ф1000мм) (Ф 900мм)		17.771.811	<b>52.830.002</b>	52,41
7.	УКУПНО:	<b>67.508.022</b>				<b>65.801.976</b>				<b>133.309.998</b>		

Основни подаци о акумулацији након поплаве из маја 2014.године:

-Запремина акумулиране воде 186,14 x10<sup>6</sup> м<sup>3</sup>

-Површина под водом након поплаве: 7,4 x10<sup>6</sup> м<sup>2</sup>

-Кота воденог огледала након поплаве: 76,60 м

-Кота површине муља: 23,0 м

-Подаци се базирају на геодетским снимањима од 10.05.2014.год.

Напомена: Подаци усаглашени са Институтом за водопривреду „Јарослав Черни“. Наведена институција је уговором ангажована испред ЕПС-а да обавља консултантске услуге на пројекту испумпавања замуљане воде и муља из п.к. Тамнава западно поље.

По грубим проценама у најнижој тачки копа се тада налазило преко 200.000м<sup>3</sup> воде и потопљена је следећа рударска опрема:

- Багер СРс 470 14/2 + БРс 1400 (инт.бр.5), дубина воде од 2,5 до 3,0 м
- Транспортна трака У3/1 дужине око 180 м, дубине око 2,0 м
- Транспортна трака У-И- у дужини око 300 м, дубине око 2,5 м
- Транспортна трака У-И-3 дужине око 400 м, дубине око 2,0 м

Потапање дела извозног система за угаљ је проузруковало да угљени систем не може да ради на откопавању и производњу угља.

По оспособљавању напона укључене су пумпе снаге 2x315 KW да раде на испумпавању воде и истога дана је доведена пумпа од 450 KW и монтажа засебног цевовода у дужини од око 900 метара, која је пуштена у рад 25.07.2014.г. Укључивањем наведених пумпи у рад постигнута су црпљења воде из копа „Дрмно“ од око 16.000 м<sup>3</sup> на дневном нивоу, тако да су грубе процене да би испумпавање воде трајало најмање 12 дана, под условом да више не би било већих падавина.

Из тог разлога донешена је одлука да се због сигурног снабдевања блокова ТЕ „А“ и ТЕ „Б“ обзиром на тадашње тренутне резерве угља на депонијама одмах започне реконструкција угљеног система преко дела извозних трака I БТО система.

Угљени систем по извршеној реконструкцији је кренуо са радом 01.08. са просечном дневном производњом од 15.000 до 20.000 т/дневно.

У ноћи између 30.07. и 31.07.2014 године дошло је до интензивних падавина и новог прилива воде па је поново дошло до значајног подизања нивоа воде на етажама угљеног система. Бујица воде низ етаже је носила и део песка. Ниво воде се у западном делу ПК „Дрмно“ повећао за око 5 м и према прорачуну геодетске службе укупне количине воде и муља су преко 1.300.000 м<sup>3</sup> површина која је под водом у овом делу је око 220.000 м<sup>3</sup> са дубином преко 5,5 метара.

Монтирана је додатна опрема на испумпавању воде из копа, тако да је дневни капацитет на испумпавању износио 52.000 м<sup>3</sup>/дневно, а обзиром да доток подземних вода на дневном нивоу износи око 12.000 м<sup>3</sup> евакуација воде из копа износила је око 40.000 м<sup>3</sup> дневно.

За неких две недеље интензивног пумпања јавио се очекивани проблем са песком који је у води („муљ“) тако да су морале да се искључе већина пумпних агрегата. Извлачења рударске опреме из „муља“ започело је почетком септембра израдом камених баријера – насипа око опреме и до сада је извађена и ревитализована следећа опрема:

- Багер СцхРс 800 извађен 12.09. ревитализован и укључен у рад на угљу почетком новембра 2014.године.
- Погонска станица У3/1 извађена 10.10. ревитализована и укључена у рад почетком новембра 2014.год.
- Погонска станица У-И-3 извађена 10.11. ревитализована и укључена у рад током јануара 2015.године.
- БРс 1400 (БВ-5) извучен 03.03.2015.год.и у току је његова оправка.

Тренутно се врше припреме за „извлачење“ преостале рударске опреме (багер СРс470 и погонска станица У-И-1).Мора се напоменути да у периоду новембар и надаље нису вршене активности на извлачењу опреме због недостатка каменог агрегата и механизације. Очекивања су да се до средине априла текуће године извуче и наведена преостала опрема.

У табели су дати планирани и реализовани износи средстава за одржавање, са подацима који су добијени од ДЕФП за 2014. г.

## ПЛАН И РЕАЛИЗАЦИЈА ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА ЗА ОДРЖАВАЊЕ ЕЛЕКТРАНА И РУДНИКА ЕПС ЗА 2014. г.

ПРИВРЕДНО ДРУШТВО	СРЕДСТВА ЗА ОДРЖАВАЊЕ ПРОИЗВОДНИХ КАПАЦИТЕТА 2014. г.						
	ПЛАН - РЕБАЛАНС 21.10.2014.			РЕАЛИЗАЦИЈА		УКУПНО РЕАЛИЗОВАНА СРЕДСТВА ЗА ОДРЖАВАЊЕ У 2014. г.	ПРОЦЕНАТ РЕАЛИЗАЦИЈЕ
	РЕМОНТНО ОДРЖАВАЊЕ	ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ	УКУПНО ПЛАНИРАНА СРЕДСТВА ЗА ОДРЖАВАЊЕ ЗА 2014. г.	РЕМОНТНО ОДРЖАВАЊЕ	ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ		
	1	2	3 (1+2)	4	5	6 (4+5)	7 (6/3)*100%
	у милионима динара						
<b>УКУПНО</b>	<b>9.488,61</b>	<b>6.857,70</b>	<b>16.346,31</b>	--	--	<b>12.755,35</b>	<b>78,03%</b>
<b>УКУПНО ТЕ</b>	<b>4.511,77</b>	<b>2.462,33</b>	<b>6.974,10</b>	--	--	<b>5.013,90</b>	<b>71,89%</b>
<b>УКУПНО ХЕ</b>	<b>1.074,56</b>	<b>553,68</b>	<b>1.628,24</b>	--	--	<b>1.621,16</b>	<b>99,57%</b>
<b>УКУПНО ЕЛЕКТРАНЕ</b>	<b>5.586,33</b>	<b>3.016,01</b>	<b>8.602,34</b>	--	--	<b>6.635,07</b>	<b>77,13%</b>
<b>УКУПНО РУДНИЦИ</b>	<b>3.902,28</b>	<b>3.841,69</b>	<b>7.743,97</b>	--	--	<b>6.120,29</b>	<b>79,03%</b>
<b>ПД ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА</b>	<b>3.166,93</b>	<b>1.944,19</b>	<b>5.111,12</b>	---	---	<b>3.666,36</b>	<b>71,73%</b>
ПД ТЕ-КО КОСТОЛАЦ електране	1.155,87	431,78	1.587,65	---	---	1.252,76	78,91%
ПД ТЕ-КО КОСТОЛАЦ површински ког	1.554,30	1.342,47	2.896,77	---	---	2.311,95	79,81%
<b>ПД ТЕ-КО КОСТОЛАЦ</b>	<b>2.710,17</b>	<b>1.774,25</b>	<b>4.484,42</b>	---	---	<b>3.564,71</b>	<b>79,49%</b>
<b>ПД ПАНОНСКЕ ТЕ ТО</b>	<b>188,97</b>	<b>86,36</b>	<b>275,33</b>	---	---	<b>94,79</b>	<b>34,43%</b>
<b>ПД ХЕ ЂЕРДАП</b>	<b>651,55</b>	<b>362,05</b>	<b>1.013,60</b>	---	---	<b>1.254,83</b>	<b>123,80%</b>
<b>ПД ДРИНСКО ЛИМСКЕ ХЕ</b>	<b>423,01</b>	<b>191,83</b>	<b>614,84</b>	---	---	<b>366,33</b>	<b>59,60%</b>
<b>ПД РБ КОЛУБАРА</b>	<b>2.347,98</b>	<b>2.499,22</b>	<b>4.847,20</b>	---	---	<b>3.808,34</b>	<b>78,57%</b>

Напомена: Планирана средства узета су из Ребаланса ГПП за 2014. годину, а реализована су добијена из ДЕФП на нивоу ПД

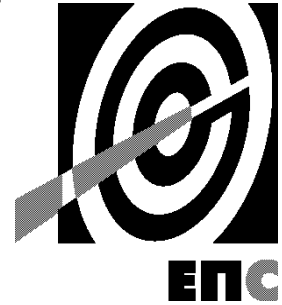
Реализација Програма одржавања у 2014. години је спроведена у складу са финансијским могућностима и углавном према Годишњем плану пословања. Упркос ограниченим средствима и смањеном обиму радова одржавања, производни капацитети хидро и термоелектрана су погонски спремни и ангажују се према захтевима ЕЕС-а и хидролошким условима, осим блока А4 у ТЕ Колубара који је трајно повучен из погона.

Постројења за производњу топлотне енергије и технолошке паре су у функцији и испоручују енергију према потребама конзума и топлификације градова.

Због кашњења у спровођењу поступака јавних набавки која су проузрокована касним усвајањем ГПП 2014. г. и ступањем на снагу новог Закона о јавним набавкама, одложена су поједина инвестициона улагања, а на појединим објектима је било померања термина и продужења трајања ремонта. Прво због касног усвајања ребаланса ГПП, а потом због слабије реализације због поплава нису покренуте јавне набавке за неке велике послове у 2014. години осим за ТЕНТ А3 и ТЕ-КО Б1, што је угрозило, а у неким случајевима и онемогућило пуну реализацију Програма одржавања 2014. године.



ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ “ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ”



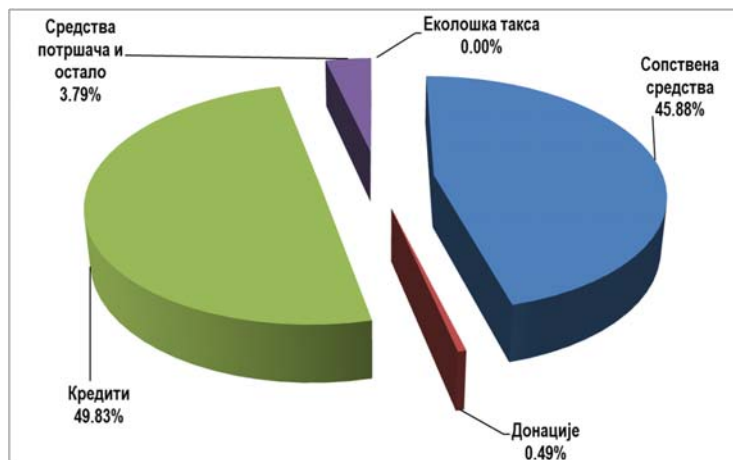
**РЕАЛИЗАЦИЈА ПРОГРАМА  
ИНВЕСТИЦИЈА  
за I-XII 2014.год.**

## I Извештај о реализацији Плана инвестиција ЈП ЕПС за 2014. годину

### 1. ОСНОВНИ ПОКАЗАТЕЉИ УКУПНЕ РЕАЛИЗАЦИЈЕ ПЛАНА

Планом инвестиција ЈП ЕПС за 2014, у оквиру Ребаланса Годишњег Плана Пословања ЈП ЕПС за 2014. годину, предвиђена су улагања у износу **80.135,10 милиона динара**, од чега:

	хиљ.дин.
- из сопствених средстава	36,767,084.00
- из донација	396,000.00
- из кредита	39,932,221.00
- средства потрошача и остало	3,039,800.00
- еколошка такса	0.00
Укупно	80,135,105.00



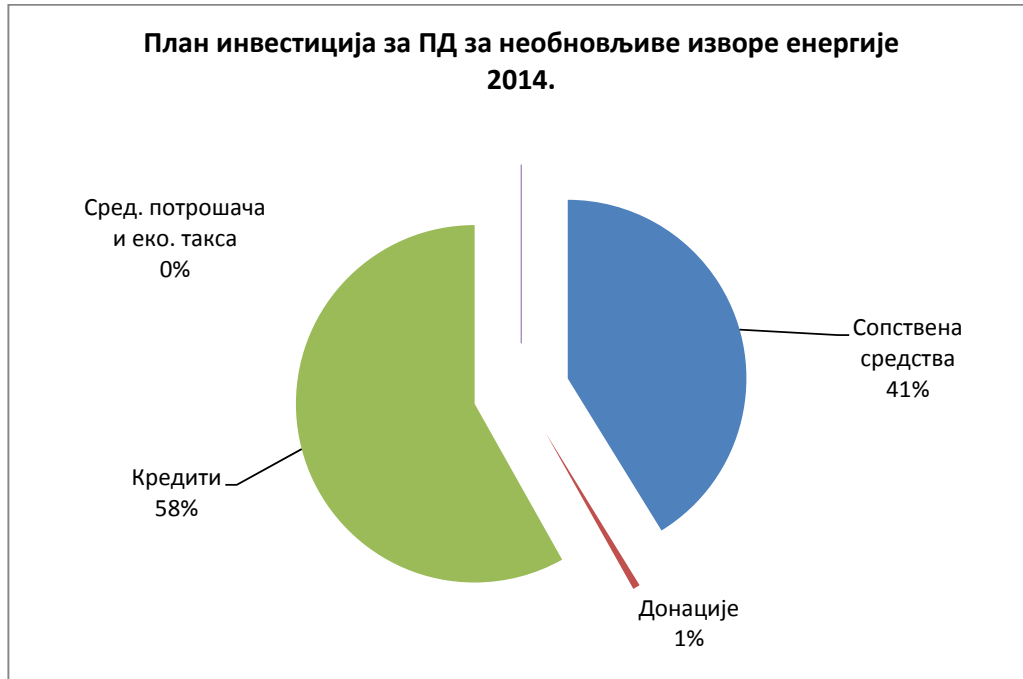
Укупна реализација инвестиција у 2014.г. је износила 29.885,77 милиона динара, што чини 37% од планом предвиђеног износа.

## II Извештај о реализацији Плана инвестиција привредних друштава за необновљиве изворе енергије у ЈП ЕПС за 2014. годину

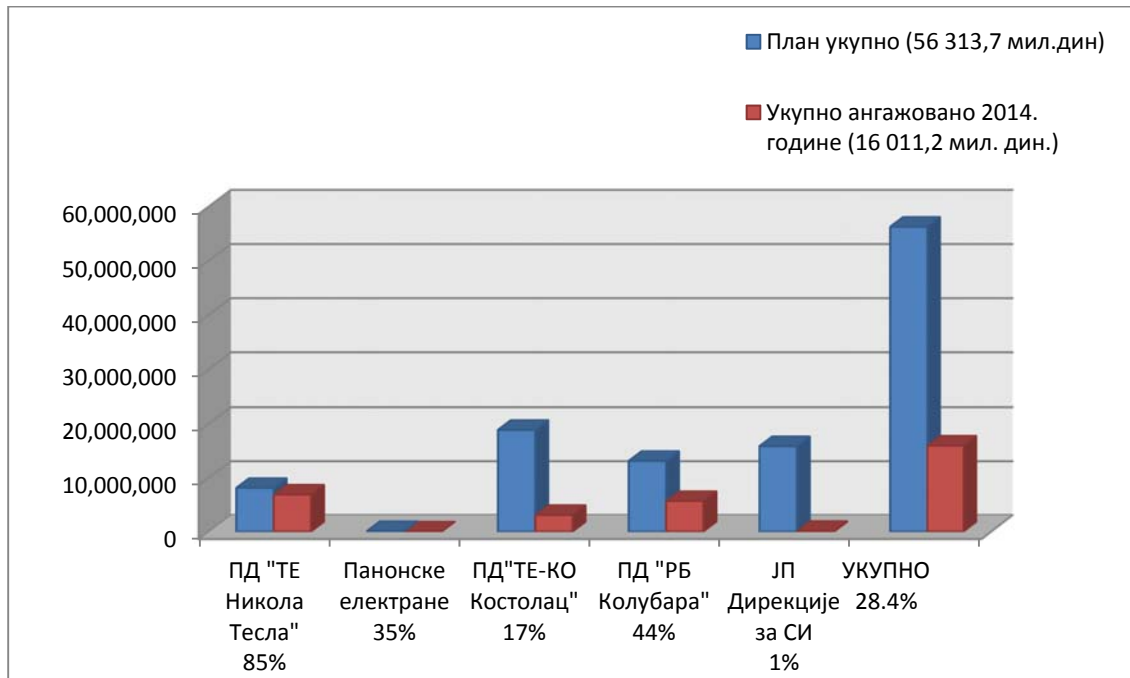
Планом инвестиција за привредна друштва за необновљиве изворе енергије ЈП ЕПС за 2014. год., предвиђена су улагања у износу од 56.313,7 милиона динара од чега:

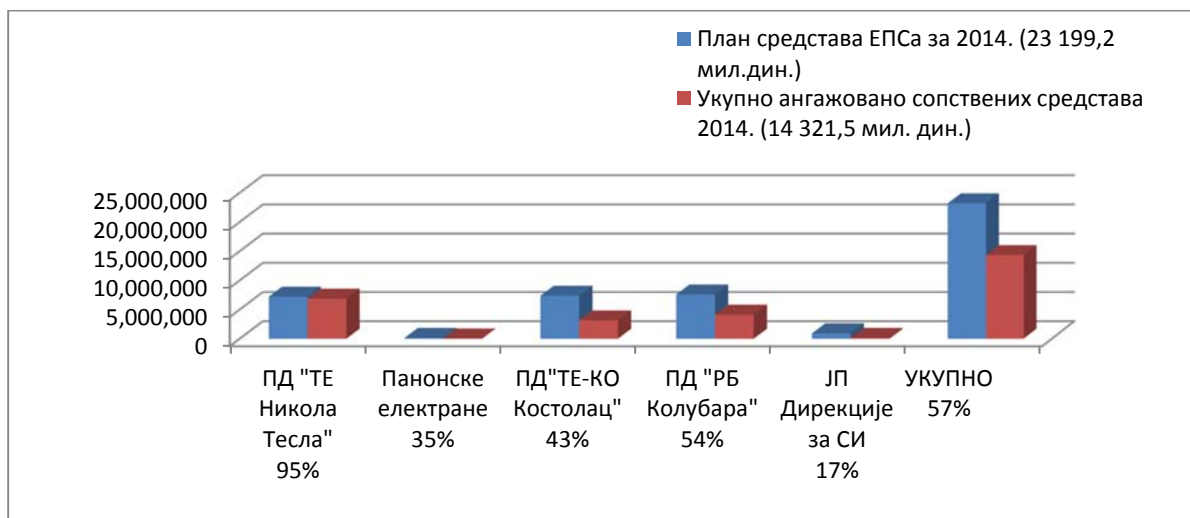
- сопствена средства	23.199,2
- донације	370
- ино кредити	32.744,5
- сред.потрошача и еколош. такса	0

Планирано учешће извора средстава у Плану инвестиција за привредна друштва за необновљиве изворе енергије у ЈП ЕПС за 2014. год., дато је у наредном дијаграму:

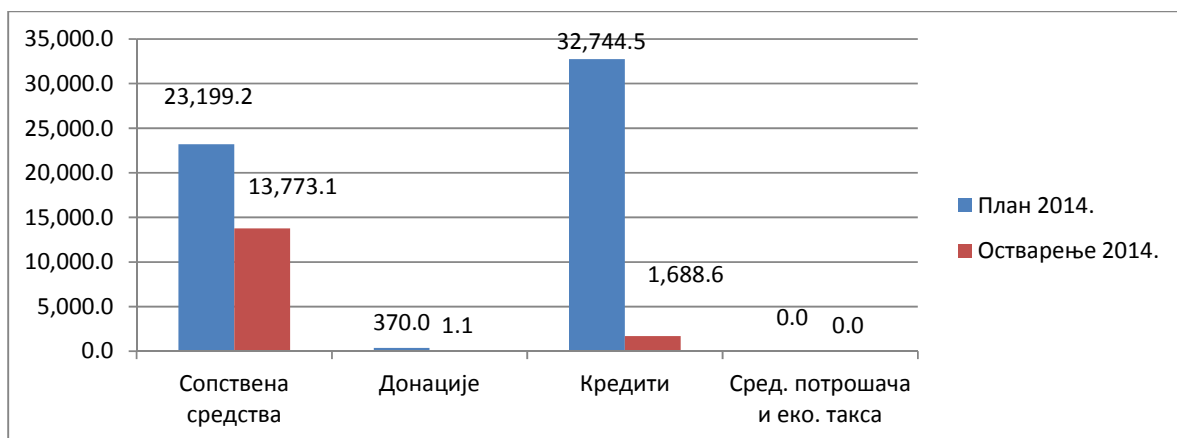


У периоду јануар - децембар 2014. године **укупан износ ангажованих средстава** за реализацију инвестиционих активности за ПД необновљиве изворе енергије у ЈП ЕПС износио је **16 011,2 милиона динара, или 28,4%** :

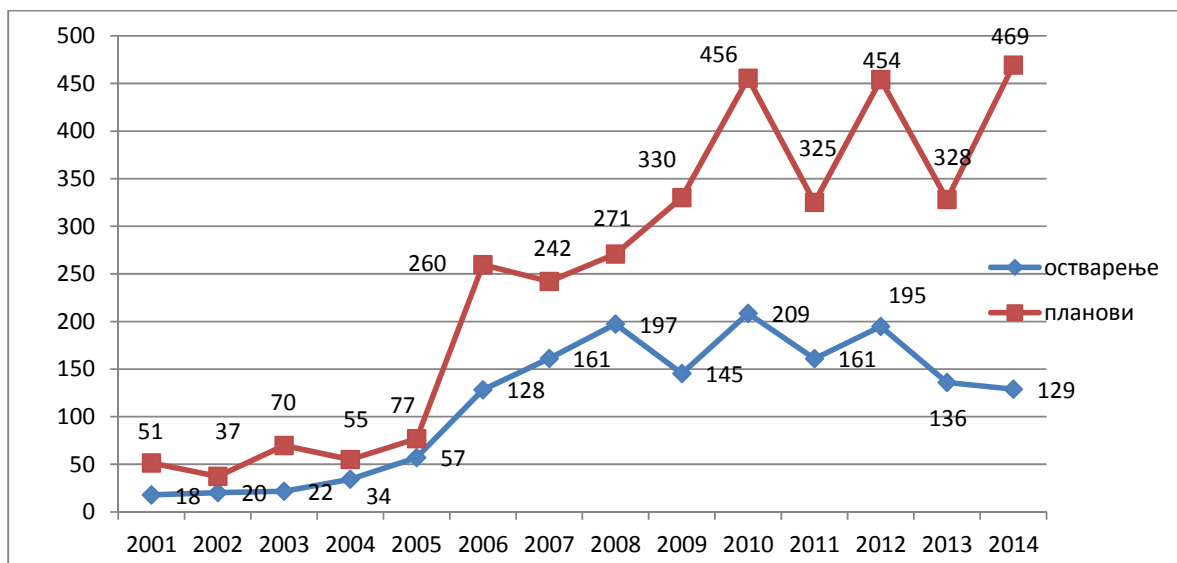




Планирани и остварени извори средстава у мил.дин.



ПД за необновљиве изворе однос Планираних и остварених инвестиција у мил.евра за период 2001. до 2014. год.:



**ПРЕГЛЕД**  
**АНГАЖОВАНИХ СРЕДСТАВА ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ ИНВЕСТИЦИЈА ПД ЗА НЕОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ ЈП ЕПС**  
**У ПЕРИОДУ I-XII 2014. ГОДИНЕ**

(без ПДВ-а) у 000

Ред. број	Програм	Ребаланс I-XII 2014. год.					Сред. Потрошача и Еколошка такса	Укупно	% остварења Плана	Неизмирене Обавезе I-XII 2014	Укупно ангажовано I-XII 2014. год.	% Ангаж./ Плана
			Плаћене обавезе I-XII 2014.год.	Кредити	Донације							
1	2	3	4	5	6	7	8	9(8/3)	10	11(8+10)	12(11/3)	
	<b>ПД "ТЕ Никола Тесла"</b>	<b>8,161,600</b>	<b>6,777,604</b>	<b>59,883</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6,837,487</b>	<b>83.8</b>	<b>96,342</b>	<b>6,933,829</b>	<b>85.0</b>	
12	ТЕ Никола Тесла А	6,677,800	5,828,761	59,883			5,888,644	88.2	57,177	5,945,821	89.0	
13	ТЕ Никола Тесла Б	872,600	549,149				549,149	62.9	32,003	581,152	66.6	
14	ТЕНТ - Жел. трансп. угља	67,100	36,686				36,686	54.7	1,808	38,494	57.4	
15	ТЕ Колубара А	139,600	56,311				56,311	40.3	1,253	57,564	41.2	
16	ТЕ Морава	384,500	306,697				306,697	79.8	4,101	310,798	80.8	
16a	Санација и отклањање штета од	20,000					0					
17	<b>Панонске електране</b>	<b>148,300</b>	<b>50,573</b>	<b>0</b>			<b>50,573</b>	<b>34.1</b>	<b>1,293</b>	<b>51,866</b>	<b>35.0</b>	
	<b>ПД "ТЕ-КО Костолац"</b>	<b>18,911,500</b>	<b>2,949,911</b>	<b>6,144</b>	<b>1,079</b>	<b>0</b>	<b>2,957,134</b>	<b>15.6</b>	<b>184,181</b>	<b>3,141,315</b>	<b>16.6</b>	
18	ТЕ Костолац А	1,473,700	232,606	6,144	1,079		239,829	16.3	86,932	326,761	22.2	
19	ТЕ Костолац Б	13,471,800	1,050,032				1,050,032	7.8	21,838	1,071,870	8.0	
20	КО Костолац коп ДРМНО	3,277,000	1,667,273				1,667,273	50.9	75,411	1,742,684	53.2	
20a	Санација и отклањање штета од	689,000										
	<b>ПД "РБ Колубара"</b>	<b>13,180,300</b>	<b>3,843,385</b>	<b>1,622,587</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,465,972</b>	<b>41.5</b>	<b>263,373</b>	<b>5,729,345</b>	<b>43.5</b>	
21	Пресељење насеља Вреоци	761,000	1,081,165	0			1,081,165	142.1	19,302	1,100,467	144.6	
22	Коп поље Д и прош.граница ПК "Д"	979,200	11,512	0			11,512	1.2	8,818	20,330	2.1	
23	Коп поље "Е"	1,575,400	821,443	0			821,443	52.1	56,220	877,663	55.7	
24	Коп Тамнава-Источно поље	166,800	4,943	0			4,943	3.0	0	4,943	3.0	
25	Коп Тамнава-Западно поље	3,258,200	1,093,230	116,005			1,209,235	37.1	111,798	1,321,033	40.5	
26	Коп Поље БЦ	4,519,500	376,382	1,506,582			1,882,964	41.7	13,205	1,896,169	42.0	
27	ПО Тамнава - Јужно поље	585,800	239,661	0			239,661	40.9	20,355	260,016	44.4	
28	Коп "Радљево"	320,000	116,359	0			116,359	36.4	456	116,815	36.5	
29	Колубара Прерада	214,200	53,841				53,841	25.1	9,802	63,643	29.7	
30	Колубара Метал	45,000	0				0	0.0	0	0	0.0	
30a	Санација и отклањање штета од	755,200	44,849				44,849	5.9	23,417	68,266	9.0	
40	<b>ЈП ЕПС Дирекција за СИ</b>	<b>15,912,000</b>	<b>151,632</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>151,632</b>	<b>1.0</b>	<b>3,234</b>	<b>154,866</b>	<b>1.0</b>	
	Пројектна компанија ТЕ Никола											
40.1.	Тесла БЗ	30,000	0				0	0.0	0	0	0.0	
40.2.	Пројекат ТЕ Колубара Б	36,500	0				0	0.0	0	0	0.0	
40.3.	Пројекат ТЕ Костолац БЗ	15,200,000	0				0	0.0	0	0	0.0	
40.4.	Пројекат Радљево	40,000	0				0	0.0	0	0	0.0	
40.5	Пројекат ТЕ-ТО Нови Сад	40,000	0				0	0.0	0	0	0.0	
40.6	Пројекат ПРОТИС	40,000	0				0	0.0	0	0	0.0	
40.7	Остале инвестиције - ГПП	525,500	151,632				151,632	28.9	3,234	154,866	29.5	
40.11	Санација и отклањање штета од	0										
	<b>У к у п н о</b>	<b>56,313,700</b>	<b>13,773,105</b>	<b>1,688,614</b>	<b>1,079</b>	<b>0</b>	<b>15,462,798</b>	<b>27.5</b>	<b>548,423</b>	<b>16,011,221</b>	<b>28.4</b>	

