



LETNO POROČILO 2007

hse



LETNO POROČILO 2007



Kazalo

1. UVOD	7
1.1 KLJUČNI PODATKI	10
1.2 FINANČNI IN OSTALI POUDARKI	11
1.3 PISMO POSLOVODSTVA	14
1.4 POROČILO NADZORNEGA SVETA	16
1.4.1 Spremljanje in nadzor poslovanja družbe	16
1.4.2 Preveritev letnega poročila ter stališče do revizijskega poročila	18
1.4.3 Ugotovitev in predlog uporabe bilančnega dobička	18
1.5 KRONOLOGIJA POMEMBNEJŠIH DOGODKOV SKUPINE HSE V LETU 2007	19
2. POSLOVNO POROČILO	25
2.1 OBVLADUJOČA DRUŽBA HSE	26
2.1.1 Splošni podatki obvladujoče družbe	26
2.1.2 Organiziranost obvladujoče družbe	27
2.1.3 Upravljanje obvladujoče družbe	28
2.1.4 Izjava o upravljanju družbe HSE d.o.o.	29
2.2 PREDSTAVITEV SKUPINE HSE	31
2.2.1 Upravljanje skupine HSE	40
2.3 POSLOVNA POLITIKA SKUPINE HSE	43
2.3.1 Projekti skupine HSE v Sloveniji	44
2.3.2 Projekti skupine HSE v regiji JV Evrope	44
2.4 POLITIKA SISTEMA VODENJA KAKOVOSTI	45
2.4.1 Doseganje ciljev na področju kakovosti	45
2.4.2 Doseganje ciljev na področju ravnanja z okoljem	45
2.4.3 Doseganje ciljev na področju varnosti in zdravja pri delu	46
2.4.4 Doseganje ciljev na področju varovanja informacij	46
2.4.5 Pridobljeni certifikati proizvodnih družb skupine HSE	47
2.5 TRŽNI POLOŽAJ	48
2.5.1 Splošne gospodarske razmere v Sloveniji	48
2.5.2 Tržno okolje elektrogospodarstva	49
2.5.3 Razmere na trgih z električno energijo v letu 2007	50
2.6 PRODAJA IN KUPCI	54
2.6.1 Električna energija	54
2.6.2 Ostale dejavnosti	55
2.7 NABAVA IN DOBAVITELJI	56
2.7.1 Električna energija	56
2.8 NALOŽBE	59
2.8.1 Naložbe I. prioritete	59
2.8.2 Ostale pomembnejše naložbe obvladujoče družbe	65
2.8.3 Ostale pomembnejše naložbe odvisnih družb	66
2.9 INFORMATIKA	67
2.10 FINANČNO POSLOVANJE	67
2.11 UPRAVLJANJE S TVEGANJI	70
2.12 KOMUNICIRANJE Z JAVNOSTMI	73
2.13 RAZISKAVE IN RAZVOJ	75
2.14 NAČRTI ZA PRIHODNOST	77
2.15 POMEMBNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	79

3. POROČILO O DRUŽBENI ODGOVORNOSTI	81
3.1 ODGOVORNOST DO ZAPOSLENIH	82
3.1.1 Zaposleni v obvladujoči družbi	82
3.1.2 Zaposleni v skupini HSE	85
3.2 ODGOVORNOST DO NARAVNEGA OKOLJA	86
3.3 ODGOVORNOST DO ŠIRŠE DRUŽBENE SKUPNOSTI	87
4. RAČUNOVODSKO POROČILO DRUŽBE HSE D.O.O.	91
4.1 UVODNA POJASNILA	92
4.2 IZJAVA POSLOVODSTVA	98
4.3 REVIZORJEVO POROČILO	99
4.4 BILANCA STANJA	101
4.5 IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA	103
4.6 IZKAZ DENARNIH TOKOV	104
4.7 IZKAZ GIBANJA KAPITALA	105
4.8 POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	107
4.8.1 Bilanca stanja	107
4.8.2 Izkaz poslovnega izida	124
4.8.3 Izkaz denarnih tokov	127
4.8.4 Izkaz gibanja kapitala	127
4.8.5 Druga pojasnila	128
4.9 RAČUNOVODSKI KAZALNIKI OBVLADUJOČE DRUŽBE	133
5. RAČUNOVODSKO POROČILO SKUPINE HSE	137
5.1 UVODNA POJASNILA	138
5.2 REVIZORJEVO POROČILO	148
5.3 SKUPINSKA BILANCA STANJA	150
5.4 SKUPINSKI IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA	152
5.5 SKUPINSKI IZKAZ DENARNIH TOKOV	153
5.6 SKUPINSKI IZKAZ GIBANJA KAPITALA	154
5.7 POJASNILA K SKUPINSKIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	156
5.7.1 Skupinska bilanca stanja	156
5.7.2 Skupinski izkaz poslovnega izida	164
5.7.3 Skupinski izkaz denarnih tokov	167
5.7.4 Skupinski izkaz gibanja kapitala	168
5.7.5 Druga pojasnila	169
5.8 RAČUNOVODSKI KAZALNIKI SKUPINE HSE	171
6. KONTAKTNI PODATKI	175



PODARIM pikapolonico.

Menda prinaša srečo v poslu. Ampak v našem podjetju so vse poslovne poteze natančno premišljene, zato imamo dobre rezultate. Pikapolonice zato ne uporabljam, jo pa podarim tistemu, ki jo potrebuje.

*Ponudbe pod: **zaposlena v HSE***

01

UVOD

1. UVOD

Skupina HSE je največja slovenska organizacija s področja elektroenergetike ter največji proizvajalec in trgovec z električno energijo na veleprodajnem trgu v Sloveniji.

Združene hidroelektrarne, termoelektrarne in premogovnik v eno blagovno znamko – skupino HSE – skupaj proizvedejo velik delež električne energije v Sloveniji, z njeno dobavo, ki vključuje kombinacijo različnih virov, pa HSE igra ključno vlogo pri zagotavljanju varne, zanesljive in kakovostne oskrbe domačih odjemalcev.

Vizija HSE je zagotoviti optimalno izrabo slovenskih energetskih virov in kadrov ter vzpostaviti konkurenčno družbo na globalnem energetskem trgu, hkrati pa razširiti svojo dejavnost in na ta način zmanjšati poslovna tveganja, ki so posledica nihanj na posameznem produktnem trgu.

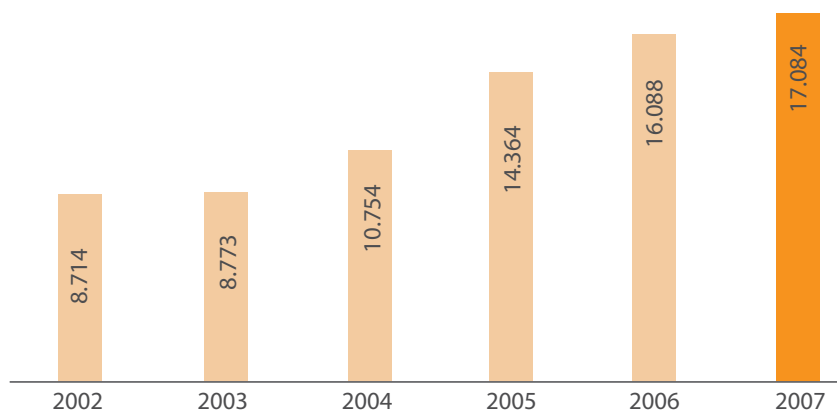
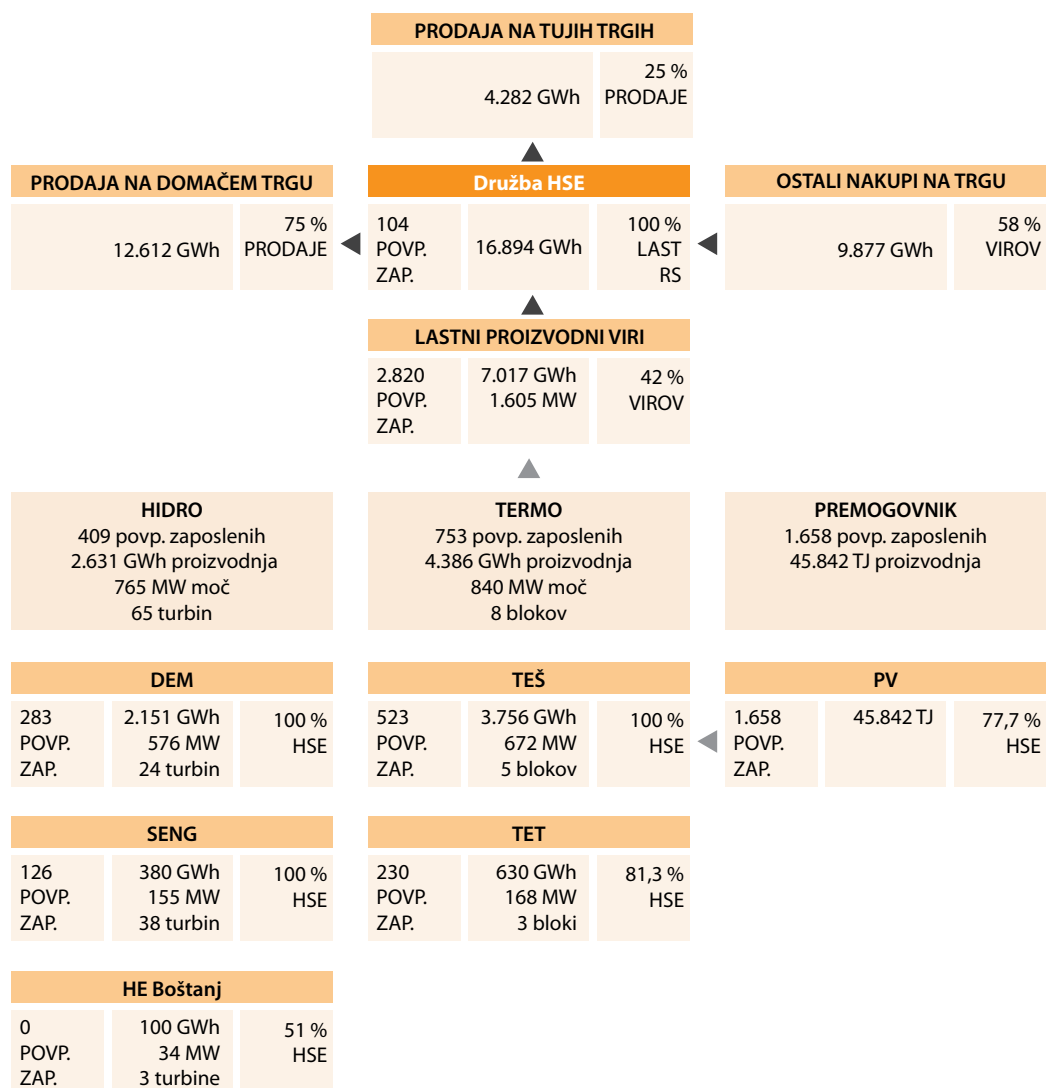


HSE ima družbe / podružnice / predstavništva v Sloveniji, na Hrvaškem, v Srbiji, v Italiji, na Madžarskem, v Bolgariji, na Češkem in v Romuniji, v postopku pa je tudi ustanavljanje podružnice na Slovaškem.

HSE je članica evropske (nemške) borze z električno energijo EEX, avstrijske borze EXAA, francoske borze POWERNEXT in italijanske borze IPEX.

Ostali trgi, na katerih skupina HSE sklepa posle, so:

- Albanija,
- Bosna in Hercegovina,
- Črna Gora,
- Švica.

Trgovalne količine skupine HSE 2002-2007 v GWh**Dejavnost proizvodnje in trgovanja z električno energijo v skupini HSE**

1.1 Ključni podatki

Skupina HSE je v letu 2007 nadaljevala zastavljeno razvojno pot močnega igralca na domačem in širšem regionalnem energetske trgu. Veliko napora je vložila v rast trgovanih količin, širitev nakupno-prodajnih poti in povečevanje prisotnosti na tujih trgih, tržni položaj pa nadgrajevala z nadaljnjo izgradnjo novih zmogljivosti za proizvodnjo električne energije ob upoštevanju s strani Evropske komisije sprejetih ciljev za področje energetike.

V letu 2007 je bil realiziran projekt nakupa bolgarske termoelektrarne Toplofikatsia-Ruse, ki za HSE predstavlja enega od pomembnih korakov k širitvi poslovanja na trgih JV Evrope. Ta z vidika lege in povezave s Slovenijo predstavlja pomembno področje za razširitev dejavnosti kot tudi za oskrbo Slovenije z električno energijo. HSE ima namreč kljub vstopu zunanjega strateškega partnerja v projekt (s čemer so se močno zmanjšala možna tveganja) desetletno pravico trgovanja z električno energijo iz te elektrarne, kar je pomembno dejstvo z vidika zmanjševanja uvozne odvisnosti Slovenije. Poleg tega je HSE s prodajo 49 % deleža v tej družbi v letu 2007 ustvaril pozitiven finančni rezultat.

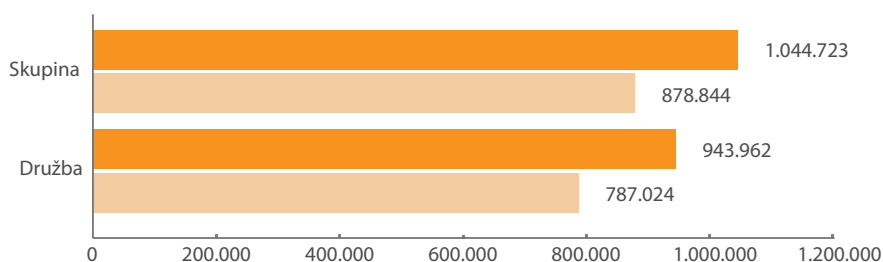
Tudi po zaslugi skupine HSE je bila oskrba Slovenije z električno energijo v letu 2007 varna in zanesljiva, skupina pa je kljub oteženim pogojem poslovanja na energetskih trgih in oddelitvi družb Savske elektrarne Ljubljana in Termoelektrarna Brestanica leto 2007 zaključila s poslovnim rezultatom, ki je boljši od lanskega.

Skupina HSE	2007	2006	IND _{07/06}
Čisti prihodki od prodaje v €	982.333.321	842.064.050	117
Prihodki v €	1.044.723.446	878.843.577	119
EBIT v €	66.499.803	93.414.500	71
EBITDA v €	138.540.433	170.267.617	81
Čisti dobiček v €	84.071.741	77.648.113	108
Sredstva v €	1.628.551.663	1.567.954.113	104
Kapital v €	1.037.374.202	1.141.729.352	91
Denarni tok iz poslovanja v €	118.254.485	156.400.388	76
Dodana vrednost v €	286.961.958	303.474.749	95
Proizvedena električna energija v GWh	7.019	6.961	101
Prodana električna energija v GWh	17.084	16.088	106
Število zaposlenih na dan 31. 12.	4.025	4.316	93
Število družb v skupini na dan 31. 12.	24	27	89
Družba HSE d.o.o.	2007	2006	IND _{07/06}
Čisti prihodki od prodaje v €	921.176.077	785.308.693	117
Prihodki v €	943.961.613	787.023.684	120
EBIT v €	2.482.997	50.251.516	5
EBITDA v €	4.719.460	51.729.027	9
Čisti dobiček v €	12.411.197	36.100.302	34
Sredstva v €	1.141.859.460	1.087.310.395	105
Kapital v €	757.166.486	846.797.822	89
Denarni tok iz poslovanja v €	30.695.629	68.314.259	45
Dodana vrednost v €	25.418.714	56.771.376	45
Prodana električna energija v GWh	16.894	16.318	104
Število zaposlenih na dan 31. 12.	109	97	112

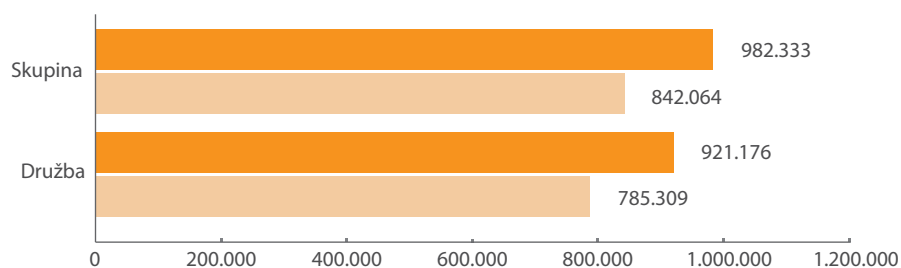
1.2 Finančni in ostali poudarki

Celotni prihodki v tisoč €

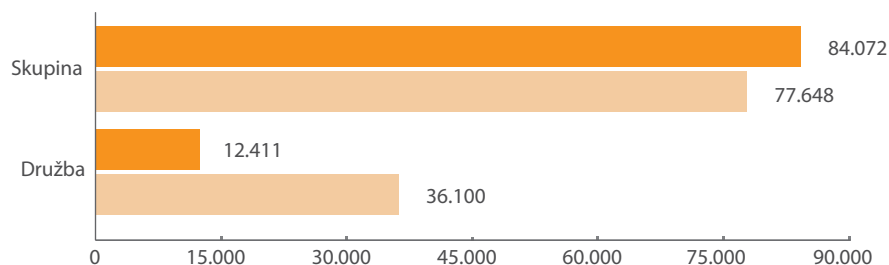
■ 2006
■ 2007



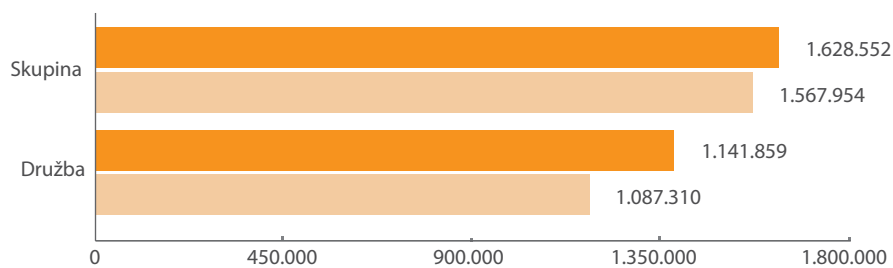
Čisti prihodki od prodaje v tisoč €

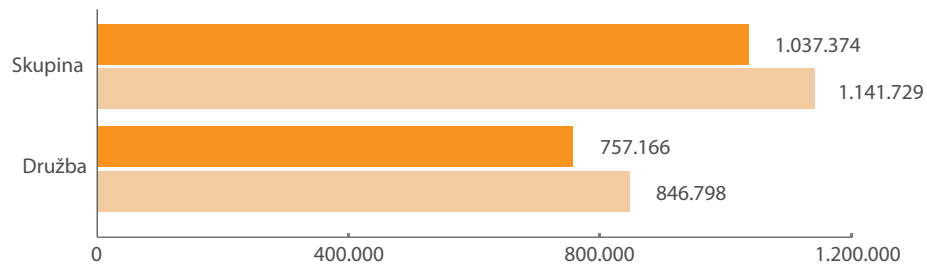
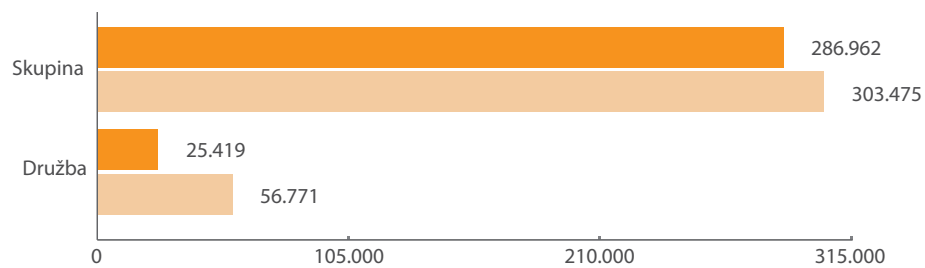
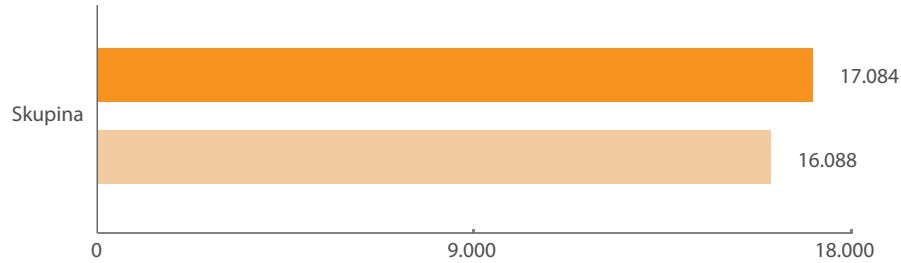
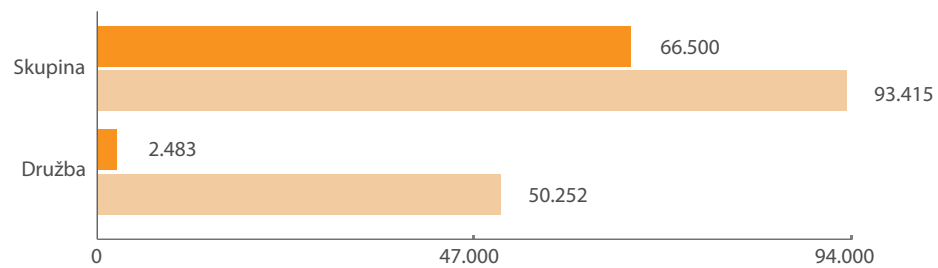


Čisti dobiček v tisoč €



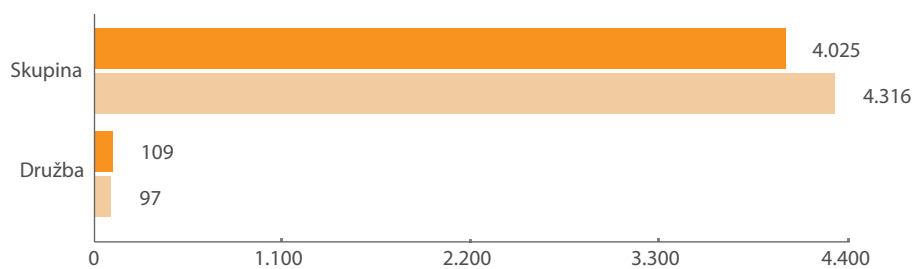
Bilančna vsota v tisoč €



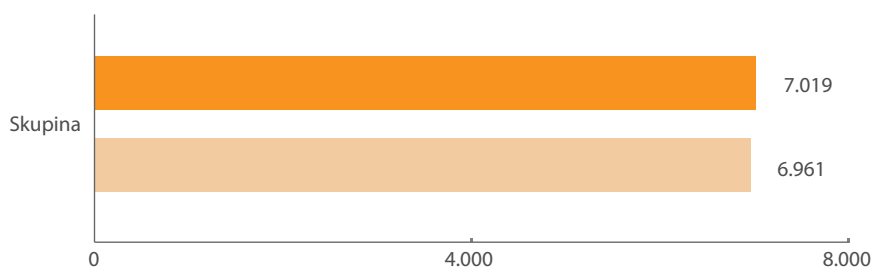
Kapital v tisoč €■ 2006
■ 2007**Dodana vrednost v tisoč €****Prodana električna energija v GWh****EBIT v tisoč €**

Zaposleni

■ 2006
■ 2007



Proizvodnja električne energije v GWh



1.3 Pismo posloводства



Sedmica

Mnogo tega je, kar se skriva v številu sedem. Narava nam je dala sedem celin, sedem morij, sedem pikapoloničinih pik in sedem s prostim očesom vidnih nebesnih teles. Teden ima sedem dni, sedem je tudi pravljično število. In nenazadnje, z zaključkom leta 2007 je HSE vstopil v sedmo leto svojega obstoja in poslovanja. Da. Na lepem je vse sedmica.

Prelomnic, izzivov in priložnosti, ki so nas zaznamovale v minulem letu, je seveda več kot sedem. Strniti jih v en sam nagovor v letno poročilo, ki nad in pod črto prikazuje uspešnost skupine HSE, je zahtevna naloga. Vsaka prelomnica, vsak izziv in vsaka priložnost, ki smo jo izkoristili, si namreč zasluži samostojno poročilo. Kaj je pomembno in zanimivo, naj presodi vsak bralec zase. Z vidika HSE kot največjega slovenskega proizvajalca in trgovca z električno energijo pa želiva izpostaviti predvsem naslednje dogodke in prelomnice, ki so vplivale na naše poslovanje.

Tudi v letu 2007 se je nadaljevala rast skupine HSE. Družino naših družb so sicer zapustile Savske elektrarne Ljubljana in Termoelektrarna Brestanica, pridružili pa sta se ji Termoelektrarna Trbovlje ter bolgarska termoelektrarna in toplotna Ruse, ki z vidika proizvodnje in trženja električne energije za HSE predstavlja pomembno naložbo v nadaljnje zagotavljanje varne in zanesljive oskrbe z električno energijo. Zastavici smo zapičili še dodatno v Bolgariji, kjer smo ustanovili odvisno družbo, in v Bukarešti, kjer je predstavništvo HSE. Skupina HSE si tako krepi položaj mednarodnega igralca na energetskem trgu in prerašča meje nacionalnega, kar je z vidika krepitve njenega (pre)poznavanja in ugleda pomembno dejstvo.

Upoštevajoč zaveze mednarodne skupnosti to dejstvo seveda dobiva tudi druge pomembne dimenzije. Ena od teh so cilji, ki jih je marca 2007 za področje energetike sprejela Evropska komisija. Ti cilji, usmerjeni na varčno in okolju prijazno rabo električne energije, terjajo resen razmislek in konkretne ukrepe vseh držav članic EU. Poleg večanja deleža energije iz obnovljivih virov in prizadevanj za zmanjševanje emisij toplogrednih plinov je ena izmed naših prioritet tudi izboljšanje energetske učinkovitosti. Med slednje projekte bi lahko uvrstili izgradnjo novega bloka 6 v Termoelektrarni Šoštanj.

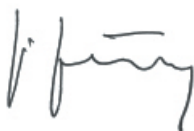
V luči sprejetih evropskih zavez Slovenije glede zmanjšanja toplogrednih plinov in povečevanja deleža energije iz obnovljivih virov je skupina HSE tudi v letu 2007 bodisi posvečala veliko pozornost razvoju projektov, ki prispevajo k doseganju teh ciljev, ali pa začrtala poti, po katerih bodo ti cilji doseženi. Že začet projekt izgradnje HE na spodnji Savi je le eden od kamenčkov v mozaiku.

Njena gradnja se je v letu 2007 uspešno nadaljevala. Zdi se, kot da je bilo včeraj, ko smo odprli HE Boštanj, in že je pred vrati HE Blanca. Pa HE Krško. Tu so še načrtovane hidroelektrarne na srednji Savi in Muri ter ostali hidro in drugi projekti na področju bioplina, solarne in vetrne energije, ki bodo tudi na dolgi rok prispevali k večanju deleža energije iz obnovljivih virov. Za zagotovitev moči v trenutku porabe pa je že pred koncem izgradnja ČHE Avče in načrtovanje gradnje ČHE Kozjak. Ti projekti namreč niso le za danes; so za jutri in za pojutrišnjem. So za zanamce, ki jim, tako kot nam, ne bo vseeno, kakšno električno energijo uporabljajo. In ker se sprememba ravnanja začne v glavi, si skupina HSE na področju varčne in okolju prijazne rabe električne energije prizadeva ne le s konkretnimi produkti, ampak tudi z informativno-izobraževalnimi aktivnostmi. S kampanjo Energija si – bodi učinkovit smo v letu 2007 nadaljevali aktivnosti na področju osveščanja najširše slovenske javnosti o varčni rabi energije. Kampanja, ki ima že več kot dvajset podpornikov – med njimi so tudi nekatere največje slovenske družbe – je postala zaščitni znak HSE na področju prizadevanj za okolju prijazno poslovanje in trajnostni razvoj, ob hkratnem zavedanju, da je na tem področju še veliko potenciala, ki ga bomo postopno izkoriščali.

Cene električne energije so poglavje, ki se je v minulem letu odpiralo vedno znova in znova. Slovenski trg električne energije so namreč zaznamovale bistveno spremenjene okoliščine, na katere so vplivale razmere na trgih sosednjih držav. Cene električne energije na trgih jugovzhodne Evrope so se dvignile, zato je nivo cen v Sloveniji postal enak tistim na zahodnih trgih. Na področju trgovanja tako ni več mogoče ustvarjati takšnih donosov kot v preteklih letih. Poleg tega po 1. juliju 2007 deluje prosti trg električne energije. To pomeni, da vse, tudi elektrodistribucijske družbe, lahko odtlej tudi praktično, ne le teoretično, kupujejo električno energijo od katerega koli ponudnika doma ali v tujini, kot jo tudi lahko prodajajo kateremukoli kupcu. In končno, v slovenskem prostoru smo vzpostavili notranjo konkurenco, saj se je oblikoval še en ponudnik električne energije, t.i. »drugi steber«. Izziv, ki se je v letu 2007 odprl in je še vedno pred vsemi nami, akterji na elektroenergetskem trgu, ostaja oskrba gospodinjstev z električno energijo. Prilagoditev cen za te odjemalce terja posebno pozornost in usklajeno delovanje vseh subjektov na energetske trgu, čemur smo in bomo tudi v prihodnje v HSE namenjali posebno pozornost.

Namesto zaključka pa nekaj malega o sedmici in loterijski sreči. Ta je naklonjena redkim izbrancem in je rezultat naključnega spleta okoliščin. A vendar v HSE ničesar ne prepuščamo naključju in se ne zanašamo na morebitno srečo. Nasprotno: naši poslovni rezultati so vedno posledica skrbno premišljenih poslovnih potez in izdelanih načrtov, ki temeljijo na viziji postati največji, najboljši, najbolj napreden. Glavni dobiček pa je za HSE vedno vsota »vplačil« vseh, ki se trudijo, da je HSE to, kar je: odlična evropska energetska družba z jasnim poslanstvom in vizijo, dobrimi poslovnimi rezultati in izdelanim načrtom prihodnosti.

Vsem vam – našim lastnikom, zaposlenim in poslovnim partnerjem, ki dnevno vplačujete zmagovito kombinacijo, se iskreno zahvaljujem za odlično sodelovanje. Sedmica je naša.



dr. Jože Zagožen
direktor HSE



Damijan Koletnik
direktor HSE

Ljubljana, 31. 3. 2008

1.4 Poročilo nadzornega sveta

Nadzorni svet družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. skladno z določili 282. člena Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) s tem poročilom obvešča skupščino o:

- načinu in obsegu preverjanja vodenja družbe med poslovnim letom 2007,
- preveritvi in potrditvi letnega poročila družbe in skupine HSE,
- preveritvi predloga za uporabo bilančnega dobička,
- stališču nadzornega sveta do revizorjevih poročil.

V nadzornem svetu družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. so kot predstavniki kapitala do 19. 3. 2007 sodelovali: mag. Andrej Vizjak (predsednik), mag. Andrej Aplenc (namestnik predsednika), dr. Franci Križanič, Franc Bogovič, Franc Ervin Janežič in Janez Požar, predstavniki zaposlenih pa so bili: Boštjan Jančar, Branko Sevcnikar in Miran Božič.

Mag. Andrej Vizjak je z 19. 3. 2007 podal odstopno izjavo s funkcije člana in predsednika nadzornega sveta HSE. Nadzorni svet je do imenovanja novega člana deloval z osmimi člani, seje je vodil namestnik predsednika, mag. Andrej Aplenc. Vlada RS je za novega člana nadzornega sveta dne 13. 9. 2007 imenovala mag. Alojza Stano, ki je bil na 2. izredni seji nadzornega sveta dne 19. 9. 2007 izvoljen tudi za novega predsednika nadzornega sveta HSE. Nadzorni svet je do konca leta 2007 deloval v sestavi:

- predstavniki kapitala: mag. Alojz Stana (predsednik), mag. Andrej Aplenc (namestnik predsednika), dr. Franci Križanič, Franc Bogovič, Franc Ervin Janežič, Janez Požar,
- predstavniki zaposlenih: Boštjan Jančar, Branko Sevcnikar in Miran Božič.

1.4.1 Spremljanje in nadzor poslovanja družbe

Sprememba Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Holding Slovenske elektrarne dne 16. 3. 2007 je poleg spremembe vodenja in zastopanja družbe, kjer je bilo uvedeno dvočlansko posloводство, razširila tudi področje pristojnosti nadzornega sveta v smislu podajanja predhodnih soglasij za sklepanje določenih pravnih poslov.

Vsled navedenega se je nadzorni svet družbe v letu 2007 sestel na triindvajsetih sejah, in sicer na trinajstih rednih, treh izrednih in sedmih korespondenčnih sejah. Poleg tekočega seznanja s samim poslovanjem družbe in obravnavanjem pravnih poslov, kjer je potrebno predhodno soglasje nadzornega sveta, se je nadzorni svet seznanjal tudi z vsemi področji, ki pomembno vplivajo na dolgoročne interese družbe, uresničevanje sprejete razvojne strategije ter družbeno odgovorno povečevanje ekonomske učinkovitosti družbe.

Na sejah je bil do imenovanja drugega člana posloводства prisoten generalni direktor in njegov pomočnik, po prej omenjeni spremembi akta pa sta sejam nadzornega sveta večinoma prisostvovala le oba člana posloводства. Pomembnejša področja in vprašanja, ki so bila obravnavana v letu 2007, so podana v nadaljevanju.

- Nadzorni svet se je seznanil z Začasnim nerevidiranim računovodskim poročilom družbe HSE d.o.o. za leto 2006, pri čemer je soglašal s predlogom generalnega direktorja glede razporeditve polovice čistega dobička leta 2006 med druge rezerve iz dobička.
- Sprejel je Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2006 s poročiloma revizorja.
- Na podlagi spremenjenega Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Holding Slovenske elektrarne je sprejel Poslovnik o delu posloводства HSE d.o.o. v skladu s katerim je sprejel delitev poslovnih področij znotraj posloводства, de-

lovanje posloводства ter način dela in odločanja. Prav tako je sprejel spremembe in čistopis Poslovnika o delu nadzornega sveta HSE d.o.o.

- Obravnaval je obdobjna poročila o poslovanju družbe in skupine HSE, seznanil pa se je tudi s konceptom delovanja mednarodne mreže HSE, načinom poslovanja posameznih družb, podružnic in predstavništev ter vpetostjo v trgovalne aktivnosti krovne družbe.
- Tekoče se je seznanjal s stanjem na projektu TE-TO Rousse, Bolgarija, soglašal je s podpisi pogodb vezanih na nakup in prodajo delnic TE-TO Rousse, ter podal predhodno soglasje k sklenitvi pogodb o prodaji oziroma o posredovanju pri prodaji električne energije Toplifikacija Ruse EAD.
- Seznanil se je z vsemi strokovnimi in finančnimi informacijami glede projektov izgradnje in obnove proizvodnih objektov v skupini HSE ter soglašal z izbiro dobaviteljev opreme in izvajalcev gradbenih del.
- Skladno z določili Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Holding Slovenske elektrarne je podajal predhodna soglasja k trgovalnim in drugim pravnim poslom ter ustanavljanju drugih družb in podružnic.
- Soglašal je z odkupom deležev manjšinskih družbenikov v SENG d.o.o. in v TET d.o.o.
- Obravnaval je gradivo za skupščino družbe HSE d.o.o. in soglašal s predlaganimi sklepi posloводства ustanovitelju.
- Soglašal je s sklenitvijo pogodbe o delitvi in prevzemu med HSE d.o.o. in GEN energijo d.o.o. ter podal predhodno soglasje za podpis Pisma o nameri za ustanovitev družbe z omejeno odgovornostjo Hidroelektrarne na spodnji Savi d.o.o., in za podpis družbene pogodbe za ustanovitev družbe z omejeno odgovornostjo Hidroelektrarne na spodnji Savi d.o.o.
- Posloводство in sektor trženja sta na pobudo nadzornega sveta predstavila možnosti in načine obvladovanja tveganj pri trgovanju z električno energijo, kot posledica te tematike je bil podrobneje obravnavan tudi rezultatski vpliv predhodno prodane električne energije na poslovanje v letu 2008 in naprej.
- Seznanil se je s Pismom posloводства, prejetim s strani KPMG Slovenija d.o.o. glede revizije računovodskih izkazov za leto 2006 in ugotovil, da so bila vsa priporočila upoštevana.
- Seznanil se je s predlogom reorganizacije skupine HSE s terminskim planom, ki je bil pripravljen na podlagi smernic o strateškem razvoju HSE in primerjalne analize organiziranosti energetskih družb v evropskem prostoru, pri čemer je bil na predlog nadzornega sveta ustanovljen tim strokovnjakov, ki bo v skladu s časovno premico tekom leta 2008 podal konkretnejše odgovore na ekonomsko-socialne, pravne, finančne in kapitalske vidike reorganizacije.
- Seznanil se je z osnovnimi elementi Poslovnega načrta družbe HSE in postopki priprave poslovnih načrtov družb skupine HSE za leto 2008.
- Razširil je članstvo revizijske komisije nadzornega sveta HSE iz štiričlanskega na petčlansko ter za petega člana imenoval mag. Alojza Stano.

Revizijska komisija nadzornega sveta HSE se je v letu 2007 sestala na dvanajstih sejah, kjer je poleg z zakonom določenih področij obravnavala tudi vprašanja in področja, za katera jo je nadzorni svet zadolžil s posebnimi sklepi, ta so pa bila: analiza donosnosti kapitala, projekt TE-TO Rousse, Bolgarija, strokovne in finančne informacije glede projektov izgradnje in obnove proizvodnih objektov v skupini HSE, Poslovnik o delu posloводства HSE, Poslovnik o delu nadzornega sveta HSE, oddelitev kapitalskih naložb HSE d.o.o. v Savske elektrarne Ljubljana d.o.o. in Termoelektrarno Brestanica d.o.o. na GEN energijo d.o.o. ter obvladovanje tveganj na trgu električne energije.

Delo nadzornega sveta in revizijske komisije je bilo v letu 2007 izredno obsežno, tako zaradi sprememb Akta o ustanovitvi družbe, kot tudi zastavljene strategije intenzivnega nastopa na trgu in spremenjenih pogojev poslovanja. Nadzorni svet ocenjuje, da je posloводство pripravljalo ustrezna in korektna poročila, informa-

cije in analize, ki so bile s strani posloводства, včasih pa tudi pripravljalcev, na samih sejah tudi dodatno pojasnjene. Nadzorni svet je tako dobil dober vpogled v vsa ključna področja poslovanja, kar mu je omogočalo nemoteno izvajanje svoje funkcije, torej spremljanje in nadzor vodenja poslov in poslovanja družbe HSE, v okviru pooblastil in pristojnosti, ki so opredeljene z zakonom in Aktom o ustanovitvi družbe.

1.4.2 Preveritev letnega poročila ter stališče do revizijskega poročila

Na osnovi pregleda revizijskih poročil, ocene revizijske komisije nadzornega sveta in na osnovi pojasnil, ki so bila podana na sami seji nadzornega sveta, nadzorni svet družbe HSE k revizijskima poročiloma nima pripomb. Na osnovi rednega spremljanja poslovanja družbe HSE, pozitivnih revizijskih mnenj, uspešnega poslovnega izida družbe in skupine HSE, doseženih zastavljenih ciljev iz poslovnega načrta za leto 2007 ter v skladu s svojimi pristojnostmi nadzorni svet družbe HSE po končni preveritvi nima pripomb k Letnemu poročilu družbe in skupine HSE za leto 2007 ter ga potrjuje.

1.4.3 Ugotovitev in predlog uporabe bilančnega dobička

Družba Holding Slovenske elektrarne d.o.o. je poslovno leto 2007 zaključila s čistim dobičkom v višini 12.411.197,28 €.

Nadzorni svet družbe je na svoji 25. redni seji dne 5. marca 2008 soglašal s predlogom posloводства, da se polovica čistega dobička v višini 6.205.598,64 € uporabi za oblikovanje drugih rezerv iz dobička že pri izdelavi računovodskih izkazov za leto 2007.

Ostanek čistega dobička predstavlja bilančni dobiček leta 2007, ki znaša 6.205.598,64 €.

V skladu s strateškimi cilji in naložbeno politiko nadzorni svet družbe HSE soglašal s predlogom posloводства družbe ustanovitelju, da se bilančni dobiček v višini 6.205.598,64 € v celoti uporabi za oblikovanje drugih rezerv iz dobička. Poleg navedenega nadzorni svet predlaga skupščini, da podeli poslovodu razrešnico za poslovanje v letu 2007.

Nadzorni svet družbe HSE je poročilo pripravil v skladu z 282. členom ZGD-1. Poročilo nadzornega sveta je namenjeno skupščini družbe.



mag. Alojz Stana
Predsednik nadzornega sveta
Holding Slovenske elektrarne d.o.o.

Ljubljana, 14. maj 2008

1.5 Kronologija pomembnejših dogodkov skupine HSE v letu 2007

Januar

- 1. januarja 2007 v R Sloveniji postane zakonito plačilno sredstvo evro, ki je enotna valuta EU.
- DEM že drugič postane naj podjetje mesta Maribor.
- TEŠ začne uvajati sistem upravljanja informacij po zahtevah standarda ISO 27001:2005.
- PV dobi novo celostno grafično podobo.

Februar

- Vlada RS sprejme sklep, da je TET upravičena do premije v višini 37,0555 € za MWh proizvedene električne energije iz obvezne količine rjavega premoga Rudnika Trbovlje-Hrastnik. Z uporabo navedene količine energenta TET proizvede 467 GWh prednostno dispečirane električne energije.
- SENG izvede praznitev jezera HE Plave – akumulacija Ajba zaradi izgradnje začasne ločne pregrade za zaščito gradbene jame vtočno – iztočnega objekta za CHE Avče.

Marec

- HSE dokapitalizira odvisno družbo HSE Adria.
- V TEŠ postane nov član nadzornega sveta mag. Djordje Žebeljan, ki je kasneje izvoljen za predsednika nadzornega sveta.
- HSE Adria pridobi licenco za trgovanje, posredovanje in zastopanje na trgu z električno energijo.
- 16. marca je bila izvedena dokapitalizacija HSE z izročitvijo stvarnih vložkov, ki jih predstavljajo poslovni delež RS v TET v višini 80,34 % in poslovna deleža RS v DEM v višini 0,14 %.
- DEM se iz večosebne družbe preoblikuje v enoosebno.

April

- V Mariboru se uradno odpreta nova CV HSE in DEM. Njunjo odprtje predstavlja enega pomembnejših dogodkov v slovenskem elektrogospodarstvu.
- Skladno s strateškimi usmeritvami pri privatizaciji slovenske elektroenergetike, ki jih je Vlada RS sprejela na svoji 84. redni seji dne 27. 07. 2006 in ki družbi HSE nalagajo odkup preostalih manjšinskih deležev v družbah skupine HSE, so bile aprila podpisane pogodbe o nakupu manjšinskih deležev v družbi SENG. Za financiranje dela nakupa je HSE s soglasjem Ministrstva za gospodarstvo RS in Ministrstva za finance RS v začetku leta 2007 najel dolgoročni kredit v višini 29 mio €. Preostali del strateško pomembnega nakupa se je financiral z lastnimi sredstvi iz naslova prejete kupnine od prodaje delnic Nove Ljubljanske banke d.d. Z odkupom je soglašal tudi nadzorni svet HSE d.o.o. Tako je HSE v aprilu odkupil 16,5 % delež manjšinskih družbenikov v družbi SENG ter postal 98 % lastnik družbe (preostali 2 % delež pa je HSE odkupil v avgustu). Izvedeni nakup predstavlja pomemben korak h kapitalski konsolidaciji skupine HSE in k enotnemu nastopu družb, ki skupino HSE sestavljajo.
- DEM uspešno zaključi pogajanja za najugodnejšo ponudbo za izbor izvajalca del širitve odvodnega kanala HE Zlatoličje.
- Po štirih letih obratovanja se začne veliki remont bloka 5 v TEŠ.

Maj

- Nadzorni svet družbe HSE na svoji 14. seji potrdi Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2006.
- Ministrstvo za gospodarstvo RS poda HSE pozitivno mnenje k projektu nakupa bolgarske družbe Toplofikatsia-Ruse. S tem je storjen pomemben korak k nakupu tega energetskega proizvodnega projekta, na katerem je HSE delal od septembra 2006.
- V sodnem registru je vpisana sprememba osnovnega kapitala HSE.

Junij

- HSE dokapitalizira odvisni družbi HSE Hungary in HSE Italia.
- MOP za predstavnike občin Selnica ob Dravi, Maribor in Pesnica pripravi javno seznaništev o izbrani varianti za ČHE Kozjak ter daljnovidno povezavo ČHE-RTP Maribor.
- V TEŠ, kjer v sušnih mesecih proizvedejo tudi do polovico proizvedene električne energije v Sloveniji, se uspešno zaključi remont bloka 5. Na bloku, ki je v letu 2006 od 3.750 GWh skupno proizvedene količine električne energije v TEŠ proizvedel polovico, so med devettedensko ustavitvijo opravili vsa dela, ki so nujno potrebna za varno in zanesljivo obratovanje v prihodnje. Ob tem so izboljšali tudi energetske izkoristek ter zmanjšali izpuste dušikovih oksidov. Posebna pozornost je bila namenjena še izvedbi priključnih mest za prigradnjo plinskih enot na ta blok. Gre za enega zahtevnejših remontov do sedaj, zato so priprave na remont stekle že v letu 2005. O obsežnosti del priča tudi podatek, da je bilo na gradbišču v določenem času istočasno tudi do 900 delavcev, dolžino tokratnega remonta pa sta narekovala remont turbine in generatorja. Čas izvedbe remonta je bil skrbno načrtovan, saj je HSE v omenjenem času prejemal kar za četrtno manj električne energije. Maj in junij sta namreč meseca, ko energija ni več potrebna za kurjavo, hkrati pa tudi hlajenje, značilno za poletne mesece, še ni potrebno.
- Konec meseca junija se konča prehodno obdobje z možnostjo dodeljevanja prenosnih čezmejnih zmogljivosti na notranjih mejah EU po sistemu pro rata.

Julij

- 1. julija 2007 postanejo gospodinjski odjemalci aktivni udeleženci trga z električno energijo s pravico do izbire dobavitelja.
- HSE odkupi 0,99 % poslovni delež družbe KAD v TET in tako postane 81,33 % lastnik trboveljske termoelektrarne.
- TEŠ izbere ponudnika za dobavo glavne tehnološke opreme bloka 6.
- Skupščina TET sprejme spremembe družbene pogodbe in imenuje nov, tričlanski nadzorni svet. Predsednik postane dr. Uroš Rotnik.
- PV praznuje 47. skok čez kožo. Častni skakalec je dr. Milan Medved, čez kožo skoči 66 novincev. Slavnostni govornik je dr. Jože Zagožen.
- Poslovodstvu HSE in GEN energije 12. julija skleneta Pogodbo o delitvi in prevzemu družbe HSE.

Avgust

- HSE z Republiko Bolgarijo podpiše pogodbo o nakupu 100 % deleža družbe Toplofikatsia-Ruse. Nakup je skladen s strateško usmeritvijo HSE postati eden izmed vodilnih trgovcev z električno energijo v regiji JV Evrope, saj ta z vidika lege in povezave s Slovenijo predstavlja pomembno področje za razširitev dejavnosti. Hkrati takšna usmeritev zagotavlja tudi stabilno in cenovno sprejemljivo oskrbo Slovenije z električno energijo. HSE si je namreč s podpisom pogodbe zagotovil pravico za trgovanje z električno energijo iz te elektrarne. Nakup Toplofikatsie-Ruse je projekt, na katerem so številni strokovnjaki HSE delali več mesecev. S podpisom pogodbe je bil zaključen dolgotrajni postopek pogajanj, ki sega v avgust leta 2006, ko se je HSE prijavil na drugi, ponovljeni razpis bolgarske Agencije za privatizacijo ter se v nadaljevanju za nakup Toplofikatsia-Ruse potegoval z družbama Dalkia Interna-

tional in E.ON Energie AG. 17. novembra 2006 je HSE oddal ponudbo, bolgarska Agencija za privatizacijo pa je 6. decembra 2006 s posebnim sklepom razglasila HSE za prvuvrščenega ponudnika ter z njim v januarju 2007 začela pogajanja za podpis pogodbe o nakupu 100 % deleža Toplofikatsie-Ruse.

- SENG se iz večosebne družbe preoblikuje v enoosebno.
- Za HE Blanca, drugo v verigi petih novih spodnjesavskih hidroelektrarn, se podpisuje pogodba za izvedbo gradbenih del za akumulacijski bazen na HE Blanca – 1. razpisni sklop. Hkrati se podpisuje tudi pogodba za izgradnjo mostu čez jezovno zgradbo HE Blanca.
- Na konstitutivni seji nadzornega sveta DEM je za predsednika izvoljen Boris Novak.
- Po odstopu direktorja dr. Evgena Dervariča nadzorni svet PV za novega direktorja družbe imenuje dr. Milana Medveda.

September

- Novi predsednik nadzornega sveta HSE postane mag. Alojz Stana.
- Vlada RS podeli razrešnico generalnemu direktorju HSE in nadzornemu svetu HSE za poslovno leto 2006.
- SENG podpisuje 27. septembra 2007 novo posojilno pogodbo z EIB. Posojilo v višini 13 mio € je namenjeno financiranju projekta gradnje ČHE Avče. Gre za drugo posojilo, najeto pri EIB za financiranje tega projekta, saj je EIB za projekt v letu 2006 že odobrila 43 mio €.
- Državni zbor RS sprejme Zakon o dopolnitvah zakona o pogojih koncesije za izkoriščanje energetskega potenciala spodnje Save, ki omogoča prenos koncesije na novo družbo.
- Za blok 6 je v TEŠ izbran dobavitelj glavne tehnološke opreme in podpisana rezervacijska pogodba.
- Družbeniki HSE Investa dokapitalizirajo družbo.
- Gradbenemu konzorciju, ki izvaja dela na prvi slovenski ČHE Avče, uspe preboj dovodnega tunela na Kanalskem Vrh.
- HSE in slovenska podjetja za distribucijo električne energije – Elektro Celje, Elektro Gorenjska, Elektro Ljubljana, Elektro Maribor in Elektro Primorska - začno z akcijo Varčna sijalka v vsak dom.
- Družbeniki HSE Investa dokapitalizirajo družbo.

Oktober

- TEŠ podpisuje z EIB 350 mio € vredno posojilno pogodbo za gradnjo 600 MW bloka 6 s parno turbino.
- HSE v Bolgariji ustanovi odvisno družbo HSE Bulgaria.
- V Lipici poteka peta strateška konferenca skupine HSE. Poleg vodilnih strokovnjakov družb skupine se strateške konference tudi tokrat udeležita minister za gospodarstvo Republike Slovenije, mag. Andrej Vizjak, in direktor Direktorata za energijo, dr. Igor Šalamun.

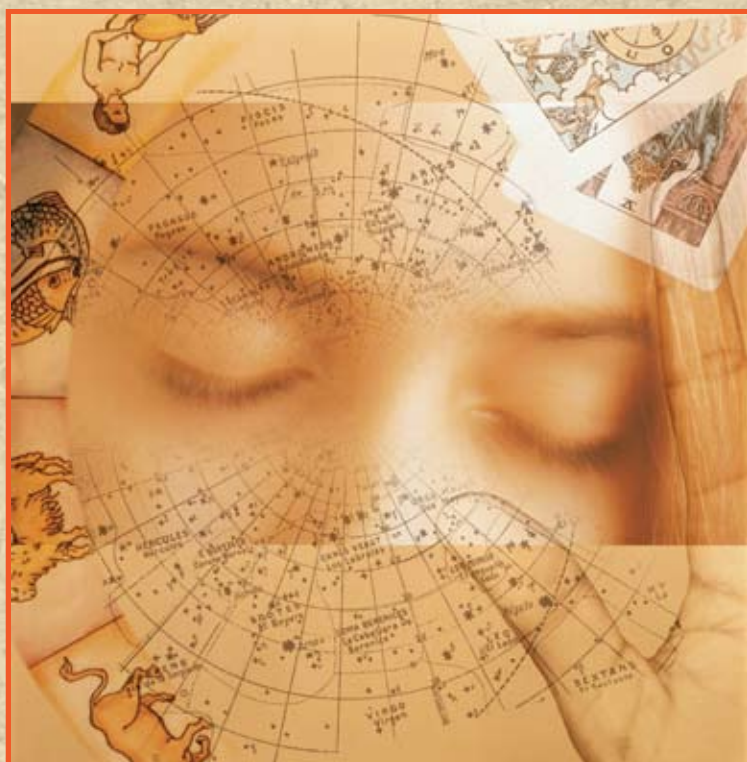
November

- 8. novembra je v sodni register vpisana oddelitev SEL in TEB. Dan obračuna delitve je 31. 12. 2006.
- HSE v Romuniji ustanovi predstavništvo.
- SENG praznuje 60-letnico obstoja.
- Pridobi se delno gradbeno dovoljenje za priključni daljnovod za ČHE Avče.
- PV na konferenci Izobraževalni management 2007 že četrto leto zapored prejme priznanje TOP 10. S tem se uvršča med 10 podjetij v Sloveniji, ki največ in sistematično investirajo v znanje ter skrb za izobraževanje in usposabljanje zaposlenih.
- Predsednik nadzornega sveta PV postane Simon Tot.

December

- HSE dokapitalizira odvisno družbo TEŠ v višini 21 mio €.
- PV obeleži 100 let delovanja jamske reševalne službe.
- V HE Zlatoličje se v okviru prenove namesti nov, 90-tonski gonilnik.
- Podpiše se pogodba za priključni daljnovod za ČHE Avče.
- Po predhodno pridobljenem soglasju bolgarske Postprivatizacijske agencije in pozitivni odločbi bolgarske Komisije za varstvo konkurence HSE proda družbi Mechel 49 % delež družbe Toplofikatsia-Ruse. Vstop strateškega partnerja je najbolj ustrezna rešitev za vodenje projekta, saj predstavlja optimalno sodelovanje proizvajalca premoga na eni in trgovca z električno energijo na drugi strani. Hkrati je izbira o pristopu k projektu s pomočjo strateškega partnerja logična posledica okolja, v katerem posluje elektrarna in pomeni zmanjšanje oz. skorajšnje izničenje rizikov naložbe.
- Družbe HSE, DEM, SEL, SENG, TEB in GEN energija podpišejo Pismo o nameri za ustanovitev družbe Hidroelektrarne na spodnji Savi d.o.o.





ODSTOPIM poslovno astrološko karto za podjetje, ki je bilo ustanovljeno leta 2001.

Karta je nerabljena, kot nova. Ker gre pri nas vse po načrtih, je ne gledamo. Če vi potrebujete nasvet zvezd, sporočite naslov na info@hse.si in naša tajnica vam bo karto ter astrologovo obrazložitev in nasvete poslala po pošti.

02

POSLOVNO POROČILO

2.1 Obvladujoča družba HSE

2.1.1 Splošni podatki obvladujoče družbe

Osebnostna izkaznica Holdinga Slovenske elektrarne d.o.o.	
Polno ime družbe	Holding Slovenske elektrarne d.o.o.
Skrajšano ime	HSE d.o.o.
Oblika organiziranosti	Družba z omejeno odgovornostjo
Naslov	Koprška ulica 92, 1000 Ljubljana, Slovenija
Telefon	01 470 41 00
Faks	01 470 41 01
Št. vložka	1 / 35036 / 00, registrirano pri Okrožnem sodišču v Ljubljani
Osnovni kapital	29.558.789,00 €
Velikost	Velika gospodarska družba
Struktura lastništva	100 % Republika Slovenija
Leto ustanovitve	2001
Transakcijski računi	NKBM: SI56 0430 2000 0317 271
	UNICREDIT BANKA: SI56 2900 0005 5093 917
	HYPO ALPE ADRIA: SI56 3300 0000 2191 609
	NLB: SI56 0292 4025 4805 996
	SKB: SI56 0316 0100 0590 766
Transakcijski račun skupnega podviga	04302 - 0001020424
Davčna številka	99666189
Identifikacijska številka za DDV	SI99666189
Matična številka	1662970
Spletni naslov	www.hse.si
E - pošta	hse@hse.si; info@hse.si
Poslovodstvo družbe	dr. Jože Zagožen, Damijan Koletnik
Pomočnika poslovodstva	mag. Metod Podkrižnik, mag. Viljem Pozeb
Predsednik nadzornega sveta	mag. Alojz Stana

Akt o ustanovitvi

Vlada Republike Slovenije je na 38. seji, 26. julija 2001, sprejela Akt o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Holding Slovenske elektrarne d.o.o.

Vlada je holding ustanovila zaradi:

- enotnega nastopa družb, ki holding sestavljajo, na tržišču pri prodaji električne energije,
- izboljšanja konkurenčnosti slovenskih proizvodnih družb,
- izvedbe projekta izgradnje HE na spodnji Savi.

Lastniška struktura

V HSE je RS združila svoje poslovne deleže v posameznih družbah, ki holding sestavljajo. Zadnja veljavna verzija Akta o ustanovitvi družbe HSE d.o.o. je akt z dne 27. 9. 2007.

Osnovni kapital družbe predstavlja vložek edinega družbenika. Na tej podlagi ima RS en poslovni delež. HSE je v 100 % lasti RS.

2.1.2 Organiziranost obvladujoče družbe



HSE d.o.o. je obvladujoča družba skupine HSE s sedežem v Ljubljani in poslovnimi enotami v Mariboru, Velenju, Novi Gorici in Sevnici. Poslovne funkcije so razdeljene po mestih, kjer je mogoče najboljše izkoristiti različne prednosti. V Ljubljani delujejo poslovodstvo, sektor trženja, sektor razvoja in raziskav, splošni sektor, služba notranje revizije, služba komuniciranja, pravna pisarna, služba kontrolinga, služba financ in služba računovodstva. V Mariboru je center za vodenje proizvodnje, investicije in telekomunikacije, velenjska poslovna enota skrbi za domači trg, kupoprodajne odnose med družbami skupine, spremljanje in izračunavanje odstopanj, dolgoročno planiranje in obračun električne energije, enota v Novi Gorici je odgovorna za tuje trge, sevniška enota pa za aktivnosti izgradnje hidroelektrarn na spodnji Savi.

2.1.3 Upravljanje obvladujoče družbe

RS kot edini lastnik obvladujočo družbo upravlja neposredno ter preko nadzornega sveta in posloводства.

Organi obvladujoče družbe na dan 31. 12. 2007

SKUPŠČINA	NADZORNI SVET	POSLOVODSTVO
Družbeniki	Predstavniki kapitala	dr. Jože Zagožen
Republika Slovenija	mag. Alojz Stana (predsednik)	Damijan Koletnik
(100 % lastniški delež)	mag. Andrej Aplenc (podpredsednik)	
	Franci Bogovič	
	Franc Ervin Janežič	
	Janez Požar	
	dr. Franci Križanič	
	Predstavniki zaposlenih	
	Branko Sevcnikar	
	Miran Božič	
	Boštjan Jančar	

Da bi se zagotovila še večja transparentnost poslovanja družbe in skupine HSE, je nadzorni svet družbe na svoji 5. redni seji 9. junija 2006 imenoval revizijsko komisijo.

Člani revizijske komisije so v letu 2007 bili:

- dr. Franci Križanič, predsednik,
- mag. Andrej Aplenc,
- Branko Sevcnikar,
- Alenka Podbevšek, neodvisna strokovnjakinja z računovodskega področja.

V decembru 2007 je postal član revizijske komisije tudi mag. Alojz Stana.

Glavne naloge revizijske komisije so:

- pregledovanje obdobjnih poročil ter priprava mnenj,
- pregledovanje letnega poročila družbe in skupine HSE ter priprava mnenj,
- sodelovanje z revizorjem ob revidiranju računovodskih izkazov in letnega poročila družbe in skupine HSE,
- opravljanje ostalih nalog na predlog nadzornega sveta.

2.1.4 Izjava o upravljanju družbe HSE d.o.o.

V skladu z določili 5. točke 70. člena ZGD-1 kot direktorja družbe HSE izjavljava, da upravljanje družbe poteka v skladu z veljavnimi pravnimi normami, Aktom o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Holding Slovenske elektrarne d.o.o., ki ga je Republika Slovenija kot ustanovitelj in edini družbenik družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. sprejela 27. 9. 2007, ter v skladu z dobro poslovno prakso.

V skladu z Aktom o ustanovitvi poteka upravljanje preko ustanovitelja neposredno in preko organov družbe, ki sta nadzorni svet in poslovodstvo.

Ustanovitelj samostojno odloča o naslednjih vprašanjih:

- o spremembah in dopolnitvah akta o ustanovitvi družbe,
- o sprejemu temeljev poslovne politike in razvojnem načrtu družbe,
- o sprejemu letnega poročila, če nadzorni svet letnega poročila ni potrdil ali če poslovodstvo in nadzorni svet prepustita odločitev o sprejemu letnega poročila ustanovitelju,
- o uporabi bilančnega dobička,
- o podelitvi razrešnice poslovodstvu in nadzornemu svetu,
- o delitvi in prenehanju poslovnih deležev,
- o spremembah osnovnega kapitala družbe,
- o statusnih spremembah in prenehanju družbe,
- o izvolitvi in razrešitvi članov nadzornega sveta družbe,
- o imenovanju revizorja družbe,
- o postavitvi prokurista in poslovnih pooblaščenecv družbe in
- o drugih zadevah v skladu s predpisi in aktom o ustanovitvi.

V skladu s 526. členom ZGD-1 ustanovitelj svoje odločitve vpisuje v knjigo sklepov.

Nadzorni svet sestavlja devet članov, in sicer šest članov, ki zastopajo interese lastnika in jih imenuje in razrešuje lastnik, trije člani pa zastopajo interese zaposlenih ter so imenovani v skladu z Zakonom o sodelovanju delavcev pri upravljanju. Člani nadzornega sveta so imenovani za dobo štirih let in so po preteku mandata lahko ponovno imenovani. V skladu z Aktom o ustanovitvi ima nadzorni svet naslednje pristojnosti:

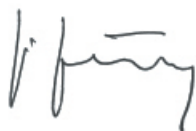
- nadzoruje vodenje poslov družbe,
- preveri sestavo letnega poročila in predlog za uporabo bilančnega dobička,
- o rezultatih preveritve letnega poročila sestavi pisno poročilo za ustanovitelja,
- potrjuje letno poročilo oziroma navede pripombe nanj,
- daje mnenje k temeljem poslovne politike in programu razvoja družbe,
- daje soglasje k poslovnemu načrtu družbe,
- predlaga ustanovitelju sprejem sklepov iz njegove pristojnosti oziroma daje mnenje k predlogom za sprejemanje sklepov ustanovitelja, danih s strani poslovodstva,
- imenuje in odpokliče poslovodstvo družbe,
- sklepa pogodbe o zaposlitvi s poslovodstvom,
- daje soglasje poslovodstvu družbe k sprejemanju odločitev na skupščinah odvisnih družb v primeru statusnih in kapitalskih sprememb,
- sprejeme poslovnik o delu nadzornega sveta,
- lahko zahteva poročila tudi o drugih vprašanjih in
- daje soglasje za sklepanje vseh pravnih poslov, katerih vrednost presega 10 % osnovnega kapitala družbe, razen trgovalnih poslov z električno energijo preko trgovalnih portalov in blagovnih borz.

Nadzorni svet lahko opravlja tudi druge naloge v skladu s predpisi in akti družbe ter v skladu s sklepi ustanovitelja.

Da bi se zagotovila še večja transparentnost poslovanja družbe in skupine HSE, je nadzorni svet imenoval revizijsko komisijo.

Družbo vodi in zastopa poslovodstvo, ki ga sestavljata dva člana, direktorja družbe. Direktorja imenuje nadzorni svet. Po poteku mandatne dobe sta direktorja lahko ponovno imenovana. V skladu z določili Akta o ustanovitvi poslovodstvo zastopa, predstavlja in vodi družbo v skladu s cilji, strategijo in smernicami na lastno odgovornost. Delitev poslovnih področij znotraj poslovodstva, delovanje poslovodstva, pristojnosti, način dela in odločanja se določijo s poslovníkom o delu poslovodstva, ki ga sprejme nadzorni svet.

Družba Holding Slovenske elektrarne d.o.o. pri poslovanju ne uporablja posebnega kodeksa.



dr. Jože Zagožen
direktor HSE



Damijan Koletnik
direktor HSE

Ljubljana, 31. 3. 2008

2.2 Predstavitev skupine HSE

Združeni tokovi različnosti

HSE je največja slovenska organizacija s področja elektroenergetike ter največji proizvajalec in trgovec z električno energijo na veleprodajnem trgu v Sloveniji. Združene hidroelektrarne, termoelektrarne in premogovnik v eno blagovno znamko – skupino HSE – skupaj proizvedejo velik delež električne energije v Sloveniji, z njeno dobavo, ki vključuje kombinacijo različnih virov, pa HSE igra ključno vlogo pri zagotavljanju varne, zanesljive in kakovostne oskrbe domačih odjemalcev.

Enoten nastop družb, ki sestavljajo skupino HSE, tej zagotavlja večjo konkurenčnost na trgu, optimalno izrabo proizvodnih zmogljivosti glede na trenutne tržne razmere, zmanjšanje negativnih finančnih učinkov izpada proizvodnje, celovitejšo ponudbo vseh produktov električne energije, manjše tveganje pri sklepanju dolgoročnih pogodb in večje možnosti nastopa na tujih trgih.

Od ustanovitve dalje je HSE gonilna sila razvoja slovenskega elektrogospodarstva, z nenehno rastjo in širitvijo na evropske trge pa enakovreden tekmelec največjim in najboljšim v svoji panogi.

Dejavnost skupine HSE zajema predvsem področje upravljanja z energijo in okoljem ter obvladovanje s tem povezanih procesov in tveganj. Širok spekter aktivnosti je moč združiti v naslednje glavne skupine:

- proizvodnja električne in toplotne energije,
- proizvodnja lignita,
- prodaja in trgovanje z električno in toplotno energijo, terminskimi pogodbami za električno energijo, CO₂ emisijskimi kuponi, RECSi ter s plinom,
- optimizacija proizvodnje skupine HSE,
- zagotavljanje sistemskih storitev, potrebnih za delovanje elektroenergetskega sistema,
- vodenje in izvedba energetskih in okoljskih projektov.

Glavne dejavnosti skupine

Glavna dejavnost skupine so procesi proizvodnje in trgovanja z električno energijo, zato si skupina HSE s ciljem čim večje učinkovitosti poslovanja prizadeva izkoristiti sinergije širokega spektra proizvodnih zmogljivosti. Obratovalne in stroškovne lastnosti posameznih proizvodnih enot se namreč med seboj razlikujejo, zato je mogoče z ustrezno kombinacijo proizvodnih enot doseči stroškovno ugodnejšo ponudbo električne energije. Obenem se s časom spreminja tudi cena električne energije na trgu, zato sta planiranje in optimiranje proizvodnih enot ob upoštevanju tehničnih kriterijev in razmer na trgih električne energije toliko bolj pomembna.

Skupina HSE

Skupino HSE v letu 2007 sestavljajo:

- Holding Slovenske elektrarne d.o.o. kot obvladujoča družba,
- Dravske elektrarne Maribor d.o.o. z odvisno družbo,
- Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o. z odvisno družbo,
- Termoelektrarna Šoštanj d.o.o. s pridruženimi družbami,
- Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.,
- Premogovnik Velenje d.d. s šestimi odvisnimi in šestimi pridruženimi družbami,
- PPE Kidričevo kot pridružena družba,
- HSE Invest d.o.o.,
- HSE Italia S.r.l.,
- HSE Balkan Energy d.o.o.,
- HSE Hungary Kft,
- HSE Adria d.o.o.,
- HSE Bulgaria EOOD,
- Toplofikatsia-Ruse EAD.

Naložba v Toplofikatsia-Ruse

Družba Toplofikatsia-Ruse se ne konsolidira. V letu 2007 je družba HSE kupila 100 % delež v družbi Toplofikatsia-Ruse in ga 49 % prav tako v letu 2007 prodala. Družba ima za preostali 51 % delež še vedno 51 % glasovalnih pravic, vendar zaradi višje potrebne večine za veljavnost skupščinskega sklepa sama brez soglasja drugega lastnika ne more sprejemati strateških odločitev v družbi Toplofikatsia-Ruse. Enaki pogoji odločanja veljajo tudi za drugega lastnika. Družba HSE je za 51 % delež v letu 2007 pričela z aktivnostmi za prodajo, iz česar tudi izhaja, da nima več pravic iz naslova razdelitve ustreznih deležev pripadajočega dobička.

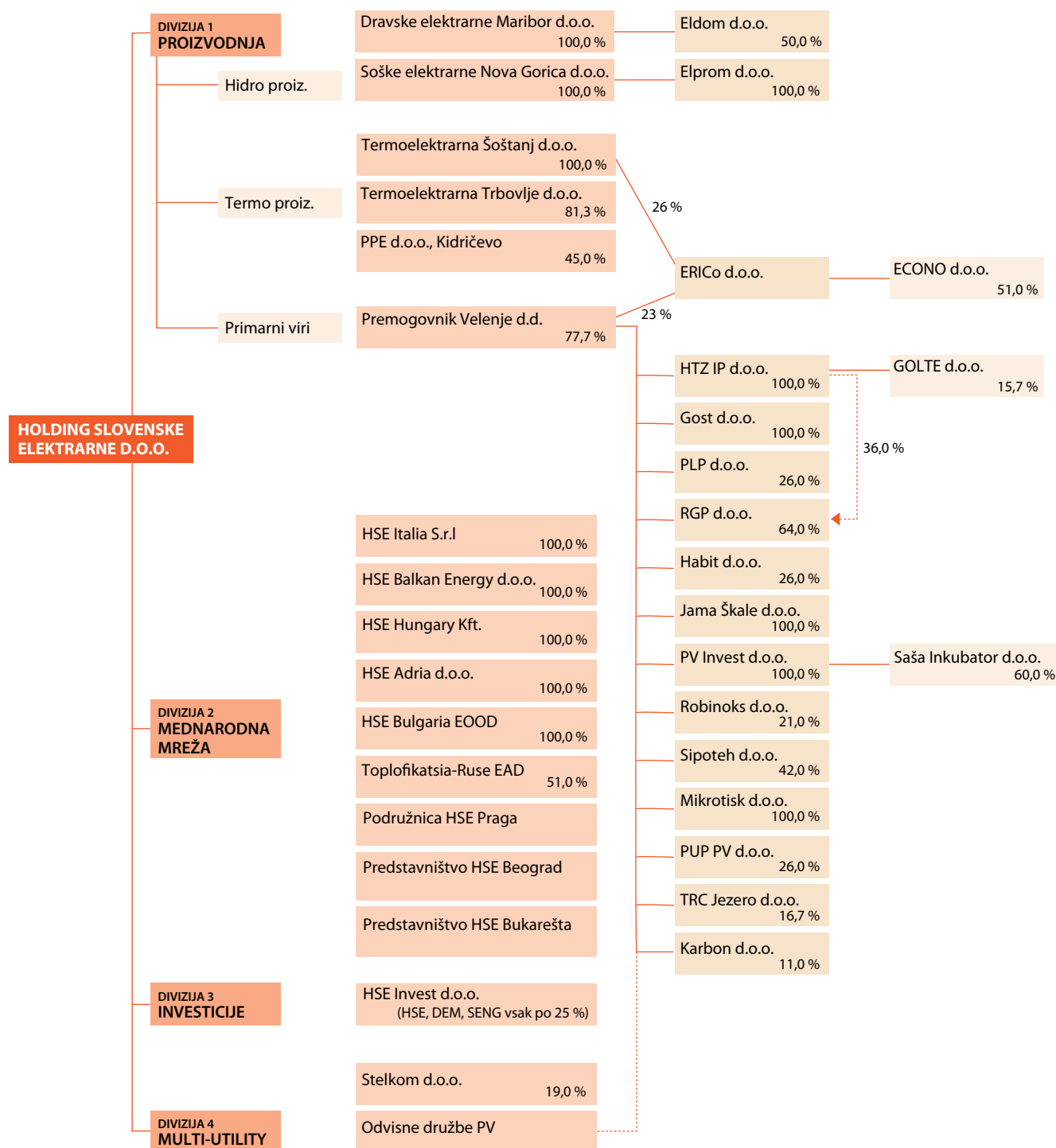
Oddelitev SEL in TEB

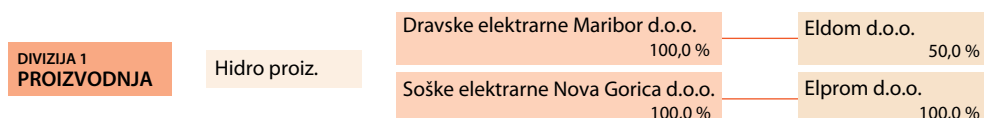
Vlada RS je novembra 2006 na svoji 99. redni seji sprejela sklep, s katerim je zadolžila poslovodstvi družb HSE in GEN energija za izvedbo postopka prenosa kapitalskih naložb HSE v SEL in TEB po postopku delitve družbe na način oddelitve s prevzemom. HSE je nastopal kot prenosna družba, GEN energija pa kot prevzemna družba. Kot dan obračuna delitve je bil določen 31. 12. 2006. Razlog oddelitve je bila želja lastnika povečati stopnjo konkurence na slovenskem trgu z električno energijo v skladu z evropsko direktivo o skupnih pravilih za notranji trg z električno energijo.

Poslovodstvi HSE in GEN energije sta dne 12. 7. 2007 sklenili Pogodbo o delitvi in prevzemu družbe HSE s prilogami. Skladno z določili sklepa Vlade RS o izvedbi postopka oddelitve sta obe družbi 16. 7. 2007 poslali RS poročilo o izvedenih aktivnostih v postopku oddelitve.

Nadzorni svet HSE je na podlagi določil ZGD – 1 dne 30. 8. 2007 pripravil Poročilo o pregledu oddelitve kapitalne naložbe v SEL in kapitalne naložbe v TEB. Nadzorni svet pri pregledu ni ugotovil nepravilnosti, pomanjkljivosti oziroma netočnosti v samem postopku oddelitve oziroma v Pogodbi o delitvi in prevzemu in glede njiju ni imel pripomb oziroma je z njima soglašal. Oddelitev je bila vpisana v sodni register dne 8. 11. 2007.

Skupina HSE na dan 31. 12. 2007





Dravske elektrarne Maribor d.o.o. (DEM)

DEM so največji slovenski proizvajalec električne energije iz obnovljivih virov in center za operativno vodenje celotne proizvodnje električne energije skupine HSE. Skupaj pokrijejo kar 25 % vseh potreb po električni energiji v državi, z razpoložljivo močjo na pragu 576 MW (v pretočni akumulaciji).

Z osmimi hidroelektrarnami na reki Dravi in dvema malima hidroelektrarnama proizvedejo kar 80 % slovenske električne energije, ki ustreza kriterijem obnovljivih virov in standardom mednarodno priznanega certifikata RECS. Kakovostno hidrologijo zagotavljajo na okolju prijazen način in s spoštovanjem načel trajnostnega razvoja.

Eldom d.o.o.

Odvisna družba DEM. Dejavnost družbe je upravljanje z nepremičninami, organiziranje prehrane v restavracijah in upravljanje s počitniškimi domovi elektrogospodarstva v Sloveniji.

Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o. (SENG)

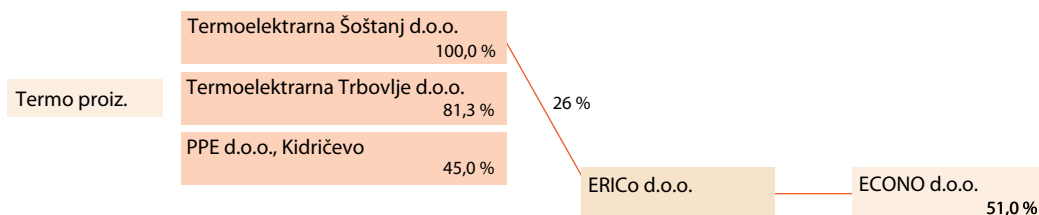
SENG s skupno razpoložljivo močjo na pragu 155 MW skrbijo za optimalno izkoriščanje vodnega potenciala Soče, njenih pritokov in drugih obnovljivih virov ob upoštevanju okoljskih pogojev in zahtev uporabnikov prostora. Na ravni skupine HSE je center vodenja v Novi Gorici zadolžen za zagotavljanje optimalne in kakovostne proizvodnje vseh elektrarn na reki Soči.

Družba ob načrtovanju energetske izrabe združuje interese v prostoru - išče možnosti njegove večnamenske izrabe v povezavi z vodnim gospodarstvom, vodooskrbo, vzrejo rib, ribolovom, turizmom in rekreativno dejavnostjo. Združevanje in usklajevanje vseh interesov ne pomeni le izboljšave za širše območje, ampak predvsem možnost celovitega demografskega in okoljevarstvenega razvoja. Tako ima lokalna skupnost več možnosti za nove dejavnosti, boljšo komunalno infrastrukturo, bolj urejeno pokrajino in stabilna pobočja.

Gradnja ČHE Avče na Banjški planoti je prvi tovrsten projekt v Sloveniji. Elektrarna bo prispevala k povečanju proizvodnje vršne energije, ki jo potrebuje slovenski elektroenergetski sistem, ter obstoječe proizvodne zmogljivosti SENG in HSE. Poleg navedenih ugodnosti je vloga ČHE Avče pomembna tudi za regionalni in urbani razvoj območja, zagotavljanje večje zaposlenosti v gospodarskem sektorju in spodbujanje gospodarskega razvoja tega območja, razvoj Banjške planote z rastjo turizma na Kanalskem Vrhju.

Elprom d.o.o.

Odvisna družba SENG je bila ustanovljena z namenom trgovanja z električno energijo. Družba miruje.



Termoelektrarna Šoštanj d.o.o. (TEŠ)

TEŠ je z močjo 870 MW na generatorju in 672 MW na pragu elektrarne največji proizvodni objekt med družbami skupine HSE. Proizvaja približno tretjino energije v državi, v kriznih obdobjih pa lahko pokriva tudi več kot polovico njene porabe. Poleg električne proizvaja tudi toplotno energijo, s katero oskrbuje večji del Šaleške doline. Elektrarno, ki kot osnovno gorivo uporablja lignit iz bližnjega PV, sestavlja pet proizvodnih blokov in dve toplotni postaji. Delovanje TEŠ je po proizvodnih rezultatih primerljivo z enakimi evropskimi termoelektrarnami, po obratovalni pripravljenosti blokov pa jih celo prekaša.

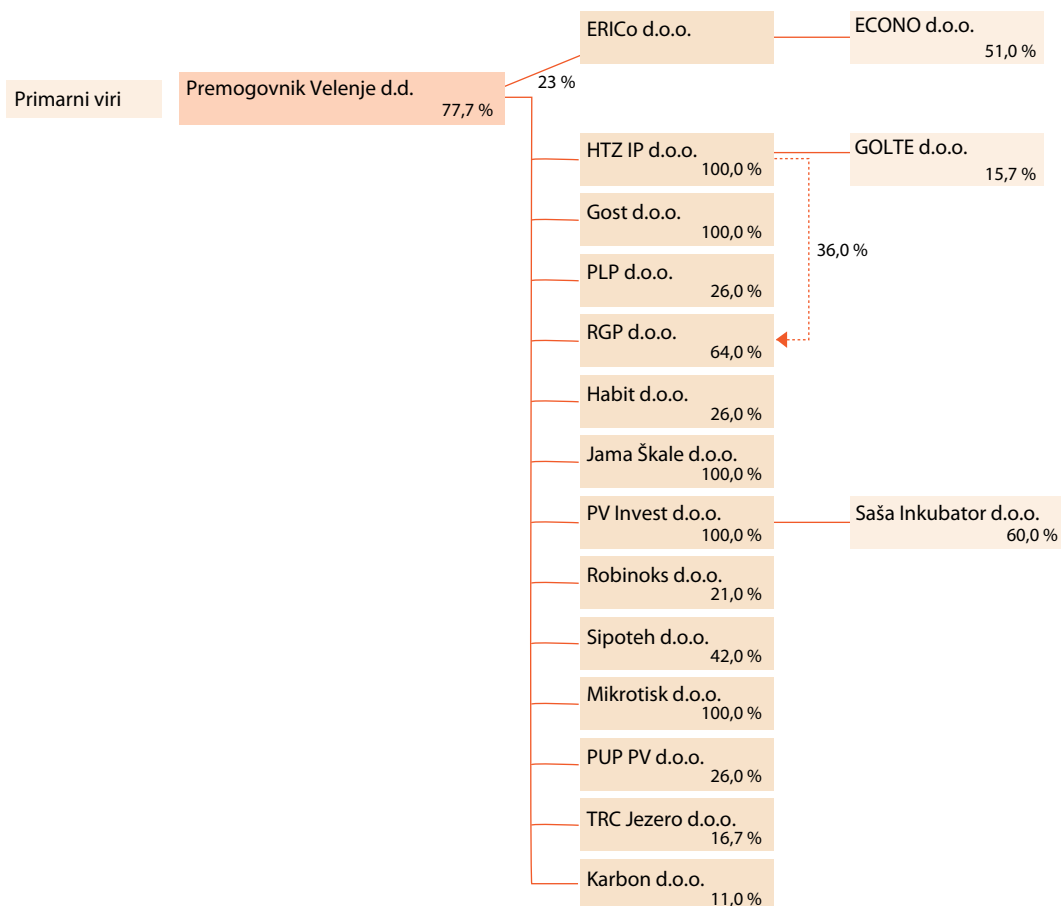
Termoelektrarna Trbovlje d.o.o. (TET)

TET ena od dveh elektrarn v Sloveniji, ki proizvajajo električno energijo z uporabo domačega premoga. Ponaša se z dolgoletno tradicijo in izkušnjami, saj so bile prve kilovatne ure električne energije v njej proizvedene že leta 1906. TET je največji energetskega objekta v svoji regiji, Zasavju. Skupno z zasavskimi premogovniki je skozi preteklost delovala kot pomemben temelj razvoja industrije, obrti in prometa tako v Zasavju kot celotni Sloveniji.

Termoelektrarna ima dve proizvodni enoti - parni blok nazivne moči 156 MW, ki proizvaja električno energijo iz rjavega premoga zasavskih premogovnikov, ter dva plinska bloka skupne nazivne moči 2 x 34 MW, ki uporabljata ekstra lahko kurilno olje in v slovenskem elektroenergetskem sistemu služita kot rezervi. Letna proizvodnja električne energije v termoelektrarni je približno 600 GWh, skupna razpoložljiva moč na pragu pa 168 MW.

Plinsko parna elektrarna d.o.o. (PPE)

800 MW plinsko parna elektrarna v Kidričevem, ki je skupni projekt družb HSE, Verbund in Talum, je v predinvesticijski fazi. Pripravljajo se podlage za odločitev o nadaljnjem poteku projekta. Elektrarna naj bi bila opremljena z najmodernejšo tehnologijo, ki bi zagotavljala nizke emisije NO_x . Zaradi uporabe zemeljskega plina kot goriva bi oddajala tudi nizke emisije CO_2 , kar ustreza mednarodnim merilom okoljsko prijaznega obratovanja, h katerim Slovenijo zavezuje Kjotski protokol.



Premogovnik Velenje d.d. (PV)

PV je tehnološko sodoben premogovnik, ki po opremljenosti in varnosti sodi v evropski vrh. Njegova posebnost je svetovno znana »velenjska odkopna metoda«. Ta metoda je zaradi svoje produktivnosti najprimernejša za odkopavanje debelejših slojev premoga, hkrati pa omogoča tudi zapolnjevanje in utrjevanje prostora za odkopom.

Količina izkopanega premoga v PV je odvisna od načrtov slovenskega elektrogospodarstva, v povprečju pa letno znaša okoli štiri milijone ton lignita, ki je v celoti namenjen potrebam TEŠ. Poleg izkopa premoga PV opravlja še številne dejavnosti, kot so rudarsko, strojno in elektro projektiranje podzemnih objektov in površinskih kopov, izdelava vseh vrst podzemnih objektov, vrtanje, geomehanske raziskave, jamomerske, hidrogeološke in tehnološke storitve. Sodobna tehnična oprema in visoka strokovnost kadrov zagotavljata varnost zaposlenih in visoko produktivnost, ki je osnova za konkurenčno ceno premoga, kar pripomore h konkurenčnosti električne energije TEŠ in celotne skupine HSE.

HTZ I.P. d.o.o.

HTZ I.P. d.o.o. je največje slovensko invalidsko podjetje in se ukvarja s proizvodnjo, servisiranjem in vzdrževanjem izdelkov, opreme in instalacij. Odlikuje ga bogato specialistično znanje s področja vzdrževanja in servisiranja različnih, še posebej rudarskih naprav. Družba ima pomembno vlogo pri usposabljanju in zaposlovanju invalidov.

Habit d.o.o.

Habit d.o.o. se ukvarja predvsem z nepremičninami, kjer je glavna dejavnost njihovo upravljanje, poleg tega pa se ukvarja tudi z organizacijo in poslovanjem pri gradbeno obrtnih delih in instalacijskih delih na stanovanjskih in drugih zgradbah.

PLP d.o.o.

Družba PLP d.o.o. oskrbuje premogovnik z lesnimi izdelki, ki morajo biti zaradi zagotavljanja varnosti zelo visoke kakovosti.

PUP PV d.o.o.

PUP PV d.o.o. je družba, ki se ukvarja s čiščenjem in urejanjem okolja.

Mikrotisk d.o.o.

Mikrotisk d.o.o. je družba, ki izvaja storitve s področja mikrotiska.

Karbon d.o.o.

Karbon, čiste tehnologije d.o.o., je bil ustanovljen leta 2002 in se ukvarja s karbonizacijo lignita, proizvodnjo briketov in aktivnega oglja, hkrati pa se uveljavlja kot tehnološki center za čiste tehnologije uporabe premogov.

PV Invest d.o.o.

Dejavnost družbe sta dva temeljna programska sklopa: naložbeno – nepremičninski programski sklop in programski sklop inženiring dejavnosti.

Naložbeno – nepremičninski programski sklop zajema oddajo in prodajo stanovanj, poslovnih prostorov in garaž ter spodbujanje in sofinanciranje uresničevanja podjetniških idej in rasti podjetij, ki ga financiramo s prostim denarnim tokom iz oddaje in prodaje nepremičnin.

Inženiring dejavnosti pa vključujejo programe Urejanje pridobivalnega prostora, Investicijski inženiring in Jamomerstvo in geodezija.

RGP d.o.o.

RGP d.o.o. se ukvarja z gradnjo vodnih rovov, jaškov, podzemnih garaž, s podzemnimi izkopi itd. Ukvarjajo se še s konstrukcijskimi in statičnimi ojačitvami objektov visokih gradenj, specialnimi rudarskimi gradbenimi deli ter projektiranjem in izvedbo geometričnih in geomehanskih storitev.

Gost d.o.o.

Gost d.o.o. je sprva posloval samo na področju gostinstva in organizirane prehrane, postopoma pa je bila dejavnost razširjena še na področja turizma.

Sipoteh d.o.o.

Sipoteh d.o.o. se ukvarja s strojno in proizvodno opremo, proizvodnjo kovinskih konstrukcij in njihovih delov.

Jama Škale d.o.o.

Družba je ustanovljena za potrebe zapiranja jame Škale.

Robinoks d.o.o.

Družba Robinoks d.o.o. se ukvarja s proizvodnjo izdelkov iz nerjavečega jekla.

TRC Jezero d.o.o.

TRC Jezero d.o.o. želi na območju rekreacijskega centra, ki nastaja na degradiranih površinah v Šaleški dolini, oblikovati prepoznavno turistično ponudbo v okviru zabavišnega parka s termalno vodo.

ERICo d.o.o.

Osrednja dejavnost družbe so storitve na okoljskih področjih, ki jih zahteva zakonodaja: Zakon o varstvu okolja, Nacionalni program varstva okolja, zakonodaja na področju voda, zraka, tal, odpadkov... K storitvam sodijo tudi laboratorijske analize in storitve, monitoringi, različne okoljske raziskave, programi varstva okolja, sanacijski programi, okoljsko in delovno izobraževanje, storitve vezane na okoljska vprašanja in probleme, sonaravni in trajnostni razvoj ter ostale storitve.

**DIVIZIJA 2
MEDNARODNA
MREŽA**

HSE Italia S.r.l.	100,0 %
HSE Balkan Energy d.o.o.	100,0 %
HSE Adria d.o.o.	100,0 %
HSE Hungary Kft.	100,0 %
HSE Bulgaria EOOD	100,0 %
Toplofikatsia-Ruse EAD	51,0 %
Podružnica HSE Praga	
Predstavništvo HSE Beograd	
Predstavništvo HSE Bukarešta	

HSE Italia S.r.l.

Odvisna družba HSE Italia, ki se ukvarja s podporo trgovalnim aktivnostim v zvezi z električno energijo na italijanskem trgu, je bila ustanovljena leta 2003. Družba povezuje HSE s partnerji za morebitne naložbe na področju Italije in je bila pred vstopom Slovenije v EU osnova za ustanavljanje bilančnih skupin na območju Evropske unije.

HSE Balkan Energy d.o.o.

Ustanovitev družbe HSE Balkan Energy s sedežem v Beogradu je bila rezultat širjenja poslovanja v JV Evropo. Srbija ima v svoji regiji pomembno geografsko in energetske vlogo, razvit elektroenergetski sistem in pomembne vire, kot so voda, premog in geotermalna energija. Družba trguje z električno energijo in nudi podporo pri širitvi poslovanja skupine HSE v JV Evropo.

HSE Hungary Kft.

Družba HSE Hungary je pomemben vzvod za povezavo s trgi srednje in vzhodne Evrope, predvsem s Poljsko, Češko in Slovaško, kjer se želimo uveljaviti kot mednarodni energetski ponudnik. Družba se ukvarja s trgovanjem z električno energijo.

HSE Adria d.o.o.

Družba HSE Adria s sedežem v Zagrebu se ukvarja s čezmejno trgovino z električno energijo, sklepanjem pogodb o prodaji in nakupu električne energije ter tehničnim svetovanjem.

HSE Bulgaria EOOD

Za HSE je pomemben tudi bolgarski trg. Bolgarija ima namreč na elektroenergetskem trgu JV Evrope pomembno vlogo. V procesu usklajevanja bolgarskega elektroenergetskega trga z direktivami EU je bolgarski operater prenosnega omrežja ESO začel izvajati organizirane avkcije za dodeljevanje čezmejnih prenosnih kapacitet, kar je omogočilo izvoz električne energije, proizvedene v Bolgariji, vsem družbam z licenco za trgovanje z električno energijo v Bolgariji. Zato se je HSE odločil izkoristiti poslovno priložnost, na osnovi katere bo lahko povečal svoj obseg trgovanja z električno energijo ter posledično dosegel nove energetske trge (Grčija itd.). HSE Bulgaria je bila oktobra 2007 vpisana v sodni register v Sofiji za dejavnost trgovanja z električno energijo.

Toplofikatsia-Ruse EAD

HSE je z nakupom Toplofikatsie-Ruse povečal nabor svojih proizvodnih virov za 400 MW. Lasten proizvodni vir v Bolgariji omogoča hitrejšo širitev obsega trgovanja z električno energijo v tem delu regije ter prenos električne energije tudi v

smeri proti Sloveniji. Toplofikatsia-Ruse proizvaja električno energijo, industrijsko paro in toplotno energijo. Elektrarna je bila zgrajena med leti 1964 – 1966, ko so bili instalirani trije generatorji. Zaradi povečanja potreb po električni energiji se je do-
instalacija elektrarne nadaljevala vse do leta 1985, ko so bili postopoma instalirani še trije dodatni, večji generatorji.



Toplofikatsia-Ruse stoji v bolgarskem mestu Ruse ob reki Donavi in bolgarsko-romunski meji.

Podružnica HSE Praga

Na osnovi v letu 2007 pridobljene licence za trgovanje z električno energijo se podružnica v Pragi ukvarja z nakupom električne energije od kvalificiranih proizvajalcev, prodajo električne energije upravičenim odjemalcem in drugim trgovcem z električno energijo na organiziranem češkem trgu, katerega članica je. Hkrati podružnica omogoča sodelovanje na avkcijah za dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti.

Predstavništvo HSE Bukarešta

Po pridružitvi Bolgarije EU in posledičnem zaprtju dveh reaktorjev v JE Kozloduy je postala Romunija glavna izvoznica električne energije v regiji. Romunija ima tudi največjo borzo z električno energijo v JV Evropi in liberaliziran trg, kar je botrovalo odločitvi, da HSE v Bukarešti ustanovi predstavništvo in pridobi licenco za trgovanje z električno energijo. Prve aktivnosti so se začele že v začetku leta 2007, v drugi polovici leta pa je bilo predstavništvo ustanovljeno.

DIVIZIJA 3 INVESTICIJE

HSE Invest d.o.o.
(HSE, DEM, SENG vsak po 25 %)

HSE Invest d.o.o.

Družba HSE Invest izvaja naložbe v energetske sektorju. Najpomembnejša dejavnost družbe je vodenje predinvesticijske faze razvojnih projektov, vodenje gradnje novih in rekonstrukcij obstoječih elektrarn. Družba ima posebej pomembno vlogo pri gradnji verige hidroelektrarn na spodnji Savi, izgradnji ČHE Avče, prenove HE Zlatoliče in ostalih večjih projektih skupine HSE.

DIVISION 4 MULTI-UTILITY

Stelkom d.o.o.
19,0 %

Stelkom d.o.o.

Stelkom je ponudnik telekomunikacijskih storitev in povezav, ki svoje storitve zagotavlja na telekomunikacijski infrastrukturi podjetij in elektrogospodarstva, osnova te infrastrukture pa je razvejano optično omrežje skupne dolžine preko 2.500 km.

2.2.1 Upravljanje skupine HSE

Organi upravljanja

Večino odvisnih družb (razen družb HSE Italia, HSE Hungary, HSE Adria, HSE Bulgaria in Toplofikatsia-Ruse) vodi enočlansko poslovodstvo oziroma uprava. V večini družb so konstituirani tričlanski nadzorni sveti.

Delovanje sindikata v družbah

Delovanje sindikata v družbah DEM, SENG, TET in TEŠ je organizirano v okviru Sindikata delavcev dejavnosti energetike Slovenije (SDE), ki je eden najbolj vplivnih in pomembnih sindikatov v sestavi najštevilčnejšega sindikata v državi – Zveze svobodnih sindikatov Slovenije (ZSSS). V družbah HSE in HSE Invest pa so aktivnosti za ustanovitev sindikatov v teku.

V okviru skupine HSE delujeta še sindikata Neodvisnost (cca 10 % članov v družbi SENG) in Sindikat pridobivanja energetskih surovin Slovenije (SPSS), ki deluje v okviru poslovnega sistema PV.

V okviru Konference elektrogospodarstva SDE deluje Koordinacija SDE skupine HSE, ki jo sestavljajo predsedniki sindikatov družb DEM, SENG, TET ter TEŠ in ima vzpostavljen dialog tako s poslovodstvom HSE kot tudi z direktorji posameznih družb, kar omogoča, da se nastali problemi in pobude tekoče obravnavajo. Sodelujejo tudi s Skupnim svetom delavcev skupine HSE.

Koordinacija SDE in ostali sindikati v okviru skupine HSE delujejo povezovalno, saj je v skupini HSE prisotno zavedanje, da smo skupaj močnejši in bomo samo dobro organizirani kos izzivom, ki jih prinašata napovedana privatizacija in popolno odprtje trga z električno energijo.

Sveti delavcev

Zaposleni v družbah skupine HSE zakonsko zagotovljene soupravljalne pravice uresničujejo preko svetov delavcev posameznih družb, ki med drugim izvolijo tudi predstavnike delavcev v nadzorne svete.

Skupni svet delavcev HSE

V skupini HSE v skladu z Zakonom o sodelovanju delavcev pri upravljanju deluje tudi Skupni svet delavcev kapitalsko povezanih družb, ki obravnava vprašanja, ki se nanašajo na delavce v vseh kapitalsko povezanih družbah skupine.

Dravske elektrarne Maribor d.o.o.

Direktor družbe	Damijan Koletnik
Sestava NS na dan 31.12. 2007	Boris Novak dr. Žan Jan Oplotnik Bojan Majhenič
Glavna dejavnost družbe	proizvodnja električne energije v HE

Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.

Direktor družbe	Vladimir Gabrijelčič
Sestava NS na dan 31. 12. 2007	dr. Milan Medved Niko Jurca Silvester Medvešček
Glavna dejavnost družbe	proizvodnja električne energije v HE

Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.

Direktor družbe	dr. Uroš Rotnik
Sestava NS na dan 31. 12. 2007	mag. Djordje Žebeljan Franc Sever Franc Rosec
Glavna dejavnost družbe	proizvodnja električne energije v TE

Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.

Direktor družbe	mag. Marko Agrež
Sestava NS na dan 31. 12. 2007	dr. Uroš Rotnik mag. Borut Dolanc Janez Balog
Glavna dejavnost družbe	proizvodnja električne energije v TE

Plinsko parna elektrarna d.o.o., Kidričevo

Direktor družbe	Branko Kožuh
Sestava NS na dan 31. 12. 2007	mag. Metod Podkrižnik Anton Smolak Zlatko Čuš
Glavna dejavnost družbe	druga proizvodnja električne energije (družba je v predinvestijski fazi)

Premogovnik Velenje d.d.

Direktor družbe	dr. Milan Medved
Sestava NS na dan 31. 12. 2007	Simon Tot Vida Lorber Branko Mlinšek
Glavna dejavnost družbe	pridobivanje lignita

HSE Italia S.r.l.

Upravni odbor na dan 31. 12. 2007	dr. Tomaž Štokelj mag. Viljem Pozeb Damjan Lipušček
Glavna dejavnost družbe	trgovanje z električno energijo

HSE Balkan Energy d.o.o.

Direktor družbe na dan 31. 12. 2007	mag. Boris Mezgec
Glavna dejavnost družbe	trgovanje z električno energijo

HSE Hungary Kft.Direktorja družbe
na dan 31. 12. 2007dr. Tomaž Štokelj
mag. Metod Podkrižnik

Glavna dejavnost družbe

trgovanje z električno energijo

HSE Adria d.o.o.Direktorja družbe
na dan 31. 12. 2007dr. Tomaž Štokelj
mag. Boštjan Bandelj

Glavna dejavnost družbe

trgovanje z električno energijo

HSE Bulgaria EOODDirektorja družbe
na dan 31. 12. 2007mag. Metod Podkrižnik
Drago Skornšek

Glavna dejavnost družbe

trgovanje z električno energijo

Toplofikatsia-Ruse EADUpravni odbor družbe
na dan 31. 12. 2007Georgy Kutovoy (predsednik)
Andrey Nikolaev (izvršni direktor)
mag. Boris Mezgec
Irena Stare
dr. Tomaž Štokelj
Alexey Ivanushkin
Valeriy Ovseychuk
Victor Tolokolnikov
Tonyo Tomov

Glavna dejavnost družbe

proizvodnja ter soproizvodnja električne in
toplotne energije, prenos toplotne energije**Podružnica HSE Praga**Vodja podružnice
na dan 31. 12. 2007

dr. Tomaž Štokelj

Glavna dejavnost družbe

trgovanje z električno energijo

Predstavništvo HSE BeogradVodja predstavništva
na dan 31. 12. 2007

mag. Boris Mezgec

Glavna dejavnost družbe

internacionalizacija poslovanja HSE
(širjenje poslovanja v regiji JV Evrope)**Predstavništvo HSE Bukarešta**Vodja predstavništva
na dan 31. 12. 2007

Drago Skornšek

Glavna dejavnost družbe

trgovanje z električno energijo

HSE Invest d.o.o.

Direktor družbe

Miran Žgajner

Sestava NS
na dan 31. 12. 2007Irena Šlemic
mag. Alida Rejec
Jožef Hebar
Drago Polak

Glavna dejavnost družbe

drugo projektiranje in tehnično svetovanje

2.3 Poslovna politika skupine HSE

Skupina HSE v vsakem trenutku verjame v dvoje: vedno več in vedno bolje. Z ustvarjalno delovno energijo vsak dan znova začenja svoje poslanstvo: ustvarjati novo, presežno vrednost za najširši krog uporabnikov. Pri svojem delovanju in snovanju je energična.

Poslanstvo

Poslanstvo skupine HSE je ohranяти vodilno vlogo na domačem trgu in prevzemati vodilno vlogo na trgih JV Evrope, poleg tega pa razvijati slovensko energetske gospodarstvo in znanost ter ju uveljaviti v mednarodnem okolju.

Vizija

Vizija skupine HSE je, da želi zagotavljati optimalno izrabo slovenskih energetskih virov in strokovnega potenciala ter s sočasno vzpostavitvijo partnerstev v tujini, zlasti JV Evropi, zagotoviti dolgoročno konkurenčnost skupine na globalnem energetskem trgu, hkrati pa razširiti svojo dejavnost in s tem ustvarjati dodatne sinergijske učinke za skupino in za celotno Slovenijo.

Vrednote

Vrednote skupine HSE se odražajo v odnosih do uporabnikov, družbenega okolja, zaposlenih, poslovnih partnerjev in lastnikov. V središču so:

- skrb za zadovoljstvo uporabnikov storitev,
- razvoj odgovornega dolgoročnega razmerja s poslovnimi partnerji,
- varovanje okolja in uporaba obnovljivih virov energije,
- prizadevanje za strokovno usposobljenost,
- nenehno izobraževanje in motivacijsko delovno okolje za zaposlene,
- zagotavljanje varnih in stabilnih delovnih mest ter ustvarjalnega delovnega okolja,
- učinkovito poslovanje in ustvarjanje donosa lastnikom,
- stalno izboljševanje sistema vodenja.

Poraba električne energije doma in po svetu stalno narašča, zato skupina HSE že od ustanovitve dalje išče vedno nove, dodatne projekte in naložbe, s katerimi bo zagotovila varno, zanesljivo, konkurenčno in okolju prijazno oskrbo Slovenije z električno energijo tudi na dolgi rok.

Razvojni načrt skupine HSE

Strateške usmeritve skupine HSE so opredeljene v razvojnem načrtu skupine HSE. Zaradi številnih sprememb, ki so se in se še dogajajo na področju elektrogospodarstva, je vodstvo družbe HSE v začetku leta 2006 kot odgovor na številne izzive in priložnosti noveliralo razvojni načrt skupine. Ta pomembno spreminja oziroma dopolnjuje nekatere dotedanje strateške usmeritve, ki bodo omogočile nadaljnjo rast in razvoj skupine HSE in s tem dolgoročno uspešnost, ki se bo posledično odražala v nadaljnji varni, zanesljivi in okolju prijazni oskrbi Slovenije z električno energijo po konkurenčnih cenah.

Razvojni načrt skupine HSE 2006 – 2015 je Vlada RS sprejela na 100. redni seji dne 7. 12. 2006. Zaradi številnih pomembnih sprememb v obdobju po sprejetju razvojnega načrta so se že začele aktivnosti za njegovo ponovno novelacijo.

Prevzemanje vodilne vloge v JV Evropi

Temeljna cilja Razvojnega načrta skupine HSE 2006 – 2015 sta poleg zagotavljanja varne, zanesljive, konkurenčne in okolju prijazne oskrbe z električno energijo razvoj in rast skupine HSE v smeri prevzemanja vodilne vloge v JV Evropi.

2.3.1 Projekti skupine HSE v Sloveniji

Projekti I. in II. prioritete

Rekonstrukcije obstoječih ter graditve novih proizvodnih objektov za proizvodnjo električne energije so glede na ekonomske, sektorske, okoljske, prostorske in obratovalne kriterije razdeljene v dve prioriteti. Primerjalni ekonomski izračuni utemeljujejo izvedbo projektov prve prioritete, projekti druge prioritete pa potrebujejo dodatne obdelave in raziskave. Med projekte prve prioritete spadajo HE na spodnji Savi, izgradnja ČHE Avče, postavitve bloka 6 v TEŠ, prigraditev plinskih turbin k blokoma 4 in 5 v TEŠ, prenova HE Zlatoličje, izgradnja ČHE Kozjak ter ostali projekti izkoriščanja obnovljivih virov energije ter soproizvodnje toplote in elektrike.

Z izvedenimi investicijami bodo v Sloveniji postali vsi pod sistemi skupine HSE konkurenčni, kar je nujen pogoj za dolgoročno preživetje na globalnem energetskem trgu. Izvedena vlaganja na trgih JV Evrope pa bodo HSE omogočila postati vodilni akter na teh trgih. Načrtovana so tako, da ne ogrožajo potrebnih vlaganj v Sloveniji, ki ostajajo prednostna naloga skupine HSE.

2.3.2 Projekti skupine HSE v regiji JV Evrope

Regija JV Evrope je za HSE pomembna tako zaradi potrebe po rasti kot tudi zaradi tega, ker je HSE osnovni nosilec oskrbe z električno energijo v Sloveniji. Stabilna oskrba Slovenije je odvisna tudi od tega, ali bo HSE uspel postati pomemben regijski trgovec in proizvajalec električne energije. Brez lastnih proizvodnih zmogljivosti v tej regiji HSE ne bo mogel izpolniti svojega poslanstva in si ne bo mogel zagotoviti trajnega razvoja. Omejitve pri zagotavljanju in prenosu električne energije, s katerimi se HSE že danes srečuje v regiji, lahko resno vplivajo na stabilnost trgovanja in oskrbe kupcev. Ta pa se lahko bistveno poveča:

- s povečanjem lastnih proizvodnih zmogljivosti,
- z razpršitvijo lokacij ter
- z izbiro ustreznih kombinacij različnih tipov elektrarn.

Z vidika obvladovanja tveganj, povezanih s trgovanjem, je namreč pomembna uravnoteženost med lastnimi in tujimi viri, prav tako pa tudi razpršenost lastnih objektov po celotnem področju trgovanja. Na tem področju je HSE že naredil pomembne korake, potrebne za uspešen prodor. Skrbno je bilo preučenih več kot sto potencialnih naložb, na osnovi česar se je HSE osredotočil na dvajset projektov, za katere strokovne analize kažejo tehnično in ekonomsko upravičenost in ki zagotavljajo ustrezen donos na vložena sredstva.

Ob tem se je potrebno zavedati, da se zanimanje velikih družb za to območje veča, hkrati pa države JV Evrope postavljajo vedno zahtevnejše pogoje.

2.4 Politika sistema vodenja kakovosti

Politika sistema vodenja kakovosti združuje kakovost, ravnanje z okoljem in varnost ter zdravje pri delu. Poslovnik sistema vodenja je usklajen s standardi ISO 9001:2000, ISO 14001:2004 in OHSAS 18001:1999, uvajajo pa se že tudi ukrepi za vodenje varovanja informacij v skladu s standardom ISO 27001. Vodenje varovanja informacij je že integrirano v nekaterih organizacijskih sistemskih predpisih, ki so bili spremenjeni zaradi sprememb organizacije.

Celoten sistem temelji na naslednjih načelih:

- odgovornost za realizacijo konkretnih nalog ter s tem povezanih nedvoumno določenih pooblastil,
- odgovornost za doseganje ciljev kakovosti, ravnanja z okoljem in varnosti pri delu je sestavni del osnovnih zahtev za realizacijo posameznih nalog,
- vsak posameznik, naj si bo na vodilnem, vodstvenem ali izvajalskem delovnem mestu, je odgovoren za doseganje ciljev kakovosti, ravnanja z okoljem, varnosti pri delu in varovanja informacij, seveda v skladu s svojimi odgovornostmi in pooblastili.

2.4.1 Doseganje ciljev na področju kakovosti

Stalni cilji kakovosti so naslednji:

- zadostiti naročnikovim zahtevam,
- doseči zastavljene strateške in taktične cilje poslovanja,
- doseči optimalno organiziranost in preglednost poslovanja,
- poslovati v skladu z veljavnimi predpisi in
- nenehno bdeti nad ekonomiko poslovanja, ki naj omogoči uspešno poslovanje.

V letu 2007 so bili zastavljeni cilji doseženi. Spremenjeni in dopolnjeni so bili sistemski postopki, kar je zahtevala predvsem sprememba organizacije skupine HSE. Dokumenti sistema vodenja so bili uvedeni v računalniški dokumentni sistem ODOS. Nadaljevalo se je izobraževanje zaposlenih na področju kakovosti in organizacije dela.

V letu 2007 sta bili izvedeni in uspešno zaključeni notranja in zunanja kontrolna presoja. V novembru je bila za HSE opravljena tudi zunanja presoja za proizvodnjo obnovljive energije po kriterijih EE TÜV 08/02 in RECS za verige hidroelektrarn DEM in SENG.

2.4.2 Doseganje ciljev na področju ravnanja z okoljem

Skupina HSE je ekološko ozaveščena skupina, ki zagotavlja prijetno in zdravo delovno okolje zaposlenim ter sožitje s sosedi. Prizadevanja v smeri trajnostnega razvoja so izredno intenzivna na krajevni in državni ravni. Cilj skupine je stalno izboljševanje delovnih in življenjskih razmer zaposlenih in prebivalcev v okolici posamezne družbe. Prav zato je izoblikovana okoljska politika usklajena z zahtevami standarda ISO 14001:2004. Tudi v letu 2007 sta bili izvedeni in uspešno zaključeni notranja in zunanja kontrolna presoja.

Leto 2007 je bilo zadnje leto pripravljalnega obdobja za trgovanje z emisijami toplogrednih plinov v EU, razdeljeni pa so bili tudi emisijski kuponi za drugo Kjotsko obdobje, to je za trgovalno obdobje 2008 – 2012. HSE je nadaljeval s financiranjem študije »Raba tal, spremembe rabe tal in gozdarstvo – izbor in priprave metodologije ter izračunov ponorov CO₂ v Sloveniji« in s tem pripomogel, da se je alokacija

za obdobje 2008 – 2012 za celotno Slovenijo povečala za 1,3 mio ton CO₂/letno. Končana je bila študija »Možnosti zajemanja in skladiščenja CO₂ v termoelektričnih objektih«. Končana je bila tudi »Študija možnosti ravnanja s plavjem«.

Temeljni cilj okoljske politike ostaja trajna uravnoteženost, ki jo skupina HSE dosegajo s preventivnimi ukrepi, s preprečevanjem nastajanja škode v okolju, z delitvijo odgovornosti in vključevanjem okolja v posamezne poslovne procese.

2.4.3 Doseganje ciljev na področju varnosti in zdravja pri delu

Skrb za izboljševanje zdravega in varnega delovnega okolja z upoštevanjem specifičnosti procesov družb skupine HSE je sestavni del kulture skupine HSE in odraža skrb za zaposlene ter odnos do družbenega okolja, v katerem skupina HSE deluje. Izpolnjevanje zahtev veljavne zakonodaje skupini HSE pomeni le minimum, ki ga upošteva in nadgrajuje z zahtevami standarda OHSAS 18001.

Tudi v letu 2007 sta bili izvedeni in uspešno zaključeni notranja in zunanja kontrolna presoja.

2.4.4 Doseganje ciljev na področju varovanja informacij

V letu 2007 se je nadaljevalo postopno uvajanje ukrepov za vodenje varovanja informacij v skladu s standardom ISO 27001.

Izdelan je bil osnovni vprašalnik za izvedbo analize vrzeli ter izvedena analiza vrzeli za TEŠ kot modelno družbo, ki pa v veliki meri zadeva tudi HSE zaradi skupne informatike. Izdelana je bila tudi osnovna metodologija za izvedbo ocene tveganja na področju varovanja informacij. Izvedel se je pilotni popis informacijskih sredstev po posameznih sistemih v TEŠ in HSE, v teku pa je njegovo preverjanje.

V februarju je bil oblikovan kolegij za varovanje informacij, v okviru katerega poteka koordinacija aktivnosti na področju varovanja informacij v vseh družbah skupine HSE. Kolegij je hkrati tudi podskupina v projektu poenotenja informacijske platforme skupine HSE, zadolžena za uvedbo zagotavljanja ustrezne varnosti informacij.

V okviru kolegija za varovanje informacij potekajo tudi aktivnosti za pregled možnih računalniških orodij za pomoč pri izdelavi ocene tveganja v okviru uvedbe ISO 27001.

Konec leta 2007 je bil izdelan osnutek systemskega postopka za izdelavo ocene tveganja na področju varovanja informacij ter dokončane lestvice za ocenjevanje groženj in ranljivosti.

2.4.5 Pridobljeni certifikati proizvodnih družb skupine HSE

Razmere odprtega trga električne energije v Sloveniji, predvsem pa zunanji trgi zahtevajo potrjeno kakovost v smislu urejenosti družbe in primerne ravnanja z okoljem, pa tudi ustrezen pristop k proizvodnji električne energije ali drugih energentov. Proizvodi z ustreznimi certifikati dosegajo boljše prodajne učinke, včasih pa se lahko le z ustrežno certificiranimi proizvodi prodre na določeno tržišče.

Družba	ISO 9001	ISO 14001	OHSAS 18001	EE TÜV	RECS	HACCP	USP S10
HSE	✓	✓	✓	✓	✓		
DEM	✓	✓	✓	✓	✓		
SENG	✓	✓	✓	✓	✓		
TEŠ	✓	✓	✓			✓	
TET	✓	✓				✓	
PV	✓	✓	✓				✓

HACCP Hazard Analysis Critical Control Point = Analiza tveganja kritičnih kontrolnih točk
Standard za merilne laboratorije

USP S10 Standard Učeče se podjetje Inštituta USP

2.5 Tržni položaj

2.5.1 Splošne gospodarske razmere v Sloveniji¹

Podatki za leto 2007 precej odstopajo od dolgoletnih povprečij. Slovenija je zabeležila najvišjo gospodarsko rast in najboljše kazalce na trgu dela po osamosvojitvi ter visoko rast izvoza. Izjema pri sicer ugodni makroekonomski sliki Slovenije pa je bila inflacija, ki se je povišala bolj kot v ostalih članicah evro območja.

6,1 % gospodarska rast

Po prvi oceni se je bruto domači proizvod (BDP) v letu 2007 povečal za 6,1 %. To je najvišja gospodarska rast v obdobju po letu 1991. BDP v tekočih cenah je v letu 2007 znašal 33.542 mio € (10,2 % več kot v letu 2006) oziroma 16.616 € na prebivalca (9,6 % več kot v letu 2006). V četrtem četrtletju 2007 se je BDP realno povečal za 4,7 %. Gospodarska rast se je torej ob koncu leta glede na rast v prvih treh četrtletjih opazno zmanjšala in vrnila na ravni pred letom 2006.

Izvoz glavni dejavnik gospodarske rasti

Izvoz blaga in storitev že četrto leto zapovrstjo ostaja najpomembnejši dejavnik gospodarske rasti. V letu 2007 se je realno povečal za 13,0 %, kar je h gospodarski rasti prispevalo 8,8 odstotne točke. Uvoz se je realno povečal nekoliko bolj kot se je povečal izvoz (14,1 % rast glede na leto 2006), zato je saldo menjave s tujino na gospodarsko rast vplival negativno, in sicer -0,9 odstotne točke.

Visoka rast investicij

Med izdatkovnimi kategorijami so se v letu 2007 realno najbolj povečale investicije v osnovna sredstva, ki so bile 17,2 % višje kot v letu 2006.

Močno so se povečale zlasti investicije v gradbene objekte (20,8 %) in investicije v transportno opremo (24,7 %). Rast investicij v drugo opremo je bila bolj zmerna in primerljiva z rastjo v letu 2006.

Umirjena rast končnega trošenja

Izdatki za končno potrošnjo so se v letu 2007 realno povečali za 2,7 %, kar je manj od rasti v letu 2006 (4,1 % rast). Opazno je zlasti zmanjšanje rasti izdatkov države za končno potrošnjo, ki so se v letu 2007 povečali za 1,4 %, v letu 2006 pa je njihova rast znašala 4,4 %.

Izdatki gospodinjstev za končno potrošnjo so bili za 3,1 % višji kot v letu 2006; pri tem je bila rast nakupov na domačem trgu skorajda enaka kot v letu 2006 (3,6 %), povečanje nakupov rezidentov v tujini je bilo zmerno (2,5 %), močnejše pa so se povečali nakupi nerezidentov v Sloveniji (9,4 %). Podobno kot v predhodnih letih je bila visoka zlasti rast izdatkov za trajne proizvode (11,8 % rast), izdatki za druge proizvode pa so se povečali za 2,6 %.

Rast dodane vrednosti najvišja v gradbeništvu

Dodana vrednost se je že drugo leto zapovrstjo najbolj povečala v gradbeništvu; v letu 2007 je bila 18,7 % višja kot v letu 2006. Rast dodane vrednosti v predelovalnih dejavnostih je bila v letu 2007 8,3 % in podobna kot v letu 2006. Visoke stopnje rasti so v letu 2007 beležile še dejavnosti finančnega posredništva (12,1 %), trgovine (7,6 %) in prometa (6,2 %).

Rast zaposlenosti 2,7 %

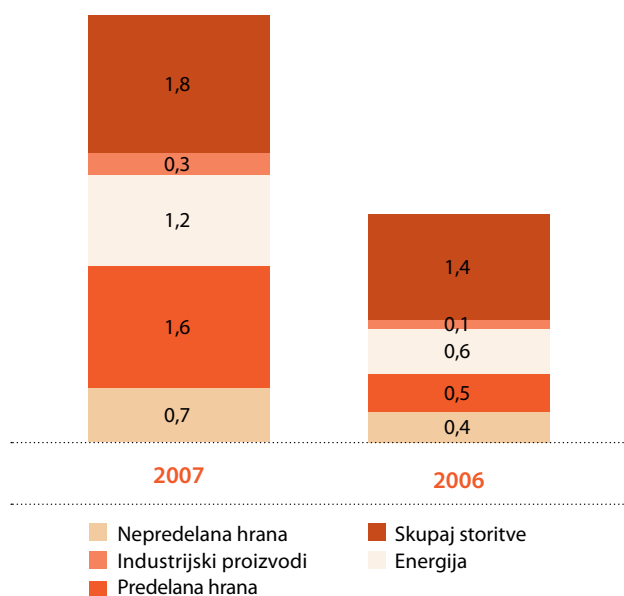
Ugodne gospodarske razmere so se vse leto odražale tudi na povečevanju zaposlenosti. Po oceni nacionalnih računov je skupna zaposlenost v letu 2007 znašala 960 tisoč oseb, kar je za 2,7 % več kot v letu 2006. Umiritev gospodarske rasti ob koncu leta se ni odrazila na manjši rasti zaposlenosti, saj je bila prav v četrtem četrtletju rast zaposlenosti najvišja (3,0 %). Za rast in skupno število zaposlenih velja enako kot za BDP: v letu 2007 je bilo zaposlenih največ oseb po letu 1991, prav tako je bilo najvišje povečanje njihovega števila. Po dejavnostih je zaposlenost najbolj porasla v gradbeništvu (10,8 %), prometu (6,4 %) in v poslovnih storitvah (6,3 %). Prvič po letu 2001 se je zaposlenost povečala tudi v predelovalnih dejavnostih, in sicer za 0,7 %.

¹ Vir: SURS, UMAR, MF.

Rast cen življenjskih potrebščin 5,6 %

Rast cen življenjskih potrebščin je bila v letu 2007 5,6 %. To je dvakrat več kot v letu prej. Pospešek domače inflacije v lanskem letu glede na leto 2006 (razlika med 5,6 % in 2,8 %) je nastal predvsem kot posledica hitrejše rasti cen hrane in tekočih goriv za prevoz in ogrevanje, v manjši meri pa tudi zaradi zaokroževanja cen navzgor ob uvedbi evra v začetku lanskega leta. Nekoliko manjši pospešek rasti cen je bilo lani zaslediti tudi v EMU, ki je bil prav tako spodbujen z rastjo cen nafte, drugih primarnih surovin in hrane na svetovnih trgih. Apreciacija evra proti dolarju je lani blažila vpliv rasti cen nafte na inflacijo pri nas in v drugih državah EMU. Zunanji cenovni šok se je v primeru nafte prenesel v domačo inflacijo v večji meri kot v EMU zaradi večje uteži, ki jo imajo tekoča goriva za prevoz in ogrevanje v domačem indeksu cen življenjskih potrebščin. V primeru drugih surovin in hrane je lahko vzrok v neučinkovitosti domače živilskopredelovalne industrije, zaradi pomanjkanja konkurence v delu trgovine z živili.

Razlika med inflacijo leta 2007 in 2006 se lahko skoraj v celoti pojasni z gibanjem cen hrane in nafte²



2.5.2 Tržno okolje elektrogospodarstva

Leto 2007 na področju regulatornih okvirjev ni prineslo bistvenih sprememb, ki bi vplivale na delovanje družbe. V letu 2006 sprejeta sprememba EZ, po kateri ni več potrebno imeti v Sloveniji registriranega podjetja za trgovanje z električno energijo na debelo, se je odrazila na nekaj večji aktivnosti tujih trgovcev na slovenskem veleprodajnem trgu v letu 2007. V skladu z evropsko direktivo o dodeljevanju čezmejnih prenosnih zmogljivosti je slovenski operater prenosnega omrežja dodeljeval čezmejne prenosne zmogljivosti na slovenskih mejah na tržnih osnovah. Prehodno obdobje z možnostjo dodeljevanja prenosnih čezmejnih zmogljivosti na notranjih mejah EU po sistemu pro rata se je končalo s 1. 7. 2007.

Slovenski trg električne energije je odprt v skladu z evropskimi smernicami, status tarifnih odjemalcev so imela v prvi polovici leta 2007 le še gospodinjstva, katerih cena oskrbe je bila določena s sklepom o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinske odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije. Cena električne energije za vse ostale (upravičene odjemalce) in od 1. 7. 2007 dalje tudi za gospodinske odjemalce se oblikuje na trgu glede na ponudbo in povpraševanje.

²Vir: SURS, preračun MF.

Tudi v letu 2007 smo bili priča izjemni rasti cen primarnih energentov. Rasle so tako cene surove nafte, zemeljskega plina kakor tudi premoga. Strošek emisij CO₂, ki je v prvih dveh letih obstoja trgovalne sheme na veleprodajnih trgih v marsičem spremenil način trženja proizvodnje iz objektov, ki kot primarni vir uporabljajo fosilna goriva, je za dobave v letu 2007 postal zanemarljiv. Cena emisijskih kuponov CO₂ za prvo trgovalno obdobje (od 2005 do 2007) je v letu 2007 na podlagi presežka ponudbe nad povpraševanjem skozi celo leto padala in proti koncu leta pristala na vsega nekaj centih. Z letom 2008 se prične drugo trgovalno obdobje z emisijskimi kuponi CO₂, ki obsega petletno obdobje od leta 2008 do leta 2012. Na obzorju pa je že tretje trgovalno obdobje, na katerega priprave že tečejo.

Po vzpostavitvi t.i. drugega energetskega stebra se je na trgu električne energije v Sloveniji povečalo število domačih ponudnikov električne energije, na samo količino ponudbe energije pa to ni imelo vpliva, ravno tako ne na gibanje slovenske veleprodajne cene.

2.5.3 Razmere na trgih z električno energijo v letu 2007³

Dogajanje na trgih električne energije sta posredno zaznamovala dogajanje na trgu emisijskih kuponov CO₂ in na trgu primarnih energentov.

Slovenija

Leto 2007 je bilo za veleprodajni trg pravo nasprotje leta 2006. Ponudba cenene energije v JV Evropi je presahnila, tokovi energije iz JV Evrope v kontinentalno Evropo in Italijo pa so se ustavili. Čeprav je bil takšen razvoj dogodkov pričakovan, pa je hitrost manjšanja presežka energije presenetila praktično vse udeležence trga. V letu 2007 se je tako prvič zgodilo, da je bila nočna energija iz Italije za daljše obdobje cenejša od njenega nakupa na področju JV Evrope. Glavni vir energije v regiji za pokrivanje potreb v Sloveniji in v JV Evropi je bil v preteklem letu madžarski trg. Cene čezmejnih prenosnih zmogljivosti na slovenski južni meji so se tako v letu 2007 oblikovale na vsega nekaj centov.

Najpomembnejši uvozni trg za Slovenijo je bil v preteklem letu trg kontinentalne Evrope, tako zaradi ugodne cene kakor tudi dobre likvidnosti. Čezmejne prenosne zmogljivosti, ki jih je sistemski operater prenosnega omrežja ponujal na tržnih osnovah, pa so bile relativno drage.

V oktobru se je pričel remont jedrske elektrarne Krško, ki je trajal mesec dni. Zaradi relativno slabe ponudbe energije v JV Evropi se je remont odrazil tudi na veleprodajnih cenah v regiji.

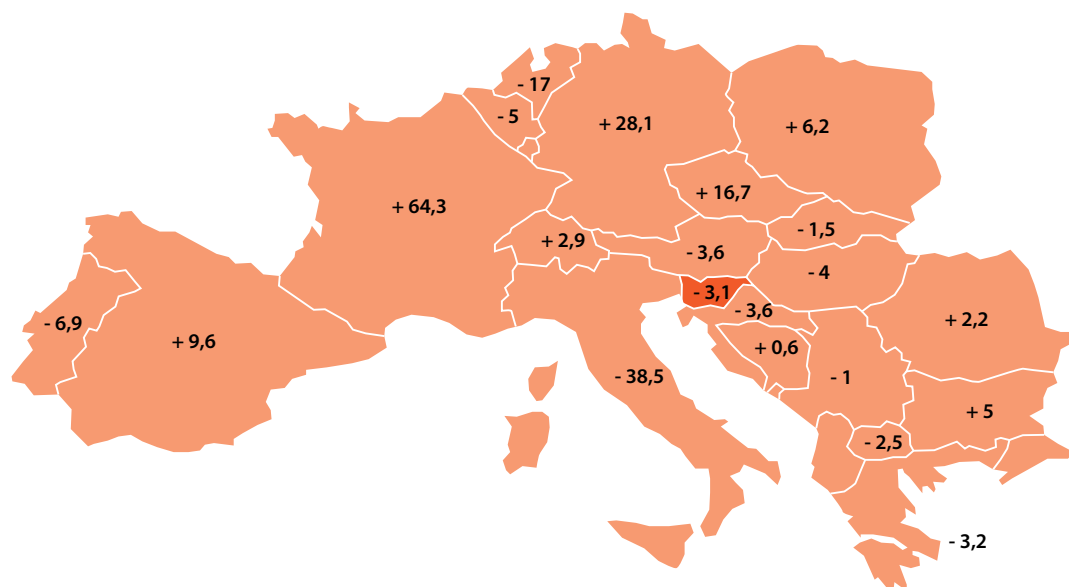
Visoke cene električne energije v JV Evropi in pomanjkanje cenovno ugodne ponudbe so omogočile plasiranje dodatnih količin električne energije, proizvedene v TEŠ, po cenah, ki so bile precej višje od pričakovanih konec leta 2006. Na prodajo električne energije, proizvedene v TEŠ, je vplival tudi razplet na trgu emisijskih kuponov CO₂, kjer je cena kuponov padla na vsega nekaj centov in tako močno znižala variabilne stroške dodatne proizvodnje.

Proizvodnja hidroelektrarn je bila tudi v letu 2007 nižja od načrtovane, kar je dodatno znižalo ponudbo električne energije v Sloveniji.

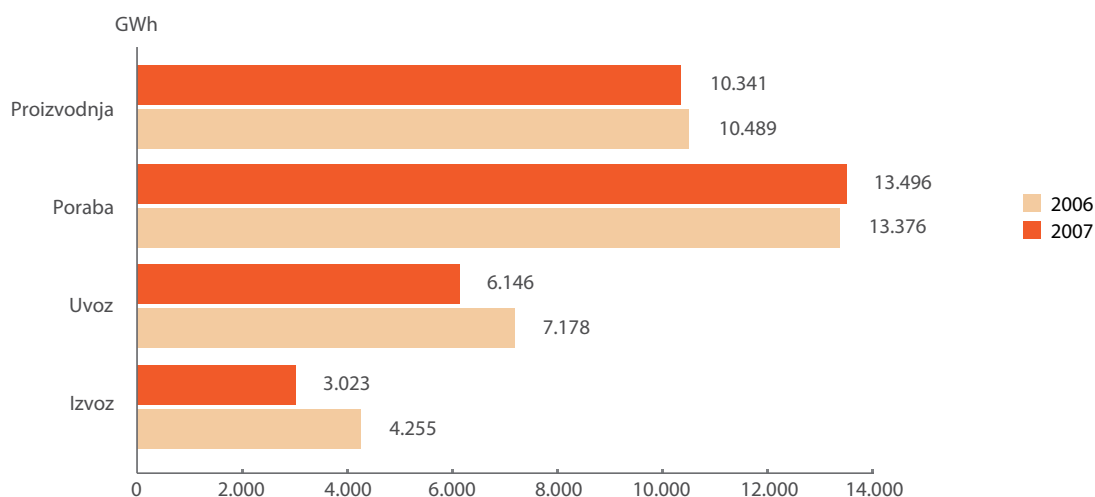
Rast odjema slovenskega prenosnega omrežja je bila v letu 2007 umirjena, kar gre pripisati predvsem milim temperaturam. Poraba električne energije v letu 2007 (skupaj z izgubami v omrežju) je v primerjavi s prejšnjim letom narasla za 0,9 %.

³ Vsi podatki o proizvodnji električne energije v Sloveniji vključujejo samo proizvodnjo slovenske polovice NEK.

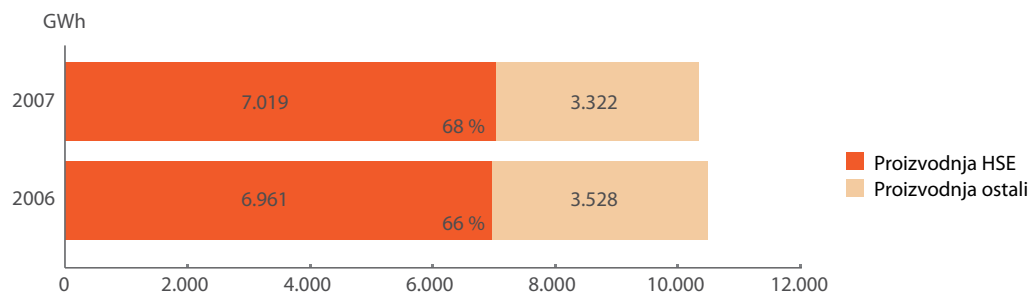
Bilanca evropskih trgov z električno energijo v letu 2007 v TWh

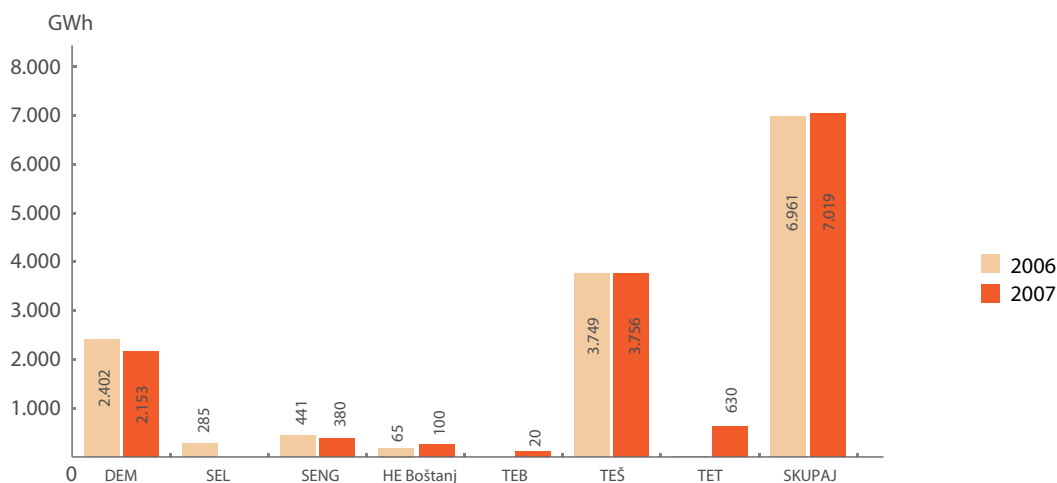


Slovenski trg z električno energijo v letih 2007 in 2006



Delež proizvodnje skupine HSE v celotni proizvodnji električne energije v Sloveniji v letih 2007 in 2006



Proizvodnja električne energije na pragu v skupini HSE⁴ v letih 2007 in 2006

Kontinentalna Evropa

V letu 2007 je bil trg električne energije na področju kontinentalne Evrope pod močnim vplivom zaključka prvega obdobja evropske trgovalne sheme z emisijskimi kuponi. Zaradi očitnega viška emisijskih kuponov CO₂ je njihova vrednost že v začetku leta 2007 padla praktično na nič, kar se je močno poznalo tudi na ceni električne energije. Povprečna cena pasovne električne energije na dnevnem trgu na borzi v Leipzigu je tako v letu 2007 beležila več kot 33 % padec glede na leto 2006. V nasprotju s prvim trgovalnim obdobjem, ko je evropska komisija razdelila preveč emisijskih kuponov, je očitno, da v naslednjem kjotskem obdobju (2008-2012) temu ne bo tako. Komisija je namreč ostro zarezala v nacionalne alokacijske plane in večini držav močno zmanjšala načrtovano količino dodeljenih emisijskih kuponov. To se odraža tudi v cenah terminskih pogodb za dobavo emisijskih kuponov CO₂ za drugo trgovalno obdobje, ki se gibljejo nad 20 €/tono. Cena kuponov se seveda odraža tudi na ceni terminskih pogodb za dobavo električne energije v prihodnjih letih, ki so bistveno višje od doseženih v letu 2007.

Tudi na trgu energentov smo bili priča močnim cenovnim vzponom. Cena sodčka nafte se je do konca leta 2007 povzpela celo do 100\$/sod, kar daje kljub šibkemu dolarju močno podporo cenam dolgoročnih dobav električne energije tudi v evro območju. Ker cenam nafte z nekajmesečnim zamikom sledijo tudi cene plina, je pričakovati, da bodo variabilni stroški plinskih elektrarn naraščali tudi v letu 2008. Močno povpraševanje po primarnih surovinah in energentih s strani novonastalih gospodarskih območij, kot sta Kitajska in Indija, se močno odraža tudi na trgu premoga. Zalog premoga je v naravi dovolj, vzrok rasti cen pa gre iskati v porušitvi ravnotežja med ponudbo in povpraševanjem ter ozkim logističnim grlom. Predvsem Kitajska, ki zaradi visoke gospodarske rasti in vse večjih potreb po električni energiji prehaja iz neto izvoznice premoga v neto uvoznico, je kriva za rast cen premoga v preteklem letu.

V poletnih mesecih nismo bili priča opaznejšim cenovnim špicam na dnevnem trgu, kar lahko pripišemo zmernim poletnim temperaturam. So se pa zato cenovni skoki pojavljali v oktobru in novembru ob stavki delavcev v francoskih energetskih podjetjih. K hitrejši rasti cen dolgoročnih dobav električne energije prispevajo poleg že naštetih dejavnikov deloma tudi nakupi nekaterih finančnih institucij, predvsem investicijskih bank in skladov, ki špekulirajo na dvig cen energije. Ti še posebej radi opravijo nakupe v času odsotnosti končnih odjemalcev, ki proti koncu leta bolj aktivno sklepajo letne pogodbe.

⁴ Za leto 2007 podatki o proizvodnji družb SEL in TEB zaradi oddelitve teh dveh družb iz skupine HSE niso prikazani, družba TET pa v letu 2006 še ni bila del skupine HSE.

JV Evropa

V letu 2007 je skupina HSE aktivno izvajala optimizacijo proizvodnje tako na dolgoročni kot kratkoročni osnovi tudi glede na cene v kontinentalni Evropi, ki trenutno predstavlja najlikvidnejši trg, s katerim je skupina HSE povezana. Ob upoštevanju različnih cenovnih razmerij je skupina HSE s tržnimi aktivnostmi maksimirala prihodke od prodaje.

Cene električne energije v JV Evropi so v letu 2007 naraščale tako za kratkoročne kakor tudi za dolgoročne dobave. Hkrati z zaprtjem dveh blokov v bolgarski jedrski elektrarni v letu 2006 je Bolgarija z namenom zadrževanja nizkih cen na domačem trgu kljub zadostnim presežnim proizvodnim zmogljivostim prepovedala izvoz električne energije v regijo, kar se je odrazilo v hitri rasti cen dobav v ostalih državah v regiji.

V letu 2007 je skupina HSE pričela sodelovati na avkcijah za čezmejne prenosne zmogljivosti v večini držav JV Evrope, kar je prispevalo k povečanju obsega trgovanja na teh trgih. Posebej velja izpostaviti, da je trgovanje na madžarskem trgu postalo preglednejše, likvidnost na tem trgu pa narašča, k čemur pripomorejo tudi ponudniki trgovanja preko portalov. Tako je bil ravno madžarski trg ključen pri trgovanju na tem območju v preteklem letu.

Večanje obsega trgovanja so na tem območju v začetku leta še vedno zavirali različni stroški in omejitve tranzitov električne energije, ki so jih v nasprotju z evropsko prakso sistemski operaterji prenosnih omrežij nalagali trgovcem z električno energijo. Sredi leta 2007 je večina držav JV Evrope podpisala ITC mehanizem, ki je odpravil večino tranzitnih dajatev. Nekatere države pa so del dajatev obdržale, vendar pod drugimi imeni in v manjšem obsegu.

Zaradi visoke gospodarske rasti regije, ki bistveno presega stopnje rasti v zahodni Evropi, je tudi rast porabe na tem območju hitrejša. Relativno star in slabo vzdrževan proizvodni park z velikim deležem hidro proizvodnje povečuje volatilnost cen dobav na tem območju. Tako so ob slabi hidrologiji v preteklem letu tudi cene dolgoročnih pogodb na JV trgih močno presegle tiste v kontinentalni Evropi in tudi cene na italijanskem trgu, in to kljub dejstvu, da nekateri proizvajalci v tem delu Evrope niso vključeni v trgovalno shemo emisijskih kuponov CO₂ - v trgovalno shemo so vključeni le tisti proizvajalci, ki imajo svoje proizvodne enote v državah članicah EU.

2.6 Prodaja in kupci

2.6.1 Električna energija

Cena električne energije

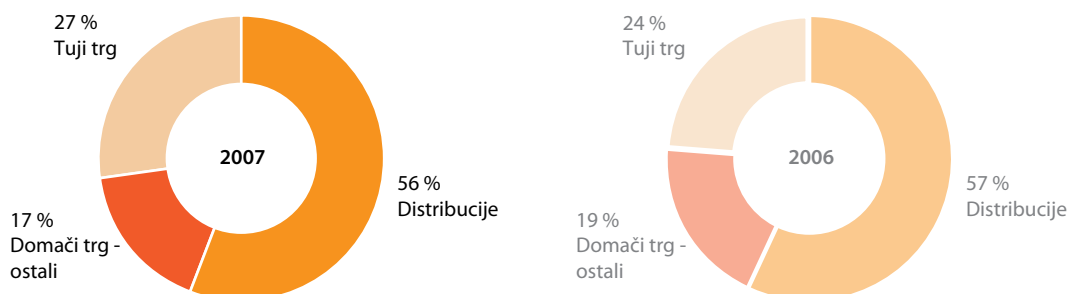
Tudi v letu 2007 se je cena električne energije oblikovala na trgu tako, da se je marginalna cena določila glede na angažiranje najdražje enote v določenem trenutku. Dejavniki, ki so vsekakor vplivali na oblikovanje cene, pa so bili: cena emisijskih kuponov CO₂, razpoložljive čezmejne prenosne zmogljivosti, rast porabe tako v svetu kot tudi doma ter vremenski dejavniki, od katerih so pomembni predvsem temperatura, veter in hidrologija.

Z namenom maksimiranja poslovnega rezultata ob sprejemljivi izpostavljenosti tveganju je skupina HSE vodila usklajene aktivnosti prodaje električne energije, proizvedene v družbah skupine HSE, trgovanja z električno energijo iz drugih virov in vodenja proizvodnih enot družb skupine HSE.

Obseg in struktura prodaje

Skupina HSE je v letu 2007 prodala na domačem in tujih trgih 17.084 GWh električne energije. Najpomembnejši trg predstavlja domači trg, kjer je bilo prodanih 73,5 % količin, od tega 56,4 % petim distribucijskim podjetjem, 14,2 % ostalim neposrednim odjemalcem, 2,9 % prodaje na domačem trgu pa je predstavljala prodaja ostalim kupcem ter prodaja energije terciarne in sekundarne regulacije ter odstopanj družbi ELES. 26,5 % prodanih količin je bilo prodanih na tujih trgih. Skupina HSE je uspešno sodelovala na avkcijah za čezmejne prenosne zmogljivosti, tudi za izvoz električne energije v Italijo, ki zaradi visokih cen električne energije za skupino HSE predstavlja najbolj dobičkonosno tržišče.

Struktura prodaje električne energije v letih 2007 in 2006



Dolgoročne pogodbe in dnevni trg

Skupina HSE je večino prodaje ustvarila preko dolgoročnih pogodb. Na dnevnih trgih se je trgovalo z namenom usklajevanja pogodbenih obveznosti z možnostmi proizvodnje družb skupine HSE ter s ciljem optimizacije portfelja skupine in izkoriščanja tržnih priložnosti. Na dnevnih trgih so se prodajali viški električne energije, ki so nastali ob porastu vodotokov in dodatne količine električne energije, ko je bila tržna cena višja od stroškov dodatne proizvodnje.

Sistemske storitve

Poleg električne energije so bile v letu 2007 zagotovljene tudi pogodbeno zahtevane sistemske storitve, in sicer:

- sekundarna regulacija frekvence v regulacijskem obsegu ± 77 MW,
- terciarna regulacija frekvence z vključitvijo hladne in rotirajoče rezerve v višini 192 MW,
- zagon agregatov brez zunanjega vira napajanja,
- jalova moč za regulacijo napetosti,
- regulacijska energija.

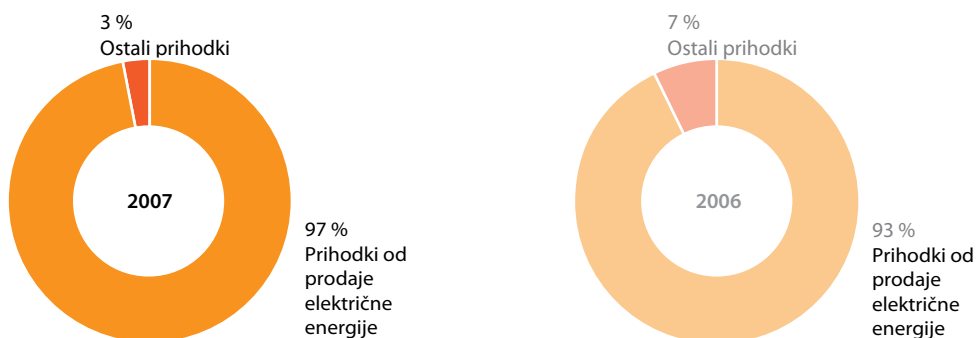
ELES družbi HSE zaradi spora z Javno agencijo RS za energijo dobavljenih sistemskih storitev ni plačeval od meseca junija 2007 dalje. HSE je v marcu leta 2008 začel postopek izterjave prek sodišča.

2.6.2 Ostale dejavnosti

Struktura celotnih prihodkov od prodaje

Skupina HSE je imela v letu 2007 več kot 982 mio € čistih prihodkov od prodaje. V strukturi prihodkov je bila z 97,1 % daleč najpomembnejša električna energija, prihodki od prodaje ostalih izdelkov in storitev pa so znašali 2,9 % čistih prihodkov od prodaje skupine HSE.

Struktura prihodkov od prodaje v letih 2007 in 2006



Ostali proizvodi in storitve

Med ostalimi prihodki od prodaje proizvodov in storitev so vključeni prihodki od prodaje stanovanj in najemnin, prihodki za gradbene in gostinske storitve ter za storitve popravil in vzdrževanja, prodaja toplotne energije ter prodaja storitev odstranjevanja v moko predelanih živalskih stranskih proizvodov s sežigom. Glavnino prihodkov od prodaje ostalih izdelkov in storitev je ustvarila skupina PV.

Toplotna energija

V letu 2007 je bilo prodanih 399,3 GWh toplotne energije, kar je 6,3 % manj kot je bilo načrtovano.

Znižanje deleža ostalih prihodkov od prodaje za 4 odstotne točke je predvsem posledica dejstev, da v letu 2007 v skupini HSE ni več družbe TDR-Metalurgija.

2.7 Nabava in dobavitelji

2.7.1 Električna energija

Sinergija

Skupina HSE si s ciljem čim večje učinkovitosti poslovanja prizadeva izkoristiti sinergije širokega spektra proizvodnih zmogljivosti. Obratovalne in stroškovne lastnosti posameznih proizvodnih enot se namreč med seboj razlikujejo, zato je mogoče z ustrezno kombinacijo proizvodnih vozniš redov doseči stroškovno ugodnejšo proizvodnjo električne energije. Obenem se s časom spreminja tudi cena električne energije na trgu, zato je ekonomsko dispečiranje proizvodnih enot ob upoštevanju tehničnih kriterijev toliko bolj pomembno. Vse to bi lahko praktično skoraj vedno dosegli, če bi imeli dovolj proizvodnih enot.

Enote za proizvodnjo električne energije v skupini HSE v letu 2007

DEM		Dravograd	Vuzenica	Vuhred	Ožbalt	Fala	MB otok	Zlatoličje	Formin	Male HE	Skupaj
	št. agregatov	3	3	3	3	1+2	3	2+1	2	1	
Moč na pragu	MW	26	56	72	73	58	60	114	116	0,7	576
Nazivna moč generatorja	MVA	36	78	90	90	74	78	148	148	1,2	743
Bruto padec Hbr.	m	8,9	13,7	17,4	17,4	14,6	14,2	33	29		148
Inštaliran pretok Qi	m³/s	405	550	550	550	505	550	463	500		

HE Boštanj		Boštanj	Skupaj
	št. agregatov	3	
Moč na pragu	MW	34	34
Nazivna moč generatorja	MVA	43,5	44
Bruto padec Hbr.	m	7,6	8
Inštaliran pretok Qi	m³/s	500	

SENG		Doblar I.	Doblar II.	Plave I.	Plave II.	Solkan	Zadlaščica	Male HE	Skupaj
	št. agregatov	3	1	2	1	3	2	26	
Moč na pragu	MW	30	40	15	19	32	8	11	155
Nazivna moč generatorja	MVA	48	50	22	23	39	10	12	204
Bruto padec Hbr.	m	47,2	48,5	27,5	27,5	23			174
Inštaliran pretok Qi	m³/s	90	105	75	105	180	2,2		

TEŠ		Blok 1	Blok 2	Blok 3	Blok 4	Blok 5	Skupaj
Moč na pragu	MW	25	25	69	248	305	672
Nazivna moč generatorja	MVA	37,5	37,5	94	324	377	870

TEŠ Blok 1 in 2: Zaradi izrabe blokov je razpoložljiva moč znižana na 25 MW.

TEŠ Blok 5: Moč na generatorju je 377 MVA pri tlaku vodika 3 bar.

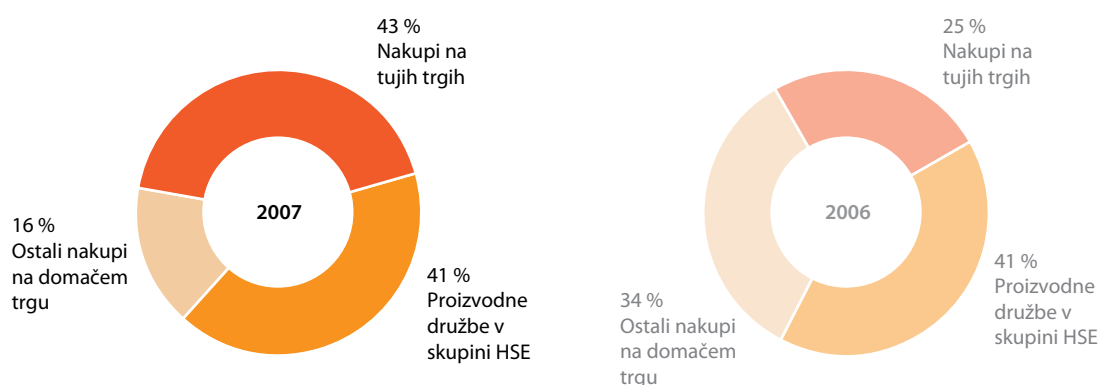
TET		PB I.	PB II.	Blok 4	Skupaj
Moč na pragu	MW	29	29	110	168
Nazivna moč generatorja	MVA	34	34	156	224

Struktura virov

Električna energija, ki jo je skupina HSE v letu 2007 dobavljala svojim odjemalcem, se je v največji meri kupila na tujih trgih (43,5 %) ter od odvisnih družb (40,7 %). Preostala energija (15,8 %) je bila kupljena od GEN energije in na slovenskem organiziranem trgu.

Nakup električne energije v letih 2007 in 2006

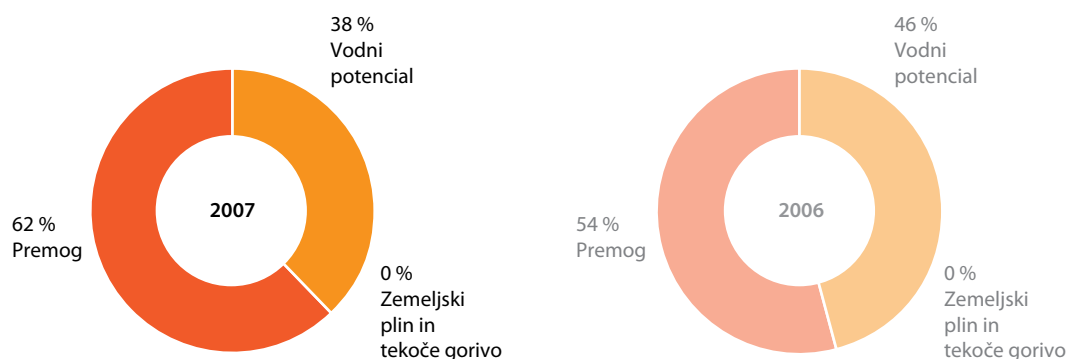
Vir	2007		2006	
	GWh	Delež	GWh	Delež
Proizvodne družbe v skupini HSE	6.957	40,7 %	6.647	41,3 %
Ostali nakupi na domačem trgu	2.707	15,8 %	5.455	33,9 %
Nakupi na tujih trgih	7.420	43,5 %	3.986	24,8 %
SKUPAJ	17.084	100,0 %	16.088	100,0 %

Struktura nakupov električne energije v letih 2007 in 2006

HSE je na dnevnem trgu z električno energijo kupoval električno energijo za pokrivanje primanjkljajev v primeru izpadov in slabe hidrologije.

Primarne surovine

Med primarnimi surovinami za proizvodnjo električne energije v letu 2007 je vodni potencial predstavljal 37,5 % in premog 62,5 %. Navedena struktura predstavlja samo proizvodnjo bilančne skupine HSE⁵ brez NEK, ne pa celotne strukture prodane električne energije.

Primarne surovine za proizvodnjo električne energije v letih 2007 in 2006

⁵ Podatki SEL in TEB v letu 2007 niso upoštevani.

Nabavna cena

Na nabavno ceno električne energije so v letu 2007 vplivali predvsem naslednji dejavniki:

- slaba hidrološka situacija, zaradi katere je bila proizvodnja cenejše hidro proizvodnja iz družb skupine HSE za 17,7 % nižja od načrtovane,
- proizvodnja energije iz TEŠ je bila višja za 8,9 % od načrtovane,
- proizvodnja energije iz TET je bila višja za 34,8 % od načrtovane,
- razmere na trgu z električno energijo.

Premog

Za potrebe proizvodnje električne in toplotne energije v TEŠ je bilo porabljeno 45.855 TJ premoga. Za potrebe proizvodnje električne energije v TET pa je bilo porabljeno 7.265 TJ premoga.

Zaloge premoga

Na dan 31. 12. 2007 je zaloga premoga v PV znašala 4.105 TJ, zaloga premoga v TET pa 966 TJ.

2.8 Naložbe⁶

Z naložbenimi načrti in projekti skupina HSE skrbi za zagotavljanje zanesljivejših oskrb Slovenije z električno energijo ter postopno širitev na tuje trge.

Zaveda se namreč naslednjih ključnih dejstev:

- da so od kakovosti električne energije odvisni kupci skupine HSE,
- da je potrebno električno energijo proizvesti predvsem doma in zagotoviti ustrezno moč,
- da se dobra učinkovitost doseže le z dobro izrabo primarnih virov,
- da doseže visoko stopnjo zanesljivosti v dobavi le s primerno diverzifikacijo virov,
- da je potrebno skrbeti za razvoj novih virov in znanja.

Naložbe skupine HSE so namenjene posodabljanju obstoječih termoenergetskih in hidroenergetskih zmogljivosti ter izgradnji novih energetskih objektov, s katerimi se bo že danes dobro strukturo virov za proizvodnjo električne energije le še nadgradilo in poskrbelo, da bodo na dolgi rok konkurenčni vsi podsistemi skupine HSE.

Zavezanost k racionalizaciji poslovanja skupina HSE ne dokazuje le z zniževanjem stroškov, temveč tudi z optimalno politiko novih naložb glede na zastavljene strateške usmeritve skupine HSE.

Realizacija projektov izgradnje novih proizvodnih zmogljivosti in strokovnega vzdrževanja obstoječih objektov je v letu 2007 potekala po načrtih.

Z naložbami skupine HSE v letu 2007 se nadaljuje obdobje intenzivnih vlaganj.

2.8.1 Naložbe I. prioritete

1. HE na spodnji Savi

Za realizacijo izgradnje HE na spodnji Savi so v letu 2003 družbe HSE, DEM, SEL, SENG in TEB podpisale Pogodbo o skupnem podvigu izgradnje HE na spodnji Savi, na podlagi katere so se zavezale v projekt združiti sredstva v naslednjih deležih:

- HSE 51,00 %,
- DEM 30,80 %,
- SEL 12,60 %,
- SENG 2,80 % in
- TEB 2,80 %.

Obvladujoča družba je na podlagi te pogodbe za vlaganja DEM, SEL, SENG in TEB v obdobju 2004 do 2007 v svojih računovodskih izkazih oblikovala dolgoročne poslovne obveznosti.

Državni zbor RS je dne 25. 9. 2007 sprejel Zakon o dopolnitvah zakona o pogojih koncesija za izkoriščanje energetskega potenciala spodnje Save (Uradni list RS, št. 91/2007), ki omogoča prenos koncesije na novo družbo, katere družbeniki bodo HSE in GEN energija ter z njima povezane družbe, ki so v njuni izključni lasti. Pismo o nameri za ustanovitev družbe Hidroelektrarne na spodnji Savi d.o.o. je bilo podpisano 17. 12. 2007.

⁶ V okviru poglavja so predstavljene pomembnejše naložbe družb skupine HSE v neopredmetena in opredmetena osnovna sredstva.

HE Boštanj

V letu 2007 so bili na HE Boštanj naslednji bistveni dogodki:

- poskusno obratovanje je bilo zaradi napak na generatorju 2 podaljšano za dobo enega leta, do 18. 5. 2008,
- sklenjen je bil aneks k pogodbi za dobavo agregatov (lot TG), s katerim se je uredila odprava napak na agregatih,
- izvajalo se je popravilo generatorja 2 v tovarni,
- pričelo se je z izdelavo statorja za generator 3,
- izvedeni so bili index testi na agregatih 1 in 3,
- izvedene so bile redne letne revizije agregatov 1, 2 in 3,
- spremljalo in analiziralo se je obratovalne parametre, izvajale so reklamacije do dobaviteljev ter odpravljale napake oz. pomanjkljivosti (napaka pozicioniranja gonilnika, temperature statorskega navitja),
- izvajal se je program prediktivnega in preventivnega sistema vzdrževanja,
- realizirana proizvodnja je bila v višini 100 GWh, kar predstavlja 112 % letne načrtovane proizvodnje,
- v septembru je bilo prvo obratovanje pri visokovodnem valu (konica vala cca. 2600 m³/s).

HE Blanca

Na HE Blanca so bili v letu 2007 naslednji bistveni dogodki:

- končana je montaža in betonaža konusov sesalne cevi,
- mostno dvigalo je vzdolž celotne žerjavne proge v obratovanju,
- zaključuje se montaža radialnih zapornic z zaklopko na vseh 5 prelivnih poljih,
- poteka izvedba mostu čez HE Blanca,
- za bazen HE Blanca je bilo pridobljeno okoljevarstveno soglasje ter izdano gradbeno dovoljenje in pričelo se je z gradnjo bazena.

HE Krško

Na HE Krško so bili v letu 2007 naslednji bistveni dogodki:

- izdano je gradbeno dovoljenje za most pod HE Krško in pričela se je gradnja cestne infrastrukture pri HE Krško (most, obvoznica, krožišče),
- izdano je gradbeno dovoljenje za jezovno zgradbo HE Krško,
- pričela so se dela na zaščiti 1. gradbene jame,
- sklenjena je večina pogodb za izvedbo del in dobavo opreme.

HE Brežice in HE Mokrice

Na HE Brežice in HE Mokrice so bili v letu 2007 naslednji bistveni dogodki:

- izdelava predinvesticijsko tehnične dokumentacije,
- izvajanje raziskav in izdelava študij,
- pričetek postopka DPN (gre za združen postopek za HE Brežice in HE Mokrice).



2. ČHE Avče

ČHE v času nizkih cen električne energije (ponoči, konec tedna) le-to porablja za črpanje vode v akumulacijski bazen, v času visokih cen električne energije (konice ob delavnikih) pa akumulirano vodo porablja za proizvodnjo električne energije.

Investicija se nadaljuje iz leta 2003, ko je potekala izdelava projektne in prostorske dokumentacije kot podlaga za sprejem investicijske odločitve, ter 2004, ko je bil potrjen investicijski program, projekt vključen v Dopolnjen predlog dolgoročnega in srednjeročnega plana Občine Kanal ob Soči in pridobljeno okoljevarstveno dovoljenje ter gradbeno dovoljenje za izgradnjo vseh objektov ČHE, razen priključnega daljnovoda, za katerega se je pridobilo delno gradbeno dovoljenje v novembru 2007.

Razpisni postopki za izbiro izvajalcev so se izvedli v letu 2004 za pripravljalna dela, v letu 2005 za glavna gradbena dela, za turbino, generator, za cevovod in hidromehansko opremo in za dvigala, v letu 2006 za ostalo električno opremo, za monitoring in za superkontrolo ter konec leta 2007 za priključni daljnovod.

V okviru glavnih gradbenih del so se na zgornjem bazenu do decembra 2007 v celoti izvedli izkopi brežin akumulacijskega bazena ter nasipi obeh zemeljskih pregrad z uporabo flišnega zemeljskega materiala iz izkopa. Zemeljska dela na zgornjem vtoku so se pričela izvajati v februarju 2007, portalni izkop vtoka se je pričel junija 2007 in s primarno podgradnjo zaključil v avgustu 2007.

Dela dovodnega tunela in vodostana so se pričela v avgustu 2006 s portalnim izkopom, tako da je bilo do konca leta 2006 izvedenih 42 m tunela in 10 m spodnje vodostanske komore. Do konca leta 2007 so se armirano betonska dela zgornje vodostanske komore v celoti zaključila, koleno in vertikalni jašek sta bila zabetonirana v celoti, začela so se dela z betonsko oblogo v spodnji vodostanski komori. Izvedeno je bilo tudi tamponiranje dna tunela in podložni beton v celoti ter izvedena betonaža petih kampad talnega oboka (cca 30 m).

Izvedbena projektna dokumentacija za strojni in elektro del je v postopku potrjevanja. V decembru 2007 so bili na gradbišče dostavljeni predvodilnik, spiralno ohišje, prvi elementi ter elementi rotorja in pomožne naprave za sestavo rotorja.

Montaža cevovoda se je pričela v maju 2007, do konca leta 2007 pa je bilo zmontiranih 520 m cevovoda.

Predviden zaključek investicije je v letu 2009.

Investitor projekta je družba SENG.



3. Prenova HE Zlatoličje

HE Zlatoličje, največja kanalska elektrarna v Sloveniji, zanesljivo obratuje že od leta 1969. Njena prenova je nujna zaradi izrabljenosti generatorske in turbinske opreme. Med cilji prenove velja izpostaviti tudi povečanje proizvodnje električne energije in zagotavljanje večje varnosti za okolje in ljudi.

V letih 2005 in 2006 so bile sklenjene praktično vse pogodbe z dobavitelji opreme in izvajalci. Velik del opreme za sekundarne sisteme je že dobavljen. V letu 2006 so se pričela tudi gradbena dela na jezu Melje, mHE Melje, dovodnem kanalu in sami strojnici HE.

V začetku leta 2007 se je pričelo z deli na skupnih napravah elektrarne (0,4kV in 220 DC lastna poraba). Dogradila in opremila se je nova mehanična delavnica s sanitarnimi prostori za potrebe posadke na elektrarni.

Julija 2007 je bil zaustavljen agregat 2, nakar se je pričelo z demontažo stare opreme ter nadaljevalo z gradbeno sanacijskimi deli. Zaradi vgradnje gonilnika večjega premera je bilo potrebno odstraniti obstoječo oblogo gonilnika ter s pomočjo robota izdolbsti beton, prav tako je bilo potrebno odstraniti vso vbetonirano opremo razbremenilnika. Nadaljevalo se je z vgradnjo nove opreme ter s sanacijskimi deli na obstoječi opremi.

Do konca leta je bil na svoje mesto postavljen turbinski pokrov, končana so bila tudi dela na sestavljanju rotorja generatorja.

Predviden zaključek investicije je v letu 2009.

Investitor projekta je družba DEM.



4. Blok 6 z močjo 600 MW v TEŠ

Predinvesticijska zasnova bloka 6 je bila predstavljena na strateški konferenci HSE septembra 2005, na kateri je bil projekt izgradnje bloka 6 TEŠ uvrščen med prednostne projekte skupine HSE.

Na osnovi tega je bil izdelan investicijski program za nov energetski objekt blok 6 TEŠ. Investicijski program je bil sestavljen prvotno za objekt moči 520 MW, kasneje pa je bil noveliran tako, da je sedaj v njem predstavljen in obdelan energetski objekt z močjo 600 MW.

Vzporedno s pripravo in obravnavo investicijske dokumentacije so oziroma še potekajo drugi postopki, ki so potrebni za umestitev načrtovane investicije v energetske sistem in v prostor. V novembru 2005 je Ministrstvo za gospodarstvo izdalo energetske dovoljenje za energetski objekt moči 520 MW, ki je bilo nato v maju 2006 spremenjeno in se sedaj glasi na energetski objekt moči 600 MW.

Za umestitev obravnavanega energetskega objekta v prostor pa je potrebno sprejeti tudi ustrezne prostorske akte. Postopka za oba lokacijska načrta tečeta po terminskem planu. Začeli pa so se tudi postopki, potrebni za dobavo opreme in storitev.

Septembra je bila z EIB podpisana pogodba o najetju dolgoročnega kredita v višini 350 mio €.

Prav tako je bil v septembru zaradi spremembe časovnega programa izvedbe del, povečanja predračunske vrednosti objekta ter spremenjene strukture in pogojev financiranja izdelan noveliran investicijski program.

Za kako pomemben projekt gre, ne le za družbo temveč tudi za državo, priča podatek, da je projekt uvrščen v Resolucijo o nacionalnih razvojnih projektih za obdobje 2007 – 2023. Z njegovo izgradnjo bi v TEŠ iz 4 mio ton premoga, ki jih porabijo v enem letu, namesto 3.600 GWh letno, kolikor jih proizvedejo sedaj, proizvedli 4.700 GWh električne energije. Ob tem je pomembno tudi dejstvo, da se zaradi večjega izkoristka sodobnejših naprav hkrati zmanjšajo vplivi na okolje.

Pomembnejši termini za gradnjo šestega bloka:

- apr. 2007: začetek razpisa za izbor dobavitelja glavne tehnološke opreme
- sep. 2007: izbor dobavitelja glavne tehnološke opreme in podpis rezervacijske pogodbe
- jun. 2008: okoljevarstveno soglasje
- okt. 2008: podpis pogodbe z dobaviteljem glavne tehnološke opreme
- jul. 2010: gradbeno dovoljenje
- nov. 2014: končano poskusno obratovanje
- sep. 2015: uporabno dovoljenje

Investitor projekta je družba TEŠ.



5. Modernizacija blokov 4 in 5 v TEŠ

Z dograditvijo plinskih turbin na bloku 5 se poveča instalirana moč bloka za 84 MW in izboljšuje njegov izkoristek.

Cilj naložbe je povečanje proizvodnje električne energije ob porabi celotne planirane količine premoga, skladno z dolgoročno pogodbo za dobavo premoga, znižanje emisijskega faktorja CO₂ na kWh, znižanje cene električne energije in izpolnitev obvez Kjotskega protokola.

Dela na projektu modernizacije blokov 4 in 5 s prigradnjo plinskih turbin potekajo po načrtu. Februarja je bilo pridobljeno gradbeno dovoljenje za plinske turbine, izveden je bil razpis za izbiro izvajalca gradbenih del in izvajalca pogonskega objekta plinskih turbin. Izbrana sta bila izvajalca in podpisane pogodbe. Izveden je bil tudi razpis za dobavo prvega glavnega transformatorja; z izbranim dobaviteljem transformatorja je bila aprila podpisana pogodba.

Turbinski temelj s talno ploščo za prvo plinsko turbino je bil končan do konca junija, v juniju se je začela tudi montaža jeklene konstrukcije za pogonski objekt. Julija se je začela montaža prve plinske turbine, ki je trajala do konca leta 2007. Po uspešno opravljenih zagonskih preizkusih naj bi plinska turbina začela poskusno obratovati do maja 2008, druga pa predvidoma v septembru 2008.

Tudi izgradnja plinovoda iz Šentruperta do Šoštanja poteka v skladu z načrtovanimi roki.

Investitor projekta je družba TEŠ.



6. ČHE Kozjak

ČHE Kozjak bo povečala konkurenčnost DEM in HSE v proizvodnem in ekonomskem smislu. Omogočala bo črpanje vode v času nižjih cen električne energije ter proizvodnjo električne energije v času višjih cen. Ob večji zanesljivosti oskrbe z električno energijo bo ČHE imela za posledico ugodne ekonomske učinke za HSE in DEM.

V letu 2007 so bile naročene in izdelane različne strokovne podlage, potrebne za

dopolnitev programa DPN, izdelavo tehnične dokumentacije ter odločitve projektantov, načrtovalcev in investitorja. Strokovne podlage, ki so potrebne za dokumentacijo po DPN, so zaključene. V izdelavi so še podlage, ki jih bo investitor potreboval neposredno na javni razgrnitvi. V izdelavi je raziskava vplivov na podtalnico, vplivov vetra na akumulacijo ter program potrebnih modelnih raziskav. Zaključen je postopek oddaje projektiranja – PGD, PZI ter inženiring storitev.

Predviden zaključek investicije je leta 2012.

Investitor projekta je družba DEM.

2.8.2 Ostale pomembnejše naložbe obvladujoče družbe

Center za vodenje bilančne skupine

HSE si s ciljem čim večje učinkovitosti poslovanja prizadeva izkoristiti sinergije širokega spektra proizvodnih enot v bilančni skupini HSE. Tehnološke, obratovalne in stroškovne lastnosti posameznih proizvodnih enot se namreč med seboj razlikujejo, zato je mogoče z ustrezno kombinacijo proizvodnih vozniš redov doseči stroškovno ugodno proizvodnjo električne energije. Obenem se s časom spreminja tudi cena električne energije na trgu, zato je ekonomsko dispečiranje proizvodnih enot ob upoštevanju tehničnih kriterijev še toliko bolj pomembno.

Pri tem imata zelo pomembno vlogo nova centra vodenja HSE in DEM. Odprtje novih centrov v aprilu predstavlja enega pomembnejših dogodkov v slovenskem elektrogospodarstvu, glavni nalogi te velike skupne pridobitve, ki ima svoj sedež v upravni stavbi DEM, sta sodobno, optimalno ter kakovostno vodenje proizvodnje električne energije iz enega centra ter upravljanje obratovanja vseh v skupino HSE vključenih elektrarn s ciljem zagotavljanja zanesljivega in optimalnega obratovanja.

Nova centra vodenja (CV HSE in CV DEM) sta sestavljena iz nadrejenega, ki pripada HSE (CV HSE) in vključuje vodenje celotne bilančne skupine HSE, ter družbe DEM (CV DEM), ki skrbi za optimalno izkoriščanje vodnih potencialov reke Drave v Sloveniji, načrtuje možno proizvodnjo ter prilagaja obratovanje spremenljivim energetskim in vodnim razmeram. Oba centra sta med seboj usklajena, prav tako pa se usklajujeta še s centri vodenja avstrijskih in hrvaških elektrarn na Dravi.

Med pomembnejše funkcije spadajo načrtovanje proizvodnje, realizacija obratovanja, pokrivanje odstopanj od načrtovane proizvodnje ter analiza celotne proizvodnje bilančne skupine HSE. S svojim sodobnim konceptom bosta nova centra doprinesla celotni skupini večjo konkurenčnost in dodatno racionalizacijo, saj bo poenoten sistem racionaliziral vzdrževanje in administracijo sistema, hkrati pa bo zagotovljeno boljše prilagajanje tako zahtevam elektroenergetskega sistema kot tudi trgu z električno energijo in njenimi proizvodi.

Zamisel o novem centru se je razvijala že od leta 2002, ko se je začelo vodenje bilančne skupine HSE. Zaradi zastarele strojne opreme nadgradnja že obstoječega CV DEM ni bila mogoča, zato je bila sprejeta odločitev o izgradnji novih ter hkrati združenih centrov vodenja HSE in DEM. Sledila je zahtevna izvedba projekta, nato pa številna tovarniška preizkušanja doma in v tujini. Nova oprema je bila decembra 2006 prvič preizkušena v Mariboru, po poskusnem obratovanju na začetku leta 2007 pa sta nova centra vodenja svoja vrata aprila tudi uradno odprla. Maja se je zaključilo poskusno obratovanje, končni prevzem pa se je opravil junija.

V drugi polovici leta 2007 je bila opravljena dopolnitev programske opreme za-

radi celovitejšega vključevanja TET v bilančno skupino HSE. Poleg tega je bila v Velenju vzpostavljena delovna postaja centra vodenja HSE za potrebe statistike in obračuna.

S SEL je bil dogovorjen njihov prehod na samostojni center vodenja v sklopu podjetja GEN energija. Prehod je bil opravljen v decembru, zaradi velikih sprememb v bilančni skupini (SEL, TEB) pa bodo v letu 2008 potrebni posegi v programsko opremo centra vodenja HSE.



2.8.3 Ostale pomembnejše naložbe odvisnih družb

Termoelektrarna Trbovlje

Družba je realizirala dobro polovico načrtovanih vlaganj. Manjši obseg investicijskih vlaganj od načrtovanih je posledica procesa odločanja glede izgradnje novega energetskega objekta in posledica tako racionalizacije investiranja v izgradnjo deponije kot tudi spremembe terminskega plana izvedbe izgradnje deponije odpadnih produktov. V letu 2007 je bilo v okviru naložb v zanesljivost obratovanja največ investicijskih sredstev porabljenih za rekonstrukcijo grelnikov zraka.

Premogovnik Velenje

Največ sredstev je bilo porabljenih za opremo za odkope, v okviru katere so nabavili čelni in smerni verižni transporter s pripadajočo opremo, opremo za odkopne stroje, elektro motorje in kompaktne postaje.

2.9 Informatika

V začetku leta 2007 je bil uspešno opravljen prehod iz SIT na € v vseh informacijskih sistemih skupine HSE.

Poenotenje IS v HSE

Na podlagi izvedenih delavnic s strani zunanjega izvajalca je bil skupini HSE priporočen pristop racionalne konsolidacije, v katerem bi se fizično število IT sredstev zmanjšalo, sistemi, storitve, rešitve in procesi pa poenotili. V nekaterih družbah pa se je pojavila pobuda po integraciji obstoječih sistemov. V ta namen je bila z vsemi družbami usklajena projektna naloga in izbran ponudnik, ki bi v nadaljevanju izdelal primerjalno analizo konsolidacije in integracije informacijske platforme v skupini HSE, vendar pogodba z izvajalcem potem ni bila podpisana.

Dokumentni sistem ODOS

Nadaljevala se je implementacija posameznih procesov, optimizacija in dodelave že uvedenih procesov ter splošne izboljšave funkcionalnosti sistema, med katerimi je pomembno odprtje dokumentnega sistema v zunanje internet okolje z vgrajenimi omejitvami.

Upravljalni informacijski sistem UPIS

UPIS je dopolnjen s podatki o proizvodnji TET, izvedene so bile spremembe za avtomatski zajem dodatnih podatkov iz trgovalnega informacijskega sistema ter prilagojena številna poročila.

Poslovni informacijski sistem

Postavljeno je bilo okolje za vodenje poslovanja odvisne družbe na Madžarskem in vzpostavljena povezava z dokumentnim sistemom ODOS. Izvedle so se razne dograditve na posameznih modulih.

Sistemska programska oprema

Nadgrajene so bile sistemske zmogljivosti, s pomočjo katerih se lahko hitreje postavijo novi strežniki, katerim se lahko po potrebi on-line povečajo zmogljivosti. Med drugim so bili nadgrajeni tudi domenski strežniki in zagotovljen varen dostop do elektronske pošte preko Interneta.

Aplikacija za upravljanje z IT infrastrukturo je bila dograjena z možnostjo spremljanja in poročanja dnevne, mesečne in letne razpoložljivosti internetnega dostopa, delovanja elektronske pošte, dostopa podatkovnih baz in brezžičnih omrežnih povezav.

2.10 Finančno poslovanje

Glavne aktivnosti

Finančno poslovanje v skupini HSE je bilo v letu 2007 usmerjeno predvsem v:

- zagotavljanje plačilne sposobnosti in optimiranje likvidnosti skupine HSE,
- zagotavljanje finančne politike do bank in drugih finančnih institucij,
- zagotavljanje kapitalske ustreznosti,
- obvladovanje zadolženosti,
- obvladovanje s tem povezanih tveganj.

Zagotavljanje plačilne sposobnosti

Temeljna funkcija finančnega poslovanja je zagotavljanje plačilne sposobnosti skupine HSE, ki posledično omogoča nemoteno delovanje ostalih poslovnih aktivnosti. Kratkoročno plačilno sposobnost skupine smo v letu 2007 zagotavljali s sistemom spremljanja in optimiranja kratkoročnih viškov in primanjkljajev denarnih sredstev med družbami v skupini. Poleg tega sistema so obvladovanje denarnih tokov zagotavljale tudi likvidnostna rezerva v obliki odobrenih kreditnih linij pri domačih in tujih bankah, razpršenost finančnih naložb in obveznosti, usklajevanje ročnosti terjatev in obveznosti ter dosledna izterjava terjatev.

Zagotavljanje potrebnih finančnih virov

Tako obvladujoča družba kot tudi celotna skupina je bila v letu 2007 močno aktivna tudi na področju financiranja, predvsem pri zagotavljanju potrebnih finančnih virov pod ugodnimi pogoji za izvedbo tehnično, organizacijsko in finančno zahtevnih naložb. Družbe v skupini se zadolžujejo same, in sicer v skladu s pogoji in postopki Uredbe o pogojih in postopkih zadolževanja v skladu s 87. členom Zakona o javnih financah. Skupina HSE skrbno proučuje različne možnosti financiranja in z izbiranjem najugodnejših finančnih virov skrbi, da tudi s tem znižuje vrednost potrebnih vlaganj v projekte oziroma stroške financiranja. V letu 2007 sta bili v okviru skupine HSE podpisani dve kreditni pogodbi z EIB. TEŠ je z EIB podpisala kreditno pogodbo v višini 350 mio € za investicijo v Blok 6, SENG pa v višini 13 mio € za investicijo v ČHE Avče.

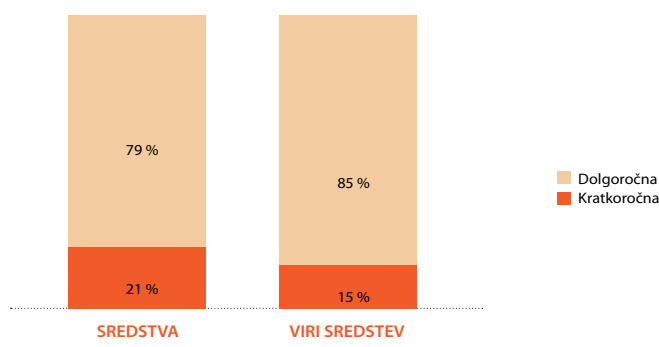
Skupina je poslovno leto 2007 zaključila s finančnimi obveznostmi v višini 307,2 mio €, ki so bile po ročnosti razdeljene na 73 % dolgoročnih ter 27 % kratkoročnih finančnih obveznosti. Dolgoročna pokritost sredstev z dolgoročnimi viri je v skupini HSE znašala 107 %. Večina posojil je najetih v domači valuti in zato niso izpostavljena valutnemu tveganju. Večina posojil je najetih po spremenljivi obrestni meri, kar narekuje uporabo instrumentov zavarovanja pred obrestnim tveganjem.

Upravljanje s finančnimi tveganji

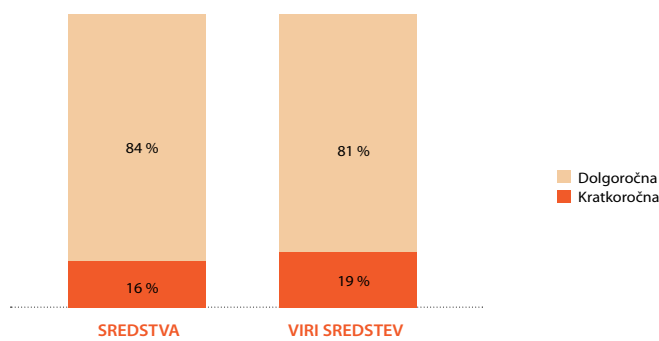
Pri procesu upravljanja s finančnimi tveganji smo posebno pozornost posvečali predvsem obrestnemu, kreditnemu in valutnemu tveganju ter tveganju plačilne sposobnosti. Tveganje plačilne sposobnosti smo učinkovito obvladovali z vzpostavljenim sistemom spremljanja in optimiranja kratkoročnih viškov in primanjkljajev denarnih sredstev družb v skupini. V sklopu upravljanja z obrestnim tveganjem je z uporabo izvedenih finančnih instrumentov, ki jih ponujajo banke, izvedena zamenjava dela variabilnih obrestnih mer v fiksne. Ravno tako je bila z izvedenimi terminskimi instrumenti izvedena zaščita deviznih tečajev v okviru obvladovanja valutnega tveganja, in sicer za družbe v tujini, ki so preko dolgoročnih pogodb izpostavljene valutnemu tveganju. Ustreznost in pravilnost sklenjenih pogodb za zaščito obrestnih in valutnih tveganj se obvladuje preko spremljanja dogajanj na evropskem in tudi na svetovnem trgu denarja.

Struktura bilance stanje skupine HSE in obvladujoče družbe na dan 31. 12. 2007

Skupina HSE



Obvladujoča družba



Kapitalska ustreznost

Tudi zagotavljanje kapitalske ustreznosti spada med najpomembnejše zadolžitve odgovornih v družbah skupine HSE. Podatki v računovodskih poročilih družbe in skupine HSE v nadaljevanju dokazujejo, da so družbe skupine HSE kapitalsko ustrezne, saj razpolagajo z ustreznim kapitalom glede na obseg in vrste poslov, ki jih opravljajo, ter glede na tveganja, ki so jim izpostavljena pri opravljanju teh poslov.

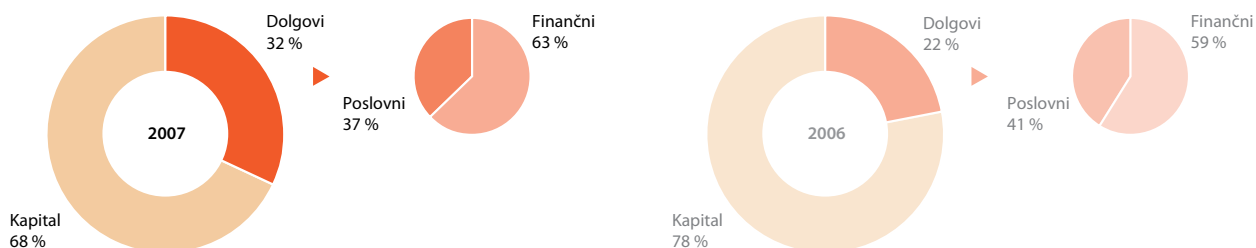
Pri tem se skupina HSE zaveda, da se med kapital družb vse bolj uvrščajo tudi nefinančni elementi, tako imenovani mehkejši dejavniki, kot so ljudje, informacije itd., kar od poslovodstev družb skupine HSE terja poleg finančno odgovornega tudi družbeno odgovorno poslovanje z vidika kapitalske ustreznosti podjetja.

Stanje zadolženosti

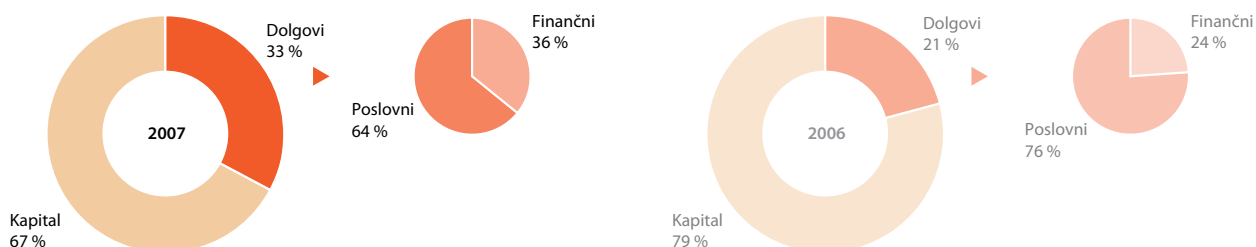
Pomemben pokazatelj poslovno-finančnega položaja je tudi stanje zadolženosti. Iz analize finančnega položaja družb skupine HSE izhaja, da je poslovno-finančni položaj družbe skupine HSE tudi z vidika zadolženosti obvladljiv, saj so kazalniki zadolženosti znotraj tistih mejnih vrednosti, ki opredeljujejo varno poslovanje.

Delež dolgov (upoštevani sta postavki dolgoročne in kratkoročne obveznosti iz bilance stanja) v financiranju obvladujoče družbe je 33 %, skupine pa 32 %. V strukturi dolgov obvladujoče družbe predstavljajo finančni dolгови 36 %, skupine pa 63 %. Podrobnejša struktura dolgov je razvidna iz računovodskih poročil obvladujoče družbe in skupine.

Razmerje med kapitalom in dolгови v skupini HSE



Razmerje med kapitalom in dolгови v obvladujoči družbi



Realizirani cilji

Analiza finančnega poslovanja družb v skupini HSE v letu 2007 pokaže, da so bili realizirani vsi zastavljeni cilji, saj so bile družbe kapitalsko ustrezne, niso imele težav s plačilno sposobnostjo, poleg tega so bila zagotovljena tudi finančna sredstva za izvedbo naložb, zadolženost pa je obvladljiva. Prosta denarna sredstva pa so ob upoštevanju načela razpršenosti v okviru načela varnosti zagotavljala ustrezen donos.

2.11 Upravljanje s tveganji

V skupini HSE se zavedamo, da je upravljanje s tveganji ključnega pomena za doseganje zastavljenih ciljev. V ta namen smo tudi v letu 2007 nadaljevali s procesom celovitega upravljanja s tveganji tako, da smo:

- ustrezno obvladovali vsa prepoznana ključna tveganja in
- identificirali vsa nova tveganja.

S tveganji se srečujemo na vseh področjih delovanja, še posebej pri proizvodnji električne energije in njenemu trženju, posledično pa na finančnem področju.

Tržno tveganje

Obvladujoča družba je v letu 2007 nadaljevala z razvojem modela upravljanja s cenovnimi ali tržnimi tveganji. Tedensko se je izvajala letna optimizacija proizvodnih enot skupine, vrednostno in količinsko so se spremljali: odprta pozicija skupine, trgovanje aktivnosti družbe, cenovna nihanja na veleprodajnih trgih električne energije, CO₂ emisijskih kuponov in drugih energentov ter izpostavljenost trgovalnega portfelja družbe tržnim tveganjem. Za merjenje izpostavljenosti trgovalnega portfelja družbe tržnim tveganjem so se uporabile standardne metode merjenja tveganj kot je Monte Carlo VaR metoda ob upoštevanju 95 % stopnje zaupanja, s pomočjo katere se je opazovalo tvegano vrednost portfelja, in spremembo verjetnostne porazdelitve vrednosti portfelja na letni ravni. Rezultati analize upravljanja s tveganji so bili tedensko povzeti v poročilih »Analiza trgovalnega portfelja in tveganj«, na podlagi katerih so bile sprejete odločitve o nadaljnjem trgovanju s produkti na trgu z električno energijo in CO₂ emisijskimi kuponi.

V letu 2007 se je razvil model sledenja izpostavljenosti trgovalnega portfelja CO₂ emisijskih kuponov, ki je zajemal tako količinska kot cenovna tveganja. V portfelj so bili vključeni posli s CO₂ kuponi, izvedeni v letu 2007, z namenom trgovanja in zavarovanja (pokritje manjkov CO₂ kuponov zaradi obratovanja TEŠ). Izpostavljenost trgovalnega portfelja se je vrednotila tedensko po metodi »mark to market (MtM)«, kar pomeni, da se je vrednost sklenjenega posla vrednotila z razliko med nabavno ceno in tržno ceno CO₂ emisijskega kupona. V primeru, da so bili posli sklenjeni na borzi EEX, je bila pri vrednotenju posla upoštevana tudi provizija. Pri oceni odprtosti pozicije trgovalnega portfelja CO₂ emisijskih kuponov so bile upoštevane brezplačno dodeljene količine CO₂ emisijskih kuponov TEŠ za obdobje 2005 – 2007, dejanska in planirana proizvodnja TEŠ v letu 2007, manjko emisijskih kuponov iz let 2005 in 2006 ter povprečni faktor specifičnih emisij CO₂ na 1 MWh proizvedene električne energije v TEŠ. Rezultati modela so bili tedensko povzeti v poročilih »Analiza trgovalnega portfelja in tveganj«.

Poleg razvoja modela izpostavljenosti trgovalnega portfelja CO₂ emisijskih kuponov je bilo v letu 2007 poglobljeno tudi testiranje ekstremnih situacij (angl. stress testing). Testiranje ekstremnih situacij predstavlja orodje upravljanja s tveganji, s čimer se analizira predvsem potencialni negativni vpliv ekstremne spremembe vrednosti ene spremenljivke oz. skupine spremenljivk na poslovanja družbe. Glavni cilji uporabe metode testiranja ekstremnih situacij so:

- analiza vpliva ekstremnih sprememb vrednosti ene ali več spremenljivk hkrati na vrednost trgovalnega portfelja družbe (analiza vpliva abnormalnih tržnih razmer na poslovni rezultat družbe),
- poglobljen vpogled izpostavljenosti družbe tveganjem,
- testiranje natančnosti VaR metode merjenja izpostavljenosti tveganjem,
- identifikacija visoko tveganih portfeljev in omejitev trgovalnih količin po portfeljih glede na omejitve izpostavljenosti družbe tveganjem.

Testiranje ekstremnih situacij je z vidika upravljanja s tveganji zelo pomembno, saj standardne metode merjenja tveganj, kot je VaR, ki temeljijo na normalnem

Količinsko tveganje

gibanju vrednosti spremenljivk, ne zajamejo ekstremnih situacij in njihovega možnega vpliva na poslovni rezultat družbe. Testiranje ekstremnih situacij predstavlja dopolnilno metodo standardnim metodam merjenja tveganj.

Količinsko tveganje obsega tveganja, ki izvirajo iz negotovosti proizvodnje, negotovosti porabe in negotovosti možnosti dobave energije.

Negotovost proizvodnje zajema predvsem vprašanje, ali bo energija na voljo na trgu. Pri tem se povezuje z obratovalnim tveganjem, ki poskuša ovrednotiti verjetnost in vpliv izpada posameznega agregata ali drugega proizvodnega elementa. Pomemben je vpliv negotove hidrologije, saj je družba velik del energije zagotavljala iz HE.

Negotovost porabe je posledica vpliva vremena in temperature, elastičnosti obremenitve, sezonskih ciklov in stohastične rasti porabe.

Negotovost dobave energije pa je posledica naključnih izpadov vodov in druge opreme ali pa nastopi zaradi posegov upravljavca prenosnega omrežja zaradi preobremenitev prenosnih poti.

Pri proizvodnji električne energije se pojavljajo naslednja tveganja odstopanj od načrtovanih dobav:

- tveganje (ne)dobave električne energije iz HE v odvisnosti od hidrološko meteoroloških razmer,
- tveganje (ne)dobave električne energije iz TE zaradi izpadov ali tehnoloških in ekoloških omejitev proizvodnje,
- tveganje (ne)dobave premoga iz PV zaradi možnih zastojev proizvodnje ob izpadih ali okvarah tehnoloških sistemov, nesreč ali drugih montan – geoloških motenj,
- pri veliki proizvodnji TE je potrebno upoštevati tudi ekonomsko omejitev oziroma spremembo celotnega načina plačevanja ekološke takse CO₂ in trgovanje z emisijskimi kuponi CO₂.

V letu 2007 so HE skupine HSE proizvedle 564 GWh manj od načrtovanega, TEŠ je presegla načrt za 306 GWh in TET za 163 GWh. Prav tako so bila problematična odstopanja dejanskih dnevnih dotokov vode od dnevnih napovedi. Ta odstopanja se odražajo v odstopanjih proizvodnje HE od napovedanih voznih redov. Odstopanja so bila izravnana v okviru možnosti s prilagajanjem proizvodnje TE, večjo prodajo oziroma nakupi.

Pri TE je potrebno poleg načrtovanih zaustavitev v času remontov upoštevati tudi 2 – 4 % nenačrtovano izgubo možne proizvodnje – deset do dvajset enodnevnih izpadov proizvodnje, ki je lahko le kratkotrajno nadomeščena z zagoni plinskih elektrarn, sicer pa v okviru možnosti s prerazporejanji izrabe akumulacij HE in z nakupi električne energije na trgu. TEŠ je imela 7,6 % nenačrtovano izgubo možne proizvodnje. Rezultat je neugoden predvsem zaradi okvare bloka 3.

HE so zaradi enostavnosti proizvodnega procesa bolj zanesljive. Nenačrtovana izguba možne proizvodnje se pri posameznih agregatih giblje med 0 in 1,5 %, razen pri HE Boštanj, ki je v fazi poskusnega obratovanja in kjer znaša 35,4 % zaradi okvare generatorja 2.

Prekinitev dobav premoga lahko nastane zaradi okvar na tehnoloških sistemih, nesreč ali drugih montan – geoloških motenj pri odkopu premoga. Po oceni tehničnega vodstva premogovnika lahko večino možnih okvar odpravijo brez večjih motenj v proizvodnji, le izjemoma bi zahtevale okvare 14 – 20 dnevno prekinitev dobav. Zelo majhna pa je možnost, da bi prišlo do večje okvare, ki bi zahtevala

šestmesečno zaustavitev. Na osnovi takšne ocene so določene minimalne skupne zaloge premoga, s katerimi mora skupina HSE razpolagati. Te znašajo 3.000 TJ (februar – oktober) oziroma 4.000 TJ (november – januar).

Vodenje proizvodnje električne energije skupine HSE se izvaja iz CV v Mariboru. Osnovni cilji vodenja proizvodnje so:

- zagotoviti čim manjša odstopanja proizvodnje in bilančne skupine od voznih redov,
- zagotoviti optimalno razporejanje moči na razpoložljive agregate,
- ob izrednih dogodkih pravočasno vključiti rezervne zmogljivosti.

Kakovost vodenja bilančne skupine HSE se odraža v minimiziranju stroškov odstopanj, saj se s prilagajanjem proizvodnje zmanjšujejo odstopanja članov bilančne skupine. V letu 2007 so bili člani bilančne skupine HSE proizvodne enote skupine HSE, NEK, TEB, SEL, končni odjemalci katerim električno energijo dobavlja HSE in bilančne podskupine štirih distribucijskih družb, Elektroprodaje ter Enel-a. V odstopanjih bilančne skupine so zajeta vsa odstopanja med realizirano proizvodnjo in odjemom od napovedanih vozni redov. Skupina HSE ocenjuje, da je bilo vodenje bilančne skupine HSE v letu 2007 uspešno.

Finančna tveganja

Posebno pozornost se v skupini HSE posveča finančnim tveganjem, ki jim je skupina izpostavljena pri svojem poslovanju, in sprejema ukrepe, s katerimi se ta tveganja obvladujejo.

Valutna tveganja so v okviru poslovanja s tujimi plačilnimi sredstvi neizrazita. Največja čista valutna izpostavljenost družbe je v €, in sicer tako iz naslovna terjatev na domačem trgu kot iz naslova terjatev na tujih trgih. Prisotnost drugih valut, poleg evra, je pri poslovanju zanemarljiva in zato je tudi valutno tveganje glede na te valute zelo majhno.

Tveganja plačilne sposobnosti so tveganja, ki so povezana s primanjkljajem razpoložljivih finančnih virov in s tem nesposobnostjo posamezne družbe, da v roku poravnava svoje obveznosti. Kratkoročna plačilna sposobnost se zagotavlja z ažurnim usklajevanjem in načrtovanjem denarnih tokov. V skupini HSE je vzpostavljeno spremljanje in optimiranje kratkoročnih viškov in primanjkljajev denarnih sredstev med družbami. Ta sistem, likvidnostna rezerva v obliki odobrenih kreditnih linij pri domačih in tujih bankah, razpršenost finančnih naložb in obveznosti, usklajevanje ročnosti terjatev in obveznosti ter dosledna izterjava terjatev omogočajo obvladovanje denarnih tokov, kar družbi in skupini zagotavlja plačilno moč ter nizko stopnjo tveganja kratkoročne plačilne sposobnosti. Poleg tega tudi dober nastop do finančnih virov in trgov, visoka boniteta družbe kot posledica uspešnega poslovanja ter možnost trajnega ustvarjanja denarnih tokov iz poslovanja zagotavljajo, da je tveganje plačilne sposobnosti ocenjeno kot zmerno.

Izpostavljenost obrestnemu tveganju zajema možnost rasti stroškov financiranja pri virih, vezanih na spremenljivo obrestno mero zaradi spremembe višine obrestnih mer na trgu. Večina obrestnih mer dolgoročnih kreditov je zaščitena z uporabo ustreznih izvedenih finančnih instrumentov, s pomočjo katerih je bil del variabilnih obrestnih mer spremenjen v fiksne. Ustreznost in pravilnost sklenjenih pogodb za zaščito obrestnih tveganj se obvladuje preko spremljanja dogajanj na evropskem in tudi na svetovnem trgu denarja. Skupina HSE ocenjuje, da je obrestno tveganje nizko zaradi navedenih ukrepov za zavarovanje pred obrestnimi tveganji zaradi velikega deleža lastnega kapitala ter zaradi nizke stopnje zadolženosti.

Kreditno tveganje posameznih partnerjev skupina HSE obvladuje s skrbnim preverjanjem njihove bonitete, postavljanjem limitov in spremljanjem ter upravljanjem kreditne izpostavljenosti posameznih partnerjev glede na njihove limite. V letu 2007 so bile sprejete strategije in pravilniki za merjenje in kontrolo izpostavlje-

nosti družbe kreditnim tveganjem. S septembrom 2007 pa je možno tudi izdajanje starševskih garancij družbe HSE za odvisne družbe v tujini. Posli z električno energijo na osnovi letnih pogodb so bili tudi za leto 2007 večinoma zavarovani z menicami ali bančnimi garancijami. Tako zavarovani so bili tisti posli, ki bi sicer presegli partnerjeve limite. Z nekaterimi partnerji ima HSE posle podrobno regulirane s sklenjenimi EFET sporazumi, pri nekaterih pa zaradi partnerjeve strateške pozicije in / ali finančne stabilnosti zavarovanje ni bilo zahtevano. Pri posameznem partnerju se odloča o potrebnosti zavarovanja na osnovi pravilnikov, ki med drugim določajo postavljanje limitov in spremljanje njihove izkoriščenosti. Kratkoročno trgovanje z električno energijo se je v letu 2007 izvajalo preko borz – ti posli so tako zavarovani že z obveznim sistemom članstva, preko trgovalnih portalov in z bilateralnimi pogodbami – s temi kupci ima HSE večinoma sklenjene EFET sporazume, izjema pa so posli, pri katerih enako kot pri letnem trgovanju zaradi partnerjeve posebnosti zavarovanje ni zahtevano.

Kadrovska tveganja

Sama dejavnost skupine HSE, njena intenzivna rast in uresničevanje zastavljenih strateških načrtov zahtevajo od zaposlenih stalno nadgrajevanje obstoječega ter pridobivanje novega znanja in kompetenc, dinamičnost, multidisciplinarnost, timsko delo in samoiniciativnost.

Kot glavno tveganje na področju kadrov je ocenjena morebitna izguba ključnih zaposlenih, kar se lahko prepreči le z dobrim vodenjem in komunikacijo z/med zaposlenimi, s stalno strokovno rastjo in nagrajevanjem oziroma zagotavljanjem stimulatívni delovnih pogojev in okolja. Skupina HSE ocenjuje, da je izpostavljenost tovrstnemu tveganju nizka.

Tveganje informacijskega sistema

Cilj upravljanja z IT tveganji je omogočiti skupini HSE izpolnitev njenih načrtov na podlagi boljšega varovanja IT sistemov, ki hranijo, procesirajo in prenašajo informacije skupine.

Upravljanje z IT tveganji spremlja vse faze uporabe programske in strojne opreme.

Kot glavna IT tveganja, ki vplivajo na poslovanje, so prepoznani:

- izpad internetnega dostopa,
- nedelovanje elektronske pošte,
- nedelovanje aplikacije za podporo trženja »Open link«,
- nedelovanje mrežnih povezav,
- varnost informacij.

Skupina HSE ocenjuje, da so bila IT tveganja v letu 2007 uspešno obvladovana.

2.12 Komuniciranje z javnostmi

Lahko bi dejali, da je bilo leto 2007 vsebinsko in komunikacijsko osredotočeno na trajnostni razvoj, ki mu HSE vse od svoje ustanovitve dalje namenja veliko pozornost. Skupina HSE se namreč zaveda, da je del okolja, v katerem posluje, zato je prav, da vanj vrača del sredstev.

Vrhunec komunikacijskih aktivnosti na področju okoljske odgovornosti je bil dosežen z akcijo Varčna sijalka v vsak dom, s katero je skupina HSE v sodelovanju s slovenskimi podjetji za distribucijo električne energije slovenskim gospodinjiskim odjemalcem razdelila 21 - vatne varčne sijalke. Akcija, ki je bila sestavni del širše kampanje Energija si, je bila v javnosti dobro sprejeta, komunikacijsko pa je bila podprta z novinarsko konferenco in sporočilom za javnost. Enako bi lahko rekli tudi za promocijo paradnega produkta HSE na področju obnovljivih virov energije, Modro energijo, ki je bila v letu 2007 promovirana preko različnih

komunikacijskih orodij, od oglaševanja do spletne strani in promocijskih član-
kov v slovenskih medijih.

S skrbjo za okolje so posredno povezane tudi aktivnosti HSE na področju izgra-
dnje novih objektov za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov. V letu
2007 se je nadaljevala gradnja HE na spodnji Savi s poudarkom na HE Blanca in
HE Krško. Komunikacijska podpora je bila osredotočena tako na energetske kot na
infrastrukturni del obeh bodočih hidroelektrarn. Novi proizvodni objekti HSE pa
v luči razpršenega portfelja virov električne energije zajemajo tudi termo energijo.
Tema leta je bila, lahko bi rekli, nakup bolgarske termoelektrarne in toplotarne Ruse,
s katero je HSE dobil pomemben proizvodni vir električne energije. Nakup Toplo-
fikatsie-Ruse EAD je bil javnosti predstavljen kot pomemben del strateških usme-
ritev HSE, ki so postati eden izmed vodilnih trgovcev z električno energijo v regiji
JV Evrope. Ta namreč z vidika lege in povezave s Slovenijo predstavlja pomembno
področje za razširitev dejavnosti, zato HSE v tem delu Evrope tudi ustanavlja nove
družbe, predstavništva in podružnice.

Zaključek leta 2007 so zaznamovale napovedane podražitve električne energije.
HSE kot največji slovenski proizvajalec električne energije se je znašel v vrtin-
cu mnogih vprašanj, pomislekov in nejevolje. HSE se zaveda, da se je električna
energija v zadnjih letih močno podražila in temu se tudi gospodinjstva, kljub
temu, da je velik del elektrarn v državni lasti, na daljši rok ne bodo mogla izogni-
ti. Vendar pa je bil dvig tržnih cen električne energije bistveno višji od dviga cen
električne energije za gospodinjstva in HSE ocenjuje, da bodo trenutni dobički,
ki jih HSE ustvarja tudi iz mednarodnega trgovanja, v naslednjem letu v veliki
meri porabljeni za pokritje tako velikih razlik v cenah električne energije. To so
dejstva, ki jih je HSE skušal javnosti približati s pomočjo intervjujev in odgovo-
rov na novinarska vprašanja.

HSE pri svojih komunikacijskih aktivnostih upošteva vse javnosti, najbolj pa zapo-
slene. Ti so namreč njegovi najpomembnejši glasniki. Časopis Energija, ki izhaja že
šesto leto, zaposlenim v skupini HSE – več kot 4.000 jih je – na zgoščen način pribli-
žuje dogajanja znotraj in zunaj skupine, pri čemer vključuje mnenja, pojasnila in
stališča najširše množice strokovnjakov slovenskega elektroenergetskega sistema.

Našteto so povzetki komunikacijskih aktivnosti v letu 2007, ki seveda služijo tudi
kot odskočna deska komunikacijskih aktivnosti v letu 2008. Te bodo še naprej osre-
dotočene na doseganje dveh ključnih ciljev, ki sta: obveščenost javnosti ter dosega-
nje prepoznavnosti in ugleda HSE.

2.13 Raziskave in razvoj

V času, ko se energetska situacija v Evropi in svetu zaostre, preoblikujejo se energetske trge in se uvaja skupna evropska zakonodaja, mora Slovenija sprejeti odločne ukrepe za zaščito svojih nacionalnih interesov: zagotovitev zanesljive dobave energije porabnikom, zmanjšanje izpustov toplogrednih plinov, zmanjšanje energetske uvozne odvisnosti in zagotovitev konkurenčnosti svoje industrije.

V HSE zastavljena dolgoročna razvojna politika zajema in podpira aktivnosti tako na področju zagotavljanja nemotenega in varnega obratovanja, razvoja in izgradnje novih proizvodnih zmogljivosti kot tudi intenzivnejšo izrabo obnovljivih virov energije, povečanje energetske učinkovitosti in razvoj novih tehnologij.

Glavni cilj elektroenergetskih sistemov je zagotavljanje zanesljive in kakovostne oskrbe odjemalcev z električno energijo, pri čemer ima proizvodni del sistema pomembno vlogo.

Ker izgradnja novih proizvodnih zmogljivosti predstavlja dolgoročen, večleten projekt, je potrebna nenehna analiza zadostnosti proizvodnih zmogljivosti za srednje in dolgoročno obdobje s ciljem opozarjati na stanje oskrbe ter usmerjati pripravo ustreznih investicijskih načrtov in pravočasno izgradnