



**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

TERMOELEKTRANE NIKOLA TESLA D.O.O., OBRENOVAC

### **Izveštaj o finansijskim izveštajima**

Izvršili smo reviziju priloženih finansijskih izveštaja privrednog društva „Termoelektrane Nikola Tesla“ d.o.o., Obrenovac (u daljem tekstu: „Društvo“) koji se sastoje od bilansa stanja na dan 31. decembra 2014. godine, bilansa uspeha, izveštaja o ostalom rezultatu, izveštaja o promenama na kapitalu i 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 finansijske izveštaje*

Rukovodstvo je odgovorno za sastavljanje i istinit i pošten pregled ovih finansijskih izveštaja u skladu sa računovodstvenim propisima Republike Srbije, i za uspostavljanje takvih internih kontrola za koje se smatra da su relevantne za pripremu 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 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 finansijski izveštaji ne sadrže materijalno značajne greške.

Revizija obuhvata obavljanje procedura u cilju prikupljanja revizorskih dokaza o iznosima i obelodanjivanjima u finansijskim izveštajima. Izbor procedura zavisi od naše procene, uključujući i procenu rizika od materijalno značajnih grešaka u 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 istinit i pošten pregled 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 finansijskih izveštaja.

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

## *Mišljenje*

Po našem mišljenju, finansijski izveštaji pružaju istinit i pošten pregled finansijskog položaja Društva na dan 31. decembra 2014. godine, kao i rezultate njegovog poslovanja i tokove gotovine za godinu koja se završava na taj dan i sastavljeni su u skladu sa računovodstvenim propisima Republike Srbije.

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

Društvo je odgovorno za sastavljanje priloženog Godišnjeg izveštaja o poslovanju, u skladu sa zahtevom Zakona o računovodstvu Republike Srbije (Službeni glasnik Republike Srbije broj 62-2013). Naša je odgovornost da izrazimo mišljenje o usklađenosti godišnjeg izveštaja o poslovanju sa finansijskim izveštajima za poslovnu 2014. godinu. U vezi sa tim, naši postupci se sprovode u skladu sa Međunarodnim standardom revizije 720 – Odgovornost revizora u vezi sa ostalim informacijama u dokumentima koji sadrže finansijske izveštaje koji su bili predmet revizije, i ograničeni smo samo na ocenu usaglašenosti godišnjeg izveštaja o poslovanju sa finansijskim izveštajima.

Po našem mišljenju, godišnji izveštaj o poslovanju je u skladu sa finansijskim izveštajima koji su bili predmet revizije.

Beograd, 14. april 2015. godine

KPMG d.o.o. Beograd

(M.P.)

Ivana Manigodić  
*Ovlašćeni revizor*

## Полуњава тровно лице-предузетник

07802161	3511	101217456
Матични број	Шифра делатности	ПИБ

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

Назив: ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" д.о.о.

Седиште: Обреновац, Београдска Урошевића-Црног бр. 14

**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	А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1009+1016+1017)	1001	3.1	79.668.473	78.734.507
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	3.1.5	78.126.752	77.447.319
610	1. Приходи од продаје производа и услуга матичним и зависним правним лицима на домаћем тржишту	1010	3.1.5	77.975.370	77.284.329
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		0	0
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	3.1.5	151.382	162.990
615	6. Приходи од продаје производа и услуга на иностраном тржишту	1015		0	0
64	III. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА, ДОНАЦИЈА И СЛ.	1016	3.9.6	1.091.232	992.110
65	IV. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1017	3.1.7	450.489	295.078
	РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА			0	0
50 до 55, 62 и 63	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1019+1020+1021+1022+1023+1024+1025+1026+1027+1028+1029) ≥ 0	1018		74.520.825	73.050.151
50	I. НАБАВНА ВРЕДНОСТ ПРОДАТЕ РОБЕ	1019		0	0
62	II. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ	1020	3.1.8	506	1.635
630	III. ПОВЕЋАЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА И НЕДОВРШЕНИХ УСЛУГА	1021		0	0
631	IV. СМАЊЕЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА И НЕДОВРШЕНИХ УСЛУГА	1022		0	0
51 осим 513	V. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА	1023	3.1.3.7.9	1.544.994	1.515.635
513	VI. ТРОШКОВИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЈЕ	1024	3.1.3.7.3.15.9	50.626.892	48.069.176
52	VII. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, ЧИЖНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ	1025	3.4.10	5.052.388	5.005.724
53	VIII. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА	1026	3.1.11	3.417.579	3.410.414
540	IX. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ	1027	3.12.12	8.441.286	8.274.262
541 до 549	X. ТРОШКОВИ ДУГОРОЧНИХ РЕЗЕРВИСАЊА	1028	3.8.13	243.200	196.151
55	XI. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	1029	3.1.14	5.194.992	6.580.424

0	В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (100 <sup>1</sup> -1018) ≥ 0	1030		5.147.648	5.684.356
0	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1018-1001) ≥ 0	1031		0	0
66	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1033+1038+1039)	1032	3.2.3.3.15	97.041	210.119
66 осим 662, 663 и 664	И. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ОД ПОВЕЗАНИХ ЛИЦА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1034+1035+1036+1037)	1033	3.3.15	14.026	107.933
660	1. Финансијски приходи од матичних и зависних правних лица	1034	3.3.15	12.560	107.005
661	2. Финансијски приходи од осталих повезаних правних лица	1035		0	0
665	3. Приходи од учешћа у добитку придружених правних лица и заједничких подухвата	1036		0	0
669	4. Остали финансијски приходи	1037	3.3.15	1.466	928
662	ИИ. ПРИХОДИ ОД КАМАТА (ОД ТРЕЋИХ ЛИЦА)	1038	3.1.15	75.718	33.106
663 и 664	ИИИ. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1039	3.2.3.3.15	7.297	69.080
56	Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1041+1046+1047)	1040	3.2.3.3.16	2.263.288	1.493.115
56 осим 562, 563 и 564	И. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1042+1043+1044+1045)	1041	3.3.16	556.958	206.205
560	1. Финансијски расходи из односа са матичним и зависним правним лицима	1042	3.3.16	552.473	173.033
561	2. Финансијски расходи из односа са осталим повезаним правним лицима	1043		0	0
565	3. Расходи од учешћа у добитку придружених правних лица и заједничких подухвата	1044		0	0
566 и 569	4. Остали финансијски расходи	1045	3.1.16	4.485	33.172
562	ИИ. РАСХОДИ КАМАТА (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1046	3.3.16	761.202	1.219.266
563 и 564	ИИИ. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1047	3.2.3.3.16	945.128	67.644
0	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИЈАЊА (1032-1040)	1048		0	0
0	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИЈАЊА (1040-1032)	1049		2.166.247	1.282.996
683 и 685	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1050	3.1.17	15.388	17.365
583 и 585	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1051	3.14.18	27.037	974
67 и 68, осим 683 и 685	Ј. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1052	3.1.19	608.395	348.532
57 и 58, осим 583 и 585	К. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1053	3.1.18,20	389.336	487.323
	Л. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1030-1031+1048-1049+1050-1051+1052-1053)	1054		3.188.811	4.278.960
	Љ. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1031-1030+1049-1048+1051-1050+1053-1052)	1055		0	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		3.188.811	4.278.960
	О. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1055-1054+1057-1056)	1059		0	0
	П. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК			0	0
721	И. ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	1060	3.10.21	652.775	838.934
део 722	ИИ. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОДИ ПЕРИОДА	1061		0	0
део 722	ИИИ. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОДИ ПЕРИОДА	1062	3.10.21	773.124	487.064
723	Р. ИСПЛАЋЕНА ЛИЧНА ПЛАЊА ПОСЛОДАВЦА	1063		0	0
	С. НЕТО ДОБИТАК (1058-1059-1060-1061+1062)	1064		3.309.160	3.927.090
	Т. НЕТО ГУБИТАК (1059-1058+1060+1061-1062)	1065		0	0
	И. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1066		0	0
	ИИ. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ЕЛАСНИКУ	1067		0	0
	ИИИ. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ			0	0

	1. Основна зарада по акцији	1068		0	0
	2. Умањена (разводњена) зарада по акцији	1069		0	0

Дана ..2015

--

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник

*М. Милошевић*



*М. Милошевић*

Полупљива правно лице-предузетник

07802161	3511	101217456
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 посла										

Назив: ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРОНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" д.о.о.

Седиште: Обреновац, Београд и Урошевића-Црног бр. 44

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 10:4)	2001		3.309.160	3.927.090
	II. НЕТО ГУБИТАК (АОП 10:5)	2002		0	0
	B. ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК				
	а) Ставке које неће бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима				
330	опреме	2003		0	0
	б) смањење ревалоризационих резерви	2004	31	1.638.766	639.662
331	2. Актуарски добици или губици по основу планова дефинисаних примања				
	а) добици	2005		0	0
	б) губици	2006		0	0
332	3. Добици или губици по основу улагања у власнички инструменте капитала				
	а) добици	2007		0	0
	б) губици	2008		0	0
333	4. Добици или губици по основу удела у осталом свеобухватном добитку или губитку придружених друштава				
	а) добици	2009		0	0
	б) губици	2010		0	0
	б) Ставке које накнадно могу бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима				
334	1. Добици или губици по основу прерачуна финансијских извештаја иностраног пословања				
	а) добици	2011		0	0
	б) губици	2012		0	0
335	2. Добици или губици од инструмената заштите нето улагања у инострано пословање				
	а) добици	2013		0	0
	б) губици	2014		0	0
336	3. Добици или губици по основу инструмената заштите ризика (хедџинга) новчаног тока				
	а) добици	2015		0	0
	б) губици	2016		0	0
337	4. Добици или губици по основу хартија од вредности расположивих за продају				
	а) добици	2017		0	0
	б) губици	2018	31	9.548	9.372
	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		1.648.314	649.034
	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		1.648.314	649.034
	B. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ РЕЗУЛТАТ ПЕРИОДА				
	I. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2001-2002+2022-2023) ≥ 0	2024		1.660.846	3.278.056
	II. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2002-2001+2023-2022) ≥ 0	2025		0	0
	Г. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК (2027+2028) = АОП 2024 ≥ 0 или АОП 2025 > 0	2026		1.660.846	3.278.056
	1. Приписан већинским власницима капитала	2027		1.660.846	3.278.056
	2. Приписан власницима који немају контролу	2028		0	0

Дана 12.2015

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник


*Мирошевић*



*Доксимић*

Попуњава правно лице-предузетник

07802161	3511	101217456
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
Врста посла									

Назив: ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРИКЕ НИКОЛА ТЕСЛА" д.о.о.

Седиште: Обреновац, Ботољева Урошевина Црног бр. 44

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		150.220.768	150.677.106	156.715.444
01	I. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004+0005+0006+0007+0008+0009)	0003	3.13.22	94.257	130.761	103.921
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	3.13.22	66.013	102.503	75.677
013 и део 019	3. Гудвил	0006		0	0	0
014 и део 019	4. Остала нематеријална имовина	0007		0	0	0
015 и део 019	5. Нематеријална имовина у припреми	0008	3.13.22	28.244	28.258	28.244
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	3.11.22	149.694.187	150.209.471	155.633.028
020, 021 и део 029	1. Земљиште	0011	3.11.22	4.136.542	4.143.911	4.155.865
022 и део 029	2. Грађевински објекти	0012	3.11.22	39.694.303	40.489.777	41.197.944
023 и део 029	3. Постројења и опрема	0013	3.11.22	94.327.089	102.960.009	105.055.220
024 и део 029	4. Инвестиционе некретнине	0014		0	0	0
025 и део 029	5. Остале некретнине, постројења и опрема	0015	3.11.22	4.752	4.752	4.752
026 и део 029	6. Некретнине, постројења и опрема у припреми	0016	3.11.22	11.522.968	2.601.947	5.202.592
027 и део 029	7. Улагања на туђим некретним имовинама, постројењима и опреми	0017		0	0	0
028 и део 029	8. Аванси за некретнине, постројења и опрему	0018	3.11.22а	8.533	9.075	16.655
03	III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (0020+0021+0022+0023)	0019		0	0	0
030, 031 и део 039	1. Шуме и вишегодишњи засади	0020		0	0	0
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	3.16.23	8.109	8.286	7.629
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		0	0	0
042 и део 049	3. Учешћа у капиталу осталих правних лица и друге хартије од вредности расположиве за продају	0027	3.16.23	8.109	8.286	7.629
део 043, део 044 и део 049	4. Дугорочни пласмани матичним и зависним правним лицима	0028		0	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		0	0	0
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		0	0	0
05	V. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0035+0036+0037+0038+0039+0040+0041)	0034	3.16.24	424.215	328.588	970.866

050 и део 059	1. Потраживања од матичног и зависних правних лица	0035	3.16,24	104.475	123.762	753.795
051 и део 059	2. Потраживања од осталих независних 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	3.16,24	319.740	204.826	217.071
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕЈИЈСТВА	0042		0	0	0
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0044+0051+0059+0060+0061+0062+0068+0069+0070)	0043	3.15,25	52.064.590	42.671.406	37.551.104
Класа 1	I. ЗАЛИХЕ (0045+0046+0047+0048+0049+0050)	0044	3.15,25	9.614.144	8.005.680	10.803.739
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0045	3.15,25	7.314.678	6.953.828	7.000.474
11	2. Недовршена производња и недопршене услуге	0046		0	0	0
12	3. Готови производи	0047		0	0	0
13	4. Роба	0048		0	0	0
14	5. Ставна средства намењена продаји	0049		0	0	0
15	6. Плаћени аванси за залихе и услуге	0050	3.15,25	2.299.466	1.051.852	3.803.265
20	II. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0052+0053+0054+0055+0056+0057+0058)	0051	3.16,26	38.603.562	30.586.456	23.698.073
200 и део 209	1. Купци у земљи - матична и зависна правна лица	0052	3.16,26	38.546.672	30.520.768	23.640.612
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	0	0
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	3.16,26	46.102	44.884	43.492
205 и део 209	6. Купци у иностранству	0057		0	0	0
206 и део 209	7. Остала потраживања по основу продаје	0058	3.16,26	10.788	20.804	13.969
21	III. ПОТРАЖИВАЊА ИЗ СПЕЦИФИЧНИХ ПОСЛОВА	0059	3.16,26	208	196	189
22	IV. ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА	0060	3.16,26	583.410	200.406	815.127
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	3.16,27	47.170	2.594.718	1.952.420
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	0	0
232 и део 239	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0065		0	0	0
233 и део 239	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0066		0	0	0
234, 235, 238 и део 239	5. Остали краткорочни финансијски пласмани	0067	3.16,27	47.170	2.594.718	1.952.420
24	VII. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0068	3.16,18	641.690	690.351	39.471
27	VIII. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0069	3.10,29	2.573.221	588.380	236.827
28 осим 288	IX. АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗИРАНИЧЕЊА	0070	30	1.185	5.219	5.258
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (0001+0002+0042+0043)	0071		202.285.358	193.348.512	194.266.548
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0072	40	15.818.959	19.204.546	20.125.714
	ПАСИВА			0	0	0
	A. КАПИТАЛ (0402+0411-0412+0413+0414+0415-0416+0417-0420-0421) ≥ 0 = (0071-0424-0441-0442)	0401	31	142.986.617	140.961.727	137.678.676
30	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ (0403+0404+0405+0406+0407+0408-0409+0410)	0402	31	48.138.750	48.138.750	48.138.750
300	1. Акцијски капитал	0403		0	0	0
301	2. Удели друштва са ограниченим одговорношћу	0404	31	47.717.619	47.717.619	47.717.619
302	3. Улоги	0405		0	0	0
303	4. Државни капитал	0406		0	0	0



304	5. Друштвени капитал	0407		0	0	0
305	6. Задужни удели	0408		0	0	0
306	7. Емисиона премија	0409		0	0	0
309	8. Остали основни капитал	0410	31	421.131	421.131	421.131
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	31	110.014.868	111.653.634	112.293.296
33 осим 330	VI. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК ПО ОСНОВУ АКТИВНОГ ОДВЕРДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕДБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (потражна салда рачуна групе 33 осим 330)	0415		0	0	0
33 осим 330	VII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК ПО ОСНОВУ ПАСИВНОГ ОДВЕРДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕДБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (дуговна салда рачуна групе 33 осим 330)	0416	31	9.548	9.372	10.028
34	VIII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0418+0419)	0417	31	3.920.270	3.927.090	0
340	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0418	31	611.110	514.326	0
341	2. Нераспоређени добитак текуће године	0419	31	3.309.160	3.412.764	0
0	IX. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0420		0	0	0
35	X. ГУБИТАК (0422+0423)	0421	31	19.077.723	22.748.375	22.743.342
350	1. Губитак ранијих година	0422	31	19.077.723	22.748.375	22.743.342
351	2. Губитак текуће године	0423		0	0	0
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ОБАВЕЗЕ (0425+0432)	0424		14.603.875	17.718.435	15.505.631
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0425+0427+0428+0429+0430+0431)	0425	3,8,32	1.264.870	1.262.165	1.375.621
400	1. Резервисања за трошкове у гарантном року	0426		0	0	0
401	2. Резервисања за трошкове савлађања природних богатстава	0427		0	0	0
403	3. Резервисања за трошкове реструктурирања	0428		0	0	0
404	4. Резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених	0429	3,8,32	779.384	827.660	772.444
405	5. Резервисања за трошкове судских спорова	0430	3,8,32	485.486	434.505	603.177
402 и 409	6. Остала дугорочна резервисања	0431		0	0	0
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0432+0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0432	3,16,33	13.339.005	16.456.270	14.130.010
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0433		0	0	0
411	2. Обавезе према матичним и зависним правним лицима	0434	3,16,33	2.852.712	3.013.967	3.434.789
412	3. Обавезе према осталим повезаним правним лицима	0435		0	0	0
413	4. Обавезе по емитованим хартџама од вредности у периоду дужем од годину дана	0436		0	0	0
414	5. Дугорочни кредити и зајмови у земљи	0437	3,16,33	10.486.293	13.340.814	10.593.613
415	6. Дугорочни кредити и зајмови у иностранству	0438		0	0	0
416	7. Обавезе по основу финансијског лизинга	0439		0	0	0
419	8. Остале дугорочне обавезе	0440		0	101.489	101.608
498	В. ОДГОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0441	3,10,39	15.033.911	15.807.034	16.260.513
42 до 49 (осим 498)	Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0442+0443+0444+0445+0446+0447+0448+0449)	0442		29.660.955	18.861.316	24.821.728
42	I. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0444+0445+0446+0447+0448+0449)	0443	3,16,34	4.169.266	4.263.496	7.241.379
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	5.390.000
423	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0447		0	0	0
427	5. Обавезе по основу сталних одстава и средстава обустављеног пословања намењених продаји	0448		0	0	0
424, 425, 426 и 429	6. Остале краткорочне финансијске обавезе	0449	3,16,34	4.169.266	4.263.496	1.851.379
430	II. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0450	3,16,35	90.870	16.953	5.760
43 осим 430	III. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0451+0452+0453+0454+0455+0456+0457+0458)	0451	3,16,35	14.305.653	2.011.355	6.230.173

431	1. Добављачи - матична и зависна правна лица у земљи	0452	3.16.35	8.710.585	258.934	485.688
432	2. Добављачи - матична и повезана правна лица у иностранству	0453		0	0	0
433	3. Добављачи - остала повезана правна лица у земљи	0454		0	0	0
434	4. Добављачи - остала повезана правна лица у иностранству	0455		0	0	0
435	5. Добављачи у земљи	0456	3.16.35	2.126.902	807.500	4.393.388
436	6. Добављачи у иностранству	0457	3.16.35	3.467.377	942.211	1.133.680
439	7. Остале обавезе из послова	0458	3.16.35	789	2.710	217.417
44, 45 и 46	IV. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	0459	3.16.35	2.673.348	2.316.110	1.625.669
47	V. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ПОРИБА НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0460	3.10.37	2.433.806	1.560.000	1.448.999
48	VI. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРИБЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ	0461	3.10.38	363.076	2.068.405	937.698
49 осим 498	VII. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАГРАНИЧЕЊА	0462	39	5.624.936	6.624.997	7.332.050
	Додатак изнад биланса по облицима (0421-(0402+0411-0412+0413+0414+0415-0416+0417+0420))>=0	0463		0	0	0
	Б. УКУПНА ПАСИВА (0424+0441+0441+0401-0463) >= 0	0464		202.285.358	193.348.512	194.266.548
89	Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0465	40	15.818.959	19.204.546	20.125.714

Дана .2015

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник

--


Попуњава правно лице-предузетник

07802161	3511	101217456
Матични број	Шифра делатности	Матични број

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

Naziv : ГД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" д.о.о.

Sedište : Обреновац, Београдска Урошевића-Црног бр. 44

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>			
<b>I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)</b>	3001	86.202.807	84.427.002
1. Продаја и примљени аванси	3002	85.695.937	83.764.881
2. Примљене камате из пословних активности	3003	207.577	28.522
3. Остали приливи из редовног пословања	3004	299.293	633.599
<b>II. Одливи готовине из пословних активности (4 до 5)</b>	3005	77.376.016	80.845.754
1. Исплате добављачима и дати аванси	3006	62.769.869	64.090.116
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3007	5.863.943	6.769.754
3. Плаћене камате	3008	485.374	851.875
4. Порез на добитак	3009	1.252.288	241.217
5. Одливи по основу осталих јавних прихода	3010	7.004.542	8.892.792
<b>III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)</b>	3011	8.826.791	3.581.248
<b>IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)</b>	3012	0	0
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>	3013	2.491.515	48.764
<b>I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)</b>			
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3014	0	0
2. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3015	15.080	16.051
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3016	2.463.875	17.680
4. Примљене камате из активности инвестирања	3017	12.560	15.033
5. Примљене дивиденде	3018	0	0
<b>II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)</b>	3019	6.087.311	2.353.957
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3020	0	0
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3021	6.087.311	2.353.957
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3022	0	0
<b>III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)</b>	3023	0	0
<b>IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)</b>	3024	3.595.796	2.305.193
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>	3025	0	0
<b>I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 5)</b>			
1. Увећање основног капитала	3026	0	0
2. Дугорочни кредити (нето приливи)	3027	0	0
3. Краткорочни кредити (нето приливи)	3028	0	0
4. Остале дугорочне обавезе	3029	0	0

5. Остале краткорочне обавезе	3030	0	0
II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 6)	3031	5.279.656	625.175
1. Откуп сопствених акција и удела	3032	0	0
2. Дугорочни кредити (одливи)	3033	4.421.151	624.946
3. Краткорочни кредити (одливи)	3034	0	0
4. Остале обавезе (одливи)	3035	858.505	0
5. Финансијски лизинг	3036	0	229
6. Исплаћене дивиденде	3037	0	0
III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)	3038	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)	3039	5.279.656	625.175
Г. СВЕГА ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3001+3013+3025)	3040	88.694.322	84.475.766
Д. СВЕГА ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3005+3019+3031)	3041	88.742.983	83.824.886
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3040-3041)	3042	0	650.880
Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3041-3040)	3043	48.661	0
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	3044	690.351	39.471
З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПИРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3045	0	0
И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПИРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3046	0	0
Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (3042-3043+3044+3045-3046)	3047	641.690	690.351

Дана 15. 12. 2015

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник


*Муромцев*



*Јовановић*

## Попуњава правно лице-предузетник

07802161	3511	101217456
Матични број	Шифра делатности	ПИБ

Гопуњава 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										

Naziv : ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" д.о.о.

Sedište : Обреновац, Глогољуба Урошевића-Црног бр. 44

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

у хиљадама динара

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала							
		30		31		32		35	
		АОП	Основни капитал	АОП	Уписани а неуплаћени капитал	АОП	Резерве	АОП	Губитак
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Почетно стање на дан 01.01.2013								
1	а) дуговни салдо рачуна	4001	0	4019	0	4037	0	4055	22.319.179
	б) потражни салдо рачуна	4002	48.138.750	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	424.163
	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 ( $1a + 2a - 2b \geq 0$ )	4005	0	4023	0	4041	0	4059	22.743.342
	б) кориговани потражни салдо рачуна ( $5b - 2a + 2b \geq 0$ )	4006	48.138.750	4024	0	4042	0	4060	0
4	Промена у претходној 2013 години								
	а) промет на дуговној страни рачуна	4007	0	4025	0	4043	0	4061	5.033
	б) промет на потражној страни рачуна	4008	0	4026	0	4044	0	4062	0
5	Стање на крају претходне године 31.12.2013								
	а) дуговни салдо рачуна ( $3a + 4a - 4b \geq 0$ )	4009	0	4027	0	4045	0	4063	22.748.375
	б) потражни салдо рачуна ( $3b - 4a + 4b \geq 0$ )	4010	48.138.750	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	0
	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 ( $5a + 6a - 6b \geq 0$ )	4013	0	4031	0	4049	0	4067	22.748.375
	б) кориговани потражни салдо рачуна ( $5b - 6a + 6b \geq 0$ )	4014	48.138.750	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	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4016	0	4034	0	4052	0	4070	3.670.652
9	Стање на крају текуће године 31.12.2014.								
	а) дуговни салдо рачуна ( $7a + 8a - 8b \geq 0$ )	4017	0	4035	0	4053	0	4071	19.077.723
	б) потражни салдо рачуна ( $7b - 8a + 8b \geq 0$ )	4018	48.138.750	4036	0	4054	0	4072	0

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала							
		АОП	С47 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
1	Почетно стање на дан 01.01.2013								
	а) дуговни салдо рачуна	4073	0	4091	0	4109	0	4127	0
	б) потражни салдо рачуна	4074	0	4092	0	4110	112.293.296	4128	0
2	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика								
	а) исправке на дуговој страни рачуна	4075	0	4093	0	4111	0	4129	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4076	0	4094	0	4112	0	4130	0
3	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013								
	а) кориговани дуговни салдо рачуна ( $1а + 2а - 2б) \geq 0$	4077	0	4095	0	4113	0	4131	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна ( $1б - 2а + 2б) \geq 0$	4078	0	4096	0	4114	112.293.296	4132	0
4	Промене у претходној 2013 години								
	а) промет на дуговој страни рачуна	4079	0	4097	0	4115	639.662	4133	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4080	0	4098	3.927.090	4116	0	4134	0
5	Стање на крају претходне године 31.12.2013								
	а) дуговни салдо рачуна ( $3а + 4а - 4б) \geq 0$	4081	0	4099	0	4117	0	4135	0
	б) потражни салдо рачуна ( $3б - 4а + 4б) \geq 0$	4082	0	4100	3.927.090	4118	111.653.634	4136	0
6	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика								
	а) исправке на дуговој страни рачуна	4083	0	4101	0	4119	0	4137	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4084	0	4102	0	4120	0	4138	0
7	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.								
	а) кориговани дуговни салдо рачуна ( $5а + 6а - 6б) \geq 0$	4085	0	4103	0	4121	0	4139	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна ( $5б - 6а + 6б) \geq 0$	4086	0	4104	3.927.090	4122	111.653.634	4140	0
8	Промене у текућој 2014 години								
	а) промет на дуговој страни рачуна	4087	0	4105	6.820	4123	1.638.766	4141	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4088	0	4106	0	4124	0	4142	0
9	Стање на крају текуће године 31.12.2014.								
	а) дуговни салдо рачуна ( $7а + 8а - 8б) \geq 0$	4089	0	4107	0	4125	0	4143	0
	б) потражни салдо рачуна ( $7б - 8а + 8б) \geq 0$	4090	0	4108	3.920.270	4126	110.014.868	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 удела у осталом добитку или губитку придружених друштава		Добици или губици по основу иностраног пословања и прерачуна финансијских извештаја		Добици или губици по основу хеџинга 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 дуговној 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 ( $11 + 2а - 2б) \geq 0$	4149	0	4167	0	4185	0	4203	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна ( $1б - 2а + 2б) \geq 0$	4150	0	4168	0	4186	0	4204	0
	Промене у претходној 2013 години								
4	а) промет на дуговној 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 ( $3а + 4а - 4б) \geq 0$	4153	0	4171	0	4189	0	4207	0
	б) потражни салдо рачуна ( $3б - 4а + 4б) \geq 0$	4154	0	4172	0	4190	0	4208	0
	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика								
6	а) исправке на дуговној 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 ( $5а + 6а - 6б) \geq 0$	4157	0	4175	0	4193	0	4211	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна ( $5б - 6а + 6б) \geq 0$	4158	0	4176	0	4194	0	4212	0
	Промене у текућој 2014 години								
8	а) промет на дуговној страни рачуна	4159	0	4177	0	4195	0	4213	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4160	0	4178	0	4196	0	4214	0
	Стање на крају текуће године 31.12.2014.								
9	а) дуговни салдо рачуна ( $7а + 8а - 8б) \geq 0$	4161	0	4179	0	4197	0	4215	0
	б) потражни салдо рачуна ( $7б - 8а + 8б) \geq 0$	4162	0	4180	0	4198	0	4216	0

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала					
		АОП	337 Дсбици или губици по основу ХОВ расположивих за продају	АОП	Укупан капитал $\sum(\text{ред 16 кол 3 до кол 15}) - \sum(\text{ред 1а кол 3 до кол 15}) \geq 0$	АОП	Губитак изнад капитала $[\sum(\text{ред 1а кол 3 до кол 15}) - \sum(\text{ред 16 кол 3 до кол 15})] \geq 0$
1	2		15		16		17
	Почетно стање на дан 01.01.2013						
1	а) дуговни салдо рачуна	4217	10.028	4235	138.102.839	4244	0
	б) потражни салдо рачуна	4218	0				
	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика						
2	а) исправке на дуговој страни рачуна	4219	0	4236	0	4245	424.163
	б) исправке на потражној страни рачуна	4220	0				
	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013						
3	а) кориговани дуговни салдо рачуна ( $1\epsilon + 2\alpha - 2\epsilon \geq 0$ )	4221	10.028	4237	137.678.676	4246	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна ( $1\epsilon - 2\alpha + 2\epsilon \geq 0$ )	4222	0				
	Промене у претходној 2013 години						
4	а) промет на дуговој страни рачуна	4223	0	4238	3.283.051	4247	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4224	656				
	Стање на крају претходне године 31.12.2013						
5	а) дуговни салдо рачуна ( $3\alpha + 4\alpha - 4\epsilon \geq 0$ )	4225	9.372	4239	140.961.727	4248	0
	б) потражни салдо рачуна ( $3\epsilon - 4\alpha + 4\epsilon \geq 0$ )	4226	0				
	Исправка материјално значајних грешака и промена рачуноводствених политика						
6	а) исправке на дуговој страни рачуна	4227	0	4240	0	4249	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4228	0				
	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.						
7	а) кориговани дуговни салдо рачуна ( $5\alpha + 6\alpha - 6\epsilon \geq 0$ )	4229	9.372	4241	140.961.727	4250	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна ( $5\epsilon - 6\alpha + 6\epsilon \geq 0$ )	4230	0				
	Промене у текућој 2014 години						
8	а) промет на дуговој страни рачуна	4231	176	4242	2.024.890	4251	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4232	0				
	Стање на крају текуће године 31.12.2014.						
9	а) дуговни салдо рачуна ( $7\alpha + 8\alpha - 8\epsilon \geq 0$ )	4233	9.548	4243	142.986.617	4252	0
	б) потражни салдо рачуна ( $7\epsilon - 8\alpha + 8\epsilon \geq 0$ )	4234	0				

Дана 2015

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник


*Мурманов*

МП



2



**ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О. ОБРЕНОВАЦ**

# **ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈ**

**за годину која се завршава 31.12.2014. године**

**Обреновац, фебруар 2015.године**

## ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О., ОБРЕНОВАЦ

САДРЖАЈ	Страна
<b>Финансијски извештаји</b>	
Биланс успеха	1
Биланс стања	2
Извештај о токовима готовине	3
Извештај о променама на капиталу	4
Напомене уз финансијске извештаје	5- 59

**БИЛАНС УСПЕХА**

За период од 1. јануара до 31. децембра 2014. године

у хиљадама динара

		За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>			
Приходи од продаје	5	78.126.752	77.447.319
Остали пословни приходи	6,7	1.541.721	1.287.188
		<u>79.668.473</u>	<u>78.734.507</u>
<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>			
Набавна вредност продате робе		0	0
Приходи од активирања учинака и робе	8	506	1.635
Промена вредности залиха учинака повећање / (смањење)		0	0
Трошкови материјала	9	-52.171.886	-49.584.811
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	10	-5.052.388	-5.005.724
Трошкови амортизације	12	-8.441.286	-8.274.262
Трошкови резервисања	13	-243.200	-196.151
Остали пословни расходи	11,14	-8.612.571	-9.990.838
		<u>-74.520.825</u>	<u>-73.050.151</u>
<b>ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/( ГУБИТАК)</b>		5.147.648	5.684.356
Финансијски приходи	15	97.041	210.119
Финансијски расходи	16	-2.263.288	-1.493.115
Остали приходи	17,19	623.783	365.897
Остали расходи	18,20	-416.373	-488.297
<b>ДОБИТАК/ (ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА</b>		3.188.811	4.278.960
Порез на добитак	21	-652.775	-838.934
Одложени порески приходи/(расходи) периода	21	773.124	487.064
		<u>3.309.160</u>	<u>3.927.090</u>
<b>НЕТО ДОБИТАК/ (ГУБИТАК)</b>		<u>3.309.160</u>	<u>3.927.090</u>

Напомене на наредним странама  
 чине саставни део ових финансијских извештаја.

**БИЛАНС СТАЊА**

		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>				
Неуплаћени уписани капитал		0	0	0
<b>Стална имовина</b>	<b>22</b>			
Нематеријална улагања		94.257	130.761	103.921
Земљиште		4.136.542	4.143.911	4.155.865
Грађевински објекти		39.694.303	40.489.777	41.197.944
Постројења и опрема		94.327.089	102.960.009	105.055.220
Остале некретнине, постројења и опрема		4.752	4.752	4.752
Некретнине, постројења и опрема у припреми		11.522.968	2.601.947	5.202.592
Аванси за некретнине, постројења и опрему	22а	8.533	9.075	16.655
Биолошка средства		0	0	0
Учешћа у капиталу	23	8.109	8.286	7.629
Остали дугорочни финансијски пласмани	24	0	0	0
Дугорочна потраживања		424.215	328.588	970.866
		150.220.768	150.677.106	156.715.444
<b>Обртна имовина</b>				
Залихе	25	7.314.678	6.953.828	7.000.474
Аванси за залихе	25	2.299.466	1.051.852	3.803.265
Потраживања	26	39.187.180	30.787.058	24.513.389
Краткорочни финансијски пласмани	27	47.170	2.594.718	1.952.420
Готовински еквиваленти и готовина	28	641.690	690.351	39.471
Порез на додату вредност и активна временска разграничења	29,30	2.574.406	593.599	242.085
		52.064.590	42.671.406	37.551.104
<b>Укупна актива</b>		<b>202.285.358</b>	<b>193.348.512</b>	<b>194.266.548</b>
<b>Ванбилансна актива</b>	<b>40</b>	15.818.959	19.204.546	20.125.714
<b>ПАСИВА</b>				
<b>Капитал</b>	<b>31</b>			
Основни капитал		48.138.750	48.138.750	48.138.750
Неуплаћени уписани капитал		0	0	0
Ревалоризационе резерве		110.014.868	111.653.634	112.293.296
Нереализовани добици по основу ХОВи дру. компоненти осталог свобухватног резултата		0	0	0
Нереализовани губици по основу ХОВи дру. компоненти осталог свобухватног резултата		-9.548	-9.372	-10.028
Нераспоређени добитак		3.920.270	3.927.090	0
Акумулирани губитак		-19.077.723	-22.748.375	-22.743.342
		142.986.617	140.961.727	137.678.676
<b>Дугорочна резервисања</b>	<b>32</b>	1.264.870	1.262.165	1.375.621
<b>Дугорочне обавезе</b>				
Дугорочни кредити	33	10.486.293	13.340.814	10.593.613
Остале дугорочне обавезе	33	2.852.712	3.115.456	3.536.397
Одложене пореске обавезе	39	15.033.911	15.807.034	16.260.513
		28.372.916	32.263.304	30.390.523
<b>Краткорочне обавезе</b>				
Краткорочне финансијске обавезе	34	4.169.266	4.263.496	7.241.379
Обавезе из пословања	35	14.396.523	2.028.308	6.235.933
Остале краткорочне обавезе	36	2.673.348	2.316.110	1.625.669
Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	37,38,39	8.421.818	10.253.402	9.718.747
		29.660.955	18.861.316	24.821.728
Губитак изнад висине капитала		0	0	0
<b>Укупна пасива</b>		<b>202.285.358</b>	<b>193.348.512</b>	<b>194.266.548</b>
<b>Ванбилансна пасива</b>	<b>40</b>	15.818.959	19.204.546	20.125.714

ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О. ОБРЕНОВАЦ  
НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

31. децембар 2014. године

Напомене на наредним странама чине саставни део ових финансијских извештаја.

**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>А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>	3001		
I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)		86.202.807	84.427.002
1. Продаја и примљени аванси	3002	85.695.937	83.764.881
2. Примљене камате из пословних активности	3003	207.577	28.522
3. Остали приливи из редовног пословања	3004	299.293	633.599
II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)	3005	77.376.016	80.845.754
1. Исплате добављачима и дати аванси	3006	62.769.869	64.090.116
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3007	5.863.943	6.769.754
3. Плаћене камате	3008	485.374	851.875
4. Порез на добитак	3009	1.252.288	241.217
5. Одливи по основу осталих јавних прихода	3010	7.004.542	8.892.792
III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)	3011	8.826.791	3.581.248
IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)	3012	0	0
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>	3013		
I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)		2.491.515	48.764
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3014	0	0
2. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и био. сред	3015	15.080	16.051
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3016	2.463.875	17.680
4. Примљене камате из активности инвестирања	3017	12.560	15.033
5. Примљене дивиденде	3018	0	0
II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	3019	6.087.311	2.353.957
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3020	0	0
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3021	6.087.311	2.353.957
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3022	0	0
III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)	3023	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)	3024	3.595.796	2.305.193
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>	3025		
I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 5)		0	0
1. Увећање основног капитала	3026	0	0
2. Дугорочни кредити (нето приливи)	3027	0	0
3. Краткорочни кредити (нето приливи)	3028	0	0
4. Остале дугорочне обавезе	3029	0	0
5. Остале краткорочне обавезе	3030	0	0
II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 6)	3031	5.279.656	625.175
1. Откуп сопствених акција и удела	3032	0	0
2. Дугорочни кредити (одливи)	3033	4.421.151	624.946
3. Краткорочни кредити (одливи)	3034	0	0
4. Остале обавезе (одливи)	3035	858.505	0
5. Финансијски лизинг	3036	0	229
6. Исплаћене дивиденде	3037	0	0
III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)	3038	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)	3039	5.279.656	625.175
<b>Г. СВЕГА ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3001+3013+3025)</b>	3040	88.694.322	84.475.766
<b>Д. СВЕГА ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3005+3019+3031)</b>	3041	88.742.983	83.824.886
<b>Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3040-3041)</b>	3042	0	650.880
<b>Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3041-3040)</b>	3043	48.661	0
<b>Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА</b>	3044	690.351	39.471
<b>З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	3045	0	0
<b>И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	3046	0	0
<b>Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (3042-3043+3044+3045-3046)</b>	<b>3047</b>	<b>641.690</b>	<b>690.351</b>

ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О. ОБРЕНОВАЦ  
 НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ  
 31. децембар 2014. године

ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ							
у периоду од 01. Јануара до 31. Децембра 2014 године							
	Основни капитал	Ревалоризацион е резерве	Добици или губици по основу иностраног пословања и прерачуна финансијских извештаја	Добици или губици по основу ХОВ расположивих за продају	Нераспоређе ни добитак /губитак	Укупан капитал	Губитак изнад капитала
Стање на почетку претходне године	48.138.750	112.293.296	-	(10.028)	(22.319.179)	138.102.839	-
Корекције почетног стања (EQ0)	-	-	-	-	(424.163)	-	424.163
	48.138.750	112.293.296	-	(10.028)	(22.743.342)	137.678.676	-
Кориговано почетно стање	48.138.750	112.293.296	-	(10.028)	(22.743.342)	137.678.676	-
Нова улагања/емисија у току године						-	-
Ефекти промене фер вредности финансијских инструмената				656		656	-
Добит/(губитак) текуће године						-	-
Отуђење основних средстава		(639.662)			28.552	-	611.110
Одложени порези					(33.585)	-	33.585
Стање на крају претходне године, пре корекције	48.138.750	111.653.634	-	(9.372)	(19.375.817)	140.407.195	-
Добитак(губитак) текуће године, пре корекције ( напомена 4а )					3.412.764	3.412.764	-
Корекција добитка(губитка) текуће године ( напомена 4а )					514.326	514.326	-
Добитак/(губитак) текуће године кориговано ( напомена 4а )					3.927.090	3.927.090	-
Укупна корекција крајњег стања акумулираног добитка(губитка) ( напомена 4 )	-	-	-	-	(554.532)	-	554.532
						-	-
Стање 31. децембра 2013 године, кориговано	48.138.750	111.653.634	-	(9.372)	(18.821.285)	140.961.727	-
Ефекти промене фер вредности финансијских инструмената				(176)		-	176
Отуђење основних средстава		(1.638.766)			354.672	-	1.284.094
Добит/(губитак) текуће године					3.309.160	3.309.160	-
Стање на крају године	48.138.750	110.014.868	-	(9.548)	(15.157.453)	142.986.617	-

Напомене на наредним странама чине саставни део ових финансијских извештаја.

## 1. ДЕЛАТНОСТ

У складу са Законом о енергетици и Одлуком Владе РС о оснивању јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричном енергијом, Управни одбор Јавног предузећа "Електропривреда Србије" донео је одлуку од 23. новембра 2005. године о промени правне форме ЈП ТЕНТ. Привредно друштво "Термоелектране Никола Тесла" д.о.о., Обреновац, Богољуба Урошевића Црног 44, променило је правну форму 1. јануара 2006. године и преузело имовину и обавезе Јавног предузећа "Термоелектране Никола Тесла" са потпуном одговорношћу – Обреновац. Промена правне форме регистрована је код Агенције за привредне регистре решењем БД 102822/2006.

Дана 17. јула 2009. године Управни одбор Јавног предузећа "Електропривреда Србије" је на 4. ванредној седници донео је одлуку о одвајању дела имовине и припадајућих обавеза зависног предузећа - ПД ТЕНТ и припајање матичном предузећу - Јавном предузећу "Електропривреда Србије", са стањем на дан 31.05.2009. године, на коју је Влада Републике Србије дала сагласност 24. јула 2009. године.

Усклађивање оснивачког акта Предузећа са Законом о привредним друштвима ("Службени гласник РС" број 36/2011 и 99/2011) извршено је одлуком број 11644 од 27.03.2012. године.

На основу члана 142. Закона о привредним друштвима (Сл. гласник РС 36/2011, 99/2011 и 83/2014) и Закона о јавним предузећима (Сл. гласник РС 119/12 и 116/2013) донета је Одлука о изменама и допунама Одлуке о оснивању привредног друштва „Термоелектране Никола Тесла“ д.о.о. Обреновац, на коју је Влада РС дала сагласност (Сл. гласник РС 84/2014) на основу одлуке Надзорног одбора ЈП ЕПС бр 2064/7-14 од 28. Јула 2014. Године. Одлука је регистрована код Агенције за привредне регистре.

**Фирма** – Привредно друштво "Термоелектране Никола Тесла" д.о.о., Обреновац, Богољуба Урошевића Црног 44. Скраћена ознака фирме "ТЕНТ" д.о.о., Обреновац.

**Матични број:** 07802161

**Порески идентификациони број:** 101217456

**Седиште** – Обреновац, Богољуба Урошевића Црног 44.

**Упис у судски регистар** – Решењем Fi 1093/02 од 5. фебруара 1992. године уписано је оснивање ЕПС ЈП ТЕНТ код Привредног суда у Београду.

Одлука о статусној промени одвајања дела имовине и припадајућих обавеза ТЕНТ д.о.о регистрована је решењем Агенције за привредне регистре број 130535/2009 .

**Делатност** – Производња термоелектричне и топлотне енергије у комбинованим процесима, пренос електричне енергије до излаза из редовног постројења ТЕ "Никола Тесла", превоз железницом угља, опреме, хемикалија и друге робе, производња и продаја технолошке паре и топлотне енергије.

**Организациона структура** – За обављање делатности у ТЕНТ д.о.о., Обреновац, образовани су огранци као најшири организациони делови Друштва. Приликом образовања огранака пошло се од следећих начела:

- Врсте делатности и техничко-технолошке целовитости
- Функционалне повезаности послова
- Ефикасности и економичности обављања послова

Решењем Агенције за привредне регистре број 108436/206 регистровани су огранци Друштва и то:

- ТЕНТ д.о.о., Обреновац - Термоелектране Никола Тесла
- ТЕНТ д.о.о., Обреновац - ТЕ Колубара
- ТЕНТ д.о.о., Обреновац - ТЕ Колубара Б

31. децембар 2014. године

- ТЕНТ д.о.о., Обреновац - ТЕ Морава

Решењем Агенције за привредне регистре број 130535/2009. брисан је огранак ТЕНТ д.о.о., Обреновац - ТЕ Колубара Б.

Поред наведених, Одлуком Скупштине ПД ТЕНТ од 29. јануара 2007. године, формиран су нови огранци:

- ТЕНТ д.о.о., Обреновац – Термоелектране Никола Тесла А
- ТЕНТ д.о.о., Обреновац – Термоелектране Никола Тесла Б
- ТЕНТ д.о.о., Обреновац – Железнички транспорт

**Облик својине:** Средства којим располаже ТЕНТ д.о.о., Обреновац су у државној својини. Јавно предузеће "Електропривреда Србије", Београд, Царице Милице број 2, основано је од стране Владе Републике Србије Одлуком о оснивању јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричном енергијом (Сл.

гласник РС бр. 12/05), је матично предузеће ТЕНТ д.о.о. (са учешћем 100% у капиталу Предузећа).

На дан 31. децембар 2014. године Предузеће је имало 2.358 запослених (31. децембра 2013. године: 2.497 запослених.)

## 2. ОСНОВЕ ЗА САСТАВЉАЊЕ И ПРЕЗЕНТАЦИЈУ ФИНАНСИЈСКИХ ИЗВЕШТАЈА И РАЧУНОВОДСТВЕНИ МЕТОД

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

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

Финансијски извештаји ЈП "Електропривреда Србије" за период 01. 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 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 расходовања и отуђења некретнина, постројења и опреме. Наиме, добици или губици који проистекну из расходовања 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 садржини конта у контном оквиру ( "Службени гласник РС" број 95/2014).

На основу наведеног, а имајући у виду потенцијално материјалне ефекте, које одступања рачуноводствених прописа Републике Србије од МСФИ и МРС могу имати на реалност и објективност финансијских извештаја Друштва, приложени финансијски извештаји се не могу сматрати финансијским извештајима састављеним у сагласности са МСФИ и МРС.

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



31. децембар 2014. године

образложене у напмени 3.

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 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“ – Обнављање деривата и рачуноводству хединга (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);

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“ – Билјке са плодовима (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне МРС 19 „Примања запослених“ – Планови дефинисаних примања: доприноси

31. децембар 2014. године

- 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);

#### 2.4. Упоредни подаци

Предузеће је као упоредне податке приказало коригован биланс успеха, коригован извештај о променама у капиталу за годину која се завршава 31. децембра 2013. године односно коригован биланс стања на дан 31. децембар 2013. године. Корекција упоредних података је резултат ретроспективен примене измењених рачуноводствених политика.

### 3. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

Састављање 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. Приходи и расходи

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

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

Приходи од продаје производа признају се када се ризик и корист повезани са правом власништва преносе на купца, 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 и расходи признају се према степену извршења уговора.

#### 3.2. 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.

Курсеви најзначајнијих валута који су коришћени приликом прерачуна позиција биланса стања обухватају:

Шифра валуте	Назив земље	Ознака валуте	Важи за 31.12.2014	Важи за 31.12.2013
978	Европска унија	EUR	120,9583	114,6421
840	САД	USD	99,4641	83,1282
756	Швајцарска	CHF	100,5472	93,5472
392	Јапан	JPY	0,830986	0,791399

### 3.3. 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.

### 3.4. 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 3.8.

### 3.5. 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.

### 3.6. 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.

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

### 3.8. Резервисања

Према најбољој процени издатака потребних за измирење процењене садашње обавезе по основу судских спорова у току, 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.

### 3.9. 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 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.

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.

### **3.10. 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 дуже од 10 година.

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

#### 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 републичким и општинским прописима.

### **3.11. 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.

После почетног мерења некретнина, постројења и опреме које се користе за обављање

31. децембар 2014. године

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.

### 3.12. Амортизација

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:

	стопа %
Грађевински објекти термоелектрана	1,26% - 2,38%
Привредно-пословне зграде, осим управних и других зграда за вршење канцеларијских послова, угоститељства и туризма	1,38% - 5,5%
Опрема термоелектрана	1,25% - 50%
Транспортна средства, осим поменутих	10% - 50%
Опрема за уређење и одржавање канцеларијских и других просторија	3,33% - 55,56%
Остала непоменута опрема	6,66% - 66,67%

### 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.

31. децембар 2014. године

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:

	<u>Година</u>	<u>стопа %</u>
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 повезаних предузећа*

Учешћа у капиталу повезаних предузећа исказана су у висини фер вредности утврђене од стране независног процењивача приликом оснивања Предузећа 1. јула 2005. године. Основа за процену фер вредности били су финансијски извештаји зависних предузећа на дан 31. децембра 2004. године.

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



31. децембар 2014. године

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. Корекција Биланса стања базне године**

	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	000 динара на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>АК ТИВА</b>						
<b>Стална имовина</b>						
Нематеријална улагања	130.761	0	130.761	103.921	0	103.921
Земљиште	4.143.911	0	4.143.911	4.155.865	0	4.155.865
Грађевински објекти	40.489.777	0	40.489.777	41.197.944	0	41.197.944
Постројења и опрема	102.36.105	223.904	102.960.009	104.814.374	240.846	105.055.220
Остале некретнине, постројења и опрема	4.752	0	4.752	4.752	0	4.752
Некретнине, постројења и опрема у припреми	2.601.947	0	2.601.947	5.202.592	0	5.202.592
Аванси за некретнине, постројења и опрему	9.075	0	9.075	16.655	0	16.655
Биолошка средства	0	0	0	0	0	0
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	0	0
Ост. дугорочни финансијски пласмани	8.286	0	8.286	978.495	0	978.495
Дугорочна потраживања	328.588	0	328.588	0	0	0
	<b>150.453.202</b>	<b>223.04</b>	<b>150.677.106</b>	<b>156.474.598</b>	<b>240.846</b>	<b>156.715.444</b>
<b>Обртна имовина</b>						
Залихе	7.618.833	-665.005	6.953.828	7.665.483	-665.009	7.000.474
Аванси за залихе	1.051.852	0	1.051.852	3.803.265	0	3.803.265
Потраживања	30.787.058	0	30.787.058	24.513.389	0	24.513.39
Краткорочни финансијски пласмани	2.597.718	0	2.594.718	1.952.420	0	1.952.420
Готовински еквиваленти и готовина	690.351	0	690.351	39.471	0	39.471
Порез на додату вредност и АВР	593.599	0	593.599	242.085	0	242.085
	<b>43.336.411</b>	<b>-665.005</b>	<b>42.671.406</b>	<b>38.211.113</b>	<b>-665.009</b>	<b>37.551.104</b>
<b>Укупна актива</b>	<b>93.789.613</b>	<b>-441.101</b>	<b>193.348.512</b>	<b>194.690.711</b>	<b>-424.163</b>	<b>194.266.548</b>
<b>Ванбилансна актива</b>	<b>19.204.546</b>	<b>0</b>	<b>19.204.546</b>	<b>20.125.714</b>	<b>0</b>	<b>20.125.714</b>
<b>ПАСИВА</b>						
<b>Капитал</b>						
Основни капитал	48.138.750	0	48.138.750	48.138.750	0	48.138.750
Неуплаћени уписани капитал		0	0	0	0	0
Ревалоризационе резерве	111.653.634	0	111.653.634	112.293.296	0	112.293.296
Нереализовани добици по основу ХОВи др. компоненти ост. свобухв. рез.	0	0	0	0	0	0
Нереализовани губици по основу ХОВи др. компоненти ост. свобухв. рез	9.372	0	-9.372	-10.028	0	-10.028
Нераспоређени добитак	3.412.764	514.326	3.927.090	0	0	0
Акумулирани губитак	-21.679.517	-1.068.858	-22.748.375	-22.319.179	-424.163	-22.743.342
	<b>141.516.259</b>	<b>-554.532</b>	<b>140.961.727</b>	<b>138.102.839</b>	<b>-24.163</b>	<b>137.678.676</b>
<b>Дугорочна резервација</b>	<b>1.262.165</b>	<b>0</b>	<b>1.262.165</b>	<b>1.375.621</b>	<b>0</b>	<b>1.375.621</b>
<b>Дугорочне обавезе</b>	<b>13.340.814</b>	<b>0</b>	<b>13.340.814</b>	<b>10.593.613</b>	<b>0</b>	<b>10.593.613</b>

ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О. ОБРЕНОВАЦ  
НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

31. децембар 2014. године

Остале дугорочне обавезе	3.115.456	0	3.115.456	3.536.397	0	3.536.397
Одложене пореске обавезе	15.773.44	33.585	15.800.034	16.260.513	0	16.260.513
	<u>32.229.719</u>	<u>33.585</u>	<u>32.263.304</u>	<u>30.390.523</u>	<u>0</u>	<u>30.390.523</u>
<b>Краткорочне обавезе</b>						
Краткорочне финансијске обавезе	4.263.496	0	4.263.496	7.241.379	0	7.241.379
Обавезе из пословања	2.088.308	0	2.028.308	6.235.933	0	6.235.933
Остале краткорочне обавезе	2.316.110	0	2.316.110	1.625.669	0	1.625.669
Обавезе по основу ПДВ, ост. јавних прихода и ПВР	10.173.560	79.842	10.253.402	9.718.747	0	9.718.747
	<u>18.781.474</u>	<u>79.842</u>	<u>18.861.316</u>	<u>24.821.728</u>	<u>0</u>	<u>24.821.728</u>
Губитак изнад висине капитала	0	0	0	0	0	0
<b>Укупна пасива</b>	<b>193.789.617</b>	<b>-441.105</b>	<b>193.348.512</b>	<b>194.690.711</b>	<b>-424.163</b>	<b>194.266.548</b>
<b>Ванбилансна пасива</b>	19.204.546	0	19.204.546	20.125.714	0	20.125.714

По основу измене рачуноводствене политике и њене ретроспективне примене коригован је биланс стања по следећим основама:

- признавања важних резервних делова као сталну имовину у нето износу од 223.904 хиљада динара
- смањења залиха резервних делова за износ 665.005 хиљада динара
- повећања нераспоређеног добитка за 514.326 хиљада динара
- смањења акумулираног губитка за 1.068.858 хиљада динара
- повећања одложених пореских обавеза за 33.585 хиљада динара
- повећања пореске обавезе пореза на добит за 2013. годину, за износ 79.842 хиљада динара

**4а Корекција биланса успеха базне године**

	000 динара		
	За годину која се завршава	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12. 2013 пре корекција	31.12. 2013 корекција	31.12. 2013 после корекција
<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>			
Приходи од продаје	77.447.319	0	77.447.319
Остали пословни приходи	1.287.188	0	1.287.188
	<u>78.734.507</u>	<u>0</u>	<u>78.734.507</u>
<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>			
Набавна вредност продате робе	0	0	0
Приходи од активирања учинака и робе	1.635	0	1.635
Промена вредности залиха учинака повећање / (смањење)	0	0	0
Трошкови материјала	-49.584.811	0	-49.584.811
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	-5.005.724	0	-5.005.724
Трошкови амортизације	-8.257.320	-16.942	-8.274.262
Трошкови резервисања	-196.151	0	-196.151
Остали пословни расходи	-9.990.838	0	-9.990.838
	<u>-73.033.209</u>	<u>-16.942</u>	<u>-73.050.151</u>
<b>ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/( ГУБИТАК)</b>	<b>5.701.298</b>	<b>-16.942</b>	<b>5.684.356</b>
Финансијски приходи	210.119	0	210.119
Финансијски расходи	-1.493.115	0	-1.493.115
Остали приходи	365.897	0	365.897
Остали расходи	-1.099.407	611.110	-488.297
<b>ДОБИТАК/ (ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА</b>	<b>3.684.792</b>	<b>594.168</b>	<b>4.278.960</b>
Порез на добитак	-759.092	-79.842	-838.934
Одложени порески приходи/(расходи) периода	<u>487.064</u>	<u>0</u>	<u>487.064</u>
<b>НЕТО ДОБИТАК/ (ГУБИТАК)</b>	<b><u>3.412.764</u></b>	<b><u>514.326</u></b>	<b><u>3.927.090</u></b>

По основу измене рачуноводствене политике и њене ретроспективне примене долази до корекције биланса успеха по следећим основама:

- повећања амортизације за резервне делове признате као сталну имовину у износу од 16.942 хиљаде динара
- смањења осталих расхода по основу начина преноса ревалоризационих резерви средстава која се повлаче из употребе за износ 611.110 хиљада динара
- повећања нераспоређеног добитка за 514.326 хиљада динара
- смањења акумулираног губитка за 1.068.858 хиљада динара

## 5. Приходи од продаје производа и услуга

У хиљадама РСД

	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31. децембра 2014	31. децембра 2013
Приходи од продаје у оквиру ЕПС-а		
-приходи од продаје електричне енергије	9.994.994	46.803.344
-приходи коришћења ЕЕ капацитета за производњу електричне енергије	67.980.376	30.480.985
Приходи од продаје ван ЕПС-а:		
Приходи од технолошке паре	31.870	59.967
Приходи од услуга	1.782	661
Приходи од продаје производа	34.189	27.334
Топлотна енергија	83.541	75.028
	<b>78.126.752</b>	<b>77.447.319</b>

Приход од продаје електричне енергије матичном предузећу признат је по трансферној цени у току периода како је наведено у напомени 3.7.

Услед преуређења вредновања учинака у трансакцијама са повезаним правним лицима унутар групе ЕПС од 01. августа 2013. године се матичном правном лицу фактурише услуга закупа производних капацитета.

На крају финансијског извештајног периода извршено је вредносно изравнање прилива економских користи целе групе на поједине чланице групе.

Приход од продаје технолошке паре и гаса признат је по фактурној вредности.

Приходи од продаје производа признати су по фактурној вредности, а на основу продаје секундарних сировина и пепела.

## 6. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА И ДОНАЦИЈА

У хиљадама РСД

	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12. 2014	31.12. 2013
Приходи од донација, премија, субвенција и дотација	1.091.232	992.110
<b>Укупно</b>	<b>1.091.232</b>	<b>992.110</b>

Приходи од донација признати су у висини трошкова везаних за коришћење средстава примљених из донација.

## 7. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Приход од наплате штета од осигурања	199.140	50.754
Приходи од закупнина	5.489	6.150
Остали пословни приходи	245.431	233.311
Приход по основу наплате тендерске документације	422	753
Префактурисани трошкови услуга	7	4.110
<b>Укупно</b>	<b>450.489</b>	<b>295.078</b>

Приходи од наплате штете по основу осигурања признати су у висини ликвидиране штете у износу од 199.140 хиљада динара. Остали пословни приходи исказани су по фактурној вредности.

## 8. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Приходи од активирања или потрошње производа за сопствене потребе	506	1.635
<b>Укупно</b>	<b>506</b>	<b>1.635</b>

## 9. Трошкови материјала

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава <b>31.децембра2014</b>	За годину која се завршава <b>31.децембра2013</b>
Трошкови испоручене електричне енергије од ПД у саставу ЕПС-а	1.549.110	2.140.299
Угаљ набављен у оквиру ЕПС-а	5.191.507	25.669.592
Трошкови коришћења ЕЕ капацитета за производњу угља	41.306.277	17.856.020
Угаљ набављен екстерно	1.159.276	1.145.266
Трошкови основног материјала	130.175	140.895
Материјал за одржавање и резервни делови	1.296.098	1.234.227
Деривати нафте	1.406.848	1.247.089
Трошкови природног гаса	4.965	4.647
Ситан инвентар и ауто гуме	25.034	33.592
Уља и мазива	5.051	7.625
ХТЗ опрема	6.951	10.655
Трошкови канцеларијског и осталог режијског материјала	87.156	87.705
Остало	3.438	7.199
<b>Укупно</b>	<b>52.171.886</b>	<b>49.584.811</b>

Ради обављања делатности производње електричне енергије Предузеће је утрошило енергенте, како је наведено, набављених од повезаних лица: од матичног предузећа (електрична енергија), ПД РБ Колубара зависног предузећа ЈП ЕПС ( угаљ) и трећих лица. Вредносно обрачунавање набавки у оквиру групе ЕПС извршено је како је наведено у напмени 3.7.

### 10. Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи

Трошкови запослених по основу јубиларних награда, и отпремнина нису признати, обзиром да предузеће почев од извештајне 2007. године врши резервисање, како је наведено у напомени 3.8,13,32.

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Трошкови бруто зарада и накнада зарада	3.894.934	3.897.414
Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	878.827	826.853
Трошкови накнада по уговору о делу	0	1.173
Трошкови накнада по ауторским уговорима	211	267
Трошкови накнада по уговору и привременим и повременим пословима	0	822
Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	1.163	2.053
Трошкови накнада члановима органа управљања и надзора	2.545	2.406
Трошкови превоза запослених	175.298	186.258
Дневнице и накнада трошкова запосленима на службеном путу	26.567	21.723
Стипендије и кредити	38.224	38.775
Помоћ запосленима	28.985	22.064
Остали лични расходи	5.634	5.916
<b>Укупно</b>	<b>5.052.388</b>	<b>5.005.724</b>



## 11. Трошкови производних услуга

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Трошкови израде учинака	470.534	435.495
Трошкови ПТТ услуга	17.798	26.094
Трошкови транспортних услуга	50.623	12.493
Трошкови услуга одржавања у оквиру повезаних правних лица	9.230	967
Трошкови услуга одржавања ван ЕПС-а	2.327.427	2.300.202
Одржавање информационог система	28.905	1.769
Трошкови закупнина	8.997	32.861
Реклама, сајмови и пропаганда	17.104	22.799
Тр. услуга разних испитивања, анализа, израда техничке и пројектне докуме., елабората и пројеката	31.997	79.059
Заштита на раду	32.006	27.434
Тр. услуга и испомоћи у у процесу произ.	271.357	288.679
Трошкови комуналних услуга	71.583	63.148
Трошкови услуга дерат. и дезинсекције	2.458	2.869
Трошкови осталих производних услуга	77.560	116.545
<b>Укупно</b>	<b>3.417.579</b>	<b>3.410.414</b>

## 12. Трошкови амортизације

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
- нематеријалне имовине	30.022	33.266
- некретнина, постројења и опреме	8.411.264	8.240.996
<b>Укупно</b>	<b>8.441.286</b>	<b>8.274.262</b>

### 13. Трошкови дугорочног резервсања

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Резервсања за накнаде и друге бенефиције запослених	115.825	195.548
Остала дугорочна резервсања:		
- резервсања за судске спорове	127.375	603
<b>Укупно</b>	<b>243.200</b>	<b>196.151</b>

У висини повећања садашње обавезе на дан биланса стања, признати су расходи за резервсање обавеза за накнаде по престанку радног односа које ће се платити по окончању радног односа и накнаде запосленима по основу јубиларних награда за дугогодишњи рад, како је наведено у напмени 3.8, 32.

По наведеној основи извршено је кориговање/поновно утврђивање садашње вредности изведене обавезе на датум биланса стања.

Према најбољој процени издатака потребних за измирење садашње обавезе по основу судских спорова у току извршено је додатно резервсање на терет расхода, како је наведено у напмени 32.

#### 14. Нематеријални трошкови

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Трошкови накнада за коришћење вода	750.632	881.762
Трошкови накнада за коришћење ГГЗ	91	851.915
Тро. накнада за загађење животне сред.	2.537.308	2.991.342
Трошкови пореза на имовину	196.407	131.396
Тро. ост. индиректних пореза и накнада	10.503	9.034
Трошкови услуга одржавања ван ЕПС-а	102.502	106.392
Трошкови репрезентације	17.032	23.057
Тро. пл. промета и банкарских услуга	23.949	22.737
Тро. претплате на стручне публикације	3.326	5.547
Судски трошкови	1.505	1.065
Остали нематеријални трошкови	41.325	29.145
Трошкови осталих непроизводних услуга	704.764	781.869
Трошкови премија осигурања	519.790	459.394
Ост. нематер. тро од ПД у саставу ЕПС	16	631
Стручно образовање	5.711	13.159
Трошкови здравствених услуга	21.447	40.793
Трошкови чланарина	60.637	64.865
Трошкови одмаралишта	0	206
Услуге обезбеђења, заштите објеката и заштита на раду	198.047	166.115
<b>Укупно</b>	<b>5.194.992</b>	<b>6.580.424</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 1.01.2006. године и то:

- у висини од 20% од пуног износа накнаде до 31.12.2008. године;
- у висини од 40% од пуног износа накнаде од 1.01.2009. до 31.12.2011. године;
- у висини од 70% од пуног износа накнаде од 1.01.2012. до 31.12.2015. године;
- у пуном износу од 1.01.2016. године.

## 15. Финансијски приходи

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Финан. приходи у оквиру ЕПС-а:		
-приходи од камата	12.560	15.033
-позитивне курсне разлике	0	91.972
Финансијски приходи ван ЕПС-а:	0	0
Приходи од камата:		
-остали приходи од камата	75.718	33.106
Позитивне курсне разлике	0	67.934
Приходи по основу ефеката валутне клаузуле	7.297	1.146
Остали финансијски приходи	1.466	928
<b>Укупно</b>	<b>97.041</b>	<b>210.119</b>

Позитивне курсне разлике, у предходном извештајном периоду, признате су по основу флукуације девизних курсева, по обавезама које предузеће има према матичном предузећу, које у своје име, а за рачун Предузећа врши набавке од иноиспоручилаца.

## 16. Финансијски расходи

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Финансијски расходи у оквиру ЕПС-а:		
-расходи камата	105.834	123.237
-негативне курсне разлике	422.321	25.781
-остали финансијски расходи	24.318	24.788
Финансијски расходи ван ЕПС-а:		
Расходи камата:		
- Париски и Лондонски клуб поверилаца	416.867	383.664
-остали расходи од камата(по свим основама)	299.343	750.512
Расходи по основу ефеката валутне клаузуле	3.863	14.945
Негативне курсне разлике	941.265	51.926
Расходи камата за неблаговремено плаћене јавне приходе	44.992	85.090
Остало финансијски расходи	4.485	33.172
<b>Укупно</b>	<b>2.263.288</b>	<b>1.493.115</b>

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

#### 17. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Приходи од усклађивања вредности остале имовине	3.735	5.983
Наплата и умањење исправке вредности:		
- датих аванса за залихе	2.784	8.226
- потраживања од купаца	8.319	2.946
Приходи од усклађивања вредности дугорочних финансијских пласмана	550	210
<b>Укупно</b>	<b>15.388</b>	<b>17.365</b>

#### 18. УСКЛАЂИВАЊЕ ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Расходи по основу обезвређења:		
- некретнина, постројења и опреме	2.579	229.228
- аванса	6.785	0
- осталих потраживања	20.252	974
- осталих средстава	23.399	138.085
<b>Укупно</b>	<b>53.015</b>	<b>368.287</b>

## 19. ОСТАЛИ ПРИХОДИ

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Добици од продаје материјала, учешћа у капиталу, нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме	0	1.226
Приходи од наплаћених отписаних потраживања и укидања исправке вредности потраживања и краткорочних финансијских пласмана	158	82
Приходи од смањења обавеза	101.556	8.120
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу судских спорова	39.840	153.369
Приходи од уговорене заштите од ризика	6.394	21.166
Приходи од смањења обавеза за заштиту животне средине	445.046	155.186
Вишкови	10.737	6.730
Остали приходи	4.664	2.653
<b>Укупно</b>	<b>608.395</b>	<b>348.532</b>

Приходи од смањења обавеза за заштиту животне средине, признати су у 2014. години, у износу од 445.046 хиљаде динара по основу смањења обавезе према Фонду за заштиту животне средине Републике Србије, по основу више плаћене аконтације за 2013. годину у односу на износ утврђен коначним обрачуном накнаде за заштиту животне средине.

## 20. ОСТАЛИ РАСХОДИ

	У хиљадама РСД	
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013
Губици од расходовања, отписа и продаје основних средстава, нематеријалних улагања, учешћа и материјала	281.345	53.228
Губици од расходовања залиха	46.014	29.455
Мањкови	2.836	1.362
Губици по основу отписа		
- краткорочних потраживања и репрограмираних потраживања од купаца	9.447	1.144
- осталих средстава	15.265	20.822
Трошкови спонзорства и донаторства	8.451	13.999
<b>Укупно</b>	<b>363.358</b>	<b>120.010</b>

Губици од отуђења сталних средстава (281.345 хиљада) односе се на расход средстава чије карактеристике не задовољавају техничко технолошке захтеве.

Потраживања по којима нису примљене надокнаде у дужем временском периоду призната су као расход обезвређивања како је наведено. Предузеће залихе мери по набавној вредности или цени коштања, односно нето продајној вредности ако је она нижа.

## 21. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК

### а) Компоненте пореза на добитак

	јануар - децембар 2014	Јануар - Децембар 2013
Текући порез – порески расход периода	652.775	838.934
Одложени порез – одложени порески приходи/(расходи)	773.124	487.064
	<u>1.425.899</u>	<u>1.325.998</u>

### 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	3.188.811	4.278.960
Усклађивање расхода непризнатих у пореском билансу ( трајне разлике )	-156.884	2.538.628
Усклађивање расхода по основу амортизације у рачуноводствене и пореске сврхе ( привремене разлике )	3.463.343	2.613.606
Опорезив добитак/(губитак)(5+6+7)	6.495.270	0
Износ губитка и капиталног губитка из пореског биланса из претходних година до висине опорезиве добити	0	7.553.150
Износ опорезивог добитка за који нису постојали одбитни порески губици ранијих година	6.495.270	0
Текући порески губитак	0	0
Капитални добитак/(губитак)	0	0
Пореска основица (6+8)	6.495.270	-7.553.150
Обрачунати порез 15% ( 10% у 2012.г.)	974.291	-1.132.973
Умањење обрачунатог пореза по основу улагања у некретнине, постројења и опрему	321.516	373.881
Обрачунати порез по умањењу - текући порез	652.775	838.934
Одложени порез – одложени порески приходи/расходи	773.124	487.064
Укупан порески приход/расход	<u>1.425.899</u>	<u>1.325.998</u>

### в) Одложена пореска средства и обавезе

	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године
в1)Садашња вредност некретнина, постројења и опреме чија се вредност систематски отписује на временској основи исказана финансијским извештајима	134.092.157	143.557.041
в2)Садашња вредност некретнина, постројења и опреме призната у складу са пореским прописима	33.866.084	38.176.812
в3)Одбитна привремена разлика по основу које се не признаје одложено пореско средство Опорезива привремена разлика ( в1-в2-в3)	(0)	2
Одложени порез	100.226.073	105.380.229
<b>Одложене пореске обавезе</b>	<b>15.033.911</b>	<b>15.807.034</b>
	15.033.911	15.807.034

Као што је обелодањено у напмени 3.10, Изменама и допунама Закона о порезу на добит правних лица

( Сл гласник РС број 47/13) утврђена је обавеза правних лица да поднесу поресу пријаву у року од 180 дана од дана за коју се утврђује пореска обавеза.

Могуће је да ће се подаци исказани у овој напмени кориговати након сачињавања пореског биланса.

Одложене пореске обавезе исказане на дан 31. децембар 2014. године у износу од 15.033.911 хиљада динара ( кориговани 31. децембра 2013 године; **15.807.034** хиљада динара) се односе на привремену разлику између основице по којој се некретнине, постројења и опрема признају у пореском билансу и износа по којима су та средства исказана у финансијским извештајима.

На дан 31. децембар 2014. године Предузеће није исказало одложена пореска средства по основу пореских кредита у укупном износу од 1.748.874 хиљада динара, већ су исказана ванбилансно у висини укупног права које може да се оствари. Предузеће није признало ова одложена пореска средства 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.

У наставку даје се преглед коришћења ових пореских погодности:

		у хиљадама динара		
година настанка	година истека	порески кредит	искоришћен порески кредит	неискоришћен порески кредит
2007.	2017.	320.117	-320.117	0
2008.	2018.	743.722	-441.404	302.318
2009.	2019.	562.654	-224.824	337.830
2010.	2020.	811.497	-748.418	63.079
2011.	2021.	430.652	-430.652	0
2012.	2022.	1.090.224	-131.573	958.651
2013.	2023.	470.791	-383.795	86.996
Укупно		<b>4.429.657</b>	<b>2.680.783</b>	<b>1.748.874</b>



## 22. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА И НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА

	Земљиште	Грађевински објекти	Постројења и опрема	Остала основна средства	Средства у припреми	Укупно	Нематеријална улагања	Укупно
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	4.155.865	67.504.319	280.633.903	4.752	5.202.592	357.501.431	222.839	357.724.270
Корекције почетног стања	-	-	665.009	-	-	665.009	-	665.009
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	4.155.865	67.504.319	281.298.912	4.752	5.202.592	358.166.440	222.839	358.389.279
Набавке у току године	8.136	4.610	167.291	-	3.539.826	3.719.863	60.106	3.779.969
Активирање средстава у припреми	-	629.153	5.282.090	-	- 5.911.243	-	-	-
Продаја	-	- 4.977	-	-	-	- 4.977	-	- 4.977
Отписи (расход)	-	- 22.414	- 344.134	-	-	- 366.548	-	- 366.548
Набавна вредност пренетих средстава другим друштвима у оквиру ЕПС-а (уступања)	-	- 867.228	- 117	-	-	- 867.345	-	- 867.345
Остале промене	- 20.090	-	-	-	- 229.228	- 249.318	-	- 249.318
Стање 31. децембра 2013 године, након корекција	4.143.911	67.243.463	286.404.042	4.752	2.601.947	360.398.115	282.945	360.681.060
<b>Набавна вредност</b>								
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	4.143.911	67.243.463	285.739.033	4.752	2.601.947	359.733.106	282.945	360.016.051
Корекције почетног стања	-	-	665.009	-	-	665.009	-	665.009
Стање 1. јануара 2014. године, након корекција	4.143.911	67.243.463	286.404.042	4.752	2.601.947	360.398.115	282.945	360.681.060
Набавке у току године	352	15.410	285.649	-	9.160.807	9.462.218	30.022	9.492.240
Активирање средстава у припреми	-	-	239.786	-	- 239.786	-	-	-
Отписи (расход)	-	- 29.192	- 5.200.296	-	-	- 5.229.488	- 36.792	- 5.266.280
Вишкови	-	-	10.000	-	-	10.000	-	10.000
Мањкови	-	-	41	-	-	41	-	41
Остале промене	- 7.721	-	-	-	-	- 7.721	- 29.490	- 37.211
Стање 31. децембра 2014. године, након корекција	4.136.542	67.229.681	281.739.140	4.752	11.522.968	364.633.083	246.685	364.879.768
<b>Исправка вредности</b>								
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	-	- 26.306.375	175.819.529	-	-	202.125.904	118.918	202.244.822
Корекције почетног стања	-	-	424.163	-	-	424.163	-	424.163
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	-	- 26.306.375	176.243.692	-	-	202.550.067	118.918	202.668.985
Амортизација текуће године	-	783.264	7.457.732	-	-	8.240.996	33.266	8.274.262
Продаја	-	- 3.698	-	-	-	- 3.698	-	- 3.698
Отуђења и расходовања	-	- 13.580	- 257.273	-	-	- 270.853	-	- 270.853
Преноси трећим лицима	-	- 318.675	- 118	-	-	- 318.793	-	- 318.793
Стање 31. децембра 2013 године, након корекција	-	- 26.753.686	183.444.033	-	-	210.197.719	152.184	210.349.903
<b>Исправка вредности</b>								
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	-	- 26.753.686	183.002.928	-	-	209.756.614	152.184	209.908.798
Корекције почетног стања	-	-	441.105	-	-	441.105	-	441.105
Стање 1. јануара 2014 године, након корекција	-	- 26.753.686	183.444.033	-	-	210.197.719	152.184	210.349.903
Амортизација текуће године	-	793.118	7.618.146	-	-	8.411.264	30.022	8.441.286

ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О. ОБРЕНОВАЦ  
НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

31. децембар 2014. године

Отуђења и расходовања	-	-	11.426	-	3.650.092	-	-	-	3.661.518	-	20.006	-	3.681.524
Мањкови	-	-	-	-	36	-	-	-	36	-	-	-	36
Остале промене	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.772	-	9.772
Стање 31.децембра 2014 године, након корекција	-	27.535.378	187.412.051	-	-	-	-	-	214.947.429	152.428	215.099.857		
<b>Садашња вредност</b>													
31. децембра 2013 године	4.143.911	40.489.777	102.960.009	4.752	2.601.947	150.200.396				130.761	150.331.157		
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	4.155.865	41.197.944	104.814.374	4.752	5.202.592	155.375.527				103.921	155.479.448		
Стање 1. јануара 2013године, након корекција	4.155.865	41.197.944	105.055.220	4.752	5.202.592	155.616.373				103.921	155.720.294		
31. децембра 2013 године Садашња вредност након елиминације ефеката процене	256.234	10.599.720	9.277.076	4.752	2.601.947	22.739.728				130.761	22.870.489		
<b>Садашња вредност</b>													
31. децембра 2014 године	4.136.542	39.694.303	94.327.089	4.752	11.522.968	149.685.654				94.257	149.779.911		
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	4.143.911	40.489.777	102.736.105	4.752	2.601.947	149.976.492				130.761	150.107.253		
Стање 1. јануара 2014године, након корекција	4.143.911	40.489.777	102.960.009	4.752	2.601.947	150.200.396				130.761	150.331.157		
31. децембра 2014 године Садашња вредност након елиминације ефеката процене	272.032	9.944.860	2.892.263	4.752	11.522.968	24.636.875				94.257	24.731.132		

У 2014. години извршена су накнадна улагања у производне капацитете Предузећа, а део предметних издатака замене је капиталисан у износу од 239.786 хиљада динара.

Улагање у ревитализацију блока А3 на ТЕНТ А у Обреновцу завршено је након датума биланса стања и биће активирано у 2015. години. Закључно са датумом биланса стања у ову инвестицију је уложено 9.033.956 хиљада динара.

**22 а Аванси за нематеријална улагања, некретнине, постројења и опрему**

	у хиљадама динара	
	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2014. године
Дати аванси за некретнине, постројења и опрему	8.533	9.075
Укупно	8.533	9.075
Исправка вредности: -датих аванса за некретнине, постројења и опрему	0	0
	8.533	9.075

Преузете обавезе по основу уговорених инвестиционих улагања Друштва на дан 31. 12. 2014. године износе 2.608.785 хиљаде динара.

Степен завршености закључених инвестиционих уговора на дан 31.12. 2014.

У хиљадама динара

	Испоручилац	број уговора	Уговорена вредност	Фактурисано по уговору	Преостало	За потребе:
1	Енергопројект опрема Београд	25698	1.079.400	657.849	421.551	радови на реконструкцији електрофилтера А3
2	Изопрогрес Београд	25806	422.176	359.912	62.264	Ватросталне констукције А3
3	Via Ocel Београд	25829	1.136.001	980.563	155.438	Редукција емисије азотних оксида Noх на блоку А3
4	Феромонт Београд	25914	745.450	635.229	110.221	Замена ЕКО1, ЕКО2, са PR 1 и коморама , замена PR2, PR3, PR5, MP1,MP2
5	ALSTOM	21822	926.672	379.546	547.126	Корсет
6	ALSTOM	26200	150.975	83.965	67.010	Дефинисање, надзор и контрола радова на монтажи нове турбине у капиталном ремонту блока А-3 ( супервизија )
	ALSTOM	26212	1.573.359	458.496	1.114.863	генератор
7	Siemens Београд	26999	206.511	76.199	130.312	набавке траф.двумотајног блок трансформатора
	<b>Укупно</b>		<b>6.240.544</b>	<b>3.631.759</b>	<b>2.608.785</b>	

**22 б) Издаци и трошкови по основу отклањања штетних последица поплава у периоду маја 2014.г. до краја извештајног периода**

За годину која се завршава  
**31. децембра 2014**  
 године

Некретнина, постројења и опрема у припреми	168.660
Трошкови материјала и резервних делова	57.861
Трошкови услуга	83.284
Трошкови зарада	6.983
Остали трошкови	22.210
Губици по основу расходавања некретнина, постројења и опреме	81.451
	<u>420.449</u>

### 23. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Учешћа у капиталу:			
- остала правна лица	21.451	21.451	21.451
<b>Минус: Исправка вредности</b>			
- учешћа у капиталу	-13.342	-13.165	-13.822
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>8.109</b>	<b>8.286</b>	<b>7.629</b>

Разлика између фер вредности признате на дан 31.12.2014. и фер вредности на дан 31. децембар 2013. године у износу од 177 хиљаде динара призната је као смањење фер вредности учешћа у капиталу банке, осигуравајућег друштва.

### 24. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Дугорочна потраживања од повезаних правних лица:			
- матично и зависна правна лица	104.475	123.762	753.795
Пласмани запосленима:			
- по основу продатих станова	320.009	205.124	217.071
- по основу стамбених кредита	-269	-298	0
<i>минус: исправка потраживања</i>			
- дугорочна потраживања од повезаних правних лица	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>424.215</b>	<b>328.588</b>	<b>970.866</b>

Дугорочна потраживања у оквиру ЕПС-а која на дан 31.децембар 2014. године износе 104.475 хиљаде динара односе се на репрограмирана потраживања која су настала у интерним односима између ЈП ЕПС и предузећа усаглашена су у потпуности.

Дугорочни кредити запосленима, који на дан 31. децембар 2014. године износе 319.740 хиљада динара и односе се на кредите одобрене запосленима за потребе решавања стамбеног питања.

Главница кредита се увећава у складу са кретањем цена на мало у Републици Србији за кредите који су деноминирани у динарима, односно, 0.5% годишње за кредите који су деноминирани у EUR. Ови кредити се отплаћују у месечним ратама, у већини случајева, на период од 20 до 40 година.

## 25. Залихе

	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>У хиљадама РСД</b>			
Материјал	1.970.263	2.031.181	2.101.031
Резервни делови	4.621.772	4.313.546	3.749.578
Алат и инвентар	466.590	456.490	439.230
Угаљ	929.387	818.055	1.353.200
<i>Минус: Исправка вредности</i>			
Материјал	-561	-561	-561
Резервни делови	-268.773	-268.773	-268.773
Алат и инвентар	-404.000	-396.110	-373.231
Дати аванси за залихе и услуге	2.312.585	1.080.194	3.826.821
<i>Минус: Исправка вредности датих аванса</i>	-13.119	-28.342	-23.556
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>9.614.144</b>	<b>8.005.680</b>	<b>10.803.739</b>

Стратегија држања залиха у Предузећу заснована је висини трошкова набавке, трошкова држања залиха, процента ризика благовремености извршења наруџбе, броја дана који протекне од момента наручивања до момента пријема и годишњег физичког утрошка.

Предузеће залихе мери по набавној вредности или цени коштања, односно нето продајној вредности ако је она нижа. Приступ заснован на дужини периода од последњег кретања залиха није прихватљив за Предузеће обзиром на природу резервних делова, различитост периода који протекне од момента наручивања до момента пријема у складиште, те се самим тим не може ни извршити унифицирање стандардне политике за обрачун исправке вредности залиха

## 26. ПОТРАЖИВАЊА

	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
У хиљадама РСД			
<b>Потраживања од по основу продаје</b>			
<i>Купци у земљи</i>			
- ПД у саставу ЕПС-а	38.546.672	30.520.768	23.640.612
- остала потр. од предузећа у реструктурирању	45.975	50.858	50.858
- за испоручену топлотну енергију и технолошку пару	56.699	54.872	52.862
- потраживања од купаца за услуге	983	1.027	1.218
Остала потраживања од купаца по основу продаје	15.321	24.574	23.165
<b>Минус исправка вредности пот. по основу продаје:</b>			
<i>Купци у земљи</i>			
- осталих пот. од предузећа у реструктурирању	-44.795	-50.858	-50.858
- за испоручену топл. енергију и техн. пару и обрачунату камату по истом основу	-11.914	-10.108	-9.482
- потраживања од купаца за услуге	-846	-907	-1.106
-остала потраживања од купаца по основу продаје	-4.533	-3.770	-9.196
<b>Потраживања из специфичних послова</b>			
Остала потраживања из специфичних послова	208	196	189
<b>Минус исправка вред. потр. из спец. послова</b>			
<b>Друга потраживања</b>			
Потраживања по основу камате:			
- остала правна лица ( банке )	3.562	4.633	499
Потраживања по основу осигурања штете	106	2.198	109.767
Потраживања од запослених	166.408	81.018	78.934
Потраживања од буџетских корисника и претплаћени порези и доприноси	407.700	107.374	615.004
Остала потраживања од ПД у саставу ЕПС-а	358	358	6.068
Остала потраживања	26.710	10.825	11.759
<b>Минус исправка вредности других потраживања:</b>			
За обрачунату камату по основу осталих потраживања	-11.461	-5.401	-6.269
Потраживања од запослених	-9.949	-575	-611
Потраживања по основу претплаћених пореза и доприноса	-24	-24	-24
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>39.187.180</b>	<b>30.787.058</b>	<b>24.513.389</b>

Предузеће је изложено кредитном ризику по потраживањима од матичног предузећа, које је, такође, изложено кредитном ризику од својих зависних привредних друштава, којима је поверила обављање делатности снабдевања електричном енергијом крајњих купаца у Републици Србији, укључујући и делатност јавног снабдевања. Потраживања од повезаних правних лица усаглашена су у потпуности.

Тakoђе, Предузеће је изложено кредитном ризику по потраживањима од правних лица – великих система у поступку реструктурирања, која нису у могућности да измире своје обавезе, чија су потраживања пријављена Агенцији за приватизацију Републике Србије, а по којима је извршено индиректно отписивање. Део истих, уз сагласност Агенције за приватизацију Републике Србије, сходно Уредби о начину и условима измиревања обавеза субјеката приватизације према повериоцима је уговорно регулисан и за износ ненаплаћених накнада извршено је признавање.

## 27. Краткорочни финансијски пласмани

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Текућа доспећа дугорочних финансијских пласмана:			
- по основу датих позајмица и репрограм. потраживања ПД у саставу ЕПС-а	19.288	2.463.875	1.851.523
- осталих дугорочних финансијских пласмана	27.882	0	0
Остали краткорочни финансијски пласмани	0	130.843	100.897
<i>Минус: Исправка вредности</i>	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>47.170</b>	<b>2.594.718</b>	<b>1.952.420</b>

На датум биланса стања репрограмирана потраживања од матичног правног лица износе 19.288 хиљада динара. Потраживање у износу од 2.442.980 хиљада динара хиљада динара исказано према матичном предузећу по преузетим интерним обавезама насталим по основу статусне промене одвајање уз припајање, репрограмирано је протоколом, с тим да обавеза доспева у једнаким шестомесечним ануитетима почев од 31. августа 2010. закључно са 28. фебруаром 2014. године измирена су у потпуности.

## 28. Готовински еквиваленти и готовина

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Текући рачун:			
- у динарима	596.378	637.478	33.452
- у иностраној валути	2.635	2.128	1.751
Благајна	24	16	9
Издвојена новчана средства	42.653	50.729	4.259
Новчана средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	139.539	118.766	11
Исправка вредности-умањење вредности новчаних средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	-139.539	-118.766	-11
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>641.690</b>	<b>690.351</b>	<b>39.471</b>

На дан биланса стања потраживања од УББ банке исправљена су целости у износу од 139.539 динара услед покретања стечаја.

У упоредом периоду извршена је процена ризика од наплате потраживања од УББ услед губитка лиценце за рад. Износ депонованих средстава на дан биланса стања 31.12. 2013. Године исправљен је у целости у износу од 118.766 хиљада динара.

## 29. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА 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	1.601.323	588.380	236.827
Обрачуната потраживања за више плаћен ПДВ	971.898	0	0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>2.573.221</b>	<b>588.380</b>	<b>236.827</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. На датум биласа стања Предузеће је било у пореском кредиту по основу ПДВ у износу од 971.898 хиљада динара.

## 30. 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	331	291	401
Нефактруисани приходи	0	0	0
Разграничени трошкови	283	4.928	3.961
Остала активна временска разграничења	571	0	896
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>1.185</b>	<b>5.219</b>	<b>5.258</b>

## 31. Капитал

### а) Основни капитал

Основни капитал представља капитал друштва са ограниченом одговорношћу који је у потпуном власништву ЈП Електропривреда Србије, Београд. Он обухвата почетни капитал и накнадне уплате основног капитала увећане за кумулиране ревалоризационе резерве, које су настале као резултат примене индекса раста цена на мало до 31. децембра 2000. године и кориговане пренете приликом прве примене нових рачуноводствених прописа Републике Србије на дан 1. јануара 2004. године.

На дан 1. јануара 2006. године код Агенције за привредне регистре уписана је промена правне форме Предузећа у друштво са ограниченом одговорношћу и промена назива Предузећа у Привредно друштво "Термоелектране Никола Тесла" д.о.о., Обреновац. Такође, регистрован је уписани и уплаћени новчани капитал у износу од ЕУР 500 и неновчани капитал у износу од ЕУР 445,262,798 у власништву ЈП ЕПС, Београд.

Пренос сталне имовине, како је наведено у напмени 1. условио је и смањење сопственог трајног капитала, тако да на дан Биланса стања уписани неновчани капитал износи ЕУР 180.538.840 ( решење Агенције за привредне регистре БД 130535/2009.г.)



*б) Остали капитал*

Остали капитал приказан у билансу стања предузећа на дан 31. децембра 2014. године односи се на сопствене ванпословне изворе, који су пренети приликом прве примене нових рачуноводствених прописа Републике Србије.

*в) Ревалоризационе резерве*

Ревалоризационе резерве исказане на дан 31. децембар 2014. године, у износу од 110.014.868 хиљада динара су смањене у односу на упоредни период 2013. године (111.653.634 хиљада динара) по основу отуђења основних средстава у износу од 1.638.766 хиљада динара.

**32 .Дугорочна резервисања**

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Резервисања за бенефиције за запослене (отпремнине, јубиларне награде и остало )	779.384	827.660	772.444
Резервисања за судске спорове	485.486	434.505	603.177
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>1.264.870</b>	<b>1.262.165</b>	<b>1.375.621</b>

**Кретање на резервисањима**

У хиљадама РСД	Резервисања за бенефиције запослених	Резервисања за судске спорове	Укупно резервисања
<b>Стање на дан 1. јануар 2013.</b>	772.444	603.177	1.375.621
Нова резервисања у току године	195.548	603	196.151
Искоришћења резервисања	-140.332	-15.906	-156.238
Укидање у корист прихода	0	153.369	153.369
<b>Стање на дан 31. децембар 2013.</b>	<b>827.660</b>	<b>434.505</b>	<b>1.262.165</b>
Нова резервисања у току године	115.825	127.375	243.200
Искоришћења резервисања	-164.101	-36.554	-200.655
Укидање у корист прихода	0	39.840	39.840
<b>Стање на дан 31. децембар 2013.</b>	<b>779.384</b>	<b>485.486</b>	<b>1.264.870</b>

Предузеће је на дан 31. децембар 2014. године извршило резервисање по основу судских спорова у укупном износу од 485.486 хиљада динара.

Руководство Предузећа сматра да по основу судских спорова који се воде против Предузећа, неће настати материјално значајне штете по Предузеће у односу на износ извршених резервисања.

Резервисање за накнаде и друге бенефиције запослених извршено је како је обелодањено у напмени 3.8.

### 33. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>Обавезе према повезаним правним лицима:</b>			
- матично и зависна правна лица	3.515.372	3.611.882	4.153.725
Дугорочни кредити и зајмови у земљи	11.682.789	15.363.482	10.595.020
Репр. обавезе по основу јавних прихода			
- по основу главнице	0	79.404	79.407
- по основу камате	0	22.085	22.085
<b>Текућа доспећа:</b>			
- дугорочни кредити и зајмови	-1.196.496	-2.022.668	-1.407
- обавеза по основу узетих кредита између матичног и зависних правних лица у саставу ЕПС	-662.660	-597.915	-718.936
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>13.339.005</b>	<b>16.456.270</b>	<b>14.130.010</b>

#### 33 а) Обавезе према повезаним правним лицима

Ред број	ИНО-КРЕДИТИ	Валута	ОРИГИНАЛНА ВАЛУТА				Динарска противвредност у хиљадама динара	
			главница	датум доспећа ануитета	временск и распоред отплата	висина каматне стопе	31.12.2014	01.01.2014
<b>A</b>	<b>КРЕДИТИ У СТРАНОЈ ВАЛУТИ</b>							
<b>I</b>	<b>РЕФИНАНСИРАНИ КРЕДИТИ РЕАЛИЗОВАНИ ИЗ СРЕДСТАВА:</b>						<b>1.105.185</b>	<b>923.670</b>
1	ПАРИСКОГ КЛУБА ПОВЕРИЛАЦА						1.105.185	923.670
1.7	РУСИЈА	USD	11.111.399,2 3	22.09.2005. - 22.03.2034.	22.03. и 22.09.	0,5517	1.105.185	923.670
<b>II</b>	<b>КРЕДИТИ КОЈЕ СУ ДАЛЕ ВЛАДЕ ДРЖАВА</b>						<b>807.384</b>	<b>678.462</b>
1	Јапански кредит	JPY	430.511.457, 0	20.11.2016- 20.11.2026	20.05. I 20.11.	0,6000	357.749	243.633
2	Руски кредит	USD	0,00	15.01.2004. - 15.07.2013.	15.01. и 15.07.	LIBOR+1.25	0	0
3	Пољски кредит	USD	4.520.577,90	2005.-2024.	15.06. и 15.12.	0,75	449.635	434.829
<b>III</b>	<b>КРЕДИТИ МЕЂУНАРОДНИХ ФИНАНСИЈСКИХ ОРГАНИЗАЦИЈА</b>						<b>1.602.804</b>	<b>2.009.750</b>
4	KfW IV (36 mil. EUR)	EUR	12.963.217,1 6	30.06.2013. -30.12.2019	30.06 I 30.12.		1.568.009	1.954.787
5	EBRD (100 mil. EUR)	EUR	287.649,53	07.09.2005. - 07.03.2016.	07.03. и 07.09	променљива на шестомесечно м нивоу( 3,1-5,793)	34.794	54.963
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ ПО КРЕДИТИМА (I+II+III)</b>						<b>3.515.373</b>	<b>3.611.882</b>

ДЕО ДУГОРОЧНИХ КРЕДИТА КОЈИ ДОСПЕВА ДО ЈЕДНЕ ГОДИНЕ								
А	У иностраној валути						662.660	597.915
Б	У динарима						0	
	<b>УКУПНО</b>						<b>662.660</b>	<b>597.915</b>
ДУГОРОЧНИ ДЕО								
А	Кредити у иностраној валути						2.852.713	3.013.967
Б	Кредити у динарима						0	0
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНИ ДЕО</b>						<b>2.852.713</b>	<b>3.013.967</b>

**Анализа доспећа дугорочних кредита**

У хиљадама динара			
	На дан 31.12.2014.	На дан 01.01.2014.	Индекс
Од једне до пет година	0	725.346	0,0
Преко пет година	2.852.713	2.288.621	124,6
<b>Укупно</b>	<b>2.852.713</b>	<b>3.013.967</b>	<b>94,6</b>

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

Валута	Износ у валути	31.12.2014. у хиљадама динара
EUR	8.971.088	1.085.128
USD	14.174.316	1.409.836
YPU	430.511.457	357.749
<b>УКУПНО</b>		<b>2.852.713</b>

ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О. ОБРЕНОВАЦ  
 НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ  
 31. децембар 2014. године

Ред . број	ИНО-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>A</b>	<b>КРЕДИТИ У СТРАНОЈ ВАЛУТИ</b>								
<b>I</b>	<b>РЕФИНАНСИРАНИ КРЕДИТИ РЕАЛИЗОВАНИ ИЗ СРЕДСТАВА:</b>							<b>12.399.566</b>	<b>11.616.395</b>
1	ПАРИСКОГ КЛУБА ПОВЕРИЛАЦА						11.655.428	10.930.132	
1.2	ФРАНЦУСКА	EUR	40.927.468,21	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,90	4.950.517	4.692.011	
1.5	ШВАЈЦАРСКА	CHF	66.684.215,24	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	Libor/CHF+0,5%	6.704.911	6.238.121	
2	ЛОНДОНСКОГ КЛУБА П.	USD	7.223.348,92	01.05.2010.-01.11.2024.	01.05. и 01.11.	3,75 до 11/09 6,75 до 11/24	718.464	660.510	
3	IBRD	EUR	212.258,69	15.03.2005.-15.12.2031.	15.03. и 15.09. 15.06. и 15.12.	1/3-5.44, 1/3 -5.81 и 1/3-euribor	25.674	25.752	
<b>Б</b>	<b>КРЕДИТИ У ДИНАРИМА</b>								
3	Комерцијална банка 2мld	RSD	0,00	01.05.2014.-01.04.2016	svakog prvog u mesecu	14.03%+4pp na god.nivou+jednomesecni i belibor	0	2.000.000	
4	Комерцијална банка 4мld	RSD	1.593.333.333,36	01.05.2014.-01.04.2016	svakog prvog u mesecu	14.03%+4pp na god.nivou+jednomesecni i belibor	1.593.333	3.390.000	
	<b>УКУПНО</b>						<b>1.593.333</b>	<b>5.390.000</b>	
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ ПО КРЕДИТИМА</b>							<b>13.992.900</b>	<b>17.006.395</b>

ДЕО ДУГОРОЧНИХ КРЕДИТА КОЈИ ДОСПЕВА ДО ЈЕДНЕ ГОДИНЕ								
A	У страниј валути						2.311.606	1.644.331
B	У динарима						1.195.000	2.021.249
	<b>УКУПНО</b>						<b>3.506.606</b>	<b>3.665.580</b>
ДУГОРОЧНИ ДЕО								
A	Кредити у страниј валути						10.087.961	9.972.064
B	Кредити у динарима						398.333	3.368.751
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНИ ДЕО</b>						<b>10.486.294</b>	<b>13.340.815</b>

**Анализа доспећа дугорочних кредита**

У хиљадама динара

	На дан 31.12.2014.	На дан 01.01.2014.	Индекс
Од једне до пет година	3.415.160	2.162.637	157,9
Преко пет година	7.071.135	11.178.178	63,3
<b>Укупно</b>	<b>10.486.294</b>	<b>13.340.815</b>	<b>78,6</b>

31. децембар 2014. године

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

Валута	Износ у валути	31.12.2014. у хиљадама динара
EUR	32.331.238	3.910.733
USD	6.501.014	646.618
CHF	55.005.122	5.530.611
YPU		0
XDR		0
Остале- RSD		398.333
<b>УКУПНО</b>		<b>10.486.294</b>

На основу чл. 446. до чл.450. Закона о облигационим односима, закључен је Уговор о преузимању дуга између ТЕНТ доо и ЈП ЕПС заведен под бројом 27980 од 30.09.2013. (наш број) / 2705/5-13 од 30.09.2013.(број у ЕПС)

Уговором,Влада Републике Србије је, на предлог Министарства одбране и Министарства финансија и привреде, донела Закључак 05 број 023-6895/2012 од 9. августа 2013. године, достављен ЈП ЕПС преко Министарства енергетике, развоја и заштите животне средине дописом број 401-00-944/2013-01 од 28. августа 2013. Године, којим је усвојен Програм финансијске консолидације привредних друштава Одбрамбене индустрије Србије са већинским државним/друштвеним капиталом.

Влада је, препоручила Јавном предузећу „Електропривреда Србија“ да преузме обавезе својих зависних привредних друштава, па између осталих и Термоелектране Никола Тесла д.о.о. Обреновац према Републици Србији по уговорима закљученим са Агенцијом за осигурање депозита (Париски клуб поверилаца) у укупном износу (основни дуг плус камата).

Управни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србија“ на седници од 27. септембра 2013.године донео је одлуку број 2673/14-13, којом је усвојена Информација о начину, динамици и радњама потребним за извршење Закључка 05 број 023-6895/2012 од 9. августа 2013. Преузималац (ЕПС) овим уговором преузима дуг који Дужник има према Повериоцу – Агенцији за осигурање депозита по основу Париског клуба поверилаца за обавезе из 2012. у укупном износу од 816,475,053.77 динара

Даном преузимања дуга Преузималац ступа на место Дужника и постаје Нови дужник Повериоца (АОД) за поменути износ, а Дужник (ТЕНТ) се ослобађа исте обавезе према Повериоцу.

Овај уговор сматра се закљученим даном потписивања од стране Дужника, Преузимаоца и Повериоца.

С обзиром да до 31.12.2014. није дошло до закључења уговора између Републике Србије и Јавног предузећа «Електропривреда Србије» Београд (овде Преузимаоца и Повериоца), обавезе ТЕНТ према АОД су остале непромењене, и то:

Дуг ТЕНТ по основу Париског клуба поверилаца који је доспео 22.03. и 22.09. 2012.у износу од ЕУР 4.707.586,55 (РСД 569.421.666,19) и ЦХФ 2.984.709,09 (РСД 300.104.141,81), дуг од 22.03.и 22.09.2013. у износу од ЕУР 4.740.437,99 (РСД 573.395.320,52) и ЦХФ 3.269.519,94( РСД 328.741.075,31) као и дуг од 22.03.и 22.09.2014. у ЕУР 4.283.291,15 (РСД 518.099.615,91) и ЦХФ 3.363.740,09 (РСД 338.214.647,58) године није плаћен у предвиђеном року.

Напомињемо, да по горе поменутих неплаћених обавезама није плаћена обрачуната затезна камата прерачуната до 22.09.2014. у износу од ЕУР 1.150.205,04 (РСД 139.126.846,29) и ЦХФ 128.080,33 (РСД 12.878.118,56).

**Б) Дурогочни кредити у динарима**

На датум биланса стања је по основу кредита према Комерцијалној банци је било 1.593.333 динара, од чега 398.333 хиљада на дугорочном доспећу, а на краткорочном доспећу износ од 1.195.000 хиљада динара (напомена 34).

На датум биланса стања неоплаћено је 16 рата. Након датуам биласа стања плаћена је рата која је доспела на плаћање 01. јануара 2015. године у износу од 99.583 хиљада динара. Обрачун камате врши се месечно уз примену једносмесечног *beliboga* + 4 процентна поена на годишњем нивоу.

#### 34. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>Обавезе у страниј валути</b>			
Део дугорочних кредита и зајмова у страној валути који доспева до једне - ПД у саставу ЕПС-а	662.660	597.915	718.936
Дугорочни кредити у земљи који доспевају до једне године	2.311.606	1.644.331	1.115.652
<b>Обавезе у динарима</b>			
Краткорочни кредити у земљи	0	0	5.390.000
Део дугорочних кредита који доспева до једне године	1.195.000	2.021.250	0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>4.169.266</b>	<b>4.263.496</b>	<b>7.241.379</b>

#### 35. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Примљени аванси	90.870	16.953	5.760
Добављачи - повезана правна лица: - ПД у саставу ЕПС-а у земљи	8.710.585	258.934	485.688
Добављачи у земљи	2.126.902	807.500	4.393.388
Добављачи у иностранству	3.467.377	942.211	1.133.680
Остале обавезе из пословања	789	2.710	217.417
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>14.396.523</b>	<b>2.028.308</b>	<b>6.235.933</b>

Стратегија и тактика обавеза према добављачима заснована је на роковима плаћања, који се уговарају при куповини робе и услуга. Ипак, она је ограничена положајем робе и услуга на тржишту и понашањем конкуренције на тржишту. Најзначајнији повериоци су:

Добављачи у земљи	Стање на дан 31.12.2014године у 000 динара
НИС	232.459
VIA OCEL	297.346
ПРО ТЕНТ	163.171
Енергопројект опрема	113.849
Изопрогерс	168.557
ПУ Ресавица	91.016

Добављачи у иностранству	Стање на дан 31.12.2014године у 000 динара
Алстом Пољска	2.291.323
Алстом Париз	942.870
ZRE Katowice	42.057
Semple	30.288

Обавезе према матичном правном лицу неусаглашене су у износу од 306.244 хиљаде динара по основу префактурисавања трошкова научно истраживачког рада.

### 36. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>Обавезе из специфич. послова</b>			
Специф. обавезе у оквиру ЕПС-а	912.345	861.508	840.048
Обавезе према увознику	77	94	10.597
Остале обавезе из спец. послова	840	8.146	8.146
<b>Обавезе по основу зарада и накнада зарада</b>			
Обавезе за нето зараде и накнаде зарада	97.321	108.289	107.113
Обавезе за порезе и доприносе на зараде и накнаде зарада	81.075	89.618	91.255
Остале обавезе по основу зарада и накнада зарада	747	1.174	704
<b>Друге обавезе</b>			
Обавезе по основу камата и тр финансирања - у саставу ЕПС-а	26.574	13.631	6.756
Обавезе по основу камата и трошкова финансирања	1.114.265	740.508	324.628
Обавезе за дивиденде и учешће у добити	2.209	2.209	2.209
Остале обавезе према запосленима	20.806	22.823	19.006
Обавезе према члановима УО и НО	197	203	178
Обавезе према физичким лицима	3.072	2.650	3.284
Остале обавезе у саставу ЕПС-а	355.937	439.079	195.135
Остале обавезе	57.883	26.178	16.610
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>2.673.348</b>	<b>2.316.110</b>	<b>1.625.669</b>

### 37. ОБАВЕЗЕ ЗА ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Разграничени порез на додату вредност	2.433.806	1.047.175	1.361.926
Обрачуната обавеза за плаћање ПДВ по пореској пријави	0	512.825	87.073
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>2.433.806</b>	<b>1.560.000</b>	<b>1.448.999</b>

### 38. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обавезе за порез из резултата	0	597.716	0
Накнаде за коришћење вода, грађ. земљишта и осталих јавних добара	2.980	495.657	427.942
Накнаде за заш. животне средине	355.171	970.238	504.983
Остали обавезе по основу осталих јав. прихода који терете трошкове	4.925	4.794	4.773
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>363.076</b>	<b>2.068.405</b>	<b>937.698</b>

### 39. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обрачунати трошкови	12.565	0	0
Разграничена камата	85.103	84.784	92.426
Одложени приходи по основу примљених донација	5.527.268	6.475.023	7.239.624
Остала пасивна временска разграничења	0	65.190	0
Одложене пореске обавзе	15.033.911	15.807.034	16.260.513
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>20.658.847</b>	<b>22.432.031</b>	<b>23.592.563</b>



Кретања на рачунима разграничених прихода по основу примљених донација су приказана у наредној табели:

У хиљадама динара

	на дан 31. децембра 2014	На дан 31.12.2013.	На дан 01. јануар 2013.
Стање на почетку године	6.475.021	7.239.624	7.827.933
Донације у току године	123.061	171.479	1.260.658
Пренос у приходе	-1.070.817	-936.082	-1.848.967
<b>Стање на крају године</b>	<b>5.527.265</b>	<b>6.475.021</b>	<b>7.239.624</b>

На име финансијске и техничке помоћи од агенција и сличних органа на међународном нивоу ПД ТЕНТ доо је самостално или преко матичног предузећа, примао средстава, која су иницијално призната као одложени ( разграничени ) приход.

Признавање прихода врши се током корисног века трајања средстава у периоду неопходном да се повежу са трошковима

#### 40. ВАНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	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	15.790.908	19.176.495	20.097.663
Отписана учешћа у капиталу	28.051	28.051	28.051
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>15.818.959</b>	<b>19.204.546</b>	<b>20.125.714</b>

Ради обезбеђења плаћања обавеза за кредите Париског клуба поверилаца, Предузеће је издало бланко соло менице Агенцији за стечај и санацију банака у износу од 12.720.238 хиљада динара.

#### 41. ОСТАЛИ ПОТРЕБНИ ПОДАЦИ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Процењена ратна штета	4.385.164	3.815.140	0
Објекти друштвеног стандарда уступљени држави	10.970	10.970	0
Одложена пореска средства губици у пореским билансима - капитални губици	3.846	3.846	0
Порески кредит за улагања у основна средства	1.748.874	2.070.389	0
Остала ванбилансна актива	6.983	0	0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>6.155.837</b>	<b>5.900.345</b>	<b>0</b>

#### 42. ОДНОСИ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

ТЕНТ доо је једно од 14 привредних друштава над којим ЈП "Електропривреда Србија" преузело сва оснивачка права и извршило њихово усаглашавање организације, рада и пословања у истим са прописима којима се уређује правни положај привредних друштава.

Непосредна контрола матичног предузећа над зависним предузећим састоји се у следећем:

- одлучује о оснивању зависних привредних друштава,
- одлучује о статусним променама, промени правне форме и престанку зависног привредног друштва
- одлучује о ценама електричне енергије и ценама услуга за тарифне купце,
- утврђује трансферне цене за обрачун трансакција учинака између Јавног предузећа, као матичног и зависних привредних друштава, као и зависних привредних друштава међусобно,
- одлучује о располагању имовином веће вредности зависног привредног друштва у складу са актом о оснивању тог друштва,
- одлучује о расподели добити зависног привредног друштва и покрићу губитака,
- одређује лица која су овлашћена да обављају послове из делокруга скупштине зависног ПД
- бира и разрешава директора, односно чланове управног одбора зависног привредног друштва ,
- даје сагласност на одлуке лица која врше овлашћења скупштине одређене актом о оснивању зависног привредног друштва.

На дан израде финансијских извештај исказана су следећа стања у пословним књигама ТЕНТ доо у односу на матично и зависна правна лица:

ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О. ОБРЕНОВАЦ  
НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

31. децембар 2014. године

ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА У ПЕРИОДУ ОД 01.01.2014. ДО 31.12.2014. ГОДИНЕ

Предузећа у саставу ЕПС	Дугорочни пласмани у повезана правна лица	Потраживања	Дугорочне обавезе	Обавезе	Приход по основу испоручене електричне енергије	Остали пословни приходи	Трошкови угља	Расход по основу набавке електричне енергије	Остали пословни расходи	Приходи од камата и позитивних курсних разлика	Расходи од камата и негативних курсних разлика	Остали расходи
ПД "Рударски басен Колубара" д.о.о.	0	9.959	0	7.565.085	0	0	(46.320.381)	(3.596)	(9.150)	0	0	0
ПД "Термоелектране и копови Костолац" д.о.о.	0	74.216	0	958.498	0	0	(177.402)	0	0	0	0	0
ПД "Електродистрибуција - Београд" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	(95)	0	0	0
П "Електросрбија" д.о.о.	0	0	0	160	0	0	0	0	0	0	0	0
ЈП "Електропривреда Србије" п.о.	104.475	38.482.769	2.852.712	2.144.359	77.975.371	7	0	(1.545.509)	0	12.560	(552.473)	(364)
ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд	0	7	0	0	0	0	0	(5)	0	0	0	0
<b>Укупно</b>	<b>104.475</b>	<b>38.566.951</b>	<b>2.852.712</b>	<b>10.668.102</b>	<b>77.975.371</b>	<b>7</b>	<b>(46.497.783)</b>	<b>(1.549.110)</b>	<b>(9.246)</b>	<b>12.560</b>	<b>(552.473)</b>	<b>(364)</b>

ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА У ПЕРИОДУ ОД 01.01.2013. ДО 31.12.2013. ГОДИНЕ

Предузећа у саставу ЕПС	Дугорочни пласмани у повезана правна лица	Потраживања	Дугорочне обавезе	Обавезе	Приход по основу испоручене електричне енергије	Остали пословни приходи	Трошкови угља	Расход по основу набавке електричне енергије	Остали пословни расходи	Приходи од камата и позитивних курсних разлика	Расходи од камата и негативних курсних разлика	Остали расходи
ПД "Рударски басен Колубара" д.о.о.	0	13.264	0	3.452	0	145	(43.525.612)	(2.788)	(854)	0	0	0
ПД "Термоелектране и копови Костолац" д.о.о.	0	56.759	0	455	0	5	0	0	0	0	0	0
ПД "Електродистрибуција - Београд" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	(3.197)	(113)	0	0	0
ПД "Електросрбија" д.о.о.	0	80	0	0	0	0	0	(3.619)	0	0	0	0
ЈП "Електропривреда Србије" п.о.	123.762	32.918.904	3.013.967	2.163.894	77.284.329	3.960	0	(2.123.262)	0	0	(173.806)	(9)
ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд	0	0	0	3.263	0	0	0	(7.433)	0	0	0	0
<b>Укупно</b>	<b>123.762</b>	<b>32.989.007</b>	<b>3.013.967</b>	<b>2.171.067</b>	<b>77.284.329</b>	<b>4110</b>	<b>(43.525.612)</b>	<b>(2.140.299)</b>	<b>(967)</b>	<b>107.005</b>	<b>(173.806)</b>	<b>(9)</b>

#### 43. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

- Улагање у ревитализацију блока А3 на ТЕНТ А у Обреновцу завршено је након датума биланса стања и биће активирано у 2015. години.(напомена 22)
- Након датума биланса стања Предузеће Уговором о преузимању дуга измирило обавезу према РБ „Колубари“ Лазаревац и истовремено смањило потраживање према матичном правном лицу ЈП ЕПС у износу од 494.935 хиљада динара.
- Након датума биланса стања плаћена је рата која је доспела на плаћање у јануару 2015. године у износу од 99.583 хиљада динара. (напомена 33)

#### 44. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ

##### *Судски спорови*

Предузеће је на дан 31.децембар 2014. године извршило резервисање по основу судских спорова у укупном износу од 485.486 хиљада динара (напомена 32)  
Руководство Предузећа сматра да по основу судских спорова који се воде против Предузећа, неће настати материјално значајне штете по Предузеће у односу на износ извршених резервисања.

#### 45. ПОСЛОВНИ РИЗИЦИ И ФИНАНСИЈСКИ ИНСТРУМЕНТИ

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 финансијски извештај , 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% ( у предходном извештајном периоду 9,5%). Ипак, Предузеће је изложено ризику адекватности капитала, тржишном ризику (валутном ризику и ризику од промене каматне стопе), ризику ликвидности и кредитном ризику, како је даље наведено.

Категорије финансијских инструмената

У хиљадама динара

	31. децембра 2014 године	на дан 01.јануар 2014
<b>Финансијска средства</b>		
Учешћа у капиталу	8.109	8.286
Дугорочни финансијски пла мани	424.215	328.588
Потраживања од купаца	38.603.562	30.586.456

ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О. ОБРЕНОВАЦ  
НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

31. децембар 2014. године

Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	47.170	2.594.718
Остала потраживања	19.483	17.737
Готовина и готовински еквиваленти	641.690	690.351
	<u>39.744.229</u>	<u>34.226. 36</u>
<b>Финансијске обавезе</b>		
Дугорочни кредити	10.486.293	13.340.814
Остале дугорочне обавезе	2.852.712	3.115.456
Обавезе према добављачима	14.304.864	2.008.6 5
Остале обавезе	2.501.603	2.156.711
Краткорочни кредити	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	4.169.266	4.263.496
Краткорочне финансијске обавезе	-	-
	<u>34.314.738</u>	<u>24.885.122</u>

**а) Управљање ризиком капитала**

Циљ управљања капиталом је да Предузеће задржи способност да настави са својим пословањем у неограниченом периоду у предвидљивој будућности, како би очувало оптималну структуру капитала. Стопа адекватности капитала Предузећа са стањем на крају године је:

Показатељи задужености Предузећа:  
(У хиљадама динара)

	<b>31. децембра 2014 године</b>	<b>на дан 01.јануар 2014</b>
а)Задуженост:	17.508.271	20.719.766
Дугорочни кредити	10.486.293	13.340.814
Остале дугорочне обавезе	2.852.712	3.115.456
Краткорочне финансијске обавезе	4.169.266	4.263.496
Готовина и готовински еквиваленти	641.690	690.351
Нето задуженост	<u>16.866.581</u>	<u>20.029.415</u>
б)Капитал	<u>142.986.617</u>	<u>140.961.727</u>
Рацио укупног дуговања према капиталу	<u>0,12</u>	<u>0,14</u>

**б) Ризик ликвидности**

Предузеће не користи финансијске инструменте у циљу смањивања ризика ликвидности.  
 Следеће табеле приказују детаље преосталих уговорених доспећа финансијских средстава и обавеза:

	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
<b>2014 година</b>						
Учешћа у капиталу	-	-	-	-	8.109	8.109
Потраживања од купаца	310.133	-	38.293.429	-	-	38.603.562
Крат. кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	-	-	27.882	-	-	27.882
Остала потраживања	3.770	-	15.713	-	-	19.483
Готовина и готовински еквиваленти	27.357	-	-	-	-	27.357
<b>Некаматонсна</b>	<b>341.260</b>	<b>-</b>	<b>38.337.024</b>	<b>-</b>	<b>8.109</b>	<b>38.686.393</b>
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	352.461	352.461
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	-	-	19.288	-	-	19.288
<b>Фиксна каматна стопа</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.288</b>	<b>-</b>	<b>352.461</b>	<b>371.749</b>
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	71.754	71.754
Готовина и готовински еквиваленти	614.333	-	-	-	-	614.333
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	<b>614.333</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>71.754</b>	<b>686.087</b>
	<b>955.593</b>	<b>-</b>	<b>38.356.312</b>	<b>-</b>	<b>432.324</b>	<b>39.744.229</b>

	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
<b>2013 година</b>						
Учешћа у капиталу	-	-	-	-	8.286	8.286
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	79.673	79.673
Потраживања од купаца	131.785	-	30.454.671	-	-	30.586.456
Краткорочни кредити и остали краткорочни	-	-	2.442.980	-	-	2.442.980

ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА Д.О.О. ОБРЕНОВАЦ  
НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ

31. децембар 2014. године  
финансијски пласмани

Остала потраживања

	9.757	-	7.980	-	-	17.737
--	-------	---	-------	---	---	--------

Готовина и готовински  
еквиваленти

	20.652	-	-	-	-	20.652
--	--------	---	---	---	---	--------

**Некаматносна**

	<b>162.194</b>	-	<b>32.905.631</b>	-	<b>87.959</b>	<b>33.155.784</b>
--	----------------	---	-------------------	---	---------------	-------------------

Дугорочни финансијски  
пласмани

	-	-	-	-	248.915	248.915
--	---	---	---	---	---------	---------

Краткорочни кредити и  
остали краткорочни  
финансијски пласмани

	-	130.843	20.895	-	-	151.738
--	---	---------	--------	---	---	---------

**Фиксна каматна  
стопа**

	-	<b>130.843</b>	<b>20.895</b>	-	<b>248.915</b>	<b>400.653</b>
--	---	----------------	---------------	---	----------------	----------------

Готовина и готовински  
еквиваленти

	669.699	-	-	-	-	669.699
--	---------	---	---	---	---	---------

**Варијабилна каматна  
стопа**

	669.699	-	-	-	-	669.699
--	---------	---	---	---	---	---------

	831.893	130.843	32.926.526	-	336.874	34.226.136
--	---------	---------	------------	---	---------	------------

*Детаљи преосталих уговорених доспећа обавеза Предузећа насталих из финансијских обавеза*

	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 годин а	Преко 5 година	Укупно
<b>2014 година</b>						
Обавезе према добављачима	201.276	1.910.10 5	11.741.212	-	-	13.852.593
Остале обавезе	10.506	-	-	-	-	10.506
<b>Некаматносна</b>	211.782	1.910.10 5	11.741.212	-	-	13.863.099
Дугорочни кредити	-	-	-	-	4.556.368	4.556.368
Остале дугорочне обавезе	2.841.116	-	-	-	-	2.841.116
Остале обавезе	1.876.483	75.913	-	-	-	1.952.396
Текућа доспећа дугорочних кредита	662.660	-	2.434.091	-	-	3.096.751
<b>Фиксна каматна стопа</b>	5.380.259	75.913	2.434.091	-	4.556.368	12.446.631
Дугорочни кредити	-	-	-	-	5.929.925	5.929.925
Остале дугорочне обавезе	11.596	-	-	-	-	11.596
Обавезе према добављачима	240.037	212.234	-	-	-	452.271
Остале обавезе	529.511	9.190	-	-	-	538.701
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	1.072.515	-	-	1.072.515
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	781.144	221.424	1.072.515	-	5.929.925	8.005.008
	6.373.185	2.207.442	15.247.818	-	10.486.293	34.314.738

	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
<b>2013 година</b>						
Обавезе према добављачима	258.809	723.652	3.567	-	-	986.028
Остале обавезе	17.501	-	-	-	-	17.501
<b>Некаматносна</b>	276.310	723.652	3.567	-	-	1.003.529
Дугорочни кредити	-	-	-	-	4.500.219	4.500.219
Остале дугорочне обавезе	2.980.990	-	-	101.489	-	3.082.479
Остале обавезе	1.452.523	75.790	-	-	-	1.528.313
Текућа доспећа дугорочних кредита	597.915	-	2.969.643	-	-	3.567.558
<b>Фиксна каматна стопа</b>	5.031.428	75.790	2.969.643	101.489	4.500.219	12.678.569
Дугорочни кредити	-	-	-	-	8.840.595	8.840.595
Остале дугорочне обавезе	32.977	-	-	-	-	32.977
Обавезе према добављачима	942.211	80.406	-	-	-	1.022.617
Остале обавезе	601.903	8.994	-	-	-	610.897
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	695.938	-	-	695.938
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	1.577.091	89.400	695.938	-	8.840.595	11.203.024
	6.884.829	888.842	3.669.148	101.489	13.340.814	24.885.122

#### в) Кредитни ризик

Предузеће је изложено кредитном ризику у случају да матично предузеће неће бити у могућности да измири своје обавезе. Изложеност матичног предузећа кредитном ризику је ограничена на исказану вредност потраживања од купаца и осталих потраживања, као и обрачунавање затезне камате. Предузеће није у могућности да смањи ризик наплате потраживања лимитирањем износа потраживања, избором облика наплате или осигурањем потраживања.

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

#### **Потраживања од купаца** **31. децембра 2014 године**

	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
Недоспела потраживања од купаца	22.184.133	-	22.184.133
Доспела, исправљена потраживања од купаца	62.088	62.088	-
Доспела, неисправљена потраживања од купаца	16.419.429	-	16.419.429
	38.665.650	62.088	38.603.562

на дан 01.јануар 2014



	<b>Бруто изложеност</b>	<b>Исправка вредности</b>	<b>Нето изложеност</b>
Недоспела потраживања од купаца	9.650.989	-	9.650.989
Доспела, исправљена потраживања од купаца	65.643	65.643	-
Доспела, неисправљена потраживања од купаца	20.935.467	-	20.935.467
	<u>30.652.099</u>	<u>65.643</u>	<u>30.586.456</u>

**Доспела, неисправљена потраживања од купаца**

	<b>31. децембра 2014 године</b>	<b>на дан 01. јануар 2014</b>
Мање од 30 дана	2.156.631	3.959.568
31 - 90 дана	3.513.430	7.915.897
91 - 180 дана	10.749.368	7.076.012
181 - 365 дана	-	1.919.891
Преко 365 дана	-	64.099
	<u>16.419.429</u>	<u>20.935.467</u>

**г) 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.

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. децембар 2014. године:**

У хиљадама РСД	EUR	JPY	CHF	USD	Ukupno
Готовина и гот.еквив.	2.420	0	0	215	2.635
Потраживања	202	0	0	0	202
Краткорочни фин.пласмани	24.079	0	0	0	24.079
Дугорочни фин.пласмани	248.524	0	0	0	248.524
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	0
Остала потраживања	1.401.617	0	0	0	1.401.617
Укупно	1.676.841	0	0	215	1.677.056
Краткорочне фина.обавезе	1.583.135	0	1.174.300	216.831	2.974.266
Обавезе из пословања	3.467.377	0	0	0	3.510.273
Дугорочне обавезе	4.995.859	357.749	5.530.611	2.056.453	12.940.672
Остале обавезе	1.921.439	22.785	139.357	34.745	2.118.327
Укупно	11.967.810	380.534	6.844.269	2.308.030	21.543.538
Нето девизна позиција на дан 31. децембар 2014.	-10.326.207	-380.534	-6.844.269	-2.307.815	-19.858.825

У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31,децембар 2013. године:

У хиљадама РСД	EUR	JPY	CHF	USD	Укупно
Готовина и гот.еквиваленти	1.948	0	0	180	2.128
Дугорочни фин.пласмани	125.748	0	0	0	125.748
Остала потраживања	181.122	0	0	0	181.122
Укупно	308.818	0	0	180	308.997
Краткорочне фин.обавезе	1.284.317	0	790.611	167.319	2.242.246
Обавезе из пословања	942.211	0	0	0	942.211
Дугорочне обавезе	5.443.196	243.633	5.447.511	1.851.691	12.986.031
Остале обавезе	1.506.672	14.130	90.766	21.143	1.632.711
Укупно	9.176.396	257.762	6.328.888	2.040.153	17.803.199
Нето девизна позиција на дан 31. децембар 2013.	-8.867.578	-257.762	-6.328.888	-2.039.973	-17.494.201

У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31,децембар 2014. године:

У валути	EUR	JPY	CHF	USD
Готовина и гот.еквив.	20.003	0	0	2.162
Потраживања	1.669	0	0	0
Кратк. фин.пласмани	199.071	0	0	0
Дугорочни фин.пласмани	2.054.622	0	0	0
Учешћа у капиталу	0	0	0	0
Остала потраживања	11.587.604	0	0	0
Укупно	13.862.969	0	0	2.162
Кратк. фин.обавезе	13.088.267	0	11.679.094	2.179.996
Обавезе из пословања	28.665.888	0	0	0
Дугорочне обавезе	41.302.326	430.511.457	55.005.122	20.675.330
Остале обавезе	15.885.140	27.419.180	1.385.991	349.326
Укупно	98.941.621	457.930.637	68.070.206	23.204.652
Нето девизна позиција На дан 31,децембар 2014.	-85.078.652	-457.930.637	-68.070.206	-23.202.490

**У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31.децембар 2013. године:**

У валути	EUR	JPY	CHF	USD
Готовина и гот.еквиваленти	16.990	0	0	2.162
Дугорочни фин. пласмани	1.096.879	0	0	0
Остала потраживања	1.579.887	0	0	0
Укупно	2.693.755	0	0	2.162
Краткорочне фин.обавезе	11.202.840	0	8.451.461	2.012.780
Обавезе из пословања	8.218.714	0	0	0
Дугорочне обавезе	47.479.903	307.850.664	58.232.754	22.275.125
Остале обавезе	13.142.398	17.853.967	970.272	254.344
Укупно	80.043.855	325.704.631	67.654.487	24.542.249
Нето девизна позиција на дан 31.децембар 2013.год	- 77.350.100	-325.704.631	-67.654.487	-24.540.087

#### Д) Ризик од промене каматних стопа

Ризик од промена 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 напмени 34 , даје се преглед како следи:

	31. децембра 2014 године	У хиљадама динара на дан 01 јануар 2014
<b>Финансијска средства</b>		
<i>Некаматносна</i>		
Учешћа у капиталу	8.109	8.286
Дугорочни финансијски пласмани	-	79.673
Потраживања од купаца	38.603.562	30.586.456
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	27.882	2.442.980
Остала потраживања	19.483	17.737
Готовина и готовински еквиваленти	27.357	20.652
	38.686.393	33.155.784
<i>Фиксна каматна стопа</i>		
Дугорочни финансијски пласмани	352.461	248.915
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	19.288	151.738
	371.749	400.653
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Дугорочни финансијски пласмани	71.754	-
Готовина и готовински еквиваленти	614.333	669.699
	686.087	669.699
	39.744.229	34 226.136

**Финансијске обавезе**

*Некаматносна*

Обавезе према добављачима	13.852.593	986.028
Остале обавезе	10.506	17.501
	13.863.099	1.003.529

*Фиксна каматна стопа*

Дугорочни кредити	4.556.368	4.500.219
Остале дугорочне обавезе	2.841.116	3.082.479
Остале обавезе	1.952.396	1.528.313
Текућа доспећа дугорочних кредита	3.096.751	3.567.558
	12.446.631	12.678.569

*Варијабилна каматна стопа*

Дугорочни кредити	5.929.925	8.84 .595
Остале дугорочне обавезе	11.596	32.977
Обавезе према добављачима	452.271	1.022.617
Остале обавезе	538.701	610.897
Тек ћа доспећа дугорочних кредита	1.072.515	695.938
	8.005.008	11.203.024
	34.314.738	24.885.122
	- 7.311.335	- 10.533.325

**Повећање од 1%**

	<b>31. децембра 2014 године</b>	<b>на дан 01. јануар 2014</b>
Резултат текуће године	-73.189	-105.333
Капитал	142.986.617	140.961.727
	142.913.428	140.856.394
Учешће резултата текуће године у предходном капиталу	-0,1%	-0,1%

**ђ) Порески ризици**

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

**Е Фер вредност**

	Књиговодствена вредност 31. децембра 2014 године	Фер вредност 31. децембра 2014 године	Књиговодствена вредност на дан 01.јануар 2014	У хиљадама динара Фер вредност на дан 01.јануар 2014
<b>Финансијска средства</b>				
Учешћа у капиталу	8.109	8.109	8.286	8.286
Дугорочни финансијски пласмани	424.215	424.215	328.588	328.588
Потраживања од купаца	38.603.562	38.603.562	30.586.456	30.586.456
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	47.170	47.170	2.594.718	2.594.718
Остала потраживања	19.483	19.483	17.737	17.737
Готовина и готовински еквиваленти	641.690	641.690	690.351	690.351
	<u>39.744.229</u>	<u>39.744.229</u>	<u>34.226.136</u>	<u>34.226.136</u>
<b>Финансијске обавезе</b>				
Дугорочни кредити	10.486.293	10.486.293	13.340.814	13.340.814
Остале дугорочне обавезе	2.852.712	2.852.712	3.115.456	3.115.456
Обавезе према добављачима	14.304.864	14.304.864	2.008.645	2.008.645
Остале обавезе	2.501.603	2.501.603	2.156.711	2.156.711
Текућа доспећа дугорочних кредита	4.169.266	4.169.266	4.263.496	4.263.496
	<u>34.314.738</u>	<u>34.314.738</u>	<u>24.885.122</u>	<u>24.885.122</u>
		<b>2014</b>		<b>2013</b>
Резултат текуће године		-		-
Капитал		<u>142.986.617</u>		<u>140.961.727</u>
		142.986.617		140.961.727

Лице одговорно за састављање финансијских извештаја:



*Милошевић*



Законски заступник:

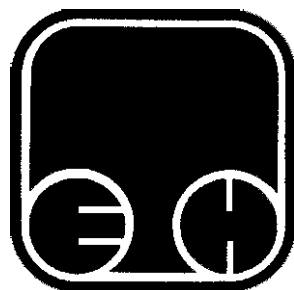
*[Handwritten signature]*

**ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ" - БЕОГРАД**  
**ПРИВРЕДНО ДРУШТВО "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" ОБРЕНОВАЦ**

**ПО ПРОЦЕДУРИ QP.0.02.01**

# **ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ**

**ЗА ПЕРИОД I - XII 2014. ГОДИНЕ**



**ОБРЕНОВАЦ, март 2015. године**

## С А Д Р Ж А Ј :

ОСНОВНИ ПОДАЦИ О ПРЕДУЗЕЋУ И ФИНАНСИЈСКИ СТАТУС	4-8
ЗАПОСЛЕНОСТ	9-12
ЕФЕКТИВНИ И ПРОДУЖЕНИ РАД	13-14
БОЛОВАЊЕ	15-16
ИЗВРШЕЊЕ ПЛАНА ПРОИЗВОДЊЕ	17-22
КОРИШЋЕЊЕ КАПАЦИТЕТА	23-25
КОМЕНТАР ОСТВАРЕНИХ РЕМОНАТА	26-53
ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНОГ СПЕЦИФИЧНОГ УТРОШКА	54-55
ПРЕВОЗ УГЉА	56-57
НАБАВКА ТЕЧНИХ ГОРИВА	58-69
ПРЕГЛЕД УТРОШЕНИХ ХЕМИКАЛИЈА И ДЕМИ ВОДЕ	70-72
ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈ	73-173
ПРЕГЛЕД ОБАВЕЗА ПРЕМА ДОБАВЉАЧИМА	174-175
ПРЕГЛЕД ДАТИХ АВАНСА	176
ИЗВЕШТАЈ О РЕАЛИЗАЦИЈИ ПРОГРАМА МЕРА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ГПП	177
ОПЕРАТИВНИ ПОДАЦИ	178-210

# УВОД

Годишњи финансијски извештај за 2014.годину саставља се према новим правилима, у складу са новим Законом о рачуноводству (Сл.гласник РС бр.62/13).

Израду годишњег рачуна правна лица спроводе у два облика: кроз обавезне обрасце и кроз слободно писани извештај.

Редован годишњи финансијски извештај треба да пружи истинит и поштен преглед финансијског положаја и успешности пословања правног лица и који се саставља за пословну годину.

Редован годишњи финансијски извештај правних лица која примењују МСФИ обухвата прописане обрасце на основу чл.2. тачка 2. Закона и то: Биланс стања, Биланс успеха, Извештај о осталом резултату, Извештај о променама на капиталу, Извештај о токовима готовине и напомене уз финансијске извештаје.

Поред тога, сва правна лица дужна су, за статистичке и друге потребе, да саставе и Статистички извештај, који у складу са чл.2. Закона више није саставни део годишњег финансијског извештаја.

За разлику од претходних година и деценија, први пут, почев од састављања финансијског извештаја за 2014.годину, обвезници састављања и достављања редовних годишњих финансијских извештаја имају обавезу да доставе податке и извештаје 2 пута у 2 различита рока:

- Најпре за статистичке и друге потребе, до краја фебруара и
- Ради јавног објављивања, најкасније до 30. јуна.

**Ипак, у Закону је дата могућност да правна лица до краја фебруара у целини испуне обавезу достављања редовних годишњих финансијских извештаја за јавно објављивање.**

Извештај о пословању-чија садржина није прописана, што значи да правно лице може самостално да обликује његов садржај у складу са МРС/МСФИ и чл.29. Закона о рачуноводству. Први корак у сагледавању пословних резултата је приказивање обављене делатности предузећа. Дакле, пре изношења финансијских података треба приказати:

- Остварени обим производње из делатности правног лица,
- Извршење плана производње и остварење производње у односу на претходну годину.

Од предузећа се захтева да обезбеди и понуди на јавни увид и друге типове информација. То су извештаји ревизије, напомене уз финансијске извештаје и анализа менаџмента (у чему руководиоци објашњавају значајне финансијске резултате и перспективе).

У периоду I-XII 2014.године наше ПД је произвело и предало у ЕЕС 16.322.503 MWh електричне енергије и остварило план са 92,3%. Са непроизведеном електричном енергијом, због хладне и топле резерве (4.070.469 MWh), задати план производње електричне енергије (17.684.000 MWh), био би остварен са 115,3%.

У односу на исти период прошле године произведено је мање за 18,7% електричне енергије.

Остварили смо довоз угља од 22.526.669 т (ТЕНТ А, ТЕНТ Б и ТЕК), што је мање за 9,4% од плана.

ПД ТЕНТ д.о.о. је у периоду I-XII 2014.године остварило позитиван укупни финансијски резултат – добитак у износу од 3.188.811 хиљада динара. Остварили смо укупне приходе у износу од 80.389.803 хиљада динара, који су већи од укупно остварених расхода (77.200.992 хиљада динара), за износ добитка. Из најважнијег подбиланса пословних односа, наше ПД је остварило добитак 5.147.648 хиљада динара.

Дуговања према добављачима и извођачима на дан 31.XII 2014.године износе 14.404.523 хиљада динара, док су ова дуговања на дан 31.XII 2013.године износила 2.028.300 хиљада динара, што је повећање у износу од 610,2%. Међутим, реално дуговање добављачима на дан 31.12.2014.год. износи 5.895.214 хиљада динара, што је у односу на упоредни период (2.028.300 хиљ.дин.) повећање за 190,6%. (Обавезе на дан 31.12.2014.год. по конту 43100 у износу 958.043 хиљ.дин. и конту 43106 у износу од 7.551.266 хиљада динара, треба умањити у компаративној анализи из разлога што није прокњижен уговор о преузимању дуга између ЕПС-а РБ Колубара и ТЕНТ-а, под 2014.годином, него под 2015.годином. Обавезе под контом 43100 су испоручени угаљ, а под контом 43106-услуге закупа ЕЕ капацитета намењених производњи ел.енергије и угља за потребе ТЕ).

Дати аванси за залихе материјала и услуга у динарима на дан 31.XII 2014.године износе 2.299.466 хиљада динара, а 31.XII 2013.године су износили 1.080.194 хиљада динара, што је више за 112,9%.

Остварени приход од електричне енергије у периоду I-XII 2014.године износи 77.975.370 хиљада динара, док је у упоредном периоду остварен у износу од 77.284.329 хиљада динара. Повећање за 8,9%.

Потраживања по основу испоручене електричне енергије износе на дан 31.XII 2014.године 38.293.429 хиљада динара, а у упоредном периоду њихов износ је био 30.454.671 хиљада динара, што је више за 25,7%.

Трошкови угља у периоду I-XII 2014.године износе 47.657.060 хиљада динара, а у упоредном периоду су износили 44.670.878 хиљада динара, што је више за 6,7%.



## I ОСНОВНИ ПОДАЦИ О ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" Д.О.О.

### 1. ПРОИЗВОДНЕ МОГУЋНОСТИ ЕЛЕКТРАНА ПД ТЕНТ Д.О.О.

БЛОК	ИНСТАЛИСАНИ КАПАЦИТЕТИ	MWh	
		РАСПОЛОЖИВА СНАГА НА ГЕНЕРАТОРУ	НА ПРАГУ
ТЕ "Никола Тесла" А	1.721,0	1.721,0	1.582,0
ТЕ "Никола Тесла" Б	1.260,0	1.260,0	1.190,0
<b>ТЕНТ</b>	<b>2.981,0</b>	<b>2.981,0</b>	<b>2.772,0</b>
ТЕ "Колубара"	239,0	239,0	216,0
ТЕ "Морава"	110,0	110,0	108,0
<b>ПД ТЕНТ д.о.о.</b>	<b>3.330,0</b>	<b>3.330,0</b>	<b>3.096,0</b>

### ПД ТЕНТ Д.О.О.: ОСТВАРЕНИ ПРОИЗВОДНИ РЕЗУЛТАТИ I – XII 2014.ГОДИНЕ

- производња електричне енергије на прагу 16.322.503 MWh
- производња топлотне енергије 237.952 MWhT
- производња технолошке паре 22.692 T
- превоз угља за производњу електричне енергије 23.144.662 T
- приход од продаје електричне енергије 77.975 мил.дин.
- на дан 31.XII 2014.године предузеће има 2.358 запослених

### Визија

ПД ТЕНТ д.о.о. представља значајнији део јединственог техничко-технолошког и економско-финансијског система ЈП "Електропривреда Србије", па им је и визија заједничка: да постану профитабилна компанија, окренута купцима, са великим утицајем у региону.

ТЕНТ д.о.о. очекује у циљу ефикасније реализације заједничке визије унапређење пословања и економско-финансијских односа који воде повећању капитала кроз повећање економичности, продуктивности и рентабилности.

### Мисија

Мисија ТЕНТ д.о.о. да, испуњавајући планиране задатке, допринесе континуалном и поузданом снабдевању тарифних и других купаца електричне енергије, под економски најповољнијим и еколошки прихватљивим условима, што чини мисију ТЕНТ д.о.о. комплементарном са мисијом ЕПС. Стално унапређење пословних процеса на задовољство купаца, партнера и запослених, разуман пораст вредности капитала који ће обезбедити услове за динамичан развој као и повећану мотивисаност и обученост запослених.

## Циљеви

Циљеви економске политике су одређени као задаци које треба реализовати како би се реализовала економска политика.

Основни циљ ТЕНТ д.о.о. у 2014. години је остваривање задатака предвиђених Годишњим програмом пословања, чијом је реализацијом ТЕНТ д.о.о. доприноси остваривању тежишне пословне политике ЈП ЕПС у 2014. години.

Најважнији циљеви ТЕНТ д.о.о. у 2014. години изражени су у ГПП ПД ТЕНТ д.о.о. и састоје се у следећем:

- планирана је производња на прагу и предаја ЕЕС 17.684 GWh електричне енергије;
- планирана је производња топлотне енергије од 263.500 MWhT;
- планирана је производња технолошке паре од 46.300 тона;
- за наведену производњу планирано је да се превезе 25.517.000 тона угља и утроши у производњи 25.386.000 тона угља;
- остварење планираних ремонта производних капацитета;
- даља рационализација пословања, боље коришћење унутрашњих ресурса и предузимање мера на техничко-технолошкој и економској консолидацији;

## 2. ДЕЛАТНОСТ, ОБЛИК СВОЈИНЕ, ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА

У складу са Законом о енергетици и Одлуком Владе РС о оснивању јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричном енергијом, Управни одбор Јавног предузећа "Електропривреда Србије" донео је одлуку од 23. новембра 2005. године о промени правне форме ЈП ТЕНТ. Привредно друштво "Термоелектране Никола Тесла" д.о.о., Обреновац, Богољуба Урошевића Црног 44, променило је правну форму 1. јануара 2006. године и преузело имовину и обавезе Јавног предузећа "Термоелектране Никола Тесла" са потпуном одговорношћу – Обреновац. Промена правне форме регистрована је код Агенције за привредне регистре решењем БД 102822/2006.

Дана 17. јула 2009. године Управни одбор ЈП ЕПС је на 4. ванредној седници донео Одлуку о Другој измени Одлуке о оснивању ЈП за производњу термоелектричне енергије и топлотне енергије у комбинованим процесима у делу којим је основано ПД „Термоелектране Никола Тесла“ Обреновац, о одвајању дела имовине и припадајућих обавеза зависног предузећа ПД ТЕНТ и припајање матичном предузећу ЈП ЕПС са стањем на дан 31.05.2009. године, на коју је Влада Републике Србије дала сагласност 23. јула 2009. године.

Законом о привредним друштвима (Сл. гласник РС бр. 36/11 и 99/2011) прописана је обавеза усклађивања привредних друштава са одредбама новог закона, а прописано је да се оснивачки акт друштва са ограниченом одговорношћу мења одлуком скупштине друштва. Управни одбор ЈП ЕПС у функцији Скупштине Привредног друштва „Термоелектране Никола Тесла“, д.о.о. Обреновац на 37. седници од 31. јануара 2012. године, донео је одлуку о изменама и допунама одлуке о оснивању ПД ТЕНТ д.о.о. (Одлука бр. 546/14-12 од 31.01.2012. године). На ову одлуку Влада Републике Србије је дала сагласност (Одлука бр. 05-023-1460/2012 од 09. марта 2012. године, Сл. гласник РС бр. 20/2011. године).

На основу члана 22. Одлуке о изменама и допунама Одлуке о оснивању Привредног друштва „Термоелектране Никола Тесла“ д.о.о. Обреновац (бр. 546/14-12 од 31.јануара 2012.године), а у вези са чланом 591. Закона о привредним друштвима (Сл.гласник 36/2011 и 99/2011.) донета је Одлука о оснивању Привредног друштва „Термоелектране Никола Тесла“ д.о.о. Обреновац (пречишћен текст) бр. 11644 од 27.03.2012.године.

На основу члана 142 Закона о привредним друштвима (Сл. Гласник РС 36/2011, 99/2011 и 83/2014) и Закона о јавним предузећима (Сл. Гласник РС 119/12 и 116/2013) донета је Одлука о изменама и допунама Одлуке о оснивању привредног друштва „Термоелектране Никола Тесла“ д.о.о. Обреновац, на коју је Влада РС дала сагласност (Сл. Гласник РС 84/8.8.2014. године) на основу одлуке Надзорног одбора ЈП ЕПС бр. 2064/7-14 од 28.07.2014. године. Ова одлука се региструје у Регистру привредних субјеката који води Агенција за привредне регистре.

НО ЈПЕПС, у функцији Скупштине ПД ТЕНТ д.о.о. Обреновац, на 3.редовној седници, дана 24.децембра 2014.године донео је Одлуку о изменама и допунама Одлуке о оснивању привредног друштва „Термоелектране Никола Тесла“ д.о.о. Обреновац, на којој је Влада РС дала сагласност (Сл.гласник РС бр. 5 / 20.1 2015.године).

**Фирма** – Привредно друштво “Термоелектране Никола Тесла” д.о.о., Обреновац, Богољуба Урошевића Црног 44. Скраћена ознака фирме “ТЕНТ” д.о.о., Обреновац.

**Матични број:** 07802161

**Порески идентификациони број:** 101217456

**Седиште** – Обреновац, Богољуба Урошевића Црног 44.

**Упис у судски регистар** – Решењем Фи 1093/02 од 5. фебруара 1992. године уписано је оснивање ЕПС ЈП ТЕНТ код Привредног суда у Београду.

Одлука о статусној промени одвајања дела имовине и припадајућих обавеза ТЕНТ д.о.о регистрована је решењем Агенције за привредне регистре број 130535/2009 .

**Делатност** – Производња термоелектричне и топлотне енергије у комбинованим процесима, пренос електричне енергије до излаза из редовног постројења ТЕ “Никола Тесла”, превоз железницом угља, опреме, хемикалија и друге робе, производња и продаја технолошке паре и топлотне енергије.

**Организациона структура** – За обављање делатности у ТЕНТ д.о.о., Обреновац, образовани су огранци као најшири организациони делови Друштва. Приликом образовања огранака пошло се од следећих начела:

- Врсте делатности и техничко-технолошке целовитости
- Функционалне повезаности послова
- Ефикасности и економичности обављања послова

Решењем Агенције за привредне регистре број 108436/206 регистровани су огранци Друштва и то:

- ТЕНТ д.о.о., Обреновац - Термоелектране Никола Тесла
- ТЕНТ д.о.о., Обреновац - ТЕ Колубара
- ТЕНТ д.о.о., Обреновац - ТЕ Колубара Б
- ТЕНТ д.о.о., Обреновац - ТЕ Морава

Решењем Агенције за привредне регистре број 130535/2009. брисан је огранак ТЕНТ д.о.о., Обреновац - ТЕ Колубара Б.

Поред наведених, Одлуком Скупштине ПД ТЕНТ од 29. јануара 2007. године, формиран су нови огранци:

- ТЕНТ д.о.о., Обреновац – Термоелектране Никола Тесла А
- ТЕНТ д.о.о., Обреновац – Термоелектране Никола Тесла Б
- ТЕНТ д.о.о., Обреновац – Железнички транспорт

**Облик својине:** Средства којим располаже ТЕНТ д.о.о., Обреновац су у државној својини. Јавно предузеће “Електропривреда Србије”, Београд, Царице Милице број 2, основано је од стране Владе Републике Србије Одлуком о оснивању јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричном енергијом (Сл. гласник РС бр. 12/05), је матично предузеће ТЕНТ д.о.о. (са учешћем 100% у капиталу Предузећа).

На дан 31. децембар 2014. године Предузеће је имало 2.358 запослених (31.децембра 2013. године 2.497 запослених).

### 3. ФИНАНСИЈСКИ СТАТУС

Стање дуга према банкама, добављачима и јавним приходима 31.XII.2014. године износи 44,2 млрд. динара, а обртне имовине 52,1 млрд. динара.

( у 000 динара )

	ПОЗИЦИЈА	31.12.2014.
А	Стална имовина	150.220.768
Б	Обртна имовина	52.064.590
	<b>ПОСЛОВНА ИМОВИНА А+Б</b>	<b>202.285.358</b>
Г	Губитак изнад висине капитала	0
	<b>УКУПНА АКТИВА</b>	<b>202.285.358</b>
	<b>Ванбилансна актива</b>	<b>15.818.959</b>
А	Капитал	142.986.617
Б	Дугорочна резервисања и обавезе	59.298.741
	<b>УКУПНА ПАСИВА</b>	<b>202.285.358</b>
	<b>Ванбилансна пасива</b>	<b>15.818.959</b>

- Учешће укупних обавеза у капиталу износи 41,0%.
- Краткорочне обавезе чине 75,0% укупних обавеза.
- Позитивна вредност укупног нето обртног фонда износи 7,4 млрд.дин. (31.12.2013.год. био позитиван 8,8 млрд.дин.).
- Достигнути ниво екстерне цене електричне енергије износи просечно за период I-XII 2014.год., за ниво ЕПС-а 6,66 дин/кWh, а постигнути ниво просечне бруто трансферне цене ТЕНТ д.о.о. у периоду I-XII 2014.год. износи 4,777 дин/кWh, што омогућава покриће текућих оперативних трошкова, дела сталних дугова и финансирање дела неодложних инвестиција.
- Од 01.08.2013. године није се повећавала екстерна цена електричне енергије када је повећана у просеку за 11,3%, према одлуци AERS.

### 4. ОСНОВНЕ КАРАКТЕРИСТИКЕ ПРИВРЕЂИВАЊА У ПЕРИОДУ I-XII 2014. године

#### А. ОПШТИ УСЛОВИ

У Републици Србији у предходним годинама остварени су значајни макроекономски резултати (са извесним застојем у 2009. години због светске економске кризе) у погледу привредног раста, макроекономске стабилности, раста извоза, побољшања ефикасности привреде, прилива страних директних инвестиција, раст финансијског сектора и високог раста девизних резерви, али уз висок спољнотрговински дефицит и одржање незапослености на високом нивоу.

И поред значајних промена и даље су присутна органичења као што су:

- Низак ниво привредних активности и темпо опоравка привреде;
- Застарелост опреме и технологије, што директно утиче на ефикасност и недовољну конкурентност наше привреде на иностраном тржишту;
- Низак ниво инвестиционе активности;
- Неприступачни и скупи извори финансирања – посебно дугорочни;
- Неусклађеност законских прописа и недостатак подзаконских аката;
- Ниска куповна моћ становништва, која лимитира платежно способну тражњу за робама и услугама;
- Пораст зарада изнад раста продуктивности и велики обим јавне потрошње.

#### ОСНОВНИ ИНДИКАТОРИ ДИНАМИКЕ ПРИВРЕДНИХ АКТИВНОСТИ У РС

	индекси		
	I-XII 2013.	I-XII 2014.	XII 2014.
	I-XII 2012.	I-XII 2013.	XII 2013.
1	2	4	5
Физички обим индустријске производње	105,5	93,5	94,7
Цене произвођача индустријских производа	103,6	100,7	100,2
Индекси потрошачких цена*	107,8	102,9	101,7

\* Индекс потрошачких цена је по статистичкој методологији од јануара 2011.године мера инфлације. Индекс трошкова живота се више не објављује.

#### ПРОСЕЧНЕ МЕСЕЧНЕ БРУТО ЗАРАДЕ

	I –XII 2013.	I-XII 2014.	динара
			ИНДЕКСИ
			3/2
1	2	3	4
у ПД ТЕНТ Д.О.О.	128.344,04	129.679,53	101,0
у ЕПС	105.779,00	107.393,00	101,5
укупно у Републици Србији*	60.708,00	61.426,00	101,2

\* Подаци о зарадама у привреди не објављују се од јануара 2011.године, због хармонизације званичне статистике са међународним стандардима.

#### ПРОСЕЧНЕ МЕСЕЧНЕ НЕТО ЗАРАДЕ

	I –XII 2013.	I-XII 2014.	динара
			ИНДЕКСИ
			3/2
1	2	3	4
у ПД ТЕНТ Д.О.О.	91.018,95	91.991,44	101,1
у ЕПС	75.206,00	76.380,00	101,6
укупно у Републици Србији	43.932,00	44.530,00	101,4

\* Подаци о зарадама у привреди не објављују се од јануара 2011.године, због хармонизације званичне статистике са међународним стандардима

## ЗАПОСЛЕНОСТ

- У ПД ТЕНТ д.о.о. на дан 31.12.2014. године укупно је запослено 2.358 радника.

**Промене по организационим деловима су следеће:**

Назив организационог дела	СТАЊЕ 31.12.2013.	ДОШЛО У ТОКУ I – XII 2014.	ОТИШЛО У ТОКУ I – XII 2014.	Разлика 3-4	СТАЊЕ 31.12.2014.
1	2	3	4	5	6
<b>ТЕНТ дирекција</b>	<b>15</b>	<b>1</b>	<b>13</b>	<b>-12</b>	<b>3</b>
<b>Послови производње енергије</b>	<b>2022</b>	<b>15</b>	<b>121</b>	<b>-106</b>	<b>1916</b>
ТЕ "НИКОЛА ТЕСЛА" А	718	3	38	-35	683
Сектор производње ТЕНТ А	354	2	19	-17	337
Сектор одржавања ТЕНТ А	364	1	19	-18	346
ТЕ "НИКОЛА ТЕСЛА" Б	<b>379</b>	<b>4</b>	<b>35</b>	<b>-31</b>	<b>348</b>
Сектор производње ТЕНТ Б	188	1	21	-20	168
Сектор одржавања ТЕНТ Б	191	3	14	-11	179
<b>ЖЕЛЕЗНИЧКИ ТРАНСПОРТ</b>	<b>463</b>	<b>4</b>	<b>21</b>	<b>-17</b>	<b>446</b>
ТЕ КОЛУБАРА	<b>333</b>	<b>4</b>	<b>21</b>	<b>-17</b>	<b>316</b>
Сектор производње ТЕК	193	3	10	-7	186
Сектор одржавања ТЕК	140	1	11	-10	130
ТЕ МОРАВА	<b>129</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>-6</b>	<b>123</b>
Сектор производње ТЕМ	93	0	5	-5	88
Сектор одржавања ТЕМ	36	0	1	-1	35
<b>Послови унапређења система</b>	<b>44</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>47</b>
<b>Корпоративни послови</b>	<b>177</b>	<b>1</b>	<b>14</b>	<b>-13</b>	<b>164</b>
<b>Производно технички послови</b>	<b>75</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>-2</b>	<b>73</b>
<b>Економско финансијски послови</b>	<b>74</b>	<b>1</b>	<b>8</b>	<b>-7</b>	<b>67</b>
<b>Послови комерцијале и аналитике</b>	<b>42</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>-6</b>	<b>36</b>
<b>Правни. кадровски и општи послови</b>	<b>24</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>25</b>
<b>Сектор за људске ресурсе</b>	<b>24</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>27</b>
<b>УКУПНО:</b>	<b>2.497</b>	<b>33</b>	<b>172</b>	<b>-139</b>	<b>2,358</b>

Укупан број запослених смањен је за 139, као последица запошљавања 7 нових и одласка 146 запослених, а за 186 је мањи од броја предвиђеног планом радне снаге за крај 2014. године, због изостанка планираног запошљавања нових радника. Подацима о флукутацији обухваћено је и премештање 26 запослених из једних у друге организационе целине.

### Оснoв за престанак радног односа је:

2014. година		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I- XII
1.	Стање на почетку месеца	2.497	2.497	2.492	2.491	2.485	2.477	2.450	2.425	2.418	2.410	2.406	2.403	
2.	Прилив			1			3					3		7
3.	Одлив	0	5	2	6	8	30	25	7	8	4	6	45	146
	- старосна пензија		2	1	5	6	27	24	7	7	3	5	43	130
	- инвалидска пензија		1	1		1	2			1		1	1	8
	- раскид радног односа од послодавца						1							1
	- истек рада на одређено време													0
	- добровољни одлазак из ПД										1			1
	- стимулативне отпремнине													0
	- остало		2		1	1		1				1	1	6
4.	Укупно салдо	0	-5	-1	-6	-8	-27	-25	-7	-8	-4	-3	-45	-139
5.	Стање на крају месеца	2.497	2.492	2.491	2.485	2.477	2.450	2.425	2.418	2.410	2.406	2.358	2.358	

Усклађивање броја запослених са планираним биће извршено по добијању одобрења Комисије за давање сагласности на ново запошљавање Владе Србије.

Пад броја запослених у 2014. години, који је резултат двоструко већег одлива и десет пута мањег прилива од предвиђених Годишњим планом пословања, озбиљно је продубио несклад између нивоа запослености и потреба и оквира организације Привредног друштва. На повећан одлив запослених одлучујуће су утицале измене прописа у области пензијског и инвалидског осигурања, којима су погоршани услови пензионисања почев од 1. јануара 2015. године. С друге стране, изменама Закона о буџетском пословању, које су у примени од децембра 2013. године, готово је заустављено ново запошљавање у јавном сектору, при чему је надлежна републичка комисија током пословне године дала сагласност за запошљавање свега седам нових лица.

Недостатак извршилаца и у овом периоду надокнађиван је ширењем обима спољних услуга, али на овај начин није могуће отклонити проблеме које пад запослености узрокује у погледу структуре запослених, обезбеђењу трансфера знања и сукцесије извршилаца у сложенијим доменима рада и улогама које подразумевају значајнији ниво одговорности.

Усклађивање броја запослених са планираним биће могуће по добијању одобрења Комисије за давање сагласности на ново запошљавање Владе Србије. У том смислу, неопходна је измена услова, односно политике запошљавања, којом би оно било ограничено тек по достизању реално потребног нивоа запослености, односно попуњености организације привредних друштава.

**ПРЕГЛЕД**  
**СТАЊА РАДНЕ СНАГЕ ПО СТВАРНИМ КВАЛИФИКАЦИЈАМА НА ДАН 31.XII 2014.год.**

Квалификација	ТЕНТ				ТЕК				ТЕМ				ТЕНТ д.о.о.			
	31.XII 2013.		31.XII 2014.		31.XII 2013.		31.XII 2014.		31.XII 2013.		31.XII 2014.		31.XII 2013.		31.XII 2014.	
	бр. радн.	%	бр. радн.	%	бр. радн.	%	бр. радн.	%	бр. радн.	%	бр. радн.	%	бр. радн.	%	бр. радн.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ДР	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
МР	3	0,1	3	0,2	1	0,3	1	0,2	0	0,0	0	0,0	4	0,2	4	0,2
ВСС	307	15,1	276	15,1	28	8,2	40	10,1	12	9,4	15	10,6	347	13,9	331	14,0
ВС	80	3,9	65	3,7	8	2,3	12	3,0	7	5,5	9	6,4	95	3,8	86	3,6
ВК	171	8,4	163	8,9	154	45,4	139	35,1	27	21,1	28	19,9	352	14,1	330	14,0
ССС	1.163	57,4	1069	58,7	80	23,5	115	29,0	53	41,4	54	38,3	1.296	51,9	1.238	52,5
КВ	211	10,4	173	9,5	58	17,1	75	19,0	16	12,5	18	12,8	285	11,4	266	11,4
ПК	56	2,8	53	2,9	0	0,0	14	3,6	0	0,0	0	0,0	56	2,2	67	2,8
НК	38	1,9	19	1,0	11	3,2	0	0,0	13	10,1	17	12,0	62	2,5	36	1,5
<b>УКУПНО</b>	<b>2.029</b>	<b>100,0</b>	<b>1821</b>	<b>100,0</b>	<b>340</b>	<b>100,0</b>	<b>396</b>	<b>100,0</b>	<b>128</b>	<b>100,0</b>	<b>141</b>	<b>100,0</b>	<b>2.497</b>	<b>100,0</b>	<b>2.358</b>	<b>100,0</b>

У односу на претходну годину број радника је смањен за 139.

Из прегледа структуре радне снаге по квалификацијама види се да већину радника чине радници са средњом стручном спремом 52,5%, радници са високом стручном спремом и високо квалификовани радници са по 14%.

**ПРОСЕЧАН БРОЈ РАДНИКА У ПЕРИОДУ I-XII 2014.ГОДИНЕ**

О П И С	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ	ТЕНТ д.о.о.
На бази часова рада	1554,1	338,2	125,2	2017,5
На бази стања крајем месеца	1890,3	407,2	144,5	2442,0



## ПРЕГЛЕД РАДНИХ САТИ У ПЕРИОДУ I-XII 2014.ГОДИНЕ

месец		остварено у 2013	За пуну попуњеност	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	Σ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
број сати редовног рада				184	160	168	176	176	168	184	168	176	184	160	184	<b>2.088</b>
број радника на крају месеца	смена	1.134	1.214	1,134	1,132	1,132	1,129	1,128	1,118	1,108	1,104	1,101	1,099	1,098	1,076	
	редовно	1.363	1.590	1,363	1,360	1,359	1,356	1,349	1,332	1,317	1,314	1,309	1,307	1,305	1,282	
	<b>УКУПНО</b>	<b>2.497</b>	<b>2.804</b>	<b>2,497</b>	<b>2,492</b>	<b>2,491</b>	<b>2,485</b>	<b>2,477</b>	<b>2,450</b>	2,425	<b>2,418</b>	<b>2,410</b>	<b>2,406</b>	<b>2,403</b>	<b>2,358</b>	
укупан број сати	смена	1.937.820	2.534.832	172.046	166.914	143.663	163.651	139.114	127.903	154.252	135.575	149.791	158.255	145.999	173.548	<b>1,830,712</b>
	редовно	2.223.481	3.319.920	196.404	175.894	202.148	192.011	162.518	165.832	204.528	162.644	191.696	206.300	170.833	205.080	<b>2,235,888</b>
	<b>УКУПНО</b>	<b>4.161.301</b>	<b>4.667.269</b>	<b>368.450</b>	<b>342.808</b>	<b>345,811</b>	<b>355,662</b>	<b>301,632</b>	<b>293,735</b>	<b>358,780</b>	<b>298,219</b>	<b>341,487</b>	<b>364,555</b>	<b>316,833</b>	<b>378,628</b>	<b>4,066,601</b>
боловање		80.753	71.185	3.702	4.071	5.105	4.568	4.352	4.608	5.784	5.920	6.496	5.768	5.562	5.552	<b>61,488</b>
годишњи одмор		669.403	775.665	31.612	47.112	61.114	44.352	70.560	85.872	62.232	85.649	61.064	43.832	26.008	40.156	<b>659,562</b>
остале накнаде		223.018	340.634	41.219	16.842	4.750	27.437	56.497	25.432	18.296	13.768	12.784	25.840	33.720	13.332	<b>289,917</b>
<b>сати накнада укупно</b>		<b>973.174</b>	<b>1.187.483</b>	<b>76.533</b>	<b>68.025</b>	<b>70.968</b>	<b>76,357</b>	<b>131,409</b>	<b>115,912</b>	<b>86,312</b>	<b>105,337</b>	<b>80,344</b>	<b>75,440</b>	<b>65,290</b>	<b>59,040</b>	<b>1,010,967</b>
<b>остварени прековремени</b>				<b>8.371</b>	<b>6.364</b>	<b>9.235</b>	<b>9,328</b>	<b>16,355</b>	<b>13,202</b>	<b>15,081</b>	<b>13,471</b>	<b>12,099</b>	<b>13,369</b>	<b>10,759</b>	<b>13,091</b>	<b>140,725</b>
<b>УКУПНО</b>		<b>5.276.949</b>	<b>5.854.752</b>	<b>453.354</b>	<b>417.197</b>	<b>426,014</b>	<b>441,347</b>	<b>449,396</b>	<b>422,849</b>	<b>460,173</b>	<b>417,027</b>	<b>433,930</b>	<b>453,364</b>	<b>392,882</b>	<b>450,759</b>	<b>5,218,293</b>

**ПРЕГЛЕД  
ОСТВАРЕНИХ ЧАСОВА ПРОДУЖЕНОГ РАДА ПО  
ОГРАНЦИМА ПД ТЕНТ д.о.о.**

Организациони део	Продужени рад								
	Ост. I-XII 2013.		Годишњи план за 2014.	Ост. I-XII 2014.		Индекс 7:4	Индекс 7:6	Разлика	
	Часови	Час/рад.		Часови	Час/рад.			7+4	8+5
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>ТЕНТ дирекција</b>	<b>1.120</b>	<b>74,7</b>	<b>1.084</b>	<b>185</b>	<b>61,7</b>	<b>16,5</b>	<b>17,1</b>	<b>-935</b>	<b>-13,0</b>
Послови производње енергије	128.653	63,6	142.894	128.712	67,2	100,0	90,1	59	3,6
<b>ТЕ "НИКОЛА ТЕСЛА" А</b>	<b>54.928</b>	<b>132,2</b>	<b>61.533</b>	<b>53.622</b>	<b>78,5</b>	<b>97,6</b>	<b>87,1</b>	<b>-1.306</b>	<b>-53,7</b>
Сектор производње ТЕНТ А	11.840	33,4	13.046	8.485	25,2	71,7	65,0	-3.355	-8,2
Сектор одржавања ТЕНТ А	43.088	118,4	48.487	45.137	130,4	104,8	93,1	2.049	12,0
<b>ТЕ "НИКОЛА ТЕСЛА" Б</b>	<b>32.016</b>	<b>84,5</b>	<b>39.969</b>	<b>37.737</b>	<b>108,4</b>	<b>117,9</b>	<b>94,4</b>	<b>5.721</b>	<b>23,9</b>
Сектор производње ТЕНТ Б	8.815	46,9	12.098	12.904	76,8	146,4	106,7	4.089	29,9
Сектор одржавања ТЕНТ Б	23.201	121,5	27.872	24.833	138,7	107,0	89,1	1.632	17,2
<b>ЖЕЛЕЗНИЧКИ ТРАНСПОРТ</b>	<b>7.490</b>	<b>16,2</b>	<b>7.383</b>	<b>7.800</b>	<b>17,5</b>	<b>104,1</b>	<b>105,6</b>	<b>310</b>	<b>1,3</b>
<b>ТЕ КОЛУБАРА</b>	<b>20.117</b>	<b>60,4</b>	<b>19.459</b>	<b>15.359</b>	<b>48,6</b>	<b>76,3</b>	<b>78,9</b>	<b>-4.758</b>	<b>-11,8</b>
Сектор производње ТЕК	9.963	51,6	10.275	5.290	28,4	53,1	51,5	-4.673	-23,2
Сектор одржавања ТЕК	10.154	117,9	9.184	10.069	77,4	99,2	109,6	-85	-40,5
<b>ТЕ МОРАВА</b>	<b>14.102</b>	<b>109,3</b>	<b>14.549</b>	<b>14.194</b>	<b>115,4</b>	<b>100,7</b>	<b>97,6</b>	<b>92</b>	<b>6,1</b>
Сектор производње ТЕМ	7.726	83,0	10.419	5.577	63,4	72,2	53,5	-2.149	-19,6
Сектор одржавања ТЕМ	6.376	177,1	4130	8.617	246,2	135,1	208,6	2.241	69,1
Послови унапређења система	521	11,8	384	1.053	22,4	202,1	274,2	532	10,6
Корпоративни послови	1.886	16,7	1.642	2.204	13,4	116,9	134,2	318	-3,3
Производно технички послови	5.601	74,7	5.131	4.280	58,6	76,4	83,4	-1.321	-16,1
Економско финансијски послови	2.285	30,9	2.218	2.289	34,2	100,2	103,2	4	3,3
Послови комерцијале и аналитике	727	17,3	700	866	24,0	119,1	123,7	139	6,7
Правни, кадровски и општи послови	861	35,9	778	772	30,9	89,7	99,2	-89	-5,0
Сектор за људске ресурсе	688	28,7	617	394	14,6	57,3	63,9	-294	-14,1
Нераспоређени радници	150	2,3	480	0	0,0	0,0	0,0	-150	-2,3
<b>УКУПНО :</b>	<b>142.492</b>	<b>57,1</b>	<b>155.930</b>	<b>140.755</b>	<b>59,7</b>	<b>98,8</b>	<b>90,3</b>	<b>-1.737</b>	<b>2,6</b>

У периоду I-XII 2014.године остварено је на нивоу ПД 140.755 h продуженог рада. У односу на упоредни период, продужени рад је мањи за 1.737 h или 1,2%, а у односу на годишњи план продуженог рада остварење износи 90,3%. Часови продуженог рада по раднику, обрачунати су на бази стања радника крајем месеца.

## ПЛАН И ОСТВАРЕЊЕ ПРЕКОВРЕМЕНОГ РАДА У ПЕРИОДУ I-XII 2014.ГОДИНЕ

R.br.	Назив организационог дела	БРОЈ САТИ ПРОДУЖЕНОГ РАДА													УКУПНО
		јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар		
0	Кабинет	план	94	122	136	92	92	64	68	70	94	118	104	120	1.174
		остварење	78	40	42	25	0	0	0	0	0	0	0	0	185
1	ПОСЛОВИ ПРОИЗВОДЊЕ ЕНЕРГИЈЕ	план	16.372	15.365	17.660	21.086	26.655	27.401	18.273	18.485	18.760	17.384	15.157	17.052	229.650
		остварење	7.244	5.467	7.914	8.458	15.559	12.650	14.223	12.565	11.105	12.308	9.480	11.739	128.712
1.1.	ТЕНТ А	план	7.211	7.190	9.462	9.836	10.064	9.450	9.098	9.438	9.832	9.458	7.264	7.526	105.829
		остварење	2.624	1.153	2.497	2.355	7.036	6.155	6.794	4.674	4.079	5.645	4.679	5.931	53.622
1.1.1.	Сектор производње ТЕНТ А	план	731	710	652	626	654	640	628	628	632	668	694	736	7.999
		остварење	741	430	720	348	1.229	800	843	711	500	716	565	882	8.485
1.1.2.	Сектор одржавања ТЕНТ А	план	6.480	6.480	8.810	9.210	9.410	8.810	8.470	8.810	9.200	8.790	6.570	6.790	97.830
		остварење	1.883	723	1.777	2.007	5.807	5.355	5.951	3.963	3.579	4.929	4.114	5.049	45.137
1.2.	ТЕНТ Б	план	3.487	2.937	3.538	5.495	5.406	5.200	3.398	3.117	3.168	2.966	2.876	3.474	45.062
		остварење	1.489	1.695	2.329	3.666	6.057	4.649	4.493	2.903	2.448	2.844	2.215	2.949	37.737
1.2.1.	Сектор производње ТЕНТ Б	план	987	937	1.038	995	906	700	898	1.117	1.168	966	876	974	11.562
		остварење	515	296	892	768	2.127	1.522	1.564	1.126	850	1.297	1.108	839	12.904
1.2.2.	Сектор одржавања ТЕНТ Б	план	2.500	2.000	2.500	4.500	4.500	4.500	2.500	2.000	2.000	2.000	2.000	2.500	33.500
		остварење	974	1.399	1.437	2.898	3.920	3.127	2.929	1.777	1.598	1.547	1.107	2.110	24.823
1.3.	Железнички транспорт	план	2.024	1.688	1.160	925	835	1.081	1.057	930	1.060	1.060	1.167	2.002	14.989
		остварење	192	243	529	335	761	736	1.053	1.489	627	557	451	827	7.800
1.4.	ТЕ Колубара	план	2.100	1.800	1.800	1.400	3.300	8.050	2.600	3.200	3.100	2.300	2.300	2.500	34.450
		остварење	1.712	1.407	1.762	1.163	752	489	923	1.550	1.401	1.803	1.138	1.259	15.359
1.4.1.	Сектор производње ТЕК	план	1.000	800	800	600	600	400	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	10.200
		остварење	1.002	650	824	797	556	108	372	110	238	169	281	183	5.290
1.4.2.	Сектор одржавања ТЕК	план	1.100	1.000	1.000	800	2.700	7.650	1.600	2.200	2.100	1.300	1.300	1.500	24.250
		остварење	710	757	938	366	196	381	551	1.440	1.163	1.634	857	1.076	10.069
1.5.	ТЕ Морава	план	1.550	1.750	1.700	3.430	7.050	3.620	2.120	1.800	1.600	1.600	1.550	1.550	29.320
		остварење	1.227	969	797	939	953	621	960	1.949	2.550	1.459	997	773	14.194
1.5.1.	Производња	план	950	1.150	1.050	1.800	4.300	3.050	1.550	1.150	1.000	1.000	1.000	1.000	19.000
		остварење	288	235	296	341	485	373	412	739	1.082	541	545	240	5.577
1.5.2.	Одржавање	план	600	600	650	1.630	2.750	570	570	650	600	600	550	550	10.320
		остварење	939	734	501	598	468	248	548	1.210	1.468	918	452	533	8.617
2	УНАПРЕЂЕЊЕ СИСТЕМА	план	40	40	40	40	100	200	300	200	200	100	100	100	1.460
		остварење	18	64	39	16	16	48	41	82	125	167	165	272	1.053
3	ПТП	план	580	580	588	608	520	528	618	600	588	588	588	588	6.974
		остварење	298	235	652	299	247	167	379	328	348	416	514	397	4.280
4	КОРПОРАТИВНИ ПОСЛОВИ	план	431	451	471	581	581	621	591	591	621	561	481	481	6.462
		остварење	197	115	89	96	148	119	168	188	198	181	272	433	2.204
5	ЕКОНОМСКО ФИНАНСИЈСКИ ПОСЛОВИ	план	220	192	284	284	206	206	194	274	206	206	262	170	2.704
		остварење	321	273	351	200	156	110	114	146	147	158	174	139	2.289
6	ПОСЛОВИ КОМЕРЦИЈАЛЕ И АНАЛИТИКЕ	план	409	409	389	333	105	100	90	90	115	195	336	404	2.975
		остварење	31	112	55	188	146	28	75	49	28	73	43	38	866
7	ПРАВНИ И ОПШТИ ПОСЛОВИ	план	178	133	164	147	220	248	183	175	228	198	174	182	2.230
		остварење	115	34	86	22	67	56	57	89	116	56	52	22	772
8	СЕКТОР ЗА ЉУДСКЕ РЕСУРСЕ	план	62	60	40	52	46	52	42	44	60	42	50	62	612
		остварење	69	24	36	24	16	24	25	24	32	10	59	51	394
9	Нераспоређени радници	план	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	432
		остварење	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	УКУПНО	план	18.422	17.388	19.808	23.259	28.561	29.456	20.395	20.565	20.908	19.428	17.288	19.195	254.673
		остварење	8.371	6.364	9.264	9.328	16.355	13.202	15.082	13.471	12.099	13.369	10.759	13.091	140.755

**ПРЕГЛЕД  
ОСТВАРЕНИХ САТИ БОЛОВАЊА**

Назив организационог дела	Сати боловања до 30 дана		Сати боловања преко 30 дана		Укупни сати боловања		Индекс (7:6)
	I-XII 2013.	I-XII 2014.	I-XII 2013.	I-XII 2014.	I-XII 2013.	I-XII 2014.	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>ТЕНТ дирекција</b>	<b>752</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.160</b>	<b>752</b>	<b>1.160</b>	<b>154,3</b>
<b>Послови производње енергије</b>	<b>66.122</b>	<b>53.270</b>	<b>14.785</b>	<b>9.552</b>	<b>80.907</b>	<b>62.822</b>	<b>77,6</b>
<b>ТЕ “НИКОЛА ТЕСЛА” А</b>	<b>24.542</b>	<b>19.934</b>	<b>4.114</b>	<b>2.968</b>	<b>28.656</b>	<b>22.902</b>	<b>79,9</b>
Сектор производње ТЕНТ А	14.222	9.710	1.754	536	15.976	10.246	64,1
Сектор одржавања ТЕНТ А	10.320	10.224	2.360	2.432	12.680	12.656	99,8
<b>ТЕ “НИКОЛА ТЕСЛА” Б</b>	<b>12.416</b>	<b>8.848</b>	<b>2.752</b>	<b>1.960</b>	<b>15.168</b>	<b>10.808</b>	<b>71,3</b>
Сектор производње ТЕНТ Б	3.552	2.656	416	1.392	3.968	4.048	102,0
Сектор одржавања ТЕНТ Б	8.864	6.192	2.336	568	11.200	6.760	60,4
<b>ЖЕЛЕЗНИЧКИ ТРАНСПОРТ</b>	<b>18.147</b>	<b>13.421</b>	<b>4.491</b>	<b>1.808</b>	<b>22.638</b>	<b>15.229</b>	<b>67,3</b>
<b>ТЕ КОЛУБАРА</b>	<b>9.457</b>	<b>9.814</b>	<b>2.828</b>	<b>2.320</b>	<b>12.285</b>	<b>12.134</b>	<b>98,8</b>
Сектор производње ТЕК	2.933	2.386	2.572	2.144	5.505	4.530	82,3
Сектор одржавања ТЕК	6.524	7.428	256	176	6.780	7.604	112,2
<b>ТЕ МОРАВА</b>	<b>1.560</b>	<b>1.253</b>	<b>600</b>	<b>496</b>	<b>2.160</b>	<b>1.749</b>	<b>81,0</b>
Сектор производње ТЕМ	247	341	224	0	471	341	72,4
Сектор одржавања ТЕМ	1.313	912	376	496	1.689	1.408	83,4
<b>Послови унапређења система</b>	<b>1.416</b>	<b>1.472</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.416</b>	<b>1.472</b>	<b>104,0</b>
<b>Корпоративни послови</b>	<b>2.513</b>	<b>2.880</b>	<b>3.094</b>	<b>2.320</b>	<b>5.607</b>	<b>5.200</b>	<b>92,7</b>
<b>Производно технички послови</b>	<b>1.936</b>	<b>1.568</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.936</b>	<b>1.568</b>	<b>81,0</b>
<b>Економско финансијски послови</b>	<b>3.680</b>	<b>3.016</b>	<b>880</b>	<b>0</b>	<b>4.560</b>	<b>3.016</b>	<b>66,1</b>
<b>Послови комерцијале и аналитике</b>	<b>2.976</b>	<b>2.168</b>	<b>200</b>	<b>328</b>	<b>3.176</b>	<b>2.496</b>	<b>78,6</b>
<b>Правни, кадровски и општи послови</b>	<b>1.008</b>	<b>1.680</b>	<b>1.784</b>	<b>920</b>	<b>2.792</b>	<b>2.600</b>	<b>93,1</b>
<b>Сектор за људске ресурсе</b>	<b>352</b>	<b>192</b>	<b>472</b>	<b>0</b>	<b>824</b>	<b>192</b>	<b>23,3</b>
<b>Нераспоређени радници</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
<b>УКУПНО:</b>	<b>80.755</b>	<b>66.246</b>	<b>21.215</b>	<b>14.280</b>	<b>101.970</b>	<b>80.526</b>	<b>79,0</b>

**ПРЕГЛЕД  
ОСТВАРЕНИХ САТИ БОЛОВАЊА ПО РАДНИКУ**

Назив организационог дела	I – XII 2013.год.			I – XII 2014.год.			Индекс 7:4
	Укупни сати боловања	Просечан број радника	Број сати по раднику	Укупни сати боловања	Просечан број радника	Број сати по раднику	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>ТЕНТ дирекција</b>	<b>752</b>	<b>15</b>	<b>50,1</b>	<b>1.160</b>	<b>3</b>	<b>386,7</b>	<b>771,3</b>
<b>Послови производње енергије</b>	<b>80.907</b>	<b>2.022</b>	<b>40,0</b>	<b>62.822</b>	<b>1.916</b>	<b>32,8</b>	<b>81,9</b>
<b>ТЕ “НИКОЛА ТЕСЛА” А</b>	<b>28.656</b>	<b>718</b>	<b>39,9</b>	<b>22.902</b>	<b>683</b>	<b>33,5</b>	<b>84,0</b>
Сектор производње ТЕНТ А	15.976	354	45,1	10.246	337	30,4	67,4
Сектор одржавања ТЕНТ А	12.680	364	34,8	12.656	346	36,6	105,0
<b>ТЕ “НИКОЛА ТЕСЛА” Б</b>	<b>15.168</b>	<b>379</b>	<b>40,0</b>	<b>10.808</b>	<b>348</b>	<b>31,1</b>	<b>77,6</b>
Сектор производње ТЕНТ Б	3.968	188	21,1	4.048	169	24,0	113,5
Сектор одржавања ТЕНТ Б	11.200	191	58,6	6.760	179	37,8	64,4
<b>ЖЕЛЕЗНИЧКИ ТРАНСПОРТ</b>	<b>22.638</b>	<b>463</b>	<b>48,9</b>	<b>15.229</b>	<b>446</b>	<b>34,1</b>	<b>69,8</b>
<b>ТЕ КОЛУБАРА</b>	<b>12.285</b>	<b>333</b>	<b>36,9</b>	<b>12.134</b>	<b>316</b>	<b>38,4</b>	<b>104,1</b>
Сектор производње ТЕК	5.505	193	28,5	4.530	186	24,4	85,4
Сектор одржавања ТЕК	6.780	140	48,4	7.604	130	58,5	120,8
<b>ТЕ МОРАВА</b>	<b>2.160</b>	<b>129</b>	<b>16,7</b>	<b>1.749</b>	<b>123</b>	<b>14,2</b>	<b>84,9</b>
Сектор производње ТЕМ	471	93	5,1	341	88	3,9	76,5
Сектор одржавања ТЕМ	1.689	36	46,9	1.408	35	40,2	85,7
<b>Послови унапређења система</b>	<b>1.416</b>	<b>44</b>	<b>32,2</b>	<b>1.472</b>	<b>47</b>	<b>31,3</b>	<b>97,3</b>
<b>Корпоративни послови</b>	<b>5.607</b>	<b>113</b>	<b>49,6</b>	<b>5.200</b>	<b>164</b>	<b>31,7</b>	<b>63,9</b>
<b>Производно технички послови</b>	<b>1.936</b>	<b>75</b>	<b>25,8</b>	<b>1.568</b>	<b>73</b>	<b>21,5</b>	<b>83,2</b>
<b>Економско финансијски послови</b>	<b>4.560</b>	<b>74</b>	<b>61,6</b>	<b>3.016</b>	<b>67</b>	<b>45,0</b>	<b>73,1</b>
<b>Послови комерцијале и аналитике</b>	<b>3.176</b>	<b>42</b>	<b>75,6</b>	<b>2.496</b>	<b>36</b>	<b>69,3</b>	<b>91,7</b>
<b>Правни. кадровски и општи послови</b>	<b>2.792</b>	<b>24</b>	<b>116,3</b>	<b>2.600</b>	<b>25</b>	<b>104,0</b>	<b>89,4</b>
<b>Сектор за људске ресурсе</b>	<b>824</b>	<b>24</b>	<b>34,3</b>	<b>192</b>	<b>27</b>	<b>7,1</b>	<b>20,7</b>
<b>Нераспоређени радници</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>УКУПНО :</b>	<b>101.970</b>	<b>2.433</b>	<b>41,9</b>	<b>80.526</b>	<b>2.358</b>	<b>34,2</b>	<b>81,5</b>

У периоду I-XII 2014.године на нивоу ПД ТЕНТ д.о.о. остварено је укупно 80.526 h боловања. У односу на укупни фонд остварених сати (4.066.601h) боловање износи 2,0% и мање је у номиналном износу за 21.444 h од боловања оствареног у упоредном периоду.

**ПД ТЕНТ - ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ,  
БРОЈ ЗАСТОЈА, ЧАСОВИ РАДА, ПРОИЗВОДЊА И ДОВОЗ УГЉА**

Период: ПРВА СИНХРОНИЗАЦИЈА – 31.12.2014. год.

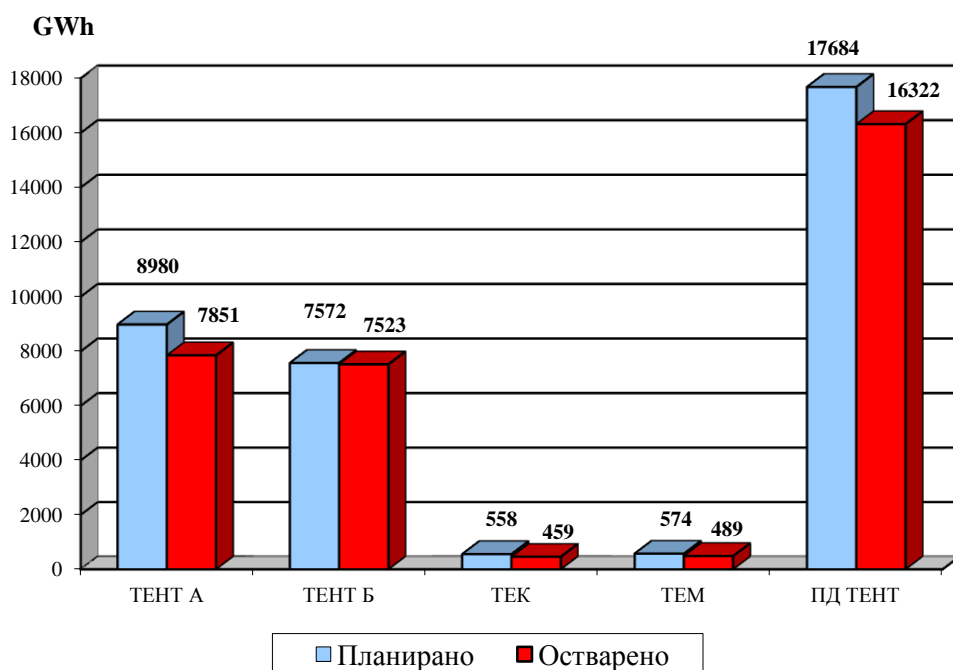
Електрана	Агрегати	Датум уласка у погон	Инстал. снага	Расположива снага		О С Т В А Р Е Н О			
			Генератор MW	генератор MW	праг MW	Број застоја	Часови рада h	Производња GWh	Довоз угља t
ТЕ "Никола Тесла" А	A1	07.03.1970.	210.0	200.0	191.0	1 105	281 065	46 292	
	A2	29.09.1970.	210.0	200.0	191.0	1 050	297 040	48 777	
	A3	10.09.1976.	305.0	305.0	280.0	1 191	231 275	57 003	
	A4	08.06.1978.	308.5	308.5	280.0	949	235 034	58 538	
	A5	10.09.1979.	308.5	308.5	280.0	959	228 379	58 236	
	A6	26.12.1979.	308.5	308.5	280.0	897	201 579	50 092	
<b>УКУПНО ТЕНТ А</b>			<b>1 650.5</b>	<b>1 630.5</b>	<b>1 502.0</b>	<b>6 151</b>	<b>1 474 372</b>	<b>318 938</b>	<b>476 609 677</b>
ТЕ "Никола Тесла" Б	Б1	03.11.1983.	620.0	620.0	580.0	594	225 356	121 828	
	Б2	28.11.1985.	620.0	620.0	580.0	487	209 983	111 836	
<b>УКУПНО ТЕНТ Б</b>			<b>1 240.0</b>	<b>1 240.0</b>	<b>1 160.0</b>	<b>1 081</b>	<b>435 339</b>	<b>233 664</b>	<b>323 405 415</b>
ТЕ "Колубара"	A1	20.10.1956.	32.0	32.0	29.0	892	375 235	9 069	
	A2	09.12.1956.	32.0	22.0	22.0	1 036	332 722	7 733	
	A3	10.10.1960.	64.0	32.0	28.0	781	300 120	12 327	
	A4	11.08.1961.	32.0	25.0	22.0	926	274 001	6 412	
	A5	03.05.1979.	110.0	110.0	100.0	972	155 310	14 108	
<b>ТЕ "КОЛУБАРА"</b>			<b>270.0</b>	<b>221.0</b>	<b>201.0</b>	<b>4 607</b>	<b>1 437 388</b>	<b>49 649</b>	<b>104 216 677</b>
ТЕ "МОРАВА"	A1	31.01.1969.	125.0	115.0	100.0	703	220 572	20 916	24 633 345
<b>УКУПНО ПД ТЕНТ</b>			<b>3 285.5</b>	<b>3 206.5</b>	<b>2 963.0</b>	<b>12 542</b>	<b>3 567 671</b>	<b>623 167</b>	<b>928 865 114</b>

## ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОСТВАРЕЊЕ ПЛАНА ЕЛЕКТРАНА ПД ТЕНТ

Период: ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014. године

Електрана	Календарско време	Часови на мрежи		Број застоја	План ЕПС-а	Предато у ЕЕС	Извршење плана	Пријем из ЕЕС (ОГ)	Сопствена потрошња	
					1	2	3 (2/1)	4	5	6
					MWh	MWh	%	MWh	MWh	%
ТЕНТ "А"	8 760,00	5 764.27	65.80	49	8 980 000	7 850 751	<b>87.42</b>	181 497	666 366	7.82
ТЕНТ "Б"	8 760,00	6 828.51	77.95	25	7 572 000	7 522 832	<b>99.35</b>	59 449	434 663	5.46
ТЕК	8 760,00	2 285.53	26.09	25	558 000	459 453	<b>82.34</b>	33 493	32 660	6.64
ТЕМ	8 760,00	5 359.14	61.18	12	574 000	489 467	<b>85.27</b>	1 988	48 514	9.02
<b>ПД ТЕНТ</b>	<b>8 760,00</b>	<b>5 916.50</b>	<b>67.54</b>	<b>111</b>	<b>17 684 000</b>	<b>16 322 503</b>	<b>92.30</b>	<b>276 427</b>	<b>1 182 203</b>	<b>6.75</b>

### ПЛАНИРАНА И ОСТВАРЕНА ПРОИЗВОДЊА ПД ТЕНТ



### НЕПРОИЗВЕДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Електрана	Хладна резерва	Топла резерва	Рад блокова у секундар. регулацији	Укупна потиснута електрична енергија		Предато у ЕЕС + Укупна потиснута	Извршење плана (предато + потисн.)	Непрозв. електрична енергија због лошег угља	Непрозв. ел. енерг. због парцијалних испада
	6	7	8	9 (6+7+8)	10 (9/1)	10 (2+9)	11 (10/1)	12	13
	MWh	MWh	MWh	MWh	%	MWh	%	MWh	MWh
ТЕНТ "А"	1 180 299	764 135	165 686	2 110 120	23,50	9 960 871	<b>110,92</b>	50 180	477 709
ТЕНТ "Б"	980 642	282 244	0	1 262 886	16,68	8 785 718	<b>116,03</b>	33 825	315 785
ТЕК	530 712	4 728	0	535 440	95,96	994 893	<b>178,30</b>	2 949	54 663
ТЕМ	134 038	27 985	0	162 023	28,23	651 490	<b>113,50</b>	6 134	53 378
<b>ПД ТЕНТ</b>	<b>2 825 691</b>	<b>1 079 092</b>	<b>165 686</b>	<b>4 070 469</b>	<b>23,02</b>	<b>20 392 972</b>	<b>115,32</b>	<b>93 088</b>	<b>906 535</b>

## ИЗВРШЕЊЕ ПЛАНА ПРОИЗВОДЊЕ

У периоду I-XII 2014. године ПД ТЕНТ је произвело и предало у ЕЕС 13.322.503.000 KWh електричне енергије и тиме остварило план са 92,3%, што је за 1.361.497.000 KWh или 7,7% мање од плана. Непроизведена електрична енергија због хладне и топле резерве у овом периоду износи 4.070.469.000 KWh и са њом план ПД ТЕНТ би био остварен са 115,3%.

У односу на исти период прошле године произведено је мање за 18,7% електричне енергије.

Сви блокови ТЕНТ "А" су били непрекидно на мрежи од 23. јануара до 10. марта 2014. што износи 46 дана или 1 104 сата. (претходни истовремени непрекидни рад свих блокова био је од 11.02 – 28.02.2011. 18 дана или 432 h)

ТЕНТ Б1 је остварио највећу месечну производњу електричне енергије од почетка рада (од I синхронизације) у месецу марту 2014. која износи 449 352 000 kWh (претходни рекорд је из децембра 2013. и износи 448 804 000 kWh).

Најдужи рад између два застоја је у ТЕНТ "А" блок А2 – 3 471 h (145 дана), у ТЕНТ "Б" блок Б1 – 2 274 h (95 дана), у ТЕК блок А3 – 4 022 h (168 дана) и у ТЕМ блок А1 – 2 264 h (94 дана).

Блок А3 на ТЕНТ "А" и блок Б2 на ТЕНТ „Б“ су остварили годишњи план производње електричне енергије.

**10.09.2014. на 9. Седници Надзорног одбора ЈП ЕПС-а донет је ребаланс плана ЕЕБ за 2014. годину.**

### ПРЕГЛЕД ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ПРАГУ

Р.б.	Део предузећа	Остварено I-XII 2013.г.		Планирано I-XII 2014.г.		Остварено I-XII 2014.г.		Индекс	
		MWh	%	MWh	%	MWh	%	7:3	7:5
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	А - 1	1.087.248	5,4	977.000	5,5	923.253	5,7	84,9	94,5
2.	А - 2	1.097.267	5,5	1.183.000	6,7	1.063.594	6,5	96,9	89,9
3.	А - 3	1.729.011	8,6	862.000	4,9	862.815	5,3	49,9	100,1
4.	А - 4	1.964.726	9,8	1.671.000	9,4	1.647.051	10,1	83,8	98,6
5.	А - 5	2.210.446	0,1	2.084.000	11,8	1.564.128	0,1	70,8	75,1
6.	А - 6	2.031.400	10,1	2.203.000	12,5	1.789.910	11,0	88,1	81,2
<b>ТЕНТ - А</b>		<b>10.120.098</b>	<b>50,5</b>	<b>8.980.000</b>	<b>50,8</b>	<b>7.850.751</b>	<b>48,1</b>	<b>77,6</b>	<b>87,4</b>
1.	Б - 1	4.338.552	21,6	4.388.000	24,8	4.186.412	25,6	96,5	95,4
2.	Б - 2	4.319.636	21,5	3.184.000	18,0	3.336.420	20,4	77,2	104,8
<b>ТЕНТ - Б</b>		<b>8.658.188</b>	<b>43,1</b>	<b>7.572.000</b>	<b>42,8</b>	<b>7.522.832</b>	<b>46,1</b>	<b>86,9</b>	<b>99,4</b>
<b>I</b>	<b>ТЕНТ</b>	<b>18.778.286</b>	<b>93,6</b>	<b>16.552.000</b>	<b>93,6</b>	<b>15.373.583</b>	<b>94,2</b>	<b>81,9</b>	<b>92,9</b>
1.	К 1 - 4	458.844	2,3	272.000	1,5	233.108	1,4	50,8	85,7
2.	К - 5	294.498	1,5	286.000	1,6	226.345	1,4	76,9	79,1
<b>II</b>	<b>ТЕК</b>	<b>753.342</b>	<b>3,8</b>	<b>558.000</b>	<b>3,2</b>	<b>459.453</b>	<b>2,8</b>	<b>61,0</b>	<b>82,3</b>
<b>III</b>	<b>ТЕМ</b>	<b>533.317</b>	<b>2,6</b>	<b>574.000</b>	<b>3,2</b>	<b>489.467</b>	<b>3,0</b>	<b>91,8</b>	<b>85,3</b>
<b>ТЕНТ Д.О.О.</b>		<b>20.064.945</b>	<b>100,0</b>	<b>17.684.000</b>	<b>100,0</b>	<b>16.322.503</b>	<b>100,0</b>	<b>81,3</b>	<b>92,3</b>

**ТЕ Никола Тесла »А«** је са производњом од 7.850.751.000 KWh електричне енергије остварила план са 87,4% што је за 1.129.249.000 KWh мање од планиране производње, и за 22,4% мање од производње у истом периоду прошле године. Неостварена производња због хладне и топле резерве износи 2.110.120.000 KWh, и са њом би план био остварен са 110,9%.

**ТЕ Никола Тесла »Б«** је произвела 7.522.832.000 KWh електричне енергије, што је за 49.168.000 KWh или 0,6% мање од плана. У односу на исти период прошле године производња је мања за 13,1%. Непроизведена потиснута електрична енергија због хладне и топле резерве од 1.262.886.000 KWh повећала би остварење плана на 116,0%.

**ТЕ »Колубара«** је произвела 459.453.000 KWh електричне енергије, што је за 98.547.000 KWh или 17,7% мање од плана. У односу на упоредни период производња је мања за 39,0%. Потиснута енергија износи 535.440.000 KWh и повећала би остварење плана на 178,3%.

**ТЕ »Морава«** је произвела 489.467.000 KWh електричне енергије што је за 84.533.000 kWh, или 14,7% мање од плана. У односу на исти период прошле године производња је мања за 8,2%. Са неоствареном производњом због хладне и топле резерве која износи 162.023.000 KWh, ова електрана би остварила план са 113,5%.

**Железнички транспорт** је у ТЕНТ »А«, ТЕНТ »Б« и ТЕК превезао 22.526.669 Т угља, што је за 9,4% мање од плана, док је у ТЕ »Морава« доведено 617.993 Т, што износи 95,5% плана. Потрошња угља је мања од довоженог угља на ТЕНТ"А" и у ТЕМ, а већа на ТЕНТ"Б" и ТЕК.



**ПРЕГЛЕД  
ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ  
ПД ТЕ "НИКОЛА ТЕСЛА"-ОБРЕНОВАЦ**

Месец	Остварено I-XII 2014.год			Планирано I-XII 2014.год.	Остварено I-XII 2014.год.	Индекс	
	Генератор	Сопствена потрошња	Предато у систем	Праг	Праг	4:5	4:6
1	2	3	4	5	6	7	8
ЈАНУАР	2.173.273	141.877	2.031.396	2.031.000	1.935.192	100,0	105,0
ФЕБРУАР	1.996.780	136.180	1.860.600	1.860.000	1.703.651	100,0	109,2
МАРТ	2.149.981	145.525	2.004.456	2.005.000	1.815.519	100,0	110,4
АПРИЛ	1.815.106	128.205	1.686.901	1.687.000	1.154.341	100,0	146,1
МАЈ	840.911	64.313	776.598	782.000	1.031.603	99,3	75,3
ЈУН	884.728	59.201	825.527	822.000	1.382.639	100,4	59,7
ЈУЛ	1.106.678	75.387	1.031.291	1.049.000	1.912.507	98,3	53,9
АВГУСТ	973.592	68.973	904.619	1.131.000	1.752.614	80,0	51,6
СЕПТЕМБАР	1.235.701	80.756	1.154.945	1.112.000	1.697.568	103,9	68,0
ОКТОБАР	1.436.960	93.200	1.343.760	1.569.000	1.766.134	85,6	76,1
НОВЕМБАР	1.434.940	92.644	1.342.296	1.771.000	1.818.234	75,8	73,8
ДЕЦЕМБАР	1.456.016	95.942	1.360.114	1.865.000	2.094.943	72,9	64,9
<b>УКУПНО</b>	<b>17.504.706</b>	<b>1.182.203</b>	<b>16.322.503</b>	<b>17.684.000</b>	<b>20.064.945</b>	<b>92,3</b>	<b>81,3</b>

**ТЕ "НИКОЛА ТЕСЛА"-ОБРЕНОВАЦ**

1	2	3	4	5	6	7	8
ЈАНУАР	2.003.670	128.448	1.875.222	1.875.000	1.830.599	100,0	102,4
ФЕБРУАР	1.841.077	123.607	1.717.470	1.717.000	1.617.093	100,0	106,2
МАРТ	1.997.375	133.062	1.864.313	1.863.000	1.713.830	100,1	108,8
АПРИЛ	1.687.654	117.752	1.569.902	1.570.000	1.064.427	100,0	147,5
МАЈ	760.474	57.355	703.119	708.000	940.260	99,3	74,8
ЈУН	861.831	57.297	804.534	801.000	1.313.849	100,4	61,2
ЈУЛ	1.024.033	68.279	955.754	983.000	1.799.308	97,2	53,1
АВГУСТ	939.338	65.787	873.551	1.099.000	1.640.546	79,5	53,2
СЕПТЕМБАР	1.235.701	80.756	1.154.945	1.110.000	1.601.731	104,0	72,1
ОКТОБАР	1.389.526	91.055	1.298.471	1.493.000	1.653.160	87,0	78,5
НОВЕМБАР	1.347.985	86.718	1.261.267	1.639.000	1.681.775	77,0	75,0
ДЕЦЕМБАР	1.385.948	90.913	1.295.035	1.694.000	1.921.708	76,4	67,4
<b>УКУПНО</b>	<b>16.474.612</b>	<b>1.101.029</b>	<b>15.373.583</b>	<b>16.552.000</b>	<b>18.778.286</b>	<b>92,9</b>	<b>81,9</b>
<b>ТЕНТ "А"</b>	<b>8.517.117</b>	<b>666.366</b>	<b>7.850.751</b>	<b>8.980.000</b>	<b>10.120.098</b>	<b>87,4</b>	<b>77,6</b>
<b>ТЕНТ "Б"</b>	<b>7.957.495</b>	<b>434.663</b>	<b>7.522.832</b>	<b>7.572.000</b>	<b>8.658.188</b>	<b>99,4</b>	<b>86,9</b>

**ТЕ "КОЛУБАРА"-ВЕЛИКИ ЦРЉЕНИ**

1	2	3	4	5	6	7	8
ЈАНУАР	118.518	8.994	109.524	109.000	104.589	100,5	104,7
ФЕБРУАР	103.021	7.769	95.252	95.000	39.136	100,3	243,4
МАРТ	94.267	7.089	87.178	89.000	66.336	98,0	131,4
АПРИЛ	69.764	5.015	64.749	65.000	51.195	99,6	126,5
МАЈ	18.584	1.380	17.204	18.000	50.256	95,6	34,2
ЈУН	2.567	0	2.567	2.000	12.829	128,4	20,0
ЈУЛ	11.819	719	11.100	0	87.770	0,0	12,6
АВГУСТ	0	0	0	0	77.574	0,0	0,0
СЕПТЕМБАР	0	0	0	0	40.428	0,0	0,0
ОКТОБАР	22.867	2	22.865	9.000	41.784	254,1	54,7
НОВЕМБАР	19.373	116	19.257	67.000	72.975	28,7	26,4
ДЕЦЕМБАР	31.333	1.576	29.757	104.000	108.470	28,6	27,4
<b>УКУПНО</b>	<b>492.113</b>	<b>32.660</b>	<b>459.453</b>	<b>558.000</b>	<b>753.342</b>	<b>82,3</b>	<b>61,0</b>

**ТЕ "МОРАВА"-СВИЛАЈНАЦ**

1	2	3	4	5	6	7	8
ЈАНУАР	51.086	4.435	46.651	47.000	4	99,3	1.166.275,0
ФЕБРУАР	52.682	4.804	47.878	48.000	47.422	99,7	101,0
МАРТ	58.338	5.373	52.965	53.000	35.353	99,9	149,8
АПРИЛ	57.688	5.438	52.250	52.000	38.719	100,5	134,9
МАЈ	61.853	5.578	56.275	56.000	41.087	100,5	137,0
ЈУН	20.330	1.903	18.427	19.000	55.961	97,0	32,9
ЈУЛ	70.826	6.390	64.436	66.000	25.429	97,6	253,4
АВГУСТ	34.254	3.187	31.067	32.000	34.494	97,1	90,1
СЕПТЕМБАР	0	0	0	2.000	55.409	0,0	0,0
ОКТОБАР	24.567	2.143	22.424	67.000	71.190	33,5	31,5
НОВЕМБАР	67.582	5.810	61.772	65.000	63.484	95,0	97,3
ДЕЦЕМБАР	38.775	3.453	35.322	67.000	64.765	52,7	54,5
<b>УКУПНО</b>	<b>537.981</b>	<b>48.514</b>	<b>489.467</b>	<b>574.000</b>	<b>533.317</b>	<b>85,3</b>	<b>91,8</b>

**ПРОИЗВЕДЕНА И ПОТИСНУТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО БЛОКОВИМА У ПД ТЕНТ  
У ПЕРИОДУ I - XII 2014.ГОДИНЕ**

Електране	План ЕПС-а	ПРЕДАТО У ЕЕС		ПОТИСНУТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА				ПРЕДАТО У ЕЕС + УКУПНА ПОТИСНУТА			
				као хладна резерва	као топла резерва	по секундарној регулацији	укупно потиснуто				
				MWh	MWh	MWh	MWh			MWh	%
				1	2	3 (2/1)	4			5	6
A1	977 000	923 253	94,50	16 697	131 176	0	147 873	1 071 126	109,63		
A2	1 183 000	1 063 594	89,91	66 763	159 954	0	226 717	1 290 311	109,07		
A3	862 000	862 815	100,09	83 082	42 531	13 522	139 135	1 001 950	116,24		
A4	1 671 000	1 647 051	98,57	218 445	115 591	46 918	380 954	2 028 005	121,36		
A5	2 084 000	1 564 128	75,05	536 838	152 513	32 219	721 570	2 285 698	109,68		
A6	2 203 000	1 789 910	81,25	258 474	162 370	73 027	493 871	2 283 781	103,67		
<b>ТЕНТ "А"</b>	<b>8 980 000</b>	<b>7 850 751</b>	<b>87,42</b>	<b>1 180 299</b>	<b>764 135</b>	<b>165 686</b>	<b>2 110 120</b>	<b>9 960 871</b>	<b>110,92</b>		
Б1	4 388 000	4 186 412	95,41	0	153 153	0	153 153	4 339 565	98,90		
Б2	3 184 000	3 336 420	104,79	980 642	129 091	0	1 109 733	4 446 153	139,64		
<b>ТЕНТ "Б"</b>	<b>7 572 000</b>	<b>7 522 832</b>	<b>99,35</b>	<b>980 642</b>	<b>282 244</b>	<b>0</b>	<b>1 262 886</b>	<b>8 785 718</b>	<b>116,03</b>		
ТЕК А1	16 000	24 218	151,36	67 772	0	0	67 772	91 990	574,94		
ТЕК А2	43 000	34 356	79,90	51 110	0	0	51 110	85 466	198,76		
ТЕК А3	213 000	174 534	81,94	0	0	0	0	174 534	81,94		
ТЕК А4											
<b>ТЕК А1 - А4</b>	<b>272 000</b>	<b>233 108</b>	<b>85,70</b>	<b>118 882</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>118 882</b>	<b>351 990</b>	<b>129,41</b>		
ТЕК А5	286 000	226 345	79,14	411 830	4 728	0	416 558	642 903	224,79		
<b>ТЕК</b>	<b>558 000</b>	<b>459 453</b>	<b>82,34</b>	<b>530 712</b>	<b>4 728</b>	<b>0</b>	<b>535 440</b>	<b>994 893</b>	<b>178,30</b>		
<b>ТЕМ</b>	<b>574 000</b>	<b>489 467</b>	<b>85,27</b>	<b>134 038</b>	<b>27 985</b>	<b>0</b>	<b>162 023</b>	<b>651 490</b>	<b>113,50</b>		
<b>ПД ТЕНТ</b>	<b>17 684 000</b>	<b>16 322 503</b>	<b>92,30</b>	<b>2 825 691</b>	<b>1 079 092</b>	<b>165 686</b>	<b>4 070 469</b>	<b>20 392 972</b>	<b>115,32</b>		

## СОПСТВЕНА ПОТРОШЊА

Остварена сопствена потрошња на нивоу ПД ТЕНТ д.о.о. у периоду I-XII 2014.године износи 1.182 GWh и мања је од планиране за 1,3%. У односу на остварену потрошњу на генератору сопствена потрошња износи 6,7% и већа је од планиране за 0,4 индексна поена.

У ТЕНТ-у је остварена сопствена потрошња мања од планиране за 1,8 индексна поена.

У ТЕ „Колубара“ је остварена сопствена потрошња већа од планиране за 0,6 индексна поена.

У ТЕ „Морава“ је остварена сопствена потрошња већа од планиране за 0,5 индексна поена.

Р. бр.	Организациони део	Планирано I-XII 2014.г.		Остварено I-XII 2014.г.		Индекс	Разлика
		GWh	%	GWh	%		
		1	2	3	4	5	6
	ТЕНТ - А	691	7,7	666	7,8	96,4	0,1
	ТЕНТ - Б	424	5,6	435	5,5	102,6	-0,1
I	ТЕНТ	1.115	8,5	1.101	6,7	98,7	-1,8
II	ТЕК	33	6,0	33	6,6	100,0	0,6
III	ТЕМ	49	8,5	48	9,0	98,0	0,5
	<b>ТЕНТ Д.О.О.</b>	<b>1.198</b>	<b>6,3</b>	<b>1.182</b>	<b>6,7</b>	<b>98,7</b>	<b>0,4</b>

## ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА

Производња топлотне енергије у овом периоду на нивоу ТЕНТ д.о.о. износи 237.952 MWhT, што је за 9,7% мање од планиране, а у односу на упоредни период производња је мања за 0,1%.

ТЕНТ је остварио мању производњу у односу на план за 8,8%, а у односу на упоредни период производња је већа за 0,1%.

ТЕ »Колубара« је остварила мању производњу у односу на план за 26,1%, а у односу на упоредни период производња је мања за 4,6%.

### ПРЕГЛЕД ПРОИЗВОДЊЕ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Ред бр.	Организациони делови	I-XII 2013.г.		I-XII 2014.г.		Индекс	
		Остварено	Планирано	Остварено	Индекс	Индекс	
		3	4	5	6	7	
1	ТЕНТ	227.821	250.000	227.972	100,1	91,2	
2	ТЕК	10.457	13.500	9.980	95,4	73,9	
	<b>УКУПНО:</b>	<b>238.278</b>	<b>263.500</b>	<b>237.952</b>	<b>99,9</b>	<b>90,3</b>	

## ТЕХНОЛОШКА ПАРА

У периоду I-XII 2014.године произведено је 22.692 Т технолошке паре на нивоу ТЕНТ д.о.о., што је 51,0% мање од планиране производње. У односу на упоредни период производња је мања за 46,9%.

ТЕНТ је остварио производњу 44,6% мању од планиране, а од упоредног периода мању за 27,2%.

ТЕ „Колубара“ је остварила производњу 56,3% мању од планиране, а од упоредног периода мању за 58,6%.

### ПРЕГЛЕД ПРОИЗВОДЊЕ ТЕХНОЛОШКЕ ПАРЕ

Ред бр.	Организациони делови	Остварено		Планирано		Остварено		Индекс	
		I-XII 2013.г.	I-XII 2014.г.	I-XII 2014.г.	Индекс	Индекс			
		3	4	5	6	7			
1	ТЕНТ	15.972	21.000	11.627	72,8	55,4			
2	ТЕК	26.726	25.300	11.065	41,4	43,7			
	<b>УКУПНО:</b>	<b>42.698</b>	<b>46.300</b>	<b>22.692</b>	<b>53,1</b>	<b>49,0</b>			

## КОРИШЋЕЊЕ КАПАЦИТЕТА

Часовно коришћење капацитета у овом извештајном периоду на нивоу ТЕНТ д.о.о износи 5.916,5 h, што је 67,5% од укупног календарског фонда сати. Од остварења у упоредном периоду, часовно коришћење капацитета је мање за 1.277,9 h, односно за 14,6 индексних поена.

Часовно коришћење капацитета на нивоу ТЕНТ износи 6.221,1 h и у односу на упоредни период остварење је мање за 1.295,5 h, односно 14,8 индексна поена. У односу на укупан календарски фонд сати остварење је 71,0 %.

На ТЕНТ »А« часовно коришћење капацитета у односу на остварење у упоредном периоду је мање за 1.575,1 h, односно за 18,0 индексних поена.

На ТЕНТ »Б« часовно коришћење капацитета од остварења у упоредном периоду је мање за 923,9 h, односно 10,5 индексних поена.

У ТЕ«Колубара» часовно коришћење капацитета је мања за 1.405,1 h, односно за 16,0 индексна поена.

У ТЕ«Морава» часовно коришћење капацитета је мање за 570,3 h, односно за 6,5 индексних поена.

Највеће коришћење капацитета остварили су блокови:

ТЕК А1	7.689,15 h	87,8%
ТЕНТ Б1	7.438,79 h	84,9%
ТЕК А2	7.419,31 h	84,7%
ТЕНТ А2	6.782,69 h	77,4%

### ПРЕГЛЕД ЧАСОВА РАДА И КОРИШЋЕЊА КАПАЦИТЕТА

Тк = 8.760 ( календарско време )

Блок	ПН MW	I-XII 2013.год.		I-XII 2014.год.		Разлике	
		Часови рада	Часовно коришћење капацитета %	Часови рада	Часовно коришћење капацитета %	Часови рада	Часовно коришћење капацитета %
1	2	3	4 (3:Тк)	5	6 (5:Тк)	7(5-3)	8(6-4)
А - 1	191	6.759,14	77,2	5.882,70	67,2	-876,44	-10,0
А - 2	191	7.181,51	82,0	6.782,69	77,4	-398,82	-4,6
А - 3	280	6.921,71	79,0	3.394,15	38,7	-3.527,56	-40,3
А - 4	280	7.807,53	89,1	6.585,81	75,2	-1.221,72	-13,9
А - 5	320	7.971,16	91,0	5.688,05	64,9	-2.283,11	-26,1
А - 6	320	7.103,80	81,1	6.516,96	74,4	-586,84	-6,7
<b>ТЕНТ - А</b>	<b>1.582</b>	<b>7.339,34</b>	<b>83,8</b>	<b>5.764,27</b>	<b>65,8</b>	<b>-1.575,07</b>	<b>-18,0</b>
Б - 1	610	7.603,36	86,8	7.438,79	84,9	-164,57	-1,9
Б - 2	580	7.909,08	90,3	6.186,67	70,6	-1.722,41	-19,7
<b>ТЕНТ - Б</b>	<b>1.190</b>	<b>7.752,37</b>	<b>88,5</b>	<b>6.828,51</b>	<b>78,0</b>	<b>-923,85</b>	<b>-10,5</b>
<b>ТЕНТ</b>	<b>2.772</b>	<b>7.516,65</b>	<b>85,8</b>	<b>6.221,14</b>	<b>71,0</b>	<b>-1.295,51</b>	<b>-14,8</b>
<b>ТЕК</b>	<b>245</b>	<b>3.690,67</b>	<b>42,1</b>	<b>2.285,53</b>	<b>26,1</b>	<b>-1.405,14</b>	<b>-16,0</b>
<b>ТЕМ</b>	<b>108</b>	<b>5.929,40</b>	<b>67,7</b>	<b>5.359,14</b>	<b>61,2</b>	<b>-570,26</b>	<b>-6,5</b>
<b>ТЕНТ Д.О.О.</b>	<b>3.125</b>	<b>7.194,35</b>	<b>82,1</b>	<b>5.916,50</b>	<b>67,5</b>	<b>-1.277,85</b>	<b>-14,6</b>

**ПРЕГЛЕД  
БРОЈА И ВРЕМЕНА ЗАСТОЈА ПО БЛОКОВИМА**

у h

Блок	Застоји I-XII 2013.г.		Застоји I-XII 2014.г.		УЗРОЦИ ЗАСТОЈА							Индекс	
	Број	Часови	Број	Часови	Квар	Ремонт	Топла резерва	Хладна резерва	Нега	Остало	Лош Хд	4:2	5:3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
А-1	10	2.000,86	9	2.877,30	141,04	2.365,68	686,79	128,58	63,62	178,38	362,13	90,0	143,8
А-2	8	1.578,49	5	1.977,31	133,67	1.102,38	837,46	349,54		391,72	376,68	62,5	125,3
А-3	13	1.838,29	5	5.365,85	368,91	4.416,00	151,90	296,72		284,22	160,77	38,5	291,9
А-4	7	952,47	10	2.174,19	237,13	1.155,74	412,83	780,16		1,16	290,66	142,9	228,3
А-5	11	788,84	13	3.071,95	306,50	736,40	476,60	1.677,62		351,43	323,55	118,2	389,4
А-6	20	1.656,20	7	2.243,04	320,93	1.114,38	507,41	807,73		0,00	416,08	35,0	135,4
<b>ТЕНТ А</b>	<b>69</b>	<b>1.420,66</b>	<b>49</b>	<b>2.995,73</b>	<b>267,34</b>	<b>1.779,23</b>	<b>483,02</b>	<b>751,05</b>	<b>198,11</b>	<b>190,43</b>	<b>318,71</b>	<b>71,0</b>	<b>210,9</b>
Б-1	15	1.156,64	17	1.321,21	377,38	858,38	251,07	0,00		85,45	324,75	113,3	114,2
Б-2	7	850,92	8	2.573,33	73,74	808,83	222,57	1.690,76		0,00	241,65	114,3	302,4
<b>ТЕНТ Б</b>	<b>22</b>	<b>1.007,63</b>	<b>25</b>	<b>1.931,49</b>	<b>229,39</b>	<b>834,23</b>	<b>237,18</b>	<b>824,07</b>	<b>43,80</b>	<b>43,80</b>	<b>284,25</b>	<b>113,6</b>	<b>191,7</b>
<b>ТЕНТ</b>	<b>91</b>	<b>1.243,35</b>	<b>74</b>	<b>2.538,86</b>	<b>251,05</b>	<b>1.373,55</b>	<b>377,48</b>	<b>782,40</b>	<b>131,86</b>	<b>127,48</b>	<b>303,91</b>	<b>81,3</b>	<b>204,2</b>
<b>ТЕК</b>	<b>31</b>	<b>5.069,33</b>	<b>25</b>	<b>6.474,47</b>	<b>745,35</b>	<b>1.016,74</b>	<b>21,89</b>	<b>2.457,00</b>		<b>2.255,38</b>	<b>136,54</b>	<b>80,6</b>	<b>127,7</b>
<b>ТЕМ</b>	<b>11</b>	<b>2.830,60</b>	<b>12</b>	<b>3.400,86</b>	<b>224,86</b>	<b>1.067,90</b>	<b>259,12</b>	<b>1.241,09</b>	<b>556,11</b>	<b>310,90</b>	<b>567,92</b>	<b>109,1</b>	<b>120,1</b>
<b>ТЕНТ д.о.о.</b>	<b>133</b>	<b>1.565,65</b>	<b>111</b>	<b>2.843,50</b>	<b>284,62</b>	<b>1.337,99</b>	<b>348,54</b>	<b>915,23</b>	<b>23,32</b>	<b>282,34</b>	<b>301,45</b>	<b>83,5</b>	<b>181,6</b>

**ПРЕГЛЕД  
ОСТВАРЕНИХ И ПЛАНИРАНИХ РЕМОНАТА У ПД ТЕНТ Д.О.О. У ПЕРИОДУ  
I – XII 2014. ГОДИНЕ**

Табела 20

Електрана	План по ЕЕБ-у			Остварени			Разлика
	од – до	сати	дана	од – до	Сати	дана	дана
ТЕНТ - А1	01.06 – 28.09.	2 880	120	18.07 – 24.10.	2 365,68	99	-21
A2	17.04 – 31.05.	1 080	45	01.06 – 16.07.	1 102,38	46	1
A3	01.05 – 27.10.	4 320	180	01.07. и даље	4 416,00	184	
A4	18.03 – 16.04.	720	30	19.04 – 06.06.	1155,74	48	18
A5	21.04 – 20.05.	720	30	25.06 – 25.07.	736,40	31	1
A6	22.03 – 20.04.	720	30	08.05 – 23.06.	1114,38	46	16
ТЕНТ - Б1	19.04 – 18.05.	720	30	18.04 – 23.05.	858,38	36	6
Б2	19.05 – 17.06.	720	30	28.05 – 30.06.	808,83	34	4
ТЕК - А1	01.05 – 30.05.	720	30				
	*05.06 – 19.06.	360	15				
A2	31.05 - 29.06.	720	30	01.01 – 21.02.	1 231,02	51	21
				14.07 – 14.08.	744,00	31	
A3	16.05 - 19.06.	840	35	01.09 – 16.10.	1 080,00	45	10
A4							
A5	01.06 - 30.06.	720	30	28.07 – 07.09.	997,00	41	11
ТЕМ - А1	17.04 - 31.05.	1 080	45	16.08 – 29.09.	1 067,90	44	-1

\*Тотална обустава у ТЕК планирана од 05.06 – 19.06. (15 дана)

**АКТУЕЛИЗОВАНИ РЕМОНТИ У ЈП ТЕНТ**

Табела 21

Електрана	План по ребалансу ЕЕБ-а			Остварени			Разлика
	од – до	сати	дана	од – до	Сати	дана	дана
ТЕНТ – А1	16.07 – 23.10.	2 400	100	18.07 – 24.10.	2 365,68	99	-1
A2	01.06 – 15.07.	1 080	45	01.06 – 16.07.	1 102,38	46	1
A3	01.07 – 31.12.	4 416	184	01.07. и даље	4 416,00	184	
A4	19.04 – 06.06.	1 176	49	19.04 – 06.06.	1155,74	48	-1
A5	25.06 – 24.07.	720	30	25.06 – 25.07.	736,40	31	1
A6	08.05 – 23.06.	1 128	47	08.05 – 23.06.	1114,38	46	-1
ТЕНТ – Б1	18.04 – 27.05.	960	40	18.04 – 23.05.	858,38	36	-4
Б2	28.05 – 30.06.	816	34	28.05 – 30.06.	808,83	34	0
ТЕК – А1	одложен						
A2	01.01 – 21.02. ремонт настављен из 2013, у 2014. одложен	1 224	51	01.01 – 21.02.	1 231,02	51	0
				14.07 – 14.08.	744,00	31	
A3	одложен			01.09 – 16.10.	1 080,00	45	
A4							
A5	одложен			28.07 – 07.09.	997,00	41	
ТЕМ – А1	16.08 – 29.09.	1 080	45	16.08 – 29.09.	1 067,90	44	-1

# КОМЕНТАР РЕАЛИЗОВАНИХ РЕМОНАТА

Период: ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014. године

## ТЕНТ "А"

### А4

Планиран ремонт: 18.03. до 16.04.2014.

**Актуелизован план ремонта: 19.04. до 06.06.2014.**

Остварен ремонт: 19.04. до 06.06.2014.

На блоку А4 су урађени обимнији радови због проблема уочених у дефектажи на реци каналима (прстенови и озид), обимни радови на млиновима у циљу санације узрока вибрација, истражни радови, прегледи и отклањање узрока проблема са релативним турбине, планирана замена ормара прклопне аутоматике и на крају обимни радови на отклањању последица полаве на моторима, пумпама, погонима, мернорегулац опреми тако да је ремонт блока 4 био много већег обима од планираног.

**Цевни систем котла:** Извршено је прање и обијање наслага цевног система котла.

**ИСПАРИВАЧ:** На предњој косини +7m, замењен 4 цеви испаривача. На +20 и +25m замена 5 механички оштећених цеви. Санација дихтовања испод доње секције ГУ45 и по целој ширини котла на коти +6m.

**ЕКО 1 и ЕКО 2:** Монтажа недостајућих заштита на цевним луковима ЕКО1, учешљавање цца 30 цеви ЕКО1 и ЕКО2 по целој ширини котла.

**ПР1:** На коти +81,5m, у међупростору ЕКО1, извршена је санација дихтовања продора излазних комора пр 1, санација оштећења на угаоним везама на коти +52m

**ПР 3:** У првом реду П–ова прегрејача 3 замењено је 25 абразијом оштећених цевних лукова. На коти +69m замењене 4 ацеви дужине по 1000mm. На коти +65m, на продорима цевних снопова прегрејача 3 кроз предњи зид котла замена крајњих доњих продорних цеви у дужини по 3000mm из првих 25 снопова. учешљавање поиспадалих цеви прегрејача 3, по целој ширини котла

**ПР 4:** На коти +51,5m, извршено је учешљавање цеви и замена оштећених шелни

**ПР 5:** У међупростору ПР5 и МП1, извршена је монтажа 2000mm недостајућег преструјног лима на левом бочном зиду. Након хладне пробе цевног система котла, извршена је санација оштећених заварених спојева на уводима 4 цевна наставка у преткоморе излазне коморе

**МП 1:** На продорима цевних снопова мп 1 према улазној комори, замењена је седма цев

**МП2:** На коти +58m замењено 3 цеви оштећених услед контакта са термоелементима и измештање термоелемената на нове локације. У међупростору МП2, извршена је замена 16m оштећених преструјних лимова и учешљавање 30 цеви.

**Остало ЦСК:** Замењен део цевовода (део који се налази у бетону, цца 15m) за везу стартног резервоара са кондензатором, уз измештање трасе за 500mm даље од млина 42.

Извршена је замена оштећеног дела цевовода (φ133mm) за хлађење уља ЛУВА,

Извршена је санација дихтовања свих котловских врата, замена котловских врата на десном бочном зиду котла, на коти +9m (израда и монтажа).

Извршено је исецање цевних узорака и замена новим цевним елементима, укупно 58.

**Пароводи:** Извршена су испитивања заварених спојева, цевних лукова и фазонских комада на RA и RB пароводима и контрола овешења.

Извршена су испитивања завареног споја између излазне коморе међупрегрејача 2 и прелазног комада према RB пароводу, на десној страни (чија је санација рађена у једној од интервенција прошле године). Закључак Машинског факултета је да излазна комора МП 2 има због ниских вредности тврдоћа материјала оквирни преостали радни век  $20000 \pm 20\%$  сати, под условом да током тог периода нема одступања од регуларног режима рада. Мишљење Машинског факултета је, да је треба предвидети за замену. У случају да се комора не мења у ремонту 2015. године, за ремонт 2015. треба предвидети детаљнија испитивања, обавезна замена 2016г.

**Рост:** Извршена је монтажа дихт плоча на оба роста, санација оштећених димних завеса на десном расту, монтажа ланца десног роста, санација дихтовања предњих и задњих хауба оба роста.

**Мазутно постројење, вентилатори, канали СВ и ДГ, Ротац загр ваздуха, одшљакивање, додавачи (стандардни ремонт) са:** заменом „ВУЛКАН“ спојнице ВСВ 42, санација дела плашта оба ВДГ, заменом дела ободних и радијалних заптивача са њиховим подешавањима, санација оштећеног дела плашта канала, замена две транспортне траке на додавачима, делимична замена ролни.

**Млинови и КАС:** замена гредица у спирали и плафону на свим млиновима, санација оштећених панцира у кућиштима свих млинова, наваривање ударних плоча, замена похабаних чекића и покривљених полуга.

**Активности које су предузете у циљу смањења могућности појаве „другог хармоника“:** чишћење опружног система испод млина и прегледане су опруге и „виско“ амортизери.

-на „заштитној цеви конуса“, на млину 44 уградња механизма који спречава промену зазора на месту налегања цеви на вратило (на овај начин се елиминише још једно потенцијално место као узрочник „другог“ хармоника).

-Пресечени су сви канали аеро-смеше изнад компензатора на коти 6,5 m и коригован је положај канала аеро-смеше према млину.

- Извршено је скидање унутрашње странице компензатора канала аеро-смеше на коти 6,5 m и та зона је очишћена од наслага стврднуте прашине која је блокирала компензатор.  
-просецање и прилагођавање компензатора према млину на свим реци-каналима како би се избегао утицај реци-канала на млин. Замена платна компензатора на свим реци-каналима.  
-Извршена је санација компензатора на реци-каналима 41, 43, 44 и 46 са унутрашње стране. **Замењен је део плашта реци-канала и део растеретног прстена као и његова нивелација због великих оштећења (делови носећих прстенова озидна потпуно отпали на првом доњем сегменту на 41 и 46, на 43 и 44 доста оштећени – санирани).**

**Турбина проточни део:** NDT-испитивање оба флукса задњег реда лопатица ротора турбине ниског притиска, нису детектоване неспецифичности у виду микропрслина;

-Извршен дефектажа парног дела кондензатора (паровода одузимања, компензатора и укрућења). Детектована су велика оштећења на три компензатора (NO500, NO530 и NO720) који су и замењени. Приликом замене извршена је и замена дела паровода око компензатора

- Извршена је демонтажа свих лежајева због димензионе и NDT контроле. Осим мањих површинских оштећења (рисева) на белом металу нису детектоване друге неспецифичности. Регулационих вентила бр.2, и бр.4 због преглед елемената проточног дела вентила.

**-Због проблема са релативним издужењем ротора ТНП у ремонту блока извршена је контрола клизних површина између цилиндара и лежајних блокава, контрола овешења паровода у машинској хали, провера зазора на доступним хоризонталним и вертикалним клиновима. Утврђено је непостојање зазора на бочним водећим клиновима (на три од четири бочна клина) лежајног блока бр.2, који у раду блока потенцијално могу довести до опструкције у клизању лежајног блока и ЦСП. Извршена је контрола и чишћење клизних површина на шапама цилиндра ВП, контрола овешења главних паровода у котларници;**

- Извршено снимање линије ротора турбоагрегата;

**Генератор:** чишћење хладњака водоника, хладњака рег флуида и испитивање заптивности истих. Нису нађене оштећене цеви;

-Отварање генератора ради редовног прегледа. Због електро радова на генератору демонтиране су алуминијумске четвртке и дифузори.

**Кондензатор:** Извршено је прање цевног система кондензатора и водених комора;

-Парна страна кондензатора запуњена ради провере заптивности цевног снопа кондензатора уочена су пропуштања на цевном снопу, и то до Турбине: 2 цеви; до Генератора 3 цеви, зачепљене.

**ЗАГРЕЈАЧИ:** отварање ЗНП -1, ЗНП-2, ЗНП-3 и ЗНП-4 због редовног прегледа загрејача. Проверена је заптивност:ЗНП-2 нема нових оштећених цеви, укупно зачепљено 15 цеви, ЗНП-3 зачепљена је једна оштећена цев, укупно зачепљено 8 цеви, ЗНП-4 зачепљене су три нове цеви, укупно је зачепљено 39 цеви што износи 4,43% од укупног броја цеви.ЗНП-1 нема нових зачепљених цеви. Број зачепљених цеви на овом загрејачу у претходном периоду је 124. (НАПОМЕНА: Цевни снап за овај загрејач је наручен у МИНЕЛ-у 2007, још није испоручен)

-Због повећаних вибрација на лежају излазног вратила хидрауличне спојнице „voith“ напојне пумпе извршена је демонтажа вратила и преконструисани су лежајеви. Нису уочена никаква оштећења, Замењени су котрљајних лежајева на кривуљарим за регулацију оптерећења и температуре радног уља.

**-Конденз пумпа 43** је генерално ремонтвана с обзиром на смањен аксијални ход уочен након хаварије аксијалног лежаја у 2013.години. Радна кола су обрађена на заптивним површинама, одстојне чауре између радних кола су замењене новим. Обрађени су нови заптивним прстенови према димензијама обрађених радних кола и одстојних чаура. Ротор балансиран.

- У систем за континуално чишћење кондензаторских цеви Tarrogge, убачене су куглице Констатовано је да сита добро затварају и да су куглице остале у систему. Извршен је преглед и чишћење сита и цевовода за скупљање куглица, као и провера зазора у механизмима како би се отклонила сумња да у раду блока долази до померања сита и губитка куглица кроз процепе.

-Све пумпе техничке расхладне ремонтване као и све остале пумпе у турбохали.

-Програм кретања је прекинут због поплаве. Након тога све пумпе техничке расхладе и остале пумпе на коти -4m су прегледане, извршена је замена уља и масти у лежајевима, а након поправке електромотора у ЕЛЕКТРОРЕМОНТУ, пумпе су центриране. Поново је очишћен резервоар техничке воде. Дренажне пумпе су вађене и чишћене су јаме од муља и блата. Санирана су оштећења настала у току поплаве.

**Котловски вентили:** редован ремонт вентила одзраке, одводњавања, убризгавања, стартни уређај - Вентили NC58S1 и NC58S2 замењени новим због оштећења. На вентилу RC2S2 уочено је оштећење на сегменту на месту које је претходни пут санирано наваривањем, сегмент је замењен новим.

**Вентили сигурности:** На вентилима RB23S1, RB24S1 су уочена оштећења о-ринг заптивача. Ови вентили комплетно демонтирани. Заптивне површине пребршени, делови очишћени,

**Турбински вентили** редован ремонт вентила на пароводима, кондензату, техничкој расхлади, напојној води:

вентил RC19S1 замењен због оштећења, бајпаси вентила RF70S1 и RF60S1 замењени, санација кућишта вентила RP71S1 на месту седишта, замењен вентил RN43S3, вентил минималног протока RL32S2 замењено оштећено седиште и затварач, RL13S3.01 – електромоторни замењен

**Након полаве је извршена замена електромоторних погона следећих вентила: VF801S1, VF802S1, VF803S1, VF55.01S2, VF 55.02S2, VL30S1 и NC26.01S2- оштећења су била велика**

**ГЕНЕРАТОР 305 MW "ЦЕМ":** Отворени су поклопци статора генератора са обе стране ради прегледа намотаја и проналажења места уласка водоника у расхладни систем воде статора. Након прегледа свих спојева намотаја статора



кроз којих је циркулисала вода статора уз повремено подизање притиска азотом на 3,2 бара није уочено место пропуштања и извршено је затварање генератора.

**ТРАНСФОРМАТОРИ:** контрола квалитета уља, чишћење хладњака трансформатора, испитивање изолационог система, функционална проба ППЗ.

**Разводна постројења и мотори:** редован ремонт опреме

**Кота - 3 у машинској сали је била поплављена, сви електромотори морали су бити развезани, демонтирани, расклопљени, сушени, ремонтвани и након тога враћени на своја места.**

**МРУ опрема:** стандардни ремонт. Нестандардно:4NG3/4S1: замена погона.

**-У машинској сали кота -3м за време поплаве потопљена је и мерно регулациона опрема са кабовским кутијама. Блок А4 имао је оштећења: 6 пнеуматских позиционера, 150 претварача температуре, 200 спратних клема, 3 мерења нивоа у дренажним јамама и 28 трансмитера притиска.**

**УПРАВЉАЊЕ, СИГНАЛИЗАЦИЈА: стандардни ремонт:** Замењени контакти на клапнама одузимања и одводњавања. Избаждарени термостати од температура на трансформаторима СТ1 до СТ6. Извршено је секундарно испитивање свих заштитних функција генератора, блок трансформатора и трансформатора сопствене потрошње.

**ПРЕКЛОПНА АУТОМАТИКА:** Извршена је демонтажа старог и монтажа новог ормана преклопне аутоматике за постојења сопствене потрошње 4ВА и 4ВВ, функционално испитан и пуштен у рад.

**МРУ систем – ДЦС:** Замењени су серверске станице А4SRV1 и А4SRV2, матичне плоче на рачунарима А4ОТ2, А4ОW1, А4ОЕ1 и А4ОК1, графичке карте на рачунарима А4ОЕ1, А4ОТ1 и А4ОК1, хладњаци на рачунарима А4 ОW1, А4ОЕ1 и А4ОТ1, замена свих хард дискова који су у раду више од 40.000 радних сати.

**Процесни рачунари:** Контрола и провера исправности напојних јединица управљачких ормана. Замењена су напајања вентилатора и то у орманима: ЈА02,ЈА06 и ЈА08, напајања аналогних модула и то у орману ЈА07Д, ЈА08Л и Д и ЈА13Д.

**ОЗИД Рециркулациони канали 41-46:** На свим каналима је уочена мања или већа дестабилизација завршне ламеле ватросталних конструкција. По извршеној демонтажи зидних елемената констатован је разлог смицања и померања зида:лом изворних челичних ребара растеретног прстена.

После поправке и замене челичних делова следила је изградња комплетно новог озида на првом доњем сегменту..

Поправљене су прикључне конструкције канала на котао, облоге испаривача, свих радних спојница, торкрет лучне плоче, конструкције падних шахтова канала 41,43,44,46, торкретних зидних слојева.

**Горионици угља:** површинска припрема и торкретирање свих горионика угља

**Горионици мазута:** Поправке су биле потребне на два горионика;

**Рост:** Санирана су сва оштећења у расту торкретирањем

**ИЗОЛАЦИЈА**Извршена је монтажа цевних скела и демонтажа/монтажа изолације због потребе машинских ремонтних радова

**Електрофилтер** У дифузору електрофилтера, на месту перфорираних лимова замењено је 11 табли на левој и 10 табли на десној страни

**Отпелџивање:** Ремонтовано је 8 комплета пнеуматских транспортних када са регулационим клапнама и сабирним цевима са комплетним чишћењем. Ремонтовано је десет склопова ејектора за транспорт смеше Замењено је на базену мешавине два засуна НО 350 НП 16 и два на потису багер пумпи.На багер пумпама 41 и 42 (замењена радна кола већег пречника -  $\varnothing 583\text{мм}$  било је  $\varnothing 575\text{мм}$ , затим усисних поклопаца, потисно кућиште и заштитна чаура вратила).Ремонтване пумпе заптивне воде.

## Прилог уз грађевински део



**Слика 1:** Прстен реци канала 46 пре санације

**Слика 2:** Прстен реци канала 46 након санације

### **A6**

Планиран ремонт: 22.03. до 20.04.2014.

**Актуелизован план ремонта: 08.05. до 23.06.2014.**

Остварен ремонт: 08.05. до 23.06.2014.

**Цевни систем котла:** Опран котао и обијене наслаге шљаке са прегрејача и испаривача

**ЕКО** – од коте 74,34 до коте 80,5 на задњој страни котла замењено 35 цевних лукова (70 заварених спојева). Постављена 51 заштита на цевним луковима.

Замењена је оштећена лимена оплата на левој страни котла

Замењени преструјни лимови изнад ЕКО дужине 5 метара на левој и 8 метара на десној страни котла.

**ИСПАРИВАЧ-** у зони међупрегрејача 1, на коти 72 метара, замењено 7 цеви. На коти 72,72 метара спроведена су мерења дебљине зида цеви и констатовано да нема недозвољеног стањења. Постављено 68.

**ПР 1/МП1-** мерења дебљине зида цеви према плану. Дошло до стањења дебљине зида цеви у неколико зона и замењено 75 цевних лукова (150 заварена споја) и 4 праве цеви прегрејача 1 (8 заварена споја).

**ПР 3** – испале 4 цеви подигнуте, враћене у свој положај и фиксирани.

**Пароводи:** брушење и испитивање заварених спојева на РА и РБ пароводима. На преструјном пароводу (МП1-МП2), на делу који је био саниран 05.04.2014. год.. Спроведена су испитивања ултразвуком и пенетрантима. Констатовано да нема прлина. Извршена контрола овешења на пароводним линијама РА,РБ и преструјним пароводима.

**Рост, мазутно постројење, канали Св и ДГ, ВСВ, ВДГ, Ротац загр ваздуха, одшљакивање, додавачи, КАС: стандардни ремонт, са посебном назнаком на:** Извршена је замена 30 усмеривача димних гасова испред ЕФ на левој и десној страни, санација 20 оштећена усмеривача, замена и подешавање ободних и радијалних заптивача ротац загрејача ваздуха, санација оштећеног дела каде и пречага одшљакивача, замена вучних ланчаника и ланаца одшљакивача, замена лежајева на погонском вратилу одшљакивача. санација дебелих, косих плоча, страница и крстова на прстима свих горионика угља, санација свих компензатора на коти 16 m, замена делова страница прелазног канала на коти 9 m. Извршена је реконструкција дихтовања компензатора на каналима 62 и 65 док је на остала четири канала извршена замена заптивних плетеница. Извршена је санација механизма за дихтовање на свим горионцима на коти 16 m и на коти 25 m.

**Млинови:** замена гредица, санација панцира, хабајућих прстенова, санација сихтера, поправка покривних лимова у колицима.

**Бункер 65:** Замењене бочне стране бункера са кутијама за чишћење налепака угља и вертикална укрућења од хоризонталног прстена (прирубнице) на коти 29,00 m до коте 31,70m. Постављене нове кутије за чишћење налепака угља. Замењен хоризонтални прстен на коти 29,00 m (прирубница) од профила У240. Постављен нови хоризонтални прстен на коти 31,30 m од профила У300. Постављена нова вертикална укрућења од профила 2xУ160 од коте 29,00 m до коте 31,80 m.

**Турбина проточни део:** Извршен је визуелни преглед 5-ог реда лопатица у монтираном стању (оба флукса) на ротору ТНП. На централном колектору одузимања бр.1 (RH10) уочено су две прскотине (по  $\approx 120\text{mm}$ ) које су саниране; Извршена контрола бацања спојница у стегнутом стању. Сви лежајеви - димензионе и NDT контроле. Измерено подизање на лежајевима турбине. Рађене контроле у циљу отклањања проблема са релативним турбине у присуству супервизора Алстома који су пратили и кретанје турбине из ремонта и прикупили неопходне податке за даље анализе.

**Генератор маш:** Извршено је чишћење хладњака водоника и испитивање заптивности истих, преглед арматуре система воде статора, гасне арматуре и арматуре система заптивног уља. Оштећене мембране су замењене; Извршено је отварање генератора ради редовног прегледа. Због електро радова на генератору демонтиране су алуминијумске четвртке и дифузори, након чега је извршен преглед од стране електро службе. Извршено је чишћење и прање цевног снопа хладњака уља за подмазивање и хладњака регулац флуида, као и цевног система кондензатора и водених комора. Преглед и запуњавање парног дела кондензатора: Није било оштећених цеви.

**ЗНП:** Извршено је испитивање заптивности загрејача ниског притиска. ЗНП-2, ЗНП-3 и ЗНП-4 На ЗНП-2 зачепљено је 5 нових цеви, укупан број зачепљених цеви је 30. ЗНП-3 није испитан, укупан број зачепљених цеви у претходном периоду је 3. ЗНП-4 је испитан, зачепљена је 1 нова цев и замењена су два стара чепа, укупан број зачепљених цеви је 8. ЗНП-1 Нема зачепљених цеви.

**Напојне пумпе:** замењена хидрауличне спојнице на напојној пумпи 61 и генерални ремонт препумпа напојне пумпе 61. Демонтирана хидраулична спојница чији је фабрички број 75640, шаље се у фабрику ради замене кућишта.

Комплетно је демонтирана предпумпа напојне пумпе 61 (booster пумпа). Замењена је усисна прирубница

предпумпе, усмеривач, заптивни прстен на усису радног кола, вратило и лежајеви. Пумпа је монтирана на постоље, центрирана и повезана са усисним цевоводом.

**ОСТАЛЕ ПУМПЕ:** редован ремонт пумпи техничке расхладе, конденз пумпи, пумпи сливног кондензата и свим осталим. Пумпа воде статора бр.62 је због повишених вибрација на лежајевима електромотора, комплетно демонтирана. Замењени су лежајеви и механичка заптивка, закренута спојница за 90 степени и добијено је задовољавајуће вибрационо стање. Конденз пумпа 63 је кренула баз проблема, али је 26.06, заустављена због погоршања вибрационог стања. Замењена је комплетна међусовина са зупчастим спојницама и котрљајни лежајеви.

**Арматура:** Редован ремонт вентила одводњавања, одзраке, убризгавања, стартног уређаја и вентила сигурности на котлу. Редован ремонт турбинске арматуре одводњавања, бајпаса ВП, напојног вода, паровода, кондензата, техничке расхладе и вентила на свим осталим цевоводима. Замењен вентил RA16S1. Проточни део вентила мин протока RL30S2 значајно оштећен, делови замењени новим.

**Расхладна пумпа бр.6:** Извршен преглед пумпе – преткола, радног кола. Према извештају Анализе процеса вибрационо стање пумпе је добро. Редован ремонт ХПК.

**ГЕНЕРАТОР:** демонтажа апарата четкица ради чишћења и прања, преглед намотаја.

**Блок Трафо:** контрола квалитета уља, испитивање изолационог система и проводних изолатора, ремонт и функционална проба ППЗ.

**Мотори 0,4 kV:** Кота -3 у машинској сали је била поплављена, тако да су сви електромотори развезани, демонтирани, послати у ЕЛЕКТРОРЕМОНТ на ремонт и након тога враћени на своја места. Урађен је редован ремонт електромотора у котларници (додавачи, луво, дробилице).

**Мерење и регулација:** Стандардни ремонт мерних уређаја и опреме, пнеуматских и хидрауличних сервопогона, каблова и кутија. У периоду 16 до 18.05.2014.г. поплављена је у машинској сали кота -3м, мерно регулациона опрема са кабловским кутијама. Отклоњени су сви недостаци, остало је неисправно мерење у дренажној јами 2 (6UL2L100). Функционална проба свих мерних, регулационих, управљачких и извршних уређаја извршена је у складу са програмом кретања, у ТЕСТ-у и УЖИВО.

**ДЦС систем:** Замењени су кондензатори на процесорским плочама. Замењено је напајање у рачунарима А6SRV2 и А6HMISR, хард дискови који су у раду више од 40.000 сати на А6OK1, А6OT1, А6OT2, А6OE1 и А6OW1. На осталом делу стандардни ремонт.

**Управљање и сигнализација:** редован ремонт на свим постројењима

**ОЗИД Реци канала и ГУ:** површинска припрема и торкретирање. Извршена је санација млинова 61, 62, 63, 64, 65 и 66 и санација раста и сливних углова

**Изолација:** Извршена је монтажа цевних скела и демонтажа и монтажа изолације због машинских и електро радова, као и поправке по дефектажи

**Електрофилтер:** прегледан је систем таложних и емисионих електрода, систем за отресање таложних и емисионих електрода, носећих и ротирајућих изолатора, нису запажена оштећења. Систем перфорираних и усмеравајућих лимова је био без већих оштећења, Није постојало пуцање чекића за отресање таложних и емисионих електрода, али

постојало је кидање на носачима чекића емисионих електрода, постављање ојачања флахова #5x40x200мм критичних места.

**Отпепељивање:** стандардни ремонт. Замењена су два на усису и два на потису засуна НО 350 НП 16 од багер пумпи 61 и 62, као и засуни на цевоводу 5 и 6, а очишћен од наслага каменца на цевоводу 7 и 8. Ремонтване су багер пумпе 61 и 62 (замена радних кола, панцира, кућишта пумпе), и пумпе заптивне воде 61 и 62. Замењен је "Т" комад са два вентила НО 150 НП10 на излазу из базена сирове воде.

## A2

Планиран ремонт:17.04. до 31.05.2014.

**Актуелизован план ремонта:01.06. до 15.07.2014.**

Остварен ремонт:01.06. до 16.07.2014.

### **A. КОТЛОВСКИ ДЕО**

#### **Цевни систем котла:**

- Опран котло (прегрејачи, економајзер и испаривач).
  - Обијена је шљака са испаривача и уклоњене су насlage са роста.
  - Обијене насlage са прегрејача 1, економајзера и прегрејача 2 и уклоњене насlage са роста.
  - Отворен експандер одсољавања, котловски резервоар, котловски експандер. Обављено чишћење експандера и резервоара, обављен преглед и констатовано да нема неких битнијих недостатака. Проверене налегајуће површине на поклопцима. Сва врата и отвори су затворени.
  - Обављена је дефектажа бубња. Извршене мање корекције на заптивању зазора између парне и водене стране. Бубањ затворен.
  - Исечени су узорци цеви за испитивање и то по три цеви на економајзеру, прегрејачу 1, међупрегрејачу 1 и 2, прегрејачу 2 и прегрејачу 3.
  - Обављена дефектажа економајзера и прегрејача 1. Установљено је да на коти 38 метара треба заменити овесне цеви које су нападнуте абразијом и то 23 цеви. Цеви су у другом реду овеса гледано са предње стране котла у следећим редовима: 1,2,3,6,7,8,9,10,11,13,14,15,16,17,51,69,70,71,72,73,74,78 и 79.  
Све цеви су замењене са новим. На овим завареним спојевима спроведена су радиографска испитивања. Није било грешака при заварицању.
  - На коти 36 метара: учешљавање цеви у реду бр:2,3,4,32,33,34,45 и 46.
  - Обављени радови на учешљавању цеви економајзера и прегрејача 1.  
Обављено је мерење дебљине зида цеви прегрејача 1 ка излазној комори прегрејача и установљено стањење дебљине на 6 цеви. Исте су замењене са новим цевима.
  - Замењена цев за одузимање паре од колектора међупрегрејања за парни загрејач ваздуха.
  - Замењена цев на линији котловске воде од котловског резервоара према бл 7.
  - Замењена је цев у бетону (Ø159x8) на коти 0,00 m ( веза котловског резервоара са котловским експандером) и канал наливен бетоном.
  - Обављена дефектажа испаривача из корпи. У зони горионика угља бр. 21 и бр. 25 треба вратити по 3 цеви испаривача у свој положај. Цеви враћене у своју позицију.
  - На пламеном носу, ближе десној страни котла, постављена је viseћа скела и извршена дефектажа зоне у којој је примећен већи зазор између цеви. Утврђено је да је потребно заменити три цеви пламеног носа. Да би се цеви замениле потребно је усисати прашину у тој зони у простору коморе прегрејача 3 и коморе испаривача. Након тога је могуће прићи цевима ради замене. Након замене потребно је урадити заптивање по пројекту. Цеви су замењене. У току је монтажа лимова.
  - Извршена је комплетна замена плетеница на вратима котла и ревизионим отворима.
  - Демонтирана је котловска пумпа; завршена је контрола радног кола и замењено угље. Пумпе су комплетирани и монтиране.
  - На коти 42 m у току је контрола стања хоризонталног дела убризгавања. Преконтролисана су овешења на овим линијама. Отклоњени ситније аномалије.
  - На коти 60m преконтролисана батерија озрачења и санирани оштећени левкови за прихват воде. У току је замена цеви одводњавања.
  - Замена цеви на рециркулационим отворима 24 и 25: демонтирана спољна оплата, изолација и унутрашња оплата; обијен је шамот у зони реци отвора 24 и 25. Обављен је преглед рециркулационих отвора 24 и 25 са унутрашње стране из корпе и са спољашње стране. Дефектажом је дефинисана линија сечења цеви у зони изнад и испод рециркулационих отвора. Утврђена је и комплетна замена профила I-160 у горњој и доњој зони рециркулационих отвора, комплетна замена дилатационих клизача, чешљева и таласастих лимова. Укупан број заварених спојева је 330. У току је израда дилатационих елемената котла и осталог потребног да би се правилно спровело вођење котла. У току дана 26.06.2014. год. биће завршени радови на замени цеви (заваривачки радови). Следи замена чешљева, таласастих лимова, хладних и топлих бандажа, профила, болцни, унутрашње и спољне оплате.
  - На коти 13 метара у току је замена унутрашње и спољне оплате у зони где је оплата прегорела због сагоревања мазута у горионику мазута у експлоатационом периоду.
- Пароводи:**
- У току је брушење и испитивање заварених спојева на пароводима РА и РБ и на преструјним пароводима.

- На преструјном пароводу (преструјне цеви прегрејача 2) испитивањем је уочена прлина дужине 1000 mm. Цевни лук преструјне цеви прегрејача 2 (Ø219x22 mm) ће се заменити новим. Постојећи цевни лук је тренутно у фази сечења. Извршена су испитивања крајева цеви за заваривање. У току је приваривање новог цевног лука за постојећу линију преструјног паровода и од петка (27.06.2014) ће се почети са заваривањем уз примену предгревања и термичке обраде. Браварске и заваривачке радове изводи Феромонт а услуге термичког третмана фирма МОНТ-Р. .

#### **Рост:**

- У току је дихтовање средњег панела, предње и задње хаубе роста.
- У току је преглед и замена масти у лежајевима.
- У току је санација самара.

#### **Мазутно постројење:**

- Завршен је ремонт мазутних горионика чека се њихова монтажа.
- У току је ремонт арматуре по пари и мазуту.(урађено 80%)
- У току је замена дела цевовода пратећег грејања.

#### **Вентилатори свежег ваздуха 21 и 22:**

- Замењено је уље у систему.
- У току је замена дела цевовода уљног система.
- У току је замена гумених уложака спојнице.

#### **Вентилатори димног гаса 21 и 22:**

- Извршен је преглед лежајева.
- Демонтирано је регулационо коло, разрађена кућишта регулационих лопатица, демонтиране све лопатице и чека се испорука нових које ће се монтирати.(испорука се очекује почетком следеће недеље)

#### **Ротациони загрејач ваздуха 21 и 22:**

- Извршена је замена уља у уљној инсталацији и на лежајевима.
- Извршено је прање резервоара и хладњака.
- Извршен је преглед горњих и доњих лежајева.
- Извршена је замена оштећених горњих радијалних заптивача – десни луво 24 ком. и леви луво 2 ком.
- Извршена је замена 5 м доњих ободних заптивача левог лува.
- Извршена је замена уља у два редуктора, а у два је само испуштено уље пошто су на њима скинути електромотори на којима ће се мењати оштећени семеринзи.
- Прегледана су овешена секторских дасака.
- Замењени су улошци спојница уљних пумпи 2 ком.
- Радови су завршени.

#### **Канали за ваздух и димне гасове:**

- У току је преглед, контрола са разрадом свих клапни.(урађено 80%)
- Прегледана је димњача, у току је санација оштећења заварених спојева, заштита, пода и зидова канала. (урађено 80%)
- На коти 9 м испред левог електрофилтера у току су радови на санацији заштита, зидова канала, лептир клапне и усмеравајућих лимова. (урађено 90%)
- У току је санација канала хладног ваздуха на коти 35м.

#### **Одшљакивање:**

- Извршена је демонтажа вучних ланчаника, ланаца и пречага на оба крацера.(чека се испорука нових ради уградње)
- Извршена је репарација оштећених клизача каде крацера.
- У току је стругарска обрада наварих рукаваца ротора обе дробилице.

#### **Млинови:**

##### **Млин 21:**

- Извршена је демонтажа гредица у кућишту млина, у току је мотажа нових гредица (урађено 20%).
- У току је замена и санација бочних панцира. (урађено 30%)
- У току је замена и санација хабајућих прстенова. (урађено 40%)
- Извршена је демонтажа гредица у прелазном каналу.
- У току је замена и санација покривних лимова у колицима. (урађено 50%)
- У току је замена и санација клапни сихтера. (урађено 50%)
- У току је санација заштита у сихтерима. (урађено 20%)
- У току је ојачавање свих заварених спојева у сихтерима. (урађено 20%)

##### **Млин 22:**

- Извршена је демонтажа гредица у кућишту млина, у току је мотажа нових гредица (урађено 5%).
- У току је замена и санација бочних панцира. (урађено 30%)
- У току је замена и санација хабајућих прстенова. (урађено 10%)
- У току је демонтажа гредица у прелазном каналу. (урађено 50%)
- У току је замена и санација покривних лимова у колицима. (урађено 90%)
- У току је замена и санација клапни сихтера. (урађено 50%)
- У току је санација заштита у сихтерима. (урађено 60%)
- У току је ојачавање свих заварених спојева у сихтерима. (урађено 30%)

#### Млин 23:

- Извршена је демонтажа гредица у кућишту млина.
- У току је замена и санација бочних панцира. (урађено 20%)
- У току је замена и санација хабајућих прстенова. (урађено 40%)
- У току је демонтажа гредица у прелазном каналу. (урађено 50%)
- У току је замена и санација покривних лимова у колицима. (урађено 30%)
- У току је замена и санација клапни сихтера. (урађено 50%)
- У току је санација заштита у сихтерима. (урађено 70%)
- У току је ојачавање свих заварених спојева у сихтерима. (урађено 50%)

#### Млин 24:

- Извршена је монтажа нових гредица у кућишту млина.
- У току је замена и санација бочних панцира. (урађено 30%)
- У току је замена и санација хабајућих прстенова. (урађено 50%)
- Извршена је замена и санација покривних лимова у колицима.
- У току је замена и санација клапни сихтера. (урађено 50%)
- У току је санација заштита у сихтерима. (урађено 50%)
- У току је ојачавање свих заварених спојева у сихтерима. (урађено 50%)

#### Млин 25:

- Извршена је монтажа нових гредица у кућишту млина.
- У току је замена и санација бочних панцира. (урађено 20%)
- У току је замена и санација хабајућих прстенова. (урађено 40%)
- У току је замена и санација клапни сихтера. (урађено 50%)
- У току је санација заштита у сихтерима. (урађено 30%)
- У току је ојачавање свих заварених спојева у сихтерима. (урађено 30%)
- Извршена је демонтажа гредица у кућишту млина.
- У току је замена и санација бочних панцира. (урађено 40%)
- У току је замена и санација хабајућих прстенова. (урађено 40%)
- У току је замена и санација покривних лимова у колицима. (урађено 30%)
- У току је замена и санација клапни сихтера. (урађено 50%)
- У току је санација заштита у сихтерима. (урађено 30%)
- У току је ојачавање свих заварених спојева у сихтерима. (урађено 20%)

#### Канали аеро-смеше и горионици угља:

- Извршено је просецање ревизионих отвора на свим прстима, и извршена је дефектажа.
- У току је замена и ојачавање дебелих плоча (=50mm). (урађено 90%)
- Извршено је отварање поклопаца испод клапни аеросмеше.
- Извршена је замена 2 клапне аеросмеше и остале 4 саниране.
- У току је замена оштећених позиција на прелазном каналу изнад сихтера. (урађено 70%)
- Извршена је замена свих плетеница на вези прелазни канал - сихтер.
- У току је санација канала аеро-смеше на коти 13m у зони шапа.

#### Додавачи:

- У току је преглед погона шибера и замена покривљених табластих затварача.
- Извршено је прање, преглед и подмазивање Галових ланаца од погона шибера.
- У току је повезивање дозаторских ланаца.
- Извршено је наваривање погонских и затезних звезда.
- Извршен је преглед лежајева на погонским и затезним осовинама дозатора.
- У току је преглед и ремонт ролни.
- У току је преглед лежајева на погонским вратилима и затезним осовинама бубњева тракастих транспортера.
- У току је преглед лежајева на погонским вратилима и затезним осовинама гребача.
- У току је преглед погона ланаца дозатора, тракастих транспортера и ланаца гребача.
- У току је замена оштећених делова кућишта дозатора и кућишта тракастих транспортера.

### **Б. ТУРБИНСКИ ДЕО**

#### **1. Турбина проточни део**

- Извршена је демонтажа лименог оклопа ЦВП и ЦСП;
- Извршена је демонтажа десног преструјног паровода (ресивера);
- Извршена је контрола стања табластих компензатора у парном делу кондензатора. Нису пронађена оштећења;
- Извршено је испитивање последња два реда лопатица ТНП оба флукса (27-31. ступањ) и последњег реда лопатица ТСП (23. ступањ) од стране фирме ИМС Београд. Нису пронађена оштећења;
- Извршено је мерење аксијалног хода ротора турбине у аксијалном лежају. Корекција хода биће извршена заменом дистантног лима потребне дебљине испод носача нерадних сегмената аксијалног лежаја;

## 2. Помоћни уређаји турбине

- Измерене су натезе лежајева у лежајним блоковима и бочни и горњи зазори рукаваца у свим турбинским лежајевима. Извршено је испитивање стања белог метала свих горњих половина лежајева и доњих половина лежајева бр 2,4 НДТ методама (пенетранти и ултразвук). У току је испитивање доњих половина лежајева 1,3 и 5. На појединим лежајевима детектоване су грешке типа прслина и порозности, као и неприоњивост белог метала за челичну основу. Налази ће бити разматрани у наредном периоду;
- У току је контрола стања уљних заптивача на лежајевима и лежајним блоковима;
- Извршена је демонтажа турбинске изолације са регулационог вентила бр 3 ТВП. Извршена је демонтажа погона вентила и демонтажа дела вентила. Дефектажом је утврђено: лом вретена и оштећење чауре вентила. Извршена је демонтажа оштећене чауре из парне коморе. Након машинске обраде резервне чауре према парној комори, извршена је монтажа исте. Извршена је машинска обрада затварача на коначну дужину на основу захтеваног топлотног зазора вретена у затварачу. Извршена је провера зазора вретена у чаури. Извршена је провера отиска затварача на седиште вентила. У току је корекција отиска до потпуног налегања. Након постизања пуног отиска затварача вентила на заптивну површину седишта, биће извршена финална монтажа вентила;

- У току је контрола стања млазница парних ејектора;

## 3. Уљни системи и кондензатор

- Извршено је пражњење резервоара уља;
- У току је чишћење резервоара турбинског уља;
- У току је чишћење цевног система кондензатора водом под високим притиском;
- Извршена је демонтажа пумпе са припадајућим електромотором за враћање уља из капајућег резервоара. Након ремонта електромотора, биће извршена монтажа пумпе;

## 4. Генератор

- Извршена је провера натеза сфере лежајева у кућиштима и провера зазора рукаваца ротора у носећим лежајевима генератора. Извршено је испитивање стања белог метала горњих половина носећих лежајева генератора (бр 6 и 7) и доње половине лежаја бр 6 НДТ методама (пенетранти и ултразвук). У току је испитивање доње половине лежаја 7. На горњој половини лежаја бр 6 детектована су оштећења типа прслина и порозности. Налази ће бити разматрани у наредном периоду;
- Извршено је прање хладњака апарата четкица од стране фирме Патентинг Београд;
- Извршено је прање хладњака водоника од стране фирме Патентинг Београд;
- У току је замена оштећене деонице улазне цеви расхладне воде хладњака апарата четкица;

### ЗАГРЕЈАЧИ

- Извршено је испитивање заптивности цевног система ЗНП 3. Уочено је 20 оштећених цеви. Цеви су зачепљене, а њихова позиција унета у контролни образац. Загрејач је затворен и повезан са цевоводима.
- Извршена је санација каскадних лимова у оба деаератора и укрупњења у напојном резервоару.

### НАПОЈНЕ ПУМПЕ

- Очишћени су и припремљени за испитивање хладњаци уља на напојној пумпи бр.23.
- У току је чишћење заптивних чаура на све три напојне пупе раствором лимунске киселине.
- У току је контрола зазора и натеза на лежајевима електромотора напојне пумпе бр.22.
- На напојној пумпи бр.22 је измерен аксијални ход и врши се припрема за центрирање пумпе.
- На хидрауличној спојници напојне пумпе бр.21, у току је контрола регулационог механизма – механички део.

### ОСТАЛЕ ПУМПЕ

- На пумпама за пречишћавање кондензата и на конденз пумпама замењено је уље и очишћене су расхладне коморе лежајева.
- Комплетно је демонтирана сливна пумпа бр.22. Сви делови су очишћени и прегледани. Неопходна је замена вратила и лежајева.
- Отворени су ревизиони отвори на систему TAPROGGE. У току је чишћење сита и цевовода за дистрибуцију и скупљање куглица.
- Обе пумпе техничке расхладе су демонтиране. У току је преглед делова и контрола зазора. На пумпи бр.21 неопходна је замена заптивног прстена радног кола на усису, а на пумпи бр.22 замена заптивног прстена радног кола на потису.
- Опрани су ротациони филтери и затворени.
- Очишћен је резервоар техничке воде.
- Резервна уљна пумпа за подмазивање турбине је генерално ремонтована.

## Ц. АРМАТУРА И СЕРВОМОТОРИ

### Котловска арматура

- **Вентили сигурности:** демонтирани су вентили сигурности на међупрегрејању излаз, импулсни од прегрејача и вентили сигурности бубња. Извршена је обрада седишта и затварача. Вентили на међупрегрејању излаз и вентили сигурности на бубњу су монтирани. На импулсним вентилима од вентила сигурности на прегрејачима врши се репарација затварача, наваривање стелитног слоја.  
Демонтирани су вентили сигурности на међупрегрејању улаз – у току је шлајфовање заптивних површина.
- **Одмуљне коморе:** демонтиран је ручни вентил (НО150) на десној страни као и два ручна вентила на линији од М7. Извршена је фина обрада заптивних површина и вентили су монтирани.

- **Парни загрејач ваздуха:** извршена је демонтажа регулационог вентила Va196. Очишћени су делови, вретено подмазано, замењено је паковање и вентил је монтиран.
- **Одсољавање бубња:** демонтиран је вентил сигурности и послат на баждарење у "ПРОТЕНТ". Извршен је сервис и баждарење и вентил је враћен у ТЕНТ.
- **Убризавање:** демонтирани су регулациони вентили на главним гранама на левој страни, у току је обрада заптивних површина.
- **Трокраки вентили:** у току је демонтажа проточног дела вентила ради замене заптивних паковања.

#### Турбинска арматура

- **Напојне пумпе:** демонтирани су вентили минималног протока, клапне на потису напојних пумпи, вентили на линијама убризгавања. На вентилима минималног протока извршена је замена седишта и затварача, вентили су монтирани. Клапне на потису напојних пумпи су ушлајфоване, а клапна на потису напојне пумпе 21 има већа оштећења на заптивним површинама. Клапна је демонтирана, у току је репарација заптивних површина. Вентили на линијама убризгавања су демонтирани, извршена је обрада заптивних површина и вентили су монтирани.  
У току је обрада заптивних површина на улазним вентилима напојних пумпи:  
V80a, V80b, V80c.
- **Конденз пумпе:** демонтиране су клапне на потису конденз пумпи. Клапне имају већа оштећења на заптивним површинама, у току је репарација истих.  
На конденз пумпи 21 замењен је ручни вентил од мерења.
- **Вентили сигурности у турбохали:** демонтирани су сви вентили сигурности у машинској хали и послати су на сервис и баждарење у "ПРОТЕНТ". Завршена је обрада и баждарење и вентили су враћени у ТЕНТ.
- **РСХ 1 и 2 станица:** демонтирани су ручни вентили на погонским и полазним одводњавањима као вентил V184. Извршена је обрада, шлајфовање заптивних површина и у току је монтажа. На вентилу Va185 извршена је замена заптивног паковања.
- **Турбинска одузимања:** извршено је препакивање заптивних паковања на вентилима V13, V14 и V15.
- **Техничка расхлада:** демонтиране су клапне на потису пумпи за хлађење водоника. Извршена је обрада заптивних површина и клапне су монтиране.
- **Колектор ббар:** У току су радови на замени главних дренажних цеви (сабирника) од колектора ббар (у питању су две цеви DN150, кота 9м).
- **Напојни резервоар и деаератор:** Извршена је обрада заптивних површина на клапнама на деаератору као и клапни од минималних протока. Клапне су монтиране.
- **Одводњавање хладне линије МП:** демонтирани су неповратни вентили V71 и V74. У току је обрада заптивних површина.
- **Загрејачи VP:** у току је обрада ручних вентила на одводњавању загрејача по пари и по води.
- **Топлификација Обреновца:** Извршена је проба хода лептир вентила на топлификацији Тва 111 и Тва211, констатовано да су у реду. На линији одсисавања измењивача топлификације бр.21 извршена замена ручних вентила DN 32. ( 2 ком.)  
**ХПК: Резервоар деми воде:** извршено је прање резервоара, било је доста прљавштине, након чишћења резервоар је затворен. Пумпе од амонијака и хидразина су препаковане, извршена је замена уља. На арматури за ХПК је извршен ремонт
- **Црпна станица**
- **Расхладна пумпа бр.2:** спуштени су табласти затварачи за комору пумпе број 2. У току је пражњење коморе ради прегледа радног кола и предкола пумпе.

#### Д. ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧАРСКИ РАДОВИ

ГЕНЕРАТОР ТГВ 210Е

Извршена је демонтажа апарата четкица ради чишћења и прања.

#### **БЛОК ТРАНСФОРМАТОР 12ТР, 15.75/220 kV, 240 MVA**

Извршена је контрола квалитета уља.

Трансформатор је развезан и извршено је испитивање изолационог система трансформатора и проводних изолатора.

У току је ремонт расхладног система трансформатора.

#### **ТРАНСФОРМАТОР СП 22ТР, 15.75/6 kV, 25 MVA:**

Извршена је контрола квалитета уља.

Трансформатор је развезан и извршено је испитивање изолационог система трансформатора и проводних изолатора.

У току је ремонт расхладног система трансформатора.

Разводна постројења 6 kV (2Г, 3ГБ):

У току је редован ремонт опреме постројења 2Г.

Разводна постројења 0,4 kV

У току је редован ремонт помоћних разводних табли у машинској сали и котларници.

Мотори 0,4 kV

Извршена је демонтажа појединих мотора НН у котларници (додавачи, луво, одшљакивање) ради

ремонта. Електромотори на коти -3 м у машинској сали су били поплавлјени тако да се мора обавити ремонт свих мотора.

Мотори су развезани, демонтирани и одвезени у ЕЛЕКТРОРЕМОНТ.

#### Е. МЕРЕЊЕ И РЕГУЛАЦИЈА



### МЕРНИ УРЕЂАЈИ И ОПРЕМА

- Стандардни ремонт даљинских (аналогних) мерних уређаја и опреме. Провера исправности мерних уређаја и мерних кругова, провера класе тачности и баждарење мерних уређаја – отклањање свих недостатака према примедбама и уоченим недостатцима током рада, као и у току програма кретања блока из ремонта.
- Нестандардни радови:
  1. Н36, Н37- мерење нивоа у резервоарима хидрозатварача, уградња нових мерења. **Степен готовости 35 %**

### ЕЛЕКТРОНСКА РЕГУЛАЦИЈА И УПРАВЉАЊЕ

- Стандардни ремонтни послови регулације:
  - a. Контрола рада регулационих кола.
  - b. Контрола ходова и снимање карактеристика вентила убризгавања.
  - c. Контрола подешености клапни Примарног и Секундарног ваздуха млинова 61 – 66 у функцији регулације сагоревања.
  - d. Стандардни ремонт електромоторних серво погона.
  - e. Стандардни ремонт електропнеуматских погона.
  - f. Контрола рада и функција РСХ станице.
- Контрола софтвера за регулационе кругове и отклањање сметњи које су уочене у раду блока и током програма кретања блока из ремонта.
- Оптимизација регулације напајања, сагоревања као и координисаног рада блока биће извршена током почетне фазе рада блока.
- Управљање стандардни ремонтни радови.
  - a. Контрола рада on-off погона и уређаја,
  - b. Контрола контактних мерења и сигнализационе опреме,
  - c. Горионици мазура: контрола рада уређаја и сигнализационе опреме на ФГ горионика мазура,
  - d. Систем заптивања лува: контрола рада уређаја и сигнализационе опреме.
- Нестандардни ремонтни радови:  
2Va75, 2Va76, 2Va68, 2Va196, 2Va271, 2Va272 – замена регулационих елек.моторних погона, припремни радови: израда шема повезивања, полагање сигналних и енергетских каблова, измене у орманима управљања, монтажни радови. **Степен готовости 30 %**

### ЕЛЕКТРОМОТОРНИ, ПНЕУМАТСКИ И ХИДРАУЛИЧНИ СЕРВО ПОГОНИ

- Стандардни ремонт електромоторних, пнеуматских, хидрауличких и електро-хидрауличких извршних органа. Преглед заптивености и замена заптивног материјала по потреби. Преглед и ремонт хидрауличких агрегата.
- Нестандардни ремонтни радови:  
Замена EHS on-off погона на KD клапнама, припремни радови: израда шема повезивања, полагање сигналних и енергетских каблова, измене у орманима управљања, монтажни радови. **Степен готовости 30 %**

### КАБЛОВИ И САБИРНЕ КУТИЈЕ

- Кабловске трасе
  - a. Преглед и чишћење на крају ремонта од стаклене вуне, прашине и изолационих материјала.
  - b. Преглед каблова и веза у току програма кретања појединачних уређаја и блока из ремонта.
- Сабирне кутије:
  - a. Преглед и чишћење свих сабирних кутија у погону.
  - b. Контрола стања релеја и опреме у кутијама. **Степен готовости 30 %**

### КОНТАКТНИ УРЕЂАЈИ И ЛОКАЛНА МЕРЕЊА

- Стандардни преглед контактних уређаја и локалних мерења. Провера исправности контактних уређаја и њихових сигналних кругова, провера класе тачности и баждарење – према примедбама и уоченим недостатцима. **Степен готовости 35 %**

### МРУ ОПРЕМЕ НА СПОЉНИМ ОБЈЕКТИМА

- Стандардни ремонт МРУ опреме на спољним објектима Блока А2: Багер станица, ХПК, Црпна станица -Пумпа расхладне воде 2VCO\_D1 и пратећи уређаји. **Степен готовости 40 %**  
У периоду 16 до 18.05.2014.г. поплавлена је у машинској сали кота -3м. Блок А2 имао је мањих оштећења на мерно регулационој опреми, у ремонтном периоду биће отклоњени сви недостатци.

## Г. ПРОЦЕСНИ ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ

### **МРУ систем – ДЦС „Atlas View T-Power“ ИМП**

#### **Серверски рачунари, Инжењерске и Оператерске станице**

- Извршити преглед и чишћење свих серверских рачунара и инжењерских станица.
- Замењени су хард дискови на рачунарима А2SYS1, А2SRV1 и А2EF1
- Извршити комплетан преглед од стране Института „Михајло Пупин-Аутоматика“ :
  1. преглед логова
  2. евидентирање верзија програма

- 3. прављење резервне копије програма (бекап)
- Извршити ажурирање програмских верзија следећих програма:
  1. инсталирати је нова верзија основног Scada програма
  2. Унес процесна база **Степен готовости: 70%**

#### **Периферни уређаји**

- Преконтролисати и подесети оператерске мониторе
- Велике зидне мониторе преконтролисати и очистити
- Штампач преконтролисати **Степен готовости: 50%**

#### **Процесни рачунари**

- Извршен преглед, чишћење и провера исправности рада свих PLC рачунара.
- Замењени су вентилатори на следећим PLC-овима: 3Л, 11Л, 15Л, 1Д, 2Д, 6Д, 12Д, и 15Д
- Извршити евидентирање и ажурирање уграђених програмских верзија **Степен готовости: 80%**

#### **Мрежни подсистем**

- Преконтролисати све активне мрежне уређаје
- Преконтролисати све мрежне каблове (означавање и причвршћеност) **Степен готовости: 50%**

#### **Подсистем електричног напајања**

- Извршити преглед једносмерног напајања.
- Извршити преглед наизменичног напајања система. Ажурирати електричне шеме и извршити сређивање ормара. **Степен готовости: 50%**

#### **Интерфејси са другим системима**

- Имплементирање нових мерно-регулационих сигнала. Замена хард диска рачунара електрофилтера. **Степен готовости: 20%**

### **Ф. УПРАВЉАЊЕ, СИГНАЛИЗАЦИЈА И ЗАШТИТА**

#### **УПРАВЉАЊЕ, СИГНАЛИЗАЦИЈА И ТЕХНОЛОШКЕ ЗАШТИТЕ:**

- У току су активности на чишћењу, провери и испитивању давача у погону и прегледу и чишћењу локалних кутија и кабловских траса.
- У току је монтажа сонде ниских тачака генератора

#### **ЕЛЕКТРИЧНЕ ЗАШТИТЕ**

- У току су активности на визуелном прегледу опреме и чишћењу уређаја.
- У току је испитивање електричних заштита на постројењу 2G

#### **ЕЛЕКТРОФИЛТЕРИ**

- У току су активности предвиђене планом ремонта.
- Започети радови на провери мерења и сигнализације на 0,4kV подразводу.

#### **ЕЛЕКТРИЧНА МЕРЕЊА**

- У току су активности на контроли електричних мерења односно мерних претварача електричних величина на свим напонским нивоима.

#### **СПОЉНИ ОБЈЕКТИ – ЗАЈЕДНИЧКА ПОСТРОЈЕЊА**

- У току су активности предвиђене планом ремонта. Визуелни преглед опреме.

### **Х. ГРАЂЕВИНСКИ РАДОВИ**

#### **I ОЗИД**

##### **Реци-канал:**

- Извршени су сви радови на санацији озиди у РК21, РК22, РК23 и РК26
- РК24 – монтирана је скела, започето одшљакивање прекинуто због машинских радова
- РК25 – у току је монтажа скеле

##### **Горионици угља:**

- РК24 и РК25 – извршено је обијање РГ због машинских радова на ЦСК

**Нос котла:** У току је припрема анкера за санацију ватросталне конструкције.

#### **II ИЗОЛАЦИЈА**

Извршена је монтажа цевних скела и демонтажа изолације на **турбинском** делу постројења на: Прирубничке капе ресивера, Регулациони вентил бр. 3 ЦВП, ЗНП2 и 3, Напојни резервоар, Колектор 6 бар, ХПК – резервоари деми-воде, Напојне пумпе – арматура, К+4,5м – монтирана је скела испод ЦВП-а, ради извлачења и монтаже каблова мерења

Извршена је монтажа цевних скела и демонтажа изолације на **котловском** делу постројења: к+4 м и к+17м, ради замене цевовода, У зони отвора реци-канала бр.24 и 25 на котлу, **На пароводима** - ради испитивања заварених спојева, на свим **каналима аеро смеше горионика угља**. Мазутни горионици – к+17м, и мазутни вентили на к+13м, Луво 21 и 22

По извршеној грађевинска дефектажа изолације, у току су **поправке изолације** на деловима постројења турбине и котла.

##### **Турбо-хала:**

- Поправка изолације турбине – ЦВП, ЦСП и упусни пароводи (РА и РБ линије)
- Загрејачи НП и ВП – поправка изолације загрејача и убода цевовода у загрејаче

- Поправка изолационих капа на вентилима
  - Цевоводи испод турбине - поправка лименог плашта и изолације
- Котларница:**
- Поправка изолације паровода и преструјних цевовода
  - Поправка изолације на спусним цевоводима котловског бубња
  - Арматура котловског бубња - поправка изолације
  - Економажер - поправка изолационих јастука
  - Међуплафон - поправка изолације паровода испод плафона и одводњавања паровода, поправка комора МП
  - КТВ - поправка изолације на каналима топлог ваздуха на к+25м, на левој и десној страни котла и канали изнад лува
  - Цевоводи одводњавања на к+25 -31м - поправка изолације
  - КТВ за ГУ13 на к+17м – поправка изолације и монтажа капе на компензатору канала
  - Поправка изолације на цевоводима одводњавања на задњој страни котла
  - К+13 – поправка изолације цевовода на задњој страни котла, мазутних цевовода и вентила на свим странама котла
  - К+9м - поправка изолације спусних цевовода на предњој страни котла

## **И. СПОЉНИ ПОГОН**

### **I. Ремонт електрофилтера (210MW)**

Извршен је заједнички преглед електрофилтера блока А2, представника одржавања и извођача радова.

Урађено је прање леве и десне излазне секције електрофилтера као и доње равни система за отресање таложних и емисионих електрода на местима вратила са чекићима.

Прегледан је комплетан систем самих таложних и емисионих електрода, система за отресање таложних и емисионих електрода, као и носећих и ротирајућих изолатора, дифузора и конфузора електрофилтера.

Урађена је провера геометрије и мање корекције међусобног растојања таложних и емисионих електрода насталих током рада секције 1 и 5.

На вратилу број 5 и 6 за отресање таложних електрода замењена су 2 клизна лежаја и окретање 6 клизних лежаја за 180 степени, а потом његова нивелација у хоризонталној равни са одступањем до 2мм.

У доњој равни секције 2 и 6 (II зона) запажено пуцање дужине око 15мм таложних електрода у улазним секцијама које имају већу учесталост периоде отресања, урађено је њихово заваривање на 13 електрода, потом ојачавање профилисаним плочама дебљине 3мм.

Замењено су две перфориране решетке у левој страни и једна у десној страни електрофилтера, а у дифузору леве стране замењено 7 усмеравајућих лимова ширине 220мм и дужине 1000мм, а 4 комада у десној страни дифузорског дела.

Урађено је преваривање угловних спојева на три левка где је дошло до пропуштања пепела у изолацију.

Завршено је заваривање места где је било пропуштање воде у 3 високо напонске комора и варови су заштићени бојом.

Прегледани су редуктори за отресање емисионих и таложних електрода, проверен је ниво уља и плетенице на месту иза везе редуктора са вратилом за отресање таложних и емисионих електрода.

Урађена замена плетеница на местима ревизионих отвора и местима заптивања.

У току је чишћење лекова од пепела и затварање ревизионих отвора секција 2,3,4 леве и десне стране, а у првој зони биће по завршетку радова у каналу испред електрофилтера. **Степен готовости радова 95%**

### **II. Ремонт отпепеливања.**

Ремонтоване су сва 4 комплета пнеуматских транспортних кади са регулационим клапама и сабирним цевима са комплетним чишћењем.

Замењен је филц и рабиц плетиво на местима где је дошло до оштећења у другој и трећој транспортној кади (2 дводелне транспортне каде).

Урађен ремонт шест склопова ејектора за транспорт смеше ( четири испод електрофилтера и два испод регенеративног загрејача ваздуха-лува). Уобичајени радови замена потисних млазница, мешајућих млазница и дифузора.

У току је ремонт ручне арматуре за ваздух и воде за одвођење пепела. **Степен готовости радова 90%**

## **A5**

Планиран ремонт:21.04. до 20.05.2014.

**Актуелизован план ремонта:25.06. до 24.07.2014.**

Остварен ремонт:25.06. до 25.07.2014.

### **Цевни систем котла:**

-Извршена је замена 5 овесних цеви, оштећених у зони ЕКОа и МП2

**ПР3:** на коти +69m, замењене 4 деформисане цеви између трећег и петог реда овесних цеви.

**ПР5:** На коти +60m, враћене цеви ПР5, из доњих делова снопова, на носаче цеви. Монтирано је 120 граничника.

**ПР6:** На коти +54,5m, у 1. и 6. снопу, враћене цеви из горњих делова снопова у чешљеве и извршена замена шелни за повезивање овесних цеви које држе ове снопове. Замењене 2 деформисане цеви у дужини по 8м.

**ПР4:** На коти +51,5m, у 1., 5., 6., 7., 9. и 10. снопу ПР4 враћене цеви из горњих делова снопова ПР4 у чешљеве и извршена замена шелни за повезивање овесних цеви које држе ове снопове. Замењена једна цев у дужини 8м.

**На испаривачу,** од коте +15m до коте +18m, у делу између горионика угља 55 и предњег зида котла, извршена је замена 4 механички оштећене цеви.

За потребе испитивања у циљу утврђивања стања материјала, извршено је исецање узорака са грејних површина, укупно 36.

-Извршена је монтажа две кутије за ношење камера за праћење наслага на расту,

-Извршено је преглед котловских експандера и стартног резервоара У експандеру високог притиска, извршено је исправљање деформисаног сита на врху експандера и причвршћивање за плашт. У атмосферском експандеру, заварене су 4 нове усмерне лопатице и вађење 2 отпале лопатице из цевовода за везу атмосферског експандера са стартним резервоаром. На дну експандера, монтирана је решетка како би се спречило поновно упадање делова у цевовод. У току хладне пробе котла, појавила су се цурења на предњем зиду котла, на цевима прегрејача 1, на коти +47т, на две локације – извршена санација

**Пароводи:** Извршена су испитивања заварених спојева и фазонских комада на RA и RB пароводима. На завареном споју RB0 05 FW, између паровода RB0 и Т-комада за везу RB0 са линијама RB5 и RB6, откривене су прсине у зонама утицаја топлоте са обе стране споја, дужине око 120mm, на дубини од 12mm. Извршена је санација завареног споја уз израду растеретног жлеба и примену класичног третмана термичке обраде. Заварени спој је испитан и нису уочене грешке. Извршена је контрола овешења пароводних линија.

**Рост, мазутно постр, вентилатори, канали, додавачи, ротац загрејач ваздуха, одшљкивање стандардни ремонт са** заменом дишт плоча на расту, замена зупчаника десног редуктора на луву 52, замена редуктора десног погона луба 51, замена оштећених ободних и радијалних заптивача на оба луба, замена усмеривача испред електрофилтера, замена вучних ланаца, пречага и вучних ланчаника у крацеру, монтажа нових ротора дробилице 51, ремонт и замена оштећених ролни на транспортеру свих додавача, замена „биби“ спојница са перфлекс спојницама на 4 транспортера

**Млинови:** замена гредица у плафону, великим вратима и спирали на свим млиновима, замена угаоних панцира на свим млиновима, наваривање прстена на диску радног кола на свим млиновима, замена ударних плоча на млину 55, замена кривих полука чекића на млиновима 53 и 54, санација компензационе цеви на млину 54.

**Турбина проточни део:** Извршено NDT-испитивање оба флукса задњег реда лопатица ротора турбине ниског притиска. Извршен преглед парног дела кондензатора (паровода одузимања, компензатора и укрућења). Уочена мања оштећења на централном колектору одузимања (одузимање бр.1) и компензатору NO530. Извршена је санација оштећења заваривањем;

Извршена контрола бацања спојница у спрегнутом стању, демонтажа лежајева 1-8, због димензионе и NDT контроле, нису детектоване неспецифичности. Регулационих вентила 1 и 3 отворени и прегледани.

**Генератор:** чишћење хладњака водоника и испитивање заптивности истих, отварање генератора ради редовног прегледа. Због електро радова на генератору демонтиране су алуминијумске четвртке и дифузори, након чега је извршен преглед од стране електро службе. Након испитивања исти је финално затворен; Извршена је контрола радијалних зазора заптивних прстенова генератора.

Извршена замена филтера за регенерацију и механичког филтера регулационог флуида;

Извршено је прање цевног система кондензатора и водених комора, проверена заптивности цевног снопа. Прегледом уочена пропуштања на 4 цеви, чеповане.:

**ЗАГРЕЈАЧИ:** преглед напојног резервоара и деаератора. Отклоњени су сви недостаци уочени у деаератору: замењени су завртњевци за стежање каскада, заварени су носачи каскада и ојачана оштећена ивица доње каскаде наваривањем. Напојни резервоар је очишћен. Извршена је провера заптивности ЗНП-2, ЗНП-3 и ЗНП-4 техничким ваздухом.

**Пумпе у машинској хали** детаљно ремонтване, замењени оштећени лежајеви и делови.

На пумпи за хлађење водоника VF901D1 извршена је замена заштитне чауре и запивног прстена радног кола на усису. Монтирана нова дренажна пумпа UL3D1 уместо претходно хаварисане пумпе.

**Арматура и погони:** стандардни ремонт: Трокраки вентили - на оба вентила регулациони сегмент оштећен. Сегмент на вентилу RC1S2 замењен је новим, а на вентилу RC2S2 извршена репарација пукотина брушењем и наваривањем. Вентил RA15S1 замењен новим због оштећења, замењена клапна на потису напојне пумпе 53 – RL9S1, На пумпи додатне воде за багер станицу (VF201D1) клапна замењена.

**Расхладна пумпа бр.5:** Извршен преглед пумпе – преткола, радног кола. Нема трагова додиривања делова у склопу, зазор у доњем лежају исти као прошле године – 0,6 mm. У извештају Анализе процеса вибрационо стање пумпе је добро – пумпа у нормалном радном стању.

**Генератор:** Извршена је демонтажа апарата четкица ради чишћења и прања, мерење отпора изолације намотаја ротора, преглед намотаја статора.

**Трансформатори:** контрола квалитета уља, развезивање трансформатора и испитивање изолационог система трансформатора и проводних изолатора, функционална проба ППЗ.

**Мотори 0,4 kV:** Кота -3 у машинској хали је била поплављена, тако да су сви електромотори развезани, демонтирани, послати у ЕЛЕКТРОРЕМОНТ на ремонт и након тога враћени на своја места.

Стандардни ремонт МПУ опреме и управљачког система.

Замењена сонда положаја на регулационом вентилу 4 високог притиска

Замењен по један крајњи прекидач на стоп вентилима турбине високог и средњег притиска као и један крајњи прекидач на стоп вентилу бајпаса.

Замењене батерије на напојној јединици ППЗ централе турбинског уља.

**Озид Рециркулационих канала:** одшљкивање, рушење висећих делова, прање, рушење обележених делова зида, На рециркулационим каналима 51 и 52 обављено је редовно годишње одржавање, углавном заштитног типа, али и неочекиване поправке поља изнад млинова, због неисправности растеретних прстенова и то са формованим, спојним и завршним материјала по око 9,2т, На каналима 53 и 55 поправљена су оштећења конструкција доњег дела канала са по око 8,9т и 7,5т, а 54 и 56 су поправљени и заштићени са 7,3т и 9,3т.

**Рост грађ:** Обављене су поправке ватросталних зидова Рушење на потребним местима, потом поправка торкретирањем и ручном уградњом сттц,аст,изовт око 1,7т.

Извршена је монтажа/демонтажа скела и демонтажа/монтажа изолације због машинских радова на свим постројењима.

**Електрофилтер:** оштећења перфорираног лима на левој страни 17 табли првог реда и једна у другом реду, а на десној страни 14 табли првог реда и две табле другог реда Извршена је замена Дошло је до оштећења 2 таложне електроде (прогореле) и 1 емисиона електрода (цев  $\varnothing$  42 мм), урађена је њихова поправка. Урађена је поправка оштећених усмеравајућих лимова (16 комада), затим поправка оштећених делова левкова у трећем реду на левој и десној страни После хладне пробе рада електрофилтера остварени су пројектни параметри.

**Отпелељивање:** Демонтирано је и ремонтовано свих тридесет склопова: регулационих клапни, цевовода за смешу и ејектора Урађен је ремонт две багер пумпе, замењени засуни НО350 НП16 на цевоводима 5,6,7 и 8. Ремонтована заптивна пумпа 51. Урађено је чишћење багер јаме хидромешавине и базена заптивне воде.

## **A1**

Планиран ремонт: 01.06. до 28.09.2014.

**Актуелизован план ремонта: 16.07. до 23.10.2014.**

Остварен ремонт: 18.07. до 24.10.2014.

**Завршени сви машински радови, грађевински радови до 18.10.14, хладна проба предвиђена за 18.10.14. У току су функционалне пробе уређаја.**

### **Котао:**

-Демонтирана и враћена оплата са бочних зидова котла на коти +51m, у зони реци глава 12, 13, 14 и 15

-Бубањ. урађено брушење заварених спојева на бубњу и испитивања стања.

-**Реци главе:** У зони рециркулационих отвора 12, 13, 14 и 15 дошло је до потпуне деформације цеви испаривача; Профил на коме су заварени хладне и топле вођице (дилатациони клизачи) које треба да обезбеде вођење котла је у потпуности изгорео, замењени сви оштећени делови. Замењене цеви испаривача у зони рециркулациона отвора. Укупан број заварених спојева 735.

-**ПР1** и ЕКО: У другој промаји котла на ПР1 замењено 17 цеви, а на ЕКО 9 цеви и једна овесна цев.

-**ПР4:** Замењен је прегрејач 4 комплетно Цео плафонски прегрејач 1 је нивелисан и постављени су држачи на овим цевима. На прегрејачу 4 је изведено укупно 3468.

-**Продори МП1 и МП2:** замењено 544 цеви.

-**Убодне цеви у комору испаривача** на левој страни котла у зони раста  $\varnothing$ 159x14,2 замењене, број заварених спојева 30.

-**Овесни штапови паровода** на круни котла: Замењено 560 штапова. Замењено је 68 додатних овесних штапова и 16 опруга на овешенима.

-Урађено **заптивање међуплафона**, као и у зони коморе испаривача јер је уочено да је овде велики присис ваздуха из ложишта котла и велики продор прашине. Завршено је заптивање зоне прегрејача 4 и чишћење дилатационих зазора у простору изнад ложишта (комора испаривача, прегрејач 2,3 и 4). Све кутије са заптивним елементима на прегрејачу 4 су постављене као и сви лимови, чешљеви и остало. Заптивен је простор на продорима МП1 и МП2. Завршени су радови на заптивању зоне изнад прегрејача 2 и прегрејача 3. На пламеном носу, на коти 38 метара су постављени заптивни елементи. Заптивање у зони раста урађено.

**Пароводи:** На свим завареним спојевима је обављена ултразвучна и магнетна контрола и мерење тврдоће.

Резултати су задовољавајући и у границама прописаним стандардима. Урађена контрола овешења на пароводним линијама РА,РБ,РЦ и линији напојне воде РЛ.

### **Рост, мазутно постр, ВСВ, ВДГ, канали СВ и ДГ, одшљкив, млинови, додавачи редован ремонт са :**

-замењене секције раста раста 11, раст 12 допуњене роснице, замењене оштећене дихт плоче

- замена оштећених лептира клапни, санација димног канала испред оба Лува.

-На крацеру 12 замењен је ланац, клизачи и спроводне ролне, ремонтване дробилице

-Замена оштећених гредица, панцира, делова плафона, страница сихтера млинова

-Извршена је замена погонских и затезних звезда, замена хаварисаних лежајева.

-Извршено је постављање транспортних трака на три транспортера, две су залепљене, замењене ролне, замена свих патоса и лајсни на свим дозаторима. Извршена је монтажа погонске и затезне главе.

**ГУ и КАС 12, 15:** Извршена је замена оштећених позиција 2, 3 и 4 на прелазним каналима, санација прве секције на горионику 15, замена клапни аеросмеше на оба канала и дебелих плоча на разделницима.

**ГУ и КАС 11, 13, 14, 16:** Извршена је замена оштећених позиција 2, 3 и 4 на прелазним каналима. **Замењена су сва 4 горионика угља, разделник и клапна аеросмеше.**

### **Турбина : Урађен капитални ремонт турбине, сва три цилиндра и свих система турбине**

#### **Турбина ВП – значајно:**

-Стоп вентили: Испитивањем су уочена значајна оштећења-прслине у унутрашњим кућиштима оба стоп вентила у зонама око седишта, отклоњене су брушењем. Због изузетно лошег стања материјала и дубине брушења пукотина (до 30 мм), неопходно је извршити замену кућишта оба стоп вентила.

-Извршена је провера отворености (незаптивности) ЦВП на разделној равни у слободном и (хладно) стегнутом стању. Приликом постављања горње половине цилиндра, уочене су зоне незаптивања и значајно аксијално смакнуће ЦВП; Урађене корекције

-Извршена је контрола аксијалног смакнућа на свим жлебовима цилиндра у проточном делу. дефинисане су зоне на предњем заптивању и чеоној страни цилиндра на жлебу компензатора ЦВП које су обрађене при стегнутом стању кућишта.

-Извршено је НДТ унутрашњих површина доње и горње половине ЦВП. Уочене су мање прслине у доњој половини (дубине до 5 мм) у зонама иза млазничког апарата, предњег заптивања и жлеба обумице бр 2 и мање прслине у жлебу обумице регулационог степена на горњој половини цилиндра. Прслине су саниране брушењем.

-Измерене су деформације дијафрагми ВП. Извршено је њихово испитивање, дефектажа и контрола зазора дијафрагми у обујмицама и њихова корекција. Уочена су мања оштећења на излазним ивицама статорских лопатица, надбандажних лимова и деформације на доседним површинама. Санација оштећења брушењем и извлачењем радијуса на излазним ивицама лопатица, као и санација ерозивних оштећења услед прострујавања паре на разделним равнима наваривањем је завршена. Извршено је мерење деформација обујмица и санација ерозивних оштећења на њиховим належућим површинама наваривањем. Због великих деформација обујмица и заптивних кутија, неопходна је замена истих у наредном периоду;

Извршено је испитивање ротора НДТ (магнетним честицама, пенетрантима и магнетним памћењем). Нису пронађене прслине. С обзиром на опште стање ротора, према препоруци супервизора, нема потребе за заменом лопатица регулационог ступња ни санацијом на лопатичном апарату ротора:

#### **Турбина СП- значајно:**

- Извршено је испитивање НДТ кућишта вентила. Нису пронађена оштећења.

-Извршена је комплетна монтажа ЦСП; мерење бацања и угиба ротора, као и мерење аксијалног удара полуспојнице РСР/РНП; провера отворености (незаптивности) ЦСП на разделној равни у слободном и (хладно) стегнутом стању. Уочене су мање незаптивности, које су саниране туширањем и локалним наваривањем;

-Уочене су прслине у жлебовима за заптивне кутије предњег заптивања РСР на доњој половини цилиндра. Прслине су уклоњене брушењем, саниране наваривањем према препоруци супервизора

-Измерене су деформације дијафрагми. Уочена су мања оштећења на излазним ивицама статорских лопатица, надбандажних лимова и деформације на доседним површинама. Санација оштећења брушењем и извлачењем радијуса на излазним ивицама лопатица је у току, као и санација ерозивних оштећења услед прострујавања паре на разделним равнима наваривањем. Извршено је мерење деформација обујмица и санација ерозивних оштећења на њиховим належућим површинама наваривањем. Због великих деформација обујмица и заптивних кутија, неопходна је замена истих у наредном периоду;

-Извршено је испитивање ротора НДТ. Нису пронађене прслине. С обзиром на опште стање ротора, према препоруци супервизора, нема потребе за заменом лопатица 13-ог ступња ни санацијом на лопатичном апарату ротора:

#### **Турбина ниског притиска**

-Извршена је комплетна монтажа ЦНП; мерење зазора у проточном делу ТНП; мерење бацања и угиба ротора, као и мерење аксијалног удара полуспојнице РНП/РСР и РНП/Г;

-Урађено је испитивање дијафрагми и обујмица. Извршено је брушење пукотине на дијафрагми бр 28, пронађене испитивањем;

-РНП је комплетно испитан (магнетне честице, магнетно памћење, реплике и тврдоћа). Испитивањима су пронађене: прслине на лопатицама бр 61 и 69 26-ог ступња, лопатици бр 66 30-ог ступња, ерозивна механичка оштећења. Прслине на лопатицама 61 и 69 26-ог ступња су саниране брушењем и након поновљеног испитивања, нису уочене прслине. Анализом димензија пукотине и прорачуном чврстоће оштећене лопатице, закључено је да се лопатица бр 61 на 30-ом ступњу не сме оставити у постојећем стању. Извршена је замена поменуте лопатице новом, као и замена оштећених пригушних жица кроз исту и суседне лопатице на мањем пречнику и замена осигурања (штифтова) поменуте лопатице;

-Извршена је замена оштећеног надбандажног лима 29-ог ступња дијафрагме РНП и санација пукотине на дијафрагми 31-ог ступња;

#### **Помоћни системи турбине, лежајеви и линија ротора турбоагрегата**

-Извршено је постављање нових антифрикционих трака и њихово фиксирање под лежајне блокове 1 и 2

-Након наливања белог метала у фирми Алстом Хрватска, сви лежајеви турбоагрегата (бр 1-7 и лежајеви ГУП) су допремљени на ТЕНТ. Извршена је димензиона контрола пречника лежајева, као и НДТ

-замена свих уљних заптивача на свим лежајним блоковима и замена брисних лимова на свим лежајевима;

-прање црног система кондензатора водом под високим притиском;

**Генератор:** Извршена је монтажа опруга, обујмица и заптивних лежајева генератора- страна до турбине и страна контактних прстенова; монтажа ротора генератора, ревизија диференцијалног регулатора притиска; провера налагења заптивних лежајева на гребене ротора генератора, туширање гребена ротора генератора; На основу препорука супервизора, оба заптивна лежаја замењена новим.

**Напојне пумпе:** чишћење и испитивање хладњака уља за подмазивање и хладњака радног уља „фојта“ на све три напојне пумпе. Нема нових зачепљених цеви. Извршена је контрола аксијалног хода, контрола центрирања Напојна пумпа 11 је прецентрирана, преглед регулационог дела хидрауличне спојнице. На пумпама 12 и 13 извршена санација оштећења. На напојној пумпи бр.13 наварени су кривуљари, замењени лежајеви и осовиница механизма. На пумпи бр.12 замењени су клип и чаура.

**Конденз пумпа 11** је генерално ремонтвана. Замењено вратило због велике ексцентричности постојећег ( 0,12) као и једно радно коло. Замењена је чаура гуменог, чаура првог радног кола и заштитна чаура испод плетенице. Ротор је комплетиран и преконтролисана је ексцентриčnost ротора (максимална ексцентриčnost је 0,05). Замењени су сви заптивни прстенови и обрађени према димензијама радних кола. Очишћена су сита на усису конденз пумпи.

**Сливна пумпа 11:** Капитално ремонтвана због повећаних вибрација на лежајевима. Обрађен је растеретни диск на належућој површини. Преконтролисана је ексцентриčnost вратила ( макс. 0,02) и ротора ( 0,06 на радним колима).

**Стартна уљна пумпа:** уочена је пукотина на усисној прирубници пумпе која је прелазила више од половине обима и „излазила“ на део са отворима. Израђена нова прирубница од челика и прилагођавање усисном прикључку елипсог попречног пресека.

-**пумпа за пречишћавање кондензата бр.12:** замена вратила, одстојних чаура, заптивних прстенова и санација оштећене спојнице. Ротор пумпе је комплетиран након санације спојнице. Ремонтване све остале пумпе у машинској хали

**Котловска и турбинска арматура детаљно ремонтована, значајно напоменути:**

-Замена 6 вентила на одзраци. На вентилу минималног протока НП11 замењен је затварач, на мин.протоку НП12 замењене су обе чауре. На клапнама на линијама убризгавања 11 и 12 извршено је наваривање седишта и обрада.Вентили V5 и V7 велика оштећења у кућишту – извршена је замена

**Расхладна пумпа – капитално ремонтована:** претколо-једна лопатица имала повећан зазор- израђене су и замењене нове чауре. Остале лопатице у реду. Извршена је замена гумених заптивки. Комора очишћена од масти, замењене похабане чауре на осовинама , остали елементи у реду. Полумљени дистантни прстен је замењен новим.

**ГЕНЕРАТОР:** Због добијених резултата мерења клизних прстенова извршена замена истих. Урађена су испитивања изолационог система намотаја ротора и статора. Обављен је преглед заклињерности намотаја и утврђено да је неопходно преклињавање намотаја статора које је обављено.Урађен је оглед индукционог загревања статорских пакета лимова генератора.Демонтирани су изолатори фазни и нулти и извршена је замена заптивача као и испитивање заптивености изолатора.Извршено је напонско испитивање изолатора. Изолатори су монтирани и извршено је њихово бандажирање.На ротору је обављено развезивање прстенова од намотаја ротора, скидање прстенова, намотавање изолације и обрада изолације на стругу.

Урађен редован ремонт свих трансформатора.

Урађен је редован ремонт опреме постројења 1Г , мотора

**Аку-батерије и развод јсс:** ремонт разводне табле једносмерног напона 220 V =.Извршено је дубоко пражњење стационарне аку-батерије 220 V 800 Ah. Замењени су акумулатори 12 V 180 Ah дизел-агрег.

**МРУ:** стандардни ремонт МРУ опреме. Урађени и **Нестандардни радови:-**

-Мерење релативних вибрација на турбини, опрему испоручује Alstom Хрватска.

-Анализатор чистоће водоника.

-Хемијска лабораторија: импулсне цеви и инструментација. Импулсна исталација замењена.

-Турбина: температуре кућишта.

-Котао: замена старих мерења O2 са цирконијумовом сондом С19 и С20.

-1Va68, 1Va196, 1Kda1..6, 1Kda13...18 – замена регулационих елек.моторних погона: израда шема повезивања, полагање сигналних и енергетских каблова, измене у орманима управљања

-Систем заптивања лува – замена ормана на десном луву

-ФГ добавачи – замена локалних кутија на шибериима.

**ДЦС систем:** детаљан ремонт са заменом су хард дискова на а1srv2 и а1sys2 рачунарима. Замењен а1rhrsv и пуштен у рад. Урађен преглед логова, евидентирање верзија програма, Замењени су неисправни вентилатори на процесорским модулима 8П, 3Д и 7Д, Замењено је 6 напајања од 12VDC за напајање модула аквизиције аналогних величина.Додат је један модул (са ожичењем) за аквизицију аналогних величина у орман RTU10. Увођење нових сигнала, мерења и команди са погона клапни, мерења вибрација, преклопне аутоматике и аналитичких мерења.

**Управљање:** стандардни ремонтни радови, а посебно Испитивање заштита постројења 1Г и 1НН, замена ормана система преклопне аутоматике, нови уређај за регулацију напона (штуфер) на трансформатору TR 21.

**ОЗИД:** Демонтиран озид Реци-глава бр.12 и 13, 14, 15. Срушени су сви делови на вратима млинова потребни за замену плоча.Извршено је рушење дела плафона ложишта.Извршено је рушење озида у ГУ11, 13, 14 и 16.Извршено је торкретирање екранског дела котла. Израђене нове ватросталне конструкција на главама рециркулационих канала 12,13,14,15, и ремонтној поправци рециркулационих канала 11,16,13. Израђене су нове греде, стубови, поправљени спојеве, торкретирани канали, при чему је утрошено (за сада) око 90т материјала аст стттц, формованих елемената изотваст. Извршена се поправка врата млинова са око изоаст 2,5т. Урађен озид на ГУ.Започета израда плафона у новим кутијама.Замењена је секундарна челична конструкција у комори три круне котла. У току је поправка изолационог плафона коморе 6.

**ИЗОЛАЦИЈА:** демонтирана за потребе ремонта машинских и електро радова, и након тога враћена. Монтиране скеле за потребе извођења радова. Урађене поправке оштећене изолације.

**Значајне количине изолацијена:** Изолационом плафону котла к+57м – изолација из 9. и 6. коморе , Међуплафон к+51 до к+57м – извршена је монтажа и монтажа дела изолационих зидова у зони отвора, демонтирана велика комора МП1 и МП2, средња комора ПР3 и ПР4, и мала комора ПР2, и у зони отвора реци-канала бр.12, 13, 14 и 15, као и за потребе испитивања паровода,

**АКЗ** пескарење делова турбине је ( 122.398,00кг), антикорозиона заштита канала у ХВ комори електрофилтера, пескарењу и АКЗ нових носача, на плафону котла у комори број 3, и поправке АКЗ у свим осталим коморама.

**Електрофилтер:** замена 15 табли отањених перфорираних,као и замена оштећених усмеравајућих лимова у количини од 34ком. (200x800мм). У секцији 2 на замењен је 1 лежај и исправљена 1 емисиона електрода.Секција 3 и 7, кота 28метара замењени болцнови на систему за отресање емисионих електрода. Ојачани су носачи чекића отресачких механизма таложних и емисионих електрода флахом 3x30x100mm(264комада).

**Отпепеливање:** ремонт свих 16 табластих затварача и 4 комплета пнеуматских транспортних када са регулационим клапнама Замењен је филц и рабиц плетиво на местима где је дошло до оштећења Урађен ремонт свих шест склопова ејектора за транспорт смеше Урађен је ремонт ручне арматуре за ваздух и воде за одвођење пепела.

**A3**

Планиран ремонт:01.05. до 27.10.2014.

**Актуелизован план ремонта:01.07. до 31.12.2014.**

Остварен ремонт:01.07. и даље

**Капитални ремонт А3 (180 дана) Извештај за период од 01.07.14 до 14.10.2014**

**-Хладна проба 01.12.14, Продувавање16.12.14, Потпала 24.12.14, Синхронизација 28.12.2014**

### **ЛОТ1 Цевни систем котла** (Конзор:Feromont, LM Metalmont, Mont-R, ViaOcel, Euromonting).

-Опрема комплет испоручена, све коморе и цеви за замену.У току су радови на подизању и центрирању комора и заваривању цеви на свим грејним површинама. Радови теку по плану.

**ПР1:** Завршени панели ПР1 у зони МП2 (366спојева), као и реконструисани ПР1 због NOx (120спојева), ПР1 у зони ПР5 (366 спојева), у зони излазних комора ЕКО1 и 2 (242 споја), у зони МП1 заварено 218 од 242 споја ПР1 (90%), у зони ПР3 урађено 234 споја од 242 (96,69%) ПР1, у зони улазне коморе ЕКО2 завршено заваривање ПР1 (242 споја)

**МП2:** Подигнута и центрирана лева излазна комора МП2 и заврено свих 15 преткомора. На десној се ради на замени дела паровода због санације заваара који је при испоруци имао ниске тврдоће и на вару и на делу основног материјала. На овој страни је заварен 14 преткомора, задња кад се изврши санација. Заврено 680 спојева цеви МП2 од укупно 1920 (35,42%)

**ПР5:** Комплетна замена ПР5, урађена демонтажа и монтажа нових цеви, заварено 2719 од 5400 спојева (50,35%)

**ЕКО1 и 2:** Завршена демонтажа, урађена монтажа цеви и заваривање у обиму 52,73% (3860 споја од 7320) на ЕКО2 и 3551 спојева од 5224 на ЕКО1 односно 67,97%

Демонтирана улазна комора ЕКО2, монтирана и заварена излазна комора ЕКО1.Монтирана и заварена улазна комора ЕКО2.

**ПР2:** Завршена демонтажа, монтажа и заваривање ПР2 у зони МП1 - (610 спојева)

**МП1:** Комплет демонтиран, монтиране све праве цеви, монтирана и заварена улазна комора МП1 и 3 преткоморе. Подигнуте су и излазне коморе МП1 и тренутно се позиционирају.

**ПР3:** Урађена демонтажа, монтажа и заварено 234 спојева од 2928 односно 8%. Не касни се са радовима, али су морали бити испуњени предуслови да би се кренуло са радовима на овом делу (монтажа овеса).

**Од укупног броја заварених спојева 28.762, заварено је 44%.**

### **ЛОТ2 Турбина** (Feromont, ProTENT, Alstom надзор)

#### **Планирани ремонтни радови:**

Демонтажа постојеће турбине високог притиска и средњег притиска и монтажа нове турбине ВП и СП.

Демонтажа унутрашњег цилиндра и ротора турбине ниског притиска и монтажа новог унутрашњег цилиндра ниског притиска и ротора турбине ниског притиска (ТНП) и прилагођење постојећег спољашњег цилиндра новом унутрашњем цилиндру ТНП;

Два стоп и четири регулациона вентила ВП замењују се са два стоп и регулациона вентила, а два стоп и два регулациона вентила СП са нова два стоп и регулациона вентила

Замена чаура на лежајевима број бр.1, бр.2 и бр.3;

Модернизација хидрауличног система (регулација турбине) – прилагођавање захтевима нове турбине;

Модернизација система подмазивања: уградња нове централне филтерске станице;

Модернизација помоћних система турбине (дренажа турбине, систем заптивне паре);

#### **Урађено:**

**ЦНП:** Извршена је комплет демонтажа, контрола елемената фиксне и клизне тачке цилиндра; извршено је монтажа доње половине кућишта;подешавање и монтажа клинова за позиционирање доњих половина носача лопатица (дијафрагми); монтажа доњих половина носача лопатица (дијафрагми); На конусном делу кондензатора према нацрту направљен је отвор за линију одузимања бр.3;

Извршено је сечење компензатора на улазу у ниски притисак; извршено је сечење линија одузимања ниског притиска; убачен је нови ротор и позициониран. ЦНП затворен.

**ЦВП и ЦСП:** Урађена је комплетна демонтажа свих делова који се мењају и извршене потребне припреме и прилагођења за монтажу. Обрађени лежајни блокови 1, 2 и 3. Извршено сечење паровода RA и RB. Подигнут је нови модул турбине ВП на лежајне блокове 1 и 2, и издигнут за 40mm како би обезбедили исецање RA линије паровода. Финална обрада крајева цеви RC линије се приводи крају. Заваривање ће бити усаглашено са радовима на продувавању. Рађена су подешавања клинова ЦВП. Подигнут је и постављен нови модул ЦСП и у току су центрирања и подешавања. Настављају се радови на монтажи цевовода нове филтерске станице, систему дренаже, заптивне паре и регулације.

Извршена је демонтажа свих вентелских комора и сервомотора СП и ВП, демонтажа сервомотора регулационих вентила "by-pass" станице ниског притиска и транспортовани су у Немачку због модификације; извршена је монтажа новог панела регулације.У току је монтажа нових линија регулац система турбине и прилагођење постојећим линијама;

Ради се на замени дела цевног система кондензатора.

Радови теку по плану, све три нове турбине су на позицији и следе повезивања и подешавања. Упоредо се ради на помоћним системима.

### **ЛОТ3:Електроенергетика** (ZRE Katowice, Alstom)

#### **Генератор**

Завршена комплетна демонтажа постојећег корсета и његово спуштање на кату 0m. Претходно извршене припреме, израђени алати и специјалне конструкције у маш хали и споља за демонтажу старог и уношење и монтажу новог корсета. Подигнут нови корсет и унет у машинску халу на постоље помоћне конструкције. (ZRE Katowice)

Извршена модификација на спољашњим кућиштима статора генератора-бушење и заваривање прирубница за нове конекторе и продоре цеви воде статора, као и заваривање блинди на непотребним постојећим отворима на кућиштима (ТЕНТ)

Разбушене рупе за анкер завртњеве на турбостолу и испитано стање бетонске конструкције турбостола (ТЕНТ). Извршена машинска обрада магнетних екрана (Alstom).

**Проблематика:** Чекала се Испорука ( Alstom ) нових заптивних прстенова између магнетних екрана и кућишта статора јер су претходно испоручени били од неодговарајућег материјала. (Након монтаже једног магнетног екрана измерен је



неприхватљиво низак отпор изолованости између екрана и кућишта). Ови прстенови су били предуслов за наставак радова и одмах се кренуло са даљом монтажом.

Следи разбушивања и рајбовања рупа за конусне клинове на систему центрирања и фиксирања корсета са кућиштем статора. Добијено је упутство од стране Alstom-а за извођење ових радова, у току је набавка свих потребних специјалних алата како би се кренуло у овај посао. Ово је специфичан и врло комплексан посао. Сво изгубљено време на чекању ће се надокнадити радом у две смене како би се одржали рокови.

**Ротор генератора.** Урађен фабрички ремонт (Turbocare) и биће у ТЕНТ-у 22.10.14 након чега следи обрада полуспојнице на лицу места.

**ЗВА-ВВ (6 kV):** Радови на демонтажи и монтажи нових заштита комплетно завршени. Комишнинг овог система планиран за 15.10.14

**Набавка два електромотора за конденз пумпе 630 MVA, 6 kV** – мотори испоручени, уградиће се након завршетка ремонта конденз пумпи.

**Реконструкција побудног система:** Завршен је главни пројекат адаптације побуде. Орман регулатора је завршен и у току је тестирање опреме. Енергетски ормани су у току израде. Преузете су постојеће компоненте које се користе за потребе новог система побуде.

**Набавка блок трансформатора 15kV/220kV 400 MVA:** још у процедури, неисправне понуде, преведено у преговарачки и обављено преговарање 10.10. 2014., у току одабир испоручиоца.

**ЛОТ4: Стандардни ремонтни радови** на млиновима, додавачима, раст, канали, вентили, погони, пумпе, МРУ опрема и друго. Урађена комплет демонтажа, у току су ремонт радови и замена и санација оштећених делова. Од нестандартних послова: Замена регулационих вентила 2. и 3. Убризавања, фабрички ремонт VC клапни, замена хладњака водоник, реконструкција расхладе млинова, нови систем овешања на загр ваздуха, реконстр климатизације. Сви радови су у току и по термин плану.

**ЛОТ5 Грађевински радови:** (Izoprogres, Novotem Pl, Jastrebac Dimnjaci, Goša Montaža, Termika, Грађевински факултет)

#### **Термоизолација и скеле**

Замена комплетне изолације на димњачи (ДУДИ) и на каналима од ВДГ-а до димњака завршена до 05.10. Монтажа комплетне изолације на левој страни котла од к+60,0м до к+94,0м завршена до 27.09., на десној страни котла завршено постављање подконструкције и изолационог слоја, монтажа лима је у току. Завршена је монтажа комплетне изолације на пароводима RA i RB на местима заварених спојева у котларн. Интезивно се ради на изради подконструкције и оплате за све демонтиране позиције Монтирана изолације на левом и десном бифликсу. Укупно комплетно монтирано 4.950,0м<sup>2</sup> изолације што износи 29,4% од укупно демонтиране изолације. У оквиру ремонта укупно је монтирано 22.000,00 м<sup>2</sup> скеле за потребе ремонта.

**Ватросталне конструкције:** Урађена комплет демонтажа носеће металне конструкције, растеретни прстенова и ватросталног озида у свих 6 канала. Укупно се мења 78 растеретних прстенова плу и нулти прстен у свих 6 канал заједно са делом плашта који је доста оштећен. Завршено заваривање монтираних растеретних прстенова у свих 6 реци канала. Уграђен је бетон на свим „почетним“ растеретним прстеновима у свим рецикулационим каналима и започето зидање. У каналима 31, 32, 35 и 36 озидано је 1,5м, а у рец каналима 33 и 34 озидано је 0,5м. Заварени анкери у реци главама након делимичне санације плашта канала у овом делу. Завршена монтажа вуне ХТБ700/ал фолија у главама рец канала 31, 35 и 36, започета монтажа у главама канала 32, 33 и 34. Испорука материјала се наставља, до сада испоручено преко 50%

**Стреха котла:** Завршена је монтажа комплетне скеле, демонтажа старог Тр лима завршена, монтажа новог Тр лима извршена је у обиму 40%, наставак монтаже новог Тр лима зависи од завршетка АКЗ радова на постојећој подконструкцији, прате се радови и посебна пажња обраћа на БЗР мере јер се ради на високим скелама. Интезивно се ради на замени „увала“ на крову котла како би се извршила и замена хидроизолације

**Грађ-занатски радови:** Израђена је плоча на коти +17м од реда 10-12 код резервоара напојне воде ≈ 200м<sup>2</sup>. Поправљен кров над машинском халом у површини 1700м<sup>2</sup>, кров на коти +31м у површини 700м<sup>2</sup> и на коти +48м у површини 600м<sup>2</sup>.

**Турбосто:** Извршена је адаптација кратких елемената. Замењени су горњи бетонски слојеви на левој и десној греди предњег дела турбо стола. Извршени сви први прегледи, мерења и снимања.

**АКЗ:** гериста котла, платформи и ограда од к+60м до к+101м, КДГ од ВДГ-а до убода у димњак, електропостројења (0,4kv; 6kv; просторија аку-батерија и одељења једносмерног развода, електрофилтера), цевовода техничке расхладе

#### **ЛОТ6: DCS систем (Siemens)**

- Миграција основног софтвера и хардвера система, миграција са Siemens TXP на систем Siemens -SPPA T3000 и Увођење свих измена у систем насталих услед радова на постројењима:
- Замена регулације турбине, увођење новог Alstom-овог регулатора Alspa Controsteam
- Умрежавања терминала електричних заштита и свих осталих активности везаних за управљање и надзор

**DCS:** Испоручене хардверске компоненте; Извршена демонтажа TXP система; Урађен Главни пројекат.

Извршена је монтажа компоненти новог SPPA-T3000 система, Главни Апликациони сервер је активиран и конфигуриран, апликација је спуштена на апликациони сервер и покренута. Сви AP S5 рекови су демонтрани и монтирани су нови AP S7 рекови, Уграђени су сви комуникациони модули IM616 у FUM рековима и повезан профибус у свим орманима, Замењене су све везне основне плоче на FUM рековима. Сви AP-ови су активирани, хардверска структура је спуштена на све CPU и профибус линије проверене. Замењени су сви EPROM на FUM модулима, У орману за интерфејс према трећим системима је уграђена сва опрема. Орман за котловске заштите Fail-Safe је монтиран. Настављене су детаљне техничке кларификације везано за нове интерфејсе (Интерфејс ка турбини, електро заштитима, DeNOx, побуди, 6kV i др.)

**Турбински регулатор:** Извршен је фабрички тест Alspa Controsteam v4.0 регулатора у Alstom-овој фабрици у Манхајму. TGC је стигао на градилиште и постављен је на место. Извршена је демонтажа старе инсталације са припадајућим кабловим до уређаја у пољу. Урађено је унутрашње ожичење ормана TGC-а. Положени и повезани каблови на страни TGC према другим системима (DCS, орман заштита). Омрани TGC-а су стављени под напон и спремни за укључење.

**DCS ка заштитима блока и заштитима 6 kV:** извршена је испорука опреме, повезан је оптички кабл на 3BA и 3BB страни, у току је дефинисање листе сигнала за комуникациони интерфејс

#### **ЛОТ7: LNOx (ViaOcel, Babcock Borsig Steinmuller)**

##### **Циљ смањење азотних оксида испод 200mg/Hm3. Пројектовање, испорука опреме и монтажа .**

Завшена демонтажа канала аеросмеше, демонтажа канала топлог ваздуха, демонтажа горионика; Урађена монтажа скеле унутар котла од коте +9,00м до коте +36,00м, сечење и демонтажа цеви отвора дувача гари за измештање и ОФА2 (лева и десна страна котла, кота +51.490м), сечење отвора испаривача у зони ОФА 1 отвора, и припрема цеви за заваривање (2x4 отвора предња и задња страна котла, 2x1 отвор лева и десна страна котла), демонтажа цеви кавеза горњих горионика (31-36), припрема цеви кавеза горионика за заваривање у зони затварања панелима мембранског зида испаривача 32, 33, 34, 35, заваривање цеви дувача гари - десна страна котла, монтажа челичне конструкције +40,50м ОФА 2 канала.

Урађена монтажа ОФА1 канала са ослонцима, подизање кутије горионика 34, 35 и 32, монтажа челичне конструкције за ослањање горионика 31, 33, 36, монтажа профила за вођење горионика 31, 33, 36, монтажа и заваривање панела испаривача - зона горњег горионика: 31 - 36 (завршена монтажа панела ИИ и ВИ на отворима 31, 32, 34, 35), монтажа укрућења котла на отворима 32,35, модификација канала топлог ваздуха 33, 34, за прикључење са новим каналом (вертикални део), монтажа цеви дувача гари (лева страна котла), онтажа челичне конструкције +16,00 за горионике 31 и 36, све је у току или приведено крају ове недеље.

Радови теку по плану, испоруке такође.

#### **ЛОТ8 Електрофилтер (Енергопројект Опрема са подизвођачима)**

Дана 18.06.2014. год. почела испорука елемената и припрема монтаже Торањских кранова POTAIN FO/23В са завршетком монтаже 28.06.2014., и POTAIN G3/25, са завршетком монтаже 03.07.2014. год. Монтирана цевна скела са спољашње стране ЕФ.

##### **Демонтажни радови :**

Демонтажа ЕФ је извршена без неких проблема, уз посебно ангажовање свих учесника и Надзора, на демонтажи Инсталација разних цевовода ( грејања, воде за хлађење, спирне воде, санитарне воде, разних каблова и др. опреме ), као и демонтажа Резервоара који се налази у зони градилишта ЕФ блока АЗ.

Све демонтране исправне цеви и елементи су одлагани на посебно место за складиштење до поновне монтаже по завршетку монтажних радова новог ЕФ. Демонтажа машинске и електро инсталације ЕФ је завршена (100%) закључно са 28.07.2014., а грађевинског 14.08.14. Укупно демантирано и одложено на депонију ТЕНТ-а цца 1200 т машинске и електро опреме и изолационих материјала.

**Пројектовање:** сви пројекти завршени, предати на техн контролу

**Производња елемената електрофилтера:** Левкови ЕФ , Лежајеви електрофилтера, Систем ношења емисионих електрода, Емисионе електроде, Подне греде – степен готовости 100%. Остала опрема од 30 до 90%.

**Испоручени:** Левкови ЕФ, Зидови електрофилтера – испорука одпочела 22.08.2014., степен извршености испоруке 12%, Подови електрофилтера – 85%, Лежајеви електрофилтера - 60%

Стубови, спрегови и ојачање носеће челичне конструкције , степен испорука 70%

**Грађевински Монтажни радови :** Бетонирање проширења око пиједестала стубова и нових пиједестала стубова, израда темеља и пиједестала степеништа, Израда технолошког канала

Бетонирање плоче на коти +0,00 од осе 9" до 11" и од осе Ј до осе К, израда и монтажа арматуре и оплате за цоклу у осе К и у осе 9" од осе Ј до осе К, бетонирање цокле у осе К и у осе 9" од осе Ј до осе К

##### **Остали радови::**

- Монтажа и заваривање ламела, АКЗ постојеће и нове челичне конструкције
- Монтажа и заваривање позиција ојачања постојећих стубова и греда, повезних греда у осама X' и K', носача у секундарним осама, носача управних на примарне и секундарне осе, косника, Почетак монтаже лежајева, Припрема, предмонтажа и АКЗ цевовода за технолошки канал

Монтажа скеле између електрофилтера и котларнице, око постојеће носеће челичне конструкције излазних канала на левом електрофилтеру, завршетак монтаже скеле око постојеће НЧК десног електрофилтера

Бетонирање плоче на коти +0,00 од осе 9" до 11" и од осе Ј до осе К, израда и монтажа арматуре и оплате за цоклу у осе К и у осе 9" од осе Ј до осе К, бетонирање цокле у осе К и у осе 9" од осе Ј до осе К.

## ТЕНТ "Б"

### Б1

Планиран ремонт: 19.04. до 18.05.2014.

**Актуелизован план ремонта: 18.04. до 27.05.2014.**

Остварен ремонт: 18.04. до 23.05.2014.

- **Разлог застоја:** - Годишњи ремонт блока;
- **Време заустављања:** - 18.04.2014.г. у 00<sup>27</sup>х;
- **Време кретања:** - 27.05.2014.г. у 07<sup>57</sup>х;
- **Трајање застоја:** - 943<sup>30</sup>х.
- **Потрошено мазута:** - 500м<sup>3</sup>;

### Заустављање блока

Заустављању блока су претходила испитивања система аутоматске регулације напајања котла водом, услед чега је снага мењана од номиналне до техничког минимума. Програм заустављања је отпочео 17.04.2014.г. у 21<sup>30</sup>х, блок је развезан од мреже 18.04.2014.г. у 00<sup>27</sup>х, након чега се хлади по уобичајеној процедури. После хлађења и неопходних испитивања приступило се извођењу планираних ремонтних радова.

### Застој блока

У ремонту блока су урађени следећи важнији послови:

- Преглед и санација оштећења ЦСК, П1-4 и МП1-3;
- Обијање синтерованих наслага са зидова испаривача, збира овесних цеви и ПЗ;
- Замена лежајева на регулационим клапнама ВДГ;
- Замена регулационих лопатица ВДГ (4 ком.);
- Замена ел. Мотора десног ВСВ;
- Преглед и санација оштећења на парном луву;
- Ревизија и преглед петокраких вентила ГМ;
- Шамотирање сви осам РЕЦИ-канала;
- Преглед и контрола свих лежајева ТА;
- Преправка импулсних инсталација на мерењима вакуума у ГК;
- Подешавање бленди система „Норија“ (на потису ВГ пумпи и према ТНП);
- Санација пропуштања цевовода 1ВЦ1;
- Сервисирање пнеуматских погона клапни 1РЦ1/2С1;
- Ревизија вентила Бајпаса ВП, 1РА31-34С1;
- Ревизија стартних вентила котла, 1РГ10/11/12С2;
- Ревизија вентила 1РА300/301С1, 1РБ300/301С1, 1РМ40С2;
- Реконструкција управљања на ХПК (Сиенс);
- Уградња мерача бр. Обртаја на горњем лежају РЗВ;
- Уградња додатних мерења температура лежајева ТА;
- Измене у софтверу ДЦС (уградња филтера снаге, корекција СП напојне воде,...);
- Уградња фреквентних регулатора у рег. Кругове мазута, нивоа у загрејачима итд.;
- Замена модула у орманима ДЦС „Фаил-Сафе“;

Средином месеца маја, послови су приведени крају и почело је стављање у функцију појединих кругова по направљеном Програму кретања блока после годишњег ремонта.

### Кретање блока

По термин плану блок је требао бити на мрежи 18.05.2014.г. али због катастрофалних полплава у Обреновцу и Србији, Програм је пролонгиран за око недељу дана. После успешног испирања цевног система котла и извршених неопходних испитивања након ремонта, блок је синхронизован са мрежом дана 27.05.2014.г. у 07<sup>57</sup>х. Од дежурног диспечера ЕПС-а добијен је налог за технички минимум, међутим у току подизања оптерећења при снази од 260MW долази до испада блока по заштити од високог нивоа у стартној флаши (Извештај бр. 586/09).

### Уочени проблеми

- Неисправно мерење аксиалног помака ротора ТА;
- У раду су две пумпе заптивног уља генератора.

## Б2

Планиран ремонт: 19.05. до 17.06.2014.

Актуелизован план ремонта: **28.05. до 30.06.2014.**

Остварен ремонт: 28.05. до 30.06.2014.

1. **Разлог застоја:** - Годишњи ремонт;
2. **Време заустављања:** - 28.05.2014.г. у 01<sup>10</sup>х;
3. **Време кретања:** - 30.06.2014.г. у 18<sup>01</sup>х;
4. **Трајање застоја:** - 808<sup>51</sup>х.
5. **Потрошено мазута:** - 468,5м<sup>3</sup>;

### Заустављање блока

Заустављање блока због годишњег ремонта је започето 27.05.2014.г. после кретања блока Б1 (извештај бр. 587/10), по приложеном програму за застој. Блок је након клизног смањења оптерећења и параметара развезан од мреже 28.05.2014.г. у 01<sup>10</sup>х, после тога се хлади по уобичајеној процедури.

### Застој блока

У ремонту блока су урађени следећи важнији послови:

- Обијање синтерованих наслага са зидова испаривача (од коте 40-70м);
- Обијање синтерованих наслага са прегрејача 3 и збира овесних цеви;
- Преглед и санација оштећења на парном луву 2Н02;
- Ремонт пумпе мазута ВП, 2ПЕ21Д001;
- Замена лежајева на рег. лопатицама оба ВДГ;
- Замена лопатица на оба ВДГ (7-десни, 3-леви);
- Замена електромотора млина 21;
- Санација кружног и уздужног заптивања РЗВ;
- Ревизија таложних и емисионих електрода ЕФ;
- Радови на лежајевима ТА, турбинским вентилима и бајпасу НП;
- Чишћење и испитивање цевних снопова кондензатора ТА и ТТНП;
- Преглед лежајева и заптивних кутија ТТНП;
- Ревизија пумпи 2ВЕ16Д001, 2ВЕ11Д001, 2ВФ01Д001;
- Ремонт пумпе расхладне воде 2ВЦ02Д001;
- Замена цевовода за испирање сита расхладних пумпи;
- Ревизија преградних вентила ЗВП, 2РФ63/64С1;
- Ревизија стртних вентила котла 2РГ10/11С2;
- Ревизија регулационог вентила 2РМ40С2;
- Монтажа ел.мех. погона вентила убризгавања 2НБ11-44С3,С4;
- Електрична испитивања и проба ППЗ трафоа 2АТ, 2БТ, 2АЈТ;
- Стандардни радови на 6,6кВ и 0,4кВ постројењу;
- Чишћење и продувавање вентури цеви и импулсних водова мерења на ваздуху и д.г.;
- Реконструкција управљања ХПК-Сиенс;
- Преглед термоелемената и замена оштећених;
- Провера тачности трансмитера притиска и протока;
- Сервис анализатора О<sub>2</sub>/ЦО<sub>2</sub>;
- Провера сигурносних функција бајпаса ВП и РБ вентила сигурности;
- Провера подешености свих модула на ТТ42 и систему ДЕЦОНТИК;

Програм кретања блока је направљен средином месеца јуна 2014.г. и сукцесивно се реализовао према прописаном термин плану. Због релативно кратког застоја и обима урађених послова, процес испирања котла, напојног резервоара, главног кондензатора и осталих делова цевног система блока се одвијао без већих проблема.

### Кретање блока

Након успешног испирања цевног система котла по посебном програму, котао је потпаљен дана 30.06.2014.г. у 11<sup>16</sup>х и радио је до 13<sup>15</sup>х када долази до испада ЕНП 2РЛО3Д001 при замени филтера уља за подмазивање. Котао је поново потпаљен у 14х, турбина је покренута паром у 16<sup>10</sup>х, и након уобичајених испитивања после ремонта, синхронизација генератора је извршена у 18<sup>01</sup>х после чега блок постиже захтевано оптерећење. Због ограничене расположивости угља, одлучено је да блок буде у **хладној резерви** до даљњег, па је дана 01.07.2014.г. у 11<sup>15</sup>х искључен са мреже (Застој бр. **485/06**). Извршена је проба сигурносне функције бајпаса ВП. Урађена је сува конзервација котла.

### Учени проблеми

- Пропуштање инсталације пропан-бутана;
- Отказивање стартног вентила 2PG15C1;
- Квар регулационог вентила притиска мазута 2ПЕ31С2.

## ТЕ "Колубара"

### A2

Планиран ремонт:31.05. до 29.06.2014.

**Актуелизован план ремонта:** У 2014. години одложен ремонт по ребалансу ЕЕБ-а

Остварен ремонт:из претходне године (од 08.06.2013. до 21.02.2014.)

### ТА-2

Након демонтаже лежајева турбине констатовано је оштећење белог метала, због чега су лежајеви бр.1, 2, 3 и 4 преливени.

-Чишћење кондензатора, измењивача, хладњака уља и генератора.

- Припасивање лежајева бр.1, 2, 3, 6 и 7. Лежајеви бр.4 и 5 враћени су на поновљено преливање пошто нису задовољили услове квалитета.

### Уљни систем

- Пражњење уља, механичко чишћење водом под притиском

- Чишћење хладњака уља, резервоара уља, проба хладњака на заптивеност

- Преглед и чишћење хладњака финог уљног филтера, замена филтер папира, чушћење филтера и сита.

Ремонтни радови су завршени 21.02.2014. год. Пријављена је спремност блока за старт, али је по налогу диспечера блок потиснут у хладну резерву до 24.02.2014. када после неуспелог старта прелази у квар. (непоуздан рад уљне регулације). Блок А2 је везан на мрежу 3.03.2014. год.

### A5

Планиран ремонт:01.06. до 30.06.2014.

**Актуелизован план ремонта:** У 2014. години одложен ремонт по ребалансу ЕЕБ-а

Остварен ремонт:28.07. до 17.09.2014.

### Уљни систем

Чишћење помоћних резервоара за уље, прање и чишћење погонског резервоара турбоуља. Заптивни систем ген: чишћење резервоара, хладњака, филтера, пригушница и импулсних уљовода. Чишћење хладњака уља (4ком) . Испитивање хладњака уља и монтажа. Ремонт вентилатора уљних пара.

#### Хидраулична станица за VP. I NP: BY -PASS

Чишћење свих филтера. Преглед и контрола делова хидрауличног система, контрола притиска у акумулатору, допуна.

#### Пароводи, цевоводи одводњавања

Преглед цевовода иза NP BAY- PASS- а, рачва и убоди у кондезатор. Замена цевних лукова збирног одводњавања према турбоекспандеру. Замена одводњавања на редуцир станицама 12 и 15 m. Преглед и замена цевовода одводњавања високоритисног дела (рег. и BZ венила VP, кучишта VP, VP паровода и SP паровода и паровода одузимања, импулсних водова).

#### Кондензатор, хладњаци расхладне воде за H2

Чишћење кондезатора (два дела). Чишћење хладњака расхладне воде H2 (2 ком).

Пуњење и проба заптивености хладњака расхладне воде за H2, контрола одзрачних цевовода. Преглед и поправке комора кондезатора.

Чишћење улазних и излазних комора кондезатора и цевовода до сита. Пуњење и проба заптивености кондезатора и вакумског простора постројења, отклањање недостатака, затварање кондезатора.

#### Пумпе

Конденз пумпе бр. 1,2 и 3 - Преглед хлађења лежаја и чишћење кућишта и цевовода. Стартне уљне пумпе бр. 1 и 2 – чишћење цеви за хлађење, замена уља, замена заптивки, контрола ињектора, прегле неповратних клапни на усису, санација потисног цевовода стартне пумпе бр.2

Напојне пумпе бр.1,2 и 3 - Чишћење хладњака уља, хладњака деми воде, филтера уља, сита и расхладних цевовода, преглед спојница, замена уља, преглед топливог уметка фојта.

Дозир пумпе за хидразин бр.1,2 и 3.- Провера клипова, замена заптивних прстенова, провера и замена по потреби цеви за хлађење. Чишћење посуда за мешање.

Пумпе заптивног уља бр.1 и 2.- Демонтажа вентила R1, R2 и R3. контрола делова.

Пумпе за подизање ротора: Преглед спојница, контрола притиска.

#### Станица техничких гасова ( СТГ ) и подстанци за H2 И CO2

Преглед и контрола вентила на колектору H2 и високопритисних црева.

#### Расхладни систем

Преглед и чишћење главних и споредних дистрибутивних цеви, преглед и замена дизни. Поправка заштитне ограде, поправка врата, поправка мреже против залеђивања. Чишћење јама усиса расхладних пумпи на коти 8 м од муља и талога. Провера стања ПВЦ испуне и елиминатора капи, овешања.

## **Турбина и генератор блока А5**

### **Демонтажа турбине ВП, СП**

Демонтажа поклопаца леж. блокова. Мерење и контрола спојница, уљних проврта и лежајева. Демонтажа и раздвајање спојница ВП-СП, СП-НП. Мерење и контрола спојница и центричности ВП-СП, СП-НП. Демонтажа главне уљне пумпе.

### **Демонтажа турбине НП**

Демонтажа поклопаца леж.блокова за лагани ход. Мерење и контрола спојница, уљних проврта и лежајева. Демонтажа и раздвајање спојница НП-Г. Мерење и контрола спојница и центричности НП-Г. Демонтажа цевовода и паровода НП, демонтажа загрејача 1 и 2. Припрема и демонтажа г/р заптивача НП. Припрема и демонтажа г/р кућишта НП. Мерење проточног дела НП. Демонтажа сервомотора и вентила .Демонтажа сервомотора регулационих вентила ВП и СП. Демонтажа сервомотора БЗ вентила ВП и СП. Демонтажа сервомотора БЗ клапни одузимања и клапни излаз из ВП. Демонтажа парних делова БЗ и рег.вентила СП.

Активности на демонтираним деловима турбине

Лежајни бокови 1 и 2, контрола и подешавање вођица. СП део, контрола и подешавање: лежајног блока, уљних заптивача, цевовода. НП део, контрола и подешавање: лежаних блокова, уљних заптивача, лежајева, парних заптивача, припрема за испитивања, брушење прирубница цевовода.

Уређај за лагани ход, контрола зупчаника, црева, клипова, полуга.

Сервомотори БЗ и РЕГ вентила ВП и СП, демонтажа, контрола: ходова, зазора, вретена, клипова, монтажа. Парни делови БЗ клапни, демонтажа, контрола: ходова, зазора, вретена, клипова, монтажа. Сервомотори БЗ

Сервомотори БЗ клапни, демонтажа, контрола: ходова, зазора, вретена, клипова, монтажа.

Парни делови БЗ и РВ вентила СП, демонтажа, контрола: ходова, зазора, вретена, клипова, монтажа.

### **Радови на генератору и побудној групи**

Раздвајање и демонтажа елемената уљовода и цевовода воде. Демонтажа побудне групе комплет са носећим рамом. Демонтажа горњих половина поклопаца лежаја, генератора и усмеривача на ТС и ЕС.

Демонтажа горњих половина лежајног склопа ТС и ЕС. Демонтажа склопа водоникових заптивача ТС и ЕС. Вађење ротора из статора и одлагање на постоље.

Контроле и подешавање лежајева, уљних запивача. Контрола и замена изолационих делова. Контрола и подешавање запивних прстенова водоника. Будилице: демонтажа, контрола лежајева, заптивања, спојница припреме за испитивање, редуктор: демонтажа, контрола зупчаника, лежајева, заптивања

### **Уградња нових ЕН претварача**

Демонтажа ЕХ претварача voith, са уљоводима. Монтажа новог хидрауличног блока са ЕН претварачима Wudward, повезивање уљовода. Контрола рада претварача, подешавање и пуштање у рад.

### **Електрорадови**

#### **Генератор**

Припрема генератора за испитивање (развезивање генератора, контролни преглед унутрашњих извода генератора, проводних изолатора). Испитивање изолационог система генератора. Побуда генератора

Контрлни преглед опреме, чишћење примерне опреме, контролни преглед везе, замена четкица, чишћење будилица.

#### **Постројење 110 kV**

Испитивање заштите поља 20 и 22. Ремонт високонапонске опреме поља 20 (растављача, прекидача, мерних трансформатора, одводника пренапона).

#### **Трансформатори Т1-IV,Т10-IV,Т101-IV**

Сервис трансформатора (преглед, чишћење, ремонт ел.мотора, припрема за испитивање изолационог система трансформатора). Испитивање изолационог система трансформатора Т1-IV, Т10-IV, Т101-IV

#### **Дизел**

Контролни преглед опреме и функционалне пробе.

#### **Једносмерни развод 220V И 24V**

Контрола стања опреме, примарних и секундарних веза, чишћење развода 220V и 24V JSS.

Сигурносни развод R01 CD и инвентори

Контрола провера стања опреме, примарних и секундарних веза, чишћење развода, преглед инвертора.

#### **Арматура**

Ручни равни запорни вентили на потковици за директна и контролна одводњавања паровода пред турбином, НО25 НП250/320 - 10 ком. ревизија и ремонт по потреби. Ручни равни запорни вентили на директном и конт.одводњавању загрејача ВП.

Вентили сигурноси и регулатори протока ТП5-годишњи ремонт и подешавње у акредитованој лабораорији-овлашћен фирма.

Одводњавања БЗ и регулационих вентила ТВП, ручни и ем.вентили, НО65 НП250-4ком; одводњ.рачве ВП и паровода испред БЗ вентила ТВП, НО25 НП250 - 4ком.

Одводњавања РБ паровода пред турбином СП.

Напојне пумпе, ем.вентили на воду минималног протока напојних пумпи и ем.засуни на међуодузимањз напојних пумпи НО65 НП250-320 -6 ком.

Ремонт ручних вентила на пражњењу потисних цевовода напојних пумпи, НО25 НП250-6 ком.

Арматура подстанице за ХПВ, ем.вентили, ручни засузи НО150 Н16, армтура одводњавања - ревизија детаљан ремонт. Напојни цевоводи, 30% и 100% гране, функционална проба ем.регулационих вентила ознаке 0401 С07, 0401 С08, 0401 С09, НО250, НП250, НО150, НП150.

Допакивање на запивним чаурама вретена ем.засуза 30% и 100% напојних цевовода.

### **Котловско постројење**

#### **Млинови**

Демонтажа ротора. Демонтжа заштитних плоча. Монтажа заштитних плоча. Замена заштитних плоча на вратима млинова. Ремонт Пулвис спојница. Центрирање спојница и замена праха. Заптивање реци-главе.

#### **Додавачи**

Демонтажа оштећених сегмената ланца дозатора. Поправка подова додавача. Монтажа сегмената ланца дозатора. Преглед тракастог трансформатора и замена оштећених ролни. Преглед гребача и замена оштећених ланца. Монтажа тракастог трансформатора. Преглед шибера бункера.

#### **Вентилатори свежег ваздуха**

Преглед и поправка регулационих клапни. Преглед и поправка преградних клапни. Преглед ротора.

#### **Вентилатори димног гаса**

Преглед радног кола. Преглед и замена лежајева. Преглед и поправка регулационих клапни. Поправка статора.

#### **Загрејач ваздуха**

Преглед лежајева. Преглед хлађења лежајева. Преглед уљног система. Преглед и поправка оштећених клапни. Поправка статора. Поправка заптивања.

#### **Цевни систем**

Прање цевног система, преглед и поправка ЕКО-а, прегрејача паре, међупрегрејача паре и испаривача. Преглед бубња, дихтовање зидног прегрејача, преглед бандажа, контрола заваривања.

#### **Дробилице**

Преглед и поправка дробилица, левкова крацера и воденог заптивања

#### **Електрофилтер**

Контрола редуктора. Преглед и замена оштећених електрода. Преглед сервис механизма за отресање.

#### **Ремонт компресора за ваздух**

#### **Арматура**

Арматура одводњавања прегрејача, међупрегрејача, бифлуksа и ЕКО-а, Вентили сигурности К6 - ремонт и подешавање притиска отварања на месту уградње (вентили заварени за цевоводе) и у акредитованој лабораторији ( демонтажни вентили) од стране овлашћене фирме -спољне услуге Арматура бубња- уградња нових заптивки на директним водоказима, ревизија и ремонт ручних вентила за спуштене водоказе NO 25/NP250.

Арматура убризгавања 1,2,3 – ел. преградни вентили NO40/65 NP250

Арматура хаварног испуста из бубња. Ем И ручни вентили NO65 NP250 -3 ком.- ревизија.

### **A3**

Планиран ремонт:16.05. до 19.06.2014.

**Актуелизован план ремонта:** У 2014. години одложен ремонт по ребалансу ЕЕБ-а

Остварен ремонт:01.09. и даље

## **ТУРБИНСКО ПОСТРОЈЕЊЕ**

### **Демонтажа НП и ВП**

Демонтажа уљних прикључака, уређаја за лагани ход и поклопаца лежејних блокова. Демонтажа лежајева. Растављање спојница, ВП-НП, НП-Г. Отварање кућишта НП. Вађење ротора НП и ослањање на помоћно постоље, демонтажа д/п лежајева и парних кутија. Демонтажа спољних парних заптивача на ВП. Демонтажа ГУП и регулационих органа у ПЛБ. Демонтажа сервомотора РВ, БЗВ.

### **Демонтажа будилице и генератора**

Демонтажа поклопаца статора генератора, демонтажа горњих полутки лежајева и водоникових заптивача. Демонтажа доњих половина лежајева и доњих поклопаца генератора. Извлачење хладњака генератора.

### **Дефектажа и оправка**

Лежајеви ТА: припрема за испитивање, иапитивање и димензиона контрола, припасивање делова лежајног склопа.

Ротори ВП, НП, Г: припрема за испитивање, испитивање и дефектажа, поправка оштећења.

Поправка лопатица НП, 24 ред, испитивање. Санација оштећења лопатичног система ТНП.

Кућишта ВП и НП: припрема за испитивање, испитивање и дефектажа.

Сервомотори РВ, БЗВ и вентила: демонтажа, мерење и дефектажа, припрема и испитивање, поправка и замена делова, монтажа делова.

Главна уљна пумпа и регулациони органи у ПЛБ: демонтажа мерење и дефектажа, испитивање, поправка и замена делова, монтажа делова. Уређај за лагани ход: контрола млазница и лопатица. Парне заптиваче ВП и НП: контрола деформација, поправка заптивних лимова.

Генератор: припрема за испит. НДТ методама, дименз. контрола. Заптивни прстенови: контрола, мерење, прстенова и кућишта, дораде прстенова. Монтажа генератора – комплет.

Затварање ТНП.

Завршена је уљна циркулација, проба заптивног система генератора.

ТА је у лаганом ходу.

### **Кондезација и расхлада**

Кондензатор: Отварање поклопаца, визуелни преглед, припрема за чишћење. преглед и поправка сигурносне клапне кондензатора. Механичко чишћење водом под притиском, преглед и поправка лимова на коморама и заптивања. Пуњење парног простора и проба заптивености вакумског система, затварања поклопаца кондензатора.

Хладњак генератора: демонтажа, извлачење и демонтажа комора, механичко чишћење водом под притиском. Монтажа водених комора, проба на притисак, увлачење и монтажа.

Уљни систем: Пражњење уља, демонтажа поклопаца хладњака уља, механичко чишћење водом под притиском. Чишћење хладњака уља, резервоара уља, проба хладњака на заптивеност. Сепарација уља и враћање у резервоар.

Парни ејектор: Демонтажа поклопаца, проба на притисак, замена гума за заптивање.

Ремонт помоћне електро уљне пумпе, преглед лежајева, радног кола, заптивања и спојнице.

Ревизија пумпе за подизање ротора (стотке), преглед спојнице, заптивања.

ЕНП бр.4и 5: Ревизија, преглед лежајева, растеретног диска, заптивања и хлађења, чишћење кућишта и цевовода за хлађење, чишћење хладњака ЕМ.

Пумпе одпадног кондензата: Ревизија, преглед заптивања и спојнице

Главни паровод: Преглед и поправка изолације, овешења и ослонаца.

Цевоводи и пароводи: Цевоводи за одводњавање, преглед и замена оштећених деоница, преглед овешења, остали пароводи и цевоводи, поправка изолације и овешења. Раскладна пумпа бр.3,4: преглед и контрола носећег лежаја, спојнице и заптивања, замена уља.

#### **Арматурља**

Ремонт и подешавање вентила сигурности на ТПЗ, одводњавања, ревизија и детаљан ремонт вентила и кондез лонца, на цевоводима одводњавања РА паровода пред турбином, NO25 NP250-320 - 4 ком., као и вентила од одводњавања кућишта ТВП NO25 NP400 - 8. Ручни засуни, NO250 NP250 - 6 ком.на цевоводима напојне воде - улаз, излаз, бајпас вод ЗВП бр.1 и 2, ревизија детаљан ремонт линија основног кондензата, регулациони Т вентил-регул.нивоа у кондезатору, NO200 NP25; регулациони Т1 вентил -вод за рецикулацију, NO100 NP16-контрола исправности-детаљан ремонт. Ручни засуни и клапне на пароводима I и II од одузимања NO150/200 NP40/20, ревизија и детаљан ремонт. Ревизија и детаљан ремонт по потреби G1 и G2 ем.регулационих вентила на пароводу 2.ог турбинског одузимања- NO200 NP40.

#### **ЕЛЕКТРО ПОСТРОЈЕЊЕ**

##### **Генераторско поље 110 kV**

Ремонт ВН опреме генераторско поље 110 kV (контролни преглед, чишћење изолатора и контакта, функционална проба).

##### **Трансформатор Т3 и Т9**

Испитивање изолационог система трансформатора. Ремонт трансформатора.

##### **Генератор 3 и побудни систем**

Припрема за испитивање изолационог система генератора, испитивање изолационог система генератора. Чишћење шинског канала, проводних и потпорних изолатора. Убацивање водоника у генератор.

##### **КОТАО 4**

##### **Млинови**

Демонтажа чекића и полуга. Замена оштећених статорских делова. Контола вратила. Замена вратила на М2 Отварање кућишта млинова лежаја, контрола лежаја и замена мазива. Монтажа чекића и полуга. Замена гумица и центрирање спојнице.

##### **Додавачи**

Демонтажа старог ланца. Наваривање звезда и обрада. Преглед клизача, патоса и корњачи и поправка истих. Монтажа новог ланца. Преглед редуктора – замена уља. Замена по потреби: зупчаника, лежаја, ламел ланца, галовог ланца и мазива. Отварање кућишта на вучном и затезном вратилу, преглед и евентуална замена лежаја

##### **Вентилатор димних гасова**

Ремонт клапни и санација оштећених статорских делова. Преглед радног кола и интервенција по потреби. Отварање лежаја, преглед и контрола зазора - замена мазива. Замена гумица и центрирање спојнице

##### **Вентилатор свежег ваздуха**

Преглед ротора, отварање и преглед лежаја, замена мазива. Санација оштећених клапни, усаглашавање са МРА. Замена гумица и центрирање спојнице

##### **Горионици за угљ**

Преглед горионика за угљ, поправка и замена оштећених цеви горионика

##### **Електрофилтер**

Замена оштећених електрода. Замена ударних чекића. Замена перфорираних и скретних лимова.

Чишћење и санација свих чајника и арматуре за њихово испирање

##### **Загрејачи ваздуха и међуплафон**

Чишћење крова. Чишћење загрејача ваздуха. Санација оштећених делова загрејача.

##### **Цевни систем**

Преглед ЕКО-а и санација по потреби. Преглед испаривача и бубња и санација по потреби. ИБР бубња

Преглед прегрејача и санација по потреби

##### **Паровод**

Преглед ослонаца и овеса. ИБР паровода.

#### **ЕЛЕКТРО ПОСТРОЈЕЊЕ**

##### **6 kv постројење**

Контролни преглед прекидача 6 kv. Контролни преглед опреме и веза, чишћење постројења.

Сервис трансформатора Т24 (6 / 0,4 kv) са испитивањем изолационог система

Испитивање електричне заштите

##### **В. Н. мотори**

Ремонт мотора млинова бр.1-4.

Контролни преглед прикључних кутија и веза, подмазивање мотора, испитивање отпора изолације, вентилатора димних гасова и вентилатора свежег ваздуха, левог и десног



## Арматура

Ремонт и подешавање вентила сигурности на К4 – спољне услуге. Арматура анфар вода, ручни засун и ем. регулациони вентили, NO100 NP250, контрола исправности. Ревизија и ремонт левог, десног и средњег регулационог вентила убризгавања, NO50 NP250. Ревизија и ремонт 30% и 100% регулационих вентила напајања NO65 NP250, NO200 NP250. Ревизија и ремонт вентила за одводњавање прегрејача, NO25 NP250, 10 ком. Одзрачивање прегрејача, NO25 NP250 – 6 ком.

Арматура испаривача, ревизија и ремонт вентила за отакање испаривача, NO40 NP250,

Арматура за узорковање, ревизија и ремонт вентила за узорковање, NO6 NP250 – 18 ком. демонтажа и чишћење хладњака за узорке – 4 ком.

## Грађевински радови

Рушење озидна на реци каналима и економијазер. Зидање зидова економијазера и на реци канали

### A1

Планиран ремонт:01.05. до 30.05.2014.

**Актуелизован план ремонта:** У 2014. години одложен ремонт по ребалансу ЕЕБ-а

## ТЕ "Морава"

### A1

Планиран ремонт:17.04. до 31.05.2014.

**Актуелизован план ремонта:16.08. до 29.09.2014.**

Остварен ремонт:16.08. до 29.09.2014.

У току ремонта 2014. године урађено је следеће:

Током ремонта блока реализоване су следеће стандардне ремонтне активности (ревизије са заменом оштећених елемената, контроле, испитивања) на озиду и изолацији, цевном систему котла и помоћног котла, ручној и моторној арматури, на ВДГ, ВСВ и РЕЦ вентилаторима, млиновима, реверзибилним транспортерима, додавачима, систему одпепелјивања и одшљакивања, каналима угљене прашине, димних гасова и рецикулације, електрофилтерима, турбогенератору, арматури турбине, напојном, расхладном, вакуум и уљном систему, разводним постројењима и подразводима, опреми МПУ, као и на опреми и уређајима спољних погона ( УТУ, црпна станица, ХПВ ).

Осим уобичајених стандардних ремонтних радова, у току ремонта урађени су и следећи значајни послови:

- Замена оштећених цеви екрана, конвекционог прегрејача и међупрегрејача.
- Замењена је багер пумпа број 2
- Замењена је пумпа техничке воде број 1
- Извршено је испитивање заштита далековода и заштите трансформатора Т1, Т2, Т3,Т4 и Т5.
- Извршено испитивање електроизолационог система генератора и енергетских трансформатора.
- Ремонт трансформатора Т4
- Уградња два прекидача ВД4 у ћелије Г1 и Г13
- Уградња два прекидача ХД4 у ћелије Г29 и Г30
- Антикоровивна заштита ротокопача

Од нестандартних ремонтних радова и ремонтних послова за независно праћење:

- Извршена су испитивања без разарања колена и заварених спојева на спусним цевима, коморама, пароводима RA, RB и RC према техничкој спецификацији у циљу доношења закључака о могућем веку трајања испитаних елемената и препорученим периодима наредних испитивања и контроле
- Извршено је чишћење и продубљивање бунара сирове воде
- Извршен је ремонт индустријског колосека

На допреми угља је урађен ремонт у трајању од 20 дана (од 25.08.2014.год. до 13.09.2014.год.) у коме су рађени стандардни послови одржавања на ротационом превртачу вагона, кип уређају, ротокопачу, измењивачкој станици и транспортерима.

Дана 27.09.2014. године извршена је хладна проба котла.

Дана 29.09.2014.године у 12.15 часова пријављена је погонска спремност блока, након чега је добијен налог за хладну резерву .

Извршено је подешавање вентила сигурности прегрејача и бубња котла.

Због хладне резерве завршне пробе и испитивања, као и мерење динамичког стања турбоагрегата није извршено.

## ЖЕЛЕЗНИЧКИ ТРАНСПОРТ

У наведеном периоду извршене су следеће ремонтне активности у Железничком транспорту ТЕНТ д.о.о.:

### 1.Ремонти пруге

У току је решетање левог колосека пруге Стублине-Бргуле од km 8+350 до km 17+460, као санација последице поплава. Радови ће бити завршени до 16.10.2014.године. Ови радови не утичу на степен извршења договореног превоза угља за потребе ТЕНТ д.о.о. (39 возова на дан).

Извршена је замена шина на прузи Стублине-Ворбис. Замењено је 11,5 Km колосека.

Извршена је санација оштећених делова пруге након поплава и то:

- Заустављање бујице на одношењу материјала из насипа десног колосека насипањем крупним каменом
- Обнова оштећених однетих насипа дубине 4,5 м и више (укупно 200 м)
- Обнова оштећених однетих насипа дубине до 1м (укупно 3.000 м)
- Насипање шљунковитог материјала у слојевима са набијањем
- Прикупљање однетог шљунковитог материјала двопутим багерима
- Истовар туцаника из железничких кола за формирање засторне призме (3.000 м<sup>3</sup>)
- Машинско регулисање и одржавање насутих колосека до стабилизације са пратећим засторним плугом
- Замена оштећених шина 120 м
- Отпуштање дугог шинског трака са заваривањем
- Допуна засторне призме за дуги шински трак

### 2.Ремонт железничких кола

Извршен је ремонт 33 кола серије Фбд, а у току су завршни радови на још 37 кола.

Припремљена је залиха од 50 осовинских склопова.

### 3.Ремонт гибњева и кочионе опреме

-извршен је ремонт око 200 гибњева, а током године сукцесивно се према расположивости упућује на ремонт кочиона опрема.

### 4.Ремонт осовинских склопова железничких возила

-извршен је ремонт око 75 осовинских склопова (реконструкција осовина, обрада профила, наваривање наплатка и венца)

### 5.Ремонт локомотива

-у току је инвестициона поправка локомотиве 443-01.

-у току је санација оштећења локомотива узаног колосека.

### 6.Ремонт постројења за одмрзавање

-у току је набавка измењивача за постројење за одмрзавање за ТЕНТ "Б".

### 7.Ремонт ЕВП-а

-Извршено је снимање мерним колима геометријских карактеристика контактне мреже пруге Стублине Ворбис, као и термовизијско снимање.

У току су и инвестиционе активности:

- Полагање оптичког кабла на делу пруге Обреновац-Стублине и Бргуле-Тамнава.

## ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНОГ СПЕЦИФИЧНОГ УТРОШКА ГОРИВА

у кЈ/КWh

Блок	Остварено I-XII 2013.год.			Планирано I-XII 2014.год.			Остварено I-XII 2014.год.			Индекси					
	угаљ	мазут	укупно	угаљ	Мазут	укупно	угаљ	мазут	укупно	8:2	9:3	10:4	8:5	9:6	10:7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
A1 – A2	11.204,2	50,2	11.254,4	11.300,0	66,0	11.366,0	11.390,0	69,0	11.459,0	101,7	137,5	101,8	100,8	104,5	100,8
A 3- A6	11.169,1	28,6	11.197,7	10.718,0	58,0	10.776,0	11.335,0	44,0	11.379,0	101,5	153,8	101,6	105,8	75,9	105,6
ТЕНТ А	11.176,7	33,3	11.210,0	10.838,0	60,0	10.898,0	11.349,0	50,0	11.399,0	101,5	150,2	101,7	104,7	83,3	104,6
ТЕНТ Б	10.658,9	31,7	10.690,6	10.143,0	24,0	18.628,0	10.628,0	40,0	10.668,0	99,7	126,2	99,8	104,8	166,7	57,3
<b>ТЕНТ</b>	<b>10.938,0</b>	<b>32,6</b>	<b>10.970,5</b>	<b>10.520,1</b>	<b>43,5</b>	<b>10.563,6</b>	<b>10.996,2</b>	<b>45,1</b>	<b>11.041,3</b>	<b>100,5</b>	<b>138,5</b>	<b>100,6</b>	<b>104,5</b>	<b>103,6</b>	<b>104,5</b>
ТЕК 1-4	13.224,5	90,0	13.314,5	16.500,0	198,0	16.698,0	14.974,0	224,0	15.198,0	113,2	248,9	114,1	90,8	113,1	91,0
ТЕК -5	11.833,4	86,1	11.919,5	12.500,0	87,0	12.587,0	12.048,0	154,0	12.202,0	101,8	178,9	102,4	96,4	177,0	96,9
<b>ТЕК</b>	<b>12.680,7</b>	<b>88,5</b>	<b>12.769,2</b>	<b>14.764,0</b>	<b>177,0</b>	<b>14.941,0</b>	<b>13.533,0</b>	<b>190,0</b>	<b>13.723,0</b>	<b>106,7</b>	<b>214,7</b>	<b>107,5</b>	<b>91,7</b>	<b>107,3</b>	<b>91,8</b>
<b>ТЕМ</b>	<b>12.484,1</b>	<b>110,2</b>	<b>12.594,3</b>	<b>12.100,0</b>	<b>224,0</b>	<b>12.324,0</b>	<b>11.953,0</b>	<b>153,0</b>	<b>12.106,0</b>	<b>95,7</b>	<b>138,8</b>	<b>96,1</b>	<b>98,8</b>	<b>68,3</b>	<b>98,2</b>

Укупна специфична потрошња на нивоу ТЕНТ износи 11.041,3 кЈ/КWh, што је за 70,8 кЈ/КWh више од остварења у упоредном периоду, односно 0,6%, Специфична потрошња из угља је већа за 58,2 кЈ/КWh ( 0,5% ), а из мазута је веће за 12,6 кЈ/КWh ( 38,5% ),

На ТЕНТ "А" укупна специфична потрошња је 11.399,0 кЈ/КWh, што је за 189,0 кЈ/КWh више од остварења у упоредном периоду ( 1,7% ), од чега из угља је већа за 172,3 кЈ/КWh ( 1,5% ), а из мазута је већа за 16,7 кЈ/КWh ( 50,2% ),

На ТЕНТ "Б" укупна специфична потрошња је 10.668,0 КWh и мања је за 22,6 кЈ/КWh од остварења у упоредном периоду ( 0,2% ), Специфична потрошња из угља је мања за 30,9 кЈ/КWh ( 0,3% ), а из мазута је већа за 8,3 кЈ/КWh ( 26,2% ),

ТЕ "Колубара" је остварила укупну специфичну потрошњу 13.723,0 кЈ/КWh и већа је од остварења у упоредном периоду за 953,8 кЈ/КWh ( 7,5% ),

ТЕ "Морава" је остварила укупну специфичну потрошњу 12.106,0 кЈ/КWh и мања је од остварења у упоредном периоду за 488,3 кЈ/КWh ( 3,9% ),

У односу на укупно планирану специфичну потрошњу остварено је у:

ТЕНТ " А "	више за	501,0 кЈ/кWh, односно 4,6%
ТЕНТ " Б "	мање за	7.960,0 кЈ/кWh, односно 42,7%
ТЕК-у	мање за	1.218,0 кЈ/кWh, односно 8,2%
ТЕМ-у	мање за	218,0 кЈ/кWh, односно 1,8%

## СПЕЦИФИЧНА ПОТРОШЊА ТОПЛОТЕ У ПД ТЕНТ

Специфична потрошња топлоте из угља урађена је са усаглашеним топлотним фондом (усаглашене анализе угља у лабораторијама ТЕК и ТЕНТ и на основу тежина испорученог угља – ваге у РЕИК) купљеног угља за период **ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014.** год.

Узорковања угља, која се врше у РЕИК, врше се аутоматски, полуаутоматски и ручно (Тамнава, Вреоци I и II фаза, Вреоци III фаза). На основу добијених специфичних потрошња топлоте по блоковима, односно електранама могуће је дати следећи коментар:

На специфичну потрошњу топлоте из угља, највише утиче рад котловског постројења, стање постројења, као и квалитет угља. Последњих година, па тако и у 2014. години, испоручени угаљ је често променљивог квалитета, не само по топлотној моћи, него и по својим својствима (склоност зашљакивању, повећан садржај ксилита, абразивност итд.).

Специфична потрошња из угља је већа од планиране на ТЕНТ "А", ТЕНТ "Б", и у ТЕ "Колубара", а мања у ТЕ "Морава".

Специфична потрошња из мазута (течног горива) је већа од планиране на локацијама ТЕНТ "Б" и ТЕ "Колубара", а мања у ТЕНТ "А" и ТЕ "Морава".

Укупна остварена специфична потрошња топлоте (угаљ + течено гориво) у ПД ТЕНТ у периоду ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014. године, већа је од планиране на блоковима ТЕНТ "А" за 4,60%, ТЕНТ "Б" за 4,93%, и ТЕ "Морава" за 3,43%, а мања у ТЕ "Колубара" за 8,16%.

У односу на исти период 2013. године, укупна остварена специфична потрошња топлоте из угља и теченог горива је већа у ТЕНТ "А" за 1,14% и у ТЕ "Колубара" за 7,40% и у ТЕ "Морава" за 2,37%, а мања у ТЕНТ "Б" за 0,73%.

Највеће количине теченог горива у ПД ТЕНТ су потрошене због кретања 47,8%, следи због недостатка угља (остало) 18,3%, и лошег угља 15,8%.

## ПРЕГЛЕД ПЛАНИРАНОГ И ОСТВАРЕНОГ ДОВОЗА УГЉА

у тонама

МЕСЕЦ	ТЕ "НИКОЛА ТЕСЛА"			ТЕ "КОЛУБАРА"		
	ПЛАНИРАНО	ОСТВАРЕНО	%	ПЛАНИРАНО	ОСТВАРЕНО	%
1	2	3	4 (3:2)	5	6	7 (6:5)
I	2.645.000	2.646.975	100,1	224.000	223.408	99,7
II	2.451.000	2.449.548	99,9	165.000	165.759	100,5
III	2.578.000	2.578.234	100,0	124.000	125.638	101,3
IV	2.201.000	2.197.400	99,8	138.000	138.714	100,5
V	1.095.000	948.218	86,6	41.000	40.292	98,3
VI	1.174.000	1.173.004	99,9	0	376	0,0
VII	1.403.000	1.373.878	97,9	0	0	0,0
VIII	1.401.000	1.481.528	105,7	0	43.266	0,0
IX	1.955.000	1.614.048	82,6	0	2.841	0,0
X	2.256.000	1.766.814	78,3	43.000	31.678	73,7
XI	2.303.000	1.759.229	76,4	151.000	25.102	16,6
XII	2.310.000	1.694.481	73,4	212.000	46.234	21,8
<b>УКУПНО:</b>	<b>23.772.000</b>	<b>21.683.361</b>	<b>91,2</b>	<b>1.098.000</b>	<b>843.308</b>	<b>76,8</b>
ТЕНТ"А"	13.280.000	11.508.745	86,7			
ТЕНТ"Б"	10.492.000	10.174.616	97,0			

### ТЕ "МОРАВА"

у тонама

ПЕРИОД	ДОВОЗ ИЗ ЈАМСКЕ ПРОИЗВОДЊЕ			ДОВОЗ СА ПОВРШИНСКИХ КОПОВА			УКУПНО		
	ПЛАН.	ОСТВАР.	%	ПЛАН.	ОСТВАР.	%	ПЛАН.	ОСТВАР.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I - XII	348.000	222.658	64,0	299.000	395.335	132,2	647.000	617.993	95,5

## ПРЕГЛЕД СТАЊА ЗАЛИХА УГЉА

у тонама

Електрана		Депонија на почетку године 10 <sup>3</sup> t	ДОВОЗ			ПОТРОШЊА			Депонија на крају године		
			План t	Остварење		План t	Остварење		План t	Остварење	
				t	%		t	%		t	t
ТЕНТ А	РБК	664 040	13 280 000	11 478 364	86,43	13 176 000	11 429 567	86,75	780 000	712 837	91,39
	Ибар	0	0	30 017	0,00	0	30 017	0,00	0	0	0,00
	Из увоза	0	0	364	0,00	0	0	0,00	0	364	0,00
	<b>Укупно</b>	<b>664 040</b>	<b>13 280 000</b>	<b>11 508 745</b>	<b>86,66</b>	<b>13 176 000</b>	<b>11 459 584</b>	<b>86,97</b>	<b>780 000</b>	<b>713 201</b>	<b>91,44</b>
ТЕНТ Б	РБК	545 577	9 192 000	10 172 480	110,67	10 475 000	10 299 588	98,33	550 000	418 469	76,09
	Ибар	0	0	2 136	0,00	0	2 136	0,00	0	0	0,00
	Из увоза	0	1 300 000	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00
	<b>Укупно</b>	<b>545 577</b>	<b>10 492 000</b>	<b>10 174 616</b>	<b>96,97</b>	<b>10 475 000</b>	<b>10 301 724</b>	<b>98,35</b>	<b>550 000</b>	<b>418 469</b>	<b>76,09</b>
ТЕК		103 330	1 098 000	843 308	76,80	1 051 000	884 652	84,17	150 000	61 986	41,32
А+Б+ТЕК	РБК	1 312 947	23 570 000	22 494 152	95,44	24 702 000	22 613 807	91,55	1 480 000	1 193 292	80,63
	Ибар	0	0	32 153	0,00	0	32 153	0,00	0	0	0,00
	Из увоза	0	1 300 000	364	0,03	0	0	0,00	0	364	0,00
	<b>Укупно</b>	<b>1 312 947</b>	<b>24 870 000</b>	<b>22 526 669</b>	<b>90,58</b>	<b>24 702 000</b>	<b>22 645 960</b>	<b>91,68</b>	<b>1 480 000</b>	<b>1 193 656</b>	<b>80,65</b>
ТЕМ		165 157	647 000	617 993	95,52	684 000	595 748	87,10	130 000	187 402	144,16
ПД ТЕНТ	РБК	-	24 217 000	23 112 145	95,44	25 386 000	23 209 555	91,43	-	-	-
	Ибар	-	0	32 153	0,00	0	32 153	0,00	-	-	-
	Из увоза	-	1 300 000	364	0,03	0	0	0,00	-	-	-
	<b>Укупно</b>	<b>-</b>	<b>25 517 000</b>	<b>23 144 662</b>	<b>90,70</b>	<b>25 386 000</b>	<b>23 241 708</b>	<b>91,55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## ДОВОЗ, ПОТРОШЊА И ЗАЛИХЕ УГЉА

Период: ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014. године

		Залиха 31.12.2013.	Довоз	Потрошња	Залиха 31.12.2014.
ТЕНТ-А	t	664 040	11 508 745	11 459 584	713 201
	10 <sup>6</sup> kJ	5 021 278	89 623 661	89 094 909	5 550 030
	kJ/kg	7 561,71	7787,44	7 774,71	7 781,86
ТЕНТ-Б	t	545 577	10 174 616	10 301 724	418 469
	10 <sup>6</sup> kJ	4 114 136	79 134 297	79 950 906	3 297 527
	kJ/kg	7 540,89	7777,62	7 760,92	7 879,98
ТЕК А1-А4	t			495 713	
	10 <sup>6</sup> kJ			3 490 486	
	kJ/kg			7 041,34	
ТЕК- А5	t			388 939	
	10 <sup>6</sup> kJ			2 727 073	
	kJ/kg			7 011,57	
ТЕК	t	103 330	843 308	884 652	61 986
	10 <sup>6</sup> kJ	735 666	5 917 547	6 217 559	435 654
	kJ/kg	7 119,58	7 017,06	7 028,25	7 028,25
ТЕМ*	t	165 157	617 993	595 748	187 402
	10 <sup>6</sup> kJ	1 529 846	6 161 082	5 850 543	1 840 385
	kJ/kg	9 262,98	9 969,50	9 820,50	9 820,50

## ПРЕГЛЕД ПОТРОШЊЕ УГЉА ПО БЛОКОВИМА

Период: ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014. године

	t	kJ/kg	10 <sup>6</sup> kJ
A1	1 357 180	7 767,85	10 542 371
A2	1 556 134	7 767,85	12 087 815
A3	1 265 903	7 608,64	9 631 800
A4	2 404 694	7 806,71	18 772 749
A5	2 283 627	7 805,48	17 824 802
A6	2 592 046	7 806,71	20 235 372
<b>ТЕНТ-А</b>	<b>11 459 584</b>	<b>7 774,71</b>	<b>89 094 909</b>
Б1	5 732 454	7 760,90	44 489 002
Б2	4 569 270	7 760,95	35 461 904
<b>ТЕНТ-Б</b>	<b>10 301 724</b>	<b>7 760,92</b>	<b>79 950 906</b>
A1-A4	495 713	7 041,34	3 490 486
A5	388 939	7 011,57	2 727 073
<b>ТЕК</b>	<b>884 652</b>	<b>7 028,25</b>	<b>6 217 559</b>
<b>ТЕМ</b>	<b>595 748</b>	<b>9 820,50</b>	<b>5 850 543</b>

## НАБАВКА ТЕЧНИХ ГОРИВА

У периоду I-XII 2014.године на нивоу ТЕНТ д.о.о набављено је укупно 19.910 Т течног горива . Са пренетим количинама из 2013.године потрошено је 21.230 Т течног горива. Залихе на дан 31.12.2014.године износе 15.877 Т и за 1.628 Т су мање у односу на почетак године, односно за 9,3%.

За ТЕНТ је набављено 16.249 Т мазута.За производњу је утрошено 17.354 Т, што са пренетим количинама из 2013.године чини залихе на дан 31.12.2014.године од 15.284 Т мазута.

За ТЕ “Колубара” је набављено 2.045 Т нафте. У процесу производње утрошено је 2.062 Т . Уз залихе са почетка године, расположиве количине на дан 31.12.2014.године износе 70 Т нафте.

За ТЕ “Морава” набављено је 1.616 Т течног горива. За производњу је утрошено 1.814 Т . Стање залиха на дан 31.12.2014.године са пренетим количинама из 2013.год. износи 523 Т течног горива.

### ДОВОЗ, ПОТРОШЊА И ЗАЛИХЕ ТЕЧНОГ ГОРИВА (мазут/нафта\*) У ПД ТЕНТ

#### ЗА ПЕРИОД ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014.

Електрана	Залихе 31.12.2013. t	ПРИМЉЕНО I-XII 2014. t	ПОТРОШЊА I-XII 2014. t	НОРМАТИВ		Залихе 31.12.2014. t
				Планиран gr/kWh	Остварен gr/kWh	
ТЕНТ А	8 741	9 526	9 859	1,70	1,26	8 408
ТЕНТ Б	7 956	6 723	7 495	1,01	1,00	6 876
ТЕК*	87*	2 045*	2 062	4,50	4,49	70
ТЕМ**	542/179*	1 328/288*	1 478/336	5,20	3,71	392/131
ПД ТЕНТ	17 239 / 266*	17 577 / 2 333*	18 832/2 398	1,59	1,30	15 676 / 201*

\*нафта

\*\*мазут/нафта

Дана 23.05.2014. је 308 тона мазута превезено са ТЕНТ "Б" на ТЕНТ "А".

**ПРЕГЛЕД  
ПОТРОШЊЕ ТЕЧНИХ ГОРИВА**  
Период: ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014. године

		Залиха 31.12.2013.	Довоз	Потрошња	Залиха 31.12.2014.
ТЕНТ-А	t	8 741	9 526	9 859	8 408
	10 <sup>6</sup> kJ	340 897	391 463	392 702	339 905
	kJ/kg	38 999,77	41 094,18	39 831,83	40 426,86
ТЕНТ-Б	t	7 956	6 723	7 495	6 876
	10 <sup>6</sup> kJ	310 282	274 391	303 566	281 107
	kJ/kg	38 999,78	40 813,78	40 502,47	40 882,41
ТЕК А1-А4*	t			1 237	
	10 <sup>6</sup> kJ			52 297	
	kJ/kg			42 277,20	
ТЕК- А5*	t			825	
	10 <sup>6</sup> kJ			34 875	
	kJ/kg			42 272,87	
ТЕК* укупно	t	87	2 045	2 062	70
	10 <sup>6</sup> kJ	3 678	86 453	87 172	2 959
	kJ/kg	42 274,04	42 275,46	42 275,45	42 275,45
ТЕМ**	t	721	1 616	1 814	523
	10 <sup>6</sup> kJ	29 867	66 437	74 752	21 552
	kJ/kg	41 424,40	41 112,00	41 208,40	41 208,40

\*нафта

\*\*мазут + нафта

Дана 23.05.2014. године је са ТЕНТ "Б", на ТЕНТ "А" превезено 308 t или 1 201 10<sup>6</sup> kJ.

**ПРЕГЛЕД ПОТРОШЊЕ ТЕЧНОГ ГОРИВА ПО БЛОКОВИМА**

Период: ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014. године

	t	kJ/kg	10 <sup>6</sup> kJ
A1	2 023	39 831,83	80 580
A2	1 415	39 831,83	56 362
A3	1 184	39 883,70	47 222
A4	1 348	39 831,83	53 693
A5	2 917	39 816,15	116 144
A6	972	39 816,15	38 701
<b>ТЕНТ-А</b>	<b>9 859</b>	<b>39 831,83</b>	<b>392 702</b>
Б1	3 510	40 502,47	142 164
Б2	3 985	40 502,47	161 402
<b>ТЕНТ-Б</b>	<b>7 495</b>	<b>40 502,47</b>	<b>303 566</b>
A1-А4	1 237	42 277,20	52 297
A5	825	42 272,87	34 875
<b>ТЕК</b>	<b>2 062</b>	<b>42 275,45</b>	<b>87 172</b>
<b>ТЕМ</b>	<b>1 814</b>	<b>41 208,40</b>	<b>74 752</b>



## ПРЕГЛЕД БРОЈА ЗАСТОЈА У ПД ТЕНТ ПО ГРУПАМА ПОСТРОЈЕЊА

Период: ЈАНУАР –ДЕЦЕМБАР 2014. год.

Врста заст. Блок	КОТЛОВСКО ПОСТРОЈЕЊЕ		ТУРБИНСКО ПОСТРОЈЕЊЕ	ГЕНЕРАТ. И ТРАНСФОРМ.	Квар на заштитним уређајима изазвао деловање заштите	Блок развезан заштитно ручно	Деловање заштите	ОСТАЛО					УКУПНО	УКУПНО У 2013. год.
	цевни систем котла	откл. уоченог квара	отклањање уоченог квара	отклањање уоченог квара				Потребна испитивања	Поремећај у ЕЕС	Хладна резерва	Ремонт + тотална обустава*	Остало		
A1	0	2	1	1	0	0	2		1	1	1	0	9	10
A2	1	0	0	0	0	0	2		0	1	0	1	5	8
A3	0	1	0	0	0	1	0		1	1	0	1	5	13
A4	2	1	1	0	1	0	2		0	1	1	1	10	7
A5	1	0	2	0	0	0	4		1	2	1	2	13	11
A6	4	1	0	0	0	0	1		0	0	1	0	7	20
<b>ТЕНТ А</b>	<b>8</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>11</b>		<b>3</b>	<b>6</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>49</b>	<b>69</b>
B1	3	1	2	0	4	0	4		0	0	1	2	17	15
B2	2	0	0	0	1	0	2		0	2	1	0	8	7
<b>ТЕНТ Б</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>6</b>		<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>25</b>	<b>22</b>
A1	1	0	0	0	0	2	1		0	1	0	0	5	3
A2	0	0	0	0	0	0	1		0	1	0	2	4	3
A3	0	0	0	0	0	0	0		1	0	0	0	1	7
A4														
A5	0	0	0	0	1	1	6		0	7	0	0	15	18
<b>ТЕК</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>8</b>		<b>1</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>25</b>	<b>31</b>
<b>ТЕМ</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>		<b>0</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>12</b>	<b>11</b>
<b>ПД ТЕНТ</b>	<b>18</b>	<b>8</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>26</b>		<b>4</b>	<b>19</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>111</b>	<b>133</b>

## ЛИСТА ЗАСТОЈА

период: ЈАНУАР – ДЕЦЕМБАР 2014.

<b>ТЕНТ "А" БЛОК А1</b>					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
1097/1	07-01-2014 00:49	09-01-2014 16:26	<b>63,62</b>	<b>1506,30</b>	Нега блока, отклањање уоченог квара. Поправка оштећења озиди реци канала млина 16.
1098/2	10-01-2014 21:16	10-01-2014 22:44	<b>1,47</b>	<b>28,83</b>	Деловала заштита: котловска, испад свих додавача угља због испада инвентора за напајање PWR ормана за DCS (управљачки систем). Заштита деловала исправно.
1099/3	16-01-2014 22:22	17-01-2014 22:58	<b>24,60</b>	<b>143,63</b>	Нега блока, отклањање уоченог квара. Пропуштање цевног система кондензатора.
1100/4	25-03-2014 11:17	25-03-2014 13:59	<b>2,70</b>	<b>1596,32</b>	Деловала заштита: котловска. Заштита деловала исправно. Испад свих млинова, губитак напајања за PWR ормар за напајање DCS (управљачког система).
<b>1101/5</b>	<b>30-04-2014 23:50</b>	<b>04-05-2014 15:15</b>	<b>87,42</b>	<b>873,85</b>	<b>Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.</b>
1102/6	16-05-2014 17:40	24-05-2014 04:03	<b>178,38</b>	<b>290,42</b>	Блок развезан заштитно ручно. Поремећај у ЕЕС - виша сила, поплава.
<b>1103/7</b>	<b>18-07-2014 00:45</b>	<b>24-10-2014 14:26</b>	<b>2365,68</b>	<b>1316,70</b>	<b>РЕМОНТ</b>
1104/8	16-11-2014 21:50	20-11-2014 03:28	<b>77,63</b>	<b>559,40</b>	Нега блока, отклањање уоченог квара. Радови на расту. <b>Од 18.11.2014. у 15<sup>00</sup> блок је у хладној резерви.</b>
1105/9	23-12-2014 02:42	26-12-2014 06:30	<b>75,80</b>	<b>791,23</b>	Нега блока, отклањање уоченог квара. Балансирање ротора турбине.

<b>ТЕНТ "А" БЛОК А2</b>					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
1046/1	15-05-2014 16:17	16-07-2014 22:23	<b>1494,10</b>	<b>3470,53</b>	Захтеван застој. Недостатак угља. Од 16.05.2014. у 18 <sup>00</sup> застој продужен због поремећаја у ЕЕС - виша сила, поплава, од 24.05.2014. у 04 <sup>00</sup> застој продужен због недостатка угља <b>и од 01.06.2014. у 00<sup>00</sup> застој продужен за РЕМОНТ.</b>
1047/2	23-07-2014 10:51	24-07-2014 05:27	<b>18,60</b>	<b>156,47</b>	Деловала заштита: вакуум у кондензатору мин. Испад пумпе расхладне воде бр. 2. Заштита деловала исправно.
1048/3	01-08-2014 11:04	03-08-2014 08:16	<b>45,20</b>	<b>197,62</b>	Пропуштање ЦСК - прегрејач 1
1049/4	24-08-2014 02:08	01-09-2014 05:04	<b>194,93</b>	<b>497,87</b>	<b>Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.</b> Од 26.08.2014. у 14 <sup>00</sup> блок је у квару - отклањање пропуштање угља на Л5 ТА; <b>од 27.08.2014. у 18<sup>00</sup> блок је у хладној резерви.</b>
1050/5	13-10-2014 03:28	22-10-2014 11:57	<b>224,48</b>	<b>1006,40</b>	Деловала заштита: вакуум у кондензатору мин. Испад све три напојне пумпе. Заштита деловала исправно. <b>Од 14.10.2014. у 21<sup>20</sup> блок је у хладној резерви.</b>

ТЕНТ "А" БЛОК А3					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
1187/1	20-01-2014 22:12	23-01-2014 13:29	63,28	1486,60	Нега блока, отклањање ученог квара. Поправка оштећења озида рец канала млина 31.
1188/2	22-04-2014 08:21	22-04-2014 12:39	4,30	2130,87	Блок развезан грешком од стране не сменског особља.
1189/3	16-05-2014 19:13	28-05-2014 11:08	279,92	582,57	Блок развезан заштитно ручно. Поремећај у ЕЕС - виша сила, поплава. Од 24.05.2014. у 04 <sup>00</sup> застој продужен због недостатка угља.
1190/4	04-06-2014 21:25	05-06-2014 00:03	2,63	178,28	Блок развезан заштитно ручно. Захтев EMC-а због квара у DVP263A. RP
1191/5	06-06-2014 07:17		5015,72	31,23	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА. Од 18.06.2014. у 16 <sup>00</sup> блок је у квару, а од 01.07.2014. у 07 <sup>00</sup> блок је у РЕМОНТУ.

ТЕНТ "А" БЛОК А4					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
940/1	14-01-2014 00:12	17-01-2014 20:04	91,87	714,00	Нега блока, отклањање ученог квара. Поправка на оштећењу цевовода одузимања бр. 2 и 3 на ТНП.
941/2	18-01-2014 01:57	18-01-2014 14:52	12,92	5,88	Деловала заштита: миним. Реактанса. Застој продужен због отклањања ученог квара. Пропуштање уља на регулационом вентилу бајпаса ниског притиска.
942/3	24-03-2014 00:34	25-03-2014 10:46	34,20	1545,70	Пропуштање ЦСК- испаривач
<b>943/4</b>	<b>19-04-2014 00:41</b>	<b>06-06-2014 04:25</b>	<b>1155,73</b>	<b>589,92</b>	<b>РЕМОНТ</b>
944/5	06-06-2014 08:09	07-06-2014 15:37	31,47	3,73	Деловала заштита: темпер. паре иза испаривача макс. Застој продужен због отклањања ученог квара.
945/6	11-06-2014 21:37	12-06-2014 15:18	17,68	102,00	Захтевани застој. Пропуштање паровода на споју преспојног паровода и трећег убризгавања.
946/7	01-08-2014 23:25	18-08-2014 14:48	399,38	1208,12	Демонтажа средње фазе DV263A. Од 02.08.2014. у 06 <sup>08</sup> блок је у хладној резерви.
947/8	22-08-2014 06:08	22-08-2014 09:27	3,32	87,33	Деловала заштита: Вибрације лежаја 7 ТА макс. Квар на заштитним уређајима изазвао деловање заштите.
948/9	06-10-2014 02:00	13-10-2014 16:53	182,88	1072,55	Захтевани застој. Пропуштање цевног система котла, испаривач. Од 07.10.2014 у 23 <sup>40</sup> блок је у хладној резерви.
<b>949/10</b>	<b>06-11-2014 14:00</b>	<b>16-11-2014 18:44</b>	<b>244,73</b>	<b>573,12</b>	<b>Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.</b>

ТЕНТ "А" БЛОК А5					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
947/1	10-03-2014 22:07	15-03-2014 20:28	118,35	2404,03	Захтевани застој. Пропуштање ЦСК - прегрејач 1, међупрегрејач 1. поправка озиди рец канала млина 13 и поправка оштећења стоп вентила на ЦВП.
948/2	16-05-2014 18:31	29-05-2014 04:40	298,15	1486,05	Блок развезан заштитно ручно. Поремећај у ЕЕС - виша сила, поплава. <b>Од 24.05.2014. у 04<sup>00</sup> застој продужен због недостатка угља.</b>
949/3	29-05-2014 14:57	29-05-2014 16:50	1,88	10,28	Деловала заштита: температура паре испред излаза из котла мин. Заштита деловала исправно.
950/4	31-05-2014 09:30	02-06-2014 09:50	48,33	40,67	Захтеван застој. Недостатак угља.
951/5	02-06-2014 17:26	02-06-2014 22:23	4,95	7,60	Захтеван застој. Недостатак угља.
<b>952/6</b>	<b>19-06-2014 01:26</b>	<b>21-06-2014 05:22</b>	<b>51,93</b>	<b>387,05</b>	<b>Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.</b>
953/7	25-06-2014 01:31	25-07-2014 17:55	736,40	92,15	<b>РЕМОНТ</b>
954/8	25-07-2014 20:59	25-07-2014 21:44	0,75	3,07	Деловала заштита: пад температура свеже паре већи од 50 оС. Заштита деловала исправно.
955/9	30-07-2014 17:44	30-07-2014 20:55	3,18	116,00	Деловала заштита: притисак у ложишту макс. Заштита деловала исправно.
956/10	02-09-2014 08:34	02-09-2014 11:04	2,50	803,65	Деловала заштита: исправно искључене све три напојне пумпе, висок ниво у ЗВП6. Заштита дел. исправно.
957/11	22-09-2014 11:58	05-10-2014 21:34	321,60	480,90	Захтевани застој. Нега блока, отклањање уоченог квара. Замена регул. вентила на 2 и 3 убризгавању у свежу пару. <b>Од 29.09.2014 у 19<sup>35</sup> блок је у хладној резерви.</b>
<b>958/12</b>	<b>24-10-2014 23:33</b>	<b>25-12-2014 15:15</b>	<b>1479,70</b>	<b>457,98</b>	<b>Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.</b>
959/13	26-12-2014 09:57	26-12-2014 14:10	4,22	18,70	Захтевани застој. Нега блока, отклањање уоченог квара. Незаптивност цевног система кондензатора.

ТЕНТ "А" БЛОК А6					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
891/1	11-01-2014 01:03	12-01-2014 16:08	39,08	1732,87	Пропуштање ЦСК - испаривач.
892/2	05-04-2014 09:38	06-04-2014 21:48	36,17	1985,50	Пропуштање ЦСК - испаривач и прегрејач 1.
893/3	08-05-2014 02:15	23-06-2014 12:38	1114,38	748,45	<b>РЕМОНТ</b>
894/4	06-08-2014 23:36	21-08-2014 21:50	358,23	1066,97	Пропуштање ЦСК - испаривач. <b>Од 09.08.2014. у 15<sup>30</sup> блок је у хладној резерви</b> , од 18.08.2014. у 05 <sup>00</sup> блок је у квару - отклањање уоченог квара на регулационом вентилу РН14 за одржавање нивоа у кондензатору <b>и од 18.08.2014. у 16<sup>25</sup> блок је у хладној резерви.</b>
895/5	05-09-2014 23:29	22-09-2014 05:59	390,50	361,65	Пропуштање ЦСК - испаривач. <b>Од 12.09.2014. у 14<sup>00</sup> блок је у хладној резерви.</b>
896/6	02-12-2014 22:08	15-12-2014 12:45	302,62	1720,15	Захтевани застој. Нега блока, отклањање уоченог квара. Радови на расту. <b>Од 03.12.2014. у 07<sup>55</sup> блок је у хладној резерви.</b>
897/7	01-01-2015 04:56		2,07	400,18	Деловала заштита: притисак у ложишту мин. Заштита деловала исправно.

<b>ТЕНТ "Б" БЛОК Б1</b>					
<b>Редни број од I синхрон./ у години</b>	<b>Развезан</b>	<b>Везан</b>	<b>Трајање h</b>	<b>Рад између два застоја h</b>	<b>РАЗЛОГ ЗАСТОЈА</b>
578/1	02-01-2014 14:52	02-01-2014 16:34	<b>1,70</b>	<b>1512,33</b>	Деловала заштита: температура ТА макс. Квар на заштитним уређајима изазвао деловање заштите. (квар картице)
579/2	02-01-2014 19:11	03-01-2014 01:08	<b>5,95</b>	<b>2,62</b>	Деловала заштита: пров. воде хл. ст. генератора макс. Квар на заштитним уређајима изазвао деловање заштите. (квар картице)
580/3	05-01-2014 11:25	05-01-2014 13:36	<b>2,18</b>	<b>58,28</b>	Код замене картице дошло до испада блока.
581/4	24-01-2014 19:33	24-01-2014 23:48	<b>4,25</b>	<b>461,95</b>	Деловала заштита: притисак у ложишту мин. Квар на заштитним уређајима изазвао деловање заштите.
582/5	19-02-2014 23:07	21-02-2014 15:17	<b>40,17</b>	<b>623,32</b>	Пропуштање ЦСК - испаривач.
583/6	23-03-2014 14:26	24-03-2014 01:17	<b>10,85</b>	<b>719,15</b>	Деловала заштита: температура паре иза испаривача макс. Квар на заштитним уређајима изазвао деловање заштите.
584/7	26-03-2014 10:45	26-03-2014 13:35	<b>2,83</b>	<b>57,47</b>	Деловала заштита: систем сигурносног уља ТА изазвало искључење ТА. Блок развезан од стране не сменског особља.
585/8	18-04-2014 00:07	27-05-2014 07:57	<b>943,83</b>	<b>538,53</b>	<b>РЕМОНТ</b> Од 23.05.2014. у 18 <sup>30</sup> застој продужен због недостатка угља.
586/9	27-05-2014 08:46	27-05-2014 11:16	<b>2,50</b>	<b>0,82</b>	Деловала заштита: ниво у котловској флаши макс. Заштита деловала исправно.
587/10	27-05-2014 19:01	27-05-2014 23:25	<b>4,40</b>	<b>7,75</b>	Деловала заштита: темп. Метала лежаја ТА макс. Квар на заштитним уређајима изазвао деловање заштите.
588/11	21-06-2014 00:08	22-06-2014 22:56	<b>46,80</b>	<b>576,72</b>	Пропуштање ЦСК - испаривач и међупрегрејач 1
589/12	25-06-2014 18:01	26-06-2014 00:59	<b>6,97</b>	<b>67,08</b>	Деловала заштита: дистантна РП. Заштита деловала исправно.
590/13	05-07-2014 16:09	08-07-2014 06:06	<b>61,95</b>	<b>231,17</b>	Пропуштање ЦСК - испаривач.
591/14	11-10-2014 00:31	15-10-2014 08:22	<b>103,85</b>	<b>2274,42</b>	Захтеван застој. Нега блока, отклањање уоченог квара. Замена вратила левог роста.
592/15	12-12-2014 07:48	12-12-2014 08:32	<b>0,73</b>	<b>1391,43</b>	Деловала заштита: ниво у кондензатору макс. Грешка у интервенцији изазвала деловање заштите.
593/16	13-12-2014 00:07	14-12-2014 18:37	<b>42,50</b>	<b>15,58</b>	Захтеван застој. Нега блока, отклањање уоченог квара. Радови на турбини.
594/17	15-12-2014 11:04	17-12-2014 02:49	<b>39,75</b>	<b>16,45</b>	Захтеван застој. Нега блока, отклањање уоченог квара. Радови на турбини.

<b>ТЕНТ "Б" БЛОК Б2</b>					
<b>Редни број од I синхрон./ у години</b>	<b>Развезан</b>	<b>Везан</b>	<b>Трајање h</b>	<b>Рад између два застоја h</b>	<b>РАЗЛОГ ЗАСТОЈА</b>
480/1	18-03-2014 01:28	19-03-2014 03:21	25,88	2201,98	Пропуштање ЦСК - испаривач.
481/2	09-05-2014 01:25	12-05-2014 08:28	79,05	1222,07	Пропуштање ЦСК - испаривач. Од 10.05.2014. у 14 <sup>00</sup> блок је у хладној резерви.
482/3	13-05-2014 16:25	13-05-2014 22:27	6,03	31,95	Деловала заштита: темп. метала лежаја ТА макс. Квар на заштитним уређајима изазвао деловање заштите.
483/4	22-05-2014 09:15	22-05-2014 10:45	1,50	202,80	Деловала заштита: прит. ваздуха за регулацију мин. и прит. уља за регул. мин. Грешка у манипулацији изазвала деловање заштите.
<b>484/5</b>	<b>28-05-2014 01:10</b>	<b>30-06-2014 18:00</b>	<b>808,83</b>	<b>134,42</b>	<b>РЕМОНТ</b>
485/6	01-07-2014 11:15	05-07-2014 14:22	99,12	17,25	Блок је заустављен због недостатка горива и одмах је преведен у хладну резерву.
486/7	08-07-2014 23:45	11-09-2014 12:55	1549,17	81,38	Блок је заустављен због недостатка горива и одмах је преведен у хладну резерву.
487/8	11-09-2014 14:40	11-09-2014 18:25	3,75	1,75	Деловала зашт. Температура паре иза испаривача макс. Заштита деловала исправно.

ТЕ "Колубара" БЛОК А1					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
888/1	09-01-2014 10:59	09-01-2014 11:12	0,22	449,23	Деловала заштита: повратна енергија. Заштита деловала исправно.
889/2	25-01-2014 05:48	01-02-2014 00:07	162,32	378,60	Блок развезан заштитно ручно. Пропуштање система уља за подмазивање лежајева 4 и 5.
890/3	07-02-2014 22:02	10-12-2014 17:43	7339,68	165,92	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА. Од 16.05.2014. у 07 <sup>00</sup> застој продужен због поремећаја у ЕЕС - виша сила, поплава.
891/4	18-12-2014 11:16	23-12-2014 21:02	129,77	185,55	Захтевани застој. Пропуштање ЦСК.
892/5	25-12-2014 06:43	27-12-2014 15:52	57,15	33,68	Блок развезан заштитно ручно. Поремећај на блоку због испада расхладне пумпе. Пуцање колектора цеви расхладне воде.

ТЕ "Колубара" БЛОК А2					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
1032/3	Настављен из месеца децембра 2013. год.	03-03-2014 13:34	Од 01.01. до 03.03.2014. 1477,57	594,58	ТОТАЛНА ОНУСТАВА - РЕМОНТ - ХЛАДНА РЕЗЕРВА - КВАР
1033/1	07-03-2014 20:24	28-10-2014 13:18	5632,90	102,83	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА. Од 16.05.2014. у 07 <sup>00</sup> застој продужен због поремећаја у ЕЕС - виша сила, поплава. Од 14.07.2014. у 00 <sup>00</sup> застој продужен због РЕМОНТА. Од 14.08.2014. у 0000 застој продужен због поремећаја у ЕЕС - виша сила, поплава.
1034/2	08-11-2014 07:21	08-11-2014 09:04	1,72	258,05	Деловала заштита. Притисак у ложишту мин. Заштита деловала исправно.
1035/3	11-12-2014 09:47	18-12-2014 17:00	175,22	792,72	Захтевани застој. Оспособљавање управљања 6 kV постројењем, отклањање последице елементарне непогоде - поплаве.
1036/4	25-12-2014 00:27	30-12-2014 12:21	131,90	151,45	Захтевани застој. Оспособљавање управљања 6 kV постројењем, отклањање последице елементарне непогоде - поплаве.

ТЕ "Колубара" БЛОК А3					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
781/1	15-05-2014 07:33	01-01-2015 00:00	5536,45	4022,13	Блок развезан заштитно ручно. Поремећај у ЕЕ - виша сила, поплава. Од 01.09.2014. у 00 <sup>00</sup> блок је у ремонту. Од 16.10.2014. у 00 <sup>00</sup> блок је у квару.

ТЕ "Колубара" БЛОК А5					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
958/1	18-01-2014 00:31	25-01-2014 03:09	170,63	410,27	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.
959/2	13-02-2014 22:42	17-02-2014 23:38	96,93	475,55	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.
960/3	01-03-2014 00:15	03-03-2014 04:46	52,52	264,62	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.
961/4	15-03-2014 04:07	24-03-2014 07:39	219,53	287,35	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.
962/5	12-04-2014 00:46	22-06-2014 08:29	1711,72	449,12	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА. Од 16.05.2014. у 07 <sup>00</sup> застој продужен због поремећаја у ЕЕС - виша сила, поплава.
963/6	22-06-2014 09:17	22-06-2014 15:55	6,63	0,80	Деловала заштита: испад пумпи течног горива. Заштита деловала исправно.
964/7	22-06-2014 17:45	23-06-2014 00:02	6,28	1,83	Деловала заштита: испад расхладних пумпи. Заштита деловала исправно.
965/8	24-06-2014 01:08	14-07-2014 05:38	484,50	25,10	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.
966/9	15-07-2014 09:34	15-07-2014 13:49	4,25	27,93	Деловала заштита: бухолц трансформатора сопствене потошње. Квар на заштитним уређајима иазавао деловање заштите.
967/10	19-07-2014 01:07	06-10-2014 16:47	1911,67	83,30	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА, од 28.07.2014. у 00 <sup>00</sup> застој продужен за РЕМОНТ. Од 07.09.2014 у 13:00 блок је у хладној резерви.
968/11	06-10-2014 19:48	08-10-2014 07:15	35,45	3,02	Деловала заштит: температура лежајева ТА макс. Заштита деловала исправно. Застој продужен због отклањања уочених кварова.
969/12	09-10-2014 07:53	09-10-2014 11:41	3,80	24,63	Деловала заштита: диференцијална сопствене потрошње. Заштита деловала исправно
970/13	09-10-2014 11:42	20-10-2014 05:35	257,88	0,02	Блок развезан заштитно ручно. Пропуштање цевовода одводњавања ВЗ вентилана турбини VP.
971/14	27-10-2014 09:38	27-10-2014 13:24	3,77	172,05	Деловала заштита: испад све три напојне пумпе. Заштита деловала исправно.
972/15	27-10-2014 13:43	26-12-2014 00:26	1426,72	0,32	Деловала заштита: кратак спој на 6 kV каблу. Заштита деловала исправно. Застој продужен због отклањања уочених кварова.



ТЕ "Морава" БЛОК А1					
Редни број од I синхрон./ у години	Развезан	Везан	Трајање h	Рад између два застоја h	РАЗЛОГ ЗАСТОЈА
691/16	Настављен из месеца децембра 2013. год.	12-01-2014 02:02	У јануару 266,03	2264,42	КВАР
692/1	07-02-2014 16:42	09-02-2014 11:39	42,95	638,67	Пропуштање ЦСК - ЕКО.
693/2	13-02-2014 22:49	18-02-2014 04:08	101,32	107,17	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.
694/3	28-02-2014 18:06	03-03-2014 04:10	58,07	253,97	Деловала заштита: испад напојних пумпи. Заштита деловала исправно. Од 28.02.2014. у 22 <sup>45</sup> блок је у хладној резерви.
695/4	19-03-2014 02:42	24-03-2014 05:21	122,65	382,53	Пропуштање ЦСК - ЕКО. Од 20.03.2014. у 12 <sup>46</sup> блок је у хладној резерви.
696/5	26-04-2014 00:03	04-05-2014 17:30	209,45	786,70	Захтевани застој. Нега блока, отклањање уоченог квара на котлу. Од 30.04.2014. у 20 <sup>00</sup> блок је у ХЛАДНОЈ РЕЗЕРВИ.
697/6	10-06-2014 23:52	01-07-2014 04:54	485,03	894,37	Захтевани застој. Нега блока, отклањање уоченог квара на котлу, чишћење зашљаканог ложишта котла. Од 18.06.2014. у 06 <sup>00</sup> продужен због недостатка угља - лигнита.
698/7	18-07-2014 02:21	20-07-2014 01:00	46,65	405,45	Пропуштање ЦСК - ЕКО.
699/8	04-08-2014 06:11	04-08-2014 12:08	5,95	365,18	Недостатак мерења на "скада" систему
700/9	16-08-2014 00:21	22-10-2014 13:39	1621,30	276,22	РЕМОНТ Од 29.09.2014 у 12:15 блок је у хладној резерви.
701/10	02-11-2014 09:04	05-11-2014 12:53	75,82	259,42	Пропуштање ЦСК - ЕКО.
702/11	13-12-2014 23:53	28-12-2014 14:45	350,87	923,00	Немогућност пласмана електричне енергије по налогу диспечера. ХЛАДНА РЕЗЕРВА.
703/12	29-12-2014 01:09	29-12-2014 15:55	14,77	10,40	Захтевани застој. Пропуштање паре код доњег кућишта турбине СП, десно.

**ПРЕГЛЕД  
ПОТРОШЊЕ ТЕЧНОГ ГОРИВА У ТЕНТ Д.О.О.  
У ПЕРИОДУ I-XII 2014.године**

Електране	Кретање			Зауостављање		Опрема		ЛОШ УГАЉ				Дизање оптерећ. по налогу диспеч. (лош угаљ)	Помоћна котларница		Насlage на расту		Проба мазутних горивника		Сушење озида котла		Испитивања		За локомотиве		УКУПНО	СПЕЦИФИЧНА ПОТРОШЊА				
								нестанак угља лепљење		лош квалитет угља																Норматив	Остварење	%		
БЛОК	Бр.	т	%	т	%	т	%	т	%	т	%	т	%	т	%	т	%	т	%	т	%	т	%	т	gr/kWh	gr/kWh	%			
A1	9	757	37,5	104	5,1	75	3,7	152	7,5	307	15,2	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	628	31,0	<b>2023</b>	<b>1,87</b>	2,19		
A2	6	430	30,4	0	0,0	78	5,5	177	12,5	304	21,5	0	0,0	0	0,0	0	0,0	286	20,2	0	0,0	140	9,9	<b>1415</b>	<b>1,87</b>	1,33				
A3	4	282	23,8	0	0,0	37	3,1	2	0,2	71	6,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	792	66,9	<b>1184</b>	<b>1,65</b>	1,37				
A4	9	1009	74,8	25	1,9	139	10,3	39	2,9	79	5,9	0	0,0	0	0,0	57	4,2	0	0,0	0	0,0	0	0,0	<b>1348</b>	<b>1,65</b>	0,82				
A5	13	1371	47,0	26	0,9	157	5,3	96	3,3	63	2,2	0	0,0	0	0,0	70	2,4	0	0,0	0	0,0	1134	38,9	<b>2917</b>	<b>1,65</b>	1,86				
A6	6	584	60,2	16	1,6	214	22,0	15	1,5	143	14,7	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	<b>972</b>	<b>1,65</b>	0,54				
<b>ТЕ А</b>	<b>47</b>	<b>4433</b>	<b>45,0</b>	<b>171</b>	<b>1,7</b>	<b>700</b>	<b>7,1</b>	<b>481</b>	<b>4,9</b>	<b>967</b>	<b>9,8</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>127</b>	<b>1,3</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>286</b>	<b>2,9</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>2694</b>	<b>27,3</b>	<b>9859</b>	<b>1,70</b>	<b>1,26</b>	<b>-26,13</b>	
B1	17	2854	81,3	88	2,5	295	8,4	0	0,0	234	6,7	5	0,1	10	0,3	0	0,0	0	0,0	0	0,0	24	0,7	<b>3510</b>	<b>1,01</b>	0,84				
B2	8	1752	44,0	170	4,2	215	5,4	0	0,0	637	16,0	0	0,0	50	1,3	0	0,0	0	0,0	0	0,0	1161	29,1	<b>3985</b>	<b>1,01</b>	1,19				
<b>ТЕ Б</b>	<b>25</b>	<b>4606</b>	<b>61,5</b>	<b>258</b>	<b>3,4</b>	<b>510</b>	<b>6,8</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>871</b>	<b>11,6</b>	<b>5</b>	<b>0,1</b>	<b>60</b>	<b>0,8</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>1185</b>	<b>15,8</b>	<b>7495</b>	<b>1,01</b>	<b>1,00</b>	<b>-1,36</b>	
A1-A4	10	120	9,8	4	0,3	373	30,2	203	16,4	523	42,3	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0	14	1,1	0	0,0	<b>1237</b>	<b>5,89</b>	5,30		
A5	15	495	60,0	14	1,7	49	5,9	4	0,5	260	31,5	0	0,0	0	0,0	3	0,4	0	0,0	0	0,0	0	0,0	<b>825</b>	<b>2,70</b>	3,64				
ТЕК	25	615	29,8	18	0,9	422	20,5	207	10,0	783	38,0	0	0,0	0	0,0	3	0,1	0	0,0	14	0,7	0	0,0	<b>2062</b>	<b>4,50</b>	<b>4,49</b>	<b>-0,29</b>			
ТЕМ	12	505	77,9	15	0,8	434	23,9	0	0,0	736	40,6	0	0,0	102	5,6	0	0,0	0	0,0	7	0,4	15	0,8	0	0,0	<b>1814</b>	<b>5,20</b>	<b>3,71</b>	<b>-28,73</b>	
<b>ПД ТЕНТ</b>	<b>109</b>	<b>10159</b>	<b>47,8</b>	<b>462</b>	<b>2,2</b>	<b>2066</b>	<b>9,7</b>	<b>688</b>	<b>3,2</b>	<b>3357</b>	<b>15,8</b>	<b>5</b>	<b>0,1</b>	<b>162</b>	<b>0,7</b>	<b>127</b>	<b>0,6</b>	<b>3</b>	<b>0,1</b>	<b>293</b>	<b>1,4</b>	<b>29</b>	<b>0,1</b>	<b>3879</b>	<b>18,3</b>	<b>21230</b>	<b>1,59</b>	<b>1,30</b>	<b>-18,20</b>	

% + више од норматива

% - мање од норматива

## ПРЕГЛЕД УТРОШЕНИХ ХЕМИКАЛИЈА И ПОТРОШЊЕ ДЕМИ ВОДЕ

У периоду I–XII 2014. године потрошња деми воде на нивоу ПД ТЕНТ је износила 1.073.780 тона.

У односу на остварену производњу на генератору потрошња деми воде за ПД ТЕНТ и по гранцима је видљива из следеће табеле:

ОРГАНИ. ДЕО	ПОТРОШЊА ДЕМИ ВОДЕ						ИНДЕКС	
	I-XII 2013.г.			I-XII 2014.г.			6:3	7:4
	Оствар. произ. на генерат. у MWh	Тона	T/MWh	Оствар. произ. на генерат. у MWh	Тона	T/MWh		
1	2	3	4 (3:2)	5	6	7(6:5)	8	9
"ТЕНТ А"	10.956.829	732.580	0,0669	8.517.117	681.274	0,0800	93,0	119,6
"ТЕНТ Б"	9.161.526	270.493	0,0295	7.957.495	221.075	0,0278	81,7	94,2
<b>ТЕНТ</b>	<b>20.118.355</b>	<b>1.003.073</b>	<b>0,0498</b>	<b>16.474.612</b>	<b>902.349</b>	<b>0,0548</b>	<b>90,0</b>	<b>110,0</b>
ТЕК	808.035	283.666	0,3510	492.113	136.793	0,2780	48,2	79,2
ТЕМ	587.687	34.060	0,0580	537.981	34.638	0,0644	101,7	111,0
<b>ПД ТЕНТ *</b>	<b>21.514.077</b>	<b>1.320.799</b>	<b>0,0614</b>	<b>17.504.706</b>	<b>1.073.780</b>	<b>0,0614</b>	<b>81,3</b>	<b>100,0</b>

### "ТЕНТ А"

У односу на упоредни период, потрошња деми воде (0,0800 т/MWh ) на ТЕНТ « А » је већа за 19,6%.

## ПРЕГЛЕД ПОТРОШЊЕ ДЕМИ ВОДЕ И ХЕМИКАЛИЈА

МЕСЕЦИ	Остварена производња на генератору MWh	ПОТРОШЊА ДЕМИ ВОДЕ		ПОТРОШЊА ХЕМИКАЛИЈА у тонама			
		Т	T/MWh	Хлоров.кис. (ХЦл)	Натр.лужина (NaOH)	Хидразин (H <sub>2</sub> X <sub>4</sub> )	Амонијак (NH <sub>3</sub> )
1	2	3	4	5	6	7	8
ЈАНУАР	1.108.632	80.750	0,0728	164,0	94,2	6,0	3,6
ФЕБРУАР	1.048.723	63.250	0,0603	117,0	58,0	5,0	2,7
МАРТ	1.089.803	74.350	0,0682	141,0	74,5	5,4	2,8
АПРИЛ	1.011.333	67.200	0,0664	140,0	70,0	7,0	2,8
МАЈ	403.922	41.295	0,1022	46,7	23,5	1,6	0,9
ЈУН	477.565	49.160	0,1029	92,7	47,9	2,4	2,8
ЈУЛ	581.765	49.510	0,0851	117,0	72,0	4,2	1,8
АВГУСТ	501.213	45.420	0,0906	78,0	55,0	3,2	2,8
СЕПТЕМБАР	554.675	42.520	0,0766	105,0	74,9	1,6	2,8
ОКТОБАР	596.593	61.990	0,1039	132,0	82,0	4,0	2,8
НОВЕМБАР	546.430	48.310	0,0885	68,0	48,8	2,7	1,6
ДЕЦЕМБАР	596.463	57.519	0,0965	140,2	72,3	1,8	3,2
<b>УКУПНО:</b>	<b>8.517.117</b>	<b>681.274</b>	<b>0,0800</b>	<b>1.341,6</b>	<b>773,1</b>	<b>44,9</b>	<b>30,6</b>

## "ТЕНТ Б"

На ТЕНТ"Б" потрошња деми воде (0,0278 т/MWh) је мања за 5,8% у односу на упоредни период.

МЕСЕЦИ	Остварена произвд. на генератору MWh	ПОТРОШЊА ДЕМИ ВОДЕ		ПОТРОШЊА ХЕМИКАЛИЈА у тонама			
		Т	Т/MWh	Хлоров.кис. (ХЦл)	Натр.лужина (NaOH)	Хидразин (Н <sub>2</sub> Х <sub>4</sub> )	Амонијак (NH <sub>3</sub> )
1	2	3	4	5	6	7	8
ЈАНУАР	895.038	19.767	0,0221	34,2	24,1	2,5	1,4
ФЕБРУАР	792.354	19.001	0,0240	35,0	26,6	2,2	1,0
МАРТ	907.572	17.851	0,0197	24,1	17,5	2,5	1,2
АПРИЛ	676.321	13.843	0,0205	35,1	23,6	1,9	0,9
МАЈ	356.552	23.810	0,0668	54,4	37,7	1,8	1,1
ЈУН	384.266	19.443	0,0506	34,7	29,6	1,5	1,2
ЈУЛ	442.268	17.263	0,0390	30,4	24,5	1,9	1,5
АВГУСТ	438.125	10.839	0,0247	22,7	17,8	1,0	1,5
СЕПТЕМБАР	681.026	20.415	0,0300	25,5	21,4	2,4	2,0
ОКТОБАР	792.933	20.180	0,0255	36,0	28,8	2,6	1,7
НОВЕМБАР	801.555	15.956	0,0199	37,2	29,5	2,9	1,6
ДЕЦЕМБАР	789.485	22.707	0,0288	46,4	59,2	3,2	1,7
<b>УКУПНО:</b>	<b>7.957.495</b>	<b>221.075</b>	<b>0,0278</b>	<b>415,7</b>	<b>340,3</b>	<b>26,4</b>	<b>16,8</b>

## „ТЕК“

У ТЕК потрошња деми воде (0,2780 т/MWh ) је мања за 20,8% у односу на упоредни период.

МЕСЕЦИ	Остварена произвд. на генератору MWh	ПОТРОШЊА ДЕМИ ВОДЕ		ПОТРОШЊА ХЕМИКАЛИЈА у тонама			
		Т	Т/MWh	Хлоров.кис. (ХЦл)	Натр.лужина (NaOH)	Хидразин (Н <sub>2</sub> Х <sub>4</sub> )	Амонијак (NH <sub>3</sub> )
1	2	3	4	5	6	7	8
ЈАНУАР	118.518	35.443	0,2991	32,1	26,0	0,1	0,0
ФЕБРУАР	103.021	27.009	0,2622	26,1	23,0	0,1	0,1
МАРТ	94.267	24.040	0,2550	19,8	17,5	0,2	0,1
АПРИЛ	69.764	18.691	0,2679	15,3	11,5	0,1	0,1
МАЈ	18.584	6.261	0,3369	4,8	4,5	0,0	0,1
ЈУН	2.567	1.710	0,6661	1,5	2,0	0,0	0,0
ЈУЛ	11.819	1.421	0,1202	1,5	1,0	0,0	0,0
АВГУСТ	0	387	0,0000	0,0	0,0	0,0	0,0
СЕПТЕМБАР	0	648	0,0000	1,5	1,0	0,0	0,0
ОКТОБАР	22.867	195	0,0086	4,5	4,0	0,0	0,0
НОВЕМБАР	19.373	8.626	0,4453	7,8	6,5	0,0	0,1
ДЕЦЕМБАР	31.333	12.362	0,3946	10,5	8,0	0,0	0,1
<b>УКУПНО:</b>	<b>492.113</b>	<b>136.793</b>	<b>0,2780</b>	<b>125,4</b>	<b>105,0</b>	<b>0,5</b>	<b>0,6</b>

“ТЕМ”

У ТЕМ потрошња деми воде (0,0644 т/MWh ) је већа за 11,0% у односу на упоредни период.

МЕСЕЦИ	Остварена произвд. на генератоору MWh	ПОТРОШЊА ДЕМИ ВОДЕ		ПОТРОШЊА ХЕМИКАЛИЈА у тонама			
		Т	Т/MWh	Хлоров.кис. (ХЦл)	Натр.лужина (NaOH)	Хидразин (H <sub>2</sub> X <sub>4</sub> )	Амонијак (NH <sub>3</sub> )
1	2	3	4	5	6	7	8
ЈАНУАР	51.086	3.490	0,0683	13,5	15,0	0,1	-
ФЕБРУАР	52.682	3.849	0,0731	16,7	18,6	0,2	-
МАРТ	58.338	3.648	0,0625	15,7	17,4	0,1	-
АПРИЛ	57.688	3.003	0,0520	13,5	15,0	0,1	-
МАЈ	61.853	2.898	0,0468	4,3	4,8	0,1	-
ЈУН	20.330	1.370	0,0674	3,2	3,6	0,1	-
ЈУЛ	70.826	4.160	0,0587	14,6	16,2	0,1	-
АВГУСТ	34.254	1.908	0,0557	7,6	8,4	0,2	-
СЕПТЕМБАР	0	783	0,0000	2,2	2,4	0,0	-
ОКТОБАР	24.567	2.300	0,0937	9,2	10,2	0,1	-
НОВЕМБАР	67.582	3.931	0,0582	15,1	16,8	0,1	-
ДЕЦЕМБАР	38.775	3.298	0,0851	12,4	13,8	0,2	-
<b>УКУПНО:</b>	<b>537.981</b>	<b>34.638</b>	<b>0,0644</b>	<b>128,0</b>	<b>142,2</b>	<b>1,4</b>	<b>-</b>

**ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" ОБРЕНОВАЦ**

# **Ф И Н А Н С И Ј С К И**

## **И З В Е Ш Т А Ј**

**ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА"**

*за период јануар – децембар 2014.године*

**БИЛАНС УСПЕХА**

За период од 1. јануара до 31. децембра 2014. године

у хиљадама динара

		За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013	Индекс
<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>				
Приходи од продаје	5	78.126.752	77.447.319	100,9
Остали пословни приходи	6,7	1.541.721	1.287.188	119,8
		<b>79.668.473</b>	<b>78.734.507</b>	<b>101,2</b>
<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>				
Набавна вредност продате робе		0	0	0,0
Приходи од активирања учинака и робе	8	506	1.635	30,9
Промена вредности залиха учинака повећање / (смањење)		0	0	0,0
Трошкови материјала	9	-52.171.886	-49.584.811	105,2
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	10	-5.052.388	-5.005.724	100,9
Трошкови амортизације	12	-8.441.286	-8.274.262	102,0
Трошкови резервисања	13	-243.200	-196.151	124,0
Остали пословни расходи	11,14	-8.612.571	-9.990.838	86,2
		<b>-74.520.825</b>	<b>-73.050.151</b>	<b>102,0</b>
<b>ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/( ГУБИТАК)</b>		<b>5.147.648</b>	<b>5.684.356</b>	<b>90,5</b>
Финансијски приходи	15	97.041	210.119	46,2
Финансијски расходи	16	-2.263.288	-1.493.115	151,6
Остали приходи	17,19	623.783	365.897	170,5
Остали расходи	18,20	-416.373	-488.297	85,3
<b>ДОБИТАК/ (ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА</b>		<b>3.188.811</b>	<b>4.278.960</b>	<b>74,5</b>
Порез на добитак	21	-652.775	-838.934	77,8
Одложени порески приходи/(расходи) периода	21	773.124	487.064	158,7
<b>НЕТО ДОБИТАК/ (ГУБИТАК)</b>		<b>3.309.160</b>	<b>3.927.090</b>	<b>84,3</b>

Напомене на наредним странама  
чине саставни део ових финансијских извештаја.

**БИЛАНС СТАЊА**

	у хиљадама динара				
	на дан	на дан	на дан	Индекс	Индекс
	децембра 2014	01.01.2014. године после корекција	01.01.2013. године после корекција	(1/2)	(1/3)
1	2	3	4	5	
<b>АКТИВА</b>					
Неуплаћени уписани капитал	0	0	0	0,0	0,0
<b>Стална имовина 22</b>					
Нематеријална улагања	94.257	130.761	103.921	72,1	90,7
Земљиште	4.136.542	4.143.911	4.155.865	99,8	99,5
Грађевински објекти	39.694.303	40.489.777	41.197.944	98,0	96,3
Постројења и опрема	94.327.089	102.960.009	105.055.220	91,6	89,8
Остале некретнине, постројења и опрема	4.752	4.752	4.752	100,0	100,0
Некретнине, постројења и опрема у припреми	11.522.968	2.601.947	5.202.592	442,8	221,5
Аванси за некретнине, постројења и опрему					
22а	8.533	9.075	16.655	94,0	51,2
Биолошка средства	0	0	0	0,0	0,0
Учешћа у капиталу 23	8.109	8.286	7.629	97,9	106,3
Остали дугорочни финансијски пласмани					
24	0	0	0	0,0	0,0
Дугорочна потраживања	424.215	328.588	970.866	129,1	43,7
	150.220.768	150.677.106	156.715.444	99,7	95,8
<b>Обртна имовина</b>					
Залихе 25	7.314.678	6.953.828	7.000.474	105,2	104,5
Аванси за залихе 25	2.299.466	1.051.852	3.803.265	218,6	60,5
Потраживања 26	39.187.180	30.787.058	24.513.389	127,3	159,9
Краткорочни финансијски пласмани 27	47.170	2.594.718	1.952.420	1,8	2,4
Готовински еквиваленти и готовина 28	641.690	690.351	39.471	92,9	1.625,7
Порез на додату вредност и активна временска разграничења 29,30	2.574.406	593.599	242.085	433,7	106,3
	52.064.590	42.671.406	37.551.104	122,0	138,6
<b>Укупна актива</b>	<b>202.285.358</b>	<b>193.348.512</b>	<b>194.266.548</b>	<b>104,6</b>	<b>104,1</b>
<b>Ванбилансна актива 40</b>	<b>15.818.959</b>	<b>19.204.546</b>	<b>20.125.714</b>	<b>82,4</b>	<b>78,6</b>
<b>ПАСИВА</b>					
<b>Капитал 31</b>					
Основни капитал	48.138.750	48.138.750	48.138.750	100,0	100,0
Неуплаћени уписани капитал	0	0	0	0,0	0,0
Ревалоризационе резерве	110.014.868	111.653.634	112.293.296	98,5	98,0
Нереализовани добици по основу ХОВи дру. компоненти осталог свобухватног резултата	0	0	0	0,0	0,0
Нереализовани губици по основу ХОВи дру. компоненти осталог свобухватног резултата	-9.548	-9.372	-10.028	101,9	95,2
Нераспоређени добитак	3.920.270	3.927.090	0	99,8	0,0
Акумулирани губитак	-19.077.723	-22.748.375	-22.743.342	83,9	83,9
	142.986.617	140.961.727	137.678.676	101,4	103,8
<b>Дугорочна резервисања 32</b>	<b>1.264.870</b>	<b>1.262.165</b>	<b>1.375.621</b>	<b>100,2</b>	<b>91,9</b>
<b>Дугорочне обавезе</b>					
Дугорочни кредити 33	10.486.293	13.340.814	10.593.613	78,6	99,0
Остале дугорочне обавезе 33	2.852.712	3.115.456	3.536.397	91,6	80,7
Одложене пореске обавезе 39	15.033.911	15.807.034	16.260.513	95,1	92,4
	28.372.916	32.263.304	30.390.523	87,9	93,4
<b>Краткорочне обавезе</b>					
Краткорочне финансијске обавезе 34	4.169.266	4.263.496	7.241.379	97,8	57,6
Обавезе из пословања 35	14.396.523	2.028.308	6.235.933	709,8	230,9
Остале краткорочне обавезе 36	2.673.348	2.316.110	1.625.669	115,4	164,4
Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења 37,38,39	8.421.818	10.253.402	9.718.747	82,1	86,6
	29.660.955	18.861.316	24.821.728	157,2	119,5
Губитак изнад висине капитала	0	0	0	0,0	0,0
<b>Укупна пасива</b>	<b>202.285.358</b>	<b>193.348.512</b>	<b>194.266.548</b>	<b>104,6</b>	<b>104,1</b>
<b>Ванбилансна пасива 40</b>	<b>15.818.959</b>	<b>19.204.546</b>	<b>20.125.714</b>	<b>82,4</b>	<b>78,6</b>

Напомене на наредним странама чине саставни део ових финансијских извештаја.



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

у хиљадама динара

Позиција	АОП	Износ		Индекс
		Текућа година	Претходна година	
1	2	3	4	5
<b>А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>	3001			
I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)		86.202.807	84.427.002	102,1
1. Продаја и примљени аванси	3002	85.695.937	83.764.881	102,3
2. Примљене камате из пословних активности	3003	207.577	28.522	7,3
3. Остали приливи из редовног пословања	3004	299.293	633.599	47,2
II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)	3005	77.376.016	80.845.754	95,7
1. Исплате добављачима и дати аванси	3006	62.769.869	64.090.116	97,9
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3007	5.863.943	6.769.754	86,6
3. Плаћене камате	3008	485.374	851.875	57,0
4. Порез на добитак	3009	1.252.288	241.217	519,1
5. Одливи по основу осталих јавних прихода	3010	7.004.542	8.892.792	78,8
III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)	3011	8.826.791	3.581.248	246,5
IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)	3012	0	0	0,0
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>	3013			
I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)		2.491.515	48.764	5.109,3
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3014	0	0	0,0
2. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3015	15.080	16.051	93,9
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3016	2.463.875	17.680	1.393,6
4. Примљене камате из активности инвестирања	3017	12.560	15.033	83,5
5. Примљене дивиденде	3018	0	0	0,0
II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	3019	6.087.311	2.353.957	258,6
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3020	0	0	0,0
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3021	6.087.311	2.353.957	258,6
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3022	0	0	0,0
III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)	3023	0	0	0,0
IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)	3024	3.595.796	2.305.193	156,0
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>	3025			
I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 5)		0	0	0,0
1. Увећање основног капитала	3026	0	0	0,0
2. Дугорочни кредити (нето приливи)	3027	0	0	0,0
3. Краткорочни кредити (нето приливи)	3028	0	0	0,0
4. Остале дугорочне обавезе	3029	0	0	0,0
5. Остале краткорочне обавезе	3030	0	0	0,0
II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 6)	3031	5.279.656	625.175	844,5
1. Откуп сопствених акција и удела	3032	0	0	0,0
2. Дугорочни кредити (одливи)	3033	4.421.151	624.946	707,4
3. Краткорочни кредити (одливи)	3034	0	0	0,0
4. Остале обавезе (одливи)	3035	858.505	0	0,0
5. Финансијски лизинг	3036	0	229	0,0
6. Исплаћене дивиденде	3037	0	0	0,0
III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)	3038	0	0	0,0
IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)	3039	5.279.656	625.175	844,5
<b>Г. СВЕГА ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3001+3013+3025)</b>	3040	88.694.322	84.475.766	105,0
<b>Д. СВЕГА ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3005+3019+3031)</b>	3041	88.742.983	83.824.886	105,9
<b>Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3040-3041)</b>	3042	0	650.880	0,0
<b>Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3041-3040)</b>	3043	48.661	0	0,0
<b>Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА</b>	3044	690.351	39.471	1.749,0
<b>З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	3045	0	0	0,0
<b>И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	3046	0	0	0,0
<b>Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (3042-3043+3044+3045-3046)</b>	<b>3047</b>	<b>641.690</b>	<b>690.351</b>	<b>92,9</b>

## 2. ОСНОВЕ ЗА САСТАВЉАЊЕ И ПРЕЗЕНТАЦИЈУ ФИНАНСИЈСКИХ ИЗВЕШТАЈА И РАЧУНОВОДСТВЕНИ МЕТОД

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

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

Финансијски извештаји ЈП "Електропривреда Србије" за период 01. 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 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 расходовања и отуђења некретнина, постројења и опреме. Наиме, добици или губици који проистекну из расходовања 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 садржини конта у контном оквиру ( "Службени гласник РС" број 95/2014).

На основу наведеног, а имајући у виду потенцијално материјалне ефекте, које одступања рачуноводствених прописа Републике Србије од МСФИ и МРС могу имати на реалност и објективност финансијских извештаја Друштва, приложени финансијски извештаји се не могу сматрати финансијским извештајима састављеним у сагласности са МСФИ и МРС.

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 напмени 3.

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 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 MPC 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 MPC 39 „Финансијски инструменти: признавање и одмеравање“ – Обнављање 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);

### 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 MPC 16 „Некретнине, постројења и опрема“ и MPC 38 „Нематеријална улагања“ – Појашњење прихватљивих метода отписивања (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне MPC 16 „Некретнине, постројења и опрема“ и MPC 41 „Пољопривреда“ – Биљке са плодовима (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне MPC 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, MPC 16, MPC 38, MPC 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, MPC 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);

### 2.4. Упоредни подаци

Предузеће је као упоредне податке приказало коригован биланс успеха, коригован извештај о променама у капиталу за годину која се завршава 31. децембра 2013. године односно коригован биланс стања на дан 31. децембар 2013. године. Корекција упоредних података је резултат ретроспективен примене измењених рачуноводствених политика.

### 3. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

Састављање 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. Приходи и расходи

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

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

Приходи од продаје производа признају се када се ризик и корист повезани са правом власништва преносе на купца, 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 и расходи признају се према степену извршења уговора.

#### 3.2. 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.

Курсеви најзначајнијих валута који су коришћени приликом прерачуна позиција биланса стања обухватају:

Шифра валуте	Назив земље	Ознака валуте	Важи за 31.12.2014	Важи за 31.12.2013
978	Европска унија	EUR	120,9583	114,6421
840	САД	USD	99,4641	83,1282
756	Швајцарска	CHF	100,5472	93,5472
392	Јапан	JPY	0,830986	0,791399

#### 3.3. 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.

#### 3.4. 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 3.8.

### 3.5. 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.

### 3.6. 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.

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

### 3.8. Резервисања

Према најбољој процени издатака потребних за измирење процењене садашње обавезе по основу судских спорова у току, 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.

### 3.9. 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 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.

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.

### 3.10. 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 дуже од 10 година.

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

#### *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 републичким и општинским прописима.

### 3.10. 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.

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.

### 3.11. Амортизација

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:

	стопа %
Грађевински објекти термоелектрана	1,26% - 2,38%
Привредно-пословне зграде, осим управних и других зграда за вршење канцеларијских послова, угоститељства и туризма	1,38% - 5,5%
Опрема термоелектрана	1,25% - 50%
Транспортна средства, осим поменутих	10% - 50%
Опрема за уређење и одржавање канцеларијских и других просторија	3,33% - 55,56%
Остала непоменута опрема	6,66% - 66,67%

### 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:

	<u>Година</u>	<u>стопа %</u>
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 повезаних предузећа*

Учешћа у капиталу повезаних предузећа исказана су у висини фер вредности утврђене од стране независног процењивача приликом оснивања Предузећа 1. јула 2005. године. Основа за процену фер вредности били су финансијски извештаји зависних предузећа на дан 31. децембра 2004. године.

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,
- амортизоване 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. Корекција Биланса стања базе године

	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	000 динара на дан 01.01.2013. године после корекција
<b>АКТИВА</b>						
<b>Стална имовина</b>						
Нематеријална улагања	130.761	0	130.761	103.921	0	103.921
Земљиште	4.143.911	0	4.143.911	4.155.865	0	4.155.865
Грађевински објекти	40.489.777	0	40.489.777	41.197.944	0	41.197.944
Постројења и опрема	102.36.105	223.904	102.960.009	104.814.374	240.846	105.055.220
Остале некретнине, постројења и опрема	4.752	0	4.752	4.752	0	4.752
Некретнине, постројења и опрема у припреми	2.601.947	0	2.601.947	5.202.592	0	5.202.592
Аванси за некретнине, постројења и опрему	9.075	0	9.075	16.655	0	16.655
Биолошка средства	0	0	0	0	0	0
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	0	0
Ост. дугорочни финансијски пласмани	8.286	0	8.286	978.495	0	978.495
Дугорочна потраживања	328.588	0	328.588	0	0	0
	<b>150.453.202</b>	<b>223.04</b>	<b>150.677.106</b>	<b>156.474.598</b>	<b>240.846</b>	<b>156.715.444</b>
<b>Обртна имовина</b>						
Залихе	7.618.833	-665.005	6.953.828	7.665.483	-665.009	7.000.474
Аванси за залихе	1.051.852	0	1.051.852	3.803.265	0	3.803.265
Потраживања	30.787.058	0	30.787.058	24.513.389	0	24.513.389
Краткорочни финансијски пласмани	2.597.718	0	2.594.718	1.952.420	0	1.952.420
Готовински еквиваленти и готовина	690.351	0	690.351	39.471	0	39.471
Порез на додату вредност и АВР	593.599	0	593.599	242.085	0	242.085
	<b>43.336.411</b>	<b>-665.005</b>	<b>42.671.406</b>	<b>38.211.113</b>	<b>-665.009</b>	<b>37.551.104</b>
<b>Укупна актива</b>	<b>193.789.613</b>	<b>-441.101</b>	<b>193.348.512</b>	<b>194.690.711</b>	<b>-424.163</b>	<b>194.266.548</b>
<b>Ванбилансна актива</b>	19.204.546	0	19.204.546	20.125.714	0	20.125.714
<b>ПАСИВА</b>						
<b>Капитал</b>						
Основни капитал	48.138.750	0	48.138.750	48.138.750	0	48.138.750
Неуплаћени уписани капитал		0	0	0	0	0
Ревалоризационе резерве	111.653.634	0	111.653.634	112.293.296	0	112.293.296
Нереализовани добици по основу ХОВи др. компоненти ост. свобухв. рез.	0	0	0	0	0	0
Нереализовани губици по основу ХОВи др. компоненти ост. свобухв. рез	9.372	0	-9.372	-10.028	0	-10.028
Нераспоређени добитак	3.412.764	514.326	3.927.090	0	0	0
Акумулирани губитак	-21.679.517	-1.068.858	-22.748.375	-22.319.179	-424.163	-22.743.342
	<b>141.516.259</b>	<b>-554.532</b>	<b>140.961.727</b>	<b>138.102.839</b>	<b>-24.163</b>	<b>137.678.676</b>
<b>Дугорочна резервација</b>	1.262.165	0	1.262.165	1.375.621	0	1.375.621
<b>Дугорочне обавезе</b>						
Дугорочни кредити	13.340.814	0	13.340.814	10.593.613	0	10.593.613
Остале дугорочне обавезе	3.115.456	0	3.115.456	3.536.397	0	3.536.397
Одложене порезне обавезе	15.773.44	33.585	15.807.025	16.260.513	0	16.260.513
	<b>32.229.719</b>	<b>33.585</b>	<b>32.263.304</b>	<b>30.390.523</b>	<b>0</b>	<b>30.390.523</b>
<b>Краткорочне обавезе</b>						
Краткорочне финансијске обавезе	4.263.496	0	4.263.496	7.241.379	0	7.241.379
Обавезе из пословања	2.083.308	0	2.028.308	6.235.933	0	6.235.933
Остале краткорочне обавезе	2.316.110	0	2.316.110	1.625.669	0	1.625.669
Обавезе по основу ПДВ, ост. јавних прихода и ПВР	10.173.560	79.842	10.253.402	9.718.747	0	9.718.747
	<b>18.781.474</b>	<b>79.842</b>	<b>18.861.316</b>	<b>24.821.728</b>	<b>0</b>	<b>24.821.728</b>
Губитак изнад висине капитала	0	0	0	0	0	0
<b>Укупна пасива</b>	<b>193.789.617</b>	<b>-441.105</b>	<b>193.348.512</b>	<b>194.690.711</b>	<b>-424.163</b>	<b>194.266.548</b>
<b>Ванбилансна пасива</b>	19.204.546	0	19.204.546	20.125.714	0	20.125.714

По основу измене рачуноводствене политике и њене ретроспективне примене коригован је биланс стања по следећим основама:

- признавања важних резервних делова као сталну имовину у нето износу од 223.904 хиљада динара
- смањења залиха резервних делова за износ 665.005 хиљада динара
- повећања нераспоређеног добитка за 514.326 хиљада динара
- смањења акумулираног губитка за 1.068.858 хиљада динара
- повећања одложених порезних обавеза за 33.585 хиљада динара

- повећања пореске обавезе пореза на добит за 2013. годину, за износ 79.842 хиљада динара

#### 4а Корекција биланса успеха базне године

	000 динара		
	За годину која се завршава	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12. 2013 пре корекција	31.12. 2013 корекција	31.12. 2013 после корекција
<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>			
Приходи од продаје	77.447.319	0	77.447.319
Остали пословни приходи	1.287.188	0	1.287.188
	<u>78.734.507</u>	<u>0</u>	<u>78.734.507</u>
<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>			
Набавна вредност продате робе	0	0	0
Приходи од активирања учинака и робе	1.635	0	1.635
Промена вредности залиха учинака повећање (смањење)	0	0	0
Трошкови материјала	-49.584.811	0	-49.584.811
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	-5.005.724	0	-5.005.724
Трошкови амортизације	-8.257.320	-16.942	-8.274.262
Трошкови резервисања	-196.151	0	-196.151
Остали пословни расходи	-9.990.838	0	-9.990.838
	<u>-73.033.209</u>	<u>-16.942</u>	<u>-73.050.151</u>
<b>ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/( ГУБИТАК)</b>	5.701.298	-16.942	5.684.356
Финансијски приходи	210.119	0	210.119
Финансијски расходи	-1.493.115	0	-1.493.115
Остали приходи	365.897	0	365.897
Остали расходи	-1.099.407	611.110	-488.297
<b>ДОБИТАК/ (ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА</b>	3.684.792	594.168	4.278.960
Порез на добитак	-759.092	-79.842	-838.934
Одложени порески приходи/(расходи) периода	487.064	0	487.064
<b>НЕТО ДОБИТАК/ (ГУБИТАК)</b>	<u>3.412.764</u>	<u>514.326</u>	<u>3.927.090</u>

По основу измене рачуноводствене политике и њене ретроспективне примене долази до корекције биланса успеха по следећим основама:

- повећања амортизације за резервне делове признате као сталну имовину у износу од 16.942 хиљаде динара
- смањења осталих расхода по основу начина преноса ревалоризационих резерви средстава која се повлаче из употребе за износ 611.110 хиљада динара
- повећања нераспоређеног добитка за 514.326 хиљада динара
- смањења акумулираног губитка за 1.068.858 хиљада динара

## 5. Приходи од продаје производа и услуга

У хиљадама РСД

	За годину која се завршава	За годину која се завршава	Индекс
	31. децембра 2014	31. децембра 2013	
Приходи од продаје у оквиру ЕПС-а			
-приходи од продаје електричне енергије	9.994.994	46.803.344	21,3
-приходи коришћења ЕЕ капацитета за производњу електричне енергије	67.980.376	30.480.985	223,0
Приходи од продаје ван ЕПС-а:			
Приходи од технолошке паре	31.870	59.967	53,1
Приходи од услуга	1.782	661	269,6
Приходи од продаје производа	34.189	27.334	125,1
Топлотна енергија	83.541	75.028	111,3
	<b>78. 126.752</b>	<b>77.447.319</b>	<b>100,9</b>

Приход од продаје електричне енергије матичном предузећу признат је по трансферној цени у току периода како је наведено у напомени 3.7.

Услед преуређења вредновања учинака у трансакцијама са повезаним правним лицима унутар групе ЕПС од 01. августа 2013. године се матичном правном лицу фактурише услуга закупа производних капацитета.

На крају финансијског извештајног периода извршено је вредносно изравнање прилива економских користи целе групе на поједине чланице групе.

Од 01.08.2013. годиненије се повећавала екстерна цена електричне енергије када је повећана у просеку за 11,3% према одлуци АЕРС.

Приход од продаје технолошке паре и гаса признат је по фактурној вредности.

Приходи од продаје производа признати су по фактурној вредности, а на основу продаје секундарних сировина и пепела.

## 6. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА И ДОНАЦИЈА

У хиљадама РСД

	За годину која се завршава	За годину која се завршава	Индекс
	31.12. 2014	31.12. 2013	
Приходи од донација, премија, субвенција и дотација	1.091.232	992.110	110,0
<b>Укупно</b>	<b>1.091.232</b>	<b>992.110</b>	<b>110,0</b>

Приходи од донација признати су у висини трошкова везаних за коришћење средстава примљених из донација.

## 7. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

	У хиљадама РСД		
	За годину која се завршава	За годину која се завршава	Индекс
	31.12. 2014	31.12. 2013	
Приход од наплате штета од осигурања	199.140	50.754	392,4
Приходи од закупнина	5.489	6.150	89,2
Остали пословни приходи	245.431	233.311	105,2
Приход по основу наплате тендерске документације	422	753	56,0
Префактурисани трошкови услуга	7	4.110	0,2
<b>Укупно</b>	<b>450.489</b>	<b>295.078</b>	<b>152,7</b>

Приходи од наплате штете по основу осигурања признати су у висини ликвидиране штете у износу од 199.140 хиљада динара. Остали пословни приходи исказани су по фактурној вредности.

## 8. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА

	У хиљадама РСД		
	За годину која се завршава	За годину која се завршава	Индекс
	31.12. 2014	31.12. 2013	
Приходи од активирања или потрошње производа за сопствене потребе	506	1.635	30,9
<b>Укупно</b>	<b>506</b>	<b>1.635</b>	<b>30,9</b>

## 9. Трошкови материјала

	У хиљадама РСД		
	За годину која се завршава	За годину која се завршава	Индекс
	31. децембра 2014	31. децембра 2013	
Трошкови испоручене електричне енергије од ПД у саставу ЕПС-а	1.549.110	2.140.299	72,4
Угаљ набављен у оквиру ЕПС-а	5.191.507	25.669.592	20,2
Трошкови коришћења ЕЕ капацитета за производњу угља	41.306.277	17.856.020	231,3
Угаљ набављен екстерно	1.159.276	1.145.266	101,2
Трошкови основног материјала	130.175	140.895	92,4
Материјал за одржавање и резервни делови	1.296.098	1.234.227	105,0
Деривати нафте	1.406.848	1.247.089	112,8
Трошкови природног гаса	4.965	4.647	106,8
Ситан инвентар и ауто гуме	25.034	33.592	74,5
Уља и мазива	5.051	7.625	66,2
ХТЗ опрема	6.951	10.655	65,2
Трошкови канцеларијског и осталог режијског материјала	87.156	87.705	99,4
Остало	3.438	7.199	47,7
<b>Укупно</b>	<b>52.171.886</b>	<b>49.584.811</b>	<b>105,2</b>

Ради обављања делатности производње електричне енергије Предузеће је утрошило енергенте, како је наведено, набављених од повезаних лица: од матичног предузећа (електрична енергија), ПД РБ Колубара зависног предузећа ЈП ЕПС ( угаљ) и трећих лица.

Вредносно обрачунавање набавки у оквиру групе ЕПС извршено је како је наведено у напмени 3.7.

#### 10. Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи

	У хиљадама РСД		Индекс
	За годину која се завршава 31.децембра2014	За годину која се завршава 31.децембра2013	
Трошкови бруто зарада и накнада зарада	3.894.934	3.897.414	99,9
Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	878.827	826.853	106,3
Трошкови накнада по уговору о делу	0	1.173	0,0
Трошкови накнада по ауторским уговорима	211	267	79,0
Трошкови накнада по уговору и привременим и повременим пословима	0	822	0,0
Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	1.163	2.053	56,6
Трошкови накнада члановима органа управљања и надзора	2.545	2.406	105,8
Трошкови превоза запослених	175.298	186.258	94,1
Дневнице и накнада трошкова запосленима на службеном путу	26.567	21.723	122,3
Стипендије и кредити	38.224	38.775	98,6
Помоћ запосленима	28.985	22.064	131,4
Остали лични расходи	5.634	5.916	95,2
<b>Укупно</b>	<b>5.052.388</b>	<b>5.005.724</b>	<b>100,9</b>

Трошкови запослених по основу јубиларних награда, и отпремнина нису признати, обзиром да предузеће почев од извештајне 2007. године врши резервисање, како је наведено у напмени 3.8,13,32.

Просечна месечна бруто зарада по раднику у периоду I-XII 2014.године у ТЕНТ д.о.о., ЕПС и Републици Србији је износила:

	I – XII 2014	I – XII 2013	ИНДЕКС
			2/3
1	2	3	4
ТЕНТ Д.О.О.	129.679,53	128.344,04	101,0
ЕПС	107.393,00	105.779,00	101,5
укупно у Републици Србији	61.426,00	60.708,00	101,2

## 11. Трошкови производних услуга

	У хиљадама РСД		
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013	Индекс
Трошкови израде учинака	470.534	435.495	108,0
Трошкови ПТТ услуга	17.798	26.094	68,2
Трошкови транспортних услуга	50.623	12.493	405,2
Трошкови услуга одржавања у оквиру повезаних правних лица	9.230	967	954,5
Трошкови услуга одржавања ван ЕПС-а	2.327.427	2.300.202	101,2
Одржавање информационог система	28.905	1.769	1.633,9
Трошкови закупнина	8.997	32.861	27,4
Реклама, сајмови и пропаганда	17.104	22.799	75,0
Тр. услуга разних испитивања, анализа, израда техничке и пројектне докуме., елабората и пројектата	31.997	79.059	40,5
Заштита на раду	32.006	27.434	116,7
Тр. услуга и испомоћи у у процесу произ.	271.357	288.679	94,0
Трошкови комуналних услуга	71.583	63.148	113,3
Трошкови услуга дерат. и дезинсекције	2.458	2.869	85,7
Трошкови осталих производних услуга	77.560	116.545	66,5
<b>Укупно</b>	<b>3.417.579</b>	<b>3.410.414</b>	<b>100,2</b>

	konto	PD TENT	TENT	TEK	TEM
<b>Укупно производне услуге</b>		<b>741.891.034,58</b>	<b>509.136.030,21</b>	<b>141.867.674,74</b>	<b>90.887.329,63</b>
radni nalog 00904	530100	470.533.800,84	265.907.318,90	141.867.674,74	62.758.807,20
radni nalog 00909	539300	271.357.233,74	243.228.711,31	0	28.128.522,43

## 12. Трошкови амортизације

	У хиљадама РСД		
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013	Индекс
- нематеријалне имовине	30.022	33.266	90,2
- некретнина, постројења и опреме	8.411.264	8.240.996	102,1
<b>Укупно</b>	<b>8.441.286</b>	<b>8.274.262</b>	<b>102,0</b>

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, како је наведено у напмени 3.11.



### 13. Трошкови дугорочног резервисања

	У хиљадама РСД		
	За годину која се завршава	За годину која се завршава	Индекс
	31. децембра 2014	31. децембра 2013	
Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	115.825	195.548	59,2
Остала дугорочна резервисања: - резервисања за судске спорове	127.375	603	21.123,5
<b>Укупно</b>	<b>243.200</b>	<b>196.151</b>	<b>124,0</b>

У висини повећања садашње обавезе на дан биланса стања, признати су расходи за резервисање обавеза за накнаде по престанку радног односа које ће се платити по окончању радног односа и накнаде запосленима по основу јубиларних награда за дугогодишњи рад, како је наведено у напмени 3.8, 32.

По наведеној основи извршено је кориговање/поновно утврђивање садашње вредности изведене обавезе на датум биланса стања.

Према најбољој процени издатака потребних за измирење садашње обавезе по основу судских спорова у току извршено је додатно резервисање на терет расхода, како је наведено напмени 32.

### 14. Нематеријални трошкови

	У хиљадама РСД		
	За годину која се завршава	За годину која се завршава	Индекс
	31. децембра 2014	31. децембра 2013	
Трошкови накнада за коришћење вода	750.632	881.762	85,1
Трошкови накнада за коришћење ГГЗ	91	851.915	0,0
Тро. накнада за загађење животне сред.	2.537.308	2.991.342	84,8
Трошкови пореза на имовину	196.407	131.396	149,5
Тро. ост. индиректних пореза и накнада	10.503	9.034	116,3
Трошкови услуга одржавања ван ЕПС-а	102.502	106.392	96,3
Трошкови репрезентације	17.032	23.057	73,9
Тро. пл. промета и банкарских услуга	23.949	22.737	105,3
Тро. претплате на стручне публикације	3.326	5.547	60,0
Судски трошкови	1.505	1.065	141,3
Остали нематеријални трошкови	41.325	29.145	141,8
Трошкови осталих непроизводних услуга	704.764	781.869	90,1
Трошкови премија осигурања	519.790	459.394	113,1
Ост. нематер. тро од ПД у саставу ЕПС	16	631	2,5
Стручно образовање	5.711	13.159	43,4
Трошкови здравствених услуга	21.447	40.793	52,6
Трошкови чланарина	60.637	64.865	93,5
Трошкови одмаралишта	0	206	0,0
Услуге обезбеђења, заштите објеката и заштита на раду	198.047	166.115	119,2
<b>Укупно</b>	<b>5.194.992</b>	<b>6.580.424</b>	<b>78,9</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 SO2 и NO2 и прашкастих материја почев од 1.01.2006. године и то:

- у висини од 20% од пуног износа накнаде до 31.12.2008. године;
- у висини од 40% од пуног износа накнаде од 1.01.2009. до 31.12.2011. године;
- у висини од 70% од пуног износа накнаде од 1.01.2012. до 31.12.2015. године;
- у пуном износу од 1.01.2016. године.

	konto	ПД ТЕНТ	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ
радни налог 00902	550060	198.046.785,89	127.765.890,93	54.202.919,77	16.077.975,19
	550070	102.501.979,45	68.390.795,41	21.078.164,98	13.033.019,06
радни налог 00908+00902	550091	604.755.400,59	462.003.323,99	119.712.549,87	23.039.526,73
<b>Укупно непроизводне услуге</b>		<b>905.304.165,93</b>	<b>658.160.010,33</b>	<b>194.993.634,62</b>	<b>52.150.520,98</b>

## 15. Финансијски приходи

У хиљадама РСД

	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013	Индекс
Финан. приходи у оквиру ЕПС-а:			
-приходи од камата	12.560	15.033	83,5
-позитивне курсне разлике	0	91.972	0,0
Финансијски приходи ван ЕПС-а:	0	0	0,0
Приходи од камата:			
-остали приходи од камата	75.718	33.106	228,7
Позитивне курсне разлике	0	67.934	0,0
Приходи по основу ефеката валутне клаузуле	7.297	1.146	63,7
Остали финансијски приходи	1.466	928	158,0
<b>Укупно</b>	<b>97.041</b>	<b>210.119</b>	<b>46,2</b>

Позитивне курсне разлике, у предходном извештајном периоду, признате су по основу флукуације девизних курсева, по обавезама које предузеће има према матичном предузећу, које у своје име, а за рачун Предузећа врши набавке од иноиспоручилаца.

## 16. Финансијски расходи

У хиљадама РСД

	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013	Индекс
Финансијски расходи у оквиру ЕПС-а:			
-расходи камата	105.834	123.237	85,9
-негативне курсне разлике	422.321	25.781	1.638,1
-остали финансијски расходи	24.318	24.788	98,1
Финансијски расходи ван ЕПС-а:			
Расходи камата:			
- Париски и Лондонски клуб поверилаца	416.867	383.664	108,6
-остали расходи од камата(по свим основама)	299.343	750.512	39,9
Расходи по основу ефеката валутне клаузуле	3.863	14.945	25,8
Негативне курсне разлике	941.265	51.926	1.812,7
Расходи камата за неблаговремено плаћене јавне приходе	44.992	85.090	52,9
Остало финансијски расходи	4.485	33.172	13,5
<b>Укупно</b>	<b>2.263.288</b>	<b>1.493.115</b>	<b>151,6</b>

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, укључујући и обавезе према матичном предузећу, као и по монетарним ставкама по којима је уговором одређена заштита потраживања/обавезе валутном клаузулом, односно наплата/измиревање у динарској противвредности стране валуте.

## 17. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

	У хиљадама РСД		Индекс
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013	
Приходи од усклађивања вредности остале имовине	3.735	5.983	62,4
Наплата и умањење исправке вредности:			
- датих аванса за залихе	2.784	8.226	33,8
- потраживања од купаца	8.319	2.946	282,4
Приходи од усклађивања вредности дугорочних финансијских пласмана	550	210	261,9
<b>Укупно</b>	<b>15.388</b>	<b>17.365</b>	<b>88,6</b>

## 18. УСКЛАЂИВАЊЕ ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

	У хиљадама РСД		Индекс
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013	
Расходи по основу обезвређења:			
- некретнина, постројења и опреме	2.579	229.228	1,1
- аванса	6.785	0	0,0
- осталих потраживања	20.252	974	20.792,6
- осталих средстава	23.399	138.085	16,9
<b>Укупно</b>	<b>53.015</b>	<b>368.287</b>	<b>14,4</b>

## 19. ОСТАЛИ ПРИХОДИ

	У хиљадама РСД		Индекс
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013	
Добици од продаје материјала, учешћа у капиталу, нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме	0	1.226	0,0
Приходи од наплаћених отписаних потраживања и укидања исправке вредности потраживања и краткорочних финансијских пласмана	158	82	192,7
Приходи од смањења обавеза	101.556	8.120	1.250,7
Приходи од укидања дугорочних резрвисања по основу судских спорова	39.840	153.369	26,0
Приходи од уговорене заштите од ризика	6.394	21.166	30,2
Приходи од смањења обавеза за заштиту животне средине	445.046	155.186	286,8
Вишкови	10.737	6.730	159,5
Остали приходи	4.664	2.653	175,8
<b>Укупно</b>	<b>608.395</b>	<b>348.532</b>	<b>174,5</b>

Приходи од смањења обавеза за заштиту животне средине, признати су у 2014. години, у износу од 445.046 хиљаде динара по основу смањења обавезе према Фонду за заштиту животне средине Републике Србије, по основу више плаћене аконтације за 2013. годину у односу на износ утврђен коначним обрачуном накнаде за заштиту животне средине.

## 20. ОСТАЛИ РАСХОДИ

	У хиљадама РСД		Индекс
	За годину која се завршава 31. децембра 2014	За годину која се завршава 31. децембра 2013	
Губици од расходања, отписа и продаје основних средстава, нематеријалних улагања, учешћа и материјала	281.345	53.228	528,6
Губици од расходања залиха	46.014	29.455	156,2
Мањкови	2.836	1.362	208,2
Губици по основу отписа			
- краткорочних потраживања и репрограмираних потраживања од купаца	9.447	1.144	825,8
- осталих средстава	15.265	20.822	73,3
Трошкови спонзорства и донаторства	8.451	13.999	60,4
<b>Укупно</b>	<b>363.358</b>	<b>120.010</b>	<b>302,8</b>

Губици од отуђења сталних средстава (281.345 хиљада) односе се на расход средстава чије карактеристике не задовољавају техничко технолошке захтеве.

Потраживања по којима нису примљене надокнаде у дужем временском периоду призната су као расход обезвређивања како је наведено. Предузеће залихе мери по набавној вредности или цени коштања, односно нето продајној вредности ако је она нижа.

Кonto	Назив конта	000 динара ТЕНТ д.о.о.	
		План I-XII 2014	Остварење I-XII 2014.
1	2	3	4
57930	Издаци за спонзорство	715	0
57931	Издаци за донаторство	12.170	8.451
57932	Издаци за хуманитарне потребе	178	0
57920	Издаци за спортске активности	3.185	0
	<b>УКУПНО</b>	<b>16.248</b>	<b>8.451</b>

## 21. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК

### а) Компоненте пореза на добитак

	јануар - децембар 2014	Јануар - Децембар 2013	Индекс
Текући порез – порески расход периода	652.775	838.934	77,8
Одложени порез – одложени порески приходи/(расходи)	773.124	487.064	158,7
	<u>1.425.899</u>	<u>1.325.998</u>	<u>107,5</u>

### 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	3.188.811	4.278.960	74,5
Усклађивање расхода непризнатих у пореском билансу ( трајне разлике )	-156.884	2.538.628	106,2
Усклађивање расхода по основу амортизације у рачуноводствене и пореске сврхе ( привремене разлике )	3.463.343	2.613.606	132,5
Опорезив добитак/(губитак)(5+6+7)	6.495.270	0	0,0
Износ губитка и капиталног губитка из пореског биланса из претходних година до висине опорезиве добити	0	7.553.150	0,0
Износ опорезивог добитка за који нису постојали одбитни порески губици ранијих година	6.495.270	0	0,0
Текући порески губитак	0	0	0,0
Капитални добитак/(губитак)	0	0	0,0
Пореска основица (6+8)	6.495.270	-7.553.150	185,9
Обрачунати порез 15% ( 10% у 2012.г.)	974.291	-1.132.973	186,0
Умањење обрачунатог пореза по основу улагања у некретнине, постројења и опрему	321.516	373.881	86,0
Обрачунати порез по умањењу - текући порез	652.775	838.934	77,8
Одложени порез – одложени порески приходи/расходи	773.124	487.064	158,7
Укупан порески приход/расход	<u>1.425.899</u>	<u>1.325.998</u>	<u>107,5</u>

### в) Одложена пореска средства и обавезе

	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године	
в1)Садашња вредност некретнина, постројења и опреме чија се вредност систематски отписује на временској основи исказана финансијским извештајима	134.092.157	143.557.041	93,4
в2)Садашња вредност некретнина, постројења и опреме призната у складу са пореским прописима	33.866.084	38.176.812	88,7
в3)Одбитна привремена разлика по основу које се не признаје одложено пореско средство	(0)	2	0,0
Опорезива привремена разлика ( в1-в2-в3)	<u>100.226.073</u>	<u>105.380.229</u>	<u>95,1</u>
Одложени порез	<u>15.033.911</u>	<u>15.807.034</u>	<u>95,1</u>
Одложене пореске обавезе	<u>15.033.911</u>	<u>15.807.034</u>	<u>95,1</u>

Као што је обелодањено у напомени 3.10, Изменама и допунама Закона о порезу на добит правних лица ( Сл гласник РС број 47/13) утврђена је обавеза правних лица да поднесу поресу пријаву у року од 180 дана од дана за коју се утврђује пореска обавеза.

Могуће је да ће се подаци исказани у овој напомени кориговати након сачињавања пореског биланса.

Одложене пореске обавезе исказане на дан 31. децембар 2014. године у износу од 15.033.911 хиљада динара ( кориговани 31. децембра 2013 године; **15.807.034** хиљада динара) се односе на привремену разлику између основице по којој се некретнине, постројења и опрема признају у пореском билансу и износа по којима су та средства исказана у финансијским извештајима.

На дан 31. децембар 2014. године Предузеће није исказало одложена пореска средства по основу пореских кредита у укупном износу од 1.748.874 хиљада динара, већ су исказана ванбилансно у висини укупног права које може да се оствари. Предузеће није признало ова одложена пореска средства 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.

У наставку даје се преглед коришћења ових пореских погодности:

у хиљадама динара				
година настанка	година истека	искоришћен		неискоришћен
		порески кредит	порески кредит	порески кредит
2007.	2017.	320.117	-320.117	0
2008.	2018.	743.722	-441.404	302.318
2009.	2019.	562.654	-224.824	337.830
2010.	2020.	811.497	-748.418	63.079
2011.	2021.	430.652	-430.652	0
2012.	2022.	1.090.224	-131.573	958.651
2013.	2023.	470.791	-383.795	86.996
Укупно		<b>4.429.657</b>	<b>2.680.783</b>	<b>1.748.874</b>

## 22. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА И НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА

	Земљиште	Грађевински објекти	Постројења и опрема	Остала основна средства	Средства у припреми	Укупно	Нематеријална улагања	Укупно
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	4.155.865	67.504.319	280.633.903	4.752	5.202.592	357.501.431	222.839	357.724.270
Корекције почетног стања	-	-	665.009	-	-	665.009	-	665.009
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	4.155.865	67.504.319	281.298.912	4.752	5.202.592	358.166.440	222.839	358.389.279
Набавке у току године	8.136	4.610	167.291	-	3.539.826	3.719.863	60.106	3.779.969
Активирање средстава у припреми	-	629.153	5.282.090	-	- 5.911.243	-	-	-
Продаја	-	- 4.977	-	-	-	- 4.977	-	- 4.977
Отписи (расход)	-	- 22.414	- 344.134	-	-	- 366.548	-	- 366.548
Набавна вредност пренетих средстава другим друштвима у оквиру ЕПС-а (уступања)	-	- 867.228	- 117	-	-	- 867.345	-	- 867.345
Остале промене	- 20.090	-	-	-	- 229.228	- 249.318	-	- 249.318
Стање 31. децембра 2013 године, након корекција	4.143.911	67.243.463	286.404.042	4.752	2.601.947	360.398.115	282.945	360.681.060
<b>Набавна вредност</b>								
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	4.143.911	67.243.463	285.739.033	4.752	2.601.947	359.733.106	282.945	360.016.051
Корекције почетног стања	-	-	665.009	-	-	665.009	-	665.009
Стање 1. јануара 2014. године, након корекција	4.143.911	67.243.463	286.404.042	4.752	2.601.947	360.398.115	282.945	360.681.060
Набавке у току године	352	15.410	285.645	-	9.160.807	9.462.218	30.022	9.492.240
Активирање средстава у припреми	-	-	239.786	-	- 239.786	-	-	-
Отписи (расход)	-	- 29.192	- 5.200.296	-	-	- 5.229.488	- 36.792	5.266.280
Вишкови	-	-	10.000	-	-	10.000	-	10.000
Мањкови	-	-	- 41	-	-	- 41	-	- 41
Остале промене	- 7.721	-	-	-	-	- 7.721	- 29.490	- 37.211
Стање 31. децембра 2014. године, након корекција	4.136.542	67.229.681	281.739.140	4.752	11.522.968	364.633.083	246.685	364.879.768
<b>Исправка вредности</b>								
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	-	-	-	-	-	-	-	-
Корекције почетног стања	-	-	424.163	-	-	424.163	-	424.163
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	-	-	176.243.692	-	-	202.550.067	118.918	202.668.985
Амортизација текуће године	-	783.264	7.457.732	-	-	8.240.996	33.266	8.274.262
Продаја	-	- 3.698	-	-	-	- 3.698	-	- 3.698
Отуђења и расходовања	-	- 13.580	- 257.273	-	-	- 270.853	-	- 270.853
Преноси трећим лицима	-	- 318.675	- 118	-	-	- 318.793	-	- 318.793
Стање 31. децембра 2013 године, након корекција	-	26.753.686	183.444.033	-	-	210.197.719	152.184	210.349.903
<b>Исправка вредности</b>								
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	-	26.753.686	183.002.928	-	-	209.756.614	152.184	209.908.798
Корекције почетног стања	-	-	441.105	-	-	441.105	-	441.105
Стање 1. јануара 2014 године, након корекција	-	26.753.686	183.444.033	-	-	210.197.719	152.184	210.349.903
Амортизација текуће године	-	793.118	7.618.146	-	-	8.411.264	30.022	8.441.286
Отуђења и расходовања	-	- 11.426	- 3.650.092	-	-	- 3.661.518	- 20.006	- 3.681.524
Мањкови	-	-	- 36	-	-	- 36	-	- 36
Остале промене	-	-	-	-	-	-	- 9.772	- 9.772
Стање 31. децембра 2014 године, након корекција	-	27.535.378	187.412.051	-	-	214.947.429	152.428	215.099.857
<b>Садашња вредност</b>								
31. децембра 2013 године	4.143.911	40.489.777	102.960.009	4.752	2.601.947	150.200.396	130.761	150.331.157
Стање 1. јануара 2013 године, пре корекција	4.155.865	41.197.944	104.814.374	4.752	5.202.592	155.375.527	103.921	155.479.448
Стање 1. јануара 2013 године, након корекција	4.155.865	41.197.944	105.055.220	4.752	5.202.592	155.616.373	103.921	155.720.294
31. децембра 2013 године Садашња вредност након елиминације ефеката процене	256.234	10.599.720	9.277.076	4.752	2.601.947	22.739.728	130.761	22.870.489
<b>Садашња вредност</b>								
31. децембра 2014 године	4.136.542	39.694.303	94.327.089	4.752	11.522.968	149.685.654	94.257	149.779.911
Стање 1. јануара 2014 године, пре корекција	4.143.911	40.489.777	102.736.105	4.752	2.601.947	149.976.492	130.761	150.107.253
Стање 1. јануара 2014 године, након корекција	4.143.911	40.489.777	102.960.009	4.752	2.601.947	150.200.396	130.761	150.331.157
31. децембра 2014 године Садашња вредност након елиминације ефеката процене	272.032	9.944.860	2.892.263	4.752	11.522.968	24.636.875	94.257	24.731.132

У 2014. години извршена су накнадна улагања у производне капацитете Предузећа, а део предметних издатака замене је капиталисан у износу од 239.786 хиљада динара. Улагање у ревитализацију блока АЗ на ТЕНТ А у Обреновцу завршено је након датума биланса стања и биће активирано у 2015. години. Закључно са датумом биланса стања у ову инвестицију је уложено 9.033.956 хиљада динара.

**НАБАВКА ОСНОВНИХ СРЕДСТАВА У ПЕРИОДУ**  
**јануар - децембар 2014**

у динарима

<b>ПД ТЕНТ</b>	<b>ВРЕДНОСТ ОС</b>
<b>УКУПНО</b>	<b>306,336,875.86</b>
<b>ОГРАНАК ТЕК В. ЦРЉЕНИ</b>	
ЗА ПОТРЕБЕ ПОГОНА	6,997,059.03
АЛАТИ И УРЕЂАЈИ	4,886,985.88
ИНФОРМАТ. И КОМУНИК. ОПРЕМА	733,100.00
ВОЗИЛА И ТРАНСПОРТНА СРЕДСТВА	
<b>УКУПНО</b>	<b>12,617,144.91</b>
<b>ОГРАНАК ТЕМ СВИЛАЈНАЦ</b>	
	15,409,280.29
ЗА ПОТРЕБЕ ПОГОНА	37,258,503.72
АЛАТИ И УРЕЂАЈИ	9,402,099.00
ВОЗИЛА И ТРАНСПОРТНА СРЕДСТВА	
<b>УКУПНО</b>	<b>62,069,883.01</b>
<b>ОГРАНАК ТЕНТ А</b>	
ЗА ПОТРЕБЕ ПОГОНА	146,370,218.30
АЛАТИ И УРЕЂАЈИ	22,441,486.81
ИНФОРМАТ. И КОМУНИК. ОПРЕМА	47,038,151.97
<b>УКУПНО</b>	<b>215,849,857.08</b>
<b>ОГРАНАК ТЕНТ В</b>	
ЗА ПОТРЕБЕ ПОГОНА	0.00
АЛАТИ И УРЕЂАЈИ	0.00
ВОЗИЛА И ТРАНСПОРТНА СРЕДСТВА	9,032,100.00
<b>УКУПНО</b>	<b>9,032,100.00</b>
<b>ОГРАНАК ЖТ</b>	
АЛАТИ И УРЕЂАЈИ	0.00
ЗА ПОТРЕБЕ ПОГОНА	0.00
ВОЗИЛА И ТРАНСПОРТНА СРЕДСТВА	6,767,890.86
ИНФОРМАТ. И КОМУНИК. ОПРЕМА	0.00
<b>УКУПНО</b>	<b>6,767,890.86</b>



## 22 а Аванси за нематеријална улагања, некретнине, постројења и опрему

у хиљадама

динара

	на дан 31. децембра 2013	на дан 01.01.2014.	Индекс
Дати аванси за некретнине, постројења и опрему	8.533	9.075	94,0
Укупно	8.533	9.075	94,0
Исправка вредности: -датих аванса за некретнине, постројења и опрему	0	0	0,0
	8.533	9.075	94,0

Преузете обавезе по основу уговорених инвестиционих улагања Друштва на дан 31. 12. 2014. године износе 2.608.785 хиљаде динара.

Степен завршености закључених инвестиционих уговора на дан 31.12. 2014.

У хиљадама динара

	Испоручилац	број уговора	Уговорена вредност	Фактурисано по уговору	Преостало	За потребе:
1	Енергопројект опрема Београд	25698	1.079.400	657.849	421.551	радови на реконструкцији електрофилтера А3
2	Изопрогрес Београд	25806	422.176	359.912	62.264	Ватросталне констукције А3
3	Via Osel Београд	25829	1.136.001	980.563	155.438	Редукција емисије азотних оксида Nox на блоку А3
4	Феромонт Београд	25914	745.450	635.229	110.221	Замена ЕКО1, ЕКО2, са PR 1 и коморама , замена PR2, PR3, PR5, MP1,MP2
5	ALSTOM	21822	926.672	379.546	547.126	Корсет
6	ALSTOM	26200	150.975	83.965	67.010	Дефинисање, надзор и контрола радова на монтажи нове турбине у капиталном ремонту блока А-3 ( супервизија )
	ALSTOM	26212	1.573.359	458.496	1.114.863	генератор
7	Siemens Београд	26999	206.511	76.199	130.312	набавке траф.двумотајног блок трансформатора
	<b>Укупно</b>		<b>6.240.544</b>	<b>3.631.759</b>	<b>2.608.785</b>	

### Структура и отписаност некретнина, постројења и опреме

на дан 31.12.2014.год.

( у 000 динара )

	Набавна вредност	Исправка вредности	Садашња вредност	% отписа
1	2	3	4	5
Земљиште и биолошка средства	4.136.542	0	4.136.542	-
Грађевински објекти	67.229.682	27.535.379	39.694.303	40,9
Грађевински објекти у припреми	233.689	0	233.689	-
Постројења и опрема	281.743.891	187.412.050	94.331.841	66,5
Постројења и опрема у припреми	11.289.279	0	11.289.279	-
Земљиште у припреми				
<b>Укупно</b>	<b>364.633.083</b>	<b>214.947.429</b>	<b>149.685.654</b>	<b>58,9</b>
Аванси за основна средства	8.533	0	8.533	-
<b>Свеукупно</b>	<b>364.641.616</b>	<b>214.947.429</b>	<b>149.694.187</b>	<b>58,9</b>

**22 б) Издаци и трошкови по основу отклањања штетних последица поплава у периоду маја 2014.г. до краја извештајног периода**

	За годину која се завршава				бр. конта
	31. децембра 2014 године	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ	
Некретнина, постројења и опрема у припреми	168.660	5.795	162.865	0	02620
Трошкови материјала и резервних делова	57.861	37.739	20.122	0	51160
Трошкови услуга	83.284	71.322	11.962	0	53230
Трошкови зарада	6.983	6.512	286	185	74610
Остали трошкови	22.210	21.157	0	1.053	55980
Губици по основу расходовања некретнина, постројења и опреме	81.451	0	81.451	0	57010
	<b>420.449</b>	<b>142.525</b>	<b>276.686</b>	<b>1.238</b>	

**23. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ**

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Учешћа у капиталу:					
- остала правна лица	21.451	21.451	21.451	100,0	100,0
<i>Минус: Исправка вредности</i>					
- учешћа у капиталу	-13.342	-13.165	-13.822	101,3	96,5
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>8.109</b>	<b>8.286</b>	<b>7.629</b>	<b>97,9</b>	<b>106,3</b>

Разлика између фер вредности признате на дан 31.12.2014. и фер вредности на дан 31. децембар 2013. године у износу од 177 хиљаде динара призната је као смањење фер вредности учешћа у капиталу банке, осигуравајућег друштва.

**24. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА**

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Дугорочна потраживања од повезаних правних лица:					
- матично и зависна правна лица	104.475	123.762	753.795	84,4	13,8
Пласмани запосленима:					
- по основу продатих станова	320.009	205.124	217.071	156,0	147,4
- по основу стамбених кредита	-269	-298	0	90,3	0,0
<i>минус: исправка потраживања</i>					
- дугорочна потраживања од повезаних правних лица	0	0	0	0,0	0,0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>424.215</b>	<b>328.588</b>	<b>970.866</b>	<b>129,1</b>	<b>43,7</b>

Дугорочна потраживања у оквиру ЕПС-а која на дан 31.децембар 2014. године износе 104.475 хиљаде динара односе се на репрограмирана потраживања која су настала у интерним односима између ЈП ЕПС и предузећа.

Дугорочни кредити запосленима, који на дан 31. децембар 2014. године износе 319.740 хиљада динара и односе се на кредите одобрене запосленима за потребе решавања стамбеног питања.

Главница кредита се увећава у складу са кретањем цена на мало у Републици Србији за кредите који су деноминирани у динарима, односно, 0.5% годишње за кредите који су деноминирани у EUR. Ови кредити се отплаћују у месечним ратама, у већини случајева, на период од 20 до 40 година.

## 25. Залихе

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Материјал	1.970.263	2.031.181	2.101.031	97,0	93,8
Резервни делови	4.621.772	4.313.546	3.749.578	107,1	123,3
Алат и инвентар	466.590	456.490	439.230	102,2	106,2
Угаљ	929.387	818.055	1.353.200	113,6	68,7
<i>Минус: Исправка вредности</i>					
Материјал	-561	-561	-561	100,0	100,0
Резервни делови	-268.773	-268.773	-268.773	100,0	100,0
Алат и инвентар	-404.000	-396.110	-373.231	102,0	108,2
Дати аванси за залихе и услуге	2.312.585	1.080.194	3.826.821	214,1	60,4
<i>Минус: Исправка вредности датих аванса</i>	-13.119	-28.342	-23.556	46,3	55,7
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>9.614.144</b>	<b>8.005.680</b>	<b>10.803.739</b>	<b>120,1</b>	<b>89,0</b>

Стратегија држања залиха у Предузећу заснована је висини трошкова набавке, трошкова држања залиха, процента ризика благовремености извршења наруџбе, броја дана који протекне од момента наручивања до момента пријема и годишњег физичког утроска.

Предузеће залихе мери по набавној вредности или цени коштања, односно нето продајној вредности ако је она нижа. Приступ заснован на дужини периода од последњег кретања залиха није прихватљив за Предузеће обзиром на природу резервних делова, различитост периода који протекне од момента наручивања до момента пријема у складиште, те се самим тим не може ни извршити унифицирање стандардне политике за обрачун исправке вредности залиха

### Вредност и структура залиха на нивоу ПД ТЕНТ д.о.о. и по деловима на дан 31.12.2014. године

(у 000 динара)

	ТЕНТ д.о.о.	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ
Материјал	1.970.263	1.712.815	147.673	109.775
-потрошни материјал	916.907	760.667	113.159	43.081
-хемикалије	50.860	37.666	11.277	1.917
-гориво и мазиво	975.284	891.712	21.083	62.489
-остали материјал	27.212	22.770	2.154	2.288
Резервни делови	4.621.772	4.105.163	313.091	203.518
Алат и инвентар	466.590	387.137	57.419	22.034
Угаљ	929.387	201.371	9.632	718.384
-набављен од ПД у саставу ЕПС	274.650	201.371	9.632	63.647
-набављен ван ЕПС	654.737	0	0	654.737
<b>Укупно залихе</b>	<b>7.988.012</b>	<b>6.406.486</b>	<b>527.815</b>	<b>1.053.711</b>
<b>Исправка вредности залиха</b>	<b>673.334</b>	<b>605.376</b>	<b>51.212</b>	<b>16.746</b>
<b>Залихе</b>	<b>7.314.678</b>	<b>5.801.110</b>	<b>476.603</b>	<b>1.036.965</b>
<b>Дати аванси за залихе</b>	<b>2.312.585</b>	<b>2.301.851</b>	<b>10.734</b>	<b>0</b>
<b>Исправка вредности датих аванса за залихе</b>	<b>13.119</b>	<b>3.064</b>	<b>10.055</b>	<b>0</b>
<b>Стање залиха на дан 31.12.2014.</b>	<b>9.614.144</b>	<b>8.099.897</b>	<b>477.282</b>	<b>1.036.965</b>

## 26. ПОТРАЖИВАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
<b>Потраживања од по основу продаје</b>					
<i>Купци у земљи</i>					
- ПД у саставу ЕПС-а	38.546.672	30.520.768	23.640.612	126,3	163,0
- остала потр. од предузећа у реструктурирању	45.975	50.858	50.858	90,4	90,4
- за испоручену топлотну енергију и технолошку пару	56.699	54.872	52.862	103,3	107,2
- потраживања од купаца за услуге	983	1.027	1.218	95,7	80,7
Остала потраживања од купаца по основу продаје	15.321	24.574	23.165	62,3	66,1
<b>Минус исправка вредности пот. по основу продаје:</b>					
<i>Купци у земљи</i>					
- осталих пот. од предузећа у реструктурирању	-44.795	-50.858	-50.858	88,1	88,1
- за испоручену топл. енергију и техн. пару и обрачунату камату по истом основу	-11.914	-10.108	-9.482	117,9	125,6
- потраживања од купаца за услуге	-846	-907	-1.106	93,3	76,5
- остала потраживања од купаца по основу продаје	-4.533	-3.770	-9.196	120,2	49,3
<b>Потраживања из специфичних послова</b>					
Остала потраживања из специфичних послова	208	196	189	106,1	110,0
<b>Минус исправка вред. потр. из спец. послова</b>					
<b>Друга потраживања</b>					
Потраживања по основу камате:					
- остала правна лица (банке)	3.562	4.633	499	76,9	713,8
Потраживања по основу осигурања штете	106	2.198	109.767	4,8	0,1
Потраживања од запослених	166.408	81.018	78.934	205,4	210,8
Потраживања од буџетских корисника и претплаћени порези и доприноси	407.700	107.374	615.004	379,7	66,3
Остала потраживања од ПД у саставу ЕПС-а	358	358	6.068	100,0	5,9
Остала потраживања	26.710	10.825	11.759	246,7	227,1
<b>Минус исправка вредности других потраживања:</b>					
За обрачунату камату по основу осталих потраживања	-11.461	-5.401	-6.269	212,2	182,8
Потраживања од запослених	-9.949	-575	-611	1.730,3	1.628,3
Потраживања по основу преплаћених пореза и доприноса	-24	-24	-24	100,0	100,0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>39.187.180</b>	<b>30.787.058</b>	<b>24.513.389</b>	<b>127,3</b>	<b>159,9</b>

Предузеће је изложено кредитном ризику по потраживањима од матичног предузећа, које је, такође, изложено кредитном ризику од својих зависних привредних друштава, којима је поверила обављање делатности снабдевања електричном енергијом крајњих купаца у Републици Србији, укључујући и делатност јавног снабдевања.

Такође, Предузеће је изложено кредитном ризику по потраживањима од правних лица – великих система у поступку реструктурирања, која нису у могућности да измире своје обавезе, чија су потраживања пријављена Агенцији за приватизацију Републике Србије, а по којима је извршено индиректно отписивање. Део истих, уз сагласност Агенције за приватизацију Републике Србије, сходно Уредби о начину и условима измиривања обавеза субјеката приватизације према повериоцима је уговорно регулисан и за износ ненаплаћених накнада извршено је признавање.

## 27. Краткорочни финансијски пласмани

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Текућа доспећа дугорочних финансијских пласмана:					
- по основу датих позајмица и репрограм. потраживања ПД у саставу ЕПС-а	19.288	2.463.875	1.851.523	0,8	1,0
- осталих дугорочних финансијских пласмана	27.882	0	0	0,0	0,0
Остали краткорочни финансијски пласмани	0	130.843	100.897	0,0	0,0
<i>Минус: Исправка вредности</i>	0	0	0	0,0	0,0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>47.170</b>	<b>2.594.718</b>	<b>1.952.420</b>	<b>1,8</b>	<b>2,4</b>

На датум биланса стања репрограмирана потраживања од матичног правног лица износе 19.288 хиљада динара. Потраживање у износу од 2.442.980 хиљада динара хиљада динара исказано према матичном предузећу по презетим интерним обавезама насталим по основу статусне промене одвајање уз припајање, репрограмирано је протоколом, с тим да обавеза доспева у једнаким шестомесечним анuitетима почев од 31. августа 2010. закључно са 28. фебруаром 2014. године измирена су у потпуности.

## 28. Готовински еквиваленти и готовина

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Текући рачун:					
- у динарима	596.378	637.478	33.452	93,5	1.782,8
- у страниј валути	2.635	2.128	1.751	123,8	150,5
Благајна	24	16	9	150,0	266,7
Издвојена новчана средства	42.653	50.729	4.259	84,1	1.001,5
Новчана средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	139.539	118.766	11	117,5	0,0
Исправка вредности-умањење вредности новчаних средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	-139.539	-118.766	-11	117,5	0,0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>641.690</b>	<b>690.351</b>	<b>39.471</b>	<b>92,9</b>	<b>1.625,7</b>

На дан биланса стања потраживања од УББ банке исправљена су целости у износу од 139.539 динара услед покретања стечаја.

У упоредом периоду извршена је процена ризика од наплате потраживања од УББ услед губитка лиценце за рад. Износ депонованих средстава на дан биланса стања 31.12. 2013. Године исправљен је у целости у износу од 118.766 хиљада динара.

## 29. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА 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	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Разграничени порез на додату вредност	1.601.323	588.380	236.827	272,1	676,1
<u>Обрачуната потраживања за више плаћен ПДВ</u>	971.898	0	0	0,0	0,0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>2.573.221</b>	<b>588.380</b>	<b>236.827</b>	<b>437,3</b>	<b>1.086,5</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. На датум биланса стања Предузеће је било у пореском кредиту по основу ПДВ у износу од 971.898 хиљада динара.

## 30. 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	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Унапред плаћени трошкови	331	291	401	113,7	82,5
Нефактруисани приходи	0	0	0	0,0	0,0
Разграничени трошкови	283	4.928	3.961	5,7	7,1
Остала активна временска разграничења	571	0	896	0,0	63,7
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>1.185</b>	<b>5.219</b>	<b>5.258</b>	<b>82,7</b>	<b>22,5</b>

## 31. Капитал

### а) Основни капитал

Основни капитал представља капитал друштва са ограниченом одговорношћу који је у потпуном власништву ЈП Електропривреда Србије, Београд. Он обухвата почетни капитал и накнадне уплате основног капитала увећане за кумулиране ревалоризационе резерве, које су настале као резултат примене индекса раста цена на мало до 31. децембра 2000. године и кориговане пренете приликом прве примене нових рачуноводствених прописа Републике Србије на дан 1. јануара 2004. године.

На дан 1. јануара 2006. године код Агенције за привредне регистре уписана је промена правне форме Предузећа у друштво са ограниченом одговорношћу и промена назива Предузећа у Привредно друштво "Термоелектране Никола Тесла" д.о.о., Обреновац. Такође, регистрован је уписани и уплаћени новчани капитал у износу од ЕУР 500 и неновчани капитал у износу од ЕУР 445,262,798 у власништву ЈП ЕПС, Београд.

Пренос сталне имовине, како је наведено у напомени 1. условио је и смањење сопственог трајног капитала, тако да на дан Биланса стања уписани неновчани капитал износи ЕУР 180.538.840 ( решење Агенције за привредне регистре БД 130535/2009.г.)

### б) Остали капитал

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

### в) Ревалоризационе резерве

Ревалоризационе резерве исказане на дан 31. децембар 2014. године, у износу од 110.014.868 хиљада динара су смањене у односу на упоредни период 2013. године (111.653.634 хиљада динара) по основу отуђења основних средстава у износу од 1.638.766 хиљада динара.

### 32 .Дугорочна резервисања

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Резервисања за бенефиције за запослене ( отпремнине, јубиларне награде и остало )	779.384	827.660	772.444	94,2	100,9
Резервисања за судске спорове	485.486	434.505	603.177	111,7	80,5
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>1.264.870</b>	<b>1.262.165</b>	<b>1.375.621</b>	<b>100,2</b>	<b>91,9</b>

#### Кретање на резервисањима

У хиљадама РСД	Резервисања за бенефиције запослених	Резервисања за судске спорове	Укупно резервисања
<b>Стање на дан 1. јануар 2013.</b>	772.444	603.177	1.375.621
Нова резервисања у току године	195.548	603	196.151
Искоришћења резервисања	-140.332	-15.906	-156.238
Укидање у корист прихода	0	153.369	153.369
<b>Стање на дан 31. децембар 2013.</b>	<b>827.660</b>	<b>434.505</b>	<b>1.262.165</b>
Нова резервисања у току године	115.825	127.375	243.200
Искоришћења резервисања	-164.101	-36.554	-200.655
Укидање у корист прихода	0	39.840	39.840
<b>Стање на дан 31. децембар 2013.</b>	<b>779.384</b>	<b>485.486</b>	<b>1.264.870</b>

Предузеће је на дан 31. децембар 2014. године извршило резервисање по основу судских спорова у укупном износу од 485.486 хиљада динара.

Руководство Предузећа сматра да по основу судских спорова који се воде против Предузећа, неће настати материјално значајне штете по Предузеће у односу на износ извршених резервисања.

Резервисање за накнаде и друге бенефиције запослених извршено је како је обелодањено у напомени 3.8.

### 33. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Обавезе према повезаним правним лицима:					
- матично и зависна правна лица	3.515.372	3.611.882	4.153.725	97,3	84,6
Дугорочни кредити и зајмови у земљи	11.682.789	15.363.482	10.595.020	76,0	110,3
Репр. обавезе по основу јавних прихода					
- по основу главнице	0	79.404	79.407	0,0	0,0
- по основу камате	0	22.085	22.085	0,0	0,0
репеограмиране обавезе према добав.	0	0	116	0,0	0,0
Текућа доспећа:					
- дугорочни кредити и зајмови	-1.196.496	-2.022.668	-1.407	59,1	0,0
- обавеза по основу узетих кредита између матичног и зависних правних лица у саставу ЕПС	-662.660	-597.915	-718.936	110,8	92,2
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>13.339.005</b>	<b>16.456.270</b>	<b>14.130.010</b>	<b>81,0</b>	<b>94,4</b>

#### 33 а) Обавезе према повезаним правним лицима

Ред. број	ИНО-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
A	КРЕДИТИ У СТРАНОЈ ВАЛУТИ							
I	РЕФИНАНСИРАНИ КРЕДИТИ РЕАЛИЗОВАНИ ИЗ СРЕДСТАВА:						1.105.185	923.670
1	ПАРИСКОГ КЛУБА ПОВЕРИЛАЦА						1.105.185	923.670
1.7	РУСИЈА	USD	11.111.399,23	22.09.2005.- 22.03.2034.	22.03. и 22.09.	0,5517	1.105.185	923.670
II	КРЕДИТИ КОЈЕ СУ ДАЛЕ ВЛАДЕ ДРЖАВА						807.384	678.462
1	Јапански кредит	JPY	430.511.457,0	20.11.2016- 20.11.2026	20.05. I 20.11.	0,6000	357.749	243.633
2	Руски кредит	USD	0,00	15.01.2004.- 15.07.2013.	15.01. и 15.07.	LIBOR+1.25	0	0
3	Пољски кредит	USD	4.520.577,90	2005.-2024.	15.06. и 15.12.	0,75	449.635	434.829
III	КРЕДИТИ МЕЂУНАРОДНИХ ФИНАНСИЈСКИХ ОРГАНИЗАЦИЈА						1.602.804	2.009.750
4	KfW IV (36 mil. EUR)	EUR	12.963.217,16	30.06.2013.- 30.12.2019	30.06 I 30.12.		1.568.009	1.954.787
5	EBRD (100 mil. EUR)	EUR	287.649,53	07.09.2005.- 07.03.2016.	07.03. и 07.09	променљива на шестомесечном нивоу( 3,1- 5,793)	34.794	54.963
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ ПО КРЕДИТИМА (I+II+III)</b>						<b>3.515.373</b>	<b>3.611.882</b>



ДЕО ДУГОРОЧНИХ КРЕДИТА КОЈИ ДОСПЕВА ДО ЈЕДНЕ ГОДИНЕ							31.12.2014.	01.01.2014.
A	У иностраној валути						662.660	597.915
B	У динарима						0	
	<b>УКУПНО</b>						<b>662.660</b>	<b>597.915</b>
ДУГОРОЧНИ ДЕО								
A	Кредити у иностраној валути						2.852.713	3.013.967
B	Кредити у динарима						0	0
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНИ ДЕО</b>						<b>2.852.713</b>	<b>3.013.967</b>

#### Анализа доспећа дугорочних кредита

У хиљадама динара

	На дан 31.12.2014.	На дан 01.01.2014.	Индекс
Од једне до пет година	0	725.346	0,0
Преко пет година	2.852.713	2.288.621	124,6
<b>Укупно</b>	<b>2.852.713</b>	<b>3.013.967</b>	<b>94,6</b>

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

Валута	Износ у валути	31.12.2014. у хиљадама динара
EUR	8.971.088	1.085.128
USD	14.174.316	1.409.836
YPU	430.511.457	357.749
<b>УКУПНО</b>		<b>2.852.713</b>

Ред. број	ИНО-КРЕДИТИ	Валута	ОРИГИНАЛНА ВАЛУТА				Динарска противвредност у хиљадама динара		
			главница	датум доспећа анuitета	временски распоред отплата	висина каматне стопе	31.12.2014.	01.01.2014.	
<b>A</b>	<b>КРЕДИТИ У СТРАНОЈ ВАЛУТИ</b>								
<b>I</b>	<b>РЕФИНАНСИРАНИ КРЕДИТИ РЕАЛИЗОВАНИ ИЗ СРЕДСТАВА:</b>							<b>12.399.566</b>	<b>11.616.395</b>
1	ПАРИСКОГ КЛУБА ПОВЕРИЛАЦА						11.655.428	10.930.132	
1.2	ФРАНЦУСКА	EUR	40.927.468,21	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	5,90	4.950.517	4.692.011	
1.5	ШВАЈЦАРСКА	CHF	66.684.215,24	22.09.2008.-22.03.2024.	22.03. и 22.09.	Libor/CHF+0,5%	6.704.911	6.238.121	
2	ЛОНДОНСКОГ КЛУБА П.	USD	7.223.348,92	01.05.2010.-01.11.2024.	01.05. и 01.11.	3,75 до 11/09 6,75 до 11/24	718.464	660.510	
3	IBRD	EUR	212.258,69	15.03.2005.-15.12.2031.	15.03. и 15.09. 15.06. и 15.12.	1/3-5,44, 1/3 -5,81 и 1/3-euribor	25.674	25.752	
<b>B</b>	<b>КРЕДИТИ У ДИНАРИМА</b>								
3	Komercijalna banka 2mld	RSD	0,00	01.05.2014.-01.04.2016	svakog prvog u mesecu	14.03%+4pp na god.nivou+jednomesečni belibor	0	2.000.000	
4	Komercijalna banka 4mld	RSD	1.593.333.333,36	01.05.2014.-01.04.2016	svakog prvog u mesecu	14.03%+4pp na god.nivou+jednomesečni belibor	1.593.333	3.390.000	
	<b>УКУПНО</b>						<b>1.593.333</b>	<b>5.390.000</b>	
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ ПО КРЕДИТИМА</b>							<b>13.992.900</b>	<b>17.006.395</b>
ДЕО ДУГОРОЧНИХ КРЕДИТА КОЈИ ДОСПЕВА ДО ЈЕДНЕ ГОДИНЕ									
A	У иностраној валути						2.311.606	1.644.331	
B	У динарима						1.195.000	2.021.249	
	<b>УКУПНО</b>						<b>3.506.606</b>	<b>3.665.580</b>	
ДУГОРОЧНИ ДЕО									
A	Кредити у иностраној валути						10.087.961	9.972.064	
B	Кредити у динарима						398.333	3.368.751	
	<b>УКУПНО ДУГОРОЧНИ ДЕО</b>						<b>10.486.294</b>	<b>13.340.815</b>	

**Анализа доспећа дугорочних кредита**

У хиљадама динара

	На дан 31.12.2014.	На дан 01.01.2014.	Индекс
Од једне до пет година	3.415.160	2.162.637	157,9
Преко пет година	7.071.135	11.178.178	63,3
<b>Укупно</b>	<b>10.486.294</b>	<b>13.340.815</b>	<b>78,6</b>

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

Валута	Износ у валути	31.12.2014. у хиљадама динара
EUR	32.331.238	3.910.733
USD	6.501.014	646.618
CHF	55.005.122	5.530.611
YPU		0
XDR		0
Остале- RSD		398.333
<b>УКУПНО</b>		<b>10.486.294</b>

На основу чл. 446. до чл.450. Закона о облигационим односима, закључен је Уговор о преузимању дуга између ТЕНТ доо и ЈП ЕПС заведен под бројем 27980 од 30.09.2013. (наш број) / 2705/5-13 од 30.09.2013.(број у ЕПС) Уговором,Влада Републике Србије је, на предлог Министарства одбране и Министарства финансија и привреде, донела Закључак 05 број 023-6895/2012 од 9. августа 2013. године, достављен ЈП ЕПС преко Министарства енергетике, развоја и заштите животне средине дописом број 401-00-944/2013-01 од 28. августа 2013. Године, којим је усвојен Програм финансијске консолидације привредних друштава Одбрамбене индустрије Србије са већинским државним/друштвеним капиталом.

Влада је, препоручила Јавном предузећу „Електропривреда Србија“ да преузме обавезе својих зависних привредних друштава, па између осталих и Термоелектране Никола Тесла д.о.о. Обреновац према Републици Србији по уговорима закљученим са Агенцијом за осигурање депозита (Париски клуб поверилаца) у укупном износу (основни дуг плус камата).

Управни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србија“ на седници од 27. септембра 2013.године донео је одлуку број 2673/14-13, којом је усвојена Информација о начину, динамици и радњама потребним за извршење Закључка 05 број 023-6895/2012 од 9. августа 2013. Преузималац (ЕПС) овим уговором преузима дуг који Дужник има према Повериоцу – Агенцији за осигурање депозита по основу Париског клуба поверилаца за обавезе из 2012. у укупном износу од 816,475,053.77 динара

Даном преузимања дуга Преузималац ступа на место Дужника и постаје Нови дужник Повериоца (АОД) за поменути износ, а Дужник (ТЕНТ) се ослобађа исте обавезе према Повериоцу.

Овај уговор сматра се закљученим даном потписивања од стране Дужника, Преузимаоца и Повериоца.

С обзиром да до 31.12.2014. није дошло до закључења уговора између Републике Србије и Јавног предузећа «Електропривреда Србије» Београд (овде Преузимаоца и Повериоца), обавезе ТЕНТ према АОД су остале непромењене, и то:

Дуг ТЕНТ по основу Париског клуба поверилаца који је доспео 22.03. и 22.09. 2012.у износу од ЕУР 4.707.586,55 (РСД 569.421.666,19) и ЦХФ 2.984.709,09 (РСД 300.104.141,81), дуг од 22.03.и 22.09.2013. у износу од ЕУР 4.740.437,99 (РСД 573.395.320,52) и ЦХФ 3.269.519,94( РСД 328.741.075,31) као и дуг од 22.03.и 22.09.2014. у ЕУР 4.283.291,15 (РСД 518.099.615,91) и ЦХФ 3.363.740,09 (РСД 338.214.647,58) године није плаћен у предвиђеном року.

Напомињемо, да по горе поменутих неплаћеним обавезама није плаћена обрачуната затезна камата прерачуната до 22.09.2014. у износу од ЕУР 1.150.205,04 (РСД 139.126.846,29) и ЦХФ 128.080,33 (РСД 12.878.118,56).

**Б) Дугорочни кредити у динарима**

На датум биланса стања је по основу кредита према Комерцијалној банци је било 1.593.333 динара, од чега 398.333 хиљада на дугорочном доспећу, а на краткорочном доспећу износ од 1.195.000 хиљада динара (напомена 34).

На датум биланса стања неоплаћено је 16 рата. Након датуам биласа стања плаћена је рата која је доспела на плаћање 01. јануара 2015. године у износу од 99.583 хиљада динара. Обрачун камате врши се месечно уз примену једносмесечог *beliboga* + 4 процентна поена на годишњем нивоу.

### 34. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
<b>Обавезе у страниј валути</b>					
Део дугорочних кредита и зајмова у страниј валути који доспева до једне - ПД у саставу ЕПС-а	662.660	597.915	718.936	110,8	92,2
Дугорочни кредити у земљи који доспевају до једне године	2.311.606	1.644.331	1.115.652	140,6	207,2
<b>Обавезе у динарима</b>					
Краткорочни кредити у земљи	0	0	5.390.000	0,0	0,0
Део дугорочних кредита који доспева до једне године	1.195.000	2.021.250	0	59,1	0,0
Део краткорочних кредита који доспева до једне године	0	0	16.791	0,0	0,0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>4.169.266</b>	<b>4.263.496</b>	<b>7.241.379</b>	<b>97,8</b>	<b>57,6</b>

На датум биланса стања на краткорочном доспећу је по основу динарских кредита од пословне банке 1.195.000 хиљада динара.

### 35. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Примљени аванси	90.870	16.953	5.760	536,0	1.577,6
Добављачи - повезана правна лица:					
- ПД у саставу ЕПС-а у земљи	8.710.585	258.934	485.688	3.364,0	1.793,4
Добављачи у земљи	2.126.902	807.500	4.393.388	263,4	48,4
Добављачи у иностранству	3.467.377	942.211	1.133.680	368,0	305,8
Остале обавезе из пословања	789	2.710	217.417	29,1	0,4
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>14.396.523</b>	<b>2.028.308</b>	<b>6.235.933</b>	<b>709,8</b>	<b>230,9</b>

Стратегија и тактика обавеза према добављачима заснована је на роковима плаћања, који се уговарају при куповини робе и услуга. Ипак, она је ограничена положајем робе и услуга на тржишту и понашањем конкуренције на тржишту. Најзначајнији повериоци су:

Добављачи у земљи	Стање на дан 31.12.2014године у 000 динара
НИС	232.459
VIA OCEL	297.346
ПРО ТЕНТ	163.171
Енергопројект опрема	113.849
Изопрогерс	168.557
ПУ Ресавица	91.016

Добављачи у иностранству	Стање на дан 31.12.2014године у 000 динара
Алстом Пољска	2.291.323
Алстом Париз	942.870
ZRE Katowice	42.057
Semple	30.288

### 36. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
<b>Обавезе из специфич. послова</b>					
Специф. обавезе у оквиру ЕПС-а	912.345	861.508	840.048	105,9	108,6
Обавезе према увознику	77	94	10.597	81,9	0,7
<b>Остале обавезе из спец. послова</b>	<b>840</b>	<b>8.146</b>	<b>8.146</b>	<b>10,3</b>	<b>10,3</b>
<b>Обавезе по основу зарада и накнада зарада</b>					
Обавезе за нето зараде и накнаде зарада	97.321	108.289	107.113	89,9	90,8
Обавезе за порезе и доприносе на зараде и накнаде зарада	81.075	89.618	91.255	90,5	88,8
<b>Остале обавезе по основу зарада и накнада зарада</b>	<b>747</b>	<b>1.174</b>	<b>704</b>	<b>63,6</b>	<b>106,1</b>
<b>Друге обавезе</b>					
Обавезе по основу камата и тр финансирања - у саставу ЕПС-а	26.574	13.631	6.756	194,9	393,3
Обавезе по основу камата и трошкова финансирања	1.114.265	740.508	324.628	150,5	343,2
Обавезе за дивиденде и учешће у добити	2.209	2.209	2.209	100,0	100,0
Остале обавезе према запосленима	20.806	22.823	19.006	91,2	109,5
Обавезе према члановима УО и НО	197	203	178	97,0	110,7
Обавезе према физичким лицима	3.072	2.650	3.284	115,9	93,5
Остале обавезе у саставу ЕПС-а	355.937	439.079	195.135	81,1	182,4
Остале обавезе	57.883	26.178	16.610	221,1	348,5
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>2.673.348</b>	<b>2.316.110</b>	<b>1.625.669</b>	<b>115,4</b>	<b>164,4</b>

### 37. ОБАВЕЗЕ ЗА ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Разграничени порез на додату вредност	2.433.806	1.047.175	1.361.926	232,4	178,7
Обрачуната обавеза за плаћање ПДВ по пореској пријави	0	512.825	87.073	0,0	0,0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>2.433.806</b>	<b>1.560.000</b>	<b>1.448.999</b>	<b>156,0</b>	<b>168,0</b>

### 38. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Обавезе за порез из резултата	0	597.716	0	0,0	0,0
Накнаде за коришћење вода, грађ. земљишта и осталих јавних добара	2.980	495.657	427.942	0,6	0,7
Накнаде за заш. животне средине	355.171	970.238	504.983	36,6	70,3
Остали обавезе по основу осталих јав. прихода који терете трошкове	4.925	4.794	4.773	102,7	103,2
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>363.076</b>	<b>2.068.405</b>	<b>937.698</b>	<b>17,5</b>	<b>38,7</b>

### 39. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Обрачунати трошкови	12.565	0	0	0,0	0,0
Разграничена камата	85.103	84.784	92.426	100,4	92,1
Одложени приходи по основу примљених донација	5.527.268	6.475.023	7.239.624	85,4	76,3
Остала пасивна временска разграничења	0	65.190	0	0,0	0,0
Одложене пореске обавзе	15.033.911	15.807.034	16.260.513	95,1	92,4
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>20.658.847</b>	<b>22.432.031</b>	<b>23.592.563</b>	<b>92,1</b>	<b>87,6</b>

Кретања на рачунима разграничених прихода по основу примљених донација су приказана у наредној табели:

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године	на дан 01.01.2013. године	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Стање на почетку године	6.475.021	7.239.624	7.827.933	89,4	82,7
Донације у току године	123.061	171.479	1.260.658	71,8	9,8
Пренос у приходе	-1.070.817	-936.082	-1.848.967	114,4	57,9
Стање на крају године	<b>5.527.265</b>	<b>6.475.021</b>	<b>7.239.624</b>	<b>85,4</b>	<b>76,3</b>

На име финансијске и техничке помоћи од агенција и сличних органа на међународном нивоу ПД ТЕНТ доо је самостално или преко матичног предузећа, примао средстава, која су иницијално призната као одложени ( разграничени ) приход.

Признавање прихода врши се током корисног века трајања средстава у периоду неопходном да се повежу са трошковима

### 40. ВАНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)	Индекс (2/4)
1	2	3	4	5	6
Обавезе за издате гаранције и друге облике за обезбеђење обавеза ЈП ЕПС	15.790.908	19.176.495	20.097.663	82,3	78,6
Отписана учешћа у капиталу	28.051	28.051	28.051	100,0	100,0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>15.818.959</b>	<b>19.204.546</b>	<b>20.125.714</b>	<b>82,4</b>	<b>78,6</b>

Ради обезбеђења плаћања обавеза за кредите Париског клуба поверилаца, Предузеће је издало бланко соло менице Агенцији за стечај и санацију банака у износу од 12.720.238 хиљада динара.

## 41. ОСТАЛИ ПОТРЕБНИ ПОДАЦИ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција	Индекс (2/3)
1	2	3	4	5
Процењена ратна штета	4.385.164	3.815.140	0	269,6
Објекти друштвеног стандарда уступљени држави	10.970	10.970	0	100,0
Одложена пореска средства губици у пореским билансима - капитални губици	3.846	3.846	0	100,0
Порески кредит за улагања у основна средства	1.748.874	2.070.389	0	84,5
Остала ванбилансна актива	6.983	0	0	0,0
<b>Стање на дан 31. децембар</b>	<b>6.155.837</b>	<b>5.900.345</b>	<b>0</b>	<b>104,3</b>

## 42. ОДНОСИ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

ТЕНТ доо је једно од 14 привредних друштава над којим ЈП "Електропривреда Србија" преузело сва оснивачка права и извршило њихово усаглашавање организације, рада и пословања у истим са прописима којима се уређује правни положај привредних друштава.

Непосредна контрола матичног предузећа над зависним предузећим састоји се у следећем:

- одлучује о оснивању зависних привредних друштава,
- одлучује о статусним променама, промени правне форме и престанку зависног привредног друштва
- одлучује о ценама електричне енергије и ценама услуга за тарифне купце,
- утврђује трансферне цене за обрачун трансакција учинака између Јавног предузећа, као матичног и зависних привредних друштава, као и зависних привредних друштава међусобно,
- одлучује о располагању имовином веће вредности зависног привредног друштва у складу са актом о оснивању тог друштва,
- одлучује о расподели добити зависног привредног друштва и покрићу губитака,
- одређује лица која су овлашћена да обављају послове из делокруга скупштине зависног ПД
- бира и разрешава директора, односно чланове управног одбора зависног привредног друштва ,
- даје сагласност на одлуке лица која врше овлашћења скупштине одређене актом о оснивању зависног привредног друштва.

На дан израде финансијских извештај исказана су следећа стања у пословним књигама ТЕНТ доо у односу на матично и зависна правна лица:

ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА У ПЕРИОДУ ОД 01.01.2014. ДО 31.12.2014. ГОДИНЕ

Предузећа у саставу ЕПС	Дугорочни пласмани у повезана правна лица	Потраживања	Дугорочне обавезе	Обавезе	Приход по основу испоручене електричне енергије	Остали пословни приходи	Трошкови угља	Расход по основу набавке електричне енергије	Остали пословни расходи	Приходи од камата и позитивних курсних разлика	Расходи од камата и негативних курсних разлика	Остали расходи
ПД "Рударски басен Колубара" д.о.о.	0	9.959	0	7.565.085	0	0	(46.320.381)	(3.596)	(9.150)	0	0	0
ПД "Термоелектране и копови Костолац" д.о.о.	0	74.216	0	958.498	0	0	(177.402)	0	0	0	0	0
ПД "Електродистрибуција - Београд" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	(95)	0	0	0
ПД "Електросрбија" д.о.о.	0	0	0	160	0	0	0	0	0	0	0	0
ЈП "Електропривреда Србије" п.о.	104.475	38.482.769	2.852.712	2.144.359	77.975.371	7	0	(1.545.509)	0	12.560	(552.473)	(364)
ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд	0	7	0	0	0	0	0	(5)	0	0	0	0
<b>Укупно</b>	<b>104.475</b>	<b>38.566.951</b>	<b>2.852.712</b>	<b>10.668.102</b>	<b>77.975.371</b>	<b>7</b>	<b>(46.497.783)</b>	<b>(1.549.110)</b>	<b>(9.246)</b>	<b>12.560</b>	<b>(552.473)</b>	<b>(364)</b>

Предузећа у саставу ЕПС	Дугорочни пласмани у повезана правна лица	Потраживања	Дугорочне обавезе	Обавезе	Приход по основу испоручене електричне енергије	Остали пословни приходи	Трошкови угља	Расход по основу набавке електричне енергије	Остали пословни расходи	Приходи од камата и позитивних курсних разлика	Расходи од камата и негативних курсних разлика	Остали расходи
ПД "Рударски басен Колубара" д.о.о.	0	13.264.	0	3.452	0	145	(43.525.612)	(2.788)	(854)	0	0	0
ПД "Термоелектране и копови Костолац" д.о.о.	0	56.759	0	455	0	5	0	0	0	0	0	0
ПД "Електродистрибуција - Београд" д.о.о.	0		0	0	0	0	0	(3.197)	(113)	0	0	0
ПД "Електросрбија" д.о.о.	0	80	0	0	0	0	0	(3.619)	0	0	0	0
ЈП "Електропривреда Србије" п.о.	123.762	32.918.904	3.013.967	2.163.894	77.284.329	3.960	0	(2.123.262)	0	0	(173.806)	(9)
ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд	0	0	0	3.263	0	0	0	(7.433)	0	0	0	0
Укупно	123.762	32.989.007	3.013.967	2.171.067	77.284.329	4110	(43.525.612)	(2.140.299)	(967)	107.005	(173.806)	(9)

#### 43. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

- Улагање у ревитализацију блока А3 на ТЕНТ А у Обреновцу завршено је након датума биланса стања и биће активирано у 2015. години.(напомена 22)
- Након датума биланса стања Предузеће Уговором о преузимању дуга измирило обавезу према РБ „Колубари“ Лазаревац и истовремено смањило потраживање према матичном правном лицу ЈП ЕПС у износу од 494.935 хиљада динара.
- Након датума биланса стања плаћена је рата која је доспела на плаћање у јануару 2015. године у износу од 99.583 хиљада динара. (напомена 33)

#### 44. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ

##### Судски спорови

Предузеће је на дан 31.децембар 2014. године извршило резервисање по основу судских спорова у укупном износу од 485.486 хиљада динара (напомена 32)

Руководство Предузећа сматра да по основу судских спорова који се воде против Предузећа, неће настати материјално значајне штете по Предузеће у односу на износ извршених резервисања.

#### 45. ПОСЛОВНИ РИЗИЦИ И ФИНАНСИЈСКИ ИНСТРУМЕНТИ

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 финансијски извештај, 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% (у предходном извештајном периоду 9,5%). Ипак, Предузеће је изложено ризику адекватности капитала, тржишном ризику (валутном ризику и ризику од промене каматне стопе), ризику ликвидности и кредитном ризику, како је даље наведено.

## Категорије финансијских инструмената

У хиљадама динара

	31. децембра 2014 године	на дан 01.јануар 2014
<b>Финансијска средства</b>		
Учешћа у капиталу	8.109	8.286
Дугорочни финансијски пла мани	424.215	328.588
Потраживања од купаца	38.603.562	30.586.456
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	47.170	2.594.718
Остала потраживања	19.483	17.737
Готовина и готовински еквиваленти	641.690	690.351
	<u>39.744.229</u>	<u>34.226. 36</u>
<b>Финансијске обавезе</b>		
Дугорочни кредити	10.486.293	13.340.814
Остале дугорочне обавезе	2.852.712	3.115.456
Обавезе према добављачима	14.304.864	2.008.6 5
Остале обавезе	2.501.603	2.156.711
Краткорочни кредити	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	4.169.266	4.263.496
Краткорочне финансијске обавезе	-	-
	<u>34.314.738</u>	<u>24.885.122</u>

**а) Управљање ризиком капитала**

Циљ управљања капиталом је да Предузеће задржи способност да настави са својим пословањем у неограниченом периоду у предвидљивој будућности, како би очувало оптималну структуру капитала. Стопа адекватности капитала Предузећа са стањем на крају године је:

Показатељи задужености Предузећа:  
(У хиљадама динара)

	31. децембра 2014 године	на дан 01.јануар 2014
а)Задуженост:		
Дугорочни кредити	17.508.271	20.719.766
Остале дугорочне обавезе	10.486.293	13.340.814
Краткорочне финансијске обавезе	2.852.712	3.115.456
Готовина и готовински еквиваленти	4.169.266	4.263.496
Нето задуженост	641.690	690.351
	<u>16.866.581</u>	<u>20.029.415</u>
б)Капитал	142.986.617	140.961.727
Рацио укупног дуговања према капиталу	<u>0,12</u>	<u>0,14</u>



## б) Ризик ликвидности

Предузеће не користи финансијске инструменте у циљу смањивања ризика ликвидности.

Следеће табеле приказују детаље преосталих уговорених доспећа финансијских средстава и обавеза:

	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
<b>2014 година</b>						
<b>Учешћа у капиталу</b>						
Потраживања од купаца	-	-	-	-	8.109	8.109
Крат. кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	310.133	-	38.293.429	-	-	38.603.562
Остала потраживања	3.770	-	15.713	-	-	19.483
Готовина и готовински еквиваленти	27.357	-	-	-	-	27.357
<b>Некаматносна</b>	<b>341.260</b>	<b>-</b>	<b>38.337.024</b>	<b>-</b>	<b>8.109</b>	<b>38.686.393</b>
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	352.461	352.461
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	-	-	19.288	-	-	19.288
<b>Фиксна каматна стопа</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.288</b>	<b>-</b>	<b>352.461</b>	<b>371.749</b>
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	71.754	71.754
Готовина и готовински еквиваленти	614.333	-	-	-	-	614.333
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	<b>614.333</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>71.754</b>	<b>686.087</b>
	<b>955.593</b>	<b>-</b>	<b>38.356.312</b>	<b>-</b>	<b>432.324</b>	<b>39.744.229</b>
	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
<b>2013 година</b>						
Учешћа у капиталу	-	-	-	-	8.286	8.286
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	79.673	79.673
Потраживања од купаца	131.785	-	30.454.671	-	-	30.586.456
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	-	-	2.442.980	-	-	2.442.980
Остала потраживања	9.757	-	7.980	-	-	17.737
Готовина и готовински еквиваленти	20.652	-	-	-	-	20.652
<b>Некаматносна</b>	<b>162.194</b>	<b>-</b>	<b>32.905.631</b>	<b>-</b>	<b>87.959</b>	<b>33.155.784</b>
Дугорочни финансијски пласмани	-	-	-	-	248.915	248.915
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	-	130.843	20.895	-	-	151.738
<b>Фиксна каматна стопа</b>	<b>-</b>	<b>130.843</b>	<b>20.895</b>	<b>-</b>	<b>248.915</b>	<b>400.653</b>
Готовина и готовински еквиваленти	669.699	-	-	-	-	669.699
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	<b>669.699</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>669.699</b>
	<b>831.893</b>	<b>130.843</b>	<b>32.926.526</b>	<b>-</b>	<b>336.874</b>	<b>34.226.136</b>

**Детаљи преосталих уговорених доспећа обавеза Предузећа насталих из финансијских обавеза**

	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
<b>2014 година</b>						
Обавезе према добављачима	201.276	1.910.105	11.741.212	-	-	13.852.593
Остале обавезе	10.506	-	-	-	-	10.506
<b>Некаматносна</b> Дугорочни кредити	211.782	1.910.105	11.741.212	-	-	13.863.099
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	4.556.368	4.556.368
Остале обавезе	2.841.116	-	-	-	-	2.841.116
Текућа доспећа дугорочних кредита	1.876.483	75.913	-	-	-	1.952.396
<b>Фиксна каматна стопа</b> Дугорочни кредити	662.660	-	2.434.091	-	-	3.096.751
Остале дугорочне обавезе	5.380.259	75.913	2.434.091	-	4.556.368	12.446.631
Обавезе према добављачима	-	-	-	-	5.929.925	5.929.925
Остале обавезе	11.596	-	-	-	-	11.596
Текућа доспећа дугорочних кредита	240.037	212.234	-	-	-	452.271
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	529.511	9.190	-	-	-	538.701
Остале обавезе	-	-	1.072.515	-	-	1.072.515
Текућа доспећа дугорочних кредита	781.144	221.424	1.072.515	-	5.929.925	8.005.008
	6.373.185	2.207.442	15.247.818	-	10.486.293	34.314.738

	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
<b>2013 година</b>						
Обавезе према добављачима	258.809	723.652	3.567	-	-	986.028
Остале обавезе	17.501	-	-	-	-	17.501
<b>Некаматносна</b> Дугорочни кредити	276.310	723.652	3.567	-	-	1.003.529
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	4.500.219	4.500.219
Остале обавезе	2.980.990	-	-	101.489	-	3.082.479
Текућа доспећа дугорочних кредита	1.452.523	75.790	-	-	-	1.528.313
Остале обавезе	597.915	-	2.969.643	-	-	3.567.558
<b>Фиксна каматна стопа</b> Дугорочни кредити	5.031.428	75.790	2.969.643	101.489	4.500.219	12.678.569
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	8.840.595	8.840.595
Обавезе према добављачима	32.977	-	-	-	-	32.977
Остале обавезе	942.211	80.406	-	-	-	1.022.617
Текућа доспећа дугорочних кредита	601.903	8.994	-	-	-	610.897
Остале обавезе	-	-	695.938	-	-	695.938
<b>Варијабилна каматна стопа</b>	1.577.091	89.400	695.938	-	8.840.595	11.203.024
	6.884.829	888.842	3.669.148	101.489	13.340.814	24.885.122

## в) Кредитни ризик

Предузеће је изложено кредитном ризику у случају да матично предузеће неће бити у могућности да измири своје обавезе. Изложеност матичног предузећа кредитном ризику је ограничена на исказану вредност потраживања од купаца и осталих потраживања, као и обрачунавање затезне камате. Предузеће није у могућности да смањи ризик наплате потраживања лимитирањем износа потраживања, избором облика наплате или осигурањем потраживања.

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

### Потраживања од купаца

31. децембра 2014 године

	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
Недоспела потраживања од купаца	22.184.133	-	22.184.133
Доспела, исправљена потраживања од купаца	62.088	62.088	-
Доспела, неисправљена потраживања од купаца	16.419.429	-	16.419.429
	<u>38.665.650</u>	<u>62.088</u>	<u>38.603.562</u>

на дан 01.јануар 2014

	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
Недоспела потраживања од купаца	9.650.989	-	9.650.989
Доспела, исправљена потраживања од купаца	65.643	65.643	-
Доспела, неисправљена потраживања од купаца	20.935.467	-	20.935.467
	<u>30.652.099</u>	<u>65.643</u>	<u>30.586.456</u>

### Доспела, неисправљена потраживања од купаца

	31. децембра 2014 године	на дан 01.јануар 2014
Мање од 30 дана	2.156.631	3.959.568
31 - 90 дана	3.513.430	7.915.897
91 - 180 дана	10.749.368	7.076.012
181 - 365 дана	-	1.919.891
Преко 365 дана	-	64.099
	<u>16.419.429</u>	<u>20.935.467</u>

## г) 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.

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. децембар 2014. године:

У хиљадама РСД	EUR	JPY	CHF	USD	Ukupno
Готовина и гот.еквив.	2.420	0	0	215	2.635
Потраживања	202	0	0	0	202
Краткорочни фин.пласмани	24.079	0	0	0	24.079
Дугорочни фин.пласмани	248.524	0	0	0	248.524
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	0
Остала потраживања	1.401.617	0	0	0	1.401.617
Укупно	1.676.841	0	0	215	1.677.056
Краткорочне фина.обавезе	1.583.135	0	1.174.300	216.831	2.974.266
Обавезе из пословања	3.467.377	0	0	0	3.510.273
Дугорочне обавезе	4.995.859	357.749	5.530.611	2.056.453	12.940.672
Остале обавезе	1.921.439	22.785	139.357	34.745	2.118.327
Укупно	11.967.810	380.534	6.844.269	2.308.030	21.543.538
Нето девизна позиција на дан 31. децембар 2014.	-10.326.207	-380.534	-6.844.269	-2.307.815	-19.858.825

У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31.децембар 2013. године:

У хиљадама РСД	EUR	JPY	CHF	USD	Ukupno
Готовина и гот.еквиваленти	1.948	0	0	180	2.128
Дугорочни фин.пласмани	125.748	0	0	0	125.748
Остала потраживања	181.122	0	0	0	181.122
Укупно	308.818	0	0	180	308.997
Краткорочне фин.обавезе	1.284.317	0	790.611	167.319	2.242.246
Обавезе из пословања	942.211	0	0	0	942.211
Дугорочне обавезе	5.443.196	243.633	5.447.511	1.851.691	12.986.031
Остале обавезе	1.506.672	14.130	90.766	21.143	1.632.711
Укупно	9.176.396	257.762	6.328.888	2.040.153	17.803.199
Нето девизна позиција на дан 31. децембар 2013.	-8.867.578	-257.762	-6.328.888	-2.039.973	-17.494.201

У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31.децембар 2014. године:

У валути	EUR	JPY	CHF	USD
Готовина и гот.еквив.	20.003	0	0	2.162
Потраживања	1.669	0	0	0
Кратк. фин.пласмани	199.071	0	0	0
Дугорочни фин.пласмани	2.054.622	0	0	0
Учешћа у капиталу	0	0	0	0
Остала потраживања	11.587.604	0	0	0
Укупно	13.862.969	0	0	2.162
Кратк. фин.обавезе	13.088.267	0	11.679.094	2.179.996
Обавезе из пословања	28.665.888	0	0	0
Дугорочне обавезе	41.302.326	430.511.457	55.005.122	20.675.330
Остале обавезе	15.885.140	27.419.180	1.385.991	349.326
Укупно	98.941.621	457.930.637	68.070.206	23.204.652
Нето девизна позиција На дан 31.децембар 2014.	-85.078.652	-457.930.637	-68.070.206	-23.202.490

У наредној табели је приказана изложеност Друштва девизном ризику на дан 31.децембар 2013. године:

У валути	EUR	JPY	CHF	USD
Готовина и гот.еквиваленти	16.990	0	0	2.162
Дугорочни фин. пласмани	1.096.879	0	0	0
Остала потраживања	1.579.887	0	0	0
Укупно	2.693.755	0	0	2.162
Краткорочне фин.обавезе	11.202.840	0	8.451.461	2.012.780
Обавезе из пословања	8.218.714	0	0	0
Дугорочне обавезе	47.479.903	307.850.664	58.232.754	22.275.125
Остале обавезе	13.142.398	17.853.967	970.272	254.344
Укупно	80.043.855	325.704.631	67.654.487	24.542.249
Нето девизна позиција на дан 31.децембар 2013.год	-	-325.704.631	-67.654.487	-24.540.087

#### Д) Ризик од промене каматних стопа

Ризик од промена 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 34, даје се преглед како следи:

	31. децембра 2014 године	У хиљадама динара на дан 01 јануар 2014
<b>Финансијска средства</b>		
<i>Некаматносна</i>		
Учешћа у капиталу	8.109	8.286
Дугорочни финансијски пласмани	-	79.673
Потраживања од купаца	38.603.562	30.586.456
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	27.882	2.442.980
Остала потраживања	19.483	17.737
Готовина и готовински еквиваленти	27.357	20.652
	<u>38.686.393</u>	<u>33.155.784</u>
<i>Фиксна каматна стопа</i>		
Дугорочни финансијски пласмани	352.461	248.915
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	19.288	151.738
	371.749	400.653
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Дугорочни финансијски пласмани	71.754	-
Готовина и готовински еквиваленти	614.333	669.699
	<u>686.087</u>	<u>669.699</u>
	<u>39.744.229</u>	<u>34 226.136</u>
<b>Финансијске обавезе</b>		
<i>Некаматносна</i>		
Обавезе према добављачима	13.852.593	986.028
Остале обавезе	10.506	17.501
	13.863.099	1.003.529
<i>Фиксна каматна стопа</i>		
Дугорочни кредити	4.556.368	4.500.219
Остале дугорочне обавезе	2.841.116	3.082.479
Остале обавезе	1.952.396	1.528.313
Текућа доспећа дугорочних кредита	3.096.751	3.567.558
	12.446.631	12.678.569
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Дугорочни кредити	5.929.925	8.84 .595
Остале дугорочне обавезе	11.596	32.977
Обавезе према добављачима	452.271	1.022.617
Остале обавезе	538.701	610.897
Текућа доспећа дугорочних кредита	1.072.515	695.938
	<u>8.005.008</u>	<u>11.203.024</u>
	<u>34.314.738</u>	<u>24.885.122</u>
	- 7.311.335	- 10.533.325

	Повећање од 1%	
	31. децембра 2014 године	на дан 01.јануар 2014
Резултат текуће године	-73.189	-105.333
Капитал	<u>142.986.617</u>	<u>140.961.727</u>
	<u>142.913.428</u>	<u>140.856.394</u>
Учешће резултата текуће године у предходном капиталу	-0,1%	-0,1%

## ђ) Порески ризици

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

## Е Фер вредност

	Књиговодствена	Фер	Књиговодствена	У хиљадама
	вредност	вредност	вредност	динара
	31. децембра 2014	31.	на дан 01.јануар	Фер вредност
	године	децембра	2014	на дан
		2014		01.јануар 2014
		године		
<b>Финансијска средства</b>				
Учешћа у капиталу	8.109	8.109	8.286	8.286
Дугорочни финансијски пласмани	424.215	424.215	328.588	328.588
Потраживања од купаца	38.603.562	38.603.562	30.586.456	30.586.456
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	47.170	47.170	2.594.718	2.594.718
Остала потраживања	19.483	19.483	17.737	17.737
Готовина и готовински еквиваленти	641.690	641.690	690.351	690.351
	<u>39.744.229</u>	<u>39.744.229</u>	<u>34.226.136</u>	<u>34.226.136</u>
<b>Финансијске обавезе</b>				
Дугорочни кредити	10.486.293	10.486.293	13.340.814	13.340.814
Остале дугорочне обавезе	2.852.712	2.852.712	3.115.456	3.115.456
Обавезе према добављачима	14.304.864	14.304.864	2.008.645	2.008.645
Остале обавезе	2.501.603	2.501.603	2.156.711	2.156.711
Текућа доспећа дугорочних кредита	4.169.266	4.169.266	4.263.496	4.263.496
	<u>34.314.738</u>	<u>34.314.738</u>	<u>24.885.122</u>	<u>24.885.122</u>
		<b>2014</b>		<b>2013</b>
Резултат текуће године		-		-
Капитал		<u>142.986.617</u>		<u>140.961.727</u>
		<u>142.986.617</u>		<u>140.961.727</u>

## БИЛАНС УСПЕХА ПО ДЕЛАТНОСТИМА

	УКУПНО ПД	Производња електричне енергије	Топлотна енергија и технолошка пара
	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2014
<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>			
Приходи од продаје	78,126,752	78,011,341	115,411
Остали пословни приходи	1,541,721	1,541,721	0
	<u>79,668,473</u>	<u>79,553,062</u>	<u>115,411</u>
<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>			
Набавна вредност продате робе	0	0	0
Приходи од активирања учинака и робе	506	506	0
Промена вредности залиха учинака повећање / (смањење)	0	0	0
Трошкови материјала	-52,171,886	-52,057,647	-114,239
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	-5,052,388	-5,046,831	-5,557
Трошкови амортизације	-8,441,286	-8,424,722	-16,564
Трошкови резервисања	-243,200	-243,200	0
Остали пословни расходи	-8,612,571	-8,598,999	-13,572
	<u>-74,520,825</u>	<u>-74,370,893</u>	<u>-149,932</u>
<b>ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/( ГУБИТАК)</b>	5,147,648	5,182,169	-34,521
Финансијски приходи	97,041	97,041	0
Финансијски расходи	-2,263,288	-2,263,288	0
Остали приходи	623,783	623,783	0
Остали расходи	-416,373	-414,561	-1,812
<b>ДОБИТАК/ (ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА</b>	3,188,811	3,225,144	-36,333
Порез на добитак	-652,775	-652,775	0
Одложени порески приходи/(расходи) периода	773,124	773,124	0
<b>НЕТО ДОБИТАК/ (ГУБИТАК)</b>	<u>3,309,160</u>	<u>3,345,493</u>	<u>-36,333</u>



# БИЛАНС СТАЊА ПО ДЕЛАТНОСТИМА

	УКУПНО ПД	Производња електричне енергије	Топлотна енергија и технолошка пара
на дан 31. децембра 2014			
<b>АКТИВА</b>			
Неуплаћени уписани капитал	0	0	0
<b>Стална имовина</b>			
Нематеријална улагања	94,257	93,464	793
Земљиште	4,136,542	4,104,949	31,593
Грађевински објекти	39,694,303	39,381,990	312,313
Постројења и опрема	94,327,089	93,569,387	757,702
Остале некретнине, постројења и опрема	4,752	4,712	40
Некретнине, постројења и опрема у припреми	11,522,968	11,428,586	94,382
Аванси за некретнине, постројења и опрему	8,533	8,525	8
Биолошка средства	0	0	0
Учешћа у капиталу	8,109	8,041	68
Остали дугорочни финансијски пласмани	0	0	0
Дугорочна потраживања	424,215	420,940	3,275
	150,220,768	149,020,594	1,200,174
<b>Обртна имовина</b>			
Залихе	7,314,678	7,262,836	51,842
Аванси за залихе	2,299,466	2,280,076	19,390
Потраживања	39,187,180	39,137,322	49,857
Краткорочни финансијски пласмани	47,170	46,802	368
Готовински еквиваленти и готовина	641,690	636,390	5,300
Порез на додату вредност и активна временска разграничења	2,574,406	2,553,000	21,406
	52,064,590	51,916,426	148,163
Укупна актива	202,285,358	200,937,020	1,348,337
<b>Ванбилансна актива</b>	15,818,959	15,685,936	133,023
<b>ПАСИВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Основни капитал	48,138,750	48,000,692	138,058
Неуплаћени уписани капитал	0	0	0
Ревалоризационе резерве	110,014,868	109,133,262	881,606
Нереализовани добици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	0	0	0
Нереализовани губици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	-9,548	-9,468	-80
Нераспоређени добитак	3,920,270	3,915,130	5,139
Акумулирани губитак	-19,077,723	-18,917,571	-160,152
	142,986,617	142,122,045	864,571
<b>Дугорочна резервисања</b>	1,264,870	1,258,754	6,116
<b>Дугорочне обавезе</b>			
Дугорочни кредити	10,486,293	10,398,104	88,189
Остале дугорочне обавезе	2,852,712	2,828,721	23,991
Одложене пореске обавезе	15,033,911	14,913,463	120,448
	28,372,916	28,140,288	232,628
<b>Краткорочне обавезе</b>			
Краткорочне финансијске обавезе	4,169,266	4,134,202	35,064
Обавезе из пословања	14,396,523	14,278,208	118,315
Остале краткорочне обавезе	2,673,348	2,651,034	22,314
Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	8,421,818	8,352,489	69,329
	29,660,955	29,415,933	245,022
Губитак изнад висине капитала	0	0	0
Укупна пасива	202,285,358	200,937,020	1,348,337
<b>Ванбилансна пасива</b>	15,818,959	15,685,936	133,023

**ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ТЕНТ д.о.о.  
ЗА ПЕРИОД I– XII 2014. ГОДИНЕ**

Рацио анализом се оцењују функционални односи између сегмената два финансијска извештаја – Биланса стања и Биланса успеха. Главни финансијски коефицијенти који се користе у овом послу повезани су међусобно и тичу се интерне ликвидности, ефикасности, финансијске сигурности, задужености и профитабилности. Модел анализе помоћу коефицијената ( рацио анализа ) је најефикаснији и у светској пракси највише коришћен.

ПД ТЕ »Никола Тесла«

у 000 дин

		31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	Индекс 4/2	Индекс 4/3
	1	2	3	4	5	6
1	Број запослених на крају периода	2.478	2.497	2.358	95,2	94,4
2	Укупан приход у 000 динара	70.615.377	79.312.158	80.389.803	113,8	101,4
3	Укупан расход у 000 динара	79.031.619	75.627.366	77.200.992	97,7	102,1
4	Пословни приход у 000 динара	69.249.715	78.736.142	79.668.979	115,0	101,2
5	Пословни расход у 000 динара	68.264.624	73.034.844	74.521.331	109,2	102,0
6	Губитак текућег периода у 000 динара	-8.416.242			0,0	86,5
7	Добитак текућег периода у 000 динара	0	3.684.792	3.188.811	0,0	86,5
8	Кумулирани добитак у 000 динара	0	3.412.764	3.920.270	0,0	114,9
9	Кумулирани губитак у 000 динара	22.319.181	21.679.517	19.077.723	85,5	88,0
10	Укупна стална имовина у 000 динара	156.474.597	150.453.202	150.220.768	96,0	99,8
11	Основни и остали капитал у 000 динара	48.138.750	48.138.750	48.138.750	100,0	100,0
12	Капитал и резерве у 000 динара	138.102.836	141.516.259	142.986.617	103,5	101,0
13	Укупне обавезе у 000 динара	56.587.872	52.273.358	14.603.875	25,8	27,9
14	Дугорочне девизне обавезе у 000 динара	14.028.401	16.354.781	13.339.005	95,1	81,6
15	Сопствени нето обртни фонд у 000 динара	-18.371.761	-8.936.943	-7.234.151	39,4	80,9
16	Укупни нето обртни фонд у 000 динара	-2.866.130	8.781.492	7.369.724	357,1	83,9
17	Учешће укупно дугорочних средстава у укупним средствима у %	80	78	74	92,5	94,9
18	Учешће залиха у обртној имовини у %	30	20	18	60,0	90,0
19	Учешће кратк. потраж.. пласмана. ПДВ-а и АВР у обртној имовини. %	69	78	80	115,9	102,6
20	Учешће укупног капитала и резерви у укупној пасиви у %	71	73	71	100,0	97,3
21	Учешће укупних краткор. обавеза у укупним обавезама у %	44	36	75	170,5	208,3
22	Учешће укупних обавеза у укупном капиталу и резервама у %	41	37	41	100,0	110,8
23	Учешће добављача у укупним обавезама у %	11	4	24	218,2	600,0
24	Учешће добављача у потраживањима по основу продаје ( купци ) у %	26	7	37	142,3	528,6
25	Општи рацио ликвидности	1,54	2,31	1,76	114,3	76,2
26	Редуцирани рацио ликвидности	1,08	1,85	1,43	132,4	77,3
27	Просечен период плаћања, дана	34	26	53	155,9	203,8
28	Рацио обрта добављача. коефицијент	10,84	13,99	6,93	63,9	49,5
29	Просечан период наплате, дана	97	110	140	144,3	127,3
30	Рацио обрта купаца. коефицијент	3,75	3,32	2,60	69,3	78,3
31	Учешће дугороч. обав. у иностраној валути у укупним дугор.обав у %	99	99	100	101,0	101,0
32	Учешће дугороч. обавеза у иностраној валути у укупним обав. у %	25	31	22	88,0	71,0
33	Рацио обрта укупних текућих средстава	1,81	1,82	1,53	84,5	84,1
34	Учешће пословних прихода у укупном приходу у %	98,1	99,3	99,1	101,0	99,8
35	Учешће пословних расхода у укупном расходу у %	86	97	97	112,8	100,0
36	Однос укупних прихода и укупних расхода у %	89	105	104	116,9	99,0
37	Однос пословних прихода и пословних расхода у %	101	108	107	105,9	99,1
38	Стопа нето губитка / добитка у %	-2,63	4,30	4,12	256,7	95,8
39	Однос кумулираног губитка и укупног прихода у %	32	27	24	75,0	88,9
40	Однос кумулираног губитка и капитала у %	46	45	40	87,0	88,9
41	Текући губитак / добитак по раднику у 000 динара	-749	1.367	1.403	287,3	102,6

- Укупне обавезе превазилазе вредност обртне имовине на дан 31.12. 2014. године 1,1 пута (7,2 млрд.дин.) док су 31.12.2013. године такође биле веће 1,2 пута ( 8,9 млрд.дин.).
  - **Вредност укупног нето обртног фонда износи 7,4 млрд. динара** (31.12.2013. год. – 8,8 млрд. дин.).
  - **Обавезе према добављачима на дан 31.12.2014. године, мање су од потраживања од купаца 2,7 пута**, док су 31.12.2013. године обавезе према добављачима биле мања од потраживања од купаца 28,7 пута.
  - **Просечан период наплате потраживања износи 140 дана**, док је у упоредном периоду износио 110 дана.
  - **Просечан период плаћања обавеза према повериоцима износи 53 дана**, док је у упоредном периоду износио 19 дана.
  - **Општи рацио ликвидности** (однос текућих средстава и текућих обавеза) показује да је **сваки динар текућих обавеза покривен са 1,76 динара текућих средстава**, док је 31.12.2013. године покривеност обавеза износила 2,31 динара.
  - **Редуцирани рацио ликвидности** (мерен односом текућих средстава умањених за стање залиха) показује да предузеће послује ликвидно и да је сваки динар текућих обавеза покривен са 1,43 динара текућих средстава (31.12.2013. године – 1,85).
  - **Кумулативни губитак учествује у капиталу са 40 %**, док је у упоредном периоду 31.12.2013. год. учешће кумулативног губитка износило 45 %.

#### ПОКАЗАТЕЉИ СТРУКТУРЕ УКУПНЕ ОБРТНЕ ИМОВИНЕ

Показатељ	31.12.2013.	31.12.2014.	Индекси
1	2	3	4(2/3)
Учешће залиха у обртној имовини у %	20,0	18,5	72,2
Учешће краткорочних потраживања у обртној имовини	71,0	75,3	104,1
Учешће готовине и гот. еквивалената у обртној имовини	1,59	1,23	47,0
Учешће краткорочних финансијских пласмана у обртној имовини	5,99	0,09	11.980,0
Учешће ПДВ и АВР у обртној имовини	1,37	4,94	228,3
Учешће одложених пореских средстава у обртној имовини	0,0	0,0	0,0!
Учешће материјала и резервних делова у залихама	87,2	75,4	110,4

## РАЦИО АНАЛИЗА ТЕНТ Д.О.О. I – XII 2014. ГОДИНЕ

у 000 динара

Ред. број	НАЗИВ РАЦИА	31.12.2012.	31.12.2013.	31.12.2014	Индекс	Индекс
1	2	3	4	5	6(5/3)	7(5/4)
<b>A.</b>	<b>РАЦИА ЛИКВИДНОСТИ</b>					
16	Нето обртни фонд у 000 дин,	-2.866.130	8.781.492	7.369.724	357,1	83,9
-	Нето обртна средства у 000 дин.	-2.866.130	8.781.492	7.369.724	357,1	83,9
17	Учешће укупно дугорочних средстава у укупним средствима у %	80	78	74	92,5	94,9
18	Учешће залиха у обртној имовини у %	30	20	18	60,0	90,0
19	Учешће краткорочних потраж. пласмана. ПДВ и АВР у обртној имовини у %	69	78	80	115,9	102,6
23	Учешће добављача у укупним обавезама у %	11	4	24	218,2	600,0
24	Учешће добављача у потраживањима по основу продаје (купци) у %	25	7	37	148,0	528,6
25	Општи рацио ликвидности	1,54	2,31	1,76	114,3	76,2
26	Редуцирани рацио ликвидности	1,08	1,85	1,43	132,4	77,3
31	Учешће дугорочних обавеза у иностраној валути у укупним дуг. обавезама у %	99	99	100	101,0	101,0
32	Учешће дугорочних обавеза у иностраној валути у укупним обавезама у %	25	31	22	88,0	71,0
-	Отпис обрних средстава у %	1,9	1,8	1,5	78,9	83,3
-	Отпис залиха у %	5,8	8,0	7,1	122,4	88,8
-	Отпис краткорочних потраживања и пласмана у %	0,3	0,2	0,2	66,7	100,0
-	Однос датих аванса према примљеним авансима, депозитима и кауцијама у %	66.449,4	6.372,1	642,3	1,0	10,1
<b>B.</b>	<b>РАЦИА ЕФИКАСНОСТИ</b>					
27	Просечан период плаћања (у данима)	27	19	53	196,3	278,9
28	Рацио обрта добављача	13,38	19,39	6,93	51,8	35,7
29	Просечан период наплате (у данима)	97	110	140	144,3	127,3
30	Рацио обрта купаца	3,75	3,32	2,6	69,3	78,3
33	Рацио обрта укупних текућих средстава	1,81	1,82	1,53	84,5	84,1
-	Рацио обрта фиксних средстава	0,45	0,52	0,53	117,8	101,9
-	Рацио обрта укупне активе	0,36	0,41	0,39	108,3	95,1
-	Рацио обрта залиха	6,56	7,25	8,15	124,2	112,4
-	Просечно време обрта залиха (у данима)	56	50	45	80,4	90,0
<b>B.</b>	<b>РАЦИА ЕКОНОМИЧНОСТИ</b>					
34	Учешће пословних прихода у укупном приходу у %	98,1	99,3	99,1	101,0	99,8
35	Учешће пословних расхода у укупном расходу у %	86	97	97	112,8	100,0
36	Однос укупних прихода и укупних расхода у %	89	105	104	116,9	99,0
37	Однос пословних прихода и пословних расхода у %	101	108	107	105,9	99,1
<b>Г.</b>	<b>РАЦИА ФИНАНСИЈСКЕ СИГУРНОСТИ</b>					
20	Учешће укупног капитала и резерви у укупној пасиви у %	71	73	71	100,0	97,3
21	Учешће укупних краткорочних обавеза у укупним обавезама у %	44	36	75	170,5	208,3
39	Однос кумулираног губитка и укупног прихода у %	32	27	24	75,0	88,9
40	Однос кумулираног губитка и капитала у %	46	45	40	87,0	88,9
-	Рацио финансијске сигурности	0,71	0,73	0,71	100,0	97,3
-	Рацио самофинансирања	0,84	0,90	0,90	107,1	100,0
<b>Д.</b>	<b>РАЦИА ЗАДУЖЕНОСТИ</b>					
-	Задуженост према укупној активи	0,29	0,27	0,29	100,0	107,4
22	Учешће укупних обавеза у укупном капиталу и резервама у %	41	37	41	100,0	110,8
-	Рацио солвентности (самосталности)	2,44	2,71	2,41	98,8	88,9
-	Лeverаге рацио	0,41	0,37	0,41	100,0	110,8
<b>Ђ.</b>	<b>РАЦИА РЕНТАБИЛНОСТИ (ПРОФИТАБИЛНОСТИ)</b>					
38	Стопа нето добитка / губитка у укупном приходу %	-11,92	4,30	4,12	134,6	95,8
41	Текући добитак / губитак по раднику у 000 динара	-3.396	1.367	1.403	141,3	102,6
-	Стопа приноса на активу (РОА) у %	-4,04	1,90	1,61	139,9	84,7
-	Стопа приноса на капитал (РОЕ) у %	-5,34	2,64	2,24	141,9	84,8
<b>Е.</b>	<b>РАЦИА ПРОДУКТИВНОСТИ</b>					
1.	Укупна производња (остварено у кwx) / број запослених	7.728.811	8.035.621	6.922.181	89,6	86,1
1.1	Укупна производња (план у кwx) / број запослених	7.855.529	8.055.266	7.499.576	95,5	93,1
2.	Приход од електричне енергије (остварено у дин.) / број запослених	26.851.592	30.950.873	33.068.435	123,2	106,8
2.1	Приход од електричне енергије (план у дин.) / број запослених	28.425.302	30.547.863	34.800.615	122,4	113,9
3.	Приход од електричне енергије / трошкови запослених - остварено	13,5	15,4	15,4	114,1	100,0
3.1	Приход од електричне енергије / трошкови запослених - план	14,5	15,0	15,6	107,6	104,0

## ФИНАНСИЈСКА ПОЗИЦИЈА ПРЕДУЗЕЋА

Оцена финансијске позиције и финансијског резултата извучена је на бази показатеља текућег и упоредних периода. да би се уочила тенденција у променама пословања привредног друштва ТЕНТ д.о.о. За сврхе поредњења од суштинског је значаја да се рација користе доследно.

### Ликвидност ТЕНТ д.о.о.

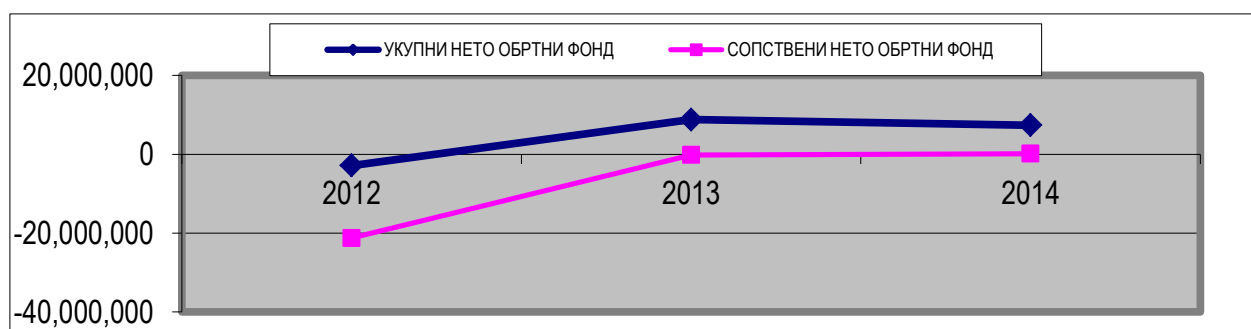
При праћењу финансијског стања предузећа. посебно у домену његове ликвидности. један од најважнијих показатеља као знак за позитивне ефекте у пословању је постојање »нето обртних средстава« у билансу. Заправо. може се рећи да предузећа која исказују нето обртна средства у свом билансу стања. имају значајан квалитет у свом финансирању. Рачунски нето обртни фонд представља разлику дугорочних извора и сталних средстава. Билансно правило у ужем смислу је правило финансирања које »захтева« да стална средства буду покривена сопственим капиталом и дугорочним обавезама. а обртна средства да буду покривена из текућих извора. тј. краткорочних обавеза.

Билансно правило у ширем смислу подразумева да се дугорочним капиталом покривају не само стална средства већ и део обртних средстава који је трајан ( просечна вредност залиха).

Вредност нето обртног фонда износи 7.369.724 хиљада динара и у односу на 31.12.2013. године смањила се за 1.411.768 хиљада динара односно 16,1 процента.

У наставку приказаћемо два основна финансијска показатеља битна за сагледавање положаја предузећа. а то су показатељи развоја нето обртног фонда предузећа као гаранта финансијске стабилности предузећа и коефицијент (рацио) задужености као показатеља нивоа обавеза предузећа које доспевају за наплату у наредној години.

РЕДНИ БРОЈ	ПОЗИЦИЈЕ	АОП	АПСОЛУТНИ ИЗНОСИ		
			2012	2013	2014
1	Капитал	101	160.432.045	163.205.148	162.073.888
2	Губитак	109	22.329.209	21.688.889	19.087.271
3	Сопствени извори (1-2)	101	138.102.836	141.516.259	142.986.617
4	Дугорочна резервисања	112	1.375.621	1.262.165	1.264.870
5	Сопствени и са њима изједначени извори (3 + 4)		139.478.457	142.778.424	144.251.487
6	Дугорочне обавезе	113	14.130.010	16.456.270	13.339.005
7	Укупни дугорочни извори (5 + 6)		153.608.467	159.234.694	157.590.492
8	СТАЛНА ИМОВИНА	001	156.474.597	150.453.202	150.220.768
9	<b>СОПСТВЕНИ НЕТО ОБРТНИ ФОНД (10 + 11)</b>		-18.371.761	-8.936.943	-7.234.151
10	<b>УКУПНИ НЕТО ОБРТНИ ФОНД (7 - 8)</b>		-2.866.130	8.781.492	7.369.724
11	Краткорочне обавезе	116	24.821.728	18.781.474	29.660.955
12	Сопствени НОФ и позајмљени финансијски капитал (10 + 11)		21.955.598	27.562.966	37.030.679
13	<b>ЗАЛИХЕ</b>	013	11.468.747	8.670.689	9.614.144
	Покриће залиха сопственим нето обртним капиталом (9/13)		-1,60	-1,03	-0,75
	Покриће залиха укупним нето обртним капиталом (10/13)		-0,25	1,01	0,77
	Покриће залиха сопственим и позајмљеним финансијским капиталом (12/13)		1,91	3,18	3,85
14	<b>ОБРТНА ИМОВИНА</b>	012	38.216.111	43.336.415	52.064.590
	Покриће обртних средстава сопственим НОФ (9/14)		-0,48	-0,21	-0,14
	Покриће обртних средстава нето обртним капиталом (10/14)		-0,07	0,20	0,14
	Покриће обртних средстава сопственим и позајмљеним финансијским капиталом (12/14)		0,57	0,64	0,71



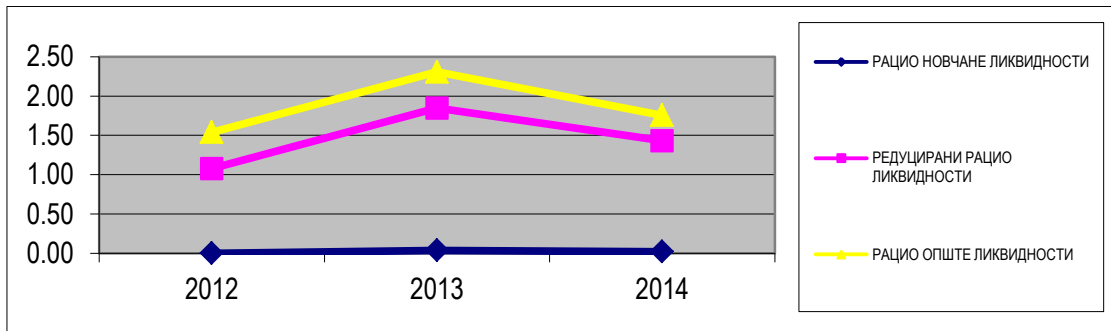
Краткорочне обавезе (29.660.955 хиљ.дин.) су по вредности испод обртне имовине предузећа (52.064.590 хиљ.дин) за износ од 22.403.635 хиљ.дин. Ако се узме у обзир да је вредност залиха 9.614.144 хиљ.дин. значи да су залихе у том износу "финансиране" из дугорочних извора.

Општи и редуковани рацио ликвидности показују у којој мери обртна средства покривају краткорочне обавезе.

Основна замерка рацију опште ликвидности је да се базира на целокупној обртној имовини која у себи садржи ставке које нису истог степена уновчивости. Рацио редуциране ликвидности из обрачуна искључује залихе.

На дан 31.12.2014. године општи рацио ликвидности показује да је сваки динар краткорочних обавеза покривен са 1,76 обртних средстава. док је у упоредном периоду износио 2,31 динара.

Р.бр.	ПОЗИЦИЈЕ	2012	2013	2014
1	Рацио новчане ликвидности	0,002	0,04	0,02
2	Редуцирани рацио ликвидности	1,08	1,85	1,43
3	Рацио опште ликвидности	1,54	2,31	1,76



Учешће добављача у потраживањима по основу продаје повећано је за 428,6 процента у односу на упоредни период 31.12.2013. године.

Дуговања према добављачима и извођачима на дан 31.XII 2014.године износе 14.404.523 хиљада динара, док су ова дуговања на дан 31.XII 2013.године износила 2.028.300 хиљада динара, што је повећање у износу од 610,2%. Међутим, реално дуговање добављачима на дан 31.12.2014.год. износи 5.895.214 хиљада динара, што је у односу на упоредни период (2.028.300 хиљ.дин.) повећање за 190,6%. (Обавезе на дан 31.12.2014.год. по конту 43100 у износу 958.043 хиљ.дин. и конту 43106 у износу од 7.551.266 хиљада динара, треба умањити у компаративној анализи из разлога што није прокњижен уговор о преузимању дуга између ЕПС-а РБ Колубара и ТЕНТ-а, под 2014.годином, него под 2015.годином. Обавезе под контом 43100 су испоручени угаљ, а под контом 43106-услуге закупа ЕЕ капацитета намењених производњи ел.енергије и угља за потребе ТЕ).

Учешће добављача у укупним обавезама је повећано за 500,0 процента у односу на упоредни период 31.12.2013. године и износи 24 процента.

### **Ефикасност ТЕНТ д.о.о.**

Утврђивањем коефицијената обрта средстава. како у целини тих средстава тако и по појединим појавним облицима тих средстава. утврђује се ефикасност располагања средствима и ресурсима предузећа. Помоћу њих се утврђује брзина обрта појединих компоненти производно-продајног циклуса. Осим коефицијента обрта који показује број обрта конкретне категорије средстава у току посматраног периода. може се израчунати и време трајања обрта.

Период држања залиха је краћи од оставења из упоредног периода.. Врло је скупо држати залихе и зато треба водити рачуна о минималном нивоу залиха. Период наплате потраживања је повећан у односу на упоредни период. Што је краћи период наплате потраживања то боље. зато што купци у ствари "позајмљују" од компаније. Период наплате потраживања је повећан у односу на упоредни период за 27,3 процента и износи 140 дана.

Рацио обрта укупне активе је смањен у односу на упоредни период.за 4,9 процента и износи 0,39.

### **Економичност ТЕНТ д.о.о.**

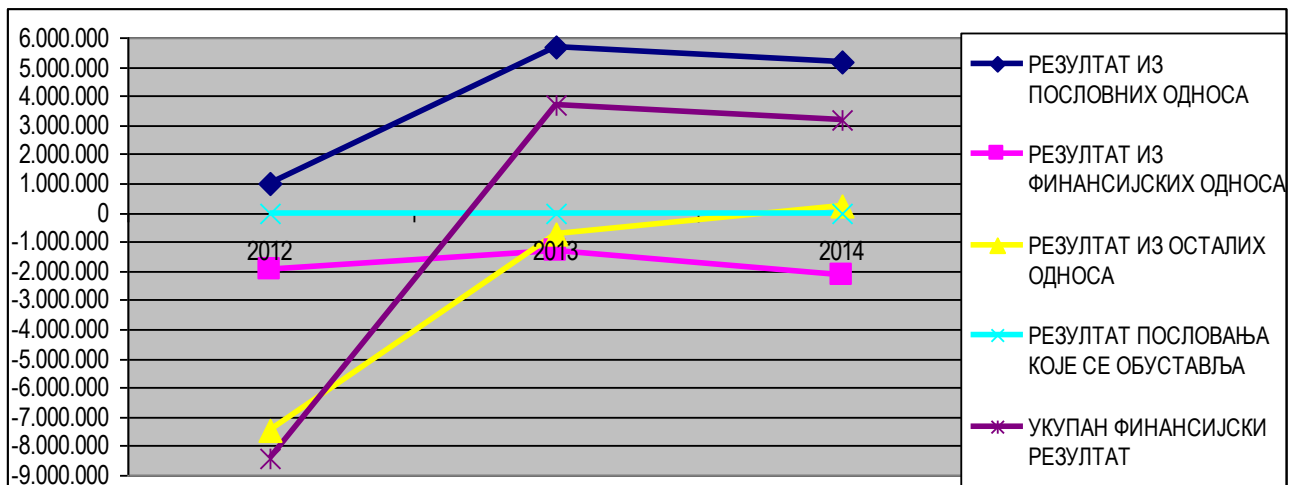
Економичност се традиционално дефинише као економски принцип репродукције који се састоји у захтеву (правилу) да се оствари одређена производња уз што мање трошкове.

Учешће пословних прихода у укупном приходу је смањено за 0,2 процента у односу на упоредни период и износи 99,1 процента.

Учешће пословних расхода у укупном расходу је у нивоу остварења у односу на упоредни период и износи 97,0 процента.

Пословни расходи износе 74.521.331 хиљада динара и већи су за 2,0 процента у односу на упоредни период.

Р.бр.	ПОЗИЦИЈЕ	2012	2013	2014	2013/2012	2014/2013
1	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	<b>69.249.715</b>	<b>78.736.142</b>	<b>79.668.979</b>	<b>1,14</b>	<b>1,01</b>
	1.1 Приходи од електричне енергије	66.538.245	77.284.329	77.975.370	1,16	1,01
	1.2 Приходи од топлотне енергије и техн.паре	129.963	134.995	115.411	1,04	0,85
	1.3 Инвестиције за сопствене потребе	2.133	1.635	506	0,77	0,31
	1.4 Донације и субвенције	1.871.067	992.110	1.091.232	0,53	1,10
	1.5 Остали пословни приходи	708.307	323.073	486.460	0,46	1,51
2	<b>ПОСЛОВНИИ РАСХОДИ</b>	<b>68.264.624</b>	<b>73.034.844</b>	<b>74.521.331</b>	<b>1,07</b>	<b>1,02</b>
	2.1 Трошкови материјала и горива	41.211.195	48.343.050	50.871.088	1,17	1,05
	2.2 Трошкови одржавања	5.361.234	3.544.699	3.666.360	0,66	1,03
	2.3 Амортизација	9.686.282	8.257.320	8.441.286	0,85	1,02
	2.4 Трошкови запослених	4.926.690	5.005.724	5.052.388	1,02	1,01
	2.5 Осигурање	383.459	459.394	519.790	1,20	1,13
	2.6 Остали пословни расходи	6.695.764	7.424.657	5.970.419	1,11	0,80
3	<b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВНИХ ОДНОСА (1-2)</b>	<b>985.091</b>	<b>5.701.298</b>	<b>5.147.648</b>	<b>5,79</b>	<b>0,90</b>
4	Приходи од финансирања	122.339	210.119	97.041	1,72	0,46
5	Расходи од финансирања	2.092.053	1.493.115	2.263.288	0,71	1,52
6	<b>РЕЗУЛТАТ ИЗ ФИНАНСИЈСКИХ ОДНОСА (4-5)</b>	<b>-1.969.714</b>	<b>-1.282.996</b>	<b>-2.166.247</b>	<b>0,65</b>	<b>1,69</b>
7	Остали приходи	1.243.323	365.897	623.783	0,29	1,70
8	Остали расходи	8.674.942	1.099.407	416.373	0,13	0,38
9	<b>ФИНАНС. РЕЗУЛТАТ ИЗ ОСТАЛИХ ОДНОСА (7-8)</b>	<b>-7.431.619</b>	<b>-733.510</b>	<b>207.410</b>	<b>0,10</b>	<b>-0,28</b>
10	Добитак пословања који се обуставља	0	0	0	0,00	0,00
11	Губитак пословања који се обуставља	0	0	0	0,00	0,00
12	<b>ФИНАНС. РЕЗУЛТ. ПОСЛ. КОЈИ СЕ ОБУСТ. (10-11)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
13	<b>БРУТО ДОБИТАК (ГУБИТАК) (3 + 6 + 9 + 12)</b>	<b>-8.416.242</b>	<b>3.684.792</b>	<b>3.188.811</b>	<b>-0,44</b>	<b>0,87</b>
14	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>70.615.377</b>	<b>79.312.158</b>	<b>80.389.803</b>	<b>1,12</b>	<b>1,01</b>
15	<b>УКУПАН РАСХОД</b>	<b>79.031.619</b>	<b>75.627.366</b>	<b>77.200.992</b>	<b>0,96</b>	<b>1,02</b>
16	<b>УКУПНИ ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-8.416.242</b>	<b>3.684.792</b>	<b>3.188.811</b>	<b>-0,44</b>	<b>0,87</b>



### Финансијска сигурност ТЕНТд.о.о.

Пословање ПД може се финансирати из различитих извора који се могу поделити на сопствене и позајмљене. Сопствени извори укључују основни капитал, законске, статутарне и друге резерве као и добит која је задржана и реинвестирана у пословање. Позајмљени извори, који могу бити краткорочни и дугорочни, подразумевају финансирање текућих и нових улагања и прибављање различитих облика активе из дугова : обавезе према добављачима, примљени зајмови и кредити, обавезе према радницима, државним и другим повериоцима.

Однос између сопствених и позајмљених извора финансирања указује на квалитет финансијске структуре, сигурност поверилаца и могућност одрживог развоја предузећа.

Степен самофинансирања основни је индикатор финансијске стабилности и представља однос између трајног капитала и дугорочних резервисања, са једне, и нематеријалних и материјалних улагања и залиха са друге стране. Оптимална стопа самофинансирања већа је од 1 што значи да предузеће трајним капиталом финансира своја нематеријална и материјална улагања и залихе. У ТЕНТ д.о.о. овај ратио самофинансирања износи 0,90.

Ратио финансијске сигурности показује да капитал ПД-а учествује у овом обрачунском периоду 71 процента у укупним изворима пословних средстава, а у упоредном периоду је износио 73 процента.

Учешће укупних краткорочних обавеза у укупним обавезама је повећано за 108,3 процента у односу на упоредни период.

Учешће укупног капитала и резерви у укупној пасиви је смањено за 2,7 процента у односу на упоредног периода и износи 71 процента.

Однос кумулираног губитка и укупног прихода смањен је за 11,1 процента у односу на 31.12.2013. године.

### **Задуженост ТЕНТ д.о.о.**

Менаџмент и инвеститоре занима ниво задужености компаније. Инвеститори имају потребе да утврде ризик својих капиталних улагања. Задуженост се изражава кроз коефицијенте који показују однос капитала и дугова.

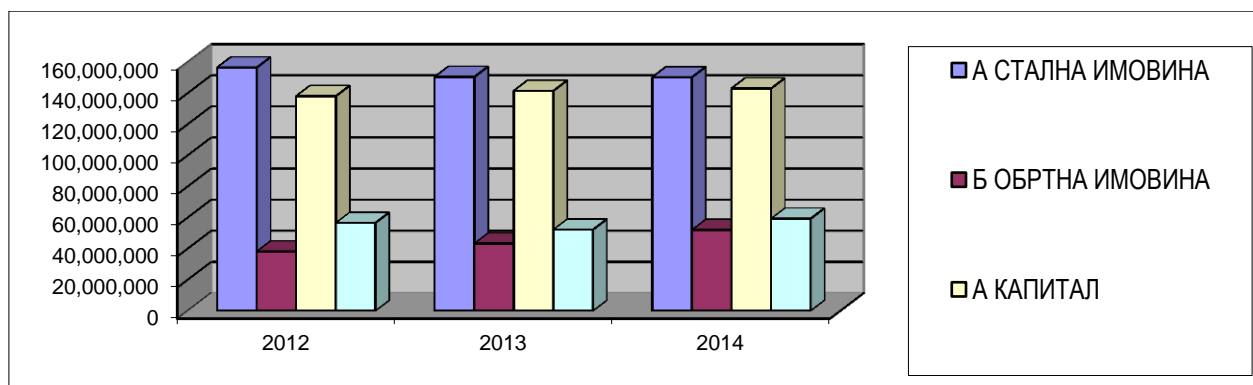
Сви показатељи задужености изражени кроз задуженост према укупној активи, учешће укупних обавеза у укупном капиталу и резервама, солвентности и левераге ратио показују позитиван тренд.

Ратио солвентности (самосталности) представља однос сопствених средстава и дуга и показује тенденцију погоршања. Оптимални ратио самофинансирања је 1,0 и више. То значи, што је структура пасиве више померена ка позајмљеним изворима средстава, не повољнији је однос капитала и дугова. Овај показатељ указује на кредитну снагу предузећа, а има примену и код мерења структуре финансирања и дугорочне солвентности.

Левераге ратио је реципрочни показатељ у односу на ратио самосталности. Показује однос дугова у пасиви и сопствених средстава (капитала). У овом обрачунском периоду износи 0,41 што показује да је дуг мањи од капитала и повећан је за 10,8 процента у односу на 31.12.2013. године.

Задуженост према укупној активи износи 0,29 и повећан је за 7,4 процента у односу на 31.12.2013. године.

Учешће укупних обавеза у укупном капиталу и резервама је 41 процента и повећано је за 10,8 процента у односу на упоредну вредност.



### **Профитабилност (рентабилност) ТЕНТ д.о.о.**

Рентабилност представља један од основних принципа репродукције, који се своди на захтев да се оствари максимална добит и принос са што мање ангажованих средстава у процесу пословања.

Рентабилност и ликвидност представљају два главна захтева који се постављају пред управу предузећа, будући да су рентабилност и ликвидност претпоставке за постојање предузећа. Непрофитабилне компаније могу опстати ако су ликвидне, али непрофитабилно пословање на дужи рок неминовно води краху предузећа. Профитабилне компаније могу пропасти уколико им понестане готовине за плаћање обавеза (зарада, доспелих обавеза према добављачима, камата и сл). Наведено се догађа када предузећу брже доспевају обавезе него што доспевају потраживања на наплату.



Наше ПД је у овом извештајном периоду остварило добитак у износу од 3.188.811 хиљада динара.

Треба напоменути и да је Изменама и допунама Годишњег програмом пословања за 2014. годину планирано пословање нашег ПД са губитком ( 5.967.662 хиљада динара).

Кумулирани губитак нашег ПД на дан 30.XII 2014.године, као резултат Одлуке УО ЈПЕПС о покрићу губитка из нераспређене добити, од 21.12.2012. године, износи 19.077.723 хиљада динара. Он је у односу на 31.12.2013. године смањен за 12,0%. **Остварен је позитиван резултат из пословних односа. Ово све у условима непостојања економске цене електричне енергије.** Ово је позитивна тенденција.

#### **Продуктивност ТЕНТ д.о.о.**

У испитивању утицаја живог текућег рада на остварење производње. полази се од анализе продуктивности рада. То значи. полази се од утврђивања односа пословног учинка и утрошеног рада.

У ПД ТЕНТ остварена продуктивност рада на једног запосленог је 6.922.181 kWh и мања је за 13,9 процента у односу на 31.12.2013. год. Продуктивност изражена кроз однос укупне производње изражене вредносно и броја радника већа је за 6,8 процента у односу на 31.12.2013. год. Продуктивност изражена кроз однос укупне производње изражене вредносно и трошкова зарада износи 15,4 динара у односу на 1 дин остварених трошкова зарада и у нивоу је остварења из упоредног периода.

Остварени вредносни показатељи продуктивности рада у поређењу са планираним показују. да је на једног уполненог постигнута мања продуктивност од 5,0 процента него што је планирано. Остварена продуктивност рада упоређена са планираном у односу на 1 динар укупних трошкова зарада је мања од планиране за 1,3 процента и зноси 15,6 динара.

Ови показатељи базирају се на интерним подацима предузећа и односе се искључиво на продуктивност "живог" рада. Проблем је овде комплекснији имајући у виду концепт одржавања у ПД ТЕНТ помоћу страних услуга. односно радника фирми извођача радова.

## ОЦЕНА КРЕДИТНОГ БОНИТЕТА ПРЕДУЗЕЋА

Оценом кредитног бонитета предузећа долази се до сазнања о способности предузећа да плати дугове о року доспећа. Оцену кредитног бонитета дужника врше повериоци с циљем да смање ризик поврата потраживања од дужника. Кредитни ризик дужника оцењује поверилац или финансијски експерт, кога је одабрао поверилац.

Оцену кредитног бонитета ПД ТЕНТ на крају овог извештајног периода приказаћемо:

1. На основу приносног, имовинског и финансијског положаја,
2. По ЗЕТА моделу.

### 1. ОЦЕНА КРЕДИТНОГ БОНИТЕТА ПРЕДУЗЕЋА НА ОСНОВУ ПРИНОСНОГ, ИМОВИНСКОГ И ФИНАНСИЈСКОГ ПОЛОЖАЈА

У почетном билансу остварених прихода и расхода, за сврху анализе остали приходи и расходи и приходи и расходи од промена рачуноводствених политика су, у принципу, непоновљиви и као такви нису битни за опстанак и раст предузећа.

Такав почетни биланс остварених прихода и расхода за сврху анализе можемо приказати као у табели бр. 1.1.1

#### 1.1. Приносни положај

1.1.1. Структура и распоред прихода и расхода

ред. бр.	ПРИНОСНО ПОЛОЖАЈ	I – XII 2014.		I - XII 2013.	
		Износ	%	Износ	%
1	<b>Пословни приход (2+5+6)</b>	<b>79.668.979</b>	<b>99,1</b>	<b>78.736.142</b>	<b>99,3</b>
2	Приходи од продаје	78.126.752	97,2	77.447.319	97,6
3	<b>Финансијски приход</b>	97.041	0,1	210.119	0,3
4	<b>Приходи редовних активности (1+3)</b>	<b>79.766.020</b>	<b>99,2</b>	<b>78.946.261</b>	<b>99,5</b>
5	Приходи од активирања учинака робе	506	0,0	1.635	0,0
6	Остали пословни приходи	1.541.721	1,9	1.287.188	1,6
7	<b>Остали приходи</b>	<b>623.783</b>	<b>0,8</b>	<b>365.897</b>	<b>0,5</b>
8	<b>Добитк пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
I	<b>УКУПАН ПРИХОД (1+3+7+8)</b>	<b>80.389.803</b>	<b>100,0</b>	<b>79.312.158</b>	<b>100,0</b>
9	Набавка електричне енергије	1.549.110	1,9	2.140.299	2,7
10	Трошкови материјала и горива	49.321.978	61,4	46.202.751	58,3
11	Одржавање	3.666.360	4,6	3.544.699	4,5
12	Амортизација	8.441.286	10,5	8.257.320	10,4
13	Трошкови запослених	5.052.388	6,3	5.005.724	6,3
14	Осигурање	519.790	0,6	459.394	0,6
15	Резервисања	243.200	0,3	196.151	0,2
16	Обавезе према држави	3.494.941	4,3	4.865.449	6,1
17	Научно истраживачки рад	0	0,0	0	0,0
18	Остали пословни расходи	2.232.278	2,8	2.363.057	3,0
19	<b>Пословни расходи (9 до 18)</b>	<b>74.521.331</b>	<b>92,7</b>	<b>73.034.844</b>	<b>92,1</b>
20	<b>Финансијски расходи</b>	2.263.288	2,8	1.493.115	1,9
21	<b>Расходи редовне активности (19+20)</b>	<b>76.784.619</b>	<b>95,5</b>	<b>74.527.959</b>	<b>94,0</b>
22	Остали расходи	416.373	0,5	1.099.407	1,4
23	Губитак пословања које се обуставља	0	0,0	0	0,0
II	<b>УКУПНИ РАСХОДИ (19+20+22+23)</b>	<b>77.200.992</b>	<b>96,0</b>	<b>75.627.366</b>	<b>95,4</b>
III	<b>ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1-19)</b>	<b>5.147.648</b>	<b>6,4</b>	<b>5.701.298</b>	<b>7,2</b>
IV	<b>ДОБИТАК РЕДОВНЕ АКТИВНОСТИ (4-21)</b>	<b>2.981.401</b>	<b>3,7</b>	<b>4.418.302</b>	<b>5,6</b>
V	<b>БРУТО ДОБИТАК / ГУБИТАК (I-II)</b>	<b>3.188.811</b>	<b>4,0</b>	<b>3.684.792</b>	<b>4,6</b>
VI	<b>ПОРЕЗ НА ДОБИТАК</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
V - VI	<b>НЕТО ДОБИТАК / ГУБИТАК (V-VI)</b>	<b>3.309.160</b>	<b>4,1</b>	<b>3.412.764</b>	<b>4,3</b>

Напомена: У почетном билансу остварених прихода и расхода, за сврху анализе остали приходи и расходи од промена рачуноводствених политика су, у принципу, непоновљиви и као такви нису битни за опстанак и раст предузећа, па су искључени из анализе.

На основу претходне табеле, можемо приступити детаљнијем сагледавању ризика остварења финансијског резултата и стопе еластичности, на основу следеће табеле:

#### 1.1.2. Ризик остварења финансијског резултата и стопа еластичности

ред. бр.	РИЗИК ОСТВАРЕЊА ФИНАНСИЈКОГ РЕЗУЛТАТА И СТОПА ЕЛАСТИЧНОСТИ	I - XII 2014.	I – XII 2013.
		Износ	Износ
1	Пословни приход	79.668.979	78.736.142
2	Варијабилни расходи	50.027.030	47.032.699
3	Маржа покрића (1 - 2)	<b>29.641.949</b>	<b>31.703.443</b>
4	<b>Фиксни и претежно фиксни расходи</b>	24.494.301	26.002.145
5	<b>Пословни добитак (3-4)</b>	<b>5.147.648</b>	<b>5.701.298</b>
6	Нето расходи финансирања	-2.166.247	-1.282.996
7	<b>Добитак редовне активности (5 - 6)</b>	<b>2.981.401</b>	<b>4.418.302</b>
8	Фактор ризика		
8.1	Пословни ризик (3 / 5)	5,7583	5,5607
8.2	Финансијски ризик (5 / 7)	1,7266	1,2904
8.3	Укупан ризик (3 / 7)	9,9423	7,1755
9	Коефицијент марже покрића (3 / 1)	0,41535	0,40265
10	Потребан посл.прих. За оствар.неутр.посл.доб. (4 / 9)	58.972.677	64.577.536
11	Стопа еласт.оствар.неутр.послов.добитка (1-10)/1*100	25,98	17,98
12	Пот.послов.приход за оств.неут.посл.доб.ред.акт.(4+6)/9	53.757.203	61.391.156
13	Стопа елас.оств.неутр.доб.редов.актив.(1-12)/1*100	32,52	22,03

Напомена: Детаљна структура фиксних и варијабилних трошкова дата је на крају ове анализе.

#### 8.1. Пословни ризик

Пословни ризик је ризик остварења пословног добитка као бруто приноса на укупан капитал, односно то је ризик покрића из пословних прихода свих расхода, изузев расхода финансирања и пореза и доприноса из резултата. Уколико предузеће има више фиксне трошкове, утолико је више изложено ризику да у случају пада производње и продаје не покрије из прихода фиксне трошкове, односно послује са губитком. Пословни ризик зависи од обима продаје, паритета продајних и набавних цена, економичности физичких утрошака материјала, енергије, услуга и рада, рационалности улагања у основна средства и рационалности организације свих функција у предузећу.

Пословни ризик се мери и исказује преко фактора пословног ризика. Фактор пословног ризика показује колико се пута брже мења пословни добитак при свакој промени пословних прихода (ако се не мења паритет продајних и набавних цена), односно при свакој промени марже покрића (ако се мења паритет продајних и набавних цена). Што је фактор пословног ризика нижи, утолико је ризик остварења пословног добитка мањи.

Фактор пословног ризика ПД ТЕНТ (5,76) је прихватљив.

#### 8.2. Финансијски ризик

Финансијски ризик је ризик остварења добитка редовне активности, а тиме и нето добитка као приноса на сопствени капитал. Односно представља ризик да променом услова привредјивања просечна каматна стопа на позајмљена средства буде виша од стопе приноса на укупни капитал.

Финансијски ризик се мери и исказује преко фактора финансијског ризика и израчунава се из односа пословног добитка и добитка редовне активности. Висина фактора финансијског ризика зависи од свега оног од чега зависи и висина фактора пословног ризика и још од висине расхода финансирања, који су условљени структуром капитала са становишта власништва и и висином каматних стопа на позајмљени капитал. Што је фактор финансијског ризика нижи, то је финансијски ризик остварења добитка редовне активности мањи јер он у основи показује колико се пута брже мења добитак редовне активности при свакој промени пословног добитка.

Фактор финансијског ризика за ПД ТЕНТ ( 1,73) виши је од један, јер су финансијски приходи мањи од финансијских расхода, што значи да финансијски ризик постоји.

### 8.3. Укупни ризик

Укупни ризик је ризик остварења добитка редовне активности, а тиме и нето добитка који у себи сублимира и пословни и финансијски ризик. Укупан ризик мери се односом марже покрића и добитка редовне активности (или умношком фактора пословног ризика и фактора финансијског ризика). Његова висина зависи од свега оног од чега зависи висина фактора пословног ризика и фактора финансијског ризика, а у основу показује колике се пута брже мења добитак редовне активности при свакој промени пословних прихода (при непромењеном паритету продајних и набавних цена), односно колико се пута брже мења добитак редовне активности при свакој промени марже покрића (при непромењеном паритету продајних и набавних цена). Што је фактор укупног ризика нижи, утолико је укупан ризик остварења добитка редовне активности мањи и обрнуто.

Фактор укупног ризика за ПД ТЕНТ износи (9,94), што је на прихватљивом нивоу.

#### 11. и 13. Стопа еластичности

Стопа еластичности неутралног пословног добитка показује колико се процената остварује пословног прихода више него што је потребно за покриће свих расхода изузев расхода финансирања. Што је стопа виша, предузеће је удаљеније од зоне остварења негативног пословног резултата предузећа. Стопа еластичности неутралног пословног добитка у овом извештајном периоду износи 25,98%.

Стопа еластичности остварења неутралног добитка редовне активности показује колико се процената остварује пословног прихода више него што је потребно за покриће свих расхода укључујући и расходе финансирања. Што је стопа виша, предузеће је удаљеније од зоне остварења негативног резултата (губитка) и обрнуто. У овом извештајном периоду стопа остварења неутралног добитка редовне активности износи 32,52%..

### 1.1.3. Рентабилност

#### 1.1.3. Рентабилност

Ред. бр.	РЕНТАБИЛНОСТ	I - XII 2014.	I – XII 2013.
		Износ	Износ
1	Нето добитак	3.309.160	3.412.764
2	Расходи финансирања	2.263.288	1.493.115
3	<b>Свега (1 + 2)</b>	<b>5.572.448</b>	<b>4.905.879</b>
4	Укупан капитал	157.590.492	159.234.694
5	<b>Стопа приноса на укупан капитал (3 / 4 *100)</b>	<b>3,54</b>	<b>3,08</b>
6	Сопствени капитал	142.986.617	141.516.259
7	<b>Стопа нето приноса на сопствени капитал (1 / 6 * 100)</b>	<b>2,31</b>	<b>2,41</b>

Рентабилност представља степен оплодње капитала. Резултат укупно уложених средстава може се посматрати пре и после опорезивања. Сходно томе, разликујемо бруто принос и нето принос на укупни капитал.

Стопа приноса у овом извештајном периоду на укупан капитал ПД ТЕНТ је ниска, износи 3,54 процента. Стопа приноса на сопствени капитал је такође ниска, износи 2,31%. Рентабилност сопственог капитала је нижа од рентабилности укупног капитала, јер је стопа трошкова туђег капитала (камате на туђи капитал + споредни трошкови туђег капитала) виша од рентабилности укупног капитала (3,54%). Када је рентабилност сопственог капитала нижа од рентабилности укупног капитала, тада је туђи капитал који је инвестиран заједно са сопственим капиталом “зарадио” мање него што је стајао. Та разлика између стопе приноса укупног капитала и стопе трошкова туђег капитала делује на смањење рентабилности сопственог капитала. Ангажовање туђег капитала се због тога мање исплати.

## 1.2. Анализа имовинског положаја

### 1.2.1. Структура имовине

Ред. бр.	АНАЛИЗА ИМОВИНСКОГ ПОЛОЖАЈА	I - XII 2014.	I – XII 2013.
		Износ	Износ
1	Стална имовина	150.220.768	150.453.202
2	Обртна имовина	52.064.590	43.336.415
	<b>Укупно (1 + 2)</b>	<b>202.285.358</b>	<b>193.789.617</b>

У извештајном периоду 31.12.2014. године вредност укупне имовине повећана је за 8.495.741 хиљада динара (4,4%) у односу на упоредни период. У структури имовине преовладава стална имовина, што је у складу са капитално-интензивном делатношћу нашег ПД.

### 1.2.2. Ефикасност имовине

Ред. бр.	ЕФИКАСНОСТ ПРОИЗВОДЊЕ	I - XII 2014.	I – XII 2013.
		Износ	Износ
1	Пословни расход	74.521.331	73.034.844
2	Залихе	9.614.144	8.670.689
	<b>Број дана везивања залиха (2 * 365 / 1)</b>	<b>47</b>	<b>43</b>
3	Приходи од продаје	78.126.752	77.447.319
4	Купци	38.603.562	30.787.058
	<b>Број дана везивања потраживања од купаца (4 * 365 / 3)</b>	<b>180</b>	<b>145</b>

Коефицијент обрта показује колико предузеће ефикасно користи своју имовину. Висина стопе приноса на укупан капитал детерминисана је стопом пословног добитка и ефикасношћу коришћења уложених средстава која се исказује коефицијентом обрта, односно зависи од висине економичности и рационалности коришћења уложених средстава.

Ефикасност имовине судећи по броју дана везивања потраживања од купаца неповољнија је у односу на упоредни период.

### 1.2.3. Коефицијент обрта

Редни. број	ОБРТ ИМОВИНЕ	I - XII 2014.	I – XII 2013.
		Износ	Износ
1	Пословни приход	79.668.979	78.736.142
2	Пословна имовина	202.285.358	193.789.617
3	Обртна имовина	52.064.590	43.336.415
4	Залихе	9.614.144	8.670.689
<b>5</b>	<b>Коефицијенти обрта</b>		
5.1	Пословне имовине (1 / 2)	0,3938	0,4063
5.2	Обртне имовине (1 / 3)	1,5302	1,8169
5.3	Залиха (1 / 4)	8,2866	9,0807

Оба коефицијента обрта имовине су релативно ниска. Коефицијент обрта пословне имовине је са разлогом низак, обзиром на капитално-интензивну делатност нашег ПД. Обрт залиха би могао бити бољи, што ће се догодити у будућем периоду бољим управљањем залихама.

### 1.3. Финансијски положај

#### 1.3.1. Биланс стања

red. br.	AKTIVA	I - XII 2014.	I - XII 2013.	Poveć. (smanj.)	
		Iznos	Iznos	Iznos	Procentat
A	Неуплаћени уписани капитал	0	0	0	0,0
<b>Б</b>	<b>Стална имовина</b>	<b>150.220.768</b>	<b>150.677.106</b>	<b>-456.338</b>	<b>-0,3</b>
1	Нематеријална улагања	94.257	130.751	-36.504	-27,9
2	Земљиште	4.136.542	4.143.911	-7.369	-0,2
3	Грађевински објекти	39.694.303	40.489.777	-795.474	-2,0
4	Постројења и опрема	94.327.089	102.960.009	-8.632.920	-8,4
5	Остале некретнине, постројења и опрема	4.752	4.752	0	0,0
6	Некретнине, постројења и опрема у припреми	11.522.968	2.601.947	8.921.021	342,9
7	Аванси за некретнине, постројења и опрему	8.533	9.075	-542	-6,0
8	Биолошка средства	0	0	0	0,0
9	Учешћа у капиталу	8.109	8.286	-177	-2,1
10	Остали дугорочни финансијски пласмани	0	0	0	0,0
11	Дугорочна потраживања	424.215	328.588	95.627	29,1
<b>В</b>	<b>Обртна имовина</b>	<b>52.064.590</b>	<b>42.671.406</b>	<b>9.393.184</b>	<b>22,0</b>
1	Залихе	7.314.678	6.953.828	360.850	5,2
2	Аванси за залихе	2.299.466	1.051.852	1.247.614	118,6
3	Потраживања	39.187.180	30.787.058	8.400.122	27,3
4	Краткорочни финансијски пласмани	47.170	2.594.718	-2.547.548	-98,2
5	Готовински еквиваленти и готовина	641.690	690.351	-48.661	-7,0
6	Порез на додату вредност и акцизна временска разграничења	2.574.406	593.599	1.980.807	333,7
<b>Г</b>	<b>УКУПНА АКТИВА (А + Б + В)</b>	<b>202.285.358</b>	<b>193.348.512</b>	<b>8.936.846</b>	<b>4,6</b>
Д	VANBILANSNA AKTIVA	15.818.959	19.204.546	-3.385.587	-17,6

red. br.	PASIVA	I - XII 2014.	I - XII 2013.	Poveć. (smanj.)	
		Iznos	Iznos	Iznos	Procentat
<b>А</b>	<b>Капитал</b>	<b>142.986.617</b>	<b>140.961.727</b>	<b>2.024.890</b>	<b>1,4</b>
1	Основни капитал	48.138.750	48.138.750	0	0,0
2	Неуплаћени уписани капитал	0	0	0	0,0
3	Ревалоризационе резерве	110.014.868	111.653.634	-1.638.766	-1,5
4	Нереализовани добици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	0	0	0	0,0
5	Нереализовани губици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	-9.548	-9.372	-176	1,9
6	Нераспоређени добитак	3.920.270	3.927.090	-6.820	-0,2
7	Акумулирани губитак	-19.077.723	-22.748.375	3.670.652	-16,1
<b>Б</b>	<b>Дугорочна резервисања</b>	<b>1.264.870</b>	<b>1.262.165</b>	<b>2.705</b>	<b>0,2</b>
<b>В</b>	<b>Дугорочне обавезе</b>	<b>28.372.916</b>	<b>32.263.304</b>	<b>-3.890.388</b>	<b>-12,1</b>
1	Дугорочни кредити	10.486.293	13.340.814	-2.854.521	-21,4
2	Остале дугорочне обавезе	2.852.712	3.115.456	-262.744	-8,4
3	Одложене пореске обавезе	15.033.911	15.807.034	-773.123	-4,9
<b>Г</b>	<b>Краткорочне обавезе</b>	<b>29.660.955</b>	<b>18.861.316</b>	<b>10.799.639</b>	<b>57,3</b>
1	Краткорочне финансијске обавезе	4.169.266	4.263.496	-94.230	-2,2
2	Обавезе из пословања	14.396.523	2.028.308	12.368.215	609,8
3	Остале краткорочне обавезе	2.673.348	2.316.110	357.238	15,4
4	Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних пореза и акциза	8.421.818	10.253.402	-1.831.584	-17,9
<b>Д</b>	<b>Губитак изнад висине капитала</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
<b>Ђ</b>	<b>Укупна пасива (А + Б + В + Г + Д)</b>	<b>202.285.358</b>	<b>193.348.512</b>	<b>8.936.846</b>	<b>4,6</b>
	VANBILANSNA AKTIVA	15.818.959	19.204.546	-3.385.587	-17,6

## 1.3.2. Финансијска равнотежа

Ред. бр.	ФИНАНСИЈСКА РАВНОТЕЖА	I - XII 2014.	I – XII 2013.
		Износ	Износ
1	Готовина	641.690	690.351
2	Краткорочна потраживања	39.187.180	30.787.058
3	<b>Готовина и краткорочна потраживања (1 + 2)</b>	<b>39.828.870</b>	<b>31.477.409</b>
4	Краткорочне обавезе	29.660.955	18.781.474
	<b>Коефицијент ликвидности (3 / 4)</b>	<b>1,34</b>	<b>1,68</b>
5	Стална имовина	150.220.768	150.453.202
6	Залихе	9.614.144	8.670.689
7	Губитак изнад капитала	0	0
8	<b>Дугорочно везана имовина (5 до 7)</b>	<b>159.834.912</b>	<b>159.123.891</b>
9	Капитал умањен за губитак до висине капитала	142.986.617	141.516.259
10	Дугорочна резервисања	1.264.870	1.262.165
11	Дугорочне обавезе	14.603.875	16.456.270
12	<b>Трајни и дугорочни капитал (9 до 11)</b>	<b>158.855.362</b>	<b>159.234.694</b>
	<b>Коефицијент финансијске стабилности (8 / 12)</b>	<b>1,006</b>	<b>0,999</b>

Анализом финансијске равнотеже оцењује се ликвидност. Разликујемо краткорочну финансијску равнотежу, чије се стање утврђује упоредјивањем ликвидних средстава увећаних за краткорочно везана средства и краткорочних обавеза, и дугорочну финансијску равнотежу, чије се стање утврђује упоредјивањем дугорочно везаних средстава и сопственог капитала, увећаног за дугорочне обавезе и дугорочна резервисања.

Ако су ликвидна средства увећана за краткорочно везана средства једнака краткорочним обавезама, краткорочна финансијска равнотежа постоји, али тада постоји и дугорочна финансијска равнотежа, јер су дугорочно везана средства једнака сопственом капиталу увећаном за дугорочне обавезе и дугорочна резервисања. Када постоји дугорочна и краткорочна финансијска равнотежа створени су услови за одржавање ликвидности предузећа, при чему и тада предузеће може да буде повремено неликвидно, ако се из било којих разлога мобилизација краткорочних везаних средстава врши спорије од доспећа краткорочних обавеза.

Ако је краткорочна финансијска равнотежа померена ка средствима, онда је дугорочна финансијска равнотежа померена ка изворима финансирања и при таквом стању финансијске равнотеже створена је сигурност за одржавање ликвидности у области дугорочног финансирања, која је утолико већа што је дугорочна финансијска равнотежа више померена ка изворима финансирања. Сигурност за одржавање ликвидности долази отуда што је разлика између дугорочних извора финансирања и дугорочно везаних средстава употребљена за покриће краткорочно везаних средстава, која ће се пре мобилисати у готовину него што ће дугорочне обавезе доспети за плаћање.

Ако је краткорочна финансијска равнотежа померена ка краткорочним обавезама, дугорочна финансијска равнотежа је померена ка дугорочно везаним средствима, чиме је онемогућено одржавање ликвидности, јер су дугорочно везана средства померена краткорочним обавезама у висини разлике између краткорочних обавеза и ликвидносних средстава увећаних за краткорочно везана средства, која ће пре доспети за плаћање него што ће се дугорочно везана средства мобилисати у готовину.

У ПД ТЕНТ коефицијент ликвидности у извештајном периоду износи 1,34 а коефицијент финансијске стабилности 1,01. На основу ова два коефицијента може се уочити да је краткорочна финансијска равнотежа незнатно померена ка готовини и краткорочним потраживањима, а дугорочна финансијска равнотежа, такође, је померена ка трајном и дугорочном капиталу, што је добро, па предузеће не би требало да има потешкоћа у одржавању ликвидности.

### 1.3.3. Задуженост

Ред. бр.	ЗАДУЖЕНОСТ	I - XII 2014.		I – XII 2013.	
		Износ	%	Износ	%
1	Капитал	142.986.617	73,18	141.516.259	74,06
2	Укупне обавезе (без дугорочних резервисања и ПВР)	52.408.935	26,82	49.564.831	25,94
3	<b>Пасива без транзиторних поз.(без дуг.резер.и ПВР (1+2))</b>	<b>195.395.552</b>	<b>100,00</b>	<b>191.081.090</b>	<b>100,00</b>

Задуженост се оцењује преко структуре пасиве са становишта власништва, при чему се из пасиве искључују транзиторне позиције пасиве (дугорочна резервисања и пасивна временска разграничења) и нераспоредјени добитак текуће године. Прихватљиву структуру пасиве са становишта власништва детерминише: органски састав имовине, висина владајуће стопе инфлације, рентабилност и ликвидност. Ако је органски састав имовине висок, при чему се под органским саставом имовине подразумева однос основне и обртне имовине, захтева се померање структуре пасиве ка сопственом капиталу из два разлога.

Прво, зато што је ризик улагања пропорционалан времену трајања имобилизације, па због тога власници капитала нерадо позајмљују сопствени капитал, нарочито ако је сопствени капитал као гарант супстанца за повериоце низак чији је ризик у смислу повраћаја позајмљеног капитала утолико већи што је гаранта супстанца мања.

Друго, високи органски састав имовине изазива високе фиксне трошкове по основу амортизације, због чега је висок и пословни ризик и да би при томе укупан ризик био прихватљив једина је могућност да се структура пасиве помера ка сопственом капиталу, како би дугови били што нижи, а тиме нижи и трошкови финансирања и мањи и финасијски ризик, због чега је упркос високом пословном ризику, укупан ризик на нивоу прихватљивог.

Што је виша владајућа стопа инфлације захтева се, такође више померање структуре капитала ка сопственом капиталу, опет из два разлога.

Прво, ако је каматна стопа реално негативна (нижа од стопе инфлације) повериоци трпе инфлаторне губитке, због чега избегавају да позајмљују свој капитал, тежећи да га уложе у реална добра и тиме очувају његову реалну вредност. То предузеће, будући да нема од кога да позајми, приморава да повећава финансирање из сопственог капитала.

Друго, ако је реална каматна стопа позитивна (виша од стопе инфлације) трошкови финансирања услед високих каматних стопа су изразито високи, што повећава финасијски ризик остварења бруто добитка, па то опет приморава предузеће да мање позајмљује, а то може остварити једино ако повећа сопствени капитал.

Ако је висока рентабилност и уз то предузеће одржава перманентну ликвидност, то предузеће овогуђује да помера структуру пасиве ка позајмљеном капиталу, јер висока рентабилност повећава гарантну супстанцу, а тиме и заштиту повериоца, а перманентна ликвидност их уверава да је са пословањем њихових дужника све у реду, због чега повериоци радо позајмљују оваквом дужнику и уз то немају разлога да се мешају у његову пословну политику, чиме је очувана и аутономија дужника.

### 1.3.4. Солвентност

Ред. бр.	СОЛВЕНТНОСТ	I - XII 2014.		I – XII 2013.	
		Износ	%	Износ	%
1	Капитал	142.986.617	73,18	141.516.259	74,06
2	Дугови	52.408.935	26,82	49.564.831	25,94
3	Пасива без транзиторних позиција	<b>195.395.552</b>	100,00	<b>191.081.090</b>	100,00
4	<b>Коефицијент солвентности (1 / 2)</b>	<b>2,73</b>		<b>2,86</b>	

Солвентност је способност предузећа да плати дугове не о року доспећа, већ кад-тад, макар из ликвидационе масе.

Дугорочна солвентност је повезана са способношћу компаније да преживи много година. Циљ анализе дугорочне солвентности је да на време укаже да нека компанија иде ка банкротству.

Опадање профитабилности и коефицијента ликвидности представљају кључне знаке могућег неуспеха пословања. Друга два коефицијента, су однос дугова и властитог капитала и покривеност камата.

Повећање износа дугова у структури капитала неке компаније значи да је код те компаније све неповољнији однос властитог и позајмљеног капитала. Ово негативно утиче да дугорочну солвентност зато што то подразумева све веће законске обавезе везане за периодично плаћање камата и главнице по доспећу. Немогућност плаћања ових обавеза може да доведе до банкрота.

Коефицијент солвентности у ПД ТЕНТ је висок (2,73).



## 1.4. ЗАКЉУЧАК

### 1.4.1. Резултат анализе приносног, имовинског и финансијског положаја

Ред. бр.	Резултат анализе приносног, имовинског и финансијског положаја предузећа ПД ТЕНТ	I - XII 2014.	I – XII 2013.
		Износ	Износ
<b>А</b>	<b>Фактори ризика</b>	5,7583	5,5607
	1. пословни ризик	1,7266	1,2904
	2. финансијски ризик	9,94	7,18
	3. укупан ризик		
<b>Б</b>	<b>Еластичност остварења неутралног финан.резулт.</b>	25,98	17,98
	1. стопа еластич.оствар.неутрал.послов.добитка	32,52	22,03
	2. стопа еласт.оств.неутр.добит.редовне активн.		
<b>В</b>	<b>Рентабилност</b>	3,54	3,08
	1. стопа приноса на укупан капитал	2,31	2,41
	2. стопа приноса на сопствени капитал		
<b>Г</b>	<b>Коефицијенти обрта</b>	0,39	0,41
	1. пословне имовине	1,53	1,82
	2. обртне имовине		
<b>Д</b>	<b>Финансијска равнотежа</b>	1,34	1,68
	1. коефицијент ликвидности	1,01	1,00
	2. коефицијент финансијске стабилности		
<b>Ђ</b>	<b>Задуженост</b>	73,18	74,06
	1. учешће капит.у пасиви без транзиторних позиц.		
<b>Е</b>	<b>Солвентност</b>	2,73	2,86
	1. коефицијент солвентности	5,7583	5,5607

Према претходно изложеним резултатима анализе приносног, имовинског и финансијског положаја, може се закључити да ПД ТЕНТ послује у границама минималних кредитних перформанси

## СТРУКТУРА ФИКСНИХ И ВАРИЈАБИЛНИХ ТРОШКОВА ПД ТЕНТ

000 дин.

Конто	Назив конта	Укуп. трош	% Вар. комп.	% Фик. комп.	Вариј. трошак	Фиксни трошак
1	2	3	4	5	6	7
<b>I.1.</b>	<b>НАБАВКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>	<b>1.549.110</b>	<b>7,2</b>	<b>92,8</b>	<b>110.914</b>	<b>1.438.196</b>
51300	Трошк.ел.енерг.набављене од ЕД друштва	1.438.196	0,0	100,0	0	1.438.196
51301	Тр.ел.ен.наб.одЈП за произ.и пренос од сист.	3.596	100,0	0,0	3.596	0
51302	Рас. По ос.пр.ел.ен.мат.и пов.пр.лица у сас. ЕПС по ос. Нак	84.967	100,0	0,0	84.967	0
51303	Рас. По ос.пр.ел.ен.мат.и пов.пр.лица у сас. ЕПС по ос. Пр.	22.346	100,0	0,0	22.346	0
51306	Рас. По ос.пр.ел.ен.мат.и пов.пр.лица у сас. ЕПС-снабдевање	5	100,0	0,0	5	0
<b>I.2.</b>	<b>ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА И ГОРИВА</b>	<b>49.321.978</b>	<b>99,6</b>	<b>0,4</b>	<b>49.141.535</b>	<b>180.443</b>
5114	Трош.материјала за услуге у сопственој режији	54.039	0,0	100,0	0	54.039
5156	Трошк.једник. отписа алата и инвентара.	31.986	0,0	100,0	0	31.986
51180	Трошк.хемикалија за произв.ел.енергије	76.135	95,0	5,0	72.328	3.807
51181	Трошкови утрошених хемикалија за ремонте	351	95,0	5,0	333	18
5119	Материјал за одржав. чистоће и слично	3.438	0,0	100,0	0	3.438
5120	Трошкови канцеларијског материјала	87.156	0,0	100,0	0	87.156
5133	Трошк. утрош.угља наб.од ЈП у саст.ЕПС-а	46.497.784	100,0	0,0	46.497.784	0
5134	Трошк.утрош.угља наб. ван ЕПС-а	1.159.276	100,0	0,0	1.159.276	0
5135	Утрошени деривати нафте за производњу	1.406.848	100,0	0,0	1.406.848	0
5138	Утрошени гас за производњу	4.965	100,0	0,0	4.965	0
5139	Трошкови остале енергије	0	100,0	0,0	0	0
<b>I.3.</b>	<b>ОДРЖАВАЊЕ</b>	<b>3.666.360</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>3.666.360</b>
<b>I.3.1.</b>	<b>Текуће одржавање</b>	<b>1.567.853</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>1.567.853</b>
	<b>Материјал за текуће одржавање</b>	<b>363.561</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>363.561</b>
51110	Резервни делови за тек.одрж.осн.средст.	0	0,0	100,0	0	0
51120	Материјал за текућ.одрж. основ.средстава	83.679	0,0	100,0	0	83.679
51127	Трошкови уља и мазива	5.051	0,0	100,0	0	5.051
51160	Трошк. матр. и рез. елова за откл. штете од поплава	57.861	0,0	100,0	0	57.861
51360	Деривати нафте за одржав. основ.средстава	1.966	0,0	100,0	0	1.966
51400	<b>Резервни делови за текуће одржавање</b>	<b>215.004</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>215.004</b>
	<b>Услуге за текуће одржавање</b>	<b>1.204.292</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>1.204.292</b>
53200	Трошкови услуга за одржавања од друг.ЈП у ЕПС-у	1.732	0,0	100,0	0	1.732
53210	Трошкови услуга тек.одрж. ван ЕПС-а	1.090.372	0,0	100,0	0	1.090.372
53212	Трошкови услуга за одржавање информационог система	28.905	0,0	100,0	0	28.905
53230	Трошк. услуга наст. због отклањања штете од поплава	83.283	0,0	100,0	0	83.283
55007	Трошкови одрж.адм.и других непроизводних објеката	0	0,0	100,0	0	0
	<b>Инвестиционо одржавање</b>	<b>2.098.507</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>2.098.507</b>
	<b>Материјал за инвестиционо одржавање</b>	<b>937.237</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>937.237</b>
51111	Резерв. делови за инв.одрж.осн.средстава	0	0,0	100,0	0	0
51121	Утрошени материјал за инвест.одржавање	136.061	0,0	100,0	0	136.061
51150	Материјал за отк. штета о спопст.режији	81.396	0,0	100,0	0	81.396
51152	Резервни делови за отклањање штета	292.155	0,0	100,0	0	292.155
51126	Трошкови трафо уља	0	0,0	100,0	0	0
51361	Деривати нафте за инвест.одржавање	6.943	0,0	100,0	0	6.943
51401	<b>Резерв. делови за инв.одрж.осн.средстава</b>	<b>420.682</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>420.682</b>
	<b>Услуге на инвестиционом одржавању</b>	<b>1.161.270</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>1.161.270</b>
53203	Трошк.усл. инв.одрж. од друг. ЈП у ЕПС-у	7.498	0,0	100,0	0	7.498
53220	Трошкови услуга на отклањању штета	11.706	0,0	100,0	0	11.706
53211	Трошкови услуга инвестиционог одржавања ван ЕПС-а	1.142.066	0,0	100,0	0	1.142.066
<b>I.4.</b>	<b>АМОРТИЗАЦИЈА</b>	<b>8.441.286</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>8.441.286</b>
540	Трошкови амортизације	8.441.286	0,0	100,0	0	8.441.286
<b>I.5.</b>	<b>ТРОШКОВИ ЗАПОСЛЕНИХ</b>	<b>5.052.388</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>5.052.388</b>
	<b>Зараде - бруто</b>	<b>3.894.934</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>3.894.934</b>
	Зараде - нето	2.579.176	0,0	100,0	0	2.579.176
5200	Трошкови нето зарада	2.579.176	0,0	100,0	0	2.579.176
52001	Тр.дела нето зар.за ублаж.ефек.свет.кризе	183.784	0,0	100,0	0	183.784
52010	Трош. пор. из зар. и накн.зар. на тер. запосл.	356.708	0,0	100,0	0	356.708
52020	Трош. пор. из зар. и накн.зар. на тер. запосл.	775.266	0,0	100,0	0	775.266

Конто	Назив конта	Укуп. трош	% Вар. комп.	% Фик. комп.	Вариј. трошак	Фиксни трошак
1	2	3	4	5	6	7
	<b>Допр. на зар. и на ост. лич. прим. на тер. посл.</b>	<b>878.827</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	0	878.827
52110	Трош. допр. на зар. и нак. зар. на тер. посл.	815.963	0,0	100,0	0	815.963
52111	Трошкови по основу привременог умањења зарада	62.864	0,0	100,0	0	62.864
52123	Трош. допр. син. за фонд солидарности	0	0,0	100,0	0	0
52122	Трошк. допр. за рад синдиката ЈП ЕПС-а	0	0,0	100,0	0	0
52121	Трошк. допр. за рад Синдиката ЈП	0	0,0	100,0	0	0
52120	Трошк. допр. синдикату за рехабилитацију	0	0,0	100,0	0	0
52124	Трошк. допр. синдик. на име фонда друш. активн. ддруштвених активности	0	0,0	100,0	0	0
52901.529	<b>Дневнице и путни трошкови</b>	<b>26.567</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	0	26.567
	<b>Остали трошкови запослених</b>	<b>252.060</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	0	252.060
5220	Трошкови нето накнада по угов. И решч	0	0,0	100,0	0	0
52301	Трошкови пореза накнада по аут. угов.	28	0,0	100,0	0	28
52302	Трошкови доприноса на накнаде по аут. уго	35	0,0	100,0	0	35
52300	Трошкови нето накнада по аут. угов.	148	0,0	100,0	0	148
524	Трошк. нето накн. по уг. о привр. и повр. посл.	0	0,0	100,0	0	0
525	Трош. пореза на нак. физ. лиц. по осн. ост. угов	1.162	0,0	100,0	0	1.162
52900	Превоз на рад и са рада	175.299	0,0	100,0	0	175.299
52907	Помоћ породици умрлог радника	1.036	0,0	100,0	0	1.036
52906	Помоћ радницима	27.949	0,0	100,0	0	27.949
526	Трош. нето накнада члан. скупштине ПД	2.545	0,0	100,0	0	2.545
52908	Стипендије и кредити	38.224	0,0	100,0	0	38.224
52909	Ост. накн. трошкови запослених	5.634	0,0	100,0	0	5.634
<b>I,6,</b>	<b>ОСИГУРАЊЕ (кто. 552)</b>	<b>519.790</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>519.790</b>
<b>I,7,</b>	<b>РЕЗЕРВИСАЊА (кто. 549)</b>	<b>243.200</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>243.200</b>
<b>I,8,</b>	<b>ОБАВЕЗЕ ПРЕМА ДРЖАВИ</b>	<b>3.494.941</b>	<b>21,5</b>	<b>78,5</b>	<b>750.632</b>	<b>2.744.309</b>
55520	Порез на имовину	196.407	0,0	100,0	0	196.407
55510	Трошкови накнада за коришћење вода	729.716	100,0	0,0	729.716	0
55513	Трош. накн. за одводњавање	4.179	100,0	0,0	4.179	0
55514	Трош. за коришћ. објек. за одводњавање	16.737	100,0	0,0	16.737	0
55523	Грађевинско земљиште	91	0,0	100,0	0	91
55517	Трош. накнада за загађење животне средин	2.521.388	0,0	100,0	0	2.521.388
55527	Трош. за остале накнаде и таксе	0	0,0	100,0	0	0
55525	Таксе за истицање фирми	910	0,0	100,0	0	910
55529	Трошкови за остале таксе и накнаде	9.593	0,0	100,0	0	9.593
	<b>Остале обавезе према држави</b>	<b>15.920</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>15.920</b>
55512	Трошкови за пор. на употреб. и држ. мат. доб.	0	0,0	100,0	0	0
55519	Трошкови осталих републичких пореза	0	0,0	100,0	0	0
55521	Трош. пореза на пренос апс. права непокрет.	0	0,0	100,0	0	0
55524	Трош. накн. за коришћење обала у пословне сврхе	0	0,0	100,0	0	0
55526	Трош. пореза за еко-фонд	15.920	0,0	100,0	0	15.920
55501	Трош. за остале царине и др. дажбине	0	0,0	100,0	0	0
55528	Трошкови накнаде за шуме	0	0,0	100,0	0	0
55516	Тр. по сон. неиспл. усл. вез. за запос. особа са инв. у скл. са зак.	0	0,0	100,0	0	0
<b>I,9,</b>	<b>НАУЧНО ИСТРАЖИВАЧКИ РАД (кто. 536)</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>I.10,</b>	<b>ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>2.232.278</b>	<b>1,1</b>	<b>98,9</b>	<b>23.949</b>	<b>2.208.329</b>
5310	Трошкови ПТТ услуга	17.798	0,0	100,0	0	17.798
5312.5319	Транспортне услуге	50.623	0,0	100,0	0	50.623
533	Закупнине	8.997	0,0	100,0	0	8.997
5396	Комуналне услуге	74.041	0,0	100,0	0	74.041
5530	Банкарске услуге и платни промет	23.949	100,0	0,0	23.949	0
551.5594	Трошкови репрезентације	17.032	0,0	100,0	0	17.032
554	Трошкови чланарина	<b>60.637</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>60.637</b>
53.55	Остали материј. расходи и остале услуге	1.979.201	0,0	100,0	0	1.979.201
<b>II,1,</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>74.521.331</b>	<b>67,1</b>	<b>32,9</b>	<b>50.027.030</b>	<b>24.494.301</b>
<b>II,2,</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>2.263.288</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>2.263.288</b>
5600	Камате из односа матич. са зависним прав.	105.834	0,0	100,0	0	105.834
569	Остали фин. расх.	32.666	0,0	100,0	0	32.666
562	Камате	761.202	0,0	100,0	0	761.202
563	Негативне курсне разлике	1.363.586	0,0	100,0	0	1.363.586
<b>II,3,</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>416.373</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>416.373</b>
57	Ост. непом. расходи за које није пр. Закон	363.357	0,0	100,0	0	363.357
58	Обезвређење остале имовине	53.016	0,0	100,0	0	53.016
<b>II 4</b>	<b>Губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>100,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>УКУПНИ РАСХОДИ:</b>	<b>77.200.992</b>	<b>64,8</b>	<b>35,2</b>	<b>50.027.030</b>	<b>27.173.962</b>

## ОЦЕНА КРЕДИТНОГ БОНИТЕТА ПРЕДУЗЕЋА ПО ЗЕТА МОДЕЛУ

Z – скоре анализа (Алтманова функција), Едвард Алтман је дошао емпиријским путем да су задате вредности (пондери ризика) пожељних у функцији. Служи за процену дуговечности предузећа, најраније 2 – 3 године пре банкротства.

Народна банка Србије – Центар за бонитет донео је Одлуку о ближим условима и начину водјења. Евиденција података о бонитету правних лица и предузетника и давању података и мишљења о бонитету (Сл, гласник РС 90/2007. год.). Центар за бонитет у овом тренутку нуди нове услуге бонитета – сцоринг и мишљење о бонитету, као оцене способности измирења обавеза привредног друштва. Методологија скоринга заснована је на рацио анализи. Скоринг је први ниво оцене способности измиревања обавеза привредног друштва и проистичке из квантитативне анализе из прве фазе у поступку доношења мишљења о бонитету.

ЗЕТА МОДЕЛ настао је на бази истраживања да ли ће предузеће у будућности банкротирати или не. Овај модел развијен је у другој половини двадесетог века у САД. У почетку је узето 30 финансијских односа (показатеља) пондера ризика, а на завршетку изабрано је пет односа и то:

- однос обртног капитала и укупних средстава (означен са  $X_1$ ),
- однос акумулиране задржане зараде и укупних средстава (означен са  $X_2$ ),
- однос зараде пре одбитка камата и пореза и укупних средстава (означен са  $X_3$ ),
- однос тржишне вредности капитала и укупних обавеза (означен са  $X_4$ ) и
- однос прихода од продаје и укупних средстава (означен са  $X_5$ ),

**$X_1$  = Обртни капитал / укупна средства.** Обртни капитал је раван разлици између трајног и дугорочног капитала (збир капитала умањеног за губитак, дугорочних резервисања и дугорочних обавеза) и сталне имовине. Дакле, обртни капитал (често се среће под називом нето обртни капитал) је рачунска величина и као таква може да буде негативна, обртни капитал са знаком минус. То ће се догодити када је трајни и дугорочни капитал мањи од сталне имовине. Укупна средства су заправо збир активе уз искључење губитака изнад капитала билансираног у активи. Ако је обртни капитал негативан, онда је и резултат односа негативног обртног капитала и укупних средстава, такође негативан (са знаком минус). Сматра се да је овај индикатор много бољи показатељ кретања предузећа у правцу банкротства, него било који показатељ ликвидности.

**$X_2$  = Акумулирана задржана зарада / укупна средства.** Акумулирана задржана зарада је у ствари нераспоредјени добитак. Медјутим, ако је у билансу стања исказан и нераспоредјени добитак и губитак, узима се разлика између нераспоредјеног добитка и губитка. Ова разлика може да буде негативна, што ће се догодити када је нераспоредјени добитак мањи од губитка. Тада је и резултат односа губитка и укупних средстава, такође, негативан. Када предузеће у билансу стања исказује само губитак и тада је резултат односа губитка и укупних средстава, такође, негативан. Овај индикатор показује капитализацију укупно ангажованих средстава (оплодњу).

**$X_3$  = Зарада пре одбитка камата и пореза / укупна средства.** Зарада пре одбитка камата и пореза је, у ствари, бруто добитак (добитак пре одбитка пореза на добитак) увећан за расходе финансирања. Али ако је уместо бруто добитка остварен губитак, а то значи да и овај резултат може да буде негативан, што је се догодити када је губитак већи од расхода финансирања. Тада је и резултат односа губитка (умањеног за расходе финансирања) и укупних средстава, такође, негативан. Индикатор показује рентабилност пословања.

**$X_4$  = Тржишна вредност капитала / укупне обавезе.** Код акционарских друштава чије се акције не продају на берзи, као и код свих других предузећа (предузећа са уделима у капиталу), уместо тржишне вредности капитала узима се књиговодствена вредност капитала. Укупне обавезе обухватају све обавезе предузећа на дан биланса.

**$X_5$  = Приход од продаје / укупна средства.** Приход од продаје је, заправо, приход од продаје робе, производа и услуга, а укупна средства су равна збиру активе умањене за губитак изнад капитала исказаног у активи.

У формули за Z – скоре анализу примењује се пондери ризика:

$$Z \text{ скор} = 1,2X_1 + 1,4X_2 + 3,3X_3 + 0,6X_4 + 1,0X_5$$

Ознака X	Пондер којим се вреднује X	%
X <sub>1</sub>	1,2	16,00
X <sub>2</sub>	1,4	18,67
X <sub>3</sub>	3,3	44,00
X <sub>4</sub>	0,6	8,00
X <sub>5</sub>	1,0	13,33
УКУПНО: X1 до X5	7,5	100,00

Значење појединих показатеља се може интерпретирати на следећи начин:

- Што је веће **X<sub>1</sub>** тим је здравија **позиција ликвидности** фирме.
- Што је веће **X<sub>2</sub>** тим је већи **степен самофинансирања** фирме.
- Што је веће **X<sub>3</sub>** тим је већа **профитабилност** фирме.
- Што је веће **X<sub>4</sub>** тим је већи **степен сервисирања** дугова.
- Што је веће **X<sub>5</sub>** тим је већи **коэффициент обрта** активе.

Највећи значај има **X<sub>3</sub>** = Зараде пре одбитка камата и пореза на добитак према укупним средствима (44%). Ово је, у ствари, бруто принос на укупна средства (капитал).

Ред. бр.	Z ТЕСТ	I - XII 2014.	I – XII 2013.
		Износ	Износ
1	Обртни капитал (капитал+дуг.резер.+дугор.обав.)-стална имовина	7.369.724	8.781.492
2	Укупна средства	202.285.358	193.789.617
3	<b>I = 1 / 2 X 1,2 (1/2)</b>	<b>0,0437</b>	<b>0,0544</b>
4	Акумулирана задржана зарада / укупна средства	-15.157.453	-18.266.753
5	Укупна средства	202.285.358	193.789.617
6	<b>II = 4 / 5 X 1,4 (4/2)</b>	<b>-0,1049</b>	<b>-0,1320</b>
7	Зарада пре одбитка камата и пореза / укупна средства	5.452.099	5.177.907
8	Укупна средства	202.285.358	193.789.617
9	<b>III = 7 / 8 X 3,3</b>	<b>0,0889</b>	<b>0,0882</b>
10	Капитал / укупне обавезе	142.986.617	141.516.259
11	Укупне обавезе	59.298.741	52.273.358
12	<b>IV = 10 / 11 X 0,6</b>	<b>1,4468</b>	<b>1,6243</b>
13	Пословни приход / укупна средства	79.668.979	78.736.142
14	Укупна средства	202.285.358	193.789.617
15	<b>V = 13 / 14 X 1,0 (10/2)</b>	<b>0,3938</b>	<b>0,4063</b>
16	<b>3 ТЕСТ</b>	<b>1,87</b>	<b>2,04</b>

Вредност Z скорa тумачи се овако:

Z скор > 2,99 предузеће је са здравим пословањем, тј има добре кредитне перформансе,

Z скор >1,81 < 2,99 предузеће послује у сивом (ризичном) подручју, тј. има минималне кредитне перформансе и

**Z скор < 2,65 предузеће послује у границама минималних кредитних перформанси.**

ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ У ПЕРИОДУ 2012. - 2014. ГОДИНЕ

у 000 дин

ПОЗИЦИЈА	АОП	2014	2013	2012
<b>А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>				
<b>I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)</b>	<b>3001</b>	<b>86.202.807</b>	<b>84.427.002</b>	<b>75.176.342</b>
1. Продаја и примљени аванси	3002	85.695.937	83.764.881	74.637.161
2. Примљене камате из пословних активности	3003	207.577	28.522	12.511
3. Остали приливи из редовног пословања	3004	299.293	633.599	526.670
<b>II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)</b>	<b>3005</b>	<b>77.376.016</b>	<b>80.845.754</b>	<b>77.533.415</b>
1. Исплате добављачима и дати аванси	3006	62.769.869	64.090.116	64.566.561
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3007	5.863.943	6.769.754	6.670.337
3. Плаћене камате	3008	485.374	851.875	150.162
4. Порез на добитак	3009	1.252.288	241.217	1.099.414
5. Плаћања по основу осталих јавних прихода	3010	7.004.542	8.892.792	5.046.941
<b>III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)</b>	<b>3011</b>	<b>8.826.791</b>	<b>3.581.248</b>	
<b>IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)</b>	<b>3012</b>			<b>2.357.073</b>
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>				
<b>I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)</b>	<b>3013</b>	<b>2.491.515</b>	<b>48.764</b>	<b>299.796</b>
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3014	0	0	0
2. Продаја немат.улагања, некретнина, постр., опреме и биолошких сред.	3015	15.080	16.051	16.020
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3016	2.463.875	17.680	277.523
4. Примљене камате из активности инвестирања	3017	12.560	15.033	6.253
5. Примљене дивиденде	3018	0	0	0
<b>II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)</b>	<b>3019</b>	<b>6.087.311</b>	<b>2.353.957</b>	<b>5.451.119</b>
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3020	0	0	0
2. Куповина немат.улагања, некрет., постр., опреме и биолошких сред.	3021	6.087.311	2.353.957	5.451.119
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3022	0	0	0
<b>III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)</b>	<b>3023</b>			
<b>IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II - I)</b>	<b>3024</b>	<b>3.595.796</b>	<b>2.305.193</b>	<b>5.151.323</b>
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>				
<b>I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 5)</b>	<b>3025</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.417.264</b>
1. Увећање основног капитала	3026	0	0	0
2. Дугорочни кредити (нето приливи)	3027	0	0	7.417.264
3. Краткорочни кредити (нето приливи)	3028	0	0	
4. Остале дугорочне обавезе	3029	0	0	
5. Остале краткорочне обавезе	3030	0	0	0
<b>II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 6)</b>	<b>3031</b>	<b>5.279.656</b>	<b>625.175</b>	<b>1.319</b>
1. Откуп сопствених акција и удела	3032	0	0	0
2. Дугорочни кредити (одливи)	3033	4.421.151	624.946	0
3. Краткорочни кредити (одливи)	3034	0		
4. Остале обавезе (одливи)	3035	858.505		
5. Финансијски лизинг	3036	0	229	1.319
6. Исплаћене дивиденде	3037	0	0	0
<b>III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)</b>	<b>3038</b>			<b>7.415.945</b>
<b>IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)</b>	<b>3039</b>	<b>5.279.656</b>	<b>625.175</b>	
<b>Г. СВЕГА ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ (301+313+325)</b>	<b>3040</b>	<b>88.694.322</b>	<b>84.475.766</b>	<b>82.893.402</b>
<b>Д. СВЕГА ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (305+319+329)</b>	<b>3041</b>	<b>88.742.983</b>	<b>83.824.886</b>	<b>82.985.853</b>
<b>Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (336-337)</b>	<b>3042</b>		<b>650.880</b>	
<b>Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (337-336)</b>	<b>3043</b>	<b>48.661</b>		<b>92.451</b>
<b>Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА</b>	<b>3044</b>	<b>690.351</b>	<b>39.471</b>	<b>131.922</b>
<b>З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	<b>3045</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	<b>3046</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (338-339+340+341-342)</b>	<b>3047</b>	<b>641.690</b>	<b>690.351</b>	<b>39.471</b>

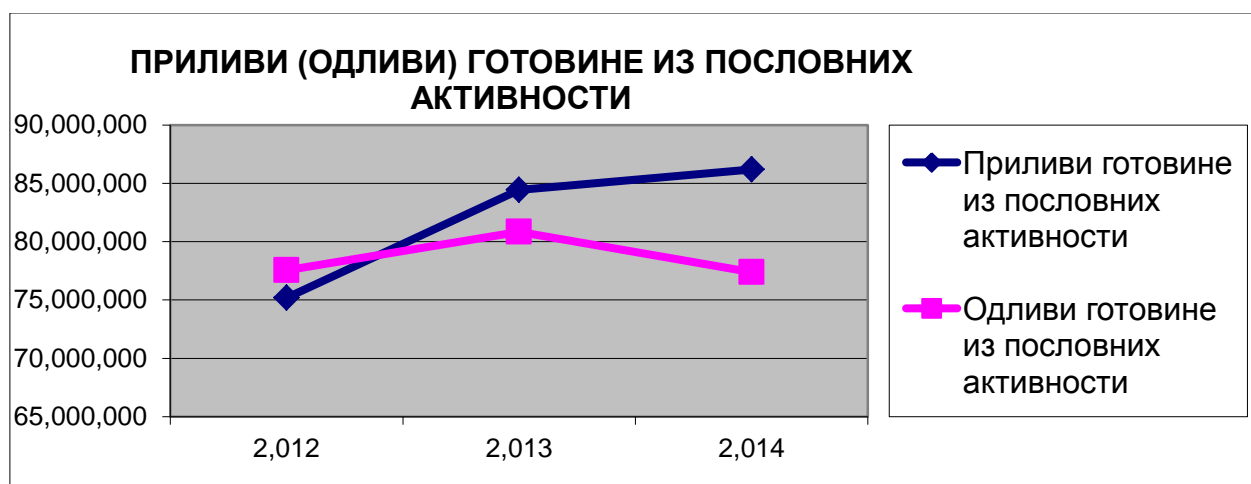
## Анализа извештаја о токовима тоговине

Најважнији инструмент за анализу ликвидности представља сагледавање износа и показатеља из Извештаја о токовима готовине. Пракса је показала да ликвидност предузећа као способност измирења обавеза према повериоцима није условљена статичким односом између појединих елемената биланса стања (пре свега односом између обртних средстава и краткорочне имовине на бази којег се утврђују „класични“ рацији ликвидности и износ нето обртног фонда), већ превасходно зависи од висине прилива и одлива готовине и њихове усклађености у сваком моменту. Уколико предузеће има висок општи и редуцирани рацио ликвидности, али у обртној имовини највише поседује залиха које се споро обрћу, потраживања којима је потребно значајно време да би се претворила у новац и хартија од вредности и других финансијских пласмана који се не могу лако уновчити може доћи у позицију неликвидности, уколико велики износ краткорочних обавеза одмах доспе за плаћање.

Најзначајнији део Извештаја о токовима готовине су приливи и одливи готовине из пословних активности. За опстанак и одржив раст и развој предузећа најважнија аналитичка величина је нето прилив готовине из пословних активности.

ПД ТЕНТ д.о.о је у текућој години остварило позитиван нето новчани ток из пословних активности (нето прилив у износу од 8.826.791 хиљада дин.), што је повећање од 146,5% у односу на прошли период, када је вишак готовине из пословних активности износио 3.581.248 хиљада динара.

ЕЛЕМЕНТИ	2.012	2.013	2.014
Приливи готовине из пословних активности	75.176.342	84.427.002	86.202.807
Одливи готовине из пословних активности	77.533.415	80.845.754	77.376.016

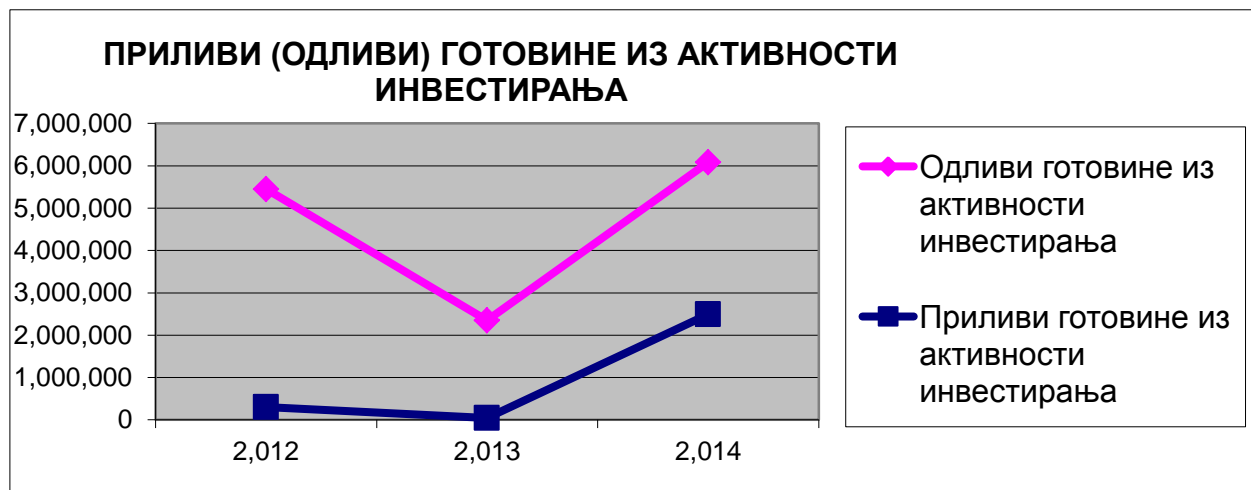


ЕЛЕМЕНТИ	2.012	2.013	2.014
Нето прилив (одлив) готовине из пословних активности	-2.357.073	3.581.248	8.826.791



У посматраном периоду у све три посматране године ПД ТЕНТ д.о.о. је вршило значајно нова финансијска и материјална улагања, услед којих је исказан негативан нето новчани ток из инвестиционих активности.

Е Л Е М Е Н Т И	2.012	2.013	2.014
Приливи готовине из активности инвестирања	299.796	48.764	2.491.515
Одливи готовине из активности инвестирања	5.451.119	2.353.957	6.087.311

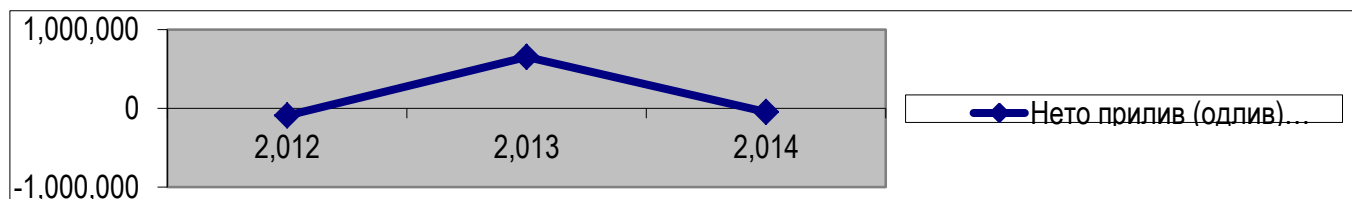


Е Л Е М Е Н Т И	2.012	2.013	2.014
Нето прилив (одлив) готовине из активности инвестирања	-5.750.915	-2.305.193	-3.595.796



У текућој пословној години вршена су значајна улагања а крајњи нето новчани ток је био позитиван (нето прилив готовине у 2014. години износио је 641.690 хиљада динара). Оствареним позитивним новчаним током из пословних активности у нето износу од 8.826.791 хиљада динара превазишао се проблем са ликвидношћу.

Е Л Е М Е Н Т И	2.012	2.013	2.014
Нето прилив (одлив) готовине на крају пословне године	641.690	690.351	39.471





Ради потпуније сагледавање ликвидности у анализу треба укључити и рације ликвидности који у себи укључују информације из извештаја о токовима готовине, као што су: квалитет пословног добитка, квалитет нето добитка и ефикасност наплате.

### Квалитет пословног добитка

Квалитет пословног односа добија се када се ставе у однос нето прили готовине из пословних активности и пословни добитак.

На основу овог односа може се сагледати колико успешно привредно друштво извлачи новац и генерише слободног новчаног тока из пословних активности. Из њега видимо колико динара нето новчаног тока из пословних активности се генерише на 1 динар профита из пословних активности.

2014		2013		2012	
Нето прилив готовине из пословних активности	8.826.791	Нето прилив готовине Из пословних активности	3.581.248	Нето прилив готовине из пословних активности	-2.357.073
Пословни добитак	5.147.648	Пословни добитак	5.701.298	Пословни добитак	985.091
<b>Квалитет пословног добитка</b>	<b>1,71</b>	<b>Квалитет пословног добитка</b>	<b>0,63</b>	<b>Квалитет пословног добитка</b>	<b>-2,39</b>

Помоћу овог рација ликвидности врши се оцењивање квалитета пословног добитка исказаног у билансу успеха у смислу његове покривености слободним новчаним током из редовне пословне активности. Што је овај показатељ мањи, то је већи ризик од неликвидности.

У 2014. години ПД ТЕНТ је на 100 динара пословног добитка остварило 171 динар нето новчаног прилива.

### Квалитет нето добитка

Квалитет нето добитка оцењује се стављањем у однос нето новчаног тока из свих (пословних, финансијских и инвестиционих) активности из извештаја о токовима готовине са нето доботком после опорезивања из биланса успеха. Овај пословни индикатор се базира на свим аспектима пословња привредног друштва.

2014		2013		2012	
Нето прилив готовине	-48.661	Нето прилив готовине	650.880	Нето прилив готовине	-92.451
Нето добитак	3.309.160	Нето добитак	3.412.764	Нето добитак	-1.854.850
<b>Квалитет нето добитка</b>	<b>-0,01</b>	<b>Квалитет нето добитка</b>	<b>0,19</b>	<b>Квалитет нето добитка</b>	<b>0,05</b>

У 2014. години крајњи нето новчани ток је негативан и квалите нето добитка износи -0,01 што значи да је ПД ТЕНТ на 100 динара нето добитка после опорезивања остварило 0,01 динар слободног нето новчаног тока.

## УКУПАН ПРИХОД

Приход је повећање економских користи током обрачуноског периода, у облику прилива или повећања средстава или смањења обавеза, које доводи до повећања капитала. Рачуноводствени поступци за признавање прихода засновани су првенствено на МРС 18 – Приходи.

Остварени укупан приход у ТЕНТ д.о.о. у периоду I-XII 2014. године износи 80.389.803 хиљада динара, па је остварење у односу на упоредни период веће за 1,4%, а у односу на годишњу планирану вредност остварење износи 95,3%. У структури оствареног укупног прихода, приход од електричне енергије учествује највећим делом, односно у износу од 77.975.370 хиљада динара или 97,0%. Остварени приход од електричне енергије обрачунат је у складу са Одлуком Надзорног одбора ЈП ЕПС о трансферним ценама електричне енергије и угља за потребе термоелектрана број 2518/8-14/10-14 од 03.11.2014. године ( која се примењује од 01.01.2014. године ).Остварени укупан приход је резултат остварене производње и пласмана електричне енергије и осталих производа.

Пословни приход на нивоу ТЕНТ д.о.о. износи 79.668.979 хиљада динара и већи је од оствареног у упоредном периоду за 1,2%. Остварена стопа раста пословног прихода је мања од стопе инфлације (мерене индексом потрошачких цена I-XII 2014. / I-XII 2013.)=2,9%. (Стопа инфлације мерена XII 2014 / XII 2013.= 1,7%).`

Остварени приходи од финансирања у периоду I-XII 2014. године на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 97.041 хиљада динара (0,1% у структури укупног прихода ) и мањи су за 53,8% у односу на остварене у упоредном периоду, а највећим делом се односе на приходе од камата.

Остварени остали приходи у периоду I-XII 2014. године на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 623.783 хиљада динара и већи су од остварења у прошлој години за 70,5%. Остали приходи обухватају већим делом приход од смањења обавеза за заштиту животне средине (445.046хиљада динара), приход од умањења обавеза (101.556 хиљада динара), приход од укидања дугорочних резервисања по основу судских спорова (39.840 хиљада динара) и др.

Структура укупних, пословних, финансијских и осталих прихода на нивоу ПД и по деловима ТЕНТ д.о.о. дата је у следећој табели:

## ПРЕГЛЕД УКУПНОГ ПРИХОДА

у 000 динара

Ред бр.	О П И С	ТЕНТ д.о.о. I-XII 2013.г.		Планирано ТЕНТ д.о.о. I-XII 2014.г.		Остварено ТЕНТ д.о.о. I-XII 2014.г.		Индекс 7:3	ТЕНТ		ТЕК		ТЕМ	
		износ	%	износ	%	износ	%		износ	%	износ	%	износ	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>А</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>78.736.142</b>	<b>99,3</b>	<b>84.008.624</b>	<b>99,6</b>	<b>79.668.979</b>	<b>99,1</b>	<b>101,2</b>	<b>69.400.350</b>	<b>99,3</b>	<b>6.526.995</b>	<b>97,6</b>	<b>3.741.634</b>	<b>98,1</b>
1	Приход од електричне енергије	77.284.329	97,4	82.059.851	97,3	77.975.370	97,0	100,9	67.953.047	97,2	6.287.809	94,1	3.734.514	97,9
2	Приход од топлотне енергије	75.029	0,1	121.340	0,1	83.542	0,1	111,3	71.144	0,1	12.398	0,2	0	0,0
3	Приход од технолошке паре	59.966	0,1	65.027	0,1	31.869	0,0	53,1	16.329	0,0	15.540	0,2	0	0,0
4	Инвестиц. за сопствене потребе	1.635	0,0	1.651	0,0	506	0,0	30,9	0	0,0	506	0,0	0	0,0
5	Донације	992.110	1,3	1.072.282	1,3	1.091.232	1,4	110,0	971.170	1,4	119.908	1,8	154	0,0
6	Остали пословни приходи	323.073	0,4	688.473	0,8	486.460	0,6	150,6	388.660	0,6	90.834	1,4	6.966	0,2
<b>Б</b>	<b>ПРИХОДИ ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>210.119</b>	<b>0,3</b>	<b>206.565</b>	<b>0,2</b>	<b>97.041</b>	<b>0,1</b>	<b>46,2</b>	<b>93.185</b>	<b>0,1</b>	<b>1.928</b>	<b>0,0</b>	<b>1.928</b>	<b>0,1</b>
1	Приходи од камата	48.139	0,1	60.783	0,1	88.278	0,1	183,4	87.811	0,13	241	0,0	226	0,0
2	Позитивне курсне разлике	159.906	0,2	126.745	0,2	0	0,0	0,0	0	0,00	0	0,0	0	0,0
3	Остали приходи финансирања	2.074	0,0	19.037	0,0	8.763	0,0	422,5	5.374	0,0	1.687	0,0	1.702	0,0
<b>Ц</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>365.897</b>	<b>0,5</b>	<b>134.103</b>	<b>0,2</b>	<b>623.783</b>	<b>0,8</b>	<b>170,5</b>	<b>398.293</b>	<b>0,6</b>	<b>156.110</b>	<b>2,3</b>	<b>69.380</b>	<b>1,8</b>
<b>Д</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈИ СЕ ОБУСТАВЉА</b>			<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0!</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>
	<b>УКУПАН ПРИХОД:</b>	<b>79.312.158</b>	<b>100,0</b>	<b>84.349.292</b>	<b>100,0</b>	<b>80.389.803</b>	<b>100,0</b>	<b>101,4</b>	<b>69.891.828</b>	<b>100,0</b>	<b>6.685.033</b>	<b>100,0</b>	<b>3.812.942</b>	<b>100,0</b>

## ПОСЛОВНИ ПРИХОД

Остварени пословни приход на нивоу ТЕНТ д.о.о. у периоду I-XII 2014. године износи 79.668.979 хиљада динара и у односу на годишњи план остварење износи 94,8%, а у односу на упоредни период је већи за 1,2%.

Остварени приход од електричне енергије је обрачунат у складу са Одлуком Надзорног одбора ЈП ЕПС о трансферним ценама електричне енергије и угља за потребе ТЕ.

Приходе од донација чине приходи по основу амортизованих основних средстава примљених из донација (819.287 хиљада динара), утршених резервних делова (52.677 хиљада динара) и осталог материјала.

Структура оствареног пословног прихода на нивоу ТЕНТ д.о.о. и по деловима дата је у следећој табели:

### СТРУКТУРА ПОСЛОВНОГ ПРИХОДА

у 000 динара

Елементи	ТЕНТ д.о.о.		Остварено I-XII 2014.							И н д е к с		
	Остварено I-XII 2013 г.	Планирано I-XII 2014 г.	ТЕНТ д.о.о.	%	ТЕНТ	ТЕНТ			ТЕК	ТЕМ	4:2	4:3
						А	Б	ЖТ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
од ел.енергије	77.284.329	82.059.851	77.975.370	97,9	67.953.047	27.130.133	19.180.510	1.680.406	6.287.809	3.734.514	100,9	95,0
од топл.енергије	75.029	121.340	83.542	0,1	71.144	71.144	0	0	12.398	0	111,3	68,8
од технол.паре	59.966	65.027	31.869	0,0	16.329	16.329	0	0	15.540	0	53,1	49,0
инв.за соп.потр.	1.635	1.651	506	0,0	0	0	0	0	506	0	30,9	30,6
донације	992.110	1.072.282	1.091.232	1,4	971.170	352.510	266.487	23.450	119.908	154	110,0	101,8
ост. посл.прих.	323.073	688.473	486.460	0,6	388.660	157.533	119.090	10.480	90.834	6.966	150,6	70,7
<b>УКУПНО:</b>	<b>78.736.142</b>	<b>84.008.624</b>	<b>79.668.979</b>	<b>100,0</b>	<b>69.400.350</b>	<b>27.727.649</b>	<b>19.566.087</b>	<b>1.714.336</b>	<b>6.526.995</b>	<b>3.741.634</b>	<b>101,2</b>	<b>94,8</b>

Имајући у виду остварени приход од електричне енергије и остварену производњу електричне енергије, остварена трансферна цена (брuto и нето) приказана је у следећој табели:

### ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНЕ ТРАНСФЕРНЕ ЦЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

у 000 динара

Орг. део	Остварено I-XII 2013 г.			Планирано за 2014 г.			Остварено I-XII 2014 г.			И н д е к с			
	Износ	пара/kWh		Износ	пара/kWh		Износ	пара/kWh		9:3	9:6	10:4	10:7
		брuto	нето		брuto	нето		брuto	нето				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ТЕНТ А	38.709.348	382,5	162,0	38.302.644	426,5	141,9	41.266.702	525,6	200,3	137,4	123,2	123,7	141,2
ТЕНТ Б	28.178.621	325,5	120,3	27.188.416	359,1	49,4	26.686.345	354,7	114,7	109,0	98,8	95,4	232,4
ТЕНТ	66.887.969	356,2	142,8	65.491.060	395,7	99,6	67.953.047	442,0	158,4	124,1	111,7	111,0	159,1
ТЕК	6.831.265	906,8	565,7	6.778.961	1.214,9	779,6	6.287.809	1.368,5	920,2	150,9	112,6	162,7	118,0
ТЕМ	3.565.095	668,5	312,0	4.172.053	726,8	216,7	3.734.514	763,0	375,7	114,1	105,0	120,4	173,4
<b>ТЕНТ д.о.о.</b>	<b>77.284.329</b>	<b>385,2</b>	<b>163,2</b>	<b>76.442.074</b>	<b>432,3</b>	<b>124,8</b>	<b>77.975.370</b>	<b>477,7</b>	<b>186,4</b>	<b>124,0</b>	<b>110,5</b>	<b>114,2</b>	<b>149,3</b>

Остварена брuto трансферна цена електричне енергије на нивоу ТЕНТ д.о.о. у овом извештајном периоду износи 4,777 динара/kWh, а Годишњим програмом пословања је просечна годишња трансферна цена 4,323 динара/kWh, што је веће за 10,5%.

У структури брuto остварене трансферне цене ( продајне ) на нивоу ТЕНТ д.о.о. (4,777 динара/kWh) угаљ учествује са 2,913 динара/kWh (61,0%), тако да је остварена интерна нето продајна цена 1,864 динара/kWh (39,0%).

### А. ВРЕДНОСТ И СТРУКТУРА ДОНАЦИЈА У ТЕНТ Д.О.О.

( у 000 динара)

Врста донације	Вредност примљених донација од I – XII 2014.године											
	ТЕНТ			ТЕК			ТЕМ			ТЕНТ Д.О.О.		
	Почетно стање 1.I 2014.	Примљено I-XII 2014.	Укупно	Почетно стање 1.I 2014.	Примљено I-XII 2014.	Укупно	Почетно стање 1.I 2014.	Примљено I-XII 2014.	Укупно	Почетно стање 1.I 2014.	Примљено I-XII 2014.	Укупно
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Основна средства	7.319.736	0	7.319.736	1.327.237	0	1.327.237	9.442	0	9.442	8.656.415	0	8.656.415
Услуге	3.664.479	63.881	3.728.360	0	0	0	0	0	0	3.664.479	63.881	3.728.360
Нафтни деривати	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резервни делови	308.324	52.734	361.058	50.069	0	50.069	31.467	0	31.467	389.860	52.734	442.594
Материјал	6.941	5.133	12.074	0	0	0	0	0	0	6.941	5.133	12.074
Примљене донације од владе РС	300.794	0	300.794	526.798	0	526.798	0	0	0	827.592	0	827.592
Обавезе за примљена средства из донација	15.462	1.314	16.776	0	0	0	0	0	0	15.462	1.314	16.776
<b>УКУПНО:</b>	<b>11.615.736</b>	<b>123.062</b>	<b>11.738.798</b>	<b>1.904.104</b>	<b>0</b>	<b>1.904.104</b>	<b>40.909</b>	<b>0</b>	<b>40.909</b>	<b>13.560.749</b>	<b>123.062</b>	<b>13.683.311</b>

### А. ВРЕДНОСТ И СТРУКТУРА УТРОШЕНИХ ДОНАЦИЈА ОД I – XII 2014.год. У ТЕНТ Д.О.О.

( у 000 динара)

Врста донације	Утрошене донације I-XII 2014.г.				Стање донација 31.XII 2014.г.			
	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ	ТЕНТ Д.О.О.	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ	ТЕНТ Д.О.О.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основна средства	1.894.860	2.007	0	1.896.867	5.424.876	1.325.230	9.442	6.759.548
Услуге	28	0	0	28	3.728.332	0	0	3.728.332
Нафтни деривати	0	0	0	0	0	0	0	0
Резервни делови	51.818	860	0	52.678	309.240	49.209	31.467	389.916
Материјал	4.428	0	0	4.428	7.646	0	0	7.646
Примљене донације од владе РС	13.744	96.851	0	110.595	287.050	429.947	0	716.997
Обавезе за примљена средства из донација	0	0	0	0	16.776	0	0	16.776
<b>УКУПНО:</b>	<b>1.964.878</b>	<b>99.718</b>	<b>0</b>	<b>2.064.596</b>	<b>9.773.920</b>	<b>1.804.386</b>	<b>40.909</b>	<b>11.619.215</b>
49529 Исправка вредности за осн.средства	+4.886.118	+1.198.050	+7.780	+6.091.948	- 4.886.118	- 1.198.050	- 7.780	- 6.091.948
<b>СВЕУКУПНО:</b>	<b>6.850.996</b>	<b>1.297.768</b>	<b>7.780</b>	<b>8.156.544</b>	<b>4.887.802</b>	<b>606.336</b>	<b>33.129</b>	<b>5.527.267</b>

## УКУПНИ РАСХОДИ

Расходи се по правилу, повезују са смањењем имовине односно одливом средстава или, повећањем обавеза из уобичајених активности предузећа.

Укупно остварени расходи пословања на нивоу ТЕНТ д.о.о. у периоду I – XII 2014. године износе 77.200.992 хиљада динара и у односу на упоредни период већи су за 2,9%, а у односу на планиране на годишњем нивоу остварење износи 85,5%. Детаљна структура укупних, пословних, финансијских и осталих расхода дата је у табелама структуре расхода на нивоу ТЕНТ д.о.о. и по огранцима на крају овог извештаја.

Пословни расходи остварени у овом извештајном периоду износе на нивоу ТЕНТ д.о.о 74.521.331 хиљада динара и већи су од остварених у претходној години за 2,0%, а у односу на годишње планирану вредност остварење износи 86,3%. Најзначајнија ставка пословних расхода односи се на утрошени угаљ у износу од 47.657.060 хиљада динара.

Расходи финансирања су остварени у износу од 2.263.288 хиљада динара. У односу на годишњи план остварење износи 121,7%, а у односу на упоредни период, расходи финансирања су већи за 51,6%. Најзначајнија ставка остварених расхода финансирања односи се на камате у износу од 867.036 хиљада динара и негативне курсне разлике у износу од 1.363.586 хиљада динара.

Остали расходи остварени су у износу од 416.373 хиљада динара и односе се највећим делом на обезвређења нематеријалне имовине у износу од (281.345 хиљада динара), губитке од расходовања залиха (46,014 хиљада динара), губитке од обезвређења остале имовине (23.399 хиљада динара), и др.

Структура укупних расхода остварених у периоду I-XII 2014.године за ТЕНТ Д.О.О. и по огранцима дата је у следећој табели:

### ПРЕГЛЕД УКУПНИХ РАСХОДА

у 000 динара

Ред бр.	О П И С	ТЕНТ д.о.о. I-XII 2013.г.		Планирано ТЕНТ д.о.о. I-XII 2014.		Остварено ТЕНТ д.о.о. I-XII 2014.г.		Индекс 7:3	ТЕНТ		ТЕК		ТЕМ	
		износ	%	износ	%	износ	%		износ	%	износ	%	износ	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	73.051.786	96,6	86.387.511	95,6	74.521.331	96,5	102,0	65.861.714	96,2	5.280.348	98,2	3.379.269	99,8
2	РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА	1.493.115	2,0	1.859.239	2,1	2.263.288	2,9	151,6	2.254.618	3,3	5.479	0,1	3.191	0,1
3	ОСТАЛИ РАСХОДИ	488.297	1,5	2.070.204	2,3	416.373	0,5	85,3	320.971	0,5	92.885	1,7	2.517	0,1
4	ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈИ СЕ ОБУСТАВЉА	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	0,0
	<b>УКУПНИ РАСХОДИ:</b>	<b>75.033.198</b>	<b>100,0</b>	<b>90.316.954</b>	<b>100,0</b>	<b>77.200.992</b>	<b>100,0</b>	<b>102,9</b>	<b>68.437.303</b>	<b>100,0</b>	<b>5.378.712</b>	<b>100,0</b>	<b>3.384.977</b>	<b>100,0</b>

## ПОСЛОВНИ РАСХОДИ

у 000 динара

Ред бр.	О П И С	ТЕНТ Д.О.О. Остварено I-XII 2013.г.		ТЕНТ Д.О.О. Планирано I-XII 2014.г.		ТЕНТ Д.О.О. Остварено I-XII 2014.г.		ТЕНТ		ТЕК		ТЕМ		Индекс	
		износ	%	износ	износ	%	износ	%	износ	%	износ	%	износ	%	6:3
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	17	
1	ТРОШКОВИ МАТ. И ГОР.	48.343.050	66,2	58.398.627	50.871.088	68,3	46.244.134	70,2	2.561.958	48,5	2.064.996	61,1	105,2	87,1	
2	ТРОШКОВИ ОДРЖАВАЊА	3.544.699	4,9	6.138.071	3.666.360	4,9	3.064.054	4,7	381.344	7,2	220.962	6,5	103,4	59,7	
3	АМОРТИЗАЦИЈА	8.274.262	11,3	8.234.046	8.441.286	11,3	7.207.942	10,9	854.466	16,2	378.878	11,2	102,0	102,5	
4	ТРОШКОВИ ЗАПОСЛЕНИХ	5.005.724	6,9	5.247.914	5.052.388	6,8	3.997.396	6,1	759.404	14,4	295.588	8,7	100,9	96,3	
5	ОСИГУРАЊЕ	459.394	0,6	498.209	519.790	0,7	447.067	0,7	52.154	1,0	20.569	0,6	113,1	104,3	
6	ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	7.424.657	10,2	7.870.644	5.970.419	8,0	4.901.121	7,4	671.022	12,7	398.276	11,8	80,4	75,9	
	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ:</b>	<b>73.051.786</b>	<b>100,0</b>	<b>86.387.511</b>	<b>74.521.331</b>	<b>100,0</b>	<b>65.861.714</b>	<b>100,0</b>	<b>5.280.348</b>	<b>100,0</b>	<b>3.379.269</b>	<b>100,0</b>	<b>102,0</b>	<b>86,3</b>	

Остварени пословни расходи на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 74.521.331 хиљада динара и већи су од остварених у прошлој години за 2,0%, а у односу на планирана годишња средства остварење износи 86,3%.

Трошкови материјала и горива износе 50.871.088 хиљада динара. У укупним пословним расходима ови трошкови учествују са 68,3%, а у односу на упоредни период остварење је веће за 5,2%. У односу на планирана средства остварење износи 87,1%. Најзначајнија ставка трошкова материјала и горива односи се на утрошени угаљ у износу од 47.657.060 хиљада динара ( 93,7 % ).

Трошкови одржавања су остварени у износу од 3.666.360 хиљада динара и већи су у односу на упоредни период за 3,4%, а у односу на годишња планирана средства остварење износи 59,7%.

Трошкови амортизације у овом кварталу износе 8.441.286 хиљада динара и већи су у односу на прошлу годину за 2,0%, а у односу на планирана средства остварење износи 102,5%.

Трошкови запослених су остварени у износу од 5.052.388 хиљада динара и у односу на упоредни период већи су за 0,9%, а у односу на годишње планирана средства остварење износи 96,3%.

Трошкови осигурања су остварени у износу од 519.790 хиљада динара и у односу на упоредни период су већи за 13,1%, а у односу на планирана средства остварење износи 104,3%.

Остали пословни расходи износе 5.970.419 хиљада динара. што је за 19,6% мање од остварења у упоредном периоду, а у односу на план остварење износи 75,9%. Најзначајнија ставка ових трошкова су обавезе према држави у износу од 3.494.941 хиљада динара ( од чега трошкови накнада за загађење животне средине 2.521.388 хиљада динара, накнада за коришћење вода 750.632 хиљада динара као и трошкови пореза на имовину у износу од 196.407 хиљада динара), остатак чине трошкови резервисања 243.200 хиљада динара, трошкови производних услуга 741.891 хиљада динара, непроизводних услуга 905.304 хиљада динара, као и комуналних услуга, ПТТ услуга, закупнина, репрезентације и др..

## УТРОШЕНО ЕНЕРГЕТСКО ГОРИВО ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

У овом извештајном периоду остварени трошкови енергетског горива на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 48.953.281 хиљада динара, од чега трошкови угља износе 47.550.981 хиљада динара ( 97,1% ), а трошкови течног горива 1.402.300 хиљада динара ( 2,9 % ).

Учешће енергетског горива у приходу од електричне енергије на нивоу ТЕНТ д.о.о. износи 62,8%, од чега се на угаљ односи 61,0%, а на течна горива 1,8%.

### ОСТВАРЕНИ ТРОШКОВИ ЕНЕРГЕТСКОГ ГОРИВА

у 000 динара

Орг. део	Производња у MWh I-XII 2014.	Прих. од ел.енергије I-XII 2014.	Остварени трошкови енергетског горива					
			укупно		угаљ		течно гориво	
			износ	%	износ	%	износ	%
1	2	3	4	5(4:3)	6	7(6:3)	8	9(8:3)
ТЕНТ А	7.850.751	41.266.702	26.085.469	63,2	25.538.698	61,9	546.771	1,3
ТЕНТ Б	7.522.832	26.686.345	18.491.620	69,3	18.056.488	67,7	435.132	1,6
ТЕНТ	15.373.583	67.953.047	44.577.089	65,6	43.595.186	64,2	981.903	1,4
ТЕК	459.453	6.287.809	2.334.960	37,1	2.060.043	32,8	274.917	4,4
ТЕМ	489.467	3.734.514	2.041.232	54,7	1.895.752	50,8	145.480	3,9
ТЕНТ д.о.о. I-XII 2014.	16.322.503	77.975.370	48.953.281	62,8	47.550.981	61,0	1.402.300	1,8
ТЕНТ д.о.о. I-XII 2013.	20.064.945	77.284.329	45.786.030	59,2	44.545.702	57,6	1.240.328	1,6
<b>И н д е к с</b>	<b>81,3</b>	<b>100,9</b>	<b>106,9</b>	<b>106,0</b>	<b>106,7</b>	<b>105,8</b>	<b>113,1</b>	<b>112,1</b>

### ПРЕГЛЕД ТРОШКОВА ЕНЕРГЕТСКОГ ГОРИВА

пара/KWh

Редни број	Организациони део	укупно	угаљ	течно гориво
1	2	3	4	5
1	ТЕНТ А	332,27	325,30	6,97
2	ТЕНТ Б	245,81	240,02	5,78
3	ТЕНТ	289,96	283,57	6,39
4	ТЕК	508,20	448,37	59,83
5	ТЕМ	417,03	387,31	29,72
<b>6</b>	<b>ТЕНТ Д.О.О. I-XII 2014.</b>	<b>299,91</b>	<b>291,32</b>	<b>8,59</b>
<b>7</b>	<b>ТЕНТ Д.О.О. I-XII 2013.</b>	<b>228,19</b>	<b>222,01</b>	<b>6,18</b>
8 (6:7)	И н д е к с	131,43	131,22	138,98
9 (6-7)	разлика	71,72	69,31	2,41

Трошкови енергетског горива по KWh на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 299,91 пара/KWh и већи су од упоредног периода за 71,72 пара/KWh односно за 31,43%.

Трошкови угља на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 291,32 пара/KWh и већи су од остварених прошле године за 69,31 пара/KWh или за 31,22%.

Трошкови течног горива на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 8,59 пара/KWh и већи су од упоредног периода за 2,41 пара/KWh или за 38,98%.

## ТЕКУЋЕ И ИНВЕСТИЦИОНО ОДРЖАВАЊЕ

У периоду I – XII 2014. године укупни трошкови текућег и инвестиционог одржавања на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 3.666.360.000 динара. У односу на упоредни период остварени трошкови текућег и инвестиционог одржавања су већи за 3,4%, а у односу на планирана средства остварење износи 59,7%.

### ПРЕГЛЕД ТРОШКОВА ИНВЕСТИЦИОНОГ И ТЕКУЋЕГ ОДРЖАВАЊА

у 000 дин.

Опис	„А“		„Б“		„ЖТ“		ТЕНТ	
	План I-XII 2014	I – XII 2014	План I-XII 2014	I – XII 2014	План I-XII 2014	I – XII 2014	План I-XII 2014	I – XII 2014
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Текуће одржав.</b>	<b>908.777</b>	<b>525.776</b>	<b>417.660</b>	<b>411.082</b>	<b>206.677</b>	<b>327.499</b>	<b>1.533.114</b>	<b>1.264.357</b>
- материјал	499.827	127.515	229.713	104.291	113.672	37.706	843.213	269.512
- услуге	408.950	398.261	187.947	306.791	93.005	289.793	689.901	994.845
<b>Инвестиционо одржав.</b>	<b>1.914.247</b>	<b>1.261.098</b>	<b>652.170</b>	<b>358.269</b>	<b>625.300</b>	<b>180.330</b>	<b>3.191.717</b>	<b>1.799.697</b>
- материјал	1.003.727	619.082	411.843	153.290	231.713	78.503	1.647.283	850.875
- услуге	910.520	642.016	240.327	204.979	393.587	101.827	1.544.434	948.822
<b>одрж. Укупно</b>	<b>2.823.024</b>	<b>1.786.874</b>	<b>1.069.830</b>	<b>769.351</b>	<b>831.977</b>	<b>507.829</b>	<b>4.724.831</b>	<b>3.064.054</b>
- матер. Укупно	1.503.554	746.597	641.556	257.581	345.385	116.209	2.490.496	1.120.387
- услуге укупно	1.319.470	1.040.277	428.274	511.770	486.592	391.620	2.234.335	1.943.667

Опис	ТЕНТ		ТЕК		ТЕМ		ТЕНТ д.о.о.	
	План I-XII 2014	I – XII 2014	План I-XII 2014	I – XII 2014	План I-XII 2014	I – XII 2014	План I-XII 2014	I – XII 2014
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Текуће одржав.</b>	<b>1.533.114</b>	<b>1.264.357</b>	<b>317.414</b>	<b>188.687</b>	<b>160.040</b>	<b>114.809</b>	<b>2.010.568</b>	<b>1.567.853</b>
- материјал	843.213	269.512	174.578	62.658	88.022	31.391	1.105.812	363.561
- услуге	689.901	994.845	142.836	126.029	72.018	83.418	904.756	1.204.292
<b>Инвестиционо одржав.</b>	<b>3.191.717</b>	<b>1.799.697</b>	<b>713.245</b>	<b>192.657</b>	<b>222.541</b>	<b>106.153</b>	<b>4.127.503</b>	<b>2.098.507</b>
- материјал	1.647.283	850.875	411.900	55.440	147.118	30.922	2.206.301	937.237
- услуге	1.544.434	948.822	301.345	137.217	75.423	75.231	1.921.202	1.161.270
<b>одрж. Укупно</b>	<b>4.724.831</b>	<b>3.064.054</b>	<b>1.030.659</b>	<b>381.344</b>	<b>382.581</b>	<b>220.962</b>	<b>6.138.071</b>	<b>3.666.360</b>
- матер. Укупно	2.490.496	1.120.387	586.478	118.098	235.140	62.313	3.312.113	1.300.798
- услуге укупно	2.234.335	1.943.667	444.181	263.246	147.441	158.649	2.825.958	2.365.562

Трошкови материјала на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 1.300.798.000 динара (35,5%) од укупних трошкова одржавања, док су остварени трошкови услуга 2.365.562.000 динара (64,5%).

На нивоу ТЕНТ д.о.о. остварени трошкови текућег одржавања износе 1.567.853.000 динара или 42,8% укупних трошкова одржавања, а трошкови инвестиционог одржавања износе 2.098.507.000 динара или 57,2%.

У оквиру текућег одржавања трошкови материјала на нивоу ТЕНТ д.о.о. износе 363.561.000 динара (23,2%), а услуга 1.204.292.000 динара (76,8%).

Код инвестиционог одржавања трошкови материјала су 937.237.000 динара (44,7%), а услуга 1.161.270.000 динара (55,3%).

### ПРЕГЛЕД ТРОШКОВА ОДРЖАВАЊА ПО ОРГАНИЗАЦИОНИМ ДЕЛОВИМА

у 000 дин.

Организац. део	Остварено I – XII 2013.		Планирано I – XII 2014.		Остварено I – XII 2014.		Индекс	
	динара	%	динара	%	динара	%	6:2	6:4
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ТЕНТ "А"	1.596.545	45,0	2.823.024	46,0	1.786.874	48,7	111,9	63,3
ТЕНТ "Б"	903.150	25,5	1.069.830	17,4	769.351	21,0	85,2	71,9
ЖЕЛ.ТРАН.	428.484	12,1	831.977	13,6	507.829	13,9	118,5	61,0
ТЕНТ	2.928.179	82,6	4.724.831	77,0	3.064.054	83,6	104,6	64,9
ТЕК	387.446	10,9	1.030.659	16,8	381.344	10,4	98,4	37,0
ТЕМ	229.074	6,5	382.581	6,2	220.962	6,0	96,5	57,8
<b>ТЕНТ Д.О.О.</b>	<b>3.544.699</b>	<b>100,0</b>	<b>6.138.071</b>	<b>100,0</b>	<b>3.666.360</b>	<b>100,0</b>	<b>103,4</b>	<b>59,7</b>



## АМОРТИЗАЦИЈА

У периоду I - XII 2014. године на нивоу ТЕНТ д.о.о. обрачуната је амортизација у износу од 8.441.286.000 динара и у односу на упоредни период већа је за 2 %, а у односу на планирану вредност остварење износи 102,5 %.

Укупни трошкови амортизације и по деловима приказани су у следећој табели:

### ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ

у 000 динара

Организациони део	Остварено I-XII 2013.г.		Планирано I-XII 2014.г.		Остварено I-XII 2014.г.		И н д е к с	
	износ	%	износ	%	износ	%	6:2	6:4
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ТЕНТ	7.089.852	85,7	7.010.128	85,1	7.207.942	85,4	101,7	102,8
ТЕК	880.987	10,6	845.154	10,3	854.466	10,1	97,0	101,1
ТЕМ	303.423	3,7	378.764	4,6	378.878	4,5	124,9	100,0
<b>ТЕНТ д.о.о.</b>	<b>8.274.262</b>	<b>100,0</b>	<b>8.234.046</b>	<b>100,0</b>	<b>8.441.286</b>	<b>100,0</b>	<b>102,0</b>	<b>102,5</b>

### ТРОШКОВИ ЗАПОСЛЕНИХ

Укупно остварени трошкови запослених у ТЕНТ д.о.о. у периоду I – XII 2014. године износе 5.052.388.000 динара и њихово учешће у пословним расходима износи 6,8%.

(у 000 динара)

О П И С		ТЕНТ Д.О.О.		ТЕНТ		ТЕК		ТЕМ	
		Износ	%	Износ	%	Износ	%	Износ	%
1		2	3	4	5	6	7	8	9
I 1.1.	Нето зарада	2.579.176	51,1	2.019.586	50,5	405.093	53,3	154.497	52,2
I 1.2.	Порез и допр. на терет радника	1.315.758	26,0	1.035.460	25,9	200.869	26,5	79.429	26,9
I.1	Бруто зарада	3.894.934	77,1	3.055.046	76,4	605.962	79,8	233.926	79,1
I.2.	Пор.и допр.на тер.послод.	878.827	17,4	703.897	17,6	125.959	16,6	48.971	16,6
I.3.	Остали трошкови запослених	278.627	5,5	238.453	6,0	27.483	3,6	12.691	4,3
<b>I</b>	<b>Трошкови запослених</b>	<b>5.052.388</b>	<b>100,0</b>	<b>3.997.396</b>	<b>100,0</b>	<b>759.404</b>	<b>100,0</b>	<b>295.588</b>	<b>100,0</b>

**ОСТВАРЕНА ПРОСЕЧНА БРУТО ЗАРАДА ПО  
КВАЛИФИКАЦИЈАМА И ДЕЛОВИМА ПРЕДУЗЕЋА**

удинарима

ОРГАНИЗ. ДЕО	К В А Л И Ф И К А Ц И Ј А									ПРОСЕЧНА БРУТО ЗАРАДА
	НК	ПК	НСС	КВ	ССС	ВКВ	ВС	ВСС	Магистри и специјалисти	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ТЕНТ Д.О.О.										
I-XII 2014.	-	-	93.207,10	111.555,38	122.904,34	131.939,32	120.763,00	157.607,44	0	129.679,53
ТЕНТ										
I-XII 2014.	-	-	92.424,59	114.626,45	126.799,50	131.039,49	114.381,49	157.737,78	0	131.440,96
ТЕК										
I-XII 2014.	-	-	86.358,45	106.813,71	106.625,24	134.210,03	138.122,82	149.583,64	0	121.860,23
ТЕМ										
I-XII 2014.	-	-	98.418,39	97.496,71	115.806,10	135.613,58	125.556,29	171.939,95	0	128.548,84

\* Подаци о зарадама у привреди не објављују се од јануара 2011.године, због хармонизације званичне статистике са међународним стандардима.

Ради сагледавања односа остварене бруто зараде у ТЕНТ д.о.о. наводимо следеће податке за упоређивање, а односе се на период I – XII 2014. године

- у ЕПС \_\_\_\_\_ 107.393,00 динара
- укупно у Републици Србији 61.426,00 динара

**ОСТВАРЕНА ПРОСЕЧНА НЕТО ЗАРАДА ПО  
КВАЛИФИКАЦИЈАМА И ДЕЛОВИМА ПРЕДУЗЕЋА**

у динарима

ОРГАНИЗ. ДЕО	К В А Л И Ф И К А Ц И Ј А									ПРОСЕЧНА НЕТО ЗАРАДА
	НК	ПК	НСС	КВ	ССС	ВКВ	ВС	ВСС	Магистри и специјалисти	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ТЕНТ Д.О.О.										
I-XII 2014.	-	-	66.442,90	79.275,24	87.250,40	93.560,88	85.728,45	111.585,10	0	91.991,44
ТЕНТ										
I-XII 2014.	-	-	65.902,53	81.391,58	89.980,02	92.931,20	81.268,90	111.678,89	0	93.228,73
ТЕК										
I-XII 2014.	-	-	61.668,90	75.859,08	75.852,08	95.153,96	97.869,89	105.961,30	0	86.509,73
ТЕМ										
I-XII 2014.	-	-	70.061,97	69.391,23	82.224,70	96.122,35	89.053,08	121.594,98	0	91.167,53

Упоредни подаци остварених нето зарада у периоду I –XII 2014. године:

- на нивоу ЕПС 76.380,00 динара
- укупно у Републици Србији 44.530,00 динара

\* Подаци о зарадама у привреди не објављују се од јануара 2011. године, због хармонизације званичне статистике са међународним стандардима.

ред. бр.	Е Л Е М Е Н Т И	2014. година			Индекс	
		Остварено I-XII 2013.	План 2014.	Ост. I-XII 2014.	5:3	5:4
1	2	3	4	5	6	7
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>78,736,142</b>	<b>84,008,624</b>	<b>79,668,979</b>	<b>101.2</b>	<b>94.8</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	77,284,329	82,059,851	77,975,370	100.9	95.0
II.2.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	134,995	186,367	115,411	85.5	61.9
II.3.	Инвестиције за сопствене потребе	1,635	1,651	506	30.9	30.6
II.4.	Донације и субвенције	992,110	1,072,282	1,091,232	110.0	101.8
	- Влада РС	166,623		214,812		
	- Иностране	825,443	1,072,232	872,291	105.7	81.4
	- Потрошачи и друго	44	50	4,129	9384.1	8258.0
II.5.	Остали пословни приходи	323,073	688,473	486,460	150.6	70.7
	- Наплаћена отписана потраживања					
	- Остало	323,073	688,473	486,460	150.6	70.7
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>73,051,786</b>	<b>86,387,511</b>	<b>74,521,331</b>	<b>102.0</b>	<b>86.3</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	2,140,299	1,801,151	1,549,110	72.4	86.0
	-Набавка електричне енерг. за обављање делат.	2,047,417	1,632,994	1,464,143	71.5	89.7
	- Наб. електричне енерг. за сопст. потребе		81,885		#DIV/0!	0.0
	Трошк. прист.и кориш.сист.за пренос ел.ен	92,882	86,272	84,967		98.5
III.2.	Трошкови материјала и горива	46,202,751	56,597,476	49,321,978	106.8	87.1
	- Трошкови материјала	280,137	475,071	253,105	90.4	53.3
	- Трошкови горива	45,922,614	56,122,405	49,068,873	106.9	87.4
	- Трошкови угља	44,670,878	54,426,369	47,657,060	106.7	87.6
	а) Трошк. утрошка угља од других ЈП	43,525,612		46,497,784	106.8	
	б) Трошк.утрошка угља набављ. ван ЕПС-а	1,145,266		1,159,276	101.2	
	- Трошкови горива - остало	1,251,736	1,696,036	1,411,813	112.8	83.2
	а) Утрошени деривати нафте за произв.	1,247,090		1,406,848	112.8	
	б) Утрошени гас	4,646		4,965	106.9	
	в) Остало					
III.3.	Одржавање	3,544,699	6,138,071	3,666,360	103.4	59.7
	- Текуће одржавање	1,765,679	2,010,568	1,567,853	88.8	
	- Инвестиционо одржавање	1,779,020	4,127,503	2,098,507	118.0	
III.4.	Амортизација	8,274,262	8,234,046	8,441,286	102.0	102.5
III.5.	Трошкови запослених	5,005,724	5,247,914	5,052,388	100.9	96.3
	- Зараде - бруто	3,897,414	3,962,061	3,894,934	99.9	98.3
	- нето	2,763,842		2,579,176	93.3	
	- Доп.на зараде и ост.лич.пр.на терет послод.	826,853	912,669	878,827	106.3	96.3
	- Дневнице и путни трошкови	21,723	13,075	26,567	122.3	203.2
	- Остали трошкови запослених	259,734	360,109	252,060	97.0	70.0
III.6.	Осигурање	459,394	498,209	519,790	113.1	104.3
III.7.	Резервисања	196,151	297,163	243,200	0.0	81.8
III.8.	Обавезе према држави	4,865,449	3,762,583	3,494,941	71.8	92.9
	- Порез на имовину	131,396	179,376	196,407	149.5	109.5
	- Рента					
	- Допринос за воду, накнаде	881,762	916,970	750,632	85.1	81.9
	- Грађевинско земљиште	851,915		91	0.0	
	- Трош. накнада за загађење животне средине	2,975,505	2,643,729	2,521,388	84.7	95.4
	- Таксе	8,919	7,261	10,503	117.8	144.6
	- Остале обавезе према држави	15,952	15,247	15,920	99.8	104.4
III.9.	Научно-истраживачки рад		163,021			0.0
III.10.	Остали пословни расходи	2,363,057	3,647,877	2,232,278	94.5	61.2
	- ПТТ услуге	26,094	26,082	17,798	68.2	68.2
	- Транспортни трошкови	12,493	10,030	50,623	405.2	504.7
	- Закупнине	32,861	27,000	8,997	27.4	33.3
	- Комуналне услуге	66,017	69,755	74,041	112.2	106.1
	- Банкарске услуге и платни промет	22,737	28,516	23,949	105.3	84.0
	- Трошкови репрезентације	23,057	32,146	17,032	73.9	53.0
	- Трошкови чланарина	64,865	35,263	60,637	93.5	172.0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	2,114,933	3,419,085	1,979,201	93.6	57.9
	- Производне услуге	724,174	2,164,805	741,891	102.4	34.3
	- Непроизводне услуге	875,360	789,300	905,304	103.4	114.7
	- Остало	515,399	464,980	332,006	64.4	71.4
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>210,119</b>	<b>206,565</b>	<b>97,041</b>	<b>46.2</b>	<b>47.0</b>
IV.1.	Приходи од камата	48,139	60,783	88,278	183.4	145.2
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	159,906	126,745		0.0	0.0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	2,074	19,037	8,763	422.5	46.0
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1,493,115</b>	<b>1,859,239</b>	<b>2,263,288</b>	<b>151.6</b>	<b>121.7</b>
V.1.	Камата	1,342,503	1,117,113	867,036	64.6	77.6
V.2.	Негативне курсне разлике	77,707	699,416	1,363,586	1754.8	195.0
V.3.	Остали расходи финансирања	72,905	42,710	32,666	44.8	76.5
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>365,897</b>	<b>134,103</b>	<b>623,783</b>	<b>170.5</b>	<b>465.2</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>488,297</b>	<b>2,070,204</b>	<b>416,373</b>	<b>85.3</b>	<b>20.1</b>
<b>VIII</b>	<b>Добитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
<b>IX</b>	<b>Губитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>

<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>79,312,158</b>	<b>84,349,292</b>	<b>80,389,803</b>	<b>101.4</b>	<b>95.3</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>75,033,198</b>	<b>90,316,954</b>	<b>77,200,992</b>	<b>102.9</b>	<b>85.5</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупни финансијски резултат</b>	<b>4,278,960</b>	<b>-5,967,662</b>	<b>3,188,811</b>	<b>74.5</b>	<b>-53.4</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>5,684,356</b>	<b>-2,378,887</b>	<b>5,147,648</b>	<b>90.6</b>	<b>-216.4</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-1,282,996</b>	<b>-1,652,674</b>	<b>-2,166,247</b>	<b>168.8</b>	<b>131.1</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-122,400</b>	<b>-1,936,101</b>	<b>207,410</b>	<b>-169.5</b>	<b>-10.7</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак послов. који се обустав.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
	<b>Порески расход периода</b>	<b>-759,092</b>	<b>0</b>	<b>-652,775</b>	<b>86.0</b>	<b>0.0</b>
	<b>Одложени порески расходи/приходи</b>	<b>487,064</b>	<b>0</b>	<b>773,124</b>	<b>158.7</b>	<b>0.0</b>
	<b>Нето укупан финансијски резултат</b>	<b>3,412,764</b>	<b>-5,967,662</b>	<b>3,309,160</b>	<b>97.0</b>	<b>-55.5</b>

Ред. број	ЕЛЕМЕНТИ	Остварено I-XII 2013.г.		План 2014.г.		Остварено I-XII 2014.г.		Индекси	
		динара	пара/KWx	динара	пара/KWx	динара	пара/KWx	8:4	8:6
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	<b>ПРОИЗВОДЊА У KWx</b>	<b>20,064,945,000</b>		<b>17,684,000,000</b>		<b>16,322,503,000</b>			
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>78,736,142</b>	<b>392.41</b>	<b>84,008,624</b>	<b>475.05</b>	<b>79,668,979</b>	<b>488.09</b>	<b>124.4</b>	<b>102.7</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	77,284,329	385.17	82,059,851	464.03	77,975,370	477.72	124.0	102.9
II.2.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	134,995	0.67	186,367	1.05	115,411	0.71	105.1	67.1
II.3.	Инвестиције за сопствене потребе	1,635	0.01	1,651	0.01	506	0.00	38.0	33.2
II.4.	Донације и субвенције	992,110	4.94	1,072,282	6.06	1,091,232	6.69	135.2	110.3
	- Влада РС	166,623	0.83		0.00	214,812	1.32	158.5	
	- Иностране	825,443	4.11	1,072,282	6.06	872,291	5.34	129.9	88.1
	- Потрошачи и друго	44	0.00	50	0.00	4,129	0.03		
II.5.	Остали пословни приходи	323,073	1.61	688,473	3.89	486,460	2.98	185.1	76.6
	- Наплаћена отписана потраживања		0.00		0.00		0.00		
	- Остало	323,073	1.61	688,473	3.89	486,460	2.98	185.1	76.6
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>73,051,786</b>	<b>364.08</b>	<b>86,387,511</b>	<b>488.51</b>	<b>74,521,331</b>	<b>456.56</b>	<b>125.4</b>	<b>93.5</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	2,140,299	10.67	1,801,151	10.19	1,549,110	9.49	89.0	93.2
	- Набавка електричне енерг. за обављање делат.	2,047,417	10.20	1,632,994	9.23	1,464,143	8.97	87.9	97.1
	- Набавка електричне енерг. за сопствене потребе		0.00	81,885	0.46		0.00		0.0
	- Трошк. прист.и кориш.сист.за пренос ел.ен	92,882	0.46	86,272	0.49	84,967	0.52		106.7
III.2.	Трошкови материјала и горива	46,202,751	230.27	56,597,476	320.05	49,321,978	302.17	131.2	94.4
	- Трошкови материјала	280,137	1.40	475,071	2.69	253,105	1.55	111.1	57.7
	- Трошкови горива	45,922,614	228.87	56,122,405	317.36	49,068,873	300.62	131.4	94.7
	- Трошкови угља	44,670,878	222.63	54,426,369	307.77	47,657,060	291.97	131.1	94.9
	а) Трошк. утрошка угља од других ЈП	43,525,612	216.92		0.00	46,497,784	284.87		131.3
	б) Трошк.утрошка угља набављ. ван ЕПС-а	1,145,266	5.71		0.00	1,159,276	7.10		124.4
	- Трошкови горива - остало	1,251,736	6.24	1,696,036	9.59	1,411,813	8.65	138.6	90.2
	а) Утрошени деривати нафте за произв,	1,247,900	6.22		0.00	1,406,848	8.62		138.7
	б) Утрошени гас	4,646	0.02		0.00	4,965	0.03		131.4
	в) Остало		0.00		0.00		0.00		
III.3.	Одржавање	3,544,699	17.67	6,138,071	34.71	3,666,360	22.46	127.1	64.7
	- Текуће одржавање	1,765,679	8.80	2,010,588	11.37	1,567,853	9.61	109.2	
	- Инвестиционо одржавање	1,779,020	8.87	4,127,503	23.34	2,098,507	12.86	145.0	
III.4.	Амортизација	8,274,262	41.24	8,234,046	46.56	8,441,286	51.72	125.4	111.1
III.5.	Трошкови запослених	5,005,724	24.95	5,247,914	29.68	5,052,388	30.95	124.1	104.3
	- Зараде - бруто	3,897,414	19.42	3,962,061	22.40	3,894,934	23.86	122.8	106.5
	- нето	2,763,842	13.77		0.00	2,579,176	15.80	114.7	
	- Доп.на зараде и ост.лич.пр.на терет послод,	826,853	4.12	912,669	5.16	878,827	5.38	130.7	104.3
	- Дневнице и путни трошкови	21,723	0.11	13,075	0.07	26,567	0.16	150.3	220.1
	- Остали трошкови запослених	259,734	1.29	360,109	2.04	252,060	1.54	119.3	75.8
III.6.	Осигурање	459,394	2.29	498,209	2.82	519,790	3.18	139.1	113.0
III.7.	Резервисања	196,151	0.98	297,163	1.68	243,200	1.49	152.4	88.7
III.8.	Обавезе према држави	4,865,449	24.25	3,762,583	21.28	3,494,941	21.41	88.3	100.6
	- Порез на имовину	131,396	0.65	179,376	1.01	196,407	1.20	183.7	118.6
	- Рента		0.00		0.00		0.00		
	- Допринос за воду, накнаде	881,762	4.39	916,970	5.19	750,632	4.60	104.6	88.7
	- Грађевинско земљиште	851,915	4.25		0.00	91	0.00		0.0
	- Трош. накнада за загађење животне средине	2,975,505	14.83	2,643,729	14.95	2,521,388	15.45	104.2	103.3
	- Таксе	8,919	0.04	7,261	0.04	10,503	0.06	144.8	156.7
	- Остале обавезе према држави	15,952	0.08	15,247	0.09	15,920	0.10	122.7	113.1
III.9.	Научно-истраживачки рад		0.00	163,021	0.92		0.00		
III.10.	Остали пословни расходи	2,363,057	11.78	3,647,877	20.63	2,232,278	13.68	116.1	66.3
	- ПТТ услуге	26,094	0.13	26,082	0.15	17,798	0.11	83.8	73.9
	- Транспортни трошкови	12,493	0.06	10,030	0.06	50,623	0.31	498.1	546.8
	- Закупнине	32,861	0.16	27,000	0.15	8,997	0.06	33.7	36.1
	- Комуналне услуге	66,017	0.33	69,755	0.39	74,041	0.45	137.9	115.0
	- Банкарске услуге и платни промет	22,737	0.11	28,516	0.16	23,949	0.15	129.5	91.0
	- Трошкови репрезентације	23,057	0.11	32,146	0.18	17,032	0.10	90.8	57.4
	- Трошкови чланарина	64,865	0.32	35,263	0.20	60,637	0.37	50.8	53.9
	- Остали матер.расходи и остале услуге	2,114,933	10.54	3,419,085	19.33	1,979,201	12.13	115.0	62.7
	- Производне услуге	724,174	3.61	2,164,805	12.24	741,891	4.55	125.9	37.1
	- Непроизводне услуге	875,360	4.36	789,300	4.46	905,304	5.55	127.1	124.3
	- Остало	515,399	2.57	464,980	2.63	332,006	2.03	79.2	77.4
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>210,119</b>	<b>1.05</b>	<b>206,565</b>	<b>1.17</b>	<b>97,041</b>	<b>0.59</b>	<b>56.8</b>	<b>50.9</b>
IV.1.	Приходи од камата	48,139	0.24	60,783	0.34	88,278	0.54	225.4	157.3
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	159,906	0.80	126,745	0.72		0.00		0.0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	2,074	0.01	19,037	0.11	8,763	0.05	519.4	49.9
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1,493,115</b>	<b>7.44</b>	<b>1,859,239</b>	<b>10.51</b>	<b>2,263,288</b>	<b>13.87</b>	<b>186.3</b>	<b>131.9</b>
V.1.	Камата	1,342,503	6.69	1,117,113	6.32	867,036	5.31	79.4	84.1
V.2.	Негативне курсне разлике	77,707	0.39	699,416	3.96	1,363,586	8.35	2157.1	211.2
V.3.	Остали расходи финансирања	72,905	0.36	42,710	0.24	32,666	0.20	55.1	82.9
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>365,897</b>	<b>1.82</b>	<b>134,103</b>	<b>0.76</b>	<b>623,783</b>	<b>3.82</b>	<b>209.6</b>	<b>504.0</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>488,297</b>	<b>2.43</b>	<b>2,070,204</b>	<b>11.71</b>	<b>416,373</b>	<b>2.55</b>	<b>104.8</b>	<b>21.8</b>
<b>VIII</b>	<b>Добитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>		
<b>IX</b>	<b>Губитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>		
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>79,312,158</b>	<b>395.28</b>	<b>84,349,292</b>	<b>476.98</b>	<b>80,389,803</b>	<b>492.51</b>	<b>124.6</b>	<b>103.3</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>75,033,198</b>	<b>373.95</b>	<b>90,316,954</b>	<b>510.73</b>	<b>77,200,992</b>	<b>472.97</b>	<b>126.5</b>	<b>92.6</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупни финансијски резултат</b>	<b>4,278,960</b>	<b>21.33</b>	<b>-5,967,662</b>	<b>-33.75</b>	<b>3,188,811</b>	<b>19.54</b>	<b>91.6</b>	<b>-57.9</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>5,684,356</b>	<b>28.33</b>	<b>-2,378,887</b>	<b>-13.45</b>	<b>5,147,648</b>	<b>31.54</b>	<b>111.3</b>	<b>-234.4</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-1,282,996</b>	<b>-6.39</b>	<b>-1,652,674</b>	<b>-9.35</b>	<b>-2,166,247</b>	<b>-13.27</b>	<b>207.6</b>	<b>142.0</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат осталих односа</b>	<b>-122,400</b>	<b>-0.61</b>	<b>-1,936,101</b>	<b>-10.95</b>	<b>207,410</b>	<b>1.27</b>	<b>-208.3</b>	<b>-11.6</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак послов. који се обустав.</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>		
	Порески расход периода		0.00	0	0.00	-652,775	-4.00		
	Одложени порески расходи/приходи		0.00	0	0.00	773,124	4.74		
	Нето укупан финансијски резултат		<b>0.00</b>	<b>-5,967,662</b>	<b>-33.75</b>	<b>3,309,160</b>	<b>20.27</b>		

ред. бр.	Е Л Е М Е Н Т И	Укупно ТЕНТ д.о.о.	Основна делатност	Топлотна енергија	Технолошка пара
		Остварење I-XII 2014.	Остварење I-XII 2014.	Остварење I-XII 2014.	Остварење I-XII 2014.
1	2	3	4	5	6
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>79,668,979</b>	<b>79,553,568</b>	<b>83,542</b>	<b>31,869</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	77,975,370	77,975,370		
II.2.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	115,411		83,542	31,869
II.3.	Инвестиције за сопствене потребе	506	506		
II.4.	Донације и субвенције	1,091,232	1,091,232		
	- Влада РС	214,812	214,812		
	- Иностране	872,291	872,291		
	- Потрошачи и друго	4,129	4,129		
II.5.	Остали пословни приходи	486,460	486,460		
	- Наплаћена отписана потраживања				
	- Остало	486,460	486,460		
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>74,521,331</b>	<b>74,371,399</b>	<b>124,040</b>	<b>25,892</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	1,549,110	1,549,110		
	-Наб. електричне енерг. за обављање делат.	1,464,143	1,464,143		
	- Набавка електричне енерг. за сопст. потребе				
	Трошк. прист.и кориш.сист.за пренос ел.ен	84,967	84,967		
III.2.	Трошкови материјала и горива	49,321,978	49,210,986	92,219	18,773
	- Трошкови материјала	253,105	252,740	350	15
	- Трошкови горива	49,068,873	48,958,246	91,869	18,758
	- Трошкови угља	47,657,060	47,550,981	88,143	17,936
	а) Трошк. утروشка угља од других ЈП	46,497,784	46,391,705	88,143	17,936
	б) Трошк.утروشка угља набављ. ван ЕПС-а	1,159,276	1,159,276		
	- Трошкови горива - остало	1,411,813	1,407,265	3,726	822
	а) Утрошени деривати нафте за произв.	1,406,848	1,402,300	3,726	822
	б) Утрошени гас	4,965	4,965		
	в) Остало				
III.3.	Одржавање	3,666,360	3,658,152	7,127	1,081
	- Текуће одржавање	1,567,853	1,566,792	774	287
	- Инвестиционо одржавање	2,098,507	2,091,360	6,353	794
III.4.	Амортизација	8,441,286	8,424,722	13,354	3,210
III.5.	Трошкови запослених	5,052,388	5,046,831	4,611	946
	- Зараде - бруто	3,894,934	3,890,384	3,781	769
	- нето	2,579,176	2,575,950	2,681	545
	- Доп.на зараде и ост.лич.пр.на терет послод.	878,827	877,861	801	165
	- Дневнице и путни трошкови	26,567	26,565	2	
	- Остали трошкови запослених	252,060	252,021	27	12
III.6.	Осигурање	519,790	518,789	816	185
III.7.	Резервисања	243,200	243,200		
III.8.	Обавезе према држави	3,494,941	3,487,338	5,911	1,692
	- Порез на имовину	196,407	196,013	315	79
	- Рента				
	- Допринос за воду, накнаде	750,632	749,143	1,203	286
	- Грађевинско земљиште	91	90	1	
	- Трош. накнада за загађење животне средине	2,521,388	2,515,679	4,385	1,324
	- Таксе	10,503	10,502	1	
	- Остале обавезе према држави	15,920	15,911	6	3
III.9.	Научно-истраживачки рад				
III.10.	Остали пословни расходи	2,232,278	2,232,271	2	5
	- ПТТ услуге	17,798	17,798		
	- Транспортни трошкови	50,623	50,623		
	- Закупнине	8,997	8,997		
	- Комуналне услуге	74,041	74,041		
	- Банкарске услуге и платни промет	23,949	23,949		
	- Трошкови репрезентације	17,032	17,032		
	- Трошкови чланарина	60,637	60,637		
	- Остали матер.расходи и остале услуге	1,979,201	1,979,194	2	5
	- Производне услуге	741,891	741,891		
	- Непроизводне услуге	905,304	905,304		
	- Остало	332,006	331,999	2	5
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>97,041</b>	<b>97,041</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IV.1.	Приходи од камата	88,278	88,278		
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика				
IV.3.	Остали приходи од финансирања	8,763	8,763		
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>2,263,288</b>	<b>2,263,288</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
V.1.	Камата	867,036	867,036		
V.2.	Негативне курсне разлике	1,363,586	1,363,586		
V.3.	Остали расходи финансирања	32,666	32,666		
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>623,783</b>	<b>623,783</b>		
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>416,373</b>	<b>414,561</b>	<b>1,812</b>	
<b>VIII</b>	<b>Добитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>Губитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>80,389,803</b>	<b>80,274,392</b>	<b>83,542</b>	<b>31,869</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>77,200,992</b>	<b>77,049,248</b>	<b>125,852</b>	<b>25,892</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупни финансијски резултат</b>	<b>3,188,811</b>	<b>3,225,144</b>	<b>-42,310</b>	<b>5,977</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>5,147,648</b>	<b>5,182,169</b>	<b>-40,498</b>	<b>5,977</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-2,166,247</b>	<b>-2,166,247</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>207,410</b>	<b>209,222</b>	<b>-1,812</b>	<b>0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак послов. који се обустав.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Порески расход периода</b>	<b>-652,775</b>	<b>-652,775</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Одложени порески расходи/приходи</b>	<b>773,124</b>	<b>773,124</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Нето укупан финансијски резултат</b>				

ред. бр.	ЕЛЕМЕНТИ	Електрична енергија		Индекс 4:3
		План 2014.	Ост. I-XII 2014.	
1	2	3	4	5
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>83,822,257</b>	<b>79,553,568</b>	<b>94.9</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	82,059,851	77,975,370	95.0
II.2.	Приход од топлотне енергије и техн.паре			
II.3.	Инвестиције за сопствене потребе	1,651	506	
II.4.	Донације и субвенције	1,072,282	1,091,232	101.8
	- Влада РС		214,812	
	- Иностране	1,072,232	872,291	81.4
	- Потрошачи и друго	50	4,129	
II.5.	Остали пословни приходи	688,473	486,460	70.7
	- Наплаћена отписана потраживања			
	- Остало	688,473	486,460	70.7
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>86,254,312</b>	<b>74,371,399</b>	<b>86.2</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	1,801,151	1,549,110	86.0
	-Набавка електричне енерг. за обављање делат.	1,632,994	1,464,143	89.7
	- Набавка електричне енерг. за сопствене потребе	81,885		0.0
	Трошк. прист.и кориш.сист.за пренос ел.ен	86,272	84,967	98.5
III.2.	Трошкови материјала и горива	56,529,188	49,210,986	87.1
	- Трошкови материјала	474,322	252,740	53.3
	- Трошкови горива	56,054,866	48,958,246	87.3
	- Трошкови угља	54,364,981	47,550,981	87.5
	а) Трошк. утрошка угља од других ЈП		46,391,705	
	б) Трошк.утрошка угља набављ. ван ЕПС-а		1,159,276	
	- Трошкови горива - остало	1,689,885	1,407,265	83.3
	а) Утрошени деривати нафте за произв.		1,402,300	
	б) Утрошени гас		4,965	
	в) Остало			
III.3.	Одржавање	6,106,103	3,658,152	59.9
	- Текуће одржавање		1,566,792	
	- Инвестиционо одржавање		2,091,360	
III.4.	Амортизација	8,222,291	8,424,722	102.5
III.5.	Трошкови запослених	5,236,922	5,046,831	96.4
	- Зараде - бруто	3,953,536	3,890,384	98.4
	- нето		2,575,950	
	- Доп.на зараде и ост.лич.пр.на терет послод.	910,287	877,861	96.4
	- Дневнице и путни трошкови	13,075	26,565	203.2
	- Остали трошкови запослених	360,024	252,021	70.0
III.6.	Осигурање	497,569	518,789	104.3
III.7.	Резервисања	297,163	243,200	81.8
III.8.	Обавезе према држави	3,753,040	3,487,338	92.9
	- Порез на имовину	179,076	196,013	109.5
	- Рента			
	- Допринос за воду, накнаде	914,829	749,143	81.9
	- Грађевинско земљиште		90	
	- Трош. накнада за загађење животне средине	2,636,643	2,515,679	95.4
	- Таксе	7,261	10,502	144.6
	- Остале обавезе према држави	15,231	15,911	104.5
III.9.	Научно-истраживачки рад	163,021		0.0
III.10.	Остали пословни расходи	3,647,864	2,232,271	61.2
	- ПТТ услуге	26,082	17,798	68.2
	- Транспортни трошкови	10,030	50,623	504.7
	- Закупнине	27,000	8,997	33.3
	- Комуналне услуге	69,755	74,041	106.1
	- Банкарске услуге и платни промет	28,516	23,949	84.0
	- Трошкови репрезентације	32,146	17,032	53.0
	- Трошкови чланарина	35,263	60,637	172.0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	3,419,072	1,979,194	57.9
	- Производне услуге	2,164,805	741,891	34.3
	- Непроизводне услуге	789,300	905,304	114.7
	- Остало	464,967	331,999	71.4
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>206,565</b>	<b>97,041</b>	<b>47.0</b>
IV.1.	Приходи од камата	60,783	88,278	145.2
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	126,745		0.0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	19,037	8,763	46.0
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1,859,239</b>	<b>2,263,288</b>	<b>121.7</b>
V.1.	Камата	1,117,113	867,036	77.6
V.2.	Негативне курсне разлике	699,416	1,363,586	124.0
V.3.	Остали расходи финансирања	42,710	32,666	76.5
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>134,103</b>	<b>623,783</b>	<b>465.2</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>2,070,204</b>	<b>414,561</b>	<b>20.0</b>
<b>VIII</b>	<b>Добитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>IX</b>	<b>Губитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>84,162,925</b>	<b>80,274,392</b>	<b>95.4</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>90,183,755</b>	<b>77,049,248</b>	<b>85.4</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупни финансијски резултат</b>	<b>-6,020,830</b>	<b>3,225,144</b>	<b>-53.6</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>-2,432,055</b>	<b>5,182,169</b>	<b>-213.1</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-1,652,674</b>	<b>-2,166,247</b>	<b>131.1</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-1,936,101</b>	<b>209,222</b>	<b>-10.8</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак послов. који се обустав.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>
	Порески расход периода	0	-652,775	0.0
	Одложени порески расходи/приходи	0	773,124	0.0
	<b>Нето укупан финансијски резултат</b>	<b>-6,020,830</b>	<b>3,345,493</b>	<b>-55.6</b>

ред. бр.	ЕЛЕМЕНТИ	План I-XII 2014.		Остварено I-XII 2014.		Индекс	
		Топлотна енергија	Технолошка пара	Топлотна енергија	Технолошка пара	5:3	6:4
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>121,340</b>	<b>65,027</b>	<b>83,542</b>	<b>31,869</b>	<b>68.8</b>	<b>49.0</b>
II.1.	Приход од електричне енергије						
II.2.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	121,340	65,027	83,542	31,869	68.8	49.0
II.3.	Инвестиције за сопствене потребе						
II.4.	Донације и субвенције						
	- Влада РС						
	- Иностране						
	- Потрошачи и друго						
II.5.	Остали пословни приходи						
	- Наплаћена отписана потраживања						
	- Остало						
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>90,542</b>	<b>42,657</b>	<b>124,040</b>	<b>25,892</b>	<b>137.0</b>	<b>60.7</b>
III.1.	Набавка електричне енергије						
	-Набавка електричне енерг. за обављање делат.						
	- Наб. електричне енерг. за сопст. потребе						
	Трошк. прист.и кориш.сист.за пренос ел.ен.						
III.2.	Трошкови материјала и горива	48,776	19,512	92,219	18,773	189.1	96.2
	- Трошкови материјала	705	44	350	15	49.6	34.1
	- Трошкови горива	48,071	19,468	91,869	18,758	191.1	96.4
	- Трошкови угља	43,922	17,466	88,143	17,936	200.7	102.7
	а) Трошк. утрошка угља од других ЈП			88,143	17,936		
	б) Трошк.утрошка угља набављ. ван ЕПС-а						
	- Трошкови горива - остало	4,149	2,002	3,726	822	89.8	41.1
	а) Утрошени деривати нафте за произв.			3,726	822		
	б) Утрошени гас						
	в) Остало						
III.3.	Одржавање	20,003	11,965	7,127	1,081	35.6	9.0
	- Текуће одржавање			774	287		
	- Инвестиционо одржавање			6,353	794		
III.4.	Амортизација	9,306	2,449	13,354	3,210	143.5	131.1
III.5.	Трошкови запослених	5,897	5,095	4,611	946	78.2	18.6
	- Зараде - бруто	4,722	3,803	3,781	769	80.1	20.2
	- нето			2,681	545		
	- Доп.на зараде и ост.лич.пр.на терет послод.	1,142	1,240	801	165	70.1	13.3
	- Дневнице и путни трошкови			2			
	- Остали трошкови запослених	33	52	27	12	81.8	23.1
III.6.	Осигурање	424	216	816	185	192.5	85.6
III.7.	Резервисања						
III.8.	Обавезе према држави	6,132	3,411	5,911	1,692	96.4	49.6
	- Порез на имовину	189	111	315	79	166.7	71.2
	- Рента						
	- Допринос за воду, накнаде	1,295	846	1,203	286	92.9	
	- Грађевинско земљиште			1			
	- Трош. накнада за загађење животне средине	4,639	2,447	4,385	1,324	94.5	54.1
	- Таксе			1			
	- Остале обавезе према држави	9	7	6	3	66.7	42.9
III.9.	Научно-истраживачки рад						
III.10.	Остали пословни расходи	4	9	2	5	50.0	55.6
	- ПТТ услуге						
	- Транспортни трошкови						
	- Закупнине						
	- Комуналне услуге						
	- Банкарске услуге и платни промет						
	- Трошкови репрезентације						
	- Трошкови чланарина						
	- Остали матер.расходи и остале услуге	4	9	2	5	50.0	55.6
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
IV.1.	Приходи од камата						
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика						
IV.3.	Остали приходи од финансирања						
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
V.1.	Камата						
V.2.	Негативне курсне разлике						
V.3.	Остали расходи финансирања						
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>						
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>			<b>1,812</b>			
<b>VIII</b>	<b>Добитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>IX</b>	<b>Губитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		

<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>121,340</b>	<b>65,027</b>	<b>83,542</b>	<b>31,869</b>	<b>68.8</b>	<b>49.0</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>90,542</b>	<b>42,657</b>	<b>125,852</b>	<b>25,892</b>	<b>139.0</b>	<b>60.7</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупни финансијски резултат</b>	<b>30,798</b>	<b>22,370</b>	<b>-42,310</b>	<b>5,977</b>	<b>-137.4</b>	<b>26.7</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>30,798</b>	<b>22,370</b>	<b>-40,498</b>	<b>5,977</b>	<b>-131.5</b>	<b>26.7</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1,812</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак послов. који се обустав.</b>						
	Порез на добит						
	<b>Нето укупан финансијски резултат</b>						



ред. бр.	Е Л Е М Е Н Т И	План	Укупно ТЕНТ	Основна делатност	Топлотна енергија	Технолошка пара	Индекс
		2014	Остварења I-XII 2014.	Остварења I-XII 2014.	Остварења I-XII 2014.	Остварења I-XII 2014.	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>72,707,114</b>	<b>69,400,350</b>	<b>69,312,877</b>	<b>71,144</b>	<b>16,329</b>	<b>95.5</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	71,034,222	67,953,047	67,953,047			95.7
II.2.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	144,616	87,473		71,144	16,329	60.5
II.3.	Инвестиције за сопствене потребе						
II.4.	Донације и субвенције	917,832	971,170	971,170			105.8
	- Влада РС		117,961	117,961			
	- Иностране	917,832	849,124	849,124			92.5
	- Потрошачи и друго		4,085	4,085			
II.5.	Остали пословни приходи	610,444	388,660	388,660			63.7
	- Наплаћена отписана потраживања						
	- Остало	610,444	388,660	388,660			63.7
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>74,552,022</b>	<b>65,861,714</b>	<b>65,739,670</b>	<b>105,480</b>	<b>16,564</b>	<b>88.3</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	1,566,251	1,358,859	1,358,859	0	0	86.8
	-Набавка електричне енерг. за обављање делат.	1,413,877	1,284,053	1,284,053			90.8
	- Наб. електричне енерг. за сопств. потребе	77,307		0			0.0
	Трошк. прист.и кориш.сист.за пренос ел.ен	75,067	74,806	74,806			99.7
III.2.	Трошкови материјала и горива	50,592,748	44,885,275	44,791,933	80,256	13,086	88.7
	- Трошкови материјала	390,530	210,244	209,879	350	15	53.8
	- Трошкови горива	50,202,218	44,675,031	44,582,054	79,906	13,071	89.0
	- Трошкови угља	49,052,446	43,685,808	43,595,186	77,815	12,807	89.1
	а) Трошк. утрошка угља од других ЈП		43,685,808	43,595,186	77,815	12,807	
	б) Трошк.утрошка угља набављ. ван ЕПС-а						
	- Трошкови горива - остало	1,149,772	989,223	986,868	2,091	264	86.0
	а) Утрошени деривати нафте за производ.		984,258	981,903	2,091	264	
	б) Утрошени гас		4,965	4,965			
	в) Остало						
III.3.	Одржавање	4,724,831	3,064,054	3,057,646	6,040	368	64.9
	- Текуће одржавање	1,533,114	1,264,357	1,263,914	383	60	
	- Инвестиционо одржавање	3,191,717	1,799,697	1,793,732	5,657	308	
III.4.	Амортизација	7,010,128	7,207,942	7,195,369	10,719	1,854	102.8
III.5.	Трошкови запослених	4,211,347	3,997,396	3,993,857	3,239	300	94.9
	- Зараде - бруто	3,175,665	3,055,046	3,052,125	2,674	247	96.2
	- нето		2,019,586	2,017,515	1,896	175	
	- Доп.на зараде и ост.лич.пр.на терет послод.	727,520	703,897	703,279	565	53	96.8
	- Дневнице и путни трошкови	10,853	21,970	21,970			202.4
	- Остали трошкови запослених	297,309	216,483	216,483			72.8
III.6.	Осигурање	424,075	447,067	446,316	651	100	105.4
III.7.	Резервисања	145,429	129,051	129,051			88.7
III.8.	Обавезе према држави	3,164,546	3,070,547	3,065,123	4,573	851	97.0
	- Порез на имовину	153,395	153,485	153,222	226	37	100.1
	- Рента						
	- Допринос за воду, накнаде	838,335	686,989	685,761	1,035	193	81.9
	- Грађевинско земљиште						#DIV/0!
	- Трош. накнада за загађење животне средине	2,163,213	2,223,425	2,219,492	3,312	621	102.8
	- Таксе	4,155	6,648	6,648			160.0
	- Остале обавезе према држави	5,448					0.0
III.9.	Научно-истраживачки рад	154,769					0.0
III.10.	Остали пословни расходи	2,557,898	1,701,523	1,701,516	2	5	66.5
	- ПТТ услуге	23,648	15,298	15,298			64.7
	- Транспортни трошкови	7,242	50,553	50,553			698.1
	- Закупнине	27,000	8,997	8,997			33.3
	- Комуналне услуге	58,124	61,494	61,494			105.8
	- Банкарске услуге и платни промет	26,736	22,728	22,728			85.0
	- Трошкови репрезентације	27,960	13,373	13,373			47.8
	- Трошкови чланарина	26,231	48,724	48,724			185.7
	- Остали матер.расходи и остале услуге	2,360,957	1,480,356	1,480,349	2	5	62.7
	- Производне услуге	1,317,442	509,136	509,136			38.6
	- Непроизводне услуге	598,244	658,160	658,160			110.0
	- Остало	445,271	313,060	313,053	2	5	70.3
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>202,732</b>	<b>93,185</b>	<b>93,185</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>46.0</b>
IV.1.	Приходи од камата	60,414	87,811	87,811			145.3
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	126,726		0			0.0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	15,592	5,374	5,374			34.5
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1,857,010</b>	<b>2,254,618</b>	<b>2,254,618</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>121.4</b>
V.1.	Камата	1,115,707	858,766	858,766			77.0
V.2.	Негативне курсне разлике	699,411	1,363,582	1,363,582			195.0
V.3.	Остали расходи финансирања	41,892	32,270	32,270			77.0
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>97,837</b>	<b>398,293</b>	<b>398,293</b>			<b>407.1</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>1,408,670</b>	<b>320,971</b>	<b>320,971</b>			<b>22.8</b>
<b>VIII</b>	<b>Добитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			<b>0.0</b>
<b>IX</b>	<b>Губитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			<b>0.0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>73,007,683</b>	<b>69,891,828</b>	<b>69,804,355</b>	<b>71,144</b>	<b>16,329</b>	<b>95.7</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>77,817,702</b>	<b>68,437,303</b>	<b>68,315,259</b>	<b>105,480</b>	<b>16,564</b>	<b>87.9</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупни финансијски резултат</b>	<b>-4,810,019</b>	<b>1,454,525</b>	<b>1,489,096</b>	<b>-34,336</b>	<b>-235</b>	<b>-30.2</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>-1,844,908</b>	<b>3,538,636</b>	<b>3,573,207</b>	<b>-34,336</b>	<b>-235</b>	<b>-191.8</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-1,654,278</b>	<b>-2,161,433</b>	<b>-2,161,433</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>130.7</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-1,310,833</b>	<b>77,322</b>	<b>77,322</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-5.9</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак послов. који се обустав.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
	<b>Порез на добит</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			
	<b>Нето укупан финансијски резултат</b>	<b>-4,810,019</b>	<b>0</b>	<b>0</b>			<b>0.0</b>

ред. бр.	ЕЛЕМЕНТИ	ТЕНТ	ТЕНТ А	ТЕНТ Б	ЖТ
1	2	3	4	5	6
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>69,400,350</b>	<b>40,920,213</b>	<b>26,146,164</b>	<b>2,333,973</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	67,953,047	40,052,743	25,613,111	2,287,193
II.2.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	87,473	87,473		
II.3.	Инвестиције за сопствене потребе				
II.4.	Донације и субвенције	971,170	557,063	380,698	33,409
	- Влада РС	117,961	67,663	46,240	4,058
	- Иностране	849,124	487,057	332,857	29,210
	- Потрошачи и друго	4,085	2,343	1,601	141
II.5.	Остали пословни приходи	388,660	222,934	152,355	13,371
	- Наплаћена отписана потраживања				
	- Остало	388,660	222,934	152,355	13,371
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>65,861,714</b>	<b>37,782,348</b>	<b>25,816,832</b>	<b>2,262,534</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	1,358,859	1,019,036	336,227	3,596
	-Набавка електричне енерг. за обављање делат.	1,284,053	964,036	316,421	3,596
	- Набавка електричне енерг. за сопствене потребе				
	Трошк. прист.и кориш.сист.за пренос ел.ен	74,806	55,000	19,806	
III.2.	Трошкови материјала и горива	44,885,275	26,339,946	18,526,024	19,305
	- Трошкови материјала	210,244	172,402	33,234	4,608
	- Трошкови горива	44,675,031	26,167,544	18,492,790	14,697
	- Трошкови угља	43,685,808	25,629,320	18,056,488	0
	а) Трошк. утрошка угља од других ЈП	43,685,808	25,629,320	18,056,488	
	б) Трошк.утрошка угља набављ. ван ЕПС-а				
	- Трошкови горива - остало	989,223	538,224	436,302	14,697
	а) Утрошени деривати нафте за произв.	984,258	534,593	435,132	14,533
	б) Утрошени гас	4,965	3,631	1,170	164
	в) Остало				
III.3.	Одржавање	3,064,054	1,786,874	769,351	507,829
	- Текуће одржавање	1,264,357	525,776	411,082	327,499
	- Инвестиционо одржавање	1,799,697	1,261,098	358,269	180,330
III.4.	Амортизација	7,207,942	3,939,537	2,789,078	479,327
III.5.	Трошкови запослених	3,997,396	1,933,039	1,105,092	959,265
	- Зараде - бруто	3,055,046	1,470,479	833,817	750,750
	- нето	2,019,586	972,235	549,789	497,562
	- Доп.на зараде и ост.лич.пр.на терет послод.	703,897	342,224	197,890	163,783
	- Дневнице и путни трошкови	21,970	10,468	6,846	4,656
	- Остали трошкови запослених	216,483	109,868	66,539	40,076
III.6.	Осигурање	447,067	211,027	161,154	74,886
III.7.	Резервисања	129,051	74,037	50,588	4,426
III.8.	Обавезе према држави	3,070,547	1,547,286	1,505,861	17,400
	- Порез на имовину	153,485	75,975	60,719	16,791
	- Рента				
	- Допринос за воду, накнаде	686,989	349,256	337,733	
	- Грађевинско земљиште				
	- Трош. накнада за загађење животне средине	2,223,425	1,118,473	1,104,952	
	- Таксе	6,648	3,582	2,457	609
	- Остале обавезе према држави				
III.9.	Научно-истраживачки рад				
III.10.	Остали пословни расходи	1,701,523	931,566	573,457	196,500
	- ПТТ услуге	15,298	7,992	5,323	1,983
	- Транспортни трошкови	50,553			50,553
	- Закупнине	8,997	5,162	3,527	308
	- Комуналне услуге	61,494	53,089	7,742	663
	- Банкарске услуге и платни промет	22,728	13,039	8,909	780
	- Трошкови репрезентације	13,373	7,042	5,454	877
	- Трошкови чланарина	48,724	27,953	19,099	1,672
	- Остали матер.расходи и остале услуге	1,480,356	817,289	523,403	139,664
	- Производне услуге	509,136	276,302	141,251	91,583
	- Непроизводне услуге	658,160	377,868	257,740	22,552
	- Остало	313,060	163,119	124,412	25,529
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>93,185</b>	<b>53,450</b>	<b>36,529</b>	<b>3,206</b>
IV.1.	Приходи од камата	87,811	50,368	34,422	3,021
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика				
IV.3.	Остали приходи од финансирања	5,374	3,082	2,107	185
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>2,254,618</b>	<b>1,293,474</b>	<b>883,810</b>	<b>77,334</b>
V.1.	Камата	858,766	492,674	336,636	29,456
V.2.	Негативне курсне разлике	1,363,582	782,287	534,524	46,771
V.3.	Остали расходи финансирања	32,270	18,513	12,650	1,107
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>398,293</b>	<b>228,462</b>	<b>156,132</b>	<b>13,699</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>320,971</b>	<b>184,141</b>	<b>125,820</b>	<b>11,010</b>
<b>VIII</b>	<b>Добитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>IX</b>	<b>Губитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>69,891,828</b>	<b>41,202,125</b>	<b>26,338,825</b>	<b>2,350,878</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>68,437,303</b>	<b>39,259,963</b>	<b>26,826,462</b>	<b>2,350,878</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупни финансијски резултат</b>	<b>1,454,525</b>	<b>1,942,162</b>	<b>-487,637</b>	<b>0</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>3,538,636</b>	<b>3,137,865</b>	<b>329,332</b>	<b>71,439</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-2,161,433</b>	<b>-1,240,024</b>	<b>-847,281</b>	<b>-74,128</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>77,322</b>	<b>44,321</b>	<b>30,312</b>	<b>2,689</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак послов. који се обустав.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	Порез на добит	0	0	0	0
	<b>Нето укупан финансијски резултат</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Биланс успеха за новоформиране огранке: ТЕНТ А, ТЕНТ Б и ЖТ за период I – XII 2014. године

Проблем извештавања по огранцима може се у стручној литератури третирати у складу са МРС - 14 – Извештавање по сегментима.

Потреба за евидентирањем имовине и резултата по огранцима намеће потребу за организационим прилагођавањима рачуноводства ради обезбеђивања информационе основе. Ту информациону основу представљању информације о приходима, расходима и резултату пословања сваког огранка. као и о коришћењу имовине и о обавезама, насталим приликом остварења пословног резултата.

Приход / расход по огранку је део прихода / расхода исказаног у билансу успеха ПД ТЕНТ д.о.о.. који се односи на пословање огранка. Другим речима то је приход / расход који се директно може приписати огранку и сразмерни део прихода / расхода који се не може директно приписати огранку ( већ му се индиректно приписује помоћу одређеног „кључа“ ).

Методолошки приступ за одређивање биланса успеха по наведеним огранцима био је следећи:

1. Укупни резултат пословања ЖТ је нулти финансијски резултат, до кога се долази на тај начин што је део оствареног прихода од електричне енергије са ТЕНТ А и ТЕНТ Б пренешен у корист ЖТ, до висине за изравнавање свих прихода и расхода. ЖТ-у се утврђује у Годишњем програму пословања ПД ТЕНТ д.о.о.. потребан обим трошкова за планирани обим рада и пословања (према усаглашеним плановима пословања – плановима производње и плановима трошкова).
2. Огранку Железнички транспорт се додељује део оствареног прихода од електричне енергије огранка ТЕНТ А и ТЕНТ Б. „Кључ“ за алокацију дела овог прихода са ТЕНТ А односно ТЕНТ Б је процентуално учешће доведеног угља за ТЕНТ А, односно ТЕНТ Б у укупно доведеном угљу (53,08% : 46,92%).
3. Досадашње евидентирање пословних догађаја у пословним књигама ПД ТЕНТ у делу евиденције у ТЕНТ-у ( огранци „А“, „Б“ и ЖТ ) омогућило је у великој мери директно евидентирање по наведеним огранцима.
4. Директно евидентирање по огранцима у делу пословних расхода остварено је у износу од 97,3% (укупни евидентирани пословни расходи на нивоу ТЕНТ 65.861.714 хиљ. динара – укупни пословни расходи евидентирани на нивоу огранка А, Б, ЖТ 64.112.936 хиљ. динара ). Дакле,  $65.861.714 - 64.112.778 = 1.748.936 / 65.861.714 = 2,7\%$  ( за алокацију ).
5. Достигнута директна евиденција пословних расхода по огранцима из претходне тачке дала је учешће (структуру) пословних расхода огранка и то:

ТЕНТ А учешће	57,37%
ТЕНТ Б учешће	39,20%
ЖТ учешће	3,43%

---

100,00%

Ова структура пословних расхода је „кључ“ за алокацију преосталих расхода и прихода по огранцима.

6. Потребан приход у складу са тачком 1 који је требало „пренети“ ЖТ-у у овом извештајном периоду је износио 2.287.193 хиљ. динара, у чијем „финансирању“ је учествовао огранак ТЕНТ „А“ са 53,08% или 1.213.959 хиљ. динара, а огранак ТЕНТ „Б“ са 46,92% или 1.073.234 хиљ. динара.

ред. бр.	ЕЛЕМЕНТИ	План	Укупно ТЕК	Основна делатност	Топлотна енергија	Технолошка пара	Индекс
		2014	Остварење I-XII 2014.	Остварење I-XII 2014.	Остварење I-XII 2014.	Остварење I-XII 2014.	4/3
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>6,724,400</b>	<b>6,526,995</b>	<b>6,499,057</b>	<b>12,398</b>	<b>15,540</b>	<b>97.1</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	6,468,264	6,287,809	6,287,809			97.2
II.2.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	41,751	27,938		12,398	15,540	66.9
II.3.	Инвестиције за сопствене потребе	1,651	506	506			30.6
II.4.	Донације и субвенције	152,307	119,908	119,908			78.7
	- Влада РС		96,851	96,851			
	- Иностране	152,257	23,013	23,013			15.1
	- Потрошачи и друго	50	44	44			88.0
II.5.	Остали пословни приходи	60,427	90,834	90,834			150.3
	- Наплаћена отписана потраживања						
	- Остало	60,427	90,834	90,834			150.3
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>7,089,749</b>	<b>5,280,348</b>	<b>5,252,460</b>	<b>18,560</b>	<b>9,328</b>	<b>74.5</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	226,454	178,819	178,819	0	0	79.0
	-Набавка електричне енерг. за обављање делат.	212,711	169,335	169,335			79.6
	- Наб. електричне енерг. за сопст. потребе	2,879					0.0
	Трошк. прист. и кориш. сист. за пренос ел.ен.	10,864	9,484	9,484			87.3
III.2.	Трошкови материјала и горива	2,786,023	2,383,139	2,365,489	11,963	5,687	85.5
	- Трошкови материјала	64,785	30,529	30,529			47.1
	- Трошкови горива	2,721,238	2,352,610	2,334,960	11,963	5,687	86.5
	- Трошкови угља	2,445,459	2,075,500	2,060,043	10,328	5,129	84.9
	а) Трошк. утрошка угља од других ЈП		2,075,500	2,060,043	10,328	5,129	!
	б) Трошк. утрошка угља набављ. ван ЕПС-а						
	- Трошкови горива - остало	275,779	277,110	274,917	1,635	558	100.5
	а) Утрошени деривати нафте за производ.		277,110	274,917	1,635	558	
	б) Утрошени гас						
	в) Остало						
III.3.	Одржавање	1,030,659	381,344	379,544	1,087	713	37.0
	- Текуће одржавање	317,414	188,687	188,069	391	227	
	- Инвестиционо одржавање	713,245	192,657	191,475	696	486	
III.4.	Амортизација	845,154	854,466	850,475	2,635	1,356	101.1
III.5.	Трошкови запослених	756,038	759,404	757,386	1,372	646	100.4
	- Зараде - бруто	579,247	605,962	604,333	1,107	522	104.6
	- нето		405,093	403,938	785	370	
	- Доп.на зараде и ост.лич.пр.на терет послод.	133,431	125,959	125,611	236	112	94.4
	- Дневнице и путни трошкови	1,124	1,779	1,777	2		158.3
	- Остали трошкови запослених	42,236	25,704	25,665	27	12	60.9
III.6.	Осигурање	55,379	52,154	51,904	165	85	94.2
III.7.	Резервисања	65,647	44,176	44,176			67.3
III.8.	Обавезе према држави	388,411	251,441	249,262	1,338	841	64.7
	- Порез на имовину	18,205	18,116	17,985	89	42	99.5
	- Рента						
	- Допринос за воду, накнаде	54,760	41,696	41,435	168	93	76.1
	- Грађевинско земљиште		91	90	1		
	- Трош. накнада за загађење животне средине	311,770	186,860	185,084	1,073	703	59.9
	- Таксе	2,022	3,365	3,364	1		166.4
	- Остале обавезе према држави	1,654	1,313	1,304	6	3	79.4
III.9.	Научно-истраживачки рад	4,752					0.0
III.10.	Остали пословни расходи	931,232	375,405	375,405			40.3
	- ПТТ услуге	1,478	1,632	1,632			110.4
	- Транспортни трошкови	1,788					0.0
	- Закупнине						
	- Комуналне услуге	6,289	10,855	10,855			172.6
	- Банкарске услуге и платни промет	1,284	827	827			64.4
	- Трошкови репрезентације	2,189	1,821	1,821			83.2
	- Трошкови чланарина	6,386	8,614	8,614			134.9
	- Остали матер.расходи и остале услуге	911,818	351,656	351,656			38.6
	- Производне услуге	743,085	141,868	141,868			19.1
	- Непроизводне услуге	152,511	194,994	194,994			127.9
	- Остало	16,222	14,794	14,794			91.2
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1,853</b>	<b>1,928</b>	<b>1,928</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>104.0</b>
IV.1.	Приходи од камата	187	241	241			128.9
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	10					0.0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	1,656	1,687	1,687			101.9
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>831</b>	<b>5,479</b>	<b>5,479</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>659.3</b>
V.1.	Камата	128	5,187	5,187			4,052.3
V.2.	Негативне курсне разлике	0					
V.3.	Остали расходи финансирања	703	292	292			41.5
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>28,941</b>	<b>156,110</b>	<b>156,110</b>	<b>1,812</b>	<b>0</b>	<b>539.4</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>658,638</b>	<b>92,885</b>	<b>91,073</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14.1</b>
<b>VIII</b>	<b>Добитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>
<b>IX</b>	<b>Губитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>6,755,194</b>	<b>6,685,033</b>	<b>6,657,095</b>	<b>12,398</b>	<b>15,540</b>	<b>99.0</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>7,749,218</b>	<b>5,378,712</b>	<b>5,349,012</b>	<b>20,372</b>	<b>9,328</b>	<b>69.4</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупни финансијски резултат</b>	<b>-994,024</b>	<b>1,306,321</b>	<b>1,308,083</b>	<b>-7,974</b>	<b>6,212</b>	<b>-131.4</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>-365,349</b>	<b>1,246,647</b>	<b>1,246,597</b>	<b>-6,162</b>	<b>6,212</b>	<b>-341.2</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>1,022</b>	<b>-3,551</b>	<b>-3,551</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-347.5</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-629,697</b>	<b>63,225</b>	<b>65,037</b>	<b>-1,812</b>	<b>0</b>	<b>-10.0</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак послов. који се обустав.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>
	<b>Порез на добит</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>
	<b>Нето укупан финансијски резултат</b>	<b>-994,024</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>

ред. бр.	ЕЛЕМЕНТИ	Остварено	2014. година		Индекс	
		I-XII 2013.	План 2014.	Ост. I-XII 2014.	5:3	5:4
1	2	3	4	5	6	7
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>3,572,084</b>	<b>4,577,110</b>	<b>3,741,634</b>	<b>104.7</b>	<b>81.7</b>
II.1.	Приход од електричне енергије	3,565,095	4,557,365	3,734,514	104.8	81.9
II.2.	Приход од топлотне енергије и техн.паре					
II.3.	Инвестиције за сопствене потребе					
II.4.	Донације и субвенције	602	2,143	154	25.6	7.2
	- Влада РС					
	- Иностране	602	2,143	154	25.6	7.2
	- Потрошачи и друго					
II.5.	Остали пословни приходи	6,387	17,602	6,966	109.1	39.6
	- Наплаћена отписана потраживања					
	- Остало	6,387	17,602	6,966	109.1	55.4
<b>III</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>3,496,964</b>	<b>4,745,740</b>	<b>3,379,269</b>	<b>96.6</b>	<b>71.2</b>
III.1.	Набавка електричне енергије	12,709	8,446	11,432	90.0	135.4
	-Набавка електричне енерг. за обављање делат.	11,478	6,406	10,755	93.7	167.9
	- Наб. електричне енерг. за сопст. потребе	764	1,699			0.0
	-Трошкови прист. и кориш.сист.за пренос ел.енерг.	467	341	677		198.5
III.2.	Трошкови материјала и горива	2,041,284	3,218,705	2,053,564	100.6	63.8
	- Трошкови материјала	11,709	19,756	12,332	105.3	62.4
	- Трошкови горива	2,029,575	3,198,949	2,041,232	100.6	63.8
	- Трошкови угља	1,901,149	2,928,464	1,895,752	99.7	64.7
	а) Трошк. утрошка угља од других ЈП	755,883		736,476	97.4	
	б) Трошк.утрошка угља набављ. ван ЕПС-а	1,145,266		1,159,276	101.2	
	- Трошкови горива - остало	128,426	270,485	145,480	113.3	53.8
	а) Утрошени деривати нафте за произв.	128,426		145,480	113.3	
	б) Утрошени гас					
	в) Остало					
III.3.	Одржавање	229,074	382,581	220,962	96.5	57.8
	- Текуће одржавање	131,954	160,040	114,809	87.0	
	- Инвестиционо одржавање	97,120	222,541	106,153	109.3	
III.4.	Амортизација	303,423	378,764	378,878	124.9	100.0
III.5.	Трошкови запослених	295,702	280,529	295,588	100.0	105.4
	- Зараде - бруто	234,753	207,149	233,926	99.6	112.9
	- нето	166,497		154,497	92.8	
	- Доп.на зараде и ост.лич.пр.на терет послод.	49,204	51,718	48,971	99.5	94.7
	- Дневнице и путни трошкови	2,493	1,098	2,818	113.0	256.6
	- Остали трошкови запослених	9,252	20,564	9,873	106.7	48.0
III.6.	Осигурање	17,462	18,755	20,569	117.8	109.7
III.7.	Резервисања	14,122	86,087	69,973	495.5	81.3
III.8.	Обавезе према држави	432,948	209,626	172,953	39.9	82.5
	- Порез на имовину	7,617	7,776	24,806	325.7	319.0
	- Рента					
	- Допринос за воду, накнаде	30,058	23,875	21,947	73.0	91.9
	- Грађевинско земљиште	154,213			0.0	#DIV/0!
	- Трош. накнада за загађење животне средине	225,431	168,746	111,103	49.3	65.8
	- Таксе	1,022	1,084	490	47.9	45.2
	- Остале обавезе према држави	14,607	8,145	14,607	100.0	179.3
III.9.	Научно-истраживачки рад		3,500			0.0
III.10.	Остали пословни расходи	150,240	158,747	155,350	103.4	97.9
	- ПТТ услуге	758	956	868	114.5	90.8
	- Транспортни трошкови		1,000	70		7.0
	- Закупнине					
	- Комуналне услуге	1,904	5,342	1,692	88.9	31.7
	- Банкарске услуге и платни промет	434	496	394	90.8	79.4
	- Трошкови репрезентације	1,484	1,997	1,838	123.9	92.0
	- Трошкови чланарина	3,324	2,646	3,299		124.7
	- Остали матер.расходи и остале услуге	142,336	146,310	147,189	103.4	100.6
	- Производне услуге	77,344	104,278	90,887	117.5	87.2
	- Непроизводне услуге	48,093	38,545	52,150	108.4	135.3
	- Остало	16,899	3,487	4,152	24.6	119.1
<b>IV</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>338</b>	<b>1,980</b>	<b>1,928</b>	<b>570.4</b>	<b>97.4</b>
IV.1.	Приходи од камата	45	182	226		124.2
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика		9			0.0
IV.3.	Остали приходи од финансирања	293	1,789	1,702	580.9	95.1
<b>V</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>13,978</b>	<b>1,398</b>	<b>3,191</b>	<b>22.8</b>	<b>228.3</b>
V.1.	Камата	13,975	1,278	3,083		
V.2.	Негативне курсне разлике	3	5	4		
V.3.	Остали расходи финансирања		115	104		
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>1,390</b>	<b>7,325</b>	<b>69,380</b>	<b>499.1</b>	<b>947.2</b>
<b>VII</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>2,169</b>	<b>2,896</b>	<b>2,517</b>	<b>116.0</b>	<b>86.9</b>
<b>VIII</b>	<b>Добитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>IX</b>	<b>Губитак пословања који се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>3,573,812</b>	<b>4,586,415</b>	<b>3,812,942</b>	<b>106.7</b>	<b>83.1</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>3,513,111</b>	<b>4,750,034</b>	<b>3,384,977</b>	<b>96.4</b>	<b>71.3</b>
<b>A-B</b>	<b>Укупни финансијски резултат</b>	<b>60,701</b>	<b>-163,619</b>	<b>427,965</b>	<b>705.0</b>	<b>-261.6</b>
<b>II-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>75,120</b>	<b>-168,630</b>	<b>362,365</b>	<b>482.4</b>	<b>-214.9</b>
<b>IV-V</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>-13,640</b>	<b>582</b>	<b>-1,263</b>	<b>9.3</b>	<b>-217.0</b>
<b>VI-VII</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-779</b>	<b>4,429</b>	<b>66,863</b>	<b>-858.2</b>	<b>1509.7</b>
<b>VIII-IX</b>	<b>Нето добитак/губитак послов. који се обустав.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
	<b>Порез на добит</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
	<b>Нето укупан финансијски резултат</b>	<b>60,701</b>	<b>-163,619</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	

**ПРЕГЛЕД**  
**УКУПНИХ РАСХОДА НА НИВОУ ПД "ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА" ОБРЕНОВАЦ**  
**И ПО ДЕЛОВИМА ЗА ПЕРИОД I-XII 2014. ГОДИНЕ**

у 000 динара

Конто	Назив конта	ТЕНТ д.о.о.	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ
1	2	3	4	5	6
<b>III.1.</b>	<b>НАБАВКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>	<b>1,549,110</b>	<b>1,358,859</b>	<b>178,819</b>	<b>11,432</b>
51300	Тр.наб. ел.ен. Од мат. И зав.пр.лица у саставу ЕПС-активна ен.	1,438,196	1,260,866	166,744	10,586
51301	Тр.наб. ел.ен. Од мат. И зав.пр.лица у саставу ЕПС-остана ен.	3,596	3,596		
51302	Рас. По ос.пр.ел.ен.мат.и пов.пр.лица у сас. ЕПС по ос. Нак.за под.пр.	84,967	74,806	9,484	677
51303	Рас. По ос.пр.ел.ен.мат.и пов.пр.лица у сас. ЕПС по ос. Пр. Ел. Ен.	22,346	19,591	2,591	164
51306	Рас. По ос.пр.ел.ен.мат.и пов.пр.лица у сас. ЕПС - снабдевање	5			5
<b>III.2.</b>	<b>ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА И ГОРИВА</b>	<b>49,321,978</b>	<b>44,885,275</b>	<b>2,383,139</b>	<b>2,053,564</b>
5114	Трош.матер.за услуге у сопст.режији	54,039	54,039		
5156	Трошк.једник. отписа алата и инвентара.	31,986	15,370	11,896	4,720
51180	Трошк.хемикалија за производ.ел.енергије	76,135	55,941	14,238	5,956
51181	Трошкови утрошених хемикалија за ремонте	351			351
5119	Материјал за одржав. чистоће и слично	3,438	3,438		
5120	Трошкови канцелалријског материјала	87,156	81,456	4,395	1305
5133	Трошк. утрош.угља наб.од других друш. у саст.ЕПС-а	46,497,784	43,685,808	2,075,500	736,476
5134	Трошк.утрош.угља наб. ван ЕПС-а	1,159,276			1,159,276
5135	Утрошени деривати нафте за производњу	1,406,848	984,258	277,110	145,480
5138	Утрошени гас за производњу	4,965	4,965		
5139	Трошкови остале енергије	0			
<b>III.3.</b>	<b>ОДРЖАВАЊЕ</b>	<b>3,666,360</b>	<b>3,064,054</b>	<b>381,344</b>	<b>220,962</b>
<b>III.3.1.</b>	<b>Текуће одржавање</b>	<b>1,567,853</b>	<b>1,264,357</b>	<b>188,687</b>	<b>114,809</b>
	<b>Материјал за текуће одржавање</b>	<b>363,561</b>	<b>269,512</b>	<b>62,658</b>	<b>31,391</b>
51110	Резервни делови за тек.одрж.осн.средст.	0			
51120	Материјал за текућ.одрж. основ.средстава	83,679	61,745	11,845	10,089
51127	Трошкови уља и мазива	5,051	499		4,552
51160	Трошк. матр. и рез. елова за откл. штете од поплава	57,861	37,740	20,121	
51360	Деривати нафте за осржав.осн.средстава	1,966		1,966	
51400	Резервни делови за текуће одржавање	215,004	169,528	28,726	16,750
	<b>Услуге за текуће одржавање</b>	<b>1,204,292</b>	<b>994,845</b>	<b>126,029</b>	<b>83,418</b>
53200	Трош. услуга за одрж. од друг.ЈП у ЕПС-у	1,732		1,732	
53210	Трошкови услуга тек.одрж. ван ЕПС-а	1,090,372	894,619	112,335	83,418
53212	Трошкови услуга за одржавање информационог система	28,905	28,905		
53230	Трошк. услуга наст. због отклањања штете од поплава	83,283	71,321	11,962	
55007	Трошкови одрж.адм.и других непроизводних објеката	0			
	<b>Инвестиционо одржавање</b>	<b>2,098,507</b>	<b>1,799,697</b>	<b>192,657</b>	<b>106,153</b>
	<b>Материјал за инвестиционо одржавање</b>	<b>937,237</b>	<b>850,875</b>	<b>55,440</b>	<b>30,922</b>
51111	Резерв. делови за инв.одрж.осн.средстава	0			
51121	Утрошени материјал за инвест.одржавање	136,061	119,319	9,557	7,185
51150	Материјал за отк. штета о спопст.режији	81,396	75,757	5,639	
51152	Резервни делови за отклањање штета	292,155	292,155		
51126	Трошкови трафо уља	0			
51361	Деривати нафте за инвест.одржавање	6,943		6,943	
51401	Резерв. делови за инв.одрж.осн.средстава	420,682	363,644	33,301	23737
	<b>Услуге на инвестиционом одржавању</b>	<b>1,161,270</b>	<b>948,822</b>	<b>137,217</b>	<b>75,231</b>
53203	Трошк.усл. инв.одрж. од друг. ЈП у ЕПС-у	7,498		7,498	
53220	Трошк.услуга на отклањању штета	11,706	11,648	58	
53211	Трошк.усл. инвестиционог одрж. ван ЕПС-а	1,142,066	937,174	129,661	75,231
<b>III.4.</b>	<b>АМОРТИЗАЦИЈА</b>	<b>8,441,286</b>	<b>7,207,942</b>	<b>854,466</b>	<b>378,878</b>
540	Трошкови амотизације	8,441,286	7,207,942	854,466	378,878
<b>III.5.</b>	<b>ТРОШКОВИ ЗАПОСЛЕНИХ</b>	<b>5,052,388</b>	<b>3,997,396</b>	<b>759,404</b>	<b>295,588</b>
	<b>Зараде - бруто</b>	<b>3,894,934</b>	<b>3,055,046</b>	<b>605,962</b>	<b>233,926</b>
	<b>Зараде - нето</b>	<b>2,579,176</b>	<b>2,019,586</b>	<b>405,093</b>	<b>154,497</b>
52000	Трошкови нето зарада	2,579,176	2,019,586	405,093	154,497
52001	Трош. дела нето зарада и накн. за ублаж. ефек. кризе	183,784	147,294	25,085	11,405
52010	Трош. пор. из зар. и накн.зар. на тер. запосл.	356,708	280,126	55,124	21,458
52020	Трош. Доп. из зар. и накн.зар. на тер. запосл.	775,266	608,040	120,660	46,566

Конто	Назив конта	ТЕНТ д.о.о.	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ
1	2	3	4	5	6
	<b>Допр. на зар. и на ост.лич.прим.на тер.посл.</b>	<b>878,827</b>	<b>703,897</b>	<b>125,959</b>	<b>48,971</b>
52110	Трош.допр. на зар.и нак.зар.на тер.посл.	815,963	641,033	125,959	48,971
52111	Трошкови по основу привременог умањења зарада	62,864	62,864		
52123	Трош.допр. син.за фонд солидарности	0			
52122	Трошк.допр.за рад синдиката ЈП ЕПС-а	0			
52121	Трошк.допр.за рад синдиката ЈП	0			
52120	Трошк.допр. синдикату за рехабилитацију	0			
52124	Трошк.допр.синдикату на име фонда друштвених активности	0			
52901-52904	<b>Дневнице и путни трошкови</b>	<b>26,567</b>	<b>21,970</b>	<b>1,779</b>	<b>2,818</b>
	<b>Остали трошкови запослених</b>	<b>252,060</b>	<b>216,483</b>	<b>25,704</b>	<b>9,873</b>
5220	Трошкови нето накнада по угов. И решч	0			
52301	Трошкови пореза накнада по аут. угов.	28	28		
52302	Трошкови доприноса на накнаде по аут. угов.	35	35		
52300	Трошкови нето накнада по аут. угов.	148	148		
524	Трошкови нето накнада по угов.о привр.и повр.посл.	0			
525	Трош. пореза на нак. физ. лиц.по осн.ост.уговора	1,162	1,162		
52900	Превоз на рад и са рада	175,299	149,210	20,004	6,085
52907	Помоћ породици умрлог радника	1,036	174	579	283
52906	Помоћ радницима	27,949	23,516	2,386	2047
526	Трош.нето накнада члан. скупштине ПД	2,545	2,545		
52908	Стипендије и кредити	38,224	35,141	1,907	1,176
52909	Ост.накн.трошкови запослених	5,634	4,524	828	282
<b>III.6.</b>	<b>ОСИГУРАЊЕ (кто. 552 )</b>	<b>519,790</b>	<b>447,067</b>	<b>52,154</b>	<b>20,569</b>
<b>III.7.</b>	<b>РЕЗЕРВИСАЊА ( кто 545 кто. 549 )</b>	<b>243,200</b>	<b>129,051</b>	<b>44,176</b>	<b>69,973</b>
<b>III.8.</b>	<b>ОБАВЕЗЕ ПРЕМА ДРЖАВИ</b>	<b>3,494,941</b>	<b>3,070,547</b>	<b>251,441</b>	<b>172,953</b>
55520	Порез на имовину	196,407	153,485	18,116	24,806
55510	Трошкови накнада за коришћење вода	729,716	683,387	24,567	21,762
55513	Трош.накн.за одводњавање	4,179	3,602	392	185
55514	Трошкови за корушћења објекта за одводњавање	16,737		16,737	
55523	Грађевинско земљиште	91		91	
55517	Трош. накнада за загађење животне средине	2,521,388	2,223,425	186,860	111,103
55527	Трош. за остале накнаде и таксе	0			
55525	Таксе за истицање фирми	910	556	87	267
55529	Трошкови за остале таксе и накнаде	9,593	6,092	3,278	223
	<b>Остале обавезе према држави</b>	<b>15,920</b>	<b>0</b>	<b>1,313</b>	<b>14,607</b>
55512	Трошкови за пор.на употреб.и држ.мат.доб.	0			
55519	Трошкови осталих републичких пореза	0			
55521	Трош.пореза на пренос апс.права непокрет.	0			
55524	Трош.накн.за коришћење обала у пословне сврхе	0			
55526	Трош.пореза за еко-фонд	15,920		1,313	14,607
55501	Трош.за остале царине и др. дажбине	0			
55528	Троскови накнаде за шуме	0			
55516	Тр.по сон.неиспл.усл.вез.за запос.особа са инв.у скл.са зак.	0			
<b>III.9.</b>	<b>НАУЧНО ИСТРАЖИВАЧКИ РАД</b>	<b>0</b>			
<b>III.10.</b>	<b>ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>2,232,278</b>	<b>1,701,523</b>	<b>375,405</b>	<b>155,350</b>
5310	Трошкови ПТТ услуга	17,798	15,298	1,632	868
5312.5319	Транспортне услуге	50,623	50,553		70
533	Закупнине	8,997	8,997		
5396	Комуналне услуге	74,041	61,494	10,855	1,692
5530	Банкарске услуге и платни промет	23,949	22,728	827	394
551	Трошкови репрезентације	17,032	13,373	1,821	1,838
<b>554</b>	<b>Трошкови чланарина</b>	<b>60,637</b>	<b>48,724</b>	<b>8,614</b>	<b>3299</b>
5540	Трошкови чланарина	529	459	70	
55410	Трошк.допр. синдикату за рехабилитацију	18,043	15,271	2,000	772
55411	Трошкови доприноса за рад синдиката друштва	13,632	10,692	2,121	819
55412	Трошкови доприноса за рад синдиката ЕПС-а	0			
55413	Трошкови доприноса синдикату за фонд солидарности	15,579	12,220	2,423	936
55414	Трошк.допр.синдикату на име фонда друш. Активности	12,854	10,082	2,000	772
53.55	Остали материј. расходи и остале услуге	1,979,201	1,480,356	351,656	147,189
<b>II.1.</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>74,521,331</b>	<b>65,861,714</b>	<b>5,280,348</b>	<b>3,379,269</b>
<b>II.2.</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>2,263,288</b>	<b>2,254,618</b>	<b>5479</b>	<b>3,191</b>
56000	Кamate из односа матич. са зависним прав. лиц.	105,834	105,834	0	0
569.564.56009	Остали финансијски расходи	32,666	32,270	292	104
562	Кamate	761,202	752,932	5,187	3,083
563.56001	Негативне курсне разлике	1,363,586	1,363,582	0	4
<b>II.3.</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>416,373</b>	<b>320,971</b>	<b>92,885</b>	<b>2,517</b>
57	Ост.непом.расходи за које није пр.Закон	363,357	277,100	83,740	2,517
58	Обезвређење остале имовине	53,016	43,871	9,145	0
II 4	Губитак пословања које се обуставља	0	0	0	0
59100	Губитак пословања које се обуставља	0			
	<b>УКУПНИ РАСХОДИ:</b>	<b>77,200,992</b>	<b>68,437,303</b>	<b>5,378,712</b>	<b>3,384,977</b>

**ОСТАЛИХ РАСХОДА НА НИВОУ ПД "ТЕ НИКОЛА ТЕСЛА" ОБРЕНОВАЦ  
И ПО ДЕЛОВИМА ЗА ПЕРИОД I – XII 2014. ГОДИНЕ**

у 000 динара

Конто	Назив конта	ТЕНТ д.о.о.	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ
1	2	3	4	5	6
<b>КТО 53 И 55</b>	<b>Остали материј. расходи и остале услуге</b>	<b>1.979.201</b>	<b>1.480.356</b>	<b>351.656</b>	<b>147.189</b>
530	Трошкови услуга на изради учинака ван ЕПС-а	470.534	265.907	141.868	62.759
534	Трошкови сајмова	540	540		
535	Трошкови рекламе и пропаганде	10.358	10.358		
5392	Трошкови заштите на раду	32.005	31.860		145
5393	Трошкови услуга и испомоћи у процесу производње	271.358	243.229		28.129
5395	Трошкови услуга студ. и омлад. задруга				
5399	Остале услуге	83.765	80.700	3.065	
55001	Трошкови здравствених услуга	21.447	19.487	1.091	869
55002	Трошкови за стручно образовање	5.712	5.252	266	194
55004	Трошкови интелектуалних услуга				
55005	Трошкови штампања листа ПД				
55006	Трошкови обезбеђења и заштите објеката	198.047	127.766	54.203	16.078
55007	Трошкови одрж. адм. и других непроизводних објеката	102.502	68.391	21.078	13.033
53602	Трошкови усл раз. и сп. израда тех. пројек. док. и елаб.	31.996	26.691	4.104	1.201
55009	Остале непроизводне услуге	704.763	556.156	125.531	23.076
5590	Немат.тр.од.др-друштва у саст.ЕПС-а				
5591	Накнаде за рад ученика на пракси				
5592	Судски трошкови	1.505	1.479		26
5595	Остали непословни расходи за штете	6.635	6.635		
5597	Трошкови претплате на новине	3.325	2.469	407	449
5598	Остали трошкови настали због поплаве	22.210	21.157		1.053
5599	Остали нематеријални трошкови	12.499	12.279	43	177



**ПРЕГЛЕД**  
**УКУПНИХ РАСХОДА НА НИВОУ ТЕ НИКОЛОА ТЕСЛА И ЊИХОВИХ СТРУКТУРА**  
**ПО ОГРАНЦИМА ТЕНТ А, ТЕНТ Б И ЖЕЛЕЗНИЧКИ ТРАНСПОРТ**  
**ЗА ПЕРИОД I - XII 2014. ГОДИНЕ**

у 000 динара

Конто	Назив конта	ТЕНТ	ТЕНТ А	ТЕНТ Б	ЖТ
1	2	3	4	5	6
<b>III.1.</b>	<b>НАБАВКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>	<b>1,358,859</b>	<b>1,019,036</b>	<b>336,227</b>	<b>3,596</b>
51300	Трошк.ел.енерг.набављене од ЕД друштва	1,260,866	949,286	311,580	
51301	Тр.ел.ен.наб.од друшт. за производњу од сист.	3,596			3,596
51302	Рас. По ос.пр.ел.ен.мат.и пов.пр.лица у сас. ЕПС по ос. Нак.за под.пр.	74,806	55,000	19,806	
51303	Рас. По ос.пр.ел.ен.мат.и пов.пр.лица у сас. ЕПС по ос. Пр. Ел. Ен.	19,591	14,750	4,841	
51306	Рас. По ос.пр.ел.ен.мат.и пов.пр.лица у сас. ЕПС - снабдевање	0			
51311	Трошк.набављ. ел.енерг.у зем.ван ЕПС-а	0			
<b>III.2.</b>	<b>ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА И ГОРИВА</b>	<b>44,885,275</b>	<b>26,339,946</b>	<b>18,526,024</b>	<b>19,305</b>
5114	Трош.матер.за услуге у сопст.режији	54,039	53,742	34	263
5156	Трошк.једник. отписа алата и инвентара.	15,370	10,991	4,293	86
51180	Трошк.хемикалија за произв.ел.енергије	55,941	40,528	15,413	
51181	Трошкови утрошених хемикалија за ремонте	0			
5119	Материјал за одржав. чистоће и слично	3,438	3,098	180	160
5120	Трошкови канцелалријског материјала	81,456	64,043	13,314	4,099
5133	Трошк. утрош.угља наб.од других друш. у саст.ЕПС-а	43,685,808	25,629,320	18,056,488	
5134	Трошк.утрош.угља наб. ван ЕПС-а	0			
5135	Утрошени деривати нафте за производњу	984,258	534,593	435,132	14,533
5138	Утрошени гас за производњу	4,965	3,631	1,170	164
5139	Трошкови остале енергије	0			
<b>III.3.</b>	<b>ОДРЖАВАЊЕ</b>	<b>3,064,054</b>	<b>1,786,874</b>	<b>769,351</b>	<b>507,829</b>
III.3.1.	<b>Текуће одржавање</b>	<b>1,264,357</b>	<b>525,776</b>	<b>411,082</b>	<b>327,499</b>
	<b>Материјал за текуће одржавање</b>	<b>269,512</b>	<b>127,515</b>	<b>104,291</b>	<b>37,706</b>
51110	Резервни делови за тек.одрж.осн.средст.	0			
51120	Материјал за текућ.одрж. основ.средстава	61,745	25,841	31,798	4,106
51127	Трошкови уља и мазива	499	93		406
51160	Трошкови ситног инвентара у употреби	37,740	14,833	691	22,216
51360	Деривати нафте за осржав.осн.средстава	0			
51400	Резервни делови за текуће одржавање	169,528	86,748	71,802	10,978
	<b>Услуге за текуће одржавање</b>	<b>994,845</b>	<b>398,261</b>	<b>306,791</b>	<b>289,793</b>
53200	Трош. услуга за одрж. од друг.ЈП у ЕПС-у	0			
53210	Трошкови услуга тек.одрж. ван ЕПС-а	894,619	373,943	296,240	224,436
53212	Трошкови услуга за одр.инф.система	28,905	17,431	10,551	923
53230	Трошк. услуга наст. због отклањања штете од поплава	71,321	6,887	0	64,434
55007	Трошкови одрж.адм.и других непроизводних објеката	0			
	<b>Инвестиционо одржавање</b>	<b>1,799,697</b>	<b>1,261,098</b>	<b>358,269</b>	<b>180,330</b>
	<b>Материјал за инвестиционо одржавање</b>	<b>850,875</b>	<b>619,082</b>	<b>153,290</b>	<b>78,503</b>
51111	Резерв. делови за инв.одрж.осн.средстава	0			
51121	Утрошени материјал за инвест.одржавање	119,319	119,225	89	5
51150	Материјал за отк. штета о спопст.режији	75,757	21,246	28,278	26,233
51152	Резервни делови за отклањање штета	292,155	116,229	123,661	52,265
51126	Трошкови трафо уља	0			
51361	Деривати нафте за инвест.одржавање	0			
51401	Резерв. делови за инв.одрж.осн.средстава	363,644	362,382	1,262	
	<b>Услуге на инвестиционом одржавању</b>	<b>948,822</b>	<b>642,016</b>	<b>204,979</b>	<b>101,827</b>
53203	Трошк.усл. инв.одрж. од друг. ЈП у ЕПС-у	0			
53220	Трошк.услуга на отклањању штета	11,648	1,455	5,227	4,966
53211	Трошк.усл. инвестиционог одрж. ван ЕПС-а	937,174	640,561	199,752	96,861
<b>III.4.</b>	<b>АМОТИЗАЦИЈА</b>	<b>7,207,942</b>	<b>3,939,537</b>	<b>2,789,078</b>	<b>479,327</b>
540	Трошкови амотизације	7,207,942	3,939,537	2,789,078	479,327
<b>III.5.</b>	<b>ТРОШКОВИ ЗАПОСЛЕНИХ</b>	<b>3,997,396</b>	<b>1,933,039</b>	<b>1,105,092</b>	<b>959,265</b>
	<b>Зараде - бруто</b>	<b>3,055,046</b>	<b>1,470,479</b>	<b>833,817</b>	<b>750,750</b>
	<b>Зараде - нето</b>	<b>2,019,586</b>	<b>972,235</b>	<b>549,789</b>	<b>497,562</b>
52000	Трошкови нето зарада	2,019,586	972,235	549,789	497,562
52001	Тр.дела нето зар.и нак.за ублаж.свет.економ.кризе	147,294	70,762	41,566	34,966
52010	Трош. пор. из зар. и накн.зар. на тер. запосл,	280,126	134,833	76,508	68,785
52020	Трош. пор. из зар. и накн.зар. на тер. запосл,	608,040	292,649	165,954	149,437

Кonto	Назив конта	ТЕНТ	ТЕНТ А	ТЕНТ Б	ЖТ
1	2	3	4	5	6
	<b>Допр. на зар. и на ост.лич.прим.на тер.посл.</b>	<b>703,897</b>	<b>342,224</b>	<b>197,890</b>	<b>163,783</b>
52100	Трош.пореза на зар.и нак.зар.на тер.посл.	0			
52110	Трош.допр. на зар.и нак.зар.на тер.посл.	641,033	306,159	173,247	161,627
52111	Трошкови по основу привременог умањења зарада	62,864	36,065	24,643	2,156
52123	Трош.допр. син.за фонд солидарности	0			
52122	Трошк.допр.за рад синдиката ЈП ЕПС-а	0			
52121	Трошк.допр.за рад синдиката ЈП	0			
52120	Трошк.допр. синдикату за рехабилитацију	0			
52124	Трош.доп.синд.за фонд др.активности	0			
52901.53	<b>Дневнице и путни трошкови</b>	<b>21,970</b>	<b>10,468</b>	<b>6,846</b>	<b>4,656</b>
	<b>Остали трошкови запослених</b>	<b>216,483</b>	<b>109,868</b>	<b>66,539</b>	<b>40,076</b>
5220	Трошкови нето накнада по угов. И решч	0			
52301	Трошкови пореза накнада по аут. угов.	28	16	11	1
52302	Трошкови доприноса на накнаде по аут. угов.	35	20	14	1
52300	Трошкови нето накнада по аут. угов.	148	85	58	5
524	Трошкови нето накнада по угов.о привр.и повр.посл.	0			
525	Трош. пореза на нак. физ. лиц.по осн.ост.уговора	1,162	666	456	40
52900	Превоз на рад и са рада	149,210	71,684	40,877	36,649
52904	Јубиларне награде	0			
52903	Отпремнине за одлазак у пензију	0			
52907	Помоћ породици умрлог радника	174	100	68	6
52906	Помоћ радницима	23,516	13,491	9,218	807
526	Трош.нето накнада члан. скупштине ПД	2,545	1,460	998	87
52908	Стипендије и кредити	35,141	20,161	13,775	1,205
52909	Ост.накн.трошкови запослених	4,524	2,185	1,064	1,275
<b>III.6.</b>	<b>ОСИГУРАЊЕ (кто. 552)</b>	<b>447,067</b>	<b>211,027</b>	<b>161,154</b>	<b>74,886</b>
<b>III.7.</b>	<b>РЕЗЕРВИСАЊА (кто. 549)</b>	<b>129,051</b>	<b>74,037</b>	<b>50,588</b>	<b>4,426</b>
<b>III.8.</b>	<b>ОБАВЕЗЕ ПРЕМА ДРЖАВИ</b>	<b>3,070,547</b>	<b>1,547,286</b>	<b>1,505,861</b>	<b>17,400</b>
55520	Порез на имовину	153,485	75,975	60,719	16,791
55510	Трошкови накнада за коришћење вода	683,387	348,982	334,405	
55513	Трош.накн.за одводњавање	3,602	274	3,328	
55514	Трошкови за коришћење објек.за одводњавање	0			
55523	Грађевинско земљиште	0			
55517	Трош. накнада за загађење животне средине	2,223,425	1,118,473	1,104,952	
55527	Трош. за остале накнаде и таксе	0			
55525	Таксе за истицање фирми	556	87	69	400
55529	Трошкови за остале таксе и накнаде	6,092	3,495	2,388	209
	<b>Остале обавезе према држави</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
55512	Трошкови за пор.на употреб.и држ.мат.доб.	0			
55519	Трошкови осталих републичких пореза	0			
55521	Трош.пореза на пренос апс.права непокрет.	0			
55524	Троскови накнада за кор.обала	0			
55526	Трош.пореза за еко-фонд	0			
55501	Трош.за остале царине и др. дажбине	0			
55528	Троскови накнаде за шуме	0			
55516	Тр.по сон.неиспл.усл.вез.за запос.особа са инв.у скл.са зак.	0			
<b>III.9.</b>	<b>НАУЧНО ИСТРАЖИВАЧКИ РАД (кто. 536)</b>	<b>0</b>			
<b>III.10.</b>	<b>ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>1,701,523</b>	<b>931,566</b>	<b>573,457</b>	<b>196,500</b>
5310	Трошкови ПТТ услуга	15,298	7,992	5,323	1,983
5312.532	Транспортне услуге	50,553			50,553
533	Закупнине	8,997	5,162	3,527	308
5396	Комуналне услуге	61,494	53,089	7,742	663
5530	Банкарске услуге и платни промет	22,728	13,039	8,909	780
551.5594	Трошкови репрезентације	13,373	7,042	5,454	877
<b>554</b>	<b>Трошкови чланарина</b>	<b>48,724</b>	<b>27,953</b>	<b>19,099</b>	<b>1,672</b>
5540	Трошкови чланарина	459	263	180	16
55410	Трошк.допр. синдикату за рехабилитацију	15,271	8,761	5,986	524
55411	Трошкови доприноса за рад синдиката друштва	10,692	6,134	4,191	367
55412	Трошкови доприноса за рад синдиката ЕПС-а	0			
55413	Трошкови доприноса синдикату за фонд солидарности	12,220	7,011	4,790	419
55414	Трошк.допр.синдикату на име фонда друш. Активности	10,082	5,784	3,952	346
53.55	Остали материј. расходи и остале услуге	1,480,356	817,289	523,403	139,664
<b>II.1.</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>65,861,714</b>	<b>37,782,348</b>	<b>25,816,832</b>	<b>2,262,534</b>
<b>II.2.</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>2,254,618</b>	<b>1,293,474</b>	<b>883,810</b>	<b>77,334</b>
56000	Кamate из односа матич. са зависним прав. лиц.	105,834	60,717	41,487	3,630
569.564.56009	Остали финансијски расходи	32,270	18,513	12,650	1,107
562	Кamate	752,932	431,957	295,149	25,826
563	Негативне курсне разлике	1,363,582	782,287	534,524	46,771
<b>II.3.</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>320,971</b>	<b>184,141</b>	<b>125,820</b>	<b>11,010</b>
57	Ост.непом.расходи за које није пр.Закон	277,100	158,972	108,623	9,505
58	Обезвређење остале имовине	43,871	25,169	17,197	1,505
	<b>УКУПНИ РАСХОДИ:</b>	<b>68,437,303</b>	<b>39,259,963</b>	<b>26,826,462</b>	<b>2,350,878</b>

**ПРЕГЛЕД  
НЕИЗМИРЕНИХ ОБАВЕЗА ПРЕМА ДОБАВЉАЧИМА СА ВЕЋИМ  
ПОТРАЖИВАЊИМА ОД I-XII 2014.ГОДИНЕ**

**ТЕ“НИКОЛА ТЕСЛА”**

Редни број	НАЗИВ ДОБАВЉАЧА	МЕСТО	Износ у динарима
1	2	3	4
1	ВИА ОЦЕЛ	БЕОГРАД	285.799.693
2	НИС А.Д.	Н.САД	232.459.493
3	ПРО ТЕНТ	УШЋЕ	159.133.129
4	ПД ИЗОПРОГРЕС	БЕОГРАД	155.544.707
5	ЕНЕРГОПРОЈЕКТ ОПРЕМА	БЕОГРАД	113.848.899
6	ИРМА ПРОЈЕКТ СИСТЕМ Д.О.О.		84.581.419
7	СГС	БЕОГРАД	41.775.924
8	ЕПС ЈП ПК КОСОВО	ОБИЛИЋ	37.959.888
9	ГОСА МОНТАЖА	В.ПЛАНА	33.894.254
10	ЈП ПЕУ РЕСАВИЦА	РЕСАВИЦА	33.580.255
11	ТЕРМОВЕНТ СЦ ЛИВНИЦА ЧЕЛИКА	Б.ТОПОЛА	30.657.704
12	ПЛАТНЕР	БЕОГРАД	23.807.098
13	СИЕМЕНС	БЕОГРАД	21.641.529
14	ЖТП	БЕОГРАД	16.751.149
15	ПОТЕНС ПЕРФОРАЦИЈА	ПОЖЕГА	14.754.648
16	МИП-РСВ ПРЕД. ЗА РЕМ.ШИН.ВОЗ.	Н.САД	13.479.072
17	РУДАРСКИ ИНСТИТУТ	БЕОГРАД	13.041.100
18	ЈП ТЕ КОСОВО	ОБИЛИЋ	11.739.665
19	ВИА ОЦЕЛ	БЕОГРАД	11.546.533
20	ИМПРЕГНАЦИЈА ДРВЕТА	ЋИЋЕВАЦ	11.517.600
21	ХББ ТРАДЕ		9.600.000
22	ИМП АУТОМАТИКА	БЕОГРАД	9.568.886
23	ПС ШОП	ЛАЗАРЕВАЦ	9.378.114
24	ВОССЛОХ МИН СКРЕТНИЦЕ	НИС	8.519.472
25	АЛБО Д.О.О.	БЕОГРАД	8.183.700
26	А.Д. ЕЛЕКТРОРЕМОНТ	СУБОТИЦА	8.113.040
27	ЕУРО МОНТ	БЕОГРАД	8.053.257
28	МЕРНОКОР ДОО	БЕОГРАД	7.740.000
29	ЛМ МЕТАЛМОНТ Д.О.О.	ОБРЕНОВАЦ	7.623.393
30	МЕТАЛ	ОБРЕНОВАЦ	7.579.809
31	ЕИ НИКОЛА ТЕСЛА	БЕОГРАД	7.535.039
32	Ф.Ж.В. ЖЕЛВОЗ У РЕСТРУКТУРИРАЊУ	СМЕДЕРЕВО	7.406.010
33	МЕТАЛС АНД МИНЕРАЛС САПЕС	БЕОГРАД	7.379.134
34	ЕУРОЦОНС	БЕОГРАД	7.291.349
35	ГАЛЕБ СИСТЕМ	БЕОГРАД	6.800.279
36	КОМЕЛ-ИНЖЕЊЕРИНГ	БЕОГРАД	6.673.110
37	АТЛАС КОПКО А.Д.	БЕОГРАД	6.230.298
38	ФАБРИКА СИТА И ЛЕЖАЈА ФАСИЛ		5.985.600
39	ГП ИНЖЕЊЕРИНГ	БЕОГРАД	5.512.202
40	ИНФОРМАТИКА АД	БЕОГРАД	5.448.864
41	РЕГИКОЛ Д.О.О.	ЛАЗАРЕВАЦ	5.252.156
42	КСБ ПУМПЕ И АРМАТУРЕ		5.126.964
43	Д.О.О. ТЕРМОВЕНТ СЦ		5.020.196
44	СЗР ЛИНИЈА		4.921.288
45	МОНТ-Р Д.О.О.		4.909.044
46	ВЛАКО ДОО		4.836.000
47	Б2 М Д.О.О.		4.699.521
48	ПОСЛОВНО УДРУЖЕЊЕ ИЛВ		4.615.104
49	ЕЛЕКТРОВАТ Д.О.О.		4.614.829
50	ОСТАЛИ ДОБАВЉАЧИ		204.350.583
<b>УКУПНО ТЕНТ:</b>			<b>1.746.481.000</b>

**ТЕК**

Редни број	НАЗИВ ДОБАВЉАЧА	МЕСТО	Износ у динарима
1	2	3	4
1	ЕНЕРГОТЕХНИКА ЈУЖНА БАЧКА		61.852.437
2	ЕИ НИКОЛА ТЕСЛА	БЕОГРАД	11.940.600
3	ПД ИЗОПРОГРЕС	БЕОГРАД	11.775.142
4	ЕЛЕКТРОВОЛТ	БЕОГРАД	10.868.796
5	АНСАЛ СТЕЕЛ Д.О.О.		10.328.220
6	ФЕРОМОНТ ИНЖЕЊЕРИНГ	БЕОГРАД	9.363.433
7	МОНТПРОЈЕКТ	БЕОГРАД	7.023.600
8	ЕПС ЈП КОСОВО	ОБИЛИЋ	5.001.381
9	ПД ЦОМЕЛ	БЕОГРАД	4.169.219
10	ПРИМЕКС МГ ЦО Д.О.О.		3.776.400
11	КОЛУБАРА ГРАЂЕВИНАР	ЛАЗАРЕВАЦ	3.534.052
12	ЈП ТЕ КОСОВО	ОБИЛИЋ	3.200.400
13	ПРО ТЕНТ	УШЋЕ	3.154.888
14	ЛАСТА	БЕОГРАД	2.572.564
15	ВАЉАОНИЦА БАКРА	СЕВОЈНО	2.414.136
16	ПАТЕНТИНГ Д.О.О.		2.169.360
17	РЕМОЕЛЕКТРО-ЕНЕЛ	БЕОГРАД	2.161.824
18	ЛП ЕНИКОН	ЛОЗНИЦА	2.014.632
19	ИМП АУТОМАТИКА Д.О.О.	БЕОГРАД	1.883.809
20	ОСТАЛИ ДОБАВЉАЧИ		33.113.107
<b>УКУПНО ТЕК:</b>			<b>192.318.000</b>

**ТЕМ**

Редни број	НАЗИВ ДОБАВЉАЧА	МЕСТО	Износ у динарима
1	2	3	4
1	АУТОТРАНСПОРТ Д.О.О.		59.124.372
2	ЈП ПЕУ РЕСАВИЦА	РЕСАВИЦА	57.435.734
3	РУДНИК	КОВИН	10.118.532
4	ЖТП	БЕОГРАД	9.620.055
5	НБА КОМЕРЦ	БЕОГРАД	7.423.298
6	ЗАВОД ЗА ЗАВАРИВАЊЕ	БЕОГРАД	5.473.800
7	МАСИН-ЕЛЕКТРО	БЕОГРАД	4.284.000
8	ИМП АУТОМАТИКА	БЕОГРАД	4.113.120
9	МЕТАЛ	ОБРЕНОВАЦ	3.328.550
10	ТЕРМОКО ПЛАТ	БЕОГРАД	2.847.853
11	ЕППС ЈП КОСОВО	ОБИЛИЋ	2.488.530
12	КОМПАКТ ИНДУСТРИ	БЕОГРАД	2.381.803
13	ПД ЦОМЕЛ		2.311.684
14	ФЕРОМОНТ ИНЖЕЊЕРИНГ	БЕОГРАД	2.289.678
15	РУДНАП ГЛОБАЛ	БЕОГРАД	1.381.344
16	ПД ИЗОПРОГРЕС	БЕОГРАД	1.237.080
17	ТЕРМОЕЛЕКТРО-ЕНЕЛ	БЕОГРАД	1.177.308
18	ПРОАНАЛИТИКА	БЕОГРАД	1.093.680
19	ЕЛЕКТИЦАЛ	БЕОГРАД	1.008.000
20	ОСТАЛИ ДОБАВЉАЧИ		8.964.579
<b>УКУПНО ТЕМ:</b>			<b>188.103.000</b>

**СПЕЦИФИКАЦИЈА**  
**ДАТИХ АВАНСА ЗА МАТЕРИЈАЛ, РОБУ И УСЛУГЕ СА СТАЊЕМ НА ДАН I-XII 2014.ГОДИНЕ,**  
**ПО ДОБАВЉАЧИМА И ДЕЛОВИМА ТЕНТ Д.О.О.**

**ТЕ " НИКОЛА ТЕСЛА"**

Редни број	НАЗИВ ДОБАВЉАЧА	МЕСТО	Износ у динарима
1	2	3	4
1	ВИРОМ ГРОУП		400.485.226
2	СИЕМЕНС	БЕОГРАД	62.741.070
3	ВИОИТХ ТУРБО	БЕОГРАД	43.863.848
4	ЈУГОЕЛЕКТРО	БЕОГРАД	43.114.359
5	ЕИ НИКОЛА ТЕСЛА	БЕОГРАД	20.519.726
6	SPE КАТОВИЦЕ	ПОЉСКА	4.391.639
7	ПОТЕНС ПЕРФОРАЦИЈА	ПОЖЕГА	3.977.220
8	ЕУРОПРОЦЕСС Д.О.О.		1.996.000
9	ТРАНСПОРТШПЕД		1.549.224
10	ТЕЛЕКОМ	БЕОГРАД	653.120
11	АРЏИ СУСТЕМ		334.442
12	ОСТАЛИ ДОБАВЉАЧИ		219.126
		<b>УКУПНО ТЕНТ:</b>	<b>583.845.000</b>

**ТЕК**

Редни број	НАЗИВ ДОБАВЉАЧА	МЕСТО	Износ у динарима
1	2	3	4
1	РУДНАП ГРОУП	БЕОГРАД	1.247.298
2	ЕИ НИКОЛА ТЕСЛА	БЕОГРАД	711.760
3	МИНЕЛ ЕЛЕКТРООПРЕМА	БЕОГРАД	451.356
4	ДАИКИН КЛИМА	ЛАЗАРЕВАЦ	351.750
5	ЕНЕРГОПРОЈЕКТ	БЕОГРАД	280.567
6	ЈУГОЕЛЕКТРО	БЕОГРАД	177.612
7	КОЛОС РР Д.О.О.		154.056
8	ИНСТ.ВИНЧА	ВИНЧА	123.900
9	ОСТАЛИ ДОБАВЉАЧИ		740.701
		<b>УКУПНО ТЕК:</b>	<b>4.239.000</b>

**ТЕМ**

Редни број	НАЗИВ ДОБАВЉАЧА	МЕСТО	Износ у динарима
1	2	3	4
1			0
2			0
		<b>УКУПНО ТЕМ:</b>	<b>0</b>

## Извештај о рационализацији програма мера за спровођење ГПП ТЕНТ Д.О.О. у 2014. години

Мере предузете у ТЕНТ Д.О.О. у периоду I-XII 2014. године значајно су унапредиле пословање кроз: (1) повећање техничке ефикасности капацитета (2) повећање производње електричне енергије (3) релативно смањење сопствене потрошње (4) смањење броја запослених (5) рационализацију трошкова, а што ће бити видљивије у наредним периодичним извештајима о пословању.

### Ефекти рационализације пословања

#### А. Физички показатељи

ТЕНТ Д.О.О.

1	Остварено		Индекс 4(3:2)
	2 I-XII 2013.	3 I-XII 2014.	
Погонска спремност у %	87,0	76,9	88,4
Часовно коришћење капацитета у %	82,1	67,5	82,2
Производња ел.енергије на прагу (GWh)	20.065	16.323	81,4
Остварена сопствена потрошња (GWh)	1.449	1.182	81,6
Број запослених (30.XII)	2.497	2.358	94,4
Утрошени угаљ (000т)	29.246	23.242	79,5
Утрошено течно гориво (т)	18.676	21.230	113,7

#### Б. Финансијски показатељи

ТЕНТ Д.О.О.

(у 000 дин.)

1	План	Остварено	Индекс 4(3/2)
	2 I-XII 2014.	3 I-XII 2014.	
Трошкови одржавања	6.138.071	3.666.360	59,7
Трошкови запослених	5.247.914	5.052.388	93,3
Обавезе према држави	3.762.583	3.494.941	92,9
Остали пословни расходи	3.647.877	2.232.278	61,2

## ОПЕРАТИВНИ ПОДАЦИ ЗА I-XII 2014. ГОДИНЕ

1. Преглед финансирања реализације ремонтних радова
2. Преглед реализације плана инвестиција
3. Преглед финансирања реализације текућег одржавања
4. Преглед финансирања енергената за процес производње
5. Преглед реализације плана набавке основних средстава
6. Преглед-остали трошкови пословања
7. Извештај о реализацији плана набавке
8. Извештај о реализацији осигурања
9. Извештај о континуираном попису
10. Извештај о оствареним трошковима за спонзорство, донаторство и хуманитарне издатке
11. Извештај о реализацији циљева квалитета

## УВОД

Ова оперативна евиденција се реализује са Центром за интегрални информациони систем ЕПС-а.

У циљу ефикасног управљања реализацијом планова у погледу обима, динамике, реализације и коришћења финансијских средстава, успостављена је ОРАЦЛЕ база ради повећања ефикасности управљања реализацијом планова ремонта, као и управљања коришћењем финансијских средстава.

Ова оперативна евиденција се реализује у складу са инструкцијама корисницима Информационог подсистема базе (ПД) за финансијско праћење одржавања и инвестиција, које је Центар за интегрални информациони систем ЕПС-а урадио, Наредбе директора ЈП ТЕНТ бр. 23364 од 28.10.2002. године, као и писма заменика генералног директора ЈП ЕПС, Д. Бажалца бр.127 од 06.01.2004. године, директорима ПД из ЈП ЕПС о кретању документације о извршеним услугама.

Непосредна реализација у ПД ТЕНТ д.о.о. наведених упутстава и налога остварена је Упутством за реализацију плаћања одржавања и инвестиција бр. 4543/1 од 23.02.2004. године којим се одредјују носиоци, задаци и рокови извршења обавеза плаћања.

Поступак евидентирања оперативних података набавке основних средстава идентичан је као у случају плаћања одржавања и инвестиција.



Sumarni pregled  
Po programima Remont (PD TE Nikola Tesla) za 2014. godinu

RB poz.plana	Naziv	Planirano (bez PDV)					ugovoreno (bez PDV)	Fakturisano (bez PDV)	Placeno								Neplaceno (bez PDV)		ukupna vrednost realizacije	Odnos realizovano planirano				
		sopstvena sredstva							Ukupno	sopstvena sredstva								po ugovoru			od realizacije			
											Ukupno													
										El.en. gotovina					ukupno	osnovica	PDV							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.2.1.1	PD TE Nikola Tesla	3,443,318				3,443,318	2,325,474	1,756,111		1,576,753				1,576,753				1,576,753	304,822	749,188	179,358		1,756,111	0.51
		3,443,318				3,443,318	2,325,474	1,756,111		1,576,753				1,576,753				1,576,753	304,822	749,188	179,358		1,756,111	-
1.2.1.1.1	TE NIKOLA TESLA A	1,998,000				1,998,000	1,234,394	1,009,487		919,783				919,783				919,783	181,840	315,077	89,704		1,009,487	0.51
		1,998,000				1,998,000	1,234,394	1,009,487		919,783				919,783				919,783	181,840	315,077	89,704		1,009,487	-
1.2.1.1.1.1	BLOK A1 TENT A	476,670				476,670	288,280	283,470		264,944				264,944				264,944	52,003	23,335	18,526		283,470	0.59
3.1.1		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.1.2	BLOK A2 TENT A	257,100				257,100	128,715	110,889		108,229				108,229				108,229	21,094	20,673	2,660		110,889	0.43
3.1.2		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.1.3	BLOK A3 TENT A	448,595				448,595	195,488	155,178		123,310				123,310				123,310	25,649	72,178	31,868		155,178	0.35
3.1.3		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.1.4	BLOK A4 TENT A	234,490				234,490	102,500	138,100		133,308				133,308				133,308	26,681	-30,528	4,792		138,100	0.59
3.1.4		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.1.5	BLOK A5 TENT A	170,195				170,195	80,003	96,950		93,822				93,822				93,822	18,133	-13,820	3,127		96,950	0.57
3.1.5		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.1.6	BLOK A6 TENT A	196,000				196,000	92,471	88,011		84,830				84,830				84,830	16,278	7,640	3,181		88,011	0.45
3.1.6		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.1.9	TENT A ZAJEDNICKA OPREMA	214,950				214,950	346,938	136,889		111,339				111,339				111,339	22,004	235,599	25,550		136,889	0.64
3.1.7		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.2	TE NIKOLA TESLA B	610,840				610,840	460,520	308,594		277,903				277,903				277,903	52,097	182,616	30,690		308,594	0.51
		610,840				610,840	460,520	308,594		277,903				277,903				277,903	52,097	182,616	30,690		308,594	-
1.2.1.1.2.1	TE NIKOLA TESLA B1	218,185				218,185	200,416	141,512		126,928				126,928				126,928	23,660	73,488	14,584		141,512	0.65
3.2.1		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.2.2	TE NIKOLA TESLA B2	277,805				277,805	217,588	144,944		135,021				135,021				135,021	25,246	82,567	9,923		144,944	0.52
3.2.2		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.2.9	TENT B ZAJEDNICKA OPREMA	114,850				114,850	42,515	22,138		15,954				15,954				15,954	3,191	26,561	6,184		22,138	0.19
3.2.3		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.3	ZELEZNICKI TRANSPORT	198,000				198,000	126,270	101,642		75,481				75,481				75,481	14,392	50,789	26,161		101,642	0.51
3.3		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.4	TE KOLUBARA A	410,345				410,345	340,616	211,042		196,436				196,436				196,436	35,199	144,180	14,607		211,042	0.51
		410,345				410,345	340,616	211,042		196,436				196,436				196,436	35,199	144,180	14,607		211,042	-
1.2.1.1.4.1	KOL BLOK A1	30,170				30,170	26,788	26,879		24,495				24,495				24,495	4,786	2,293	2,384		26,879	0.89
3.4.1		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.4.2	KOL BLOK A2	22,230				22,230	7,363	4,389		3,672				3,672				3,672	727	3,691	716		4,389	0.2
3.4.2		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.4.3	KOL BLOK A3	81,510				81,510	36,168	33,594		32,303				32,303				32,303	5,209	3,866	1,291		33,594	0.41
3.4.3		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.4.4	KOL BLOK A4						18,437	3,554		3,554				3,554				3,554	711	14,883			3,554	
3.4.4							0	0		0				0				0	0	0	0		0	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1.2.1.1.4.5	KOL BLOK A5	172,100				172,100	133,439	106,645		100,958				100,958				100,958	19,800	32,481	5,687		106,645	0.62
3.4.5		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.4.9	KOL ZAJEDNICKA OPREMA	104,335				104,335	118,420	35,983		31,454				31,454				31,454	3,966	86,967	4,529		35,983	0.34
3.4.6		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
1.2.1.1.5	TE MORAVA	226,133				226,133	163,675	125,345		107,150				107,150				107,150	21,293	56,525	18,196		125,345	0.55
3.5		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-

Sumarni pregled  
Po programima Investicije (PD TE Nikola Tesla) za 2014. godinu

RB poz.plana	Naziv	Planirano (bez PDV)				ugovoreno (bez PDV)	Fakturisano (bez PDV)	Placeno										Neplaceno (bez PDV)		ukupna vrednost realizacije	Odnos realizova no planirano			
		sopstvena sredstva	donacije	drugi izvori	Ukupno			sopstvena sredstva					drugi izvori	Ukupno		po ugovoru	od realizacije							
								El.en. gotovina				ukupno		osnovica	PDV									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
3.3.2.1	PD TE Nikola Tesla	7,208,431	370,000	583,163		8,161,594	10,910,274	6,830,712		6,365,981				6,365,981		32,335		6,398,315	1,441,606	4,511,959	432,396		6,830,712	0.84
		7,208,431	370,000	583,163		8,161,594	10,910,274	6,830,712		6,365,981				6,365,981		32,335		6,398,315	1,441,606	4,511,959	432,396		6,830,712	-
3.3.2.1.7	TENT A	5,904,577	200,000	583,163		6,687,740	7,864,351	5,876,105		5,515,087				5,515,087		32,335		5,547,422	1,300,594	2,316,929	328,683		5,876,105	0.88
		5,904,577	200,000	583,163		6,687,740	7,864,351	5,876,105		5,515,087				5,515,087		32,335		5,547,422	1,300,594	2,316,929	328,683		5,876,105	-
3.3.2.1.7.28 12.33	TENT A-SKLADISTE ULJA I MAZIVA	500				500																		
		0				0																		
3.3.2.1.7.131 12.3	TRANSFORMATOR OBT1	15,000				15,000	10,143	10,143												10,143	10,143		10,143	0.68
		0				0	0	0												0	0		0	-
3.3.2.1.7.136 12.45	ODSUMPORAVANJE BLOKOVA TENT A	25,000		200,000		225,000	563,394	104,279		8,460				8,460		32,335		40,795	30	522,599	63,485		104,279	0.46
		0		0		0	0	0		0				0		0		0	0	0	0		0	-
3.3.2.1.7.142 12.38	DISASTER RECOVERY INFORMAC. SISTEMA PD TENT	100				100																		
		0				0																		
3.3.2.1.7.168 12.03	TURBINA BLOKA A1	265,200				265,200	279,641	245,327		183,966				183,966				183,966	39,110	95,675	61,361		245,327	0.93
		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
3.3.2.1.7.170 12.02	KOTLOVSKO POSTROJENJE BLOKA A1	163,083				163,083	142,976	163,165		161,745				161,745				161,745	32,074	-18,768	1,420		163,165	1
		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
3.3.2.1.7.173 12.47	GRADJEVINSKI OBJEKTI TENTA A	18,000				18,000	19,214	17,999												19,214	17,999		17,999	1
		0				0	0	0												0	0		0	-
3.3.2.1.7.174 12.46	PRIKLJUCENJE NA GRADSKU KANALIZACIJU	2,000				2,000																		
		0				0																		
3.3.2.1.7.175 12.29	TOPLIFIKACIJA OBRENOVCA																							
3.3.2.1.7.180 12.01	TENT A-NASTAVAK ZAPOCETIH, A NEZAVR. AKT. IZ 2013	2,068,016				2,068,016	1,589,095	2,067,731		2,067,731				2,067,731				2,067,731	632,691	-478,635			2,067,731	1
		0				0	0	0		0				0				0	0	0			0	-
3.3.2.1.7.180.1	KORSET GENERATORA A3																							
3.3.2.1.7.180.2	TURBINA A3 NABAVKA																							
3.3.2.1.7.180.3	VF NAPAJANJE A1																							
3.3.2.1.7.180.4	KAMERE I PIROMETRI BLOKA A5, KOMPRESORI ZA K. I P.																							
3.3.2.1.7.180.5	ZADRZANI NOVAC BLOK A5																							
3.3.2.1.7.180.6	DGS MLINOV I OBAVEZE MINEL																							
3.3.2.1.7.180.7	PROJEKTI I LEGALIZACIJA OBJEKATA TENT A																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
3.3.2.1.7.181 12.04	ARMATURA KOTLA A1	4,000				4,000																		
		0				0																		
3.3.2.1.7.182 12.05	GRADJEVINSKI RADOVI A1	54,151				54,151	53,840	53,715		53,715				53,715				53,715	10,743	125			53,715	0.99
		0				0	0	0		0				0				0	0	0			0	-
3.3.2.1.7.183 12.07	UPR A1	8,000				8,000	2,950	2,400		2,400				2,400				2,400	480	550			2,400	0.3
		0				0	0	0		0				0				0	0	0			0	-

3.3.2.1.7.184 12.08	KOTLOVSKO POSTROJENJE BLOKA A2 PREDFIN. ZA 2015	300				300	11,281											11,281							
		0				0	0											0							
3.3.2.1.7.185 12.09	TURBINA A2	100				100																			
		0				0																			
3.3.2.1.7.186 12.1	EEP A2 PREFINANSIRANJE ZA 2015	2,000				2,000																			
		0				0																			
3.3.2.1.7.187 12.11	KOTLOVSKO POSTROJENJE BLOKA A3	1,498,512				1,498,512	2,287,816	1,498,194	1,496,546		1,496,546		1,496,546	299,309	791,270	1,648	1,498,194	1							
		0				0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.188 12.12	TURBINA A3	245,570				245,570	389,619	224,425	204,937		204,937		204,937	28,731	184,681	19,488	224,425	0.91							
		0				0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.189 12.13	ARMATURA KOTLA A3	27,895				27,895	15,722	27,411	27,411		27,411		27,411	5,483	-11,690		27,411	0.98							
		0				0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.190 12.14	GRADJEVINSKI RADOVI A3	485,705				485,705	579,473	486,043	486,656		486,656		486,656	96,474	92,816	-614	486,043	1							
		0				0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.191 12.15	IT RACUNARSKA OPREMA ZA VODJENJE PROCESA A3	130,923				130,923	159,144	128,822	140,777		140,777		140,777	28,155	18,367	-11,955	128,822	0.98							
		0				0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.192 12.16	EEP A3	227,200				227,200	430,575	221,077	153,529		153,529		153,529	21,870	277,046	67,548	221,077	0.97							
		0				0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.193 12.17	UPR A3	57,813				57,813	210,445	43,365	42,382		42,382		42,382	8,476	168,063	983	43,365	0.75							
		0				0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.194 12.18	SPO A3	519,494				519,494	1,032,909	519,092	459,158		459,158		459,158	91,832	573,751	59,935	519,092	1							
		0				0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.195 12.19	MLINOVI A3-A5 ROTIRAJUCI SKLOPOVI RK / VRATILO	100	383,163			383,263																			
		0	0			0																			
3.3.2.1.7.196 12.2	MLINOVI A3-A5 REZERVNI VOITH-OVI ZA MLINOVE	100				100																			
		0				0																			
3.3.2.1.7.197 12.21	TURBINA A4																								
3.3.2.1.7.198 12.22	ARMATURA A4																								
3.3.2.1.7.199 12.23	TURBINA A6	100				100																			
		0				0																			
3.3.2.1.7.200 12.24	KOTLOVSKO POSTROJENJE BLOKA A6	100				100																			
		0				0																			
3.3.2.1.7.201 12.25	ARMATURA HPV TENT A																								
3.3.2.1.7.202 12.26	EEP A6																								
3.3.2.1.7.203 12.27	SPOLJNI OBJEKTI TENT A	10,000				10,000	19,856	9,365									19,856	9,365	9,365	0.94					
		0				0	0	0									0	0	0	-					
3.3.2.1.7.204 12.28	DEPONIJA PEPELA, KASETA BROJ 3 - TENT A	25,515				25,515	26,745	23,849	16,567		16,567		16,567	3,313	10,178	7,282	23,849	0.93							
		0				0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.205 12.31	OTPADNE VODE TENT A	4,000	200,000			204,000	2,978	2,819	2,223		2,223		2,223	445	754	596	2,819	0.01							
		0	0			0	0	0	0		0		0	0	0	0	0	-							
3.3.2.1.7.206 12.32	SKLADISTE ZA OTPAD TENT A	500				500																			
		0				0																			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
3.3.2.1.7.207 12.34	NOVI PODSISTEMI INFORMACIONOG SISTEMA PD TENT	4,400				4,400																			
		0				0																			
3.3.2.1.7.208 12.35	SERVERSKE PROSTORIJE INF. I KOM. SISTEMA PD TENT	3,800				3,800																			
		0				0																			
3.3.2.1.7.209 12.36	PROJEKAT SISTEMA ZA UPRAVLJ. BEZBEDNOSCU INFORM.	700				700																			
		0				0																			





1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
3.3.2.1.8.254	ZAMENA KRUZNE SINE U ARENI DOPREME UGLJA	15,000				15,000																		
13.24		0				0																		
3.3.2.1.8.255	SINE ZA POGON KOLICA TRANSPORTERA T5L,R																							
13.25																								
3.3.2.1.8.256	KOMPRESORI ZA SISTEM VIZUALIZACIJE PROCESA SAGOR.																							
13.26																								
3.3.2.1.8.257	ODVODNICI PRENAPONA TENT B	3,600				3,600																		
13.27		0				0																		
3.3.2.1.8.258	RASVETA U POGONU TENT B	1,200				1,200																		
13.28		0				0																		
3.3.2.1.8.259	DALEKOVOD ZA NAPAJANJE RADNICKOG NASELJA TENT B																							
13.29																								
3.3.2.1.8.260	ZAMENA HDPE CEVOVODA 1 I 3 NA DEP. PEPELA																							
13.3																								
3.3.2.1.8.261	SPOLJ. I UNU. MAZUTNO POSTROJENJE I P. KOTL. TENT B																							
13.32																								
3.3.2.1.8.262	POSTROJENJE ZA PRECISCAVANJE OTP. VODA GPO, TENT B	10,000				10,000																		
13.33		0				0																		
3.3.2.1.8.263	POSTROJENJE ZA PRECISCAVANJE OTP. VODA HPV, TENT B	5,000				5,000																		
13.34		0				0																		
3.3.2.1.8.264	POSTROJENJE ZA PRECISCAVANJE OTP. VODA, TENT B	10,000	170,000			180,000																		
13.35		0	0			0																		
3.3.2.1.8.265	POSTROJENJE ZA ODG TENT B																							
13.36																								
3.3.2.1.8.266	GREJANJE RADNIH PROSTORIJA TENT B, PRETH. STUDIJA																							
13.37																								
3.3.2.1.8.267	GREJANJE RADNIH PROSTORIJA TENT B, BALANS. PROTOKA																							
13.38																								
3.3.2.1.8.268	ADAPTACIJA PROSTORIJA KOD KAPIJE BR.1	2,000				2,000																		
13.39		0				0																		
3.3.2.1.8.269	TENT B - SKLADISTE ZA OTPAD	100				100																		
13.4		0				0																		
3.3.2.1.8.270	VIDEO NADZOR OBJEKATA I KRUGA TENT B	5,000				5,000																		
13.41		0				0																		
3.3.2.1.8.271	TENT B - UREDJAJ ZA POVECANJE PRITISKA NA P. TOPU																							
13.42																								
3.3.2.1.8.272	SANACIJA PROPALE PP3 MREZE U KOTLARNICAMA B1 I B2																							
13.43																								
3.3.2.1.8.273	SANACIJA MREZE PITKE VODE U RADNICKOM NASELJU	2,000				2,000																		
13.44		0				0																		
3.3.2.1.8.274	POSTAVLJANJE NOVOG SIS. PRISTUPNE KONTROLE TENT B	2,000				2,000																		
13.45		0				0																		
3.3.2.1.8.275	TENT B - GRADJEVINSKI RADOVI	1,500				1,500	159																	
13.46		0				0	0																	
3.3.2.1.8.276	IZRADA ELABORATA PLIVAJUCE ZAVESE TENT B	500				500																		
13.47		0				0																		









3.3.2.1.11.92	KOLSKA VAGA	5,000				5,000																		
16.2		0				0																		
3.3.2.1.11.93	TEM-NASTAVAK ZAPOCETIH A NEZAVRSENIH AKT. IZ 2013	15,000				15,000	300	300		300				300			300	60					300	0.02
16.01		0				0	0	0		0				0			0	0					0	-
3.3.2.1.11.94	REK. SREDNJEG LEZAJNOG BLOKA I KUCISTA TURBINE SP	268,829				268,829	787,018	268,867		268,867				268,867			268,867	6	518,151				268,867	1
16.02		0				0	0	0		0				0			0	0	0				0	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
3.3.2.1.11.95	KAPITALNI REMONT GENERATORA I REZ. ROTORA GEN.	100				100																		
16.03		0				0																		
3.3.2.1.11.96	ZAMENA LOZISTA KOTLA MEMBRANSKIM - DRUGA FAZA	100				100																		
16.04		0				0																		
3.3.2.1.11.97	ELEKTROFILTERI - TEM	100				100																		
16.05		0				0																		
3.3.2.1.11.98	ZAMENA DELOVA MLINOVA - TEM	500				500																		
16.07		0				0																		
3.3.2.1.11.99	REAL. ZAP. PROJ. IZG. NOVE HIDRANTSKE MREZE - TEM																							
3.3.2.1.11.100	NABAVKA I UGRADNJA ROT. EL. MAGNETA NA TRACI T2	11,000				11,000	9,813												9,813					
16.1		0				0	0												0					
3.3.2.1.11.101	SKLADISTE ZA OTPAD - TEM	500				500																		
16.15		0				0																		
3.3.2.1.11.102	SKLADISTE ULJA I MAZIVA - TEM	500				500																		
16.16		0				0																		
3.3.2.1.11.103	GRADJEVINSKI OBJEKTI TEM	1,000				1,000	4,944												4,944					
16.17		0				0	0												0					
3.3.2.1.11.104	TEM- POSTAVLJANJE NOVOG SISTEMA PRISTUPNE KONTROLE	2,000				2,000																		
16.18		0				0																		
3.3.2.1.11.105	REALIZACIJA PROJEKTA VIDEO-NADZORA ZA PD TEM	2,160				2,160																		
16.19		0				0																		
3.3.2.1.11.106	STUDIJA OPRAVDANOSTI ZA TOPLIFIKACIJU - TEM	500				500																		
16.21		0				0																		
3.3.2.1.11.107	ANTIKOROZIVNA ZASTITA CELICNE KONSTRUKCIJE	3,000				3,000																		
16.22		0				0																		
3.3.2.1.11.108	SANACIJA POPRECNE GRADJEVINE NA MORAVI	10,000				10,000																		
16.23		0				0																		
3.3.2.1.11.109	RENOVIRANJE MOKRIH CVOROVA - TEM	3,000				3,000																		
16.24		0				0																		
3.3.2.1.11.110	PROTIVPOZARNO SPREMISTE - TEM	500				500																		
16.25		0				0																		
3.3.2.1.11.111	ZGRADA PROTIVPOZARNE CENTRALE NA ULAZNOJ KAPIJI	500				500																		
16.26		0				0																		
3.3.2.1.11.112	NABAVKA USISIVACA ZA USISAVANJE KOTLARNICA	5,000				5,000																		
16.27		0				0																		
3.3.2.1.12	SANACIJA I OKTLANJANJE STETA OD POPLAVA	20,000				20,000																		
17		0				0																		

## TEKUĆE ODRŽAVANJE

RB poz.plana	Naziv	Planirano (bez PDV)				ugovoreno (bez PDV)	Fakturisano (bez PDV)	Placeno										Neplaceno (bez PDV)		ukupna vrednost realizacije	Odnos realizovano planirano			
		sopstvena sredstva						Ukupno	sopstvena sredstva					Ukupno					po ugovoru			od realizacije		
			El.en. gotovina	El.en. kopen- zacija					ukupno	osnovica	PDV													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
4.5.1.1	PD TE Nikola Tesla	2,134,131				2,134,131	1,996,886	1,559,195		1,418,817	230			1,419,047				1,419,047	258.849	905.469	140.148		1,559,195	.73
		2,134,131				2,134,131	1,996,886	1,517,630		1,380,123	230			1,380,353				1,380,353	246.596	895.998	137.277		1,517,630	-
4.5.1.1.1	TE NIKOLA TESLA A	990.18				990.18	976.076	844.808		759.44	230			759.67				759.67	140.825	364.975	85.138		844.808	.85
		0				0	0	0		0	0			0				0	0	0	0		0	-
4.5.1.1.1.1	BLOK A1 TENT A																							
4.5.1.1.1.2	BLOK A2 TENT A																							
4.5.1.1.1.3	BLOK A3 TENT A																							
4.5.1.1.1.4	BLOK A4 TENT A																							
4.5.1.1.1.5	BLOK A5 TENT A																							
4.5.1.1.1.6	BLOK A6 TENT A																							
4.5.1.1.1.9	TENT A ZAJEDNICKA OPREMA																							
4.5.1.1.2	TE NIKOLA TESLA B	424,989				424,989	420,409	314,405		289,111				289,111				289,111	49.834	198.805	25.294		314,405	.74
		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
4.5.1.1.2.1	TE NIKOLA TESLA B1																							
4.5.1.1.2.2	TE NIKOLA TESLA B2																							
4.5.1.1.2.9	TENT B ZAJEDNICKA OPREMA																							
4.5.1.1.3	ZELEZNICKI TRANSPORT	212.8				212.8	187.079	112,171		108.35				108.35				108.35	16.675	83.916	3.821		112,171	.53
		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
4.5.1.1.4	TE KOLUBARA A	341.43				341.43	279,283	220,421		197,397				197,397				197,397	34.136	130.48	23,025		220,421	.65
		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
4.5.1.1.4.1	KOL BLOK A1																							
4.5.1.1.4.2	KOL BLOK A2																							
4.5.1.1.4.3	KOL BLOK A3																							
4.5.1.1.4.4	KOL BLOK A4																							
4.5.1.1.4.5	KOL BLOK A5																							
4.5.1.1.4.9	KOL ZAJEDNICKA OPREMA																							
4.5.1.1.5	TE MORAVA	164,732				164,732	134,04	25,825		25,825				25,825				25,825	5,127	117,821			25,825	.16
		0				0	0	0		0				0				0	0	0	0		0	-
4.5.1.1.5.1	TE MORAVA BLOK A1																							

## ENERGENTI ZA PROIZVODNJU

RB poz.plana	Naziv	Planirano (bez PDV)					ugovoreno (bez PDV)	Fakturisano (bez PDV)	Placeno										Neplaceno (bez PDV)		ukupna vrednost realizacije	Odnos realizovano planirano					
		sopstvena sredstva							Ukupno					po ugovoru	od realizacije												
		El.en. gotovina				ukupno						osnovica	PDV														
1	2					8	9							11				15			19	20	21	22	24	25	
8.1.1.1	PD TE Nikola Tesla					679.76	8,192,363	663.841							663.841				663.841			663.841	132.669	793.434	7,528,522	8,192,363	
						678.736	8,192,363	663.841								663.841				663.841			663.841	132.669	792.41	7,528,522	8,192,363
8.1.1.1.1	TE NIKOLA TESLA A						264.819	264.819							264.819				264.819			264.819	52.964	52.964		264.819	
							0	0							0				0			0	0	0		0	
8.1.1.1.2	TE NIKOLA TESLA B					2.906	148.947	148.002							148.002				148.002			148.002	29.6	29.518	945	148.947	
						0	0	0							0				0			0	0	0		0	
8.1.1.1.3	ZELEZNICKI TRANSPORT						4.627	4.627							4.627				4.627			4.627	925	925		4.627	
							0	0							0				0			0	0	0		0	
8.1.1.1.4	TE KOLUBARA A					15.664	7,711,581	197.148							197.148				197.148			197.148	39.331	42.363	7,514,433	7,711,581	
						0	0	0							0				0			0	0	0		0	
8.1.1.1.5	TE MORAVA					660.166	62.389	49.244							49.244				49.244			49.244	9.849	666.639	13.145	62.389	
						0	0	0							0				0			0	0	0		0	

## OSNOVNA SREDSTVA - ALATI

RB poz.plana	Naziv	Planirano (bez PDV)				ugovoreno (bez PDV)	Fakturisano (bez PDV)	Placeno								Neplaceno (bez PDV)		ukupna vrednost realizacije	Odnos realizovano planirano									
								sopstvena sredstva								Ukupno	po ugovoru			od realizacije								
								El.en. gotovina				ukupno										osnovica	PDV					
1	2					8	9							11						15			19	20	21	22	24	25
7.2.1.1.1.1	PD TENT doo, Obrenovac					12.195	4.172					4.077				4.077					4.077	815	8.778	95	4.172			
						12.195	3.622					3.527				3.527					3.527	705	8.668	95	3.622			
7.2.1.1.1.1.1	TE NIKOLA TESLA A					2.009	728					633				633					633	127	1.376	95	728			
						0	0					0				0					0	0	0	0	0			
7.2.1.1.1.1.2	TE NIKOLA TESLA B					4.267	2.673					2.673				2.673					2.673	535	1.594		2.673			
						0	0					0				0					0	0	0		0			
7.2.1.1.1.1.3	ZELEZNICKI TRANSPORT																											
7.2.1.1.1.1.4	TE KOLUBARA A					609	220					220				220					220	44	388		220			
						0	0					0				0					0	0	0		0			
7.2.1.1.1.1.5	TE MORAVA					5.31																	5.31					
						0																	0					
7.2.1.1.1.1.6	LJUDSKI RESURSI																											
7.2.1.1.1.1.7	PTP																											
7.2.1.1.1.1.8	SEKTOR INVESTICIJA																											
7.2.1.1.1.1.9	KORPORATIVN I POSLOVI																											
7.2.1.1.1.1.10	EFP																											
7.2.1.1.1.1.11	PKA																											

OSNOVNA SREDSTVA- POGON

RB poz.plana	Naziv	Planirano (bez PDV)				ugovoreno (bez PDV)	Fakturisano (bez PDV)	Placeno								Neplaceno (bez PDV)		ukupna vrednost realizacije	Odnos realizovano planirano					
								sopstvena sredstva								Ukupno				po ugovoru	od realizacije			
								El.en. gotovina			ukupno					osnovica	PDV							
1	2				8	9				11				15				19	20	21	22		24	25
7.1.1.1.1.1.1	PD TENT doo, Obrenovac				71.582	37.355				34.379				34.379				34.379	6.876	45.865	2.977		37.355	
					71.582	35.163				34.379				34.379				34.379	6.876	45.865	785		35.163	
7.1.1.1.1.1.1.1	TE NIKOLA TESLA A				54.595	30.364				29.666				29.666				29.666	5.933	33.591	698		30.364	
					0	0				0				0	0		0	0	0	0		0		
7.1.1.1.1.1.2	TE NIKOLA TESLA B				6.348	152				152				152				152	30	6.196			152	
					0	0				0				0	0		0	0	0			0		
7.1.1.1.1.1.3	ZELEZNICKI TRANSPORT																							
7.1.1.1.1.1.4	TE KOLUBARA A				7.418	4.647				4.56				4.56				4.56	912	2.858	87		4.647	
					0	0				0				0	0		0	0	0	0		0		
7.1.1.1.1.1.5	TE MORAVA				3.221															3.221				
					0															0				
7.1.1.1.1.1.6	LJUDSKI RESURSI																							
7.1.1.1.1.1.7	PTP																							
7.1.1.1.1.1.8	SEKTOR INVESTICIJA																							
7.1.1.1.1.1.9	KORPORATIVN I POSLOVI																							
7.1.1.1.1.1.10	EFP																							
7.1.1.1.1.1.11	PKA																							

## OSNOVNS SREDSTVA – INF. I KOM. OPREMA

RB poz.plana	Naziv	Planirano (bez PDV)					ugovoreno (bez PDV)	Fakturisano (bez PDV)	Placeno							Neplaceno (bez PDV)		ukupna vrednost realizacije	Odnos realizovano planirano						
		sopstvena sredstva							Ukupno		po ugovoru	od realizacije													
		El.en. gotovina								ukupno					osnovica	PDV									
1	2						8	9	11						15			19	20	21	22	24	25		
7.4.1.1.1.1	PD TENT doo, Obrenovac						57.203	42.081	42.081							42.081			42.081	8.416	16.798			42.081	
							57.203	42.081	42.081							42.081			42.081	8.416	16.798			42.081	
7.4.1.1.1.1.1	TE NIKOLA TESLA A						29.587	19.262	19.262							19.262			19.262	3.852	12.002			19.262	
							0	0	0							0			0	0	0			0	
7.4.1.1.1.1.2	TE NIKOLA TESLA B																								
7.4.1.1.1.1.3	ZELEZNICKI TRANSPORT																								
7.4.1.1.1.1.4	TE KOLUBARA A																								
7.4.1.1.1.1.5	TE MORAVA																								
7.4.1.1.1.1.6	LJUDSKI RESURSI																								
7.4.1.1.1.1.7	PTP																								
7.4.1.1.1.1.8	SEKTOR INVESTICIJA																								
7.4.1.1.1.1.9	KORPORATIVNI POSLOVI						27.615	22.819	22.819							22.819			22.819	4.564	4.796			22.819	
							0	0	0							0			0	0	0			0	
7.4.1.1.1.1.10	EFP																								
7.4.1.1.1.1.11	PKA																								
7.4.1.1.1.1.12	POP																								

## OSNOVNS SREDSTVA – NAMEŠTAJ I OSTALO

RB poz.plana	Naziv	Planirano (bez PDV)					ugovoreno (bez PDV)	Fakturisano (bez PDV)	Placeno										Neplaceno (bez PDV)		Promena vrednosti zaliha	ukupna vrednost realizacije	Odnos realizovano planirano
		sopstvena sredstva							Ukupno					po ugovoru	od realizacije								
		El.en. gotovina				ukupno						osnovica	PDV										
1	2					8	9	11					15				19	20	21	22	23	24	25
7.5.1.1.1.1.1	TE NIKOLA TESLA A						49	49					49				49	10	10			49	
							0	0					0				0	0	0			0	



Реализација плана набавки 2014 за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у динарима

Р. Бр.	ПОЗИЦИЈА	План за 01.01-31.12.2014. Текућа година	период 01.01-31.12.2014. године			%
			Број закљ. Уговора	Процењена вредност уговорено	Вредност уговора	
1	<b>Добра</b>					
	<b>ТЕНТ д.о.о. Обреновац</b>	56,636,463,920	<b>832</b>	<b>55,835,194,825</b>	<b>53,018,795,490</b>	94
	ТЕНТ А	2,370,463,920	248	955,265,987	742,500,769	
	ТЕНТ Б	1,367,445,000	153	339,520,000	254,512,767	
	ЖТ	200,420,000	39	88,056,449	77,113,594	
	ТЕК	1,214,214,000	113	512,732,100	355,895,655	
	ТЕМ	2,433,392,000	98	2,437,369,000	1,583,122,120	
	Заједничко за ПД	49,050,529,000	181	51,502,251,289	50,005,650,585	
2	<b>Услуге</b>					
	<b>ТЕНТ д.о.о. Обреновац</b>	10,063,346,882	<b>546</b>	<b>7,068,062,000</b>	<b>6,190,623,394</b>	62
	ТЕНТ А	1,149,250,000	149	1,380,660,000	1,119,246,796	
	ТЕНТ Б	815,850,000	85	396,934,000	300,466,690	
	ЖТ	728,987,782	36	261,096,000	240,659,132	
	ТЕК	771,636,000	102	597,497,000	527,076,142	
	ТЕМ	936,803,600	83	940,510,000	863,040,144	
	Заједничко за ПД	5,660,819,500	91	3,491,365,000	3,140,134,490	
3	<b>Радови</b>					
	<b>ТЕНТ д.о.о. Обреновац</b>	1,580,700,000	<b>27</b>	<b>1,787,202,000</b>	<b>1,549,995,219</b>	98
	ТЕНТ А	361,900,000	1	22,000,000	16,044,335	
	ТЕНТ Б	128,400,000	11	163,900,000	139,858,857	
	ЖТ	37,000,000	0			
	ТЕК	200,000	3	15,850,000	12,366,071	
	Заједничко за ПД	1,053,200,000	12	1,585,452,000	1,381,725,956	
	<b>Укупно</b>					
4	<b>ТЕНТ д.о.о. Обреновац</b>	<b>68,280,510,802</b>	<b>1,405</b>	<b>64,690,458,825</b>	<b>60,759,414,103</b>	<b>89</b>

**ИЗВЕШТАЈ**  
**О ОСИГУРАЊУ ИМОВИНЕ И ЗАПОСЛЕНИХ ПД ТЕНТ д.о.о. ОБРЕНОВАЦ**  
**ЗА ПЕРИОД 01.01.- 31.12.2014. ГОДИНЕ**

Осигурање имовине и запослених је вршено у складу са Законом о осигурању („СЛ. гласник РС“, број 55/04 до 99/11). Имајући у виду чињенице да поступак јавне набавке услуга осигурања имовине и запослених који, у име овог привредног друштва води ЈП „Електропривреда Србије“ по посебно датим овлашћењима, није окончан и да је истекао Уговор о осигурању број: I-24/197-09 од 29.12.2009. године, па се, у овом извештајном периоду, приступило осигурању по издатим листовима покрића, односно полисама уз примену општих, посебних и допунских услова осигурања од одређених ризика са следећим осигуравачима:

**I ФАКТУРИСАНЕ И ПЛАЋЕНЕ ПРЕМИЈЕ**

**1) Конзорцијум осигуравача Компанија „Дунав осигурање“ а.д.о. Београд и „ДДОР Нови Сад“ а.д.о. Нови Сад за период 01.01. – 31.03.2014. године.**

Осигурање вршено по издатим Листовима покрића и остварени су следећи резултати у делу фактурисане односно плаћене премије:

Табела 1

Огранак	Фактурисана премија без пореза	Порез на неживотна осигурања	Фактурисана премија са порезом	Плаћена премија
1	2	3	4 (2+3)	5
ТЕНТ А	47.382.690,69	2.377.884,82	49.760.575,51	52.049.508,31
ТЕНТ Б	33.790.646,54	1.697.304,93	35.487.951,47	36.775.080,09
ЖТ	5.032.850,74	252.036,03	5.284.886,77	6.496.629,72
ТЕК	11.278.583,69	565.657,47	11.844.241,16	12.214.900,91
ТЕМ	4.039.450,57	203.219,02	4.242.669,59	4.381.662,95
<b>ТЕНТ ДОО</b>	<b>101.524.222,23</b>	<b>5.096.102,27</b>	<b>106.620.324,50</b>	<b>111.917.781,98</b>

Разлика плаћене и фактурисане премије (укључен порез на неживотна осигурања од 5%) се односи на износе премије плаћене за претходни период, сходно уговореним обавезама плаћања исте у 12 једнаких месечних рата са укљученом премијом осигурања по коначном обрачуну за наведени осигуравајући период.

**2) АМС Осигурање а.д.о. Београд за период 01.04. – 15.04.2014. године**

Према потписаним и овереним Листовима покрића број: 00000000016, 17, 18, 19, 20 и 21 од 31.03.2014. године са овим Осигуравачем је обезбеђено осигуравајуће покриће са обрачунатом премијом и то:

- Осигурање од пожара и неких других опасности . . . . . **2.522.948,74** дин.
- Осигурање машина од лома и неких других опасности . . . . . **15.318.810,33** дин.
- Колективно осигурање запослених од последица несрећног случаја **199.866,71** дин.

- Комбиновано осигурање шинских и моторних возила и осигурање од аутонезгоде . . . . . **4.791.588,31** дин.
  - Осигурање од провалне крађе и разбојништва . . . . . **8.833,29** дин.
  - Осигурање од опште одговорности са укљученом одговорношћу послодавца према запосленима . . . . . **118.343,09** дин.
- Укупно: **22.960.390,47** дин.

Сходно Уговору о поравнању број: 1239/130-14 од 14.07.2014 године и рачуну број: 07-1634 од 14.07.2014. године извршена је уплата премије у укупном износу премије од: 22.960.390,47 динара.

### 3) WIENER STADTISCHE Осигурање а.д.о. за период 15.04. – 15.07.2014. године

На основу дописа ЈП ЕПС број: 1239/32-14 од 15.04.2014. године са овим Осигуравачем су потписани и оверени листови покрића као и полисе осигурања имовине и имовинских интереса (обухваћени ризици пожара, лома, провалне крађе и разбојништва као и осигурање од опште одговорности), осигурање лица од последица несрећног случаја и комбиновано осигурање моторних возила (аутокаска). Обрачунате премије осигурања су износиле како следи:

- Осигурање од пожара и неких других опасности . . . . . **16.680.954,65** дин.
  - Осигурање машина од лома и неких других опасности . . . . . **97.031.555,10** дин.
  - Осигурање од провалне крађе и разбојништва . . . . . **16.862,34** дин.
  - Осигурање од опште одговорности са укљученом одговорношћу послодавца према запосленима . . . . . **226.931,25** дин.
  - Колективно осигурање запослених . . . . . **1.674.675,00** дин.
  - Комбиновано осигурање шинских и моторних возила и осигурање од аутонезгоде . . . . . **33.498.101,86** дин.
- Укупно: **149.129.080,20** дин.

У овом извештајном периоду укупно је плаћена премија осигурања у износу од **149.354.463,49** динара. Разлика се односи на плаћена осигурања код регистрација возила и путничког здравственог осигурања.

### 4) ДДОР НОВИ САД а.д.о. Нови Сад за период 15.07. – 31.12.2014. године

У складу са Позивом за доставом понудеради издавања Листова покрића за осигурање имовинеи запослених за потребе ЈП „Електропривреда Србије“ и привредних друштава које је оно основало (ЈП ЕПС број: 1239/87-14 од 09.06.2014. године са осигуравачем „ДДОР Нови Сад“ а.д.о. Нови сад су потписани и оверени листови покрића и обрачунате премије осигурања исказане у укупном износу од 246.197.795,92 динара. (Табела 2)

Табела 2

Редни број	Врста осигурања	Огранак					
		А	Б	ЖТ	ТЕК	ТЕМ	19-90
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Осигурање од пожара и неких других опасности	15.598.802,78	11.498.279,26	1.421.800,63	3.862.230,29	1.299.189,59	42.799,06
2.	Осигурање од лома машина и неких других опасности	82.440.862,57	58.591.083,27	2.983.742,98	19.561.152,13	6.917.435,77	122.239,45
3.	Комбиновано осигурање моторних возила и осигурање аутонезгоде	1.854.819,78	1.391.076,63	33.194.579,07	203.231,36	1.854.104,16	-
4.	Осигурање лица од последица несрећног случаја – незгоде	546.945,00	295.350,30	360.202,35	318.790,80	117.202,50	300.038,40
5.	Осигурање од провалне крађе и разбојништва	23.989,78	2.215,06	-	7.925,36	-	-
6.	Осигурање од опште одговорности	537.811,58	-	-	-	-	-
7.	Осигурање залиха (пожар залиха)	386.495,21	284.895,57	35.228,29	53.605,40	88.611,10	1.060,44
	<b>УКУПНО:</b>	<b>101.389.726,70</b>	<b>72.062.900,09</b>	<b>37.995.553,32</b>	<b>24.006.935,34</b>	<b>10.276.543,12</b>	<b>466.137,35</b>

Обрачуната премија осигурања је умањена за **13.193.362,18** динара на име одобреног попушта по основу мировања – ремонта опреме у Огранку ТЕНТ А (Блокови А-1 и А3) тако да је укупно плаћена премија осигурања код овог осигураваача износила **233.004.433,74** динара.

ТЕНТ д.о.о. Обреновац је за 2014. годину, извршио плаћање премије осигурања по свим видовима у износу од 517.011.686,39 и то:

Табела 3

Ред. бр.	ОСИГУРАВАЧ	ПЕРИОД	ПЛАЋЕНА ПРЕМИЈА
1	2	3	4
1.	Компанија „Дунав осигурање“	01.01.-31.03.2014.	111.917.781,98
2.	АМС Осигурање	01.04.-15.04.2014.	22.960.390,47
3.	WIENER STADTISCHE Осигурање	15.04.-15.07.2014.	149.129.080,20
4.	„ДДОР Нови Сад“	15.07.-31.12.2014.	233.004.433,74
	<b>УКУПНО:</b>		<b>517.011.686,39</b>

## II ШТЕТЕ

### 1) Штете

ТЕНТ д.о.о. Обреновац је спровео значајне активности на благовременом и квалитетном пријављивању штета, обезбеђењу и доброј обради потребне документације, па је у 2014. години пријављен следећи број штетних догађаја:

Табела 4

Организациона целина	Осигурани ризик			УКУПНО
	Лом	Пожар	Ауто каско	
ТЕНТ А	13	-	-	13
ТЕНТ Б	9	-	-	9
ЖТ	2	5	133	140
ТЕНТ д.о.о.	24	5	133	162

Због специфичности у поступцима евидентирања, пријављивања, обрачунавања и фактурисања штетних догађаја, а посебно ликвидације штета која захтева одређени временски период (наплата штета из протеклог периода), ТЕНТ д.о.о. је остварио завидан ниво наплате штета у сложеним економским условима и проценат наплате је по мерилима и кодексима који су примењиви у области осигурања што се види из прегледа фактурисаних (укључујући и штете из претходног периода) и наплаћених накнада.

Табела 5

Организациона целина	Фактурисано	Наплаћено	Процент наплате (3:2)	Осигурани ризик
1	2	3	4	5
Огранак ТЕНТ А	33.754.630,97	20.183.365,64	59,79	Лом машина
Огранак ТЕНТ Б	6.731.078,67	1.901.626,52	28,25	Лом машина
	8.031.437,49	5.304.828,92	66,05	Каско
Огранак ТЕНТ ЖТ	14.628.564,77	5.889.010,00	40,26	Пожар
	309.360,00	104.680,00	33,84	Лом машина
Огранак ТЕК	-	211.032,00	-	Лом машина
	-	987.612,00	-	Каско
Огранак ТЕМ	-	9.181,00	-	Каско

## 2) Штете од поплава

У моменту настанка ових штетних догађаја ТЕНТ д.о.о. Обреновац је био осигуран и од последица дејства поплава, бујица и високих подземних вода услед високог водостаја воде у рекама и језерима као и клизања и слегања одроњавања тла према одредбама члана 2. став 1. под „ј“ и става 2. Посебних услова за осигурање електропривреде код код осигураваача „WIENER STADTISCHE“ Осигурање а.д.о.

Пријављене су следеће штете са претпостављеном, односно процењеном вредношћу како следи:

- Пријава штете број: 16441 од 29.05.2014. године за огранак ТЕНТ А у износу од **57.747.300,00** динара,
- Пријава штете број: 16611 од 30.05.2014. године за огранак ТЕНТ Б у износу од **1.051.000,00** динара,
- Пријава штета број: 16211 од 28.05.2014. године, број: 16511 од 30.05.2014. године, број: 17163 од 04.06.2014. године и број: 17943 од 09.06.2014. године за огранак ЖТ у укупном износу од **136.160.000,00** динара и
- Пријава штете број: 5828 од 26.05.2014. године за огранак ТЕ „Колубара“ Велики Црљени у износу од 466.326.225,90 динара. Дана 14.10.2014. године коригован је захтев за накнаду штете на износ од **245.796.425,96** динара.

Сходно решењима и допунским решењима захтева за исплату накнаде за штете од поплава, ПД ТЕНТ је, закључно са 31.12.2014. године, од осигураваача „WIENER STADTISCHE“ Осигурање, извршио наплату штета од поплава и то:

- Огранак ТЕНТ А . . . . .	24.169.261,34 динара
- Огранак ТЕНТ Б . . . . .	79.914,74 динара
- Огранак ТЕНТ ЖТ . . . . .	53.630.540,39 динара
- Огранак ТЕНТ ЖТ (ауто каско) . . . . .	9.073.101,40 динара
- Огранак ТЕК . . . . .	81.501.220,10 динара
<b>УКУПНО . . . . .</b>	<b>168.454.237,93 динара</b>

У току овог извештајног периода поднешени су захтеви са потребном документацијом за наплату преосталог дела штете и то:

- Огранак ТЕНТ А . . . . .	14.046.454,49 динара
- Огранак ТЕНТ ЖТ . . . . .	5.526.160,40 динара
- Огранак ТЕК . . . . .	28.282.861,68 динара
<b>УКУПНО . . . . .</b>	<b>47.855.476,57 динара</b>

Активности на наплати штета од поплава су спроведене уз примену Закона о отклањању последица поплава у Републици Србији („Сл. гласник РС“, бр. 75/2014) и Уредбе о утврђивању Државног програма обнове оштећених електроенергетских објеката за производњу електричне енергије и набавке угља за потребе термоелектрана („Сл. гласник РС“, бр. 112/2014).

### **III БОЛЕСТ И ХИРУРШКА ИНТЕРВЕНЦИЈА И КОЛЕКТИВНА НЕЗГОДА**

#### **1) Реализација добровољног здравственог осигурања лица за случај тежих болести , хируршких интервенција**

ТЕНТ д.о.о. је са Синдикатом ТЕНТ д.о.о.„Никола Тесла“ Обреновац, потписао Уговор о финансирању колективног осигурања запослених за случај тежих болести и хируршких интервенција број: 25717 од 17.04.2014. године којим се обавезало да ће синдикалним организацијама уплаћивати 50% укупне премије осигурања по основу испостављених фактура у 12 месечних рата или до окончања поступка обједињене јавне набавке. за једно лице износи 1.252,80 динара и то:

Табела 6

ОГРАНАК	Број запослених	Премија
Огранак ТЕНТ А,Б,ЖТ	1.384	1.733.875,20
Огранак ТЕК	372	466.041,60
Огранак ТЕМ	150	187.920,00
<b>УКУПНО</b>	<b>1.906</b>	<b>2.387.836,00</b>

Обзиром да је, по коначним обрачунима осигуравача за 10 запослених извршен поврат премије у износу од 13.154,40 динара, укупна обавеза послодавца износи **1.180.764,00** динара (1.193.918,00 – 13.154,40).

У овом извештајном периоду за премију осигурања запослених ТЕНТ д.о.о. за случај болести и хируршких интервенција плаћено је укупно 1.206.375,90 динара (320.802,90 односи се на период I-III 2014. год., а 885.573,00 на период IV-XII 2014. год.).

Што по огранцима износи:

- Синдикат ТЕНТ: 664.794,39 динара (234.614,19 + 645.270,30 дин.)
- Синдикат ТЕК: 176.061,45 динара ( 61.195,35 + 172.299,15 дин)
- Синдикат ТЕМ: 70.329,06 динара ( 24.993,36 + 68.003,55 дин)

На име полиса за болест и хируршку интервенцију Синдиката ТЕНТ-а члановима је према расположивој документацији исплаћено укупно **468.000,00** динара.

Поред наведеног, ТЕНТ д.о.о. је са Синдикатом сменских радника ТЕНТ д.о.о. потписао Уговор о финансирању колективног осигурања запослених за случај болести и хируршких интервенција број: 25716, од 17.04.2014. године, којим се обавезала да ће за 575 лица плаћати 50% укупне премије у износу од 360.180,00 динара (укупна премија 720.360,00 динара) у 12 једнаких месечних рата или до окончања поступка јавне набавке, ако се она не оконча до 01.07.2014. године.

Извршен је поврат премије за 23 запослена у износу од 15.127,56 динара, тако да обавеза послодавца износи **345.052,44** динара.

Табела 7

Синдикат сменских радника		
Огранак	Број запослених	Премија (динара)
ТЕНТ А,Б,ЖТ; ТЕК; ТЕМ	575	720.360,00
<b>Укупно:</b>	575	720.360,00

У овом извештајном периоду за премију осигурања запослених сменских радника ТЕНТ д.о.о. за случај болести и хируршких интервенција плаћено је укупно 351.966,33 динара. (93.177,00 односи се на период I-III 2014. г., а 258.789,33 на период IV-XII 2014. г.).

На име полиса за болест и хируршку интервенцију Синдиката сменских радника члановима је према расположивој документацији исплаћено укупно **318.500,00** динара.

## 2) Реализација по полисама за колективну незгоду

Укпан износ плаћене премије по полисама за осигурање запослених од последица несрећног случаја (Колективна незгода) у овом извештајном периоду износи **5.672.597,64** динара:

Табела 8

Осигуравач	Период осигурања	ТЕНТ	ТЕК	ТЕМ	Укупно
1	2	3	4	5	6
Дунав осигурање	01.01. – 31.03.2014.	1.436.062,17	309.464,40	114.000,00	1.859.526,57
АМС Осигурање	01.04. – 14.04.2014.	154.914,84	32.868,04	12.083,84	199.866,72
Wiener Stadtische	15.04. – 14.07.2014	1.298.025,00	275.400,00	101.250,00	1.674.675,00
ДДОР Нови Сад	15.07. – 31.12.2014.	1.502.538,06	318.790,80	117.202,50	1.938.529,35
Укупно		4.391.538,06	936.523,24	344.536,34	5.672.597,64

Према овим полисама запосленима који су претрпели незгоду или имали несрећан случај исплаћени су следећи износи:

- На име полисе за колективну незгоду Дунав осигурања број: 00588316 1 у првих 6 месеци запосленима је исплаћено укупно 1.355.000,00 динара.

- На име полисе за колективну незгоду АМС Осигурања у периоду трајања од 01.04. -15.04.2014. године, запосленима је исплаћено укупно 800.000,00 динара.
- На име полисе за колективну незгоду WIENER осигурања број: 5512613 запосленима је исплаћено укупно 710.000,00 динара.
- На име полисе за колективну незгоду Компаније ДДОР Нови Сад за сада немамо релевантне податке.

#### **IV ДОБРОВОЉНО ПУТНИЧКО ЗДРАВСТВЕНО ОСИГУРАЊЕ**

У овом извештајном периоду, на име добровољног путничког здравственог осигурања, ПД ТЕНТ је Осигуравачима исплатио накнаду у износу од 95.764,40 динара (Компанија „Дунав осигурање“ 76.812,40 динара и „ДДОР Нови Сад“ 18.952,00 динара) и то:

- Огрнак ТЕНТ А (11 70 438) ..... 61.711,40
- Огрнак ТЕНТ Б (12 70 439) ..... 15.504,00
- Огрнак ЖТ (13 70 440) ..... 17.168,00
- Огрнак ТЕМ ..... 1.381,00



**ИЗВЕШТАЈ**  
**Комисије за континуирани попис ПД“ТЕНТ“ д.о.о.**  
**Обреновац за период 01.01.-31.12.2014.године**

У току 2014.године Комисија за континуирани попис је исти вршила у складу са Планом рада Комисије за континуирани попис ПД“ТЕНТ“ у 2014. Години број : 27512 од 24.9.2013.године који је саставни део Годишњег програма пословања ПД ТЕНТ за 2014.годину.

Континуирани попис вршен је на основу одредба члана 9 и 13. Правилника о начину и роковима вршења пописа и усклађивања књиговодственог стања са стварним стањем (Сл. Гласник РС број : 118/2013 ) и чланова 3,4,5,6 и 36. Правилника о попису ПД . ТЕ“ Никола Тесла“ Обреновац број: 34678 од 22.11.2013.године.

Након извршеног пописа показатељи о врсти пописа,контима,књиговодственим и стварним стањем те евидентираним и утврђеним вишковима,мањкова и расходу садржани су у Прегледу континуираног пописа за 2014.годину ( табеларни приказ ) који је саставни део овог извештаја.

Поред наведеног Комисија је извршила попис алата( к-то 103100 и 103101 ) , ситан инвентар ( к-то 103115 и 103116 ) ХТЗ опреме ( к-то 103125 и 103126 ), ауто гуме ( к-то 103130 и 103131 ) и амбалаже ( к-то 103140 и 103141 ) по задужењима радника Огранака ТЕНТ-А , ТЕНТ-Б и ЖТ ( А, Б ).Укупна вредност задужења је износила **259.338.447,03** , а расход **134.710,48** динара који је обухваћен Елаборатом о.Годишњем попису имовине и обавеза ПД „ТЕНТ“ за 2014.годину.

Код грана 1,5,6 и 8, у припадајућим магацинима, је извршен попис залиха после поплава , приликом чега је утврђен расход у износу од **16.174.754,88** динара који је као одштетни захтев за надокнаду штета од поплава, наплаћен од **WIENER STADTISCHE** Осигурање.

На стварно утврђени мањак извршено је плаћање пореза на додату вредност.

ПРЕГЛЕД  
континуираног пописа за 2014. годину

Ред бр.	Грана	Опис	ТЕНТ	Стање на дан	Конта	Стање		Вишак	Мањак	Расход
						По књигама	По попису			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	0	Горива, уља мазива и гасови	А	31.07.	101000, 101141	40,601,159.45	40,601,159.45	-	-	-
			Б	30.09.	101142	24,444,361.27	42,754,107.27	18,309,746.00	-	-
2	1	Општи потрошни материјал и хемикалије	А	30.06.	101000, 101010	108,616,264.82	109,250,474.34	750,405.75	116,196.24	9,693,815.69
			Б	30.11.	101005, 101017	87,082,432.01	87,082,432.01	-	-	1,508,474.17
3	2	Потрошни материјал (машински и општи)	А	30.06.	101001	367,533,883.09	367,322,582.05	250,263.30	461,564.35	-
			Б	31.10.	101006	54,784,316.88	54,784,316.88	-	-	-
4	3	Електроматерија л јаке струје	А	31.05.	101002, 101713- 715, 102003	50,860,323.73	50,823,586.68	1,662.95	38,400.00	-
			Б	30.11.	101007	41,559,471.03	41,559,471.03	-	-	-
5	4	Електроматерија л слабе струје	А	31.05.	101003,101712,1 01714, 102003, 101715,	68,536,474.18	68,536,474.18	-	-	-
			Б	31.10.	101008	13,198,066.24	13,198,066.24	-	-	-
6	5	Резерви делови	А	31.03.	102000, 102003- 102005, 102007, 101712-101715	2,692,037,115.50	2,691,787,618.36	37,432.87	293,940.00	10,323,230.47
			Б	31.08.	102001	1,731,230,155.88	1,731,230,155.88	-	-	-
7	6	Залихе нам.сит.канц. матријала и репрезентација	А	31.07.	103015, 101004, 101700	10,423,305.62	10,423,305.62	-	-	1,440,669.52
			Б	30.09.	103016, 101009, 101701	2,129,059.88	2,129,059.88	-	-	-
8	7	Алат у употреби	А	31.07.	103000, 103115, 103101, 103100	50,895,441.64	50,895,441.64	-	-	-
			Б	30.09.	103100, 103101	11,526,988.50	11,526,988.50	-	-	-
9	8	ХТЗ опрема, ауто гуме, амбалажа и остали ситни инвентар	А	31.07.	103025, 103030, 103040, 103115	34,355,602.82	34,456,134.98	100,532.16	-	3,754,533.59
			Б	30.09.	103026	9,714,915.96	9,714,915.96	-	-	363,185.45
10	-	Инвестиционе залихе	Б	31.12.	26057	60,614,089.70	60,614,089.70	-	-	-
11	5	Резерви делови (ванредни попис)	Б	31.01.	102001	1,746,501,677.39	1,744,462,232.59	109,680.08	2,149,124.8 8	10,574,253.76

## Донације, спонзорства и хуманитарни издаци ( угаљ )

У Одлуци о критеријумима и начину коришћења средстава за спонзорства и донације дефинисани су критеријуми и начин одобравања помоћи у виду донације или спонзорства, у зависности од природе захтева и њеног значаја, без уношења финансијских лимита за одлучивање у сваком појединачном случају.

000 динара

Кonto	Назив kонта	ТЕНТ д.о.о.	
		План I-XII 2014	Остварење I-XII 2014.
1	2	3	4
57930	Издаци за спонзорство	715	0
57931	Издаци за донаторство	12.170	8.451
57932	Издаци за хуманитарне потребе	178	0
57920	Издаци за спортске активности	3.185	0
<b>УКУПНО</b>		<b>16.248</b>	<b>8.451</b>

## Реализација циљева квалитета ПД ТЕНТ за 12 месеци 2014. год.

Организациона целина	Циљеви квалитета	Остварено	Степен реализ. (%)
ПД ТЕНТ	1. Унапређење и рационализација рада и пословања:		
	– повећањем или одржавањем просечне дневне производње (по блоку) у односу на 2013. годину*;	Не Смањење 1,21%	0%
	– смањењем коефицијента парцијалних испада блокова;	Не Повећање 9,21 %	0%
	– реализацијом планираних пројеката модернизације и реконструкција;	Не, у току	80%
	– имплементација, одржавање и даљи развој информационог система;	Не, у току	80%
	– праћењем и анализом радног учинка, подизањем радне дисциплине, мотивацијом и ефективним ангажовањем људских ресурса;	Не, у току	75%
	– стручним усавршавањем и оспособљавањем запослених;	Да	100%
	– постављањем видео надзора за праћење рада постројења и безбедност;	Не, у току	30%
	– унапређењем финансијске позиције ПД у односу на 2013. годину кроз показатеље: ликвидност, економичност, финансијску сигурност, задуженост, рентабилност.	Да	100%
	2. Свеобухватна рационализација трошкова** кроз:		
	– број непланираних застоја блокова у односу на 2013. годину;	Да Смањење 19,04%	100%
	– специфичну потрошњу топлоте угља (kJ/kWh) у односу на 2013. годину;	Не Повећање 0,47%	0%
	– специфичну потрошњу течног горива (gr/kWh) у односу на 2013. годину;	Не Повећање 39,78%	0%
	– специфичну потрошњу деми воде (t/MWh) у односу на 2013. годину;	Да Задржавања наистом нивоу	100%
	– број остварених прековремених сати (15.00h – 07.00h) у односу на 2013. год.;	Да Смањење 1,22%	100%
– трошкове текућег и интервентног одржавања у односу на 2013. годину.	Не Повећање 3,43%	0%	

\* у односу на остварену просечну дневну производњу (по блоку) у току 2013. године задржати исти ниво просечне дневне производње (уколико се остварени резултат може сматрати задовољавајућим) или дефинисати проценат повећања просечне дневне производње у односу на 2013. годину

\*\* рационализација трошкова подразумева преиспитивање остварених резултата у току 2013. године и дефинисање процентуалног смањења, задржавања нивоа оствареног резултата или дефинисање граничних вредности реализације у 2014. години

Организациона целина	Циљеви квалитета	Остварено	Степен реализ. (%)
ТЕНТ А	1. Смањити број непланираних застоја за 1% у односу на 2013. годину.	Да Смањење 34,48%	100%
	2. Смањити специфичну потрошњу топлоте (kJ/kWh) за 1% у односу на 2013. год.	Не Повећање 1,54%	0%
	3. Задржати специфичну потрошњу мазута (gr/kWh) на нивоу 2013. године.	Не Повећање 48,23%	0%
	4. Смањити специфичну потрошњу деми воде (t/MWh) за 1% у односу на 2013. годину.	Не Повећање 19,58%	0%
	5. Реализација пројекта повећања снаге блока А3 на 328 MW.	Не, у току	95%
	6. Реконструкција електрофилтера блока А3 у циљу смањења емисије прашкастих материја на 50 mg/Nm <sup>3</sup> .	Не, у току	90%
	7. Смањити број остварених прековремених сати за 1% у односу на 2013. годину.	Да Смањење 2,38 %	100%
ТЕНТ Б	1. Смањити број непланираних застоја за 10% у односу на 2013. годину.	Не Повећање 13,64%	0%
	2. Смањити специфичну потрошњу топлоте угља (kJ/kWh) за 3% у односу на 2013. год.	Не Смањење 0,29%	0%
	3. Смањити специфичну потрошњу течног горива (gr/kWh) за 3% у односу на 2013. год.	Не Повећање 23,46%	0%
	4. Смањити специфичну потрошњу деми воде (t/MWh) за 3% у односу на 2013. годину.	Да Смањење 5,76%	100%
	5. Смањити број остварених прековремених сати (15.00h-07.00h) за 3% у односу на 2013. годину.	Не Повећање 17,87 %	0%
	6. Трошкове текућег и интервентног одржавања одржати на нивоу плана јавних набавки за 2014. годину.	Да Смањење 14,81%	100%
ТЕ Колубара	1. Задржати просечну дневну производњу блокова на нивоу 2013. године.	Не Смањење 1,51 %	0%
	2. Смањити коефицијенте парцијалних испада блокова за 3% у односу на 2013. годину.	Не Смањење 1,10%	0%
	3. Смањити број непланираних застоја блокова за 10% у односу на 2013. годину.	Да Смањење 15,79%	100%
	4. Задржати специфичну потрошњу топлоте из угља (kJ/kWh) на нивоу 2013. године.	Не Повећање 6,72 %	0%
	5. Смањити специфичну потрошњу течног горива (gr/kWh) за 2% у односу на 2013. год.	Не Повећање 114,83 %	0%
	6. Смањити специфичну потрошњу деми воде (t/MWh) за 3% у односу на 2013. годину.	Да Смањење 20,82%	100%
	7. Смањити број остварених прековремених сати за 5% у односу на план за 2014. годину.	Да Смањење 55,42 %	100%
ТЕ Морава	1. Задржати просечну дневну производњу на нивоу 2013. године.	Да Повећање 1,54%	100%
	2. Смањити коефицијент парцијалних испада блока за 2% у односу на 2013. годину.	Не Повећање 29,39%	0%
	3. Смањити број непланираних застоја блока за 1% у односу на 2013. годину.	Не (задржан на истом нивоу)	0%
	4. Специфичну потрошњу топлоте из угља свести на мање од 12,727 (kJ/kWh) на годишњем нивоу.	Да 11 953 (kJ/kWh)	100%
	5. Специфичну потрошњу течног горива свести на мање од 3,315 (g/kWh) на годишњем нивоу.	Не 3,71 (g/kWh)	0%
	6. Смањити број прековремених сати за 1% у односу на 2013. годину.	Не Повећање 0,65 %	0%
	7. Смањити трошкове текућег и интервентног одржавања за 1% у односу на 2013. годину.	Да Смањење 3,54%	100%

Организациона целина	Циљеви квалитета	Остварено	Степен реализ. (%)
<b>Железнички транспорт</b>	1. Извршење уговорених превоза робе према захтевима трећих лица железничким транспортним средствима, у складу са могућностима.	Да	100%
	2. Побољшање телекомуникационих веза (телефонских и радио веза) на мрежи пруга ТЕНТ д.о.о.	Да	100%
	3. Побољшање радних услова, реконструкцијом осветљења у станици В. Црљани.	Не, у току	20%
	4. Смањење броја остварених прековремених сати за 3% у односу на 2013. годину.	Не Повећање 4,14%	0%
<b>Производно- технички послови</b>	1. Комплексна термотехничка испитивања блока ТЕНТ А3:		
	1.1 пре ремонта – добијања подлога за повећање снаге;	Не	0%
	1.2 после ремонта – ефекти извршеног ремонта.	Не	0%
	2. Гарантна испитивања турбоагрегата ТЕНТ А3.	Не	0%
	3. Гарантна испитивања електрофилтера ТЕНТ А3.	Не	0%
	4. Комплексна термотехничка испитивања блока ТЕНТ А6 у циљу анализе рада котла у садашњим условима.	Не	0%
	5. Модернизација мерења релативних вибрација на блоку ТЕНТ А1.	Да	100%
	6. Испитивање млинова у ТЕ Морава:		
	6.1 пре реконструкције;	Да	100%
	6.2 после реконструкције.	Да	100%
	7. Оптимизација рада блока ТЕНТ А5 после капиталног ремонта (реконструкције млинова, горионика, система за ваздух и турбоагрегата) и одређивање специфичне потрошње блока у новим условима рада.	Не	0%
	8. Испитивање, подешавање и оптимизација рада блока ТЕНТ Б1 после ремонта и уградње додатног економајзера.	Не	0%
	9. Оптимизација рада блокова:		
	9.1 Оптимизација рада блока А1 – ТЕНТ А;	Да	100%
	9.2 Оптимизација рада блока А2 – ТЕНТ А;	Да	100%
	9.3 Оптимизација рада блока А3 – ТЕНТ А;	Не	0%
	9.4 Оптимизација рада блока А4 – ТЕНТ А;	Да	100%
	9.5 Оптимизација рада блока А5 – ТЕНТ А;	Да	100%
	9.6 Оптимизација рада блока А6 – ТЕНТ А;	Да	100%
9.7 Оптимизација рада блока Б1 – ТЕНТ Б;	Да	100%	
9.8 Оптимизација рада блока Б2 – ТЕНТ Б;	Да	100%	
9.9 Оптимизација рада блока А5 – ТЕ Колубара;	Не	0%	
9.10 Оптимизација рада блока А1 – ТЕ Морава.	Не	0%	

Организациона целина		Циљеви квалитета	Остварено	Степен реализ. (%)
Послови унапређења система	Сектор инвестиција	1. Реализација послова у складу са Планом инвестиција за 2014. год., у циљу постизања веће расположивости, поузданости, ефикасности и сигурности рада постројења, као и у циљу смањења утицаја на животну средину. С тим у вези, од многих планираних активности, могу се издвојити следеће:		
		1.1 Реконструкција ЕФ А3;	Не, у току	85%
		1.2 Извођење радова на изградњи складишта за отпад на локацијама ТЕНТ А;	Не	0%
		1.3 Извођење радова на изградњи складишта уља и мазива на локацијама ТЕНТ А;	Не	0%
		1.4 Извођење припремних радова на изградњи постројења за одсумпоравање димних гасова на локацији ТЕНТ А, А3-А6.	Не, у току	25%
		2. Стручно усавршавање и оспособљавање запослених:		
		2.1 Полагање стручних испита у циљу стицања одговарајућих лиценци (2 лиценце).	Не	0%
Корпоративни послови	Сектор за IMS	1. Увођење система менаџмента енергијом према стандарду ISO 50001:2011 и даља припрема за имплементацију система менаџмента сигурношћу информација према ISO 27001:2009 у ПД ТЕНТ.	Не	5%
		2. Акредитација лабораторије за:		
		2.1 имисиона испитивања,	Не, у току	90%
		2.2 термотехничка испитивања,	Не, у току	25%
		2.3 вибродијагностику,	Не, у току	80%
		2.4 хемијску анализу горива и продуката сагоревања.	Не, у току	10%
	3. Задржати број остварених прековремених сати у границама плана за 2014. годину.	Да	100%	
	Сектор за информац. технологије	1. Наставак развоја информационог система ПД ТЕНТ.	Не, у току	80%
		2. Припремне активности за увођење система заштите и безбедности информација ISO 27001.	Не, у току	100%
	Служба БЗР и ЗОП	1. Задржати број прековремених часова на нивоу 2013. године.	Да	100%
	Служба обезбеђења и одбране	1. Реализација пројекта видео-надзора у функцији заштите имовине и објеката ПД ТЕНТ - уградња опреме и пуштање у рад по огранцима.	Не, у току	30%
		2. Набавка и постављање новог система приступне контроле у свим огранцима.	Не, у току	50%
		3. Постављање протипровалне заштите на критичним објектима по огранцима.	Не	0%
4. Израда пројекта за изградњу – адаптацију простора за пријем странака на капијама по огранцима.		Не	0%	
5. Изградња нове портирнице у огранку ТЕНТ А (Капија 3).		Не	0%	
6. Постављање заштитне ограде у огранку ТЕНТ Б.		Не	0%	
7. Постављање заштитне ограде у огранку ТЕК.		Не	0%	
8. Проширење и адаптација портирнице 1 у огранку ТЕМ.		Не	0%	
9. Уједначавање режима рада у Служби обезбеђења и одбране (рад у 5 смена у ТЕК и ТЕМ).		Да	100%	
10. Решавање статуса нераспоређених рефераната обезбеђења.		Да	100%	
11. Иновирање Правилника о обезбеђењу и заштити ПД ТЕНТ, у складу са насталим променама.		Не	0%	
12. Израда планова одбране и устројавање евиденција о радној и материјалној обавези, у складу са новим прописима из области одбране.		Не, у току	45%	
13. Задржати број прековремених сати на нивоу 2013. године.		Да	100%	

Организациона целина		Циљеви квалитета	Остварено	Степен реализ. (%)
Послови комерцијале и аналитике		1. Смањити вредност јавних набавки мале вредности за 50% у односу на 2013. год.	Да	100%
		2. Имплементација информационог система (планирање, спровођење, извршење и извештавање).	Не, у току	90%
		3. Стручно оспособљавање запослених ПКА складу са ЗЈН - полагање испита за сертификоване службенике за јавне набавке (најмање 3 запослена).	Не	0%
Економско-финансијски послови		1. Унапређење финансијске позиције ПД у односу на 2013. годину кроз показатеље: ликвидност, економичност, финансијска сигурност, задуженост, рентабилност.	ПД ТЕНТ послује у границама минималних кредитних перформанси	100%
		2. Смањење броја прековремених сати за 2% у односу на 2013. годину.	Не На нивоу просле год.	0%
		3. Стручно усавршавање и оспособљавање запослених.	Да	100%
Правни и општи послови		1. Формирање базе података непокретне имовине ПД ТЕНТ.	Не	0%
		2. Формирање електронске евиденције спорова у ПД ТЕНТ.	Не	0%
		3. Ажурирање интерних аката и објава на порталу.	Да	100%
Сектор за људске ресурсе	Служба за управљање људским ресурсима	1. Унапредити процес планирања и ангажовања радне снаге.	У току	95%
		2. Унапредити мотивациони потенцијал система за оцену радног учинка запослених.	У току	45%
		3. Унапредити процедуре и поступке регрутације и селекције кандидата за обављање послова радних места.	Да	100%
	Служба за обуку кадрова	1. Реализација стручних обука за експлоатацију постројења у планираној динамици.	Да	100%
		2. Обука запослених из области БЗР и ЗОП, ЗЖС, IMS и обука за реаговање у ванредним ситуацијама.	Да	100%