ПРЕГЛЕД  
АНГАЖОВАНИХ СОПСТВЕНИХ СРЕДСТАВА ЕПС-а ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ ИНВЕСТИЦИЈА ПД ЗА НЕОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ ЈП ЕПС  
У ПЕРИОДУ I-XII 2014. ГОДИНЕ

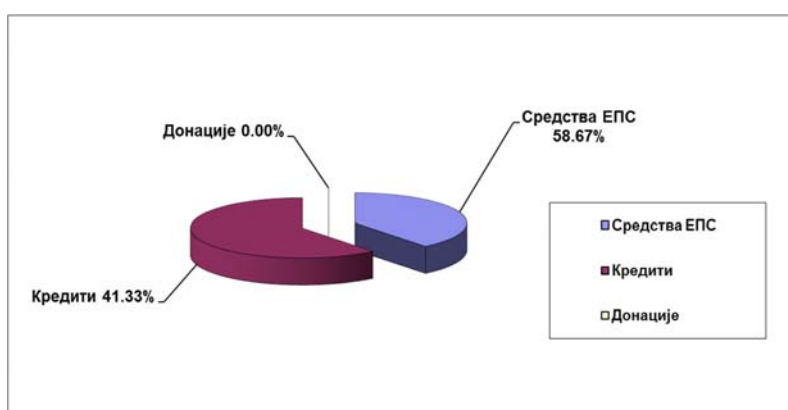
(без ПДВ-а)

Ред. број	Програм	Ребаланс I-XII 2014. год.						% остварења Плана	Неизмирене Обавезе I-XII 2014	Укупно ангажовано I-XII 2014. год.	% Ангаж./ Плана
			Плаћене обавезе I-XII 2014. год.	Кредити	Донације	Сред. Потрошача и Еколошка такса	Укупно				
1	2	3	4	5	6	7	8	9(8/3)	10	11(8+10)	12(11/3)
	<b>ПД "ТЕ Никола Тесла"</b>	<b>7,208,400</b>	<b>6,777,604</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6,777,604</b>	<b>94.0</b>	<b>96,342</b>	<b>6,873,946</b>	<b>95.4</b>
12	ТЕ Никола Тесла А	5,894,600	5,828,761				5,828,761	98.9	57,177	5,885,938	99.9
13	ТЕ Никола Тесла Б	702,600	549,149				549,149	78.2	32,003	581,152	82.7
14	ТЕНТ - Жел. трансп. угља	67,100	36,686				36,686	54.7	1,808	38,494	57.4
15	ТЕ Колубара А	139,600	56,311				56,311	40.3	1,253	57,564	41.2
16	ТЕ Морава	384,500	306,697				306,697	79.8	4,101	310,798	80.8
16а	Санација и отклањање штета од	20,000									
17	<b>Панонске електране</b>	<b>148,300</b>	<b>50,573</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>50,573</b>	<b>34.1</b>	<b>1,293</b>	<b>51,866</b>	<b>35.0</b>
	<b>ПД "ТЕ-КО Костолац"</b>	<b>7,359,000</b>	<b>2,949,911</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,949,911</b>	<b>40.1</b>	<b>184,181</b>	<b>3,134,092</b>	<b>42.6</b>
18	ТЕ Костолац А	1,473,700	232,606				232,606	15.8	86,932	319,538	21.7
19	ТЕ Костолац Б	1,919,300	1,050,032				1,050,032	54.7	21,838	1,071,870	55.8
20	КО Костолац коп ДРМНО	3,277,000	1,667,273				1,667,273	50.9	75,411	1,742,684	53.2
20а	Санација и отклањање штета од	689,000									
	<b>ПД "РБ Колубара"</b>	<b>7,571,500</b>	<b>3,843,385</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,843,385</b>	<b>50.8</b>	<b>263,373</b>	<b>4,106,758</b>	<b>54.2</b>
21	Преселјење насеља Вреоци	761,000	1,081,165				1,081,165	142.1	19,302	1,100,467	144.6
22	Коп поље Д и прош. граница ПК "Д	979,200	11,512				11,512	1.2	8,818	20,330	2.1
23	Коп поље "Е"	1,575,400	821,443				821,443	52.1	56,220	877,663	55.7
24	Коп Тамнава-Источно поље	166,800	4,943				4,943	3.0	0	4,943	3.0
25	Коп Тамнава-Западно поље	1,484,200	1,093,230				1,093,230	73.7	111,798	1,205,028	81.2
26	Коп Поље Б/Ц	684,700	376,382				376,382	55.0	13,205	389,587	56.9
27	ПО Тамнава - Јужно поље	585,800	239,661				239,661	40.9	20,355	260,016	44.4
28	Коп "Радљево"	320,000	116,359				116,359	36.4	456	116,815	36.5
29	Колубара Прерада	214,200	53,841				53,841	25.1	9,802	63,643	29.7
30	Колубара Метал	45,000	0				0	0.0	0	0	0.0
30а	Санација и отклањање штета од	755,200	44,849				44,849	5.9	23,417	68,266	9.0
40	<b>ЈП ЕПС Дирекција за СИ</b>	<b>912,000</b>	<b>151,632</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>151,632</b>	<b>16.6</b>	<b>3,234</b>	<b>154,866</b>	<b>17.0</b>
	Пројектна компанија ТЕ Никола										
40.1.	Тесла БЗ	30,000	0				0	0.0	0	0	0.0
40.2.	Пројекат ТЕ Колубара Б	36,500	0				0	0.0	0	0	0.0
40.3.	Пројекат ТЕ Костолац БЗ	200,000	0				0	0.0	0	0	0.0
40.4.	Пројекат Радљево	40,000	0				0	0.0	0	0	0.0
40.5.	Пројекат ТЕ-ТО Нови Сад	40,000	0				0	0.0	0	0	0.0
40.6.	Пројекат ПРОТИС	40,000	0				0	0.0	0	0	0.0
40.7.	Остале инвестиције - ДСИ	525,500	151,632				151,632	28.9	3,234	154,866	29.5
40.11	Санација и отклањање штета од	0									
	<b>У к у п н о</b>	<b>23,199,200</b>	<b>13,773,105</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13,773,105</b>	<b>59.4</b>	<b>548,423</b>	<b>14,321,528</b>	<b>61.7</b>

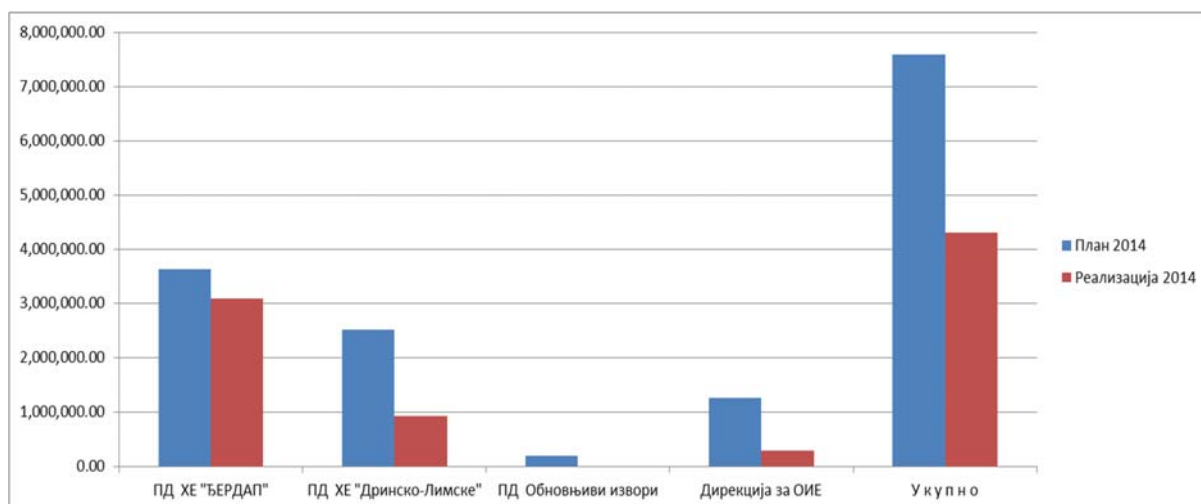
## II Извештај о реализацији Плана инвестиција ЈП ЕПС – Дирекција за обновљиве изворе енергије за 2014. годину

Овим Планом инвестиција ЈП ЕПС за 2014. годину у ОИЕ, предвиђена су улагања, у износу **7.592.914.000 динара** од чега:

	ХИЉ.ДИН.
- из сопствених средстава	4,454,770
- из донација	0
- из кредита	3,138,144
- средства потрошача и остало	0
- еколошка такса	0
Укупно	7,592,914.00



### 1. План инвестиција ЈП ЕПС у ОИЕ према изворима средстава



## 2. План и реализација инвестиција ЈП ЕПС у ОИЕ по ПД

Укупан износ агажованих средстава за реализацију инвестиционих активности ЈП ЕПС у ОИЕ износио је **4.308,69** милиона динара или 56,75 % у односу на планирана средства.

**Кредити:** Овај извор средстава реализован је у значајном износу , првенствено захваљујући средствима уложеним у ревитализацију ХЕ Ђердап и започињање активности на ревитализацији ХЕ Зворник,

**Остали извори :** Реализације средстава из других извора није било.

У прилогу 1 Извештаја дати су прегледи са планираним и оствареним инвестицијама ЈП ЕПС у 2014. години.



## ПРИЛОГ 1

Ред .бр.	Програм	Укупан годишњи План из свих извора финансирања	Годишњи План сопствених средстава ЕПС	Други извори	Планирано сопствених средстава ЕПС 2014.	Укупно фактурисано без ПДВ (по свим изворима)	Укупно плаћено без ПДВ из сопствених средстава ЕПС	Укупно плаћено из других извора	Укупно плаћено	Степен реализације у % (у односу на годишњи план)
1	2	3	4	5	6	7	8	9		7./3. 12
	<b>ПД ХЕ "ЂЕРДАП"</b>	<b>3,623,214.0</b>	<b>2,558,214.0</b>	<b>1,065,000.0</b>	<b>2,558,214.0</b>	<b>3,089,810.0</b>	<b>662,798.1</b>	<b>2,025,527.0</b>	<b>2,688,325.1</b>	<b>85.3</b>
	ХЕ Ђердап 1	2,534,250.0	1,469,250.0	1,065,000.0	1,469,250.0	2,842,222.0	596,071.0	2,025,527.0	2,621,598.0	112.2
	Приобаље ХЕ Ђердап 1	45,000.0	45,000.0	0.0	45,000.0	22,629.0	19,262.0		19,262.0	50.3
	ХЕ Ђердап 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0
	Приобаље ХЕ Ђердап 2	231,500.0	231,500.0	0.0	231,500.0	152,946.0	35,725.0		35,725.0	66.1
	ХЕ Пирот - Топлодолска река	40,000.0	40,000.0	0.0	40,000.0	15,576.0	0.0		0.0	38.9
	Власинске ХЕ	233,000.0	233,000.0	0.0	233,000.0	56,437.0	11,740.1		11,740.1	24.2
	Санација од поплава	539,464.0	539,464.0	0.0	539,464.0	0.0	0.0		0.0	0.0
	<b>ПД ХЕ "Дринско-Лимске"</b>	<b>2,514,863</b>	<b>1,028,327</b>	<b>1,486,536</b>	<b>1,028,327</b>	<b>930,465</b>	<b>119,470</b>	<b>746,346</b>	<b>865,816</b>	<b>37.0</b>
	ХЕ Бајина Башта са ревитализ.	278,000.0	248,000.0	30,000.0	248,000.0	125,986.0	50,907.0	34,120.0	85,027.0	45.3
	РХЕ Бајина Башта	200,500.0	200,500.0	0.0	200,500.0	39,242.0	34,420.0		34,420.0	19.6
	Лимске ХЕ - ХЕ Потпећ	69,000.0	69,000.0	0.0	69,000.0	43,694.0	20,609.0		20,609.0	63.3
	ХЕ Зворник	1,855,736.0	399,200.0	1,456,536.0	399,200.0	712,225.7	4,217.0	712,225.7	716,442.7	38.4
	ХЕ Електроморава	69,800.0	69,800.0	0.0	69,800.0	9,317.0	9,317.0		9,317.0	13.3
	Санација од поплава	41,827.0	41,827.0	0.0	41,827.0	0.0	0.0		0.0	0.0
	<b>ПД Обновљиви извори</b>	<b>200,000</b>	<b>200,000</b>	<b>0</b>	<b>200,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Мале хидроелектране								0.0	
	Инвестиционо техничка документација	175,000.0	175,000.0		175,000.0				0.0	
	Научно истраживачки рад	25,000.0	25,000.0		25,000.0				0.0	
	<b>Дирекција за ОИЕ</b>	<b>1,254,837</b>	<b>668,229</b>	<b>586,608</b>	<b>668,229</b>	<b>288,416</b>	<b>288,416</b>	<b>17,859</b>		<b>52</b>
	Пројектне компаније Горња Дрина	0.0	0.0		0.0				0.0	0.0
	Пројектне компаније Средња Дрина	1,250.0	1,250.0		1,250.0				0.0	0.0
	Пројектне компаније Доња Дрина	1,250.0	1,250.0		1,250.0				0.0	0.0
	Пројектна компанија ХЕ Ибарске	168,825.0	168,825.0		168,825.0				0.0	0.0
	Пројектна компанија ХЕ Велика Морава	50,000.0	50,000.0		50,000.0				0.0	0.0
	Пројектна компанија РХЕ Бистрица	50,000.0	50,000.0		50,000.0	11,833.0	11,833.0	11,833.0	23,666.0	23.7
	Пројектна компанија МХЕ Сврачково	10,000.0	10,000.0		10,000.0				0.0	0.0
	Остале инвестиције Дирекција ОИ	973,512.0	386,904.0	586,608.0	386,904.0	276,582.7	276,582.7	6,025.5	282,608.2	28.4
	<b>У к у п н о</b>	<b>7,592,914</b>	<b>4,454,770</b>	<b>3,138,144</b>	<b>4,454,770</b>	<b>4,308,690</b>	<b>1,070,684</b>	<b>2,789,731</b>	<b>3,554,141</b>	<b>56.75</b>

### III Извештај о реализацији Плана инвестиција ЈП ЕПС – Дирекција за информационо комуникационе технологије (ДИКТ) за 2014. годину

Напомињемо да су прегледом обухваћене и инвестиционе активности из ребаланса ГПП-а 2013. године које су се реализовале углавном у првом делу 2014. године и инвестиционе активности из Годишњег програма пословања за 2014. годину које су фактурисане закључно са крајем 2014. године. Из тих разлога прегледом нису обухваћене инвестиционе активности из ГПП-а 2014. и ребаланса ГПП-а 2014. године (усвојеног децембра 2014. године), које су започете крајем 2014. и почетком 2015. године а делом или у целости су или ће бити реализоване у 2015. години.

Реализације Плана инвестиција ЈП ЕПС – Дирекција за информационо-комуникационе технологије се одвијала кроз две инвестиционе групе 38.1 „Информациони системи и припрема објеката“ и 38.2 „Телекомуникације“. Укупна вредност реализованих инвестиција је 1,422 милиона РСД, од чега „ИС и Припрема Објеката“ 1,179 М РСД, а „Телекомуникације“ 243 милиона РСД.

Ред. Бр.	Програм	Реализовано закључно са 31.12.2014.
38	Дирекција за ИТ и ТК	1,422,227
38.1.	ИС и Припрема Објеката	1,178,743
38.2.	Телекомуникације	243,484

У оквиру инвестиционе групе „ИС и Припрема Објеката“ најважнији програми и по по значају за корпоратизацију ЕПС групе и по висини реализације били су везани за имплементацију јединственог ЕРП САП пословног информационог система, надоградње јединственог Дата центра смештеног у управној згради ПД Центар у Крагујевцу који је у оперативном раду, реализацији Информационог система за подршку трговини електричном енергијом, и набавци лиценци ORACLE и MICROSOFT која је спровођена за сва привредна друштва ЈП ЕПС. Програми, активности и вредности реализације су приказани у доњој табели:

Програми	Активности	Вредност реализације
Имплементација ЕРП система, проширење и подршка	SAP HCM	372 М
	Проширење ЕРП система - набавка додатних модула / лиценци и потребних услуга консултације и имплементације	
Релациона база података ORACLE * Заједничка набавка за сва ПД	ORACLE* лиценце, подршка, одржавање, консалтинг (годишња обавеза)	230 М
	ORACLE* лиценце, подршка, одржавање, консалтинг (нова набавка)	
Системски софтвер, апликативни софтвер и техничка подршка * Заједничка набавка за сва ПД	MICROSOFT* лиценце, подршка, одржавање и консалтинг (годишња обавеза)	202 М
	MICROSOFT* лиценце, подршка, одржавање и консалтинг (набавка нових лиценци)	
	Сервисне услуге по МС стандардима	
Надградња јединственог Дата центра, миграција пословних процеса и доградња LAN мрежа	Надградња јединственог Дата центра ЈП ЕПС	186 М
	Прилагођавања постојећих информатичких окружења новој организацији	
	Надоградња систем сале Дата Центра	
Управљачки и информациони системи диспечерског центра ЕПС	Информациони систем за подршку трговини електричном енергијом	184 М

У оквиру инвестиционе групе „Телекомуникације“ најважнији програми по висини реализације били су везани за имплементацију прве фазе новог система преноса заснованог на савременој DWDM/OTN технологији и инвестиционом одржавању постојеће преносне SDH и пакетске IP MPLS мреже. Програми, активности и вредности реализације су приказани у доњој табели:

Програми	Активности	Вредност реализације
Проширење ТКМ због потреба корпоратизације и проширење на објекте дистрибуције и производње	DWDM/OTN систем преноса 1. фаза	174 М
Техничка подршка, сервис и одржавање терминалне опреме (SDH, IP, синхронизација, уређаји за напајање, остало)	Техничка подршка SDH и FMUX мрежа	44 М
	Техничка подршка IP MPLS	

#### IV Извештај о реализацији Плана инвестиција ЈП ЕПС – у ПД ЕД за 2014. годину

У Табелама 1.,2. и 3. (Прилог 1. овог Извештаја) су дате реализације планова инвестиција за поједина ПД за период **јануар - децембар 2014.** године. У табели 1. су дате укупне реализације по напонским нивоима, у табели 2. је дата структура извршених плаћања, док је у табели 3. дата реализација инвестиција, за поједина ПД по напонским нивоима, из средстава ЕПС-а.

**Планске вредности у свим табелама дате су у складу са ребалансом Плана инвестиција у оквиру ГПП ЈП ЕПС, који је усвојен крајем децембра 2014. године, па је из тог разлога дошло до повећања процената реализације у односу на претходне месечне извештаје, изнад стварног номиналног раста нивоа улагања код свих ПД за дистрибуцију електричне енергије.**

Из **Табеле 1.** видимо да је укупан проценат **реализације инвестиција** за 2014. годину **72,06% за сва ПД**, при чему је проценат реализације нешто већи када су у питању средства ЕПС - а, од реализације плана из средстава купаца и осталих извора. За реализацију из компензације и радом у сопственој режији не постоје плански подаци, али је ниво ових улагања врло низак, па на укупне проценте утиче готово симболично. Такође је степен реализације по појединим ПД у великој мери неуједначен, и варира од 21 - 106% (Реализација већа од 100% код ПД ЕДБ настала је због утицаја радова у сопственој режији који нису планска категорија, а са њиховим искључењем реализација износи око 95%).

Када се сагледа остварење плана по појединим напонским нивоима и групама инвестиционих пројеката, највећи проценат реализације плана инвестиција је, као и у ранијим периодима, на нивоу **10(20) kV** и износи 107,35%, на нивоу **110 kV** износи 45,70% и на нивоу **35 kV** износи 28,03%.

Разлози високог степена реализације и пробоја на нисконапонском нивоу ( 10/20 kV ) су и даље везани за проблеме планирања локалне самоуправе и органа надлежних за послове урбанизма и грађевинарства, док је на вишим напонским нивоима (35 и 110 kV) и даље кључни проблем имовинско - правних односа и инвестиционо - техничке документације који доводи до ниских степена реализације, и на овом сегменту је потребно и могуће остварити побољшања првенствено у фази планирања.

Из **Табеле 2.** према прегледу структуре извршених плаћања, уочава се да је остварење плана инвестиција према структури извршених плаћања највеће из средстава ЕПС - а (**76,5%**) и из средстава купаца (**47,6%**) , док је реализација по основу компензација и радова у сопственој режији као што је већ речено готово симболична, а и није планска категорија.

Преузимање трафо станица, које су радили сами купци (инвеститори), је скопчано са имовинско-правним проблемима и односима са Дирекцијом за имовину, па је код појединих ПД (посебно ПД Југоисток) реализација инвестиција из средстава купаца формално умањена и ако је реално већа.

План инвестиција из средстава ЕПС - а (Табела 3.) је много реалнији за праћење реализације и варира значајно по привредним друштвима, од 33,05% (ПД Југоисток), преко 48,52%(ПД Електросрбија), 53,23%(ПД Центар), 99,26%(ПД ЕДБ), до 99,59%(ПД Електровојводина). По напонским нивоима односи процената реализације су слични као и код укупно ангажованих средстава, с тим што су пропорционално нешто већи него код средстава ЕПС-а.

По питању осталих група инвестиција уочљиво је ниско остварење на позицији бројила, док је истовремено на позицији планског преузимања мерних места реализација врло висока, из познатих разлога са тендерима за набавку бројила.

Процедуре јавних набавки и жалбе по тендерима генерално су имале утицаја на смањење процента реализације плана, а код појединих ПД на исти су утицале и текуће финансиске могућности.

При реализацији планова инвестиција, средстава ЕПС - а и средства потрошача нису раздвојена у смислу плаћања, док у плановима јесу па се из табела не види директно да је на појединим позицијама само формално дошло до прекорачења планских вредности средстава ЕПС - а, пошто су за исте коришћена и средства потрошача. Сличан је случај и са радовима у сопственој режији, као и са компензацијом, с тим што ових средстава нема у плановима а у реализацији се појављују (Табела 2. ), па самим тим код појединих ПД дижу проценте реализације, истина минимално, осим код ПД ЕДБ и ПД Југоисток где је тај утицај нешто значајнији. Када су у питању ова средства (радови у сопственој режији и компензација) требало би размотрити са финансијског и књиговодственог аспекта, да ли су то по својој суштини посебна средства или средства ЕПС-а.

Касно усвајање ребаланса Плана инвестиција условило је да су код неких пројеката започети хитни поступци набавке, али формално није завршено уговарање и отпочела реализација, па је због тога дошло до смањења процената реализације плана, што није сасвим реално, а истовремено су, у циљу санације последица поплава, рађени неки неодложни захвати, уз истовремено одустајање од појединих позиција које су постале тешко изводљиве, и то пре формалног усвајања ребаланса плана што је обезбедило да одступања реализације не буду велика.

Плаћања компензацијом и радови у сопственој режији немају планске вредности, па зато постоје мање неусаглашености између збирних вредности у табелама 1., 2. и 3.

У Прилогу 2. овог извештаја праћена је реализација крупнијих дистрибутивних објеката на 110 kV и 35 kV нивоу који се као објекти од посебног значаја за развој дистрибутивног система, прате детаљно не само на нивоу финансиске реализације, већ у сарадњи са ПД и и на нивоу физичко-техничке реализације и комплетног инвестиционо-техничког праћења објеката.

Објекти 110 kV и 35 kV по правилу сложени и са вишегодишњим роковима реализације, па сходно томе проценти реализације у табелама у Прилогу 2 не кореспондирају са са процентима реализације Плана инвестиција за 2014. годину, који су дати у Прилогу 1 овог извештаја, већ се односе на реализацију сваког појединачног пројекта. Проценти реализације у табелама у Прилогу 2 односе се на физички степен реализације сваког појединачног пројекта као и збирни степен реализације пројеката по ПД, а не на реализацију годишњих планова инвестиција. Крупни дистрибутивни објекти, по правилу имају доста проблема са обезбеђивањем комплетне документације и решавањем имовинско-правних односа, али се већина реализује у предвиђеним роковима или уз извесна мања кашњења.

Код појединих објеката евидентирани су значајнији проблеми који доводе до значајнијих кашњења из различитих разлога као што су :

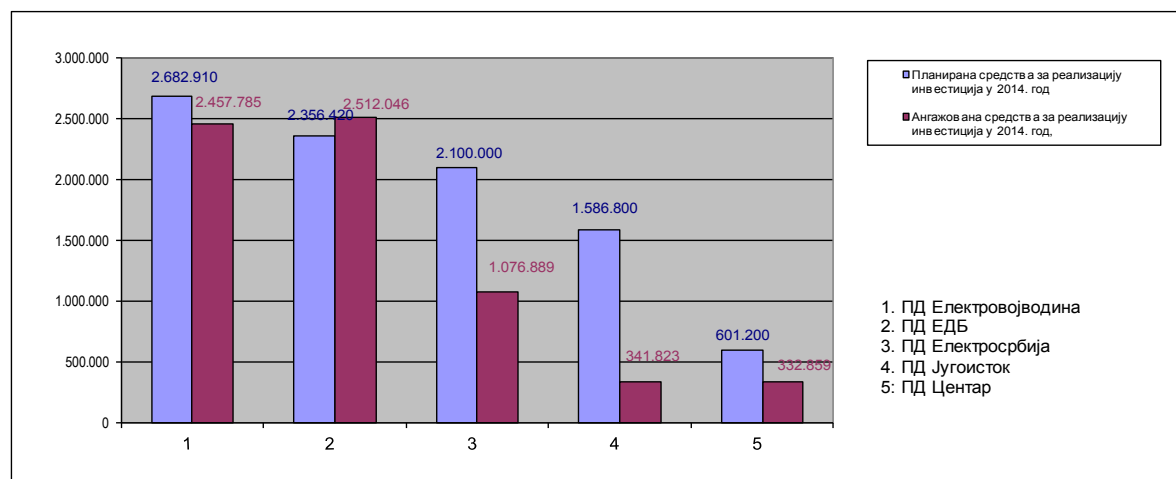
- Усклађивање са реализацијом планова ЈП ЕМС
- Проблеми великих спољних инвеститора за чије се потребе раде ТС
- Имовинско-правни односи (експропријација/откуп приватног земљишта)
- Овера документације и Ревизиона комисија
- Дугачка процедура јавних набавки и жалбе по тендерима

ПРЕГЛЕД УКУПНО АНГАЖОВАНИХ СРЕДСТАВА ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ ИНВЕСТИЦИЈА  
ПО ОБЈЕКТИМА У ПРИВРЕДНИМ ДРУШТВИМА ЗА ПЕРИОД ЈАНУАР - ДЕЦЕМБАР 2014. ГОДИНЕ

Табела 1.

	ПД Електровојводина			ПД ЕДБ *			ПД Електросрбија			ПД Југоисток			ПД Центар			УКУПНО		
	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%
110 kV	599.010,00	295.979,10	49,41	498.000,00	380.655,00	76,44	521.400,00	103.095,00	19,77	205.372,00	73.663,00	35,87	68.000,00	11.140,80	16,38	1.891.782,00	864.532,90	45,70
35 kV	10.000,00	0,00	0,00	308.000,00	164.836,00	53,52	177.490,00	26.384,00	14,87	337.800,00	16.323,00	4,83	150.400,00	68.138,40	45,30	983.690,00	275.681,40	28,03
10(20) kV	1.528.800,00	1.500.682,23	98,16	607.500,00	1.279.908,00	210,68	253.700,00	270.938,00	106,79	616.628,00	147.967,00	24,00	175.000,00	215.854,10	123,35	3.181.628,00	3.415.349,33	107,35
Бројила	1.000,00	2.841,63	284,16	95.500,00	0,00	0,00	557.500,00	278.645,00	49,98	98.000,00	0,00	0,00	36.000,00	0,00	0,00	788.000,00	281.486,63	35,72
Планско преузимање мерних уређаја	217.000,00	179.562,39	82,75	145.000,00	284.913,00	196,49	40.000,00	27.219,00	68,05	0,00	0,00	#DIV/0!	41.500,00	9.860,00	23,76	443.500,00	501.554,39	113,09
Информационо-комуникационе технологије	96.000,00	147.459,63	153,60	100.000,00	248.825,00	248,83	67.950,00	30.779,00	45,30	51.200,00	11.761,00	22,97	3.000,00	0,00	0,00	318.150,00	438.824,63	137,93
Модернизација	191.000,00	276.445,23	144,74	63.900,00	0,00	0,00	107.850,00	85.240,00	79,04	97.000,00	0,00	0,00	86.700,00	16.126,70	18,60	546.450,00	377.811,93	69,14
Остал.инвестиц. *	35.000,00	52.619,92	150,34	533.240,00	22.964,00	4,31	45.000,00	13.745,00	30,54	1.500,00	11.118,00	741,20	27.100,00	1.738,10	6,41	641.840,00	102.185,02	15,92
Заштита животне средине	5.000,00	2.194,70	0,00	3.000,00	0,00	0,00	10.110,00	0,00	0,00	3.000,00	1.160,00	38,67	3.500,00	0,00	0,00	24.610,00	3.354,70	13,63
Ревитал. МХЕ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#DIV/0!	0,00	0,00	#DIV/0!	28.800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#DIV/0!	28.800,00	0,00	0,00
Наставак активности из претх. год	100,00	0,00	0,00	2.280,00	129.945,00	5.699,34	319.000,00	240.844,00	75,50	147.500,00	79.831,00	54,12	10.000,00	10.000,50	100,01	478.880,00	460.620,50	96,19
<b>УКУПНО ИНВЕСТИЦИЈЕ</b>	<b>2.682.910,00</b>	<b>2.457.784,83</b>	<b>91,61</b>	<b>2.356.420,00</b>	<b>2.512.046,00</b>	<b>106,60</b>	<b>2.100.000,00</b>	<b>1.076.889,00</b>	<b>51,28</b>	<b>1.586.800,00</b>	<b>341.823,00</b>	<b>21,54</b>	<b>601.200,00</b>	<b>332.858,60</b>	<b>55,37</b>	<b>9.327.330,00</b>	<b>6.721.401,43</b>	<b>72,06</b>

\* код ПД ЕДБ планска средства са позиције ОТКЛАЊАЊЕ ШТЕТА ОД ПОПЛАВА (236.420.000 дин) су придодата позицији ОСТАЛЕ ИНВЕСТИЦИЈЕ (296.820.000 дин)



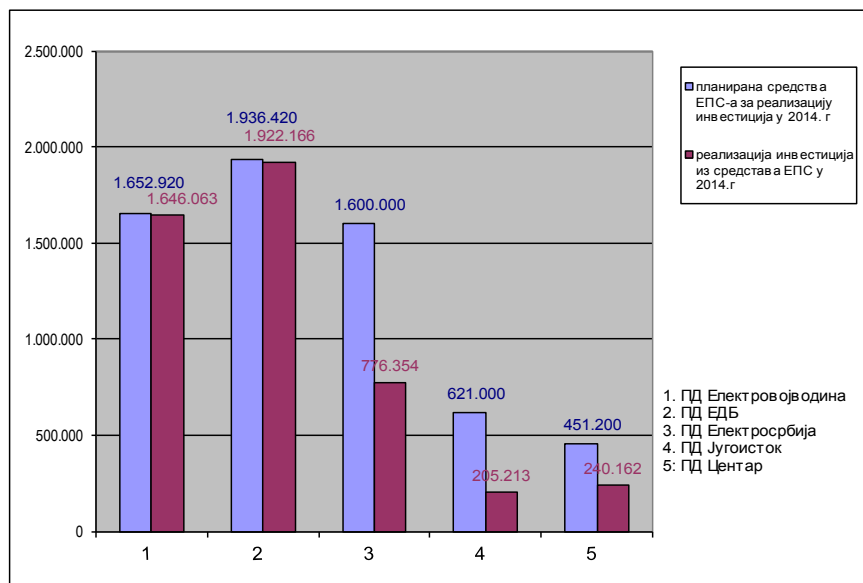
Дијаграм 1: Планирана и остварена средства за реализацију инвестиција у 2014. години

## СТРУКТУРА ПЛАЋАЊА ПРЕМА ИЗВОРИМА ФИНАНСИРАЊА У ПД ЗА ПЕРИОД ЈАНУАР - ДЕЦЕМБАР 2014. ГОДИНЕ

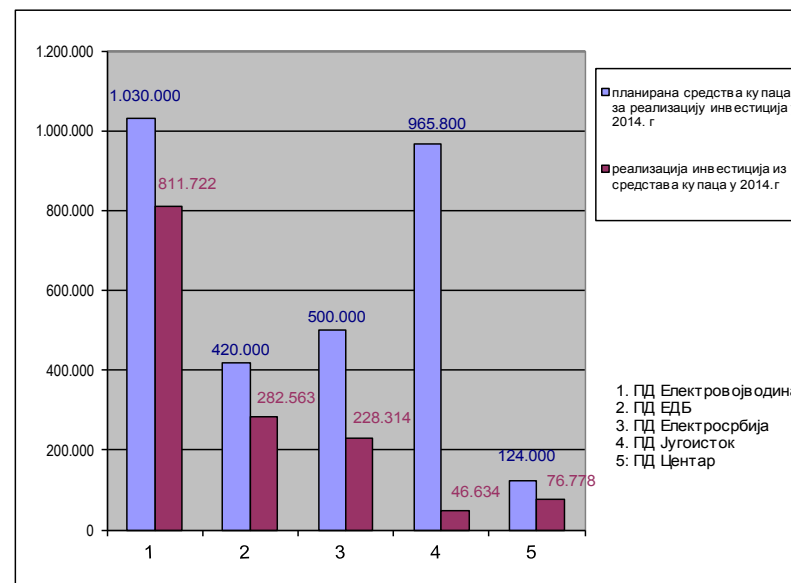
Табела 2.

у 000 дин

Ред. број	Позиција из Плана инвестиција ЈП ЕПС за 2014. годину	Структура извршених плаћања 01.01. - 30.11.2014. године																
		Из средстава ЕПС-а -готовински-			Из средстава ЕПС-а компензација	Кредити			Донације			Средства купаца -остало-			Радови у сопственој режији	Укупно		
		план 2014	реализација	%	реализација	план 2014	реализација	%	план 2014	реализација	%	план 2014	реализација	%	реализација	план 2014	реализација	%
1	ПД Електровојводина	1.652.920	1.646.063	99,6	0	0	0	#DIV/0!	0	0	#DIV/0!	1.030.000	811.722	78,8	0	<b>2.682.920</b>	<b>2.457.785</b>	<b>91,6</b>
2	ПД ЕДБ	1.936.420	1.922.166	99,3	19.951	0	0	#DIV/0!	0	0	#DIV/0!	420.000	282.563	67,3	287.366	<b>2.356.420</b>	<b>2.512.046</b>	<b>106,6</b>
3	ПД Електросрбија	1.600.000	776.354	48,5	5.393	0	0	#DIV/0!	0	0	#DIV/0!	500.000	228.314	45,7	66.668	<b>2.100.000</b>	<b>1.076.729</b>	<b>51,3</b>
4	ПД Југоисток	621.000	205.213	33,0	2.892	0	0	#DIV/0!	0	187	#DIV/0!	965.800	46.634	4,8	86.897	<b>1.586.800</b>	<b>341.823</b>	<b>21,5</b>
5	ПД Центар	451.200	240.162	53,2	535	0	0	#DIV/0!	26.000	4.645	17,9	124.000	76.778	61,9	10.738	<b>601.200</b>	<b>332.858</b>	<b>55,4</b>
6	УКУПНО	<b>6.261.540</b>	<b>4.789.958</b>	<b>76,5</b>	<b>28.771</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>#####</b>	<b>26.000</b>	<b>4.832</b>	<b>18,6</b>	<b>3.039.800</b>	<b>1.446.011</b>	<b>47,6</b>	<b>451.669</b>	<b>9.327.340</b>	<b>6.721.241</b>	<b>72,1</b>



Дијаграм 2а: Планирана и остварена средства за реализацију инвестиција по структури извршених плаћања из средстава ЕПС-а готовински у 2014. години



Дијаграм 2б: Планирана и остварена средства за реализацију инвестиција по структури извршених плаћања из средстава купаца у 2014. години

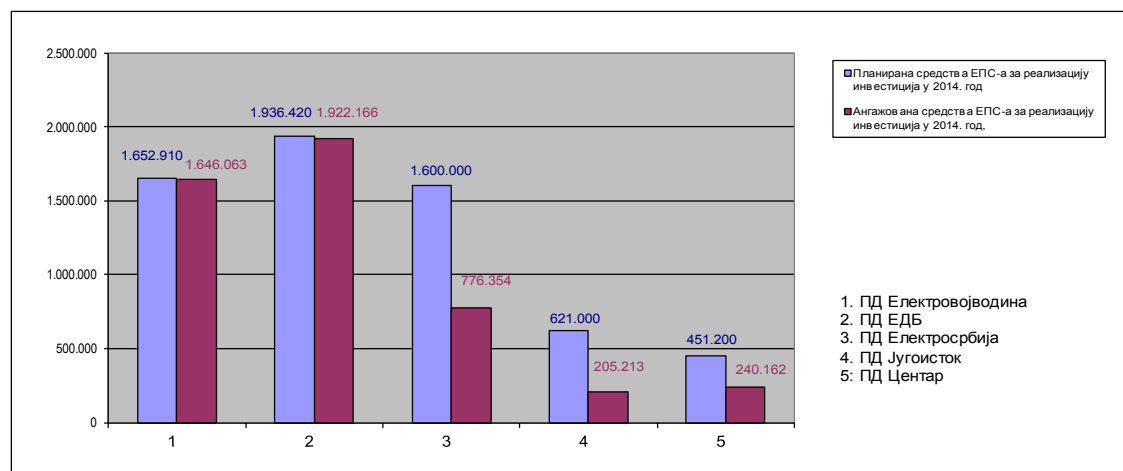
ПРЕГЛЕД УКУПНО АНГАЖОВАНИХ СРЕДСТАВА ЕПС-а ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ ИНВЕСТИЦИЈА  
ПО ОБЈЕКТИМА У ПРИВРЕДНИМ ДРУШТВИМА ЗА ПЕРИОД ЈАНУАР - ДЕЦЕМБАР 2014. ГОДИНЕ

Табела 3.

у 000 дин

	ПД Електроводина			ПД ЕДБ *			ПД Електросрбија			ПД Југоисток			ПД Центар			УКУПНО		
	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%	год. план	оств.	оств%
110 kV	519.010,00	269.564,69	51,94	388.000,00	380.655,00	98,11	521.400,00	103.095,00	19,77	155.372,00	73.663,00	47,41	68.000,00	11.140,00	16,38	1.651.782,00	838.117,69	50,74
35 kV	10.000,00	0,00	0,00	286.000,00	164.836,00	57,63	177.490,00	26.384,00	14,87	58.800,00	16.323,00	27,76	145.400,00	68.138,40	46,86	677.690,00	275.681,40	40,68
10(20) kV	578.800,00	715.374,92	123,60	407.000,00	690.028,00	169,54	253.700,00	204.110,00	80,45	126.628,00	69.519,00	54,90	66.000,00	124.628,10	188,83	1.432.128,00	1.803.660,02	125,94
Бројила	1.000,00	2.841,63	284,16	83.000,00	0,00	0,00	57.500,00	50.331,00	87,53	0,00	0,00	#DIV/0!	0,00	0,00	#DIV/0!	141.500,00	53.172,63	37,58
Планско преузимање мерних уређаја	217.000,00	179.562,38	82,75	80.000,00	284.913,00	356,14	40.000,00	27.219,00	68,05	0,00	0,00	#DIV/0!	41.500,00	8.390,00	20,22	378.500,00	500.084,38	132,12
Информационо-комуникационе технологије	96.000,00	147.459,63	153,60	100.000,00	248.825,00	248,83	67.950,00	30.779,00	45,30	31.200,00	11.761,00	37,70	3.000,00	0,00	0,00	298.150,00	438.824,63	147,18
Модернизација	191.000,00	276.445,23	144,74	63.900,00	0,00	0,00	107.850,00	85.240,00	79,04	97.000,00	0,00	0,00	86.700,00	16.126,70	18,60	546.450,00	377.811,93	69,14
Остал.инвестиц. *	35.000,00	52.619,92	150,34	523.240,00	22.964,00	4,39	45.000,00	13.745,00	30,54	1.500,00	11.118,00	741,20	27.100,00	1.738,10	6,41	631.840,00	102.185,02	16,17
Заштита животне средине	5.000,00	2.194,70	0,00	3.000,00	0,00	0,00	10.110,00	0,00	0,00	3.000,00	1.160,00	38,67	3.500,00	0,00	0,00	24.610,00	3.354,70	13,63
Ревитал. МХЕ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#DIV/0!	0,00	0,00	#DIV/0!	0,00	0,00	#DIV/0!	0,00	0,00	#DIV/0!	0,00	0,00	#DIV/0!
Наставак активности из претх. год	100,00	0,00	0,00	2.280,00	129.945,00	5.699,34	319.000,00	235.451,00	73,81	147.500,00	21.669,00	14,69	10.000,00	10.000,60	100,01	478.880,00	397.065,60	82,92
<b>УКУПНО ИНВЕСТИЦИЈЕ</b>	<b>1.652.910,00</b>	<b>1.646.063,10</b>	<b>99,59</b>	<b>1.936.420,00</b>	<b>1.922.166,00</b>	<b>99,26</b>	<b>1.600.000,00</b>	<b>776.354,00</b>	<b>48,52</b>	<b>621.000,00</b>	<b>205.213,00</b>	<b>33,05</b>	<b>451.200,00</b>	<b>240.161,90</b>	<b>53,23</b>	<b>6.261.530,00</b>	<b>4.789.958,00</b>	<b>76,50</b>

\* код ПД ЕДБ планска средства са позиције ОТКЛАЊАЊЕ ШТЕТА ОД ПОГЛАВА (236.420.000 дин) су придодата позицији ОСТАЛЕ ИНВЕСТИЦИЈЕ (286.820.000 дин)



Дијаграм 3: Планирана и остварена средства ЕПС-а за реализацију инвестиција у 2014. години



# И н ф о р м а ц и ј а о п о с л о в а њ у Ј П Е П С

# П Р

# И Л О З И

## Прилог 1

Број и структура запослених

## Прилог 2

Пласман и производња електричне енергије и угља

## Прилог 3

Број мерних места, губици на ЕД мрежи

## Прилог 4

Показатељи економско финансијског положаја

## Прилог 5

Консолидовани биланс успеха ЕПС за I-XII 2014.г.  
Финансијски резултати по ПД за I-XII 2014.г.

## Прилог 6

Ризици

за I-XII 2014.г.

**И  
Н  
Ф  
О  
Р  
М  
А  
Ц  
И  
Ј  
А  
О  
П  
О  
С  
Л  
О  
В  
А  
Њ  
У  
Ј  
П  
Е  
П  
С**

# **П Р И Л О Г 1**

Број и структура запослених

**за 2014.г.**

Ред. број	НАЗИВ ПРИВРЕДНОГ ДРУШТВА	31.12.										Индекси									
		2005.	2006.	2007.	2008.	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	4/3	5/4	6/5	7/6	8/7	9/8	10/9	11/10	12/11	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
1	"ХЕ БЕРДАП"	1,108	1,030	1,050	1,060	1,052	1,023	996	971	986	943	93	102	101	99	97	97	97	102	96	
2	"ДРИНСКО-ЛИМСКЕ ХЕ"	554	515	526	530	530	531	529	523	510	489	93	102	101	100	100	100	99	98	96	
3	"ТЕНТ"	2,892	2,605	2,647	2,668	2,582	2,511	2,535	2,478	2,497	2,358	90	102	101	97	97	101	98	101	94	
4	РБ "КОЛУБАРА"	10,531	10,153	10,767	10,828	10,198	10,001	9,922	9,818	12,383	13,291	96	106	101	94	98	99	99	126	107	
5	"ТЕ-КО КОСТОЛАЦ"	4,014	3,648	3,627	3,608	3,414	3,359	3,321	3,292	3,236	3,286	91	99	99	95	98	99	99	98	102	
6	"ПАНОНСКЕ ТЕ-ТО"	666	571	605	615	606	589	583	568	572	531	86	106	102	99	97	99	97	101	93	
7	"ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ"								3	4	4								133	100	
	УКУПНО ПРОИЗВОДЊА	19,765	18,522	19,222	19,309	18,382	18,014	17,886	17,653	20,188	20,902	94	104	100	95	98	99	99	114	104	
8	"ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА"	2,648	2,579	2,576	2,608	2,555	2,502	2,457	2,474	2,514	2,466	97	100	101	98	98	98	101	102	98	
9	ЕД "БЕОГРАД"	1,810	1,708	1,763	1,788	1,755	1,730	1,707	1,699	1,719	1,704	94	103	101	98	99	99	100	101	99	
10	"ЕЛЕКТРОСРБИЈА"	3,588	3,450	3,502	3,495	3,449	3,422	3,412	3,328	3,350	3,360	96	102	100	99	99	100	98	101	100	
11	ЕД "ЈУГОИСТОК"	2,281	2,180	2,217	2,251	2,224	2,175	2,165	2,167	2,181	2,122	96	102	102	99	98	100	100	101	97	
12	ЕД "ЦЕНТАР"	1,161	1,062	1,060	1,060	1,056	1,040	1,042	1,026	1,031	1,008	91	100	100	100	98	100	98	100	98	
	УКУПНО ДИСТРИБУЦИЈЕ	11,488	10,979	11,118	11,202	11,039	10,869	10,783	10,694	10,795	10,660	96	101	101	99	98	99	99	101	99	
13	ЈП ЕПС	393	381	393	402	454	464	467	492	525	504	97	103	102	113	102	101	105	107	96	
14	ЕПС Снабдевање									61	74									121	
	УКУПНО ЕПС БЕЗ КОСМЕТА	31,646	29,882	30,733	30,913	29,875	29,347	29,136	28,839	31,569	32,140	94	103	101	97	98	99	99	109	102	
15	ЈП ТЕ КОСОВО	1,459	1,172	1,157	1,137	1,120	1,102	1,084	1,065	1,019	961	80	99	98	99	98	98	98	96	94	
16	ЈП ПОВ. КОП. КОСОВО	3,672	3,046	3,045	3,040	3,011	2,968	2,932	2,870	2,782	2,637	83	100	100	99	99	99	98	97	95	
17	ЈП ЕД ЕЛЕКТРОКОСМЕТ	980	689	674	710	720	713	699	678	668	643	70	98	105	101	99	98	97	99	96	
	УКУПНО КОСМЕТ	6,111	4,907	4,876	4,887	4,851	4,783	4,715	4,613	4,469	4,241	80	99	100	99	99	99	98	97	95	
	УКУПНО ЈП ЕПС	37,757	34,789	35,609	35,800	34,726	34,130	33,851	33,452	36,038	36,381	92	102	101	97	98	99	99	108	101	

У периоду од 2003. године значајно је смањен број запослених као резултат извршеног реструктурирања. Нарочито је присутан проблем одласка квалитетних и дефицитарних кадрова, посебно кадрова са потребним искуством и специфичним знањима .

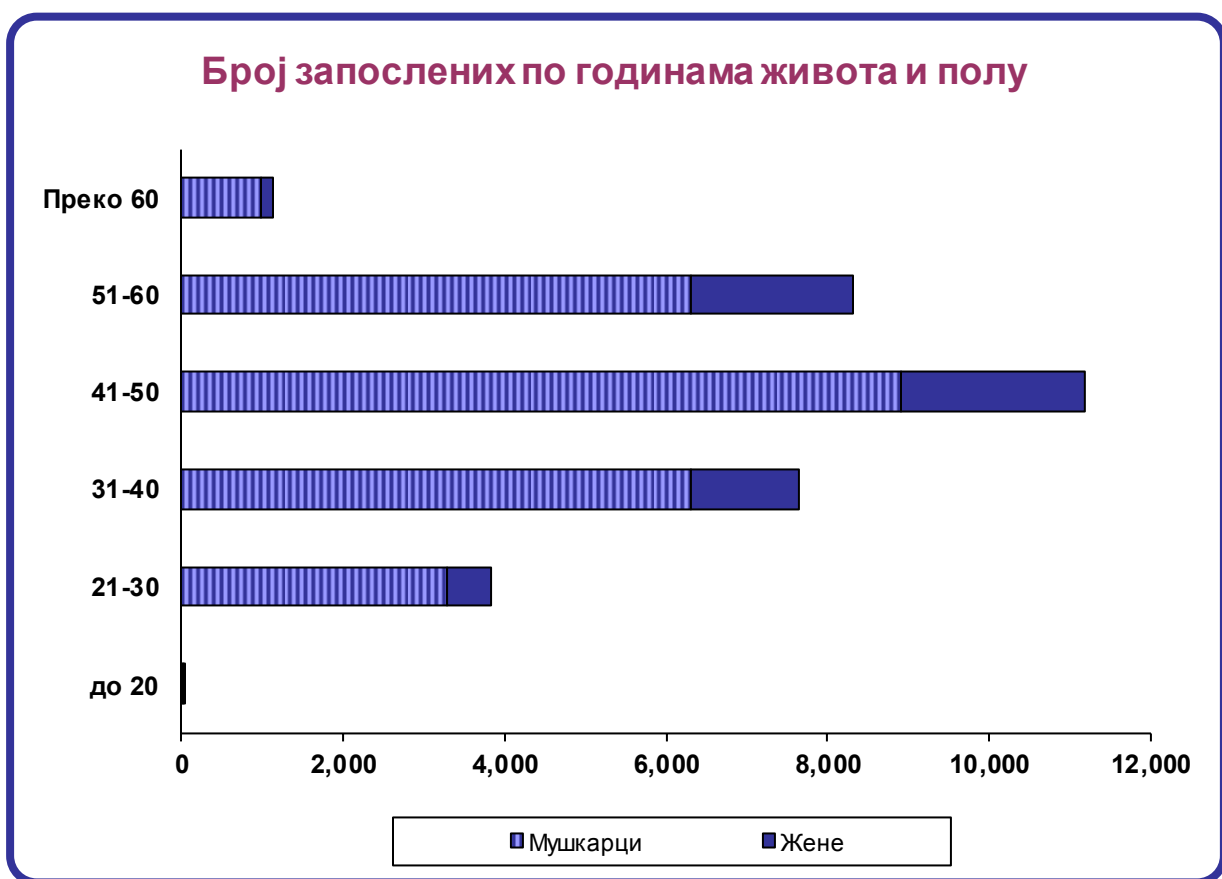
#### ПРЕГЛЕД БРОЈА ЗАПОСЛЕНИХ У ЈП ЕПС КОЈИМА ЈЕ ПРЕСТАО РАДНИ ОДНОС У 2014. ГОДИНИ

Месец	Споразумно		Отказ уговора о раду		Смрт	Пензија		Остало	Укупно	Истек рада на одређ. време		10+11	Укупно	Примљено
	уз	без	Од	Од		Старосна	Инвалидска			Без продуж.	Са продуж.			
	от премн.	от премн.	запосл.	послед.										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
ЈП ЕПС	6	43	21	40	101	1,261	60	6	1,538	50	82	132	1,669	2,180
ЈП са Космета	0	2	4	0	20	196	5	1	228	0	0	0	228	0
УКУПНО ЕПС	6	45	25	40	121	1,457	65	7	1,766	50	82	132	1,897	2,180

Преглед броја запослених у ЈП ЕПС према годинама живота и полу на дан 31.12.2014.г.

(без запослених из ЈП са Космета)

Године живота	Број радника		
	Мушкарци	Жене	Укупно
до 20	24	4	28
21-30	3,296	542	3,838
31-40	6,297	1,349	7,646
41-50	8,905	2,282	11,187
51-60	6,303	2,011	8,314
Преко 60	973	154	1,127
<b>Укупно</b>	<b>25,798</b>	<b>6,342</b>	<b>32,140</b>



Преглед броја запослених у ЈП ЕПС према годинама стажа и полу на дан 31.12.2014.г.  
(без запослених из ЈП са Космета)

Године стажа	Година стажа		
	Мушкарци	Жене	Укупно
До 5	3,186	662	3,848
6 - 10	2,615	839	3,454
11- 15	2,003	580	2,583
16- 20	3,411	944	4,355
21- 25	2,913	748	3,661
26- 30	4,832	1,469	6,301
31- 35	4,482	902	5,384
36- 40	2,089	187	2,276
Преко 40	267	11	278
<b>Укупно:</b>	<b>25,798</b>	<b>6,342</b>	<b>32,140</b>

Број запослених у ЈП ЕПС по степену стручне спреме  
(без запослених из ЈП са Космета)

Степен стручне спреме	31.12.2014.г.	
	број	структура %
I	596	1.9
II	1,286	4.0
III	7,178	22.3
IV	10,405	32.4
V	6,158	19.2
VI	1,983	6.2
VI-1	4,360	13.6
VI- 2	137	0.4
VII	37	0.1
<b>Укупно:</b>	<b>32,140</b>	<b>100.0</b>

И  
Н  
Ф  
О  
Р  
М  
А  
Ц  
И  
Ј  
А  
О  
П  
О  
С  
Л  
О  
В  
А  
Њ  
У  
Ј  
П  
Е  
П  
С

за 2014.г.

# П Р И Л О Г 2

Пласман и производња електричне енергије и угља

## ПЛАСМАН И ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УГЉА

### Расположиве и испоручене количине електричне енергије

		GWh				
Категорија потрошње		Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
1		2	3	4	3/4	3/5
<b>1.</b>	<b>Екстерне испоруке (на конзумном подручју Србије)</b>	<b>26.480</b>	<b>26.743</b>	<b>27.220</b>	<b>99</b>	<b>97</b>
1.1.	Испоруке ел. енергије за јавно снабдевање	17.415	18.575	25.694	94	68
1.2.	Испоруке електричне енергије квалификованим купцима	9.065	8.168	1.526	111	594
<b>2.</b>	<b>Интерне испоруке у оквиру ЕПС-а</b>	<b>1.892</b>	<b>1.814</b>	<b>2.111</b>	<b>104</b>	<b>90</b>
2.1.	- Испоруке ел. енергије у функцији производње ел. енергије и угља	926	1.027	1.040	90	89
2.2.	- Сопствена потрошња ПД за дистрибуцију електричне енергије	68	61	64	111	106
2.3.	- Пумпање електричне енергије	898	726	1.007	124	89
<b>3.</b>	<b>Испоруке ПД за дистрибуцију електричне енергије за губитке</b>	<b>4.215</b>	<b>4.309</b>	<b>4.484</b>	<b>98</b>	<b>94</b>
<b>4.</b>	<b>Испоруке другим компанијама</b>	<b>1.299</b>	<b>1.242</b>	<b>4.849</b>	<b>105</b>	<b>27</b>
4.1.	Комерцијалне испоруке	985	981	3.306	100	30
4.2.	Дугорочни уговори	49	47	1.297	105	4
	- ХЕ Пива (члан 4.)	0		1.107	0	0
	- ХЕ Пива (члан 18.)	0		128	0	0
	- Република Српска	49	47	62	105	80
4.3.	ЈП Електрокосмет	180	185	180	98	100
4.4.	Остале испоруке	85	29	67	293	126
	- Хаваријска испорука	36	0	38	0	93
	- Регулација и системске услуге ЈП ЕМС-а (покривање одступања УНМИК-а)	49	29	29	170	169
<b>5.</b>	<b>Испоруке ЈП ЕМС-у</b>	<b>873</b>	<b>1.035</b>	<b>1.019</b>	<b>84</b>	<b>86</b>
<b>6.</b>	<b>Укупне испоруке</b>	<b>34.759</b>	<b>35.143</b>	<b>39.683</b>	<b>99</b>	<b>88</b>

Укупно испоручене количине електричне енергије из система ЕПС-а у 2014. години од 34.759 GWh су за 1% мање од плана и за 12% су мање од претходне године, при чему је структура и динамика испорука по појединим категоријама одступала.

Екстерне испоруке електричне енергије на конзумном подручју Србије (које укључују испоруке електричне енергије за јавно снабдевање и испоруке електричне енергије квалификованим купцима) у 2014. години од 26.480 GWh су за 1% мање плана и за 3% мање у односу на претходну годину,

Потрошња електричне енергије у компанијама ЕПС-а остварена је у износу од 1.892 GWh и већа је за 4% од плана, али је за 10% мања од остварења у претходној години.

Испоруке другим компанијама (које укључују и извоз и испоруке трговцима електричном енергијом) од 1.299 GWh су веће од плана за 5%, али су мање од остварења претходне године за чак 73%, као последица кумулативног дефицита (већа потрошња од производње) у 2014. години. У оквиру укупних испорука другим компанијама, 75,8% су комерцијалне испоруке, 3,8% се односи на испоруке ЕП Републике Српске по основу дугорочног уговора, 13,9% чине испоруке ЈП Електрокосмету углавном за потребе српских енклава и 6,5% чине остале испоруке.

У 2014. години остварена су значајна месечна одступања у динамици потрошње и производње електричне енергије у односу на план и претходну годину, што је било условљено климатским и хидролошким условима.

### Екстерне испоруке електричне енергије за јавно снабдевање

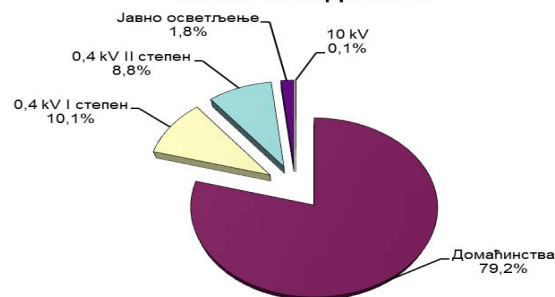
GWh

Категорија потрошње	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
<b>1. Испоруке ел. енергије за јавно снабдевање</b>	<b>17.415</b>	<b>18.575</b>	<b>25.694</b>	<b>94</b>	<b>68</b>
Високи напон (110 kV)	0	0	177	0	0
Средњи напон - укупно	15	0	5.847	0	0
35 kV	0	0	1.026	0	0
10 kV	15	0	4.821	0	0
<b>1.1. Укупно високи и средњи напон</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>6.024</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ниски напон (0,4 kV I степен)	1.766	2.344	3.039	75	58
Широка потрошња - укупно	15.328	15.753	16.052	97	95
- 0,4 kV II степен	1.528	1.752	1.906	87	80
- домаћинства	13.800	14.001	14.146	99	98
Јавно осветљење	306	478	579	64	53
<b>1.2. Укупно ниски напон</b>	<b>17.400</b>	<b>18.575</b>	<b>19.670</b>	<b>94</b>	<b>88</b>

Екстерне испоруке електричне енергије за јавно снабдевање у 2014. години од 17.415 GWh су за 6% мање од плана (због смањене потрошње услед повољних климатских услова) и за 32% мање у односу на остварење у претходној години (са једне стране због смањене потрошње на ниском напону услед повољних климатских услова, а са друге стране јер су тарифни потрошачи на средњем напону прешли у категорију квалификованих купаца).

Карактеристично за тренд потрошње електричне енергије у Србији у последњих неколико година код широке потрошње је све веће смањење разлике у летњим и зимским месецима због повећаног коришћења клима уређаја и све већег коришћења гаса у загревању просторија.

**Структура испорука електричне енергије за Јавно снабдевање**



Од укупно расположиве електричне енергије у сопственим капацитетима је произведено 32.014 GWh или 92,1%, а од других добављача је обезбеђено 2.746 GWh односно 7,9%.

Набавка електричне енергије од 2.746 GWh је за 16% мања од плана али за 24% већа од остварене набавке у претходној години. Комерцијална набавка која износи 2.301 GWh је око 3,7 пута већа у односу на претходну годину, услед неопходности значајног увоза електричне енергије до кога је дошло као последица смањене производње ТЕ на угаљ.

Комерцијалну набавку која износи 2.301 GWh највећим делом чини набавка од лиценцираних добављача (2.055 GWh) која је остварена по просечној цени од 5,422 дин/kWh.

Од повлашћених произвођача ван ЕПС-а набављено је 134 GWh електричне енергије.



## Производња и набавка електричне енергије

GWh

	1	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
					2/3	2/4
		2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Праг електране</b>	<b>32.014</b>	<b>31.866</b>	<b>37.476</b>	<b>100</b>	<b>85</b>
<b>1.1.</b>	<b>Укупно ХЕ</b>	<b>11.447</b>	<b>9.338</b>	<b>10.729</b>	<b>123</b>	<b>107</b>
1.1.1	- Проточне ХЕ	9.924	8.115	9.488	122	105
	Ђердап I	5.910	4.696	5.512	126	107
	Ђердап II	1.613	1.448	1.476	111	109
	Бајина Башта	1.613	1.353	1.685	119	96
	Зворник	489	394	523	124	94
	Потећ	217	178	241	122	90
	Електроморава	81	47	50	173	162
1.1.2	- Акумулационе ХЕ	909	726	592	125	154
	Бистрица и Кокин Брод	423	341	322	124	131
	Увац	70	56	61	125	115
	Власина	292	252	129	116	226
	Завој	124	77	80	162	156
1.1.3	- РХЕ	614	498	650	123	94
<b>1.2.</b>	<b>Укупно ТЕ</b>	<b>20.518</b>	<b>22.491</b>	<b>26.704</b>	<b>91</b>	<b>77</b>
1.2.1	- ТЕ на угаљ	20.455	22.370	26.537	91	77
	ТЕНТ А	7.851	8.982	10.120	10.382	78
	ТЕНТ Б	7.523	7.572	8.658	8.728	87
	Колубара	460	559	753	473	61
	Костолац	4.132	4.683	6.472	6.806	64
	Морава	490	573	533	531	92
1.2.2	- ТЕ - ТО	63	121	167	52	38
	Нови Сад	63	121	167	52	38
	Зрењанин	0	0	0	0	0
	Сремска Митровица	0	0	0	0	0
<b>1.3.</b>	<b>Дистрибутивне електране</b>	<b>49</b>	<b>37</b>	<b>43</b>	<b>133</b>	<b>113</b>
<b>2.</b>	<b>Укупна набавка</b>	<b>2.746</b>	<b>3.278</b>	<b>2.207</b>	<b>84</b>	<b>124</b>
<b>2.1.</b>	<b>Комерцијална набавка</b>	<b>2.301</b>	<b>2.899</b>	<b>630</b>	<b>79</b>	<b>365</b>
<b>2.2.</b>	<b>Дугорочни уговори</b>	<b>49</b>	<b>47</b>	<b>1.355</b>	<b>104</b>	<b>4</b>
	ХЕ Пива (члан 3.)	0		1.134	0	0
	ХЕ Пива (члан 18.)	0		160	0	0
	Република Српска	49	47	62	104	79
<b>2.3.</b>	<b>Остала набавка</b>	<b>262</b>	<b>236</b>	<b>156</b>	<b>111</b>	<b>168</b>
	Хаваријска набавка	262	0	156	0	168
	Регулација		236	0	0	0
<b>2.4.</b>	<b>Од повлашћених произвођача ван ЕПС-а</b>	<b>134</b>	<b>96</b>	<b>65</b>	<b>140</b>	<b>206</b>
<b>3.</b>	<b>УКУПНО РАСПОЛОЖИВО</b>	<b>34.759</b>	<b>35.143</b>	<b>39.683</b>	<b>99</b>	<b>88</b>

\* ХЕ Електроморава је од 1.12.2013.г повлашћени произвођач

Електране ЕПС-а су у 2014. години произвеле 32.014 GWh, што је на нивоу плана, али за 15% мање од остварења претходне године. Остварена производња је најнижа у последњих десет година. Основне карактеристике рада производних капацитета ЕПС- у 2014. години су:

- Производња проточних ХЕ од 9.924 GWh је била за 22% већа од плана и за 5% већа у односу на претходну годину. Због изузетно повољних хидролошких услова у трећем и четвртном кварталу, проточне ХЕ су оствариле највећу производњу у другом полугодишту у последњих 25 година, чиме је у великој мери ублажен негативни ефекат смањеног ангажовања ТЕ на угаљ.
- Производња ТЕ на угаљ од 20.455 GWh је за 9% нижа од плана и за 23% нижа од остварења претходне године. Услед катастрофалних поплава које су погодили Србију крајем маја месеца и недостатка угља са копова, годишња производња ТЕ на угаљ је најнижа у последњих десет година.
- Производња Панонских ТЕ-ТО од 63 GWh је била за 48% мања од плана и за 62% мања остварења претходне године. Панонске ТЕ-ТО су биле ангажоване у јануару, фебруару и децембру 2014. године.

**Индекси остварене производње електричне енергије у капацитетима ЕПС-а  
по кварталима 2014.г. у односу на план и остварење у истом периоду претходне године**

Производни капацитети	I - III		IV - VI		VII - IX		X - XII	
	Оств. 2014	Оств. 2014	Оств. 2014	Оств. 2014	Оств. 2014	Оств. 2014	Оств. 2014	Оств. 2014
	План 2014	Оств. 2013	План 2014	Оств. 2013	План 2014	Оств. 2013	План 2014	Оств. 2013
Проточне ХЕ	100	72	99	92	151	146	162	139
Акумулационе ХЕ + РХЕ	100	84	100	123	109	112	239	183
Свега ХЕ	100	73	99	96	146	142	170	145
ТЕ на угаљ	100	103	100	85	92	55	76	67
ТЕ-ТО	100	52	0	0	0	0	14	15
ТЕ+ТЕ-ТО	100	102	100	85	92	55	76	67
Укупно	100	93	100	89	108	73	97	84

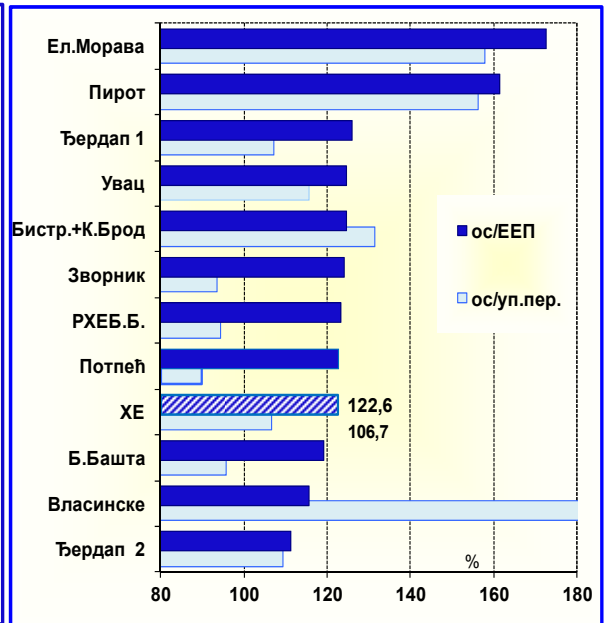
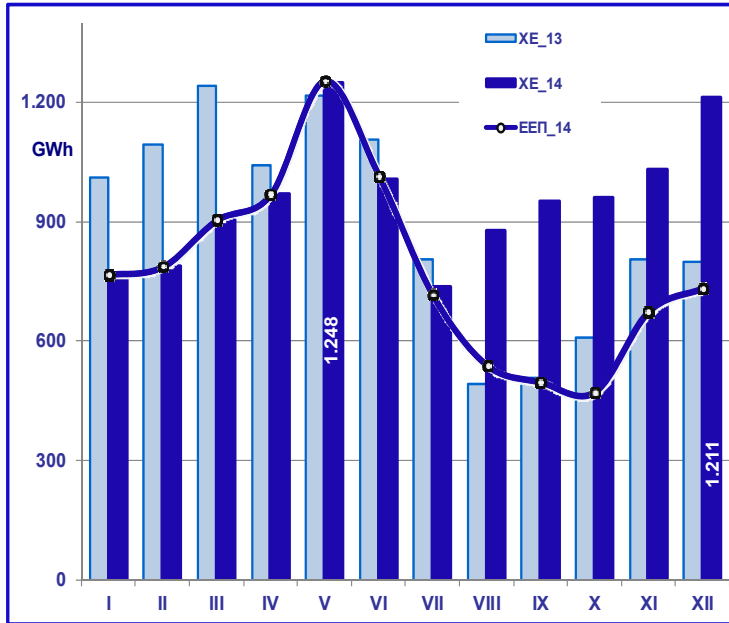
### Хидроелектране

Проточне хидроелектране у инсталисаној снази капацитета ЕПС-а учествују са 26,7%, а у укупној производњи из капацитета ЕПС-а учествовале су са 31,0%. Због изузетно повољних хидролошких услова у трећем и четвртном кварталу, проточне ХЕ су оствариле највећу производњу у другом полугодишту у последњих 25 година

Акумулационе ХЕ и РХЕ произвеле су 1.523 GWh што је за 24% више од плана и за 23% више од остварења у претходној години јер је потреба за њиховим ангажовањем била велика услед смањене производње ТЕ на угаљ у другом, трећем и четвртном кварталу.

Месечна производња ХЕ (остварење 2013. и 2014. и план 2014.)

Однос остварења 2014. према плану и ул.п



Параметри техничке ефикасности ХЕ зависе од техничког стања опреме, али у великој мери и од дотока (хидролошке ситуације). На рад хидроелектрана негативно утичу ниски дотоци (каких је било у првом кварталу), али и екстремно високи дотоци (каких је било у другом, при крају трећег и почетком четвртог квартала). Ове године побољшани су показатељи рада везани за трајање рада на мрежи - ниво ангажовања, просечно остварене снаге, коришћење капацитета, коефицијент производње и погонске спремности, виши су од просечно остварених у прошлој години. Коефицијент испада је погоршан, јер је повећан у односу на упоредни период. У овој години, смањен је коефицијент планских застоја, коефицијент поузданости, коефицијент резерве и коефицијент нерасположивости у односу на претходну годину.

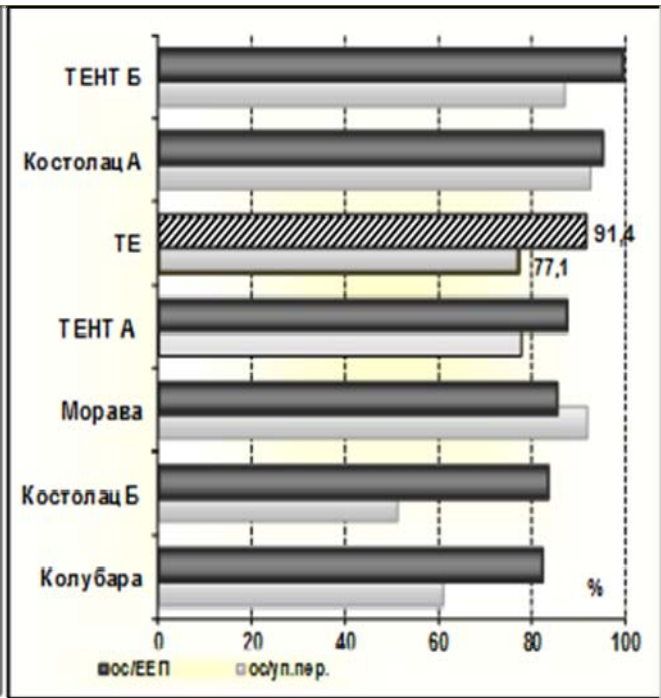
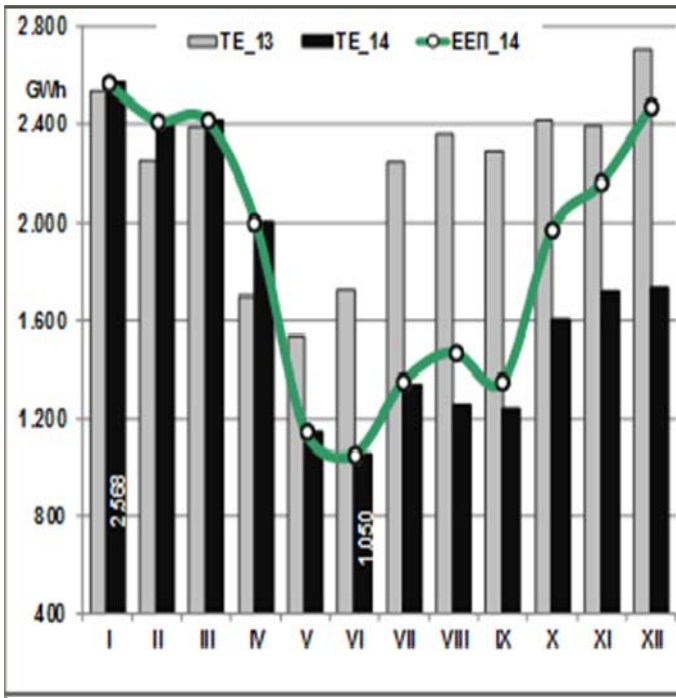
**Термоелектране на угаљ**

ТЕ на угаљ у инсталисаној снази капацитета ЕПС-а учествују са 55,3% и у 2014. години оствариле су 63,9% производње из капацитета ЕПС-а. Остварена производња од 20.455 GWh мања је за 9% у односу на план, и за 23% у односу на претходну годину. У првом кварталу, ТЕ на угаљ су оствариле највећу производњу од 1990. године, док су у трећем кварталу остварени производни резултати (као последица поплава) најнижи од 2000. године.

Месечна производња ТЕ (остварење 2013. и 2014. и план 2014.)

Однос остварења 2014. према плану и ул.п

Сви



најзначајнији параметри техничке ефикасности термоелектрана су значајно погоршани у односу на претходну годину. Значајно је смањено укупно време рада пуном снагом, блокови су знатно више времена провели у планским застојима, дужина непланских застоја је незнатно већа, период који су погонски спремни блокови провели у хладној резерви је мање, као и време топле резерве, али у односу на 2013.г. нема могућности да се ангажују погонски спремни блокови због недостатка угља и последица поплаве. Коefицијенти ангажовања и погонске спремности су најнижи од 2001. године.

#### Термоелектране – топлане

Производња Панонских ТЕ-ТО од 63 GWh је била за 48% мања од плана и за 62% мања остварења претходне године. Панонске ТЕ-ТО су биле ангазоване у јануару, фебруару и децембру 2014. године. Полазећи од великог диспаритета цена електричне енергије и горива (гас и мазут), у ЕПС-у се увек пажљиво анализира економска оправданост рада ових блокова.

#### Обезбеђење недостајућих количина електричне енергије

GWh

		Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
					3/4	3/5
	1	2	3	4	5	6
<b>I</b>	<b>Комерцијална набавка</b>	<b>2.301</b>	<b>2.899</b>	<b>630</b>	<b>79</b>	<b>365</b>
<b>II</b>	<b>Дугорочни уговори</b>	<b>49</b>	<b>47</b>	<b>1.355</b>	<b>104</b>	<b>4</b>
	ХЕ Пива (члан 3.)	0	0	1.134	0	0
	ХЕ Пива (члан 18.)	0	0	160	0	0
	Република Српска	49	47	62	104	79
<b>III</b>	<b>Остала набавка</b>	<b>262</b>	<b>236</b>	<b>156</b>	<b>111</b>	<b>168</b>
	Хаваријска набавка	262	0	156	0	168
	Регулација	0	236	0	0	0
<b>IV</b>	<b>Од повлашћених произвођача</b>	<b>134</b>	<b>96</b>	<b>65</b>	<b>140</b>	<b>206</b>
	<b>Укупно обезбеђено (I+II+III+IV)</b>	<b>2.746</b>	<b>3.278</b>	<b>2.207</b>	<b>84</b>	<b>124</b>

ЕПС је обезбедио уредно снабдевање потрошача електричном енергијом на конзумном подручју и уредно извршавао обавезе по дугорочним уговорима, при чему је обезбеђено 16% мање енергије у односу на план и 24% више енергије у односу на претходну годину.

#### Производња угља

000 т

Ред. бр.		Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
					2/3	2/4
	1	2	3	4	5	6
1.	ГД РБ Колубара	23.503	24.629	30.710	95	77
2.	Коп Костолац	5.701	7.350	8.804	78	65
<b>3.</b>	<b>Укупно</b>	<b>29.204</b>	<b>31.979</b>	<b>39.514</b>	<b>91</b>	<b>74</b>

Од укупне производње угља 97,0% пласирано је у термоелектране, 1,6% за индустрију и широку потрошњу, 0,5% за топлане и 0,9% чини осталу потрошњу (сушење угља, кало, растур и др.).

## Пласман угља

000 тона

Опис	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
				3/4	3/5
1	2	3	4	5	6
<b>Пласман сировог угља</b>	<b>29.204</b>	<b>31.979</b>	<b>39.514</b>	<b>91</b>	<b>74</b>
- термоелектране	28.336	30.268	37.758	94	75
- индустр. и шир.пот.	479	1.023	1.077	47	44
- сирови угаљ	227	615	561	37	40
- сушени угаљ	252	408	516	62	49
- извоз	0	0	0	0	0
- сирови угаљ	0	0	0	0	0
- сушени угаљ	0	0	0	0	0
- топлана	136	200	212	68	64
- тех. губици у сушењу угља, кало, растур	253	488	467	52	54

Топлотна вредност произведеног угља у 2014. години у просеку је износила 7.939 kJ/kg, што је за 5% више у односу на план и за 1% више од остварене у претходној години.

## Производња топлотне енергије

У „Електропривреди Србије“ у 2014. години произведено је 805.616 MWh топлотне енергије и то је за 14% мање од планиране производње. У односу на прошлу годину производња је мања за 21%.

MWh

Електране	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	Индекси	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
ТЕ Никола Тесла	227.972	228.268	227.821	99,9	100,1
ТЕ Колубара	9.980	10.242	10.459	97,4	95,4
<b>ПД ТЕ Никола Тесла</b>	<b>237.952</b>	<b>238.510</b>	<b>238.280</b>	<b>99,8</b>	<b>99,9</b>
<b>ПД ТЕ-КО Костолац</b>	<b>289.544</b>	<b>302.294</b>	<b>305.973</b>	<b>95,8</b>	<b>94,6</b>
<b>ТЕ на чврста горива</b>	<b>527.496</b>	<b>540.804</b>	<b>544.253</b>	<b>97,5</b>	<b>96,9</b>
ТЕ-ТО Нови Сад	105.357	211.032	289.104	49,9	36,4
ТЕ-ТО Зрењанин	0	0	0	0,0	0,0
ТЕ-ТО С.Митровица	24.959	27.135	27.782	92,0	89,8
<b>ПД Панонске ТЕ-ТО</b>	<b>130.316</b>	<b>238.167</b>	<b>316.886</b>	<b>54,7</b>	<b>41,1</b>
<b>ПД РБ Колубара</b>	<b>147.804</b>	<b>157.016</b>	<b>155.361</b>	<b>94,1</b>	<b>95,1</b>
<b>У К У П Н О</b>	<b>805.616</b>	<b>935.987</b>	<b>1.016.500</b>	<b>86,1</b>	<b>79,3</b>

### Производња технолошке паре

У 2014. години произведено је 178.852 тона технолошке паре и то је за 15% мање од планиране производње и за 69% мање од остварене производње у прошлој години.

Електране	Остварење 2014	План 2014	Остварење 2013	тона	
				Индекси	
				2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
ТЕ Никола Тесла	11.627	21.413	15.972	54,3	72,8
ТЕ Колубара	11.065	16.965	26.726	65,2	41,4
<b>ПД ТЕ Никола Тесла</b>	<b>22.692</b>	<b>38.378</b>	<b>42.698</b>	<b>59,1</b>	<b>53,1</b>
ТЕ-ТО Нови Сад	0	0	0	0,0	0,0
ТЕ-ТО Зрењанин	0	0	0	0,0	0,0
ТЕ-ТО С.Митровица	0	0	0	0,0	0,0
<b>ПД Панонске ТЕ-ТО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>ПД РБ Колубара</b>	<b>156.160</b>	<b>172.719</b>	<b>534.085</b>	<b>90,4</b>	<b>29,2</b>
<b>У К У П Н О</b>	<b>178.852</b>	<b>211.097</b>	<b>576.783</b>	<b>84,7</b>	<b>31,0</b>

И  
н  
ф  
о  
р  
м  
а  
ц  
и  
ј  
а  
о  
п  
о  
с  
л  
о  
в  
а  
њ  
у  
ј  
п  
е  
п  
с

# П Р И Л О Г 3

Број електродистрибутивних мерних места

Губици на електродистрибутивној мрежи

**БРОЈ ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНИХ МЕРНИХ МЕСТА  
И ПРОЦЕНАТ ГУБИТАКА**

**БРОЈ МЕРНИХ МЕСТА ЗА ЈАВНО СНАБДЕВАЊЕ**

Редни број	Категорија купаца		УКУПНО
1	СРЕДЊИ НАПОН	10 kV	3
2	НИСКИ НАПОН	0,4 kV I СТЕПЕН	33.487
3	П Ш О И Т Р Р О О К Ш А Њ А	0,4 kV II СТЕПЕН ук.	290.954
		Једнотарифни	156.556
		Двотарифни	134.398
		ДОМАЋИНСТВА ук.	3.206.999
		Једнотарифна	1.127.443
		Двотарифна	2.074.689
		ДУТ	4.867
	УКУПНО ШП	3.497.953	
4	ЈАВНО ОСВЕТЉЕЊЕ	ЈАВНО ОСВЕТЉЕЊЕ ук.	14.644
		- јавна расвета	13.739
		- светлеће рекламе	905
<b>УКУПНО</b>			<b>3.546.087</b>

**Губици на мрежама ПД за дистрибуцију електричне енергије**

	% губитака			Индекси	
	Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	1/2	1/3
0	1	2	3	4	5
ПД "ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА", Нови Сад	10.53	11.17	11.31	94	93
ПД "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА", Београд	15.12	15.48	15.29	98	99
ПД "ЕЛЕКТРОСРБИЈА", Краљево	14.98	14.42	15.53	104	96
ПД "ЈУГОИСТОК", Ниш	16.96	17.10	17.74	99	96
ПД "ЦЕНТАР", Крагујевац	18.27	17.93	18.37	102	99
<b>Укупно ПД за дистрибуц. ел.ен.</b>	<b>14.32</b>	<b>14.47</b>	<b>14.83</b>	<b>99</b>	<b>97</b>

Процент губитака по пренетом kWh на дистрибутивној мрежи од 14,32% је за 1% нижи у односу на план и за 3% нижи од остварења у претходној години.

Висина губитка у дистрибутивној мрежи и даље је један од актуелних проблема ЕПС-а и предузимају се мере за њихово смањење. Значајни резултати очекују се у наредним годинама, након већ започетих улагања у дистрибутивну мрежу и замену мерних уређаја.



И  
н  
ф  
о  
р  
м  
а  
ц  
и  
ј  
а  
о  
п  
о  
с  
л  
о  
в  
а  
њ  
у  
Ј  
П  
Е  
П  
С

# ПРИЛОГ 4

Показатељи  
економско-финансијског положаја

за I-XII 2014.г.

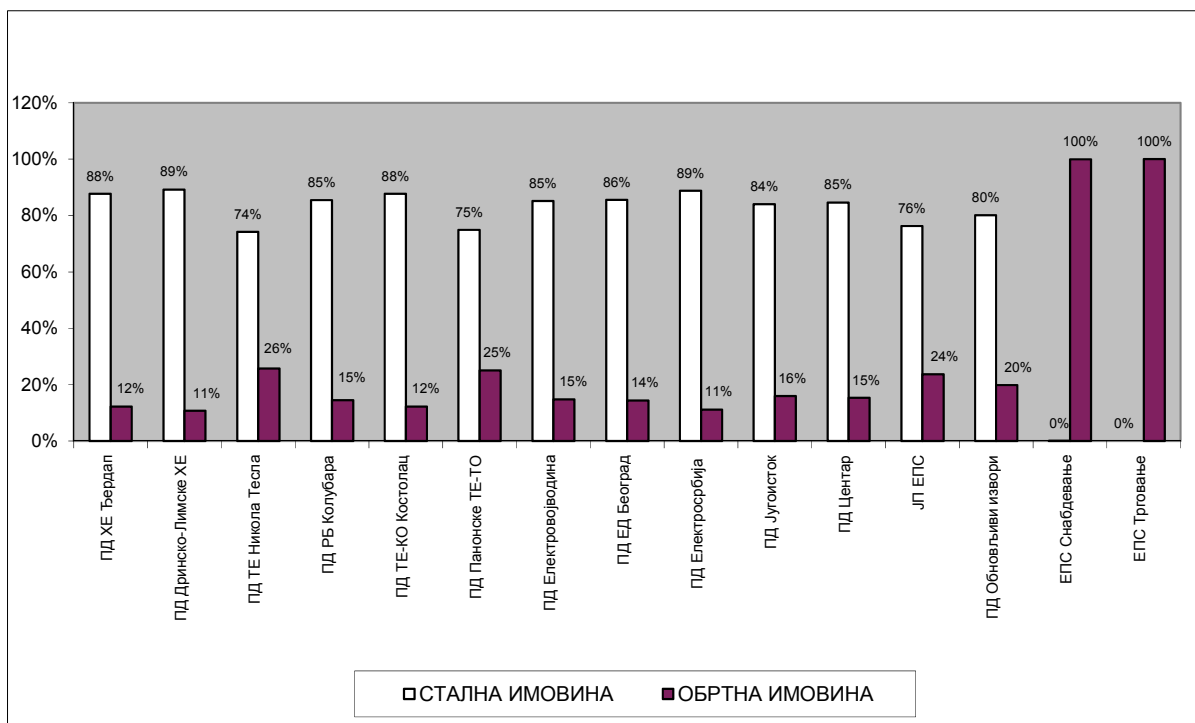
## ПОКАЗАТЕЉИ ЕКОНОМСКО–ФИНАНСИЈСКОГ ПОЛОЖАЈА ЈП ” ЕЛЕКТРОПРИВРЕДЕ СРБИЈЕ”

Више година уназад, на бази рачио анализе прати се финансијски статус, односно економско - финансијски положај ЈП ЕПС-а. Класификација рачио бројева је извршена на следеће групе финансијских показатеља, и то:

- Показатељи структуре имовине
- Показатељи на бази односа прихода и расхода
- Показатељи финансијске стабилности
- Рачио ликвидности и анализа нето обртног фонда
- Рачио пословне активност

### А) Показатељи структуре имовине

Структура пословне имовине, тј однос сталне и обртне имовине Електропривреде Србије указује да преовладава учешће основних средстава у укупним пословним средствима, што је карактеристично за капитално интензивне делатности и велике техничке системе као што је Електропривреда Србије. Изузетак је привредно друштво "ЕПС Снабдевање" д.о.о., које обавља делатности снабдевања електричном енергијом крајњих купаца у Републици Србији, укључујући и делатност јавног снабдевања као делатности од општег интереса, као и новоосновано привредно друштво „ЕПС Трговање“ (основано у циљу обављања делатности трговина електричном енергијом). По структури пословне имовине у ПД "ЕПС Снабдевање" и у ПД „ЕПС Трговање“ доминирају обртна средства.



### Б) Показатељи на бази односа прихода и расхода

У финансијском извештају за период I-XII 2014.у консолидованом билансу успеха ЕПС-а исказан је губитак у пословању од 9,8 млрд.динара, при чему су остварени следећи резултати и то:

- позитиван из пословних односа од 23,55 млрд.динара
- позитиван из финансијских односа од 1,30 млрд. динара
- негативан из осталих односа од 34,68 млрд.динара

## EBIT &amp; EBITDA

000 дин.

		I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
1.	Пословни приход	216.924.908	219.421.631	99
2.	Пословни расход	193.375.494	186.810.181	104
3.	<b>EBIT (Резултат из пословних односа) (1-2)</b>	<b>23.549.414</b>	<b>32.611.450</b>	<b>72</b>
4.	<b>EBIT маргина % (3/1)</b>	<b>10,9</b>	<b>14,9</b>	<b>73</b>
5.	Трошкови амортизације	38.774.716	37.354.085	104
6.	<b>EBITDA 1 (3+5)</b>	<b>62.324.130</b>	<b>69.965.535</b>	<b>89</b>
7.	<b>EBITDA 1 маргина % (6/1)</b>	<b>28,7</b>	<b>31,9</b>	<b>90</b>
8.	Резултат из осталих односа	-34.684.412	-19.002.523	0
9.	<b>EBITDA 2 (7+8)</b>	<b>27.639.718</b>	<b>50.963.012</b>	<b>54</b>
10.	<b>EBITDA 2 маргина % (9/1)</b>	<b>12,7</b>	<b>23,2</b>	<b>55</b>

## EBT

000 дин.

		I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
1.	Укупни приходи	238.619.682	244.041.286	98
2.	Укупни расходи	248.451.920	221.116.684	112
3.	<b>EBT (Укупан финансијски резултат пре пореза) (1-2)</b>	<b>-9.832.238</b>	<b>22.924.602</b>	<b>-43</b>

## Нето резултат

000 дин.

		I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
1.	EBT (Укупан финансијски резултат пре пореза)	-9.832.238	22.924.602	-43
2.	Порез (порески расход периода и одложени порески приходи и расходи)	-644.912	-3.643.167	0
3.	<b>Нето укупан финансијски резултат (1-2)</b>	<b>-10.477.150</b>	<b>19.281.435</b>	<b>-54</b>

И поред огромних штета које је ЈП Електропривреда Србије претрпела у мајским поплавама, током 2014.г. ЕПС група је на консолидованом нивоу остварила приход од електричне енергије скоро на нивоу оствареног у претходном извештајном периоду, обзиром да је производња електричне енергије из термоелектрана озбиљно угрожена због недостатка угља из потопљених колубарских и косточачких копова.

Са друге стране остварене су велике уштеде на појединим ставкама у овире *пословних расхода* (трошкови материјала и горива, резервисања, обавезе према држави...), у оквиру *финансијских расхода* (посебно код камата и осталих расхода финансирања).

Све ове околности су негативно утицале на пословање ЈП Електропривреда Србије током периода I-XII 2014.г. што се у највећем одразило на финансијске резултате остварене у овом периоду.

## В) Показатељи финансијске стабилности

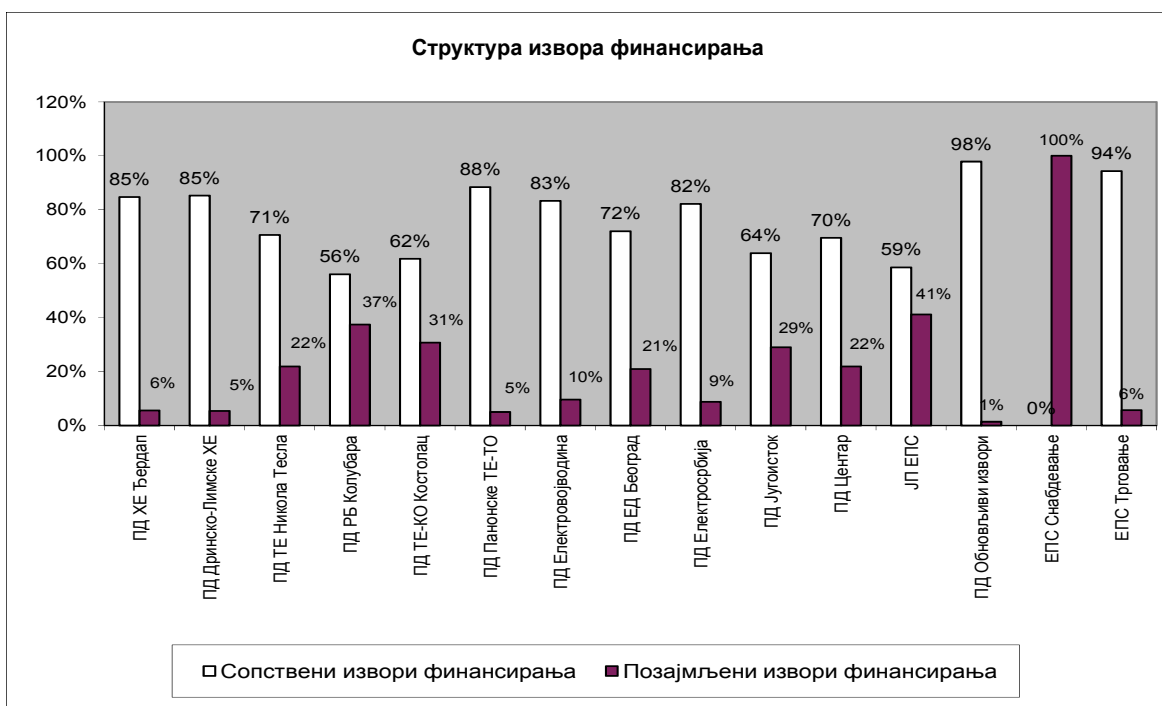
Ред. бр.	ПОКАЗАТЕЉИ	31.12.2014.	План 31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс	
		2	3	4	5(2/3)	6(2/4)
1.	Коефицијент дугорочне финан.равнотеже (укупни дугорочни извори/стална имовина)	0,93	0,92	0,93	102	100
2.	Коефицијент краткорочне финан.равнотеже (крат.извори/обртна имовина)	0,79	0,92	0,82	86	97
3.	Рацио задужености-степен покрића (однос туђих средстава и активе)%	17,10	23,12	18,80	74	91
4.	Коефицијент степена самофинансирања (сопств.извори финансирања/актива)%	74,52	68,49	72,94	109	102
5.	Учешће сопствених и осталих дугор.извора финанс.укупним изворима фин.(пасиви)%	83,37	80,10	80,51	104	104
6.	Коеф.финансијске независности - (однос сопствених и туђих извора финансирања)	4,36	2,96	3,88	147	112
7.	Покривеност материјалних и нематеријалних улагања са капиталом %	119,72	126,84	117,24	94	102

**Коефицијент дугорочне финансијске равнотеже** показује да је у Електропривреди Србије у периоду I-XII 2014.г. сваких 100 динара дугорочно везаних средстава било покривено са 93 динара дугорочних извора финансирања.

Истовремено на сваких 100 динара ликвидних и краткорочно везаних средстава било је ангажовано у просеку 79 динара краткорочних извора финансирања.

Структура извора финансирања упућује на закључак да у укупном капиталу (изворима финансирања) превађавају сопствени извори финансирања, док је код ПД ЕПС Снабдевање у структури извора финансирања доминантно учешће позајмљених средстава.

**Сопствени извори финансирања** већи су 4,36 пута од позајмљених извора финансирања у периоду I-XII 2014.г.



Укупан финансијски дуг (као сума дугорочних кредита и краткорочних финансијских обавеза) износи 106,4 млрд. динара и за 17% је већи од дуга у претходном извештајном периоду.

### Interest bearing DEBT - Укупан финансијски дуг

000 дин.

		I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
1.	Дугорочни кредити	77.376.940	66.101.130	117
2.	Краткорочне финансијске обавезе	29.018.403	25.155.055	115
<b>3.</b>	<b>Interest bearing DEBT - Укупан финансијски дуг (1+2)</b>	<b>106.395.343</b>	<b>91.256.185</b>	<b>117</b>

### Interest bearing DEBT / EBITDA 2

000 дин.

		I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
1.	Interest bearing DEBT (Дугорочни кредити и Краткорочне фин.обавезе)	106.395.343	91.256.185	117
2.	EBITDA 2	27.639.718	50.963.012	54
<b>3.</b>	<b>Interest bearing DEBT / EBITDA 2</b>	<b>3,8</b>	<b>1,8</b>	<b>215</b>

## Нето дуг

000 дин.

1	2	I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
		3	4	3/4
1.	Interest bearing DEBT - Укупан финансијски дуг	106.395.343	91.256.185	117
2.	Готовински еквиваленти и готовина	31.181.332	35.524.097	88
3.	DEBT - Укупан нето дуг (1-2)	75.214.011	55.732.088	135

Укупан нето дуг у периоду I-XII 2014.г.износи 75,2 млрд.динара.

УКУПНА ДУГОВАЊА У ОДНОСУ НА КАПИТАЛ (*Debt to equity*)

000 дин.

1	2	I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
		3	4	3/4
1.	Дугорочна резервисања и обавезе *	179.643.646	163.875.859	110
2.	Капитал	783.006.177	798.843.449	98
3.	Рацио дуговања у односу на капитал ( <i>Debt to equity</i> ) у % (1/2)	22,9	20,5	112

\* обавезе су умањене за износ РТВ претплате

Рацио дуга и капитала (*Debt to equity ratio*) – у износу од 22,9 у периоду I-XII 2014.г. мерен односом укупних обавеза и капитала, је показатељ ризика финансирања компаније, што је веће учешће позајмљених средстава у структури, ризик је већи.

РАЦИО УКУПНЕ ЗАДУЖЕНОСТИ (*Debt/Assets*)

000 дин.

1	2	I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
		3	4	3/4
1.	Дугорочна резервисања и обавезе *	179.643.646	163.875.859	110
2.	Укупна пословна имовина *	1.050.774.626	1.053.100.747	100
3.	Рацио укупне задужености ( <i>Debt/assets</i> ) у % (1/2)	17,1	15,6	110

\* обавезе и потраживања су умањена за износ РТВ претплате

Рацио укупне задужености (*Debt/Assets*) на дан 31.12.2014. године, као однос укупних дуговања (коригованих за обавезе по основу РТВ претплате) и укупне имовине износи 17,1%, што је за инфраструктурну делатност низак степен задужености. Коефицијент задужености показује у којој мери се предузеће финансира из туђих извора. Што је већи коефицијент задужености показатељ је да се пословање предузећа финансира зајмовима, што може бити лоша гаранција за будуће зајмодавце.

Очекује се да ће у наредном периоду ниво задужености расти по основу капиталних пројеката који се финансирају од стране међународних финансијских институција и рефинансирања краткорочних кредита. Ово су пројекти који су раније уговорени и за које постоје преференцијални услови кредитирања.

## РАЦИО ФИНАНСИЈСКЕ СИГУРНОСТИ

000 дин.

1	2	I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
		3	4	3/4
1.	Сопствени капитал	783.006.177	798.843.449	98
2.	Укупни извори пословних средстава	1.050.774.626	1.095.138.714	96
3.	Рацио финансијске сигурности (1/2)	74,5	72,9	102

### Г) Рациа ликвидности и нето обртни фонд

**Општи рацио ликвидности - *current ratio*** - (однос текућих средстава и текућих обавеза) показује да је сваки динар текућих обавеза покривен са 1,26 динара текућих средстава у периоду I-XII 2014.г. Обзиром да овај показатељ показује покривеност краткорочних обавеза обртним средствима означен је и као први индикатор сигурности којим су заштићени интереси краткорочних поверилаца.

**Редуковани рацио ликвидности** у износу од 0,95 у периоду I-XII 2014.г мерен односом текућих средстава умањених за стање залиха и укупних текућих обавеза показује да предузеће послује ликвидно и да може да измирује текуће обавезе.

#### Нето обртни фонд

000 дин.

		31.12.2014.	31.12.2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
1	Капитал	908.755.746	914.469.811	99
2	Губитак	125.749.569	115.626.362	109
3	Сопствени извори (1-2)	783.006.177	798.843.449	98
4	Дугорочна резервисања	15.102.057	14.381.681	105
5	Сопствени извори и дугорочна резервисања (3+4)	798.108.234	813.225.130	98
6	Дугорочне обавезе	166.020.841	158.863.194	105
7	Укупни дугорочни извори (5+6)	964.129.075	972.088.324	99
8	Стална имовина	941.552.713	944.443.606	100
<b>9</b>	<b>Сопствени нето обртни фонд (5-8)</b>	<b>-143.444.479</b>	<b>-131.218.476</b>	<b>0</b>
<b>10</b>	<b>Нето обртни фонд (7-8)</b>	<b>22.576.362</b>	<b>27.644.718</b>	<b>82</b>
11	Краткорочни зајмови	86.645.551	123.050.390	70
12	Сопствени и позајмљени финансијски капитал (10+11)	109.221.913	150.695.108	72
13	Залихе	27.033.763	25.449.257	106
	1. Покриће залиха сопственим НОФ	-5,31	-5,16	0
	2. Покриће залиха НОФ	0,84	1,09	77
	3. Покриће залиха сопств. и позајмљ. фин.кап.	4,04	5,92	68
14	Обртна средства	109.221.913	150.695.108	72
	1. Покриће обртних средстава сопственим НОФ	-1,31	-0,87	0
	2. Покриће обртних средстава НОФ	0,21	0,18	113
	3. Покриће обрт.сред. сопств. и позајмљеним фин.капиталом	1,00	1,00	100

Нето обртни фонд одговара величини која се изводи из разлике збирова дугорочног капитала (сопственог и позајмљеног) и нето сталне имовине, показује део обртних средстава који је финансиран дугорочним изворима, сопственим и туђим. У периоду I-XII 2014.г нето обртни фонд бележи позитивну вредност.

### Д) Рациа пословне активности

**Рацио обрта залиха** показује колико се пута у току године обрну залихе, тј. колико се пута затвори репродуктивни циклус. Обзиром да овај рацио у I-XII 2014.г. износи 1,3 просечно време трајања једног обрта у извештајном периоду износи 475 дана.

**Рацио обрта купаца** показује колико се пута просечно у току године наплате потраживања од купаца.

## ОБРТ КУПАЦА / ПРОСЕЧАН ПЕРИОД НАПЛАТЕ

**>> рачунато преко бруто потраживања** 000 дин.

		I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
<b>1.</b>	<b>Потраживања од купаца (бруто)</b>	<b>158.713.938</b>	<b>136.636.887</b>	<b>116</b>
2.	Пословни приходи	216.924.908	219.421.631	99
3.	Инвестиције за сопствене потребе	4.306.752	4.614.094	93
4.	Донације и субвенције	2.968.711	2.676.616	111
<b>5.</b>	<b>Пословни приходи без субвенција и донација (2-3-4)</b>	<b>209.649.445</b>	<b>212.130.921</b>	<b>99</b>
<b>6.</b>	<b>Радио обрта потраживања од купаца (5/1)</b>	<b>1,32</b>	<b>1,55</b>	<b>85</b>
<b>7.</b>	<b>Просечан период наплате у данима</b>	<b>276</b>	<b>235</b>	<b>118</b>

Рачунато преко бруто потраживања овај рацио у 2014.г.износи 1,32, док просечан период наплате потраживања износи 276 дана.

## ОБРТ КУПАЦА / ПРОСЕЧАН ПЕРИОД НАПЛАТЕ

**>> рачунато преко нето потраживања** 000 дин.

		I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
1.	Потраживања од купаца (бруто)	158.713.938	136.636.887	116
2.	Исправка вредности потраживања од купаца	119.277.347	98.728.218	121
<b>3.</b>	<b>Потраживања од купаца (нето) (1-2)</b>	<b>39.436.591</b>	<b>37.908.669</b>	<b>104</b>
4.	Пословни приходи	216.924.908	219.421.631	99
5.	Инвестиције за сопствене потребе	4.306.752	4.614.094	93
6.	Донације и субвенције	2.968.711	2.676.616	111
<b>7.</b>	<b>Пословни приходи без субвенција и донација (4-5-6)</b>	<b>209.649.445</b>	<b>212.130.921</b>	<b>99</b>
<b>8.</b>	<b>Радио обрта потраживања од купаца (7/3)</b>	<b>5,32</b>	<b>5,60</b>	<b>95</b>
<b>9.</b>	<b>Просечан период наплате у данима</b>	<b>69</b>	<b>65</b>	<b>105</b>

- Рачунато преко нето потраживања овај рацио у 2014.г износи 5,32 , док просечан период наплате потраживања износи 69 дана.

## ОБРТ ДОБАВЉАЧА / ПРОСЕЧАН ПЕРИОД ПЛАЋАЊА

000 дин.

		I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
1	Пословни расходи - укупни	193.375.494	186.810.181	104
2	Трошкови запослених	55.655.336	53.870.995	103
3	Обавезе према држави	10.805.590	13.749.804	79
4	Банкарске услуге и платни промет	338.908	615.172	55
5	Чланарине	613.216	623.251	98
6	Амортизација	38.774.716	37.354.085	104
7	Резервисања	3.841.234	5.048.915	76
8	Промена вредности залиха (тренутно стање-почетно стање)	1.584.506	1.409.673	112
<b>9</b>	<b>Износ пословних расхода који је у директној вези са добављачима (1-(2:8))</b>	<b>84.931.000</b>	<b>76.957.632</b>	<b>110</b>
<b>10</b>	<b>Добављачи (11:15)</b>	<b>22.861.863</b>	<b>12.870.753</b>	<b>178</b>
11	- за испоручену електричну енергију и угаљ (системски приход)	0	0	0
12	- повезана правна лица	107	290	37
13	- у земљи	13.556.342	7.643.764	177
14	- по основу преноса електричне енергије енергије ЈП ЕМС -у	2.376.503	2.161.272	110
15	- у иностранству	6.928.911	3.065.427	226
<b>16</b>	<b>Радио обрта добављача (9/10)</b>	<b>3,71</b>	<b>5,98</b>	<b>62</b>
<b>17</b>	<b>Просечан период плаћања обавеза добављачима у данима (16 / бр.дана у извеш.периоду)</b>	<b>98</b>	<b>61</b>	<b>161</b>

Рацио обрта добављача показује колико се пута током године плаћају обавезе према добављачима. Са стањем на дан 31.12.2014.г. он је износио 3,71. Просечан период плаћања обавеза добављачима у 2014.г. је 98 дана.

## ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ЈП ЕПС-а

		I-XII 2014.	I-XII 2013.	Индекс
1	2	3	4	3/4
1	Број запослених на крају периода	36.381	36.038	101
2	Укупан приход, мил.дин.	238.620	244.041	98
3	Укупан расход, мил.дин.	248.452	221.117	112
4	Пословни приход, мил.дин.	216.925	219.422	99
5	Пословни расход, мил.дин.	193.375	186.810	104
6	Нето губитак текуће године, мил.дин.	-9.832	0	0
7	Нето добит текуће године, мил.дин.	0	22.925	0
8	Кумулирани губитак, мил.дин.	125.165	114.896	109
9	Укупно стална имовина, мил.дин.	941.553	944.444	100
10	Основни капитал, мил.дин.	360.011	360.010	100
11	Капитал и резерве, мил.дин.	783.006	798.843	98
12	Укупне обавезе, мил.дин.	179.655	205.912	87
13	Дугорочне девизне обавезе, мил.дин.	73.068	53.885	136
14	Укупни Нето обртни фонд, мил.дин.	22.576	27.645	82
15	Учешће укупно дугорочних средстава у укупним средствима (актива),%	89,6	86,2	104
16	Учешће залиха у обртној имовини, %	24,8	16,9	147
17	Учешће потраживања, пласмана, ПДВ-а и АВР у обртној имовини, %	45,2	59,5	76
18	Учешће укупног капитала и резерви у укупној пасиви, %	74,5	72,9	102
19	Учешће укупних краткорочних обавеза у укупним обавезама, %	48,2	59,8	81
20	Учешће укупних обавеза у укупном капиталу и резервама, %	22,9	25,8	89
21	Учешће добављача у потраживањима, %	51,2	15,7	326
22	Учешће добављача у краткорочним потраживањима без РТВ претплате, %	51,2	32,1	159
23	Учешће добављача у потраживањима по основу продаје(купци), %	14,4	9,4	153
24	Општи рацио ликвидности	1,26	1,22	103
25	Редуковани рацио ликвидности	0,95	1,02	93
26	Просечни период плаћања обавеза (у данима)	98	61	161
27	Просечни период наплате потраживања, (у данима)	277	235	118
28	Учешће дугорочних обавеза у иностраној валути у укупним дугорочним обавезама, %	40,7	26,2	155
29	Рацио обрта укупних текућих средстава	1,99	1,46	136
30	Рацио обрта купаца	1,32	1,55	85
31	Рацио обрта добављача	3,71	5,98	62
32	Учешће пословних прихода у укупном приходу, %	90,9	89,9	101
33	Учешће пословних расхода у укупном расходу, %	77,8	84,5	92
34	Однос укупних прихода и укупних расхода, %	96,0	110,4	87
35	Однос пословних прихода и пословних расхода, ( коефицијент економичности )	1,12	1,17	96
36	Стопа нето губитка, %	-4,1	0,0	0
37	Стопа приноса, %	0,0	9,4	0
38	Однос кумулираног губитка и укупног прихода, %	52,5	47,1	111
39	Однос кумулираног губитка и капитала, %	16,0	14,4	111
40	Губитак по раднику, 000 дин.	-270,3	0,0	0
41	Бруто добит по раднику, 000 дин.	0,0	636,1	0

- Укупне обавезе превазилазе вредност обртне имовине за 1,64 пута (за 70,4 млрд.дин.).
- Потраживања од купаца су на дан 31.12.2014.г. за 1,17 пута већа од обавеза према добављачима.
- Кумулирани губитак учествује у капиталу са 16%.



# ИНФОРМАЦИЈА О ПОСЛОВАЊУ ЈП ЕПС

# ПРИЛОГ 5

Консолидовани биланс успеха ЕПС  
за 2014.г.

Финансијски резултати по ПД за  
2014.г.

за I-XII 2014.г.

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

## Консолидовани ЈП ЕПС

000 дин

ЕЛЕМЕНТИ		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	6	3/4
7						
<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>						
I.1.	Електрична енергија - GWh	31.933	31.819	37.474	100	85
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh	34.759	35.143	39.683	99	88
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh	34.759	35.143	39.683	99	88
I.4.	Угаљ - 000 тона	29.204	31.979	39.514	91	74
I.5.	Топлотна енергија - GWh	806	936	1.016	86	79
I.6.	Технолошка пара - 000 тона	179	211	577	85	31
<b>II ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>						
II.1.	Приход од електричне енергије	197.925.502	196.511.327	201.388.570	101	98
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инди и широку потрошњу	2.323.285	3.306.263	5.025.555	70	46
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	921.904	1.722.249	1.740.908	54	53
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	203.705	221.684	0	92	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	4.306.752	3.821.464	4.614.094	113	93
II.8.	Донације и субвенције	2.968.711	2.676.616	2.842.714	111	104
	- Влада РС	355.134	1.572	179.374	22.591	198
	- Иностране	981.441	1.166.106	941.138	84	104
	- Потрошачи и друго	1.632.136	1.508.938	1.722.202	108	95
II.9.	Остали пословни приходи	8.275.049	10.518.930	3.809.790	79	217
III	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>193.375.494</b>	<b>227.314.396</b>	<b>186.810.181</b>	<b>85</b>	<b>104</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	32.479.232	32.583.383	29.345.579	100	111
	- Набавка електричне енергије	14.800.969	17.130.882	12.492.566	86	118
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	14.800.932	17.130.882	12.225.111	86	121
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	37	0	267.455	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	17.678.263	15.452.501	16.853.013	114	105
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	9.349.329	18.997.817	11.558.809	49	81
	- Трошкови материјала	3.072.519	4.463.172	3.691.637	69	83
	- Трошкови горива	6.276.810	14.534.645	7.867.172	43	80
	- Трошкови угља	1.159.276	7.303.996	1.145.266	16	101
	- Трошкови горива - остало	5.117.534	7.230.649	6.721.906	71	76
III.3.	Одржавање	19.559.202	36.634.563	16.192.887	53	121
III.4.	Амортизација	38.774.716	37.937.140	37.354.085	102	104
III.5.	Трошкови запослених	55.655.336	57.621.425	53.870.995	97	103
	- Зараде	43.165.540	44.240.363	42.401.232	98	102
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	9.443.320	9.752.141	8.616.639	97	110
	- Дневнице и путни трошкови	217.015	204.516	236.284	106	92
	- Остали трошкови запослених	2.829.461	3.424.405	2.616.840	83	108
III.6.	Осигурање	2.319.572	2.371.133	2.380.362	98	97
III.7.	Резервисања	3.841.234	3.730.766	5.048.915	103	76
III.8.	Обавезе према држави	10.805.590	10.450.693	13.749.804	103	79
	- Порез на имовину	1.150.532	1.213.065	1.053.424	95	109
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	1.847.245	1.577.766	1.795.489	117	103
	- Допринос за воду, накнаде	1.899.962	2.040.685	2.058.053	93	92
	- Заштита животне средине, накнаде	3.945.470	3.760.179	4.325.724	105	91
	- Грађевинско земљиште	14.045	28.429	3.475.788	49	0
	- Таксе	949.484	1.166.733	376.592	81	252
	- Остале обавезе према држави	998.852	663.837	664.734	150	150
III.9.	Научно-истраживачки рад	420.359	810.124	587.057	52	72
III.10.	Остали пословни расходи	20.170.924	26.177.353	16.721.688	77	121
	- ПТТ услуге	1.360.455	1.563.513	1.324.360	87	103
	- Транспортни трошкови	272.484	260.647	235.980	105	115
	- Закупнине	640.049	646.767	507.738	99	126
	- Комуналне услуге	461.345	492.114	512.090	94	90
	- Банкарске услуге и платни промет	338.908	700.818	615.172	48	55
	- Трошкови репрезентације	168.384	201.615	210.866	84	80
	- Трошкови чланарина	613.216	621.458	623.251	99	98
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	16.316.083	21.690.422	12.692.231	75	129
IV	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>15.726.997</b>	<b>12.820.459</b>	<b>16.754.412</b>	<b>123</b>	<b>94</b>
IV.1.	Приходи од камата	13.252.261	11.235.753	14.433.916	118	92
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	2.333.922	1.423.393	2.144.977	164	109
IV.3.	Остали приходи од финансирања	140.814	161.313	175.519	87	80
V	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>14.424.237</b>	<b>10.117.259</b>	<b>7.438.737</b>	<b>143</b>	<b>194</b>
V.1.	Кamate	4.352.698	5.444.979	5.918.830	80	74
V.2.	Негативне курсне разлике	9.661.449	4.066.764	991.265	238	975
V.3.	Остали расходи финансирања	410.090	605.516	528.642	68	78
VI	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>5.967.777</b>	<b>4.056.249</b>	<b>7.865.243</b>	<b>147</b>	<b>76</b>
VII	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>40.652.189</b>	<b>35.734.224</b>	<b>26.867.766</b>	<b>114</b>	<b>151</b>
	Од чега ЈП ода Ким	5.373.996	6.051.081	4.612.336	89	117
VIII	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IX	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
A	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>238.619.682</b>	<b>235.655.242</b>	<b>244.041.286</b>	<b>101</b>	<b>98</b>
B	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>248.451.920</b>	<b>273.165.879</b>	<b>221.116.684</b>	<b>91</b>	<b>112</b>
A-B	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>-9.832.238</b>	<b>-37.510.637</b>	<b>22.924.602</b>	<b>-43</b>	<b>-43</b>
II-III	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>23.549.414</b>	<b>-8.535.862</b>	<b>32.611.450</b>	<b>0</b>	<b>72</b>
IV-V	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>1.302.760</b>	<b>2.703.200</b>	<b>9.315.675</b>	<b>48</b>	<b>14</b>
VI-VII	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-34.684.412</b>	<b>-31.677.975</b>	<b>-19.002.523</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
VIII-IX	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-2.914.267		-4.835.008	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	2.269.355		1.191.841	0	190
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-10.477.150</b>	<b>-37.510.637</b>	<b>19.281.435</b>	<b>0</b>	<b>-54</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД "ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ЂЕРДАП" д.о.о.  
Кладово

000 дин

ЕЛЕМЕНТИ		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh	7.939	6.472	7.197	123	110
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh				0	0
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh				0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>9.504.219</b>	<b>8.260.376</b>	<b>10.410.136</b>	<b>115</b>	<b>91</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	9.242.718	8.058.236	10.215.546	115	90
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	185.151	171.811	164.753	108	112
II.8.	Донације и субвенције	1.969	2.602	1.796	76	110
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	970	1.832	761	53	127
	- Потрошачи и друго	999	770	1.035	130	97
II.9.	Остали пословни приходи	74.381	27.727	28.041	268	265
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>9.023.062</b>	<b>8.835.974</b>	<b>8.710.907</b>	<b>102</b>	<b>104</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	540.640	364.215	462.464	148	117
	- Набавка електричне енергије	468.821	344.571	447.498	136	105
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	468.821	332.685	447.498	141	105
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	11.886	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	71.819	19.644	14.966	366	480
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	128.357	129.558	95.343	99	135
	- Трошкови материјала	80.304	82.164	50.354	98	159
	- Трошкови горива	48.053	47.394	44.989	101	107
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	48.053	47.394	44.989	101	107
III.3.	Одржавање	1.254.830	1.172.550	1.092.787	107	115
III.4.	Амортизација	3.426.232	3.421.402	3.355.298	100	102
III.5.	Трошкови запослених	1.923.556	1.958.297	1.898.974	98	101
	- Зараде	1.516.913	1.545.535	1.521.286	98	100
	- Доп. на зараде и осл.лич.пр. на терет послодавца	306.610	310.310	279.783	99	110
	- Дневнице и путни трошкови	25.641	25.859	30.624	99	84
	- Остали трошкови запослених	74.392	76.593	67.281	97	111
III.6.	Осигурање	162.595	166.809	136.914	97	119
III.7.	Резервисања	107.911	52.478	174.892	206	62
III.8.	Обавезе према држави	890.156	835.750	875.175	107	102
	- Порез на имовину	54.112	55.253	77.919	98	69
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	133	51	46	261	289
	- Допринос за воду, накнаде	649.982	544.189	558.514	119	116
	- Заштита животне средине, накнаде	1.995	1.259	1	158	199.500
	- Грађевинско земљиште	0	0	67.139	0	0
	- Таксе	131.396	165.337	122.200	79	108
	- Остале обавезе према држави	52.538	69.661	49.356	75	106
III.9.	Научно-истраживачки рад	0	65.258	170	0	0
III.10.	Остали пословни расходи	588.785	669.657	618.890	88	95
	- ПТТ услуге	17.612	17.067	16.659	103	106
	- Транспортни трошкови	3.558	5.962	5.523	60	64
	- Закупнине	1.261	1.468	1.228	86	103
	- Комуналне услуге	21.388	24.479	23.074	87	93
	- Банкарске услуге и платни промет	4.211	6.890	6.884	61	61
	- Трошкови репрезентације	18.244	18.198	19.152	100	95
	- Трошкови чланарина	16.044	16.870	16.156	95	99
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	506.467	578.723	530.214	88	96
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>334.185</b>	<b>295.284</b>	<b>557.226</b>	<b>113</b>	<b>60</b>
IV.1.	Приходи од камата	263.473	266.286	322.537	99	82
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	69.991	28.133	234.123	249	30
IV.3.	Остали приходи од финансирања	721	865	566	83	127
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1.533.932</b>	<b>294.282</b>	<b>44.611</b>	<b>521</b>	<b>3.438</b>
V.1.	Камате	58.499	1.978	30.553	2.957	191
V.2.	Негативне курсне разлике	1.475.427	292.098	14.039	505	10.509
V.3.	Остали расходи финансирања	6	206	19	3	32
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>139.817</b>	<b>111.274</b>	<b>85.425</b>	<b>126</b>	<b>164</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>428.963</b>	<b>1.530.525</b>	<b>184.820</b>	<b>28</b>	<b>232</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>9.978.221</b>	<b>8.666.934</b>	<b>11.052.787</b>	<b>115</b>	<b>90</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>10.985.957</b>	<b>10.660.781</b>	<b>8.940.338</b>	<b>103</b>	<b>123</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>-1.007.736</b>	<b>-1.993.847</b>	<b>2.112.449</b>	<b>0</b>	<b>-48</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>481.157</b>	<b>-575.598</b>	<b>1.699.229</b>	<b>0</b>	<b>28</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-1.199.747</b>	<b>1.002</b>	<b>512.615</b>	<b>#####</b>	<b>-234</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-289.146</b>	<b>-1.419.251</b>	<b>-99.395</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-57	0	-249.199	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	207.850	0	-226.726	0	0
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-799.943</b>	<b>-1.993.847</b>	<b>1.636.524</b>	<b>0</b>	<b>-49</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД "ДРИНСКО-ЛИМСКЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ" д.о.о.

Бајина Башта

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>						
I.1.	Електрична енергија - GWh	3.508	2.866	3.532	122	99
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh		0	0	0	0
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh		0	0	0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона		0	0	0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh		0	0	0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона		0	0	0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>8.206.661</b>	<b>6.831.459</b>	<b>9.321.562</b>	<b>120</b>	<b>88</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	8.121.747	6.750.607	9.250.767	120	88
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	0	0	0	0	0
II.8.	Донације и субвенције	33.758	33.341	36.767	101	92
	- Влада РС	1.570	1.572	1.570	100	100
	- Иностране	31.758	31.755	35.197	100	90
	- Потрошачи и друго	430	14	0	3.071	0
II.9.	Остали пословни приходи	51.156	47.511	34.028	108	150
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>7.009.492</b>	<b>6.976.757</b>	<b>8.253.511</b>	<b>100</b>	<b>85</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	2.826.710	2.313.532	4.114.581	122	69
	- Набавка електричне енергије	2.815.963	2.303.893	4.114.120	122	68
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	2.815.963	2.302.601	4.114.120	122	68
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	1.292	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	10.747	9.639	461	111	2.331
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	42.017	50.353	49.433	83	85
	- Трошкови материјала	21.793	27.372	26.450	80	82
	- Трошкови горива	20.224	22.981	22.983	88	88
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	20.224	22.981	22.983	88	88
III.3.	Одржавање	366.332	632.423	331.486	58	111
III.4.	Амортизација	1.906.020	2.001.156	1.849.733	95	103
III.5.	Трошкови запослених	910.467	926.924	892.800	98	102
	- Зараде	725.196	737.564	725.912	98	100
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	143.672	149.976	133.657	96	107
	- Дневнице и путни трошкови	8.869	8.184	9.581	108	93
	- Остали трошкови запослених	32.730	31.200	23.650	105	138
III.6.	Осигурање	79.870	78.074	63.957	102	125
III.7.	Резервисања	45.576	25.038	214.650	182	21
III.8.	Обавезе према држави	683.358	674.180	628.632	101	109
	- Порез на имовину	80.523	80.505	91.250	100	88
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	236.838	218.849	223.648	108	106
	- Заштита животне средине, накнаде	0	0	0	0	0
	- Грађевинско земљиште	0	0	259.864	0	0
	- Таксе	344.499	354.665	37.781	97	912
	- Остале обавезе према држави	21.498	20.161	16.089	107	134
III.9.	Научно-истраживачки рад	25.824	67.335	125	38	20.659
III.10.	Остали пословни расходи	123.318	207.742	108.114	59	114
	- ПТТ услуге	5.077	5.665	6.163	90	82
	- Транспортни трошкови	789	387	375	204	210
	- Закупнине	521	645	638	81	82
	- Комуналне услуге	11.968	11.114	11.889	108	101
	- Банкарске услуге и платни промет	2.429	2.627	3.070	92	79
	- Трошкови репрезентације	5.616	6.412	6.870	88	82
	- Трошкови чланарина	9.335	329	9.427	2.837	99
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	87.583	180.563	69.682	49	126
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>92.843</b>	<b>88.910</b>	<b>597.448</b>	<b>104</b>	<b>16</b>
IV.1.	Приходи од камата	92.814	88.894	106.500	104	87
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	22	0	490.914	0	0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	7	16	34	44	21
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>325.961</b>	<b>395.286</b>	<b>121.404</b>	<b>82</b>	<b>268</b>
V.1.	Камате	98.468	72.759	61.637	135	160
V.2.	Негативне курсне разлике	227.217	322.425	21.685	70	1.048
V.3.	Остали расходи финансирања	276	102	38.082	271	1
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>24.977</b>	<b>61.447</b>	<b>13.767</b>	<b>41</b>	<b>181</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>208.921</b>	<b>68.731</b>	<b>119.283</b>	<b>304</b>	<b>175</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>8.324.481</b>	<b>6.981.816</b>	<b>9.932.777</b>	<b>119</b>	<b>84</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>7.544.374</b>	<b>7.440.774</b>	<b>8.494.198</b>	<b>101</b>	<b>89</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>780.107</b>	<b>-458.958</b>	<b>1.438.579</b>	<b>0</b>	<b>54</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>1.197.169</b>	<b>-145.298</b>	<b>1.068.051</b>	<b>0</b>	<b>112</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-233.118</b>	<b>-306.376</b>	<b>476.044</b>	<b>0</b>	<b>-49</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-183.944</b>	<b>-7.284</b>	<b>-105.516</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-5.577	0	-49.544	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	-118.616	0	-157.894	0	0
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>655.914</b>	<b>-458.958</b>	<b>1.231.141</b>	<b>0</b>	<b>53</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" д.о.о.

Обреновац

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>						
I.1.	Електрична енергија - GWh	16.323	17.687	20.065	92	81
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh		0	0	0	0
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh		0	0	0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона		0	0	0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh	238	239	238	100	100
I.6.	Технолошка пара - 000 тона	23	38	43	61	53
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>		<b>79.668.979</b>	<b>84.008.624</b>	<b>78.736.142</b>	<b>95</b>	<b>101</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	77.975.370	82.059.851	77.284.329	95	101
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	115.411	186.367	134.995	62	85
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	506	1.651	1.635	31	31
II.8.	Донације и субвенције	1.091.232	1.072.282	992.110	102	110
	- Влада РС	214.812	0	166.623	0	129
	- Иностране	872.291	1.072.232	825.443	81	106
	- Потрошачи и друго	4.129	50	44	8.258	9.384
II.9.	Остали пословни приходи	486.460	688.473	323.073	71	151
<b>III ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>		<b>74.521.331</b>	<b>86.387.511</b>	<b>73.051.786</b>	<b>86</b>	<b>102</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	1.549.110	1.801.151	2.140.299	86	72
	- Набавка електричне енергије	1.464.143	1.714.879	2.047.417	85	72
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	1.464.143	1.632.994	2.047.417	90	72
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	81.885	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	84.967	86.272	92.882	98	91
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	49.321.978	56.597.476	46.202.751	87	107
	- Трошкови материјала	253.105	475.071	280.137	53	90
	- Трошкови горива	49.068.873	56.122.405	45.922.614	87	107
	- Трошкови угља	47.657.060	54.426.369	44.670.878	88	107
	- Трошкови горива - остало	1.411.813	1.696.036	1.251.736	83	113
III.3.	Одржавање	3.666.360	6.138.071	3.544.699	60	103
III.4.	Амортизација	8.441.286	8.234.046	8.274.262	103	102
III.5.	Трошкови запослених	5.052.388	5.247.914	5.005.724	96	101
	- Зараде	3.894.934	3.962.061	3.897.414	98	100
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	878.827	912.669	826.853	96	106
	- Дневнице и путни трошкови	26.567	13.075	21.723	203	122
	- Остали трошкови запослених	252.060	360.109	259.734	70	97
III.6.	Осигурање	519.790	498.209	459.394	104	113
III.7.	Резервисања	243.200	297.163	196.151	82	124
III.8.	Обавезе према држави	3.494.941	3.762.583	4.865.449	93	72
	- Порез на имовину	196.407	179.376	131.396	109	149
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	750.632	916.970	881.762	82	85
	- Заштита животне средине, накнаде	2.521.388	2.643.729	2.975.505	95	85
	- Грађевинско земљиште	91	0	851.915	0	0
	- Таксе	10.503	7.261	8.919	145	118
	- Остале обавезе према држави	15.920	15.247	15.952	104	100
III.9.	Научно-истраживачки рад	0	163.021	0	0	0
III.10.	Остали пословни расходи	2.232.278	3.647.877	2.363.057	61	94
	- ПТТ услуге	17.798	26.082	26.094	68	68
	- Транспортни трошкови	50.623	10.030	12.493	505	405
	- Закупнине	8.997	27.000	32.861	33	27
	- Комуналне услуге	74.041	69.755	66.017	106	112
	- Банкарске услуге и платни промет	23.949	28.516	22.737	84	105
	- Трошкови репрезентације	17.032	32.146	23.057	53	74
	- Трошкови чланарина	60.637	35.263	64.865	172	93
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	1.979.201	3.419.085	2.114.933	58	94
<b>IV ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>		<b>97.041</b>	<b>206.565</b>	<b>210.119</b>	<b>47</b>	<b>46</b>
IV.1.	Приходи од камата	88.278	60.783	48.139	145	183
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	0	126.745	159.906	0	0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	8.763	19.037	2.074	46	423
<b>V РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>		<b>2.263.288</b>	<b>1.859.239</b>	<b>1.493.115</b>	<b>122</b>	<b>152</b>
V.1.	Камате	867.036	1.117.113	1.342.503	78	65
V.2.	Негативне курсне разлике	1.363.586	699.416	77.707	195	1.755
V.3.	Остали расходи финансирања	32.666	42.710	72.905	76	45
<b>VI ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>		<b>623.783</b>	<b>134.103</b>	<b>365.897</b>	<b>465</b>	<b>170</b>
<b>VII ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>		<b>416.373</b>	<b>2.070.204</b>	<b>488.297</b>	<b>20</b>	<b>85</b>
<b>VIII ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A УКУПАН ПРИХОД</b>		<b>80.389.803</b>	<b>84.349.292</b>	<b>79.312.158</b>	<b>95</b>	<b>101</b>
<b>B УКУПНИ РАСХОДИ</b>		<b>77.200.992</b>	<b>90.316.954</b>	<b>75.033.198</b>	<b>85</b>	<b>103</b>
<b>A-B Укупан финансијски резултат</b>		<b>3.188.811</b>	<b>-5.967.662</b>	<b>4.278.960</b>	<b>0</b>	<b>75</b>
<b>II-III Резултат из пословних односа</b>		<b>5.147.648</b>	<b>-2.378.887</b>	<b>5.684.356</b>	<b>0</b>	<b>91</b>
<b>IV-V Резултат из финансијских односа</b>		<b>-2.166.247</b>	<b>-1.652.674</b>	<b>-1.282.996</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VI-VII Резултат из осталих односа</b>		<b>207.410</b>	<b>-1.936.101</b>	<b>-122.400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Порески расход периода		-652.775	0	-838.934	0	0
Одложени порески расходи/приходи		773.124	0	487.064	0	159
<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>		<b>3.309.160</b>	<b>-5.967.662</b>	<b>3.927.090</b>	<b>0</b>	<b>84</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД "РУДАРСКИ БАСЕН КОЛУБАРА" д.о.о.  
Лазаревац

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh		0	0	0	0
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh		0	0	0	0
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh		0	0	0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона	23.503	24.629	30.710	95	77
I.5.	Топлотна енергија - GWh	148	157	155	94	95
I.6.	Технолошка пара - 000 тона	156	173	534	90	29
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>49.705.951</b>	<b>51.585.659</b>	<b>47.724.127</b>	<b>96</b>	<b>104</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	0	0	0	0	0
II.2.	Приход од угља за ТЕ	46.141.368	47.122.373	42.713.117	98	108
II.3.	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	2.108.293	2.579.301	4.535.801	82	46
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	71.097	118.761	75.769	60	94
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	440.970	436.704	79.660	101	554
II.8.	Донације и субвенције	38.409	39.480	36.783	97	104
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	38.289	39.480	36.753	97	104
	- Потрошачи и друго	120	0	30	0	400
II.9.	Остали пословни приходи	905.814	1.289.040	282.997	70	320
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>45.858.115</b>	<b>58.417.794</b>	<b>42.270.011</b>	<b>79</b>	<b>108</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	2.195.982	2.548.454	2.682.385	86	82
	- Набавка електричне енергије	1.941.273	2.271.164	2.459.745	85	79
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	1.941.273	2.271.164	2.459.745	85	79
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	0	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	254.709	277.290	222.640	92	114
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	1.930.724	3.004.674	1.382.206	64	140
	- Трошкови материјала	855.622	1.628.111	246.243	53	347
	- Трошкови горива	1.075.102	1.376.563	1.135.963	78	95
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	1.075.102	1.376.563	1.135.963	78	95
III.3.	Одржавање	3.808.336	14.167.257	3.961.542	27	96
III.4.	Амортизација	7.494.392	7.104.982	7.158.602	105	105
III.5.	Трошкови запослених	21.686.175	22.585.892	16.858.837	96	129
	- Зараде	16.856.684	17.354.862	13.252.031	97	127
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	3.829.385	3.993.985	2.815.201	96	136
	- Дневнице и путни трошкови	36.511	27.639	19.553	132	187
	- Остали трошкови запослених	963.595	1.209.406	772.052	80	125
III.6.	Осигурање	499.925	598.580	596.901	84	84
III.7.	Резервисања	2.487.392	2.607.551	2.948.598	95	84
III.8.	Обавезе према држави	2.108.155	1.613.931	2.896.452	131	73
	- Порез на имовину	143.907	143.963	74.198	100	194
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	1.449.776	1.185.458	1.401.264	122	103
	- Допринос за воду, накнаде	56.978	61.872	55.803	92	102
	- Заштита животне средине, накнаде	9.377	42.733	26.257	22	36
	- Грађевинско земљиште	0	0	1.158.416	0	0
	- Таксе	18.606	20.900	18.031	89	103
	- Остале обавезе према држави	429.511	159.005	162.483	270	264
III.9.	Научно-истраживачки рад	1.132	62.128	430	2	263
III.10.	Остали пословни расходи	3.645.902	4.124.345	3.784.058	88	96
	- ПТТ услуге	46.862	45.238	41.970	104	112
	- Транспортни трошкови	10.346	75.693	60.250	14	17
	- Закупнине	570.088	548.211	414.382	104	138
	- Комуналне услуге	126.019	114.053	103.757	110	121
	- Банкарске услуге и платни промет	38.570	49.624	44.241	78	87
	- Трошкови репрезентације	19.209	18.744	20.169	102	95
	- Трошкови чланарина	217.596	244.804	189.411	89	115
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	2.617.212	3.027.978	2.909.878	86	90
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>129.151</b>	<b>198.520</b>	<b>441.622</b>	<b>65</b>	<b>29</b>
IV.1.	Приходи од камата	38.997	42.196	276.959	92	14
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	69.507	139.551	150.986	50	46
IV.3.	Остали приходи од финансирања	20.647	16.773	13.677	123	151
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>2.038.559</b>	<b>1.266.986</b>	<b>1.796.473</b>	<b>161</b>	<b>113</b>
V.1.	Кamate	1.191.137	845.202	1.510.504	141	79
V.2.	Негативне курсне разлике	778.533	319.262	111.722	244	697
V.3.	Остали расходи финансирања	68.889	102.522	174.247	67	40
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>764.211</b>	<b>390.418</b>	<b>129.961</b>	<b>196</b>	<b>588</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>2.091.917</b>	<b>1.204.084</b>	<b>1.491.943</b>	<b>174</b>	<b>140</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>50.599.313</b>	<b>52.174.597</b>	<b>48.295.710</b>	<b>97</b>	<b>105</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>49.988.591</b>	<b>60.888.864</b>	<b>45.558.427</b>	<b>82</b>	<b>110</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>610.722</b>	<b>-8.714.267</b>	<b>2.737.283</b>	<b>0</b>	<b>22</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>3.847.836</b>	<b>-6.832.135</b>	<b>5.454.116</b>	<b>0</b>	<b>71</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-1.909.408</b>	<b>-1.068.466</b>	<b>-1.354.851</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-1.327.706</b>	<b>-813.666</b>	<b>-1.361.982</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-416.812	0	-684.705	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	677.607	0	609.105	0	111
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>871.517</b>	<b>-8.714.267</b>	<b>2.661.683</b>	<b>0</b>	<b>33</b>



## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ И КОПОВИ КОСТОЛАЦ" д.о.о.

Костолац

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh	4.132	4.683	6.472	88	64
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh		0	0	0	0
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh		0	0	0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона	5.701	7.350	8.804	78	65
I.5.	Топлотна енергија - GWh	290	302	306	96	95
I.6.	Технолошка пара - 000 тона		0	0	0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>29.007.227</b>	<b>27.835.353</b>	<b>25.842.767</b>	<b>104</b>	<b>112</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	23.410.567	21.398.330	25.079.020	109	93
II.2.	Приход од угља за ТЕ	216.026	216.604	0	100	0
II.3.	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	214.992	726.962	489.754	30	44
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	136.735	170.116	140.277	80	97
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	0	0	0	0	0
II.8.	Донације и субвенције	14.023	16.387	36.945	86	38
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	13.160	13.583	18.674	97	70
	- Потрошачи и друго	863	2.804	18.271	31	5
II.9.	Остали пословни приходи	5.014.884	5.306.954	96.771	94	5.182
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>25.497.925</b>	<b>29.501.652</b>	<b>21.492.566</b>	<b>86</b>	<b>119</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	1.370.044	1.504.738	2.011.557	91	68
	- Набавка електричне енергије	1.250.499	1.435.736	1.879.715	87	67
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	1.250.499	1.428.831	1.879.715	88	67
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	6.905	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	119.545	69.002	131.842	173	91
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	961.211	1.202.535	924.548	80	104
	- Трошкови материјала	216.644	215.298	198.756	101	109
	- Трошкови горива	744.567	987.237	725.792	75	103
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	744.567	987.237	725.792	75	103
III.3.	Одржавање	3.564.707	5.960.594	3.025.861	60	118
III.4.	Амортизација	4.675.645	4.682.898	4.351.025	100	107
III.5.	Трошкови запослених	6.202.510	6.330.592	5.924.929	98	105
	- Зараде	4.693.342	4.807.674	4.625.806	98	101
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	1.076.724	1.090.979	981.569	99	110
	- Дневнице и путни трошкови	20.557	22.326	22.022	92	93
	- Остали трошкови запослених	411.887	409.613	295.532	101	139
III.6.	Осигурање	406.558	404.854	326.011	100	125
III.7.	Резервисања	210.682	231.173	736.937	91	29
III.8.	Обавезе према држави	2.099.813	1.816.177	2.102.747	116	100
	- Порез на имовину	88.697	88.697	77.924	100	114
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	397.336	392.257	394.179	101	101
	- Допринос за воду, накнаде	198.334	273.489	313.233	73	63
	- Заштита животне средине, накнаде	1.408.029	1.053.634	1.306.298	134	108
	- Грађевинско земљиште	0	0	3.157	0	0
	- Таксе	2.393	1.699	2.404	141	100
	- Остале обавезе према држави	5.024	6.401	5.552	78	90
III.9.	Научно-истраживачки рад	102.704	254.122	78.602	40	131
III.10.	Остали пословни расходи	5.904.051	7.113.969	2.010.349	83	294
	- ПТТ услуге	14.242	14.044	16.763	101	85
	- Транспортни трошкови	192.726	150.794	136.243	128	141
	- Закупнине	353	101	0	350	0
	- Комуналне услуге	26.336	27.470	27.894	96	94
	- Банкарске услуге и платни промет	8.822	54.211	11.181	16	79
	- Трошкови репрезентације	19.632	20.767	21.424	95	92
	- Трошкови чланарина	50.009	51.930	48.787	96	103
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	5.591.931	6.794.652	1.748.057	82	320
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>297.431</b>	<b>126.616</b>	<b>515.024</b>	<b>235</b>	<b>58</b>
IV.1.	Приходи од камата	59.080	75.121	91.639	79	64
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	236.767	51.495	423.385	460	56
IV.3.	Остали приходи од финансирања	1.584	0	0	0	0
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>3.574.982</b>	<b>1.232.351</b>	<b>1.038.304</b>	<b>290</b>	<b>344</b>
V.1.	Кamate	409.707	683.085	787.888	60	52
V.2.	Негативне курсне разлике	3.029.503	384.605	107.101	788	2.829
V.3.	Остали расходи финансирања	135.772	164.661	143.315	82	95
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>253.802</b>	<b>7.056</b>	<b>759.502</b>	<b>3.597</b>	<b>33</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>1.114.247</b>	<b>1.220.582</b>	<b>509.160</b>	<b>91</b>	<b>219</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>29.558.460</b>	<b>27.969.025</b>	<b>27.117.293</b>	<b>106</b>	<b>109</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>30.187.154</b>	<b>31.954.585</b>	<b>23.040.030</b>	<b>94</b>	<b>131</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>-628.694</b>	<b>-3.985.560</b>	<b>4.077.263</b>	<b>0</b>	<b>-15</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>3.509.302</b>	<b>-1.666.299</b>	<b>4.350.201</b>	<b>0</b>	<b>81</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-3.277.551</b>	<b>-1.105.735</b>	<b>-523.280</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-860.445</b>	<b>-1.213.526</b>	<b>250.342</b>	<b>0</b>	<b>-344</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-20.762	394.022	-545.217	-5	0
	Одложени порески расходи/приходи	50.946	23.846	-126.390	214	0
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-598.510</b>	<b>-3.567.692</b>	<b>3.405.656</b>	<b>0</b>	<b>-18</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД "ПАНОНСКЕ ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ - ТОПЛАНЕ" д.о.о.  
Нови Сад

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>						
I.1.	Електрична енергија - GWh	63	121	167	52	38
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh				0	0
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh				0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh	130	238	317	55	41
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>		<b>3.178.543</b>	<b>4.259.301</b>	<b>5.614.861</b>	<b>75</b>	<b>57</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	2.566.493	2.997.781	4.208.813	86	61
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	598.661	1.247.005	1.389.816	48	43
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	0	0	0	0	0
II.8.	Донације и субвенције	3.539	3.291	3.570	108	99
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	1.415	1.151	1.541	123	92
	- Потрошачи и друго	2.124	2.140	2.029	99	105
II.9.	Остали пословни приходи	9.850	11.224	12.662	88	78
<b>III ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>		<b>3.425.793</b>	<b>4.808.421</b>	<b>5.115.539</b>	<b>71</b>	<b>67</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	63.959	74.950	56.515	85	113
	- Набавка електричне енергије	50.804	63.374	54.802	80	93
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	50.804	63.374	54.802	80	93
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	0	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	13.155	8.276	1.713	159	768
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	3.300	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	1.160.708	2.307.376	2.771.654	50	42
	- Трошкови материјала	18.192	21.958	20.924	83	87
	- Трошкови горива	1.142.516	2.285.418	2.750.730	50	42
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	1.142.516	2.285.418	2.750.730	50	42
III.3.	Одржавање	94.789	304.324	134.984	31	70
III.4.	Амортизација	786.383	792.407	785.631	99	100
III.5.	Трошкови запослених	944.142	953.830	921.334	99	102
	- Зараде	729.714	740.657	730.333	99	100
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	154.841	150.207	136.684	103	113
	- Дневнице и путни трошкови	1.326	1.617	1.328	82	100
	- Остали трошкови запослених	58.261	61.349	52.989	95	110
III.6.	Осигурање	150.232	156.548	160.722	96	93
III.7.	Резервисања	35.671	19.571	76.266	182	47
III.8.	Обавезе према држави	22.752	47.795	97.849	48	23
	- Порез на имовину	21.882	17.748	17.137	123	128
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	-464	18.678	18.957	-2	-2
	- Заштита животне средине, накнаде	-1.590	8.280	8.197	-19	-19
	- Грађевинско земљиште	196	196	50.295	100	0
	- Таксе	2.168	2.641	2.872	82	75
	- Остале обавезе према држави	560	252	391	222	143
III.9.	Научно-истраживачки рад	4.422	13.616	73	32	6.058
III.10.	Остали пословни расходи	162.735	138.004	110.511	118	147
	- ПТТ услуге	8.446	8.615	8.557	98	99
	- Транспортни трошкови	13	87	55	15	24
	- Закупнине	6.051	562	234	1.077	2.586
	- Комуналне услуге	5.952	20.054	15.449	30	39
	- Банкарске услуге и платни промет	2.203	2.381	2.049	93	108
	- Трошкови репрезентације	4.963	5.018	3.333	99	149
	- Трошкови чланарина	8.312	6.762	12.246	123	68
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	126.795	94.525	68.588	134	185
<b>IV ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>		<b>293.546</b>	<b>34.515</b>	<b>88.842</b>	<b>850</b>	<b>330</b>
IV.1.	Приходи од камата	280.914	34.515	71.674	814	392
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	17.168	0	0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	12.632	0	0	0	0
<b>V РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>		<b>110.450</b>	<b>74.278</b>	<b>33.464</b>	<b>149</b>	<b>330</b>
V.1.	Камате	25.516	29.479	33.325	87	77
V.2.	Негативне курсне разлике	84.934	44.799	26	190	326.669
V.3.	Остали расходи финансирања	0	0	113	0	0
<b>VI ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>		<b>195.264</b>	<b>181.415</b>	<b>330.213</b>	<b>108</b>	<b>59</b>
<b>VII ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>		<b>9.431</b>	<b>27.194</b>	<b>148.192</b>	<b>35</b>	<b>6</b>
<b>VIII ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A УКУПАН ПРИХОД</b>		<b>3.667.353</b>	<b>4.475.231</b>	<b>6.033.916</b>	<b>82</b>	<b>61</b>
<b>B УКУПНИ РАСХОДИ</b>		<b>3.545.674</b>	<b>4.909.893</b>	<b>5.297.195</b>	<b>72</b>	<b>67</b>
<b>A-B Укупан финансијски резултат</b>		<b>121.679</b>	<b>-434.662</b>	<b>736.721</b>	<b>0</b>	<b>17</b>
<b>II-III Резултат из пословних односа</b>		<b>-247.250</b>	<b>-549.120</b>	<b>499.322</b>	<b>0</b>	<b>-50</b>
<b>IV-V Резултат из финансијских односа</b>		<b>183.096</b>	<b>-39.763</b>	<b>55.378</b>	<b>0</b>	<b>331</b>
<b>VI-VII Резултат из осталих односа</b>		<b>185.833</b>	<b>154.221</b>	<b>182.021</b>	<b>120</b>	<b>102</b>
<b>VIII-IX Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Порески расход периода		-68.646	148.185	-225.036	-46	0
Одложени порески расходи/приходи		47.364	0	39.928	0	119
<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>		<b>100.397</b>	<b>-286.477</b>	<b>551.613</b>	<b>0</b>	<b>18</b>



## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА" д.о.о.  
Нови Сад

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh		0	0	0	0
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh	870	930	4.778	94	18
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh			3.787	0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>22.240.937</b>	<b>21.914.525</b>	<b>34.757.897</b>	<b>101</b>	<b>64</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	291.685	158.260	22.151.674	184	1
II.2.	Приход од уља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од уља за инд. и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	19.026.828	18.836.821	9.510.903	101	200
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	899.454	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	911.470	787.472	1.215.186	116	75
II.8.	Донације и субвенције	705.018	679.461	815.419	104	86
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	2.285	2.688	2.271	85	101
	- Потрошачи и друго	702.733	676.773	813.148	104	86
II.9.	Остали пословни приходи	1.305.936	553.057	1.064.715	236	123
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>20.820.741</b>	<b>21.286.968</b>	<b>32.411.416</b>	<b>98</b>	<b>64</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	9.265.260	9.316.311	20.741.481	99	45
	- Набавка електричне енергије	4.743.224	5.049.154	17.133.923	94	28
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	4.743.224	4.969.554	17.068.327	95	28
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	79.600	65.596	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	3.624.223	3.650.436	3.607.558	99	100
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	897.813	616.721	0	146	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	448.884	532.253	513.902	84	87
	- Трошкови материјала	302.348	366.442	358.441	83	84
	- Трошкови горива	146.536	165.811	155.461	88	94
	- Трошкови уља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	146.536	165.811	155.461	88	94
III.3.	Одржавање	1.614.155	1.771.805	1.405.814	91	115
III.4.	Амортизација	3.006.977	2.965.245	2.900.324	101	104
III.5.	Трошкови запослених	4.048.630	4.115.687	4.029.164	98	100
	- Зараде	3.214.724	3.271.182	3.220.226	98	100
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	672.980	660.922	628.320	102	107
	- Дневнице и путни трошкови	13.063	12.747	16.557	102	79
	- Остали трошкови запослених	147.863	170.836	164.061	87	90
III.6.	Осигурање	192.997	190.146	188.305	101	102
III.7.	Резервисања	245.905	193.293	184.294	127	133
III.8.	Обавезе према држави	291.549	284.182	282.319	103	103
	- Порез на имовину	168.126	214.027	169.632	79	99
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	3.313	3.468	3.051	96	109
	- Заштита животне средине, накнаде	2.345	2.237	2.079	105	113
	- Грађевинско земљиште	0	0	65.670	0	0
	- Таксе	61.110	54.204	23.358	113	262
	- Остале обавезе према држави	56.655	10.246	18.529	553	306
III.9.	Научно-истраживачки рад	49.415	37.946	7.543	130	655
III.10.	Остали пословни расходи	1.656.969	1.880.100	2.158.270	88	77
	- ПТТ услуге	87.613	106.312	264.965	82	33
	- Транспортни трошкови	1.187	1.719	1.590	69	75
	- Закупнине	449	1.620	4.240	28	11
	- Комуналне услуге	82.468	91.162	81.981	90	101
	- Банкарске услуге и платни промет	38.880	34.438	169.170	113	23
	- Трошкови репрезентације	12.771	14.274	15.623	89	82
	- Трошкови чланарина	51.783	52.564	51.063	99	101
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	1.381.818	1.578.011	1.569.638	88	88
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1.650.276</b>	<b>1.277.328</b>	<b>1.905.467</b>	<b>129</b>	<b>87</b>
IV.1.	Приходи од камата	1.629.827	1.272.062	1.873.875	128	87
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	12.555	4.784	11.605	262	108
IV.3.	Остали приходи од финансирања	7.894	482	19.987	1.638	39
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>33.477</b>	<b>14.001</b>	<b>17.087</b>	<b>239</b>	<b>196</b>
V.1.	Кamate	10.608	5.349	8.257	198	128
V.2.	Негативне курсне разлике	17.368	7.959	6.739	218	258
V.3.	Остали расходи финансирања	5.501	693	2.091	794	263
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>938.678</b>	<b>152.733</b>	<b>77.305</b>	<b>615</b>	<b>1.214</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>1.383.267</b>	<b>601.295</b>	<b>1.951.934</b>	<b>230</b>	<b>71</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>24.829.891</b>	<b>23.344.586</b>	<b>36.740.669</b>	<b>106</b>	<b>68</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>22.237.485</b>	<b>21.902.264</b>	<b>34.380.437</b>	<b>102</b>	<b>65</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>2.592.406</b>	<b>1.442.322</b>	<b>2.360.232</b>	<b>180</b>	<b>110</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>1.420.196</b>	<b>627.557</b>	<b>2.346.481</b>	<b>226</b>	<b>61</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>1.616.799</b>	<b>1.263.327</b>	<b>1.888.380</b>	<b>128</b>	<b>86</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-444.589</b>	<b>-448.562</b>	<b>-1.874.629</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-390.033	0	-365.457	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	126.024	0	128.950	0	98
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>2.328.397</b>	<b>1.442.322</b>	<b>2.123.725</b>	<b>161</b>	<b>110</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА - БЕОГРАД" д.о.о.

Београд

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>						
I.1.	Електрична енергија - GWh		0	0	0	0
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh	1.154	1.233	4.672	94	25
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh			3.459	0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>19.578.299</b>	<b>19.939.566</b>	<b>30.590.453</b>	<b>98</b>	<b>64</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	774.657	648.116	20.486.685	120	4
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	16.714.390	17.088.789	8.027.842	98	208
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	801.045	616.902	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	365.973	407.349	425.078	90	86
II.8.	Донације и субвенције	318.657	312.693	362.265	102	88
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	2.130	2.130	3.536	100	60
	- Потрошачи и друго	316.527	310.563	358.729	102	88
II.9.	Остали пословни приходи	1.404.622	681.574	671.681	206	209
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>19.539.115</b>	<b>20.343.839</b>	<b>29.847.977</b>	<b>96</b>	<b>65</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	10.391.301	10.594.819	21.294.799	98	49
	- Набавка електричне енергије	6.244.760	6.663.567	18.153.955	94	34
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	6.244.760	6.592.854	18.081.371	95	35
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	70.713	72.584	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	3.166.622	3.281.532	3.140.697	96	101
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	979.919	649.720	147	151	666.612
III.2.	Трошкови материјала и горива	442.535	488.256	515.661	91	86
	- Трошкови материјала	364.216	406.584	441.907	90	82
	- Трошкови горива	78.319	81.672	73.754	96	106
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	78.319	81.672	73.754	96	106
III.3.	Одржавање	2.410.486	2.560.937	1.551.543	94	155
III.4.	Амортизација	2.007.345	2.052.381	1.902.667	98	106
III.5.	Трошкови запослених	2.850.702	2.989.742	2.816.593	95	101
	- Зараде	2.258.857	2.297.135	2.260.301	98	100
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	485.233	491.392	446.799	99	109
	- Дневнице и путни трошкови	9.195	11.037	13.574	83	68
	- Остали трошкови запослених	97.417	190.178	95.919	51	102
III.6.	Осигурање	108.475	110.810	192.889	98	56
III.7.	Резервисања	52.456	71.579	56.169	73	93
III.8.	Обавезе према држави	153.102	143.983	312.238	106	49
	- Порез на имовину	51.750	49.888	39.896	104	130
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	76	83	81	92	94
	- Заштита животне средине, накнаде	0	0	0	0	0
	- Грађевинско земљиште	62	0	96.438	0	0
	- Таксе	8.801	10.657	7.713	83	114
	- Остале обавезе према држави	92.413	83.355	168.110	111	55
III.9.	Научно-истраживачки рад	0	25.085	16.186	0	0
III.10.	Остали пословни расходи	1.122.713	1.306.247	1.189.232	86	94
	- ПТТ услуге	47.477	45.656	218.636	104	22
	- Транспортни трошкови	7.681	8.157	7.930	94	97
	- Закупнине	10.232	11.231	10.991	91	93
	- Комуналне услуге	25.480	37.376	25.333	68	101
	- Банкарске услуге и платни промет	90.445	92.597	208.853	98	43
	- Трошкови репрезентације	7.013	14.121	9.594	50	73
	- Трошкови чланарина	33.065	34.600	31.325	96	106
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	901.320	1.062.509	676.570	85	133
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1.230.555</b>	<b>450.939</b>	<b>1.341.288</b>	<b>273</b>	<b>92</b>
IV.1.	Приходи од камата	1.229.743	450.650	1.340.981	273	92
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	90	242	0	37	0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	722	47	307	1.536	235
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>562.030</b>	<b>64.007</b>	<b>534.195</b>	<b>878</b>	<b>105</b>
V.1.	Камате	560.349	63.080	531.601	888	105
V.2.	Негативне курсне разлике	1.681	871	291	193	578
V.3.	Остали расходи финансирања	0	56	2.303	0	0
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>25.741</b>	<b>99.498</b>	<b>1.800.127</b>	<b>26</b>	<b>1</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>4.214.905</b>	<b>351.961</b>	<b>745.116</b>	<b>1.198</b>	<b>566</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>20.834.595</b>	<b>20.490.003</b>	<b>33.731.868</b>	<b>102</b>	<b>62</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>24.316.050</b>	<b>20.759.807</b>	<b>31.127.288</b>	<b>117</b>	<b>78</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>-3.481.455</b>	<b>-269.804</b>	<b>2.604.580</b>	<b>0</b>	<b>-134</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>39.184</b>	<b>-404.273</b>	<b>742.476</b>	<b>0</b>	<b>5</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>668.525</b>	<b>386.932</b>	<b>807.093</b>	<b>173</b>	<b>83</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-4.189.164</b>	<b>-252.463</b>	<b>1.055.011</b>	<b>0</b>	<b>-397</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-33.349	0	-404.521	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	101.050	0	101.403	0	100
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-3.413.754</b>	<b>-269.804</b>	<b>2.301.462</b>	<b>0</b>	<b>-148</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о.

Краљево

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>						
I.1.	Електрична енергија - GWh	19	18	22	106	86
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh	981	954	3.944	103	25
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh			2.913	0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>24.965.624</b>	<b>23.741.041</b>	<b>30.831.499</b>	<b>105</b>	<b>81</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	187.293	230.234	17.438.901	81	1
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	20.656.411	20.061.554	10.327.495	103	200
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	1.214.456	854.650	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	1.981.380	1.470.000	1.512.781	135	131
II.8.	Донације и субвенције	420.519	374.608	294.782	112	143
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	240	0	0	0	0
	- Потрошачи и друго	420.279	374.608	294.782	112	143
II.9.	Остали пословни приходи	1.720.021	390.189	402.890	441	427
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>22.032.677</b>	<b>22.844.023</b>	<b>27.406.664</b>	<b>96</b>	<b>80</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	8.413.483	8.141.763	14.202.472	103	59
	- Набавка електричне енергије	5.342.140	5.187.986	11.246.517	103	48
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	5.342.140	5.101.870	11.164.797	105	48
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	86.116	81.720	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	3.071.343	2.899.483	2.955.955	106	104
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	54.294	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	789.054	1.038.834	876.210	76	90
	- Трошкови материјала	551.334	749.999	639.473	74	86
	- Трошкови горива	237.720	288.835	236.737	82	100
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	237.720	288.835	236.737	82	100
III.3.	Одржавање	1.822.858	2.326.118	1.263.083	78	144
III.4.	Амортизација	3.719.298	3.533.532	3.540.142	105	105
III.5.	Трошкови запослених	5.452.653	5.722.431	5.413.092	95	101
	- Зараде	4.186.851	4.257.291	4.187.145	98	100
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	828.653	923.832	796.331	90	104
	- Дневнице и путни трошкови	19.604	19.698	22.516	100	87
	- Остали трошкови запослених	417.545	521.610	407.100	80	103
III.6.	Осигурање	54.996	66.007	151.039	83	36
III.7.	Резервисања	217.124	71.020	145.201	306	150
III.8.	Обавезе према држави	424.117	428.034	590.159	99	72
	- Порез на имовину	250.834	270.305	279.944	93	90
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	889	515	595	173	149
	- Заштита животне средине, накнаде	2.442	4.716	4.890	52	50
	- Грађевинско земљиште	7.122	27.467	214.925	26	3
	- Таксе	57.942	58.712	48.056	99	121
	- Остале обавезе према држави	104.888	66.319	41.749	158	251
III.9.	Научно-истраживачки рад	4.817	53.854	0	9	0
III.10.	Остали пословни расходи	1.134.277	1.462.430	1.225.266	78	93
	- ПТТ услуге	114.407	132.604	269.254	86	42
	- Транспортни трошкови	2.677	4.246	2.797	63	96
	- Закупнине	1.767	2.563	2.638	69	67
	- Комуналне услуге	34.791	37.054	35.916	94	97
	- Банкарске услуге и платни промет	31.955	42.168	37.810	76	85
	- Трошкови репрезентације	23.049	23.138	26.880	100	86
	- Трошкови чланарина	96.977	98.999	100.192	98	97
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	828.654	1.121.658	749.779	74	111
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>2.029.509</b>	<b>1.104.135</b>	<b>2.367.933</b>	<b>184</b>	<b>86</b>
IV.1.	Приходи од камата	2.029.232	1.100.524	2.342.632	184	87
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	265	43	21.948	616	1
IV.3.	Остали приходи од финансирања	12	3.568	3.353	0	0
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>101.533</b>	<b>35.313</b>	<b>38.343</b>	<b>288</b>	<b>265</b>
V.1.	Камате	19.689	14.799	32.831	133	60
V.2.	Негативне курсне разлике	81.824	17.694	438	462	18.681
V.3.	Остали расходи финансирања	20	2.820	5.074	1	0
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>1.910.598</b>	<b>1.539.885</b>	<b>2.946.387</b>	<b>124</b>	<b>65</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>5.614.331</b>	<b>3.180.445</b>	<b>3.431.178</b>	<b>177</b>	<b>164</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>28.905.731</b>	<b>26.385.061</b>	<b>36.145.819</b>	<b>110</b>	<b>80</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>27.748.541</b>	<b>26.059.781</b>	<b>30.876.185</b>	<b>106</b>	<b>90</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>1.157.190</b>	<b>325.280</b>	<b>5.269.634</b>	<b>356</b>	<b>22</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>2.932.947</b>	<b>897.018</b>	<b>3.424.835</b>	<b>327</b>	<b>86</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>1.927.976</b>	<b>1.068.822</b>	<b>2.329.590</b>	<b>180</b>	<b>83</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-3.703.733</b>	<b>-1.640.560</b>	<b>-484.791</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-616.335	0	-1.309.125	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	285.708	0	173.722	0	164
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>826.563</b>	<b>325.280</b>	<b>4.134.231</b>	<b>254</b>	<b>20</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЈУГОИСТОК" д.о.о.

Ниш

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh	29	19	21	153	138
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh	791	827	2.889	96	27
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh			2.038	0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>16.341.320</b>	<b>16.053.043</b>	<b>19.843.558</b>	<b>102</b>	<b>82</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	403.257	218.704	11.614.031	184	3
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	14.267.043	13.797.911	6.862.103	103	208
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	1.169.566	823.411	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	256.827	412.248	240.610	62	107
II.8.	Донације и субвенције	225.057	53.446	88.547	421	254
	- Влада РС	138.752	0	11.181	0	1.241
	- Иностране	11.963	0	12.361	0	97
	- Потрошачи и друго	74.342	53.446	65.005	139	114
II.9.	Остали пословни приходи	1.189.136	401.168	214.856	296	553
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>14.285.925</b>	<b>15.413.324</b>	<b>17.426.372</b>	<b>93</b>	<b>82</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	6.506.640	6.574.922	9.480.730	99	69
	- Набавка електричне енергије	4.459.964	4.487.573	7.401.093	99	60
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	4.459.927	4.419.442	7.369.263	101	61
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	37	68.131	31.830	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	2.046.676	2.056.833	2.079.637	100	98
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	30.516	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	318.372	370.866	359.648	86	89
	- Трошкови материјала	193.980	193.243	199.335	100	97
	- Трошкови горива	124.392	177.623	160.313	70	78
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	124.392	177.623	160.313	70	78
III.3.	Одржавање	500.687	991.778	491.224	50	102
III.4.	Амортизација	1.982.844	1.870.239	1.866.831	106	106
III.5.	Трошкови запослених	3.557.802	3.593.325	3.479.962	99	102
	- Зараде	2.756.487	2.802.002	2.748.217	98	100
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	581.505	590.180	534.622	99	109
	- Дневнице и путни трошкови	5.875	6.498	12.916	90	45
	- Остали трошкови запослених	213.935	194.645	184.207	110	116
III.6.	Осигурање	57.211	55.980	55.801	102	103
III.7.	Резервисања	88.428	82.798	124.467	107	71
III.8.	Обавезе према држави	384.988	538.647	458.818	71	84
	- Порез на имовину	52.399	66.020	46.625	79	112
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	2.327	1.473	905	158	257
	- Заштита животне средине, накнаде	1.399	3.480	2.418	40	58
	- Грађевинско земљиште	5.800	0	330.373	0	2
	- Таксе	285.028	464.240	73.804	61	386
	- Остале обавезе према држави	38.035	3.434	4.693	1.108	810
III.9.	Научно-истраживачки рад	0	27.974	1	0	0
III.10.	Остали пословни расходи	888.953	1.306.795	1.108.890	68	80
	- ПТТ услуге	55.613	52.904	169.469	105	33
	- Транспортни трошкови	2.205	1.965	1.506	112	146
	- Закупнине	10.665	11.688	13.321	91	80
	- Комуналне услуге	20.803	19.580	21.242	106	98
	- Банкарске услуге и платни промет	21.779	25.290	22.133	86	98
	- Трошкови репрезентације	11.145	11.556	18.259	96	61
	- Трошкови чланарина	39.594	40.243	44.532	98	89
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	727.149	1.143.569	818.428	64	89
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>2.394.620</b>	<b>2.564.988</b>	<b>3.599.749</b>	<b>93</b>	<b>67</b>
IV.1.	Приходи од камата	2.390.073	2.561.721	3.573.032	93	67
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	17.356	0	0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	4.547	3.267	9.361	139	49
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1.481.252</b>	<b>703.776</b>	<b>1.818.971</b>	<b>210</b>	<b>81</b>
V.1.	Камате	1.410.045	675.980	1.804.904	209	78
V.2.	Негативне курсне разлике	64.148	24.173	202	265	31.756
V.3.	Остали расходи финансирања	7.059	3.623	13.865	195	51
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>347.870</b>	<b>245.651</b>	<b>98.154</b>	<b>142</b>	<b>354</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>2.049.606</b>	<b>1.888.812</b>	<b>4.454.317</b>	<b>109</b>	<b>46</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>19.083.810</b>	<b>18.863.682</b>	<b>23.541.461</b>	<b>101</b>	<b>81</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>17.816.783</b>	<b>18.005.912</b>	<b>23.699.660</b>	<b>99</b>	<b>75</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>1.267.027</b>	<b>857.770</b>	<b>-158.199</b>	<b>148</b>	<b>0</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>2.055.395</b>	<b>639.719</b>	<b>2.417.186</b>	<b>321</b>	<b>85</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>913.368</b>	<b>1.861.212</b>	<b>1.780.778</b>	<b>49</b>	<b>51</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-1.701.736</b>	<b>-1.643.161</b>	<b>-4.356.163</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-309.636	0	0	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	69.605	89.102	60.840	78	114
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>1.026.996</b>	<b>946.872</b>	<b>-97.359</b>	<b>108</b>	<b>0</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЦЕНТАР" д.о.о.

Крагујевац

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh				0	0
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh	371	366	1.256	101	30
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh			873	0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>7.626.878</b>	<b>7.493.571</b>	<b>9.282.123</b>	<b>102</b>	<b>82</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	132.550	121.514	5.188.631	109	3
II.2.	Приход од угаља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угаља за инд. и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	51	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	6.545.511	6.521.367	3.327.023	100	197
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	498.910	314.993	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	164.475	134.229	169.751	123	97
II.8.	Донације и субвенције	100.637	87.912	170.479	114	59
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	2.289	142	1.809	1.612	127
	- Потрошачи и друго	98.348	87.770	168.670	112	58
II.9.	Остали пословни приходи	683.705	129.639	111.195	527	615
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>6.902.434</b>	<b>7.039.067</b>	<b>8.397.997</b>	<b>98</b>	<b>82</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	2.928.075	2.901.151	4.245.658	101	69
	- Набавка електричне енергије	2.006.481	1.975.610	3.352.606	102	60
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	2.006.481	1.954.673	3.336.881	103	60
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	20.937	15.725	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	921.594	914.063	893.052	101	103
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	11.478	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	207.203	199.745	210.836	104	98
	- Трошкови материјала	147.879	132.134	141.811	112	104
	- Трошкови горива	59.324	67.611	69.025	88	86
	- Трошкови угаља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	59.324	67.611	69.025	88	86
III.3.	Одржавање	353.356	491.077	395.372	72	89
III.4.	Амортизација	1.184.757	1.136.609	1.120.571	104	106
III.5.	Трошкови запослених	1.716.334	1.738.153	1.665.944	99	103
	- Зараде	1.318.624	1.342.000	1.321.990	98	100
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	290.217	268.182	261.760	108	111
	- Дневнице и путни трошкови	4.012	3.150	6.196	127	65
	- Остали трошкови запослених	103.481	124.821	75.998	83	136
III.6.	Осигурање	32.711	35.276	34.449	93	95
III.7.	Резервисања	87.300	52.712	47.269	166	185
III.8.	Обавезе према држави	69.644	69.433	167.020	100	42
	- Порез на имовину	21.691	23.519	21.383	92	101
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	140	114	113	123	124
	- Заштита животне средине, накнаде	85	110	79	77	108
	- Грађевинско земљиште	678	0	107.813	0	1
	- Таксе	10.335	14.833	14.053	70	74
	- Остале обавезе према држави	36.715	30.857	23.579	119	156
III.9.	Научно-истраживачки рад	13.878	13.248	0	105	0
III.10.	Остали пословни расходи	309.176	401.663	510.878	77	61
	- ПТТ услуге	32.153	30.032	55.659	107	58
	- Транспортни трошкови	63	570	478	11	13
	- Закупнине	5.116	3.974	5.285	129	97
	- Комуналне услуге	23.984	31.191	27.967	77	86
	- Банкарске услуге и платни промет	17.193	16.377	26.274	105	65
	- Трошкови репрезентације	5.987	9.281	14.405	65	42
	- Трошкови чланарина	19.709	23.257	17.956	85	110
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	204.971	286.981	362.854	71	56
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1.837.158</b>	<b>1.346.468</b>	<b>2.420.759</b>	<b>136</b>	<b>76</b>
IV.1.	Приходи од камата	1.682.906	1.340.797	2.384.618	126	71
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	9.046	0	0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	154.252	5.671	27.095	2.720	569
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>573.943</b>	<b>135.319</b>	<b>629.992</b>	<b>424</b>	<b>91</b>
V.1.	Камате	537.599	121.620	626.544	442	86
V.2.	Негативне курсне разлике	33.369	11.758	82	284	40.694
V.3.	Остали расходи финансирања	2.975	1.941	3.366	153	88
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>559.344</b>	<b>502.257</b>	<b>746.525</b>	<b>111</b>	<b>75</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>3.350.625</b>	<b>867.170</b>	<b>2.837.346</b>	<b>386</b>	<b>118</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>10.023.380</b>	<b>9.342.296</b>	<b>12.449.407</b>	<b>107</b>	<b>81</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>10.827.002</b>	<b>8.041.556</b>	<b>11.865.335</b>	<b>135</b>	<b>91</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>-803.622</b>	<b>1.300.740</b>	<b>584.072</b>	<b>-62</b>	<b>-138</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>724.444</b>	<b>454.504</b>	<b>884.126</b>	<b>159</b>	<b>82</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>1.263.215</b>	<b>1.211.149</b>	<b>1.790.767</b>	<b>104</b>	<b>71</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-2.791.281</b>	<b>-364.913</b>	<b>-2.090.821</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	0	0	0	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	52.750	0	110.671	0	48
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-750.872</b>	<b>1.300.740</b>	<b>694.743</b>	<b>-58</b>	<b>-108</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ"  
Београд

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh		0	0	0	0
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh	34.495	35.000	39.613	99	87
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh	34.495	35.000	39.613	99	87
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>143.826.781</b>	<b>152.573.920</b>	<b>152.416.023</b>	<b>94</b>	<b>94</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	142.782.580	145.000.674	150.797.768	98	95
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	22.140	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	0	0	3.775	0	0
II.8.	Донације и субвенције	15.893	1.113	3.251	1.428	489
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	4.651	1.113	2.792	418	167
	- Потрошачи и друго	11.242	0	459	0	2.449
II.9.	Остали пословни приходи	1.028.308	7.549.993	1.611.229	14	64
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>141.684.025</b>	<b>150.600.364</b>	<b>145.744.113</b>	<b>94</b>	<b>97</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	138.274.213	139.947.406	142.240.054	99	97
	- Набавка електричне енергије	133.369.775	137.319.450	137.873.064	97	97
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	133.369.775	137.319.450	137.873.064	97	97
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	0	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	4.451.352	2.156.138	4.328.205	206	103
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	453.086	471.818	38.785	96	1.168
III.2.	Трошкови материјала и горива	39.296	48.872	48.340	80	81
	- Трошкови материјала	14.196	24.715	24.725	57	57
	- Трошкови горива	25.100	24.157	23.615	104	106
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	25.100	24.157	23.615	104	106
III.3.	Одржавање	109.138	128.550	128.165	85	85
III.4.	Амортизација	134.798	136.392	127.396	99	106
III.5.	Трошкови запослених	1.130.251	1.165.459	1.038.294	97	109
	- Зараде	875.452	890.265	797.438	98	110
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	167.351	169.035	146.289	99	114
	- Дневнице и путни трошкови	42.211	50.285	47.708	84	88
	- Остали трошкови запослених	45.237	55.874	46.859	81	97
III.6.	Осигурање	53.394	6.176	5.252	865	1.017
III.7.	Резервисања	19.589	25.089	9.369	78	209
III.8.	Обавезе према држави	170.438	229.138	439.970	74	39
	- Порез на имовину	19.949	23.123	19.868	86	100
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	905	903	854	100	106
	- Заштита животне средине, накнаде	0	0	0	0	0
	- Грађевинско земљиште	0	0	255.518	0	0
	- Таксе	4.507	6.317	5.679	71	79
	- Остале обавезе према држави	145.077	198.795	158.051	73	92
III.9.	Научно-истраживачки рад	316.152	682.950	507.989	46	62
III.10.	Остали пословни расходи	1.436.756	8.230.332	1.199.284	17	120
	- ПТТ услуге	27.000	23.764	18.295	114	148
	- Транспортни трошкови	507	438	546	116	93
	- Закупнине	15.852	13.900	13.268	114	119
	- Комуналне услуге	7.995	8.394	8.777	95	91
	- Банкарске услуге и платни промет	51.506	78.350	47.957	66	107
	- Трошкови репрезентације	17.233	20.288	25.278	85	68
	- Трошкови чланарина	9.681	14.600	8.746	66	111
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	1.306.982	8.070.598	1.076.417	16	121
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>21.915.966</b>	<b>8.684.573</b>	<b>8.582.046</b>	<b>252</b>	<b>255</b>
IV.1.	Приходи од камата	6.350.473	3.200.624	6.651.379	198	95
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	7.646.187	1.072.400	1.418.030	713	539
IV.3.	Остали приходи од финансирања	7.919.306	4.411.549	512.637	180	1.545
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>11.965.186</b>	<b>5.459.415</b>	<b>5.707.561</b>	<b>219</b>	<b>210</b>
V.1.	Камате	3.394.938	3.231.721	3.764.051	105	90
V.2.	Негативне курсне разлике	8.203.584	1.941.694	1.487.480	422	552
V.3.	Остали расходи финансирања	366.664	286.000	456.030	128	80
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>139.783</b>	<b>250.024</b>	<b>386.593</b>	<b>56</b>	<b>36</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>9.156.874</b>	<b>6.854.091</b>	<b>7.972.951</b>	<b>134</b>	<b>115</b>
	Од чега ЈП са Ким	5.373.996	6.051.081	4.612.336	89	117
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>165.882.530</b>	<b>161.508.517</b>	<b>161.384.662</b>	<b>103</b>	<b>103</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>162.806.085</b>	<b>162.913.870</b>	<b>159.424.625</b>	<b>100</b>	<b>102</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>3.076.445</b>	<b>-1.405.353</b>	<b>1.960.037</b>	<b>0</b>	<b>157</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>2.142.756</b>	<b>1.973.556</b>	<b>6.671.910</b>	<b>109</b>	<b>32</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>9.950.780</b>	<b>3.225.158</b>	<b>2.874.485</b>	<b>309</b>	<b>346</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-9.017.091</b>	<b>-6.604.067</b>	<b>-7.586.358</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	-400.285	0	0	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	-2.372	0	-4.499	0	0
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>2.673.788</b>	<b>-1.405.353</b>	<b>1.955.538</b>	<b>0</b>	<b>137</b>



## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

ПД "ЕПС обновљиви извори" д.о.о.Београд  
Београд

000 дин

ЕЛЕМЕНТИ		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh				0	0
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh				0	0
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh				0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>33.851</b>	<b>34.267</b>	<b>0</b>	<b>99</b>	<b>0</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	33.581	34.267	0	98	0
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	0	0	0	0	0
II.8.	Донације и субвенције	0	0	0	0	0
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	0	0	0	0	0
	- Потрошачи и друго	0	0	0	0	0
II.9.	Остали пословни приходи	270	0	0	0	0
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>26.085</b>	<b>37.188</b>	<b>16.252</b>	<b>70</b>	<b>161</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	0	0	0	0	0
	- Набавка електричне енергије	0	0	0	0	0
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	0	0	0	0	0
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	0	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	0	0	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	1.463	825	1.300	177	113
	- Трошкови материјала	645	146	954	442	68
	- Трошкови горива	818	679	346	120	236
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	818	679	346	120	236
III.3.	Одржавање	1.927	2.556	220	75	876
III.4.	Амортизација	4.476	1.550	651	289	688
III.5.	Трошкови запослених	14.515	27.041	12.072	54	120
	- Зараде	8.715	17.548	7.822	50	111
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	1.728	3.218	1.247	54	139
	- Дневнице и путни трошкови	1.342	1.169	572	115	235
	- Остали трошкови запослених	2.730	5.106	2.431	53	112
III.6.	Осигурање	452	1.163	101	39	448
III.7.	Резервисања	0	0	0	0	0
III.8.	Обавезе према држави	405	1.063	262	38	155
	- Порез на имовину	255	641	0	40	0
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	12	82	0	15	0
	- Заштита животне средине, накнаде	0	0	0	0	0
	- Грађевинско земљиште	0	46	2	0	0
	- Таксе	128	266	242	48	53
	- Остале обавезе према држави	10	28	18	36	56
III.9.	Научно-истраживачки рад	0	0	0	0	0
III.10.	Остали пословни расходи	2.847	2.990	1.646	95	173
	- ПТТ услуге	593	528	393	112	151
	- Транспортни трошкови	0	0	0	0	0
	- Закупнине	328	304	132	108	248
	- Комуналне услуге	120	282	110	43	109
	- Банкарске услуге и платни промет	49	20	37	245	132
	- Трошкови репрезентације	991	765	429	130	231
	- Трошкови чланарина	0	518	0	0	0
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	766	573	545	134	141
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>2.141</b>	<b>1.663</b>	<b>2.778</b>	<b>129</b>	<b>77</b>
IV.1.	Приходи од камата	2.141	1.663	2.778	129	77
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0	0	0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	0	0	2	0	0
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1</b>	<b>180</b>	<b>11</b>	<b>1</b>	<b>9</b>
V.1.	Камате	0	0	11	0	0
V.2.	Негативне курсне разлике	0	0	0	0	0
V.3.	Остали расходи финансирања	1	180	0	1	0
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>347</b>	<b>0</b>	<b>34</b>	<b>0</b>	<b>1.021</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>35.992</b>	<b>35.930</b>	<b>2.778</b>	<b>100</b>	<b>1.296</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>26.433</b>	<b>37.368</b>	<b>16.297</b>	<b>71</b>	<b>162</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>9.559</b>	<b>-1.438</b>	<b>-13.519</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>7.766</b>	<b>-2.921</b>	<b>-16.252</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>2.140</b>	<b>1.483</b>	<b>2.767</b>	<b>144</b>	<b>77</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-347</b>	<b>0</b>	<b>-34</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	0	0	0	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	-1.751	0	-17	0	0
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>7.808</b>	<b>-1.438</b>	<b>-13.536</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

Привредно друштво "ЕПС СНАДБЕВАЊЕ", Београд  
Београд

000 дин

Е Л Е М Е Н Т И		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh		0		0	0
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh	26.480	26.743	12.663	99	209
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh	26.480	26.743	12.663	99	209
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>180.265.104</b>	<b>182.493.892</b>	<b>82.316.904</b>	<b>99</b>	<b>219</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	180.135.708	181.858.223	82.124.304	99	219
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	36.916	23.669	0	156	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	0	0	0	0	0
II.8.	Донације и субвенције	0	0	0	0	0
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	0	0	0	0	0
	- Потрошачи и друго	0	0	0	0	0
II.9.	Остали пословни приходи	92.480	612.000	192.600	15	48
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>179.479.867</b>	<b>183.057.970</b>	<b>81.713.076</b>	<b>98</b>	<b>220</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	178.159.536	175.856.719	78.111.687	101	228
	- Набавка електричне енергије	102.397.290	98.521.412	40.094.364	104	255
	- Набавка електричне енергије за обављање делатност	102.397.290	98.521.412	40.094.364	104	255
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	0	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	711.429	783.268	1.075	91	66.179
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	75.050.817	76.552.039	38.016.248	98	197
III.2.	Трошкови материјала и горива	55.311	148.567	34.364	37	161
	- Трошкови материјала	52.261	139.935	34.292	37	152
	- Трошкови горива	3.050	8.632	72	35	4.236
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	3.050	8.632	72	35	4.236
III.3.	Одржавање	532	17.678	275	3	193
III.4.	Амортизација	4.263	4.301	0	99	0
III.5.	Трошкови запослених	163.618	263.619	33.449	62	489
	- Зараде	129.047	214.587	27.507	60	469
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	25.594	37.254	4.924	69	520
	- Дневнице и путни трошкови	2.242	1.232	360	182	623
	- Остали трошкови запослених	6.735	10.546	658	64	1.024
III.6.	Осигурање	366	2.500	335	15	109
III.7.	Резервисања	0	1.301	0	0	0
III.8.	Обавезе према држави	12.172	5.796	1.189	210	1.024
	- Порез на имовину	0	0	0	0	0
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	0	0	0	0	0
	- Заштита животне средине, накнаде	0	0	0	0	0
	- Грађевинско земљиште	96	720	449	13	21
	- Таксе	12.068	5.000	706	241	1.709
	- Остале обавезе према држави	8	76	34	11	24
III.9.	Научно-истраживачки рад	0	3.154	0	0	0
III.10.	Остали пословни расходи	1.084.069	6.754.335	3.531.777	16	31
	- ПТГ услуге	885.562	1.055.001	207.319	84	427
	- Транспортни трошкови	109	600	0	18	0
	- Закупнине	16.207	23.500	4.054	69	400
	- Комуналне услуге	0	150	0	0	0
	- Банкарске услуге и платни промет	6.739	267.329	6.507	3	104
	- Трошкови репрезентације	5.499	6.930	2.152	79	256
	- Трошкови чланарина	474	720	0	66	0
	- Расход по основу сервисних услуга	0	4.600.000	3.292.777	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	169.479	800.105	18.968	21	893
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>3.011.993</b>	<b>2.339.954</b>	<b>492.895</b>	<b>129</b>	<b>611</b>
IV.1.	Приходи од камата	3.011.892	2.339.916	492.880	129	611
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0	0	0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	101	38	15	266	673
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1.813.750</b>	<b>182.826</b>	<b>344.179</b>	<b>992</b>	<b>527</b>
V.1.	Камате	1.813.738	182.814	344.173	992	527
V.2.	Негативне курсне разлике	11	10	0	110	0
V.3.	Остали расходи финансирања	1	2	6	50	17
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>43.909</b>	<b>380.488</b>	<b>173</b>	<b>12</b>	<b>25.381</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>10.519.529</b>	<b>15.869.130</b>	<b>2.347.103</b>	<b>66</b>	<b>448</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>183.321.006</b>	<b>185.214.334</b>	<b>82.809.972</b>	<b>99</b>	<b>221</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>191.813.146</b>	<b>199.109.926</b>	<b>84.404.358</b>	<b>96</b>	<b>227</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>-8.492.140</b>	<b>-13.895.592</b>	<b>-1.594.386</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>785.237</b>	<b>-564.078</b>	<b>603.828</b>	<b>0</b>	<b>130</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>1.198.243</b>	<b>2.157.128</b>	<b>148.716</b>	<b>56</b>	<b>806</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-10.475.620</b>	<b>-15.488.642</b>	<b>-2.346.930</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	0	0	-163.270	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	66	0	0	0	0
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-8.492.074</b>	<b>-13.895.592</b>	<b>-1.757.656</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



## ПРИХОДИ И РАСХОДИ

Приредно друштво "ЕПС ТРГОВАЊЕ", Љубљана  
Љубљана

000 дин

ЕЛЕМЕНТИ		Остварење I-XII 2014	План I-XII 2014	Остварење I-XII 2013	Индекси	
1	2	3	4	5	3/4	3/5
<b>I</b>	<b>ФИЗИЧКИ ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ</b>					
I.1.	Електрична енергија - GWh				0	0
I.2.	Набавка електричне енергије - GWh				0	0
I.3.	Продаја електричне енергије - GWh				0	0
I.4.	Угаљ - 000 тона				0	0
I.5.	Топлотна енергија - GWh				0	0
I.6.	Технолошка пара - 000 тона				0	0
I.7.	Остала производња - 000 НЧ				0	0
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>0</b>	<b>112.450</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	0	112.450	0	0	0
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	0	0	0	0	0
II.8.	Донације и субвенције	0	0	0	0	0
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	0	0	0	0	0
	- Потрошачи и друго	0	0	0	0	0
II.9.	Остали пословни приходи	0	0	0	0	0
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>7.257</b>	<b>122.080</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>0</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	0	109.773	0	0	0
	- Набавка електричне енергије	0	109.773	0	0	0
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	0	109.773	0	0	0
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	0	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	0	0	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	0	0	0	0	0
	- Трошкови материјала	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива	0	0	0	0	0
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	0	0	0	0	0
III.3.	Одржавање	0	0	0	0	0
III.4.	Амортизација	0	0	0	0	0
III.5.	Трошкови запослених	1.593	2.520	0	63	0
	- Зараде	0	0	0	0	0
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	0	0	0	0	0
	- Дневнице и путни трошкови	0	0	0	0	0
	- Остали трошкови запослених	1.593	2.520	0	63	0
III.6.	Осигурање	0	0	0	0	0
III.7.	Резервисања	0	0	0	0	0
III.8.	Обавезе према држави	0	0	0	0	0
	- Порез на имовину	0	0	0	0	0
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	0	0	0	0	0
	- Заштита животне средине, накнаде	0	0	0	0	0
	- Грађевинско земљиште	0	0	0	0	0
	- Таксе	0	0	0	0	0
	- Остале обавезе према држави	0	0	0	0	0
III.9.	Научно-истраживачки рад	0	0	0	0	0
III.10.	Остали пословни расходи	5.664	9.787	0	58	0
	- ПТТ услуге	0	0	0	0	0
	- Транспортни трошкови	0	0	0	0	0
	- Закупнине	0	0	0	0	0
	- Комуналне услуге	0	0	0	0	0
	- Банкарске услуге и платни промет	178	0	0	0	0
	- Трошкови репрезентације	0	0	0	0	0
	- Трошкови чланарина	0	0	0	0	0
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	5.486	9.787	0	56	0
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IV.1.	Приходи од камата	6	0	0	0	0
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0	0	0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	0	0	0	0	0
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>21</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
V.1.	Кamate	0	0	0	0	0
V.2.	Негативне курсне разлике	21	0	0	0	0
V.3.	Остали расходи финансирања	0	0	0	0	0
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>6</b>	<b>112.450</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>7.278</b>	<b>122.080</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>0</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>-7.272</b>	<b>-9.630</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>-7.257</b>	<b>-9.630</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-15</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порески расход периода	0	0	0	0	0
	Одложени порески расходи/приходи	0	0	0	0	0
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-7.272</b>	<b>-9.630</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**И  
н  
ф  
о  
р  
м  
а  
ц  
и  
Ј  
а  
о  
п  
о  
с  
л  
о  
в  
а  
њ  
у  
Ј  
п  
е  
п  
с**

# **П Р И Л О Г 6**

**Ризици**

**за I-XII 2014.г.**

## Ризици

Током 2014. године започете су активности на успостављању интегрисаног система за управљање ризицима у ЈП ЕПС. Спроведен је консултантски пројекат „Стратегија управљања ризиком“ чији је крајњи циљ идентификација свих ризика којима је ЈП ЕПС у свом пословању изложен, предлог стратегије за поступање са ризицима, као и успостава службе за управљање ризицима. С обзиром да је ЈП ЕПС у свом пословању изложен најширем могућем спектру ризика, њихова идентификација, мерење и планирање поступања са ризицима имају кључни значај за остваривање пословних циљева.

### 1. Међународни ризици

Кључни екстерни ризик који утиче на остварење плана пословања ЈП ЕПС односи се на неизвесност у погледу опоравка привреде еврозоне која има директан утицај на потражњу и тржишне цене електричне енергије, на улазне трошкове пословања и на доступност екстерних извора финансирања.

Додатно, привреда еврозоне била је током 2014. године директно погођена кризом у Украјини која је имала негативан утицај на политичку ситуацију и пословни амбијент у Централној и Источној Европи, а посебно на потражњу и цене енергената. Присутан је повећан ризик да актуелне тензије између САД и ЕУ са једне и Руске Федерације са друге стране доведу до обуставе или смањења испоруке руског гаса потрошачима у Европској Унији, што би довело до раста тражње за електричном енергијом, нарочито на тржиштима у Централној и Источној Европи.

### 2. Политички ризици

Повезано са међународним ризицима, присутни су ризици у земљи везани за одлагање спровођења економских реформи и мера економске политике, нагле промене агрегатне тражње, веће осцилације девизног курса динара, значајнији пад прилива страних инвестиција, раст премије ризика на ино кредите домаћим привредним субјектима, политичке и социјалне ризике и друго.

Главни политички ризици који утичу на пословање ЈП ЕПС подељени су у следеће групе:

- **Регулисана цена**  
Регулисане цене у себи садрже социјалну функцију, односно прилагођене су куповној моћи крајњих потрошача. Такође, трансферне цене у оквиру система могу бити ниже од цене коштања што може негативно утицати на профитабилност.
- **Инвестиције**  
Средства расположива за инвестиције су ограничена, услед општег макроекономског и фискалног стања у Републици Србији, али и услед финансијског положаја ЈП ЕПС-а на чије су пословање значајно утицале поплаве које су се десиле у мају 2014. године. Додатно, износ средстава за инвестиције одобрава Агенција за енергетику Републике Србије. Ризик инвестиција директно утиче на друге ризике, пре свиха на ризик електроенергетског планирања, а посредно и на робни и девизни ризик, као и на ризик профитабилности и ликвидности. Такође, ризик инвестиција директно утиче на ризик

набавке, имајући у виду да су инвестиционо одржавање и ремонти предмет јавне набавке.

– **Реорганизација**

ЈП ЕПС се тренутно налази у процесу реорганизације који треба да се оконча до 1. јула 2015. године. Овај процес је технички изузетно захтеван са веома кратким роковима и захтева велики број ангажованих стручних кадрова. Ризици по основу овог процеса јављају се првенствено током трајања процеса реорганизације, али су у великој мери присутни и након окончања процеса с обзиром да се очекује да систем настави да несметано функционише по новој организационој шеми од 1. јула 2015. године.

– **Набавке**

Ризик набавке представља ризик немогућности правовремене набавке услед деловања законских и/или политичких фактора. Када су у питању законски фактори, они су, пре свега, последица чињенице да ЈП ЕПС подлеже Закону о јавним набавкама. Наведени ризик пре свега се односи на отежану реализацију инвестиција услед претеране бирократизације и дејства екстерних агенција на чије одлучивање ЈП ЕПС нема утицај.

### 3. Тржишни ризици

– **Робни ризик**

Робни ризик огледа се у сталним променама цене електричне енергије на тржишту и у директној је вези са ризицима по основу електроенергетског планирања, с обзиром да се трговина електричном енергијом примарно обавља на основу дефинисаног електроенергетског плана односно планирања производње и потрошње. С обзиром да је цена електричне енергије на међународном тржишту нестабилна, сваки пропуст у планирању увоза електричне енергије излаже ЈП ЕПС огромном ценовном ризику.

– **Ризик инфлације**

Изузев по основу продаје вишкова електричне енергије на слободном тржишту, која генерише девизне приходе, ЈП ЕПС је изложен ризику инфлације у виду реалног обезвређења прихода. Имајући у виду да су цене електричне енергије одређене у домаћој валути (динарима), сваки пад куповне снаге домаће валуте као последица инфлације рефлектује се у виду пада куповне снаге прихода друштва. Ризик обезвређења прихода у инфлаторним условима је додатно појачан девизним ризиком на страни расхода, имајући у виду дугорочни тренд депресијације националне валуте и да је вероватно да ће он бити настављен и у будућности. Ипак, ЈП ЕПС није био у значајној мери изложен овом ризику током 2014. године с обзиром на драстичан пад стопе инфлације у 2014. години и на снижавање пројектоване стопе инфлације за наредну годину.

– **Девизни ризик**

ЕПС је изложен девизном ризику по основу набавке електричне енергије на тржишту (цена купљене електричне енергије неопходне за функционисање електроенергетског система изражена је у девизама), односно по основу кредита индексираних у девизама (еврима, швајцарским францима или доларима). Депресијација националне валуте представља дугорочан тренд и није вероватно да ће овај тренд бити промењен у

будућности. Током 2014. године, ЈП ЕПС био је у значајној мери изложен овом ризику услед значајних осцилација курса евра. Током прва два квартала 2014. године, курс евра је осцилирао око вредности од 116,5 динара, док је у другој половини године дошло до значајног раста па је на дан 31.12.2014. године курс износио 120,9583 динара. Додатно, током 2014. године, дошло је до поремећаја на глобалном девизном тржишту и до значајног слабљења евра у односу на све водеће валуте.

#### 4. Ризик електроенергетског планирања

##### – Ризик планирања производње ХЕ

Планирање производње електричне енергије у хидроелектранама полази од предвиђања хидролошких услова. С обзиром на високу варијабилност и тешку предвидљивост хидролошких услова, овај ризик је аутоматски укључен у електроенергетски план (биланс) путем очекиваног нивоа искоришћености производних капацитета у хидроелектранама односно њихове очекиване производње.

##### – Ризик планирања производње ТЕ

Планирање производње електричне енергије у термоелектранама не носи висок ниво неизвесности који је карактеристичан за хидроелектране. Међутим, овај ризик је у блиској вези са техничким ризицима који се јављају у термоелектранама, у виду привременог "испадања" једног или више блокова из функције, када се аутоматски јавља потреба за повећаном куповином електричне енергије (робни и девизни ризик, ризик профитабилности и ликвидности). Такође, наведени ризик је у блиској вези са ризиком инвестиција (видети тачку Ризик инвестиција), имајући у виду чињеницу да недовољна средства за реконструкцију и ремонт директно условљавају повећање учесталости реализације овог ризика. ЈП ЕПС био је значајно изложен дејству овог ризика током 2014. године услед застоја у испоруци главног инпута у производњи електричне енергије (угаљ). Поменути застој био је условљен онеспособљавањем највећег копа угља РБ Колубара услед поплава у мају 2014. године.

##### – Ризик планирања потрошње

Планирање потрошње у себи садржи предвиђање великог броја екстерних фактора који утичу на потрошњу електричне енергије од стране крајњих корисника и самим тим носи велике ризике који се огледају у неадекватном (у великој мери непрецизном) предвиђању потрошње електричне енергије. Неки од фактора који морају бити узети у обзир јесу временски услови (температура), макроекономска и привредна кретања, као и међународни аспекти (гасна криза).

##### – Техничко-технолошки ризици

ЕПС Група је изложена ризицима услед старости капацитета и техничко-технолошке застарелости. Остварење планиране производње директно зависи од техничке ефикасности капацитета, узимајући у обзир до сада обављене ревитализације и модернизације. Додатно, поплаве које су се догодиле у првој половини 2014. године, негативно су утицале на остварење планираних инвестиција и обављање планираних ремонта што ће имати негативне последице на ефикасност производних капацитета у наредном периоду.

## **5. Кредитни ризик**

ЈП ЕПС је у претходном периоду био у значајној мери изложен кредитном ризику по основу наплате потраживања. ЕПС Снабдевање врши испоруку електричне енергије крајњим корисницима у јавном (по регулисаним ценама) и комерцијалном снабдевању (по тржишним ценама). Кредитни ризик огледа се у немогућношћу наплате потраживања по основу испоручене електричне енергије. На проблеме у наплати потраживања утиче неколико фактора а пре свих законска регулатива, односно чињеница да ЈП ЕПС нема законско право да прекине испоруку електричне енергије компанијама у реструктурирању и државним институцијама, без обзира да ли поменути купци измирују своје обавезе или не. Додатно, ЈП ЕПС представља "снабдевача у крајњој инстанци", односно, као јавно предузеће, дужан је да обезбеди снабдевање електричном енергијом оним купцима који нису били у могућности (или нису желели) да се снабдеју код других снабдевача. Поменути купци су најчешће компаније којима нико други не жели да испоручи електричну енергију услед чињенице да се ради о потрошачима који углавном не измирују своје обавезе.

## **6. Ризик ликвидности**

Ризик ликвидности представља ризик могућности настанка негативних ефеката на финансијски резултат и капитал ЈП ЕПС услед немогућности привредног друштва да измирује своје доспеле обавезе. ЈП ЕПС је нарочито током 2014. године био изложен високом нивоу наведеног ризика, с обзиром на последице поплава које су се десиле у мају 2014. године. Наведени догађаји директно су утицале на погоршање ликвидности с обзиром да су значајна средства утрошена на ванредни увоз електричне енергије током друге половине 2014. године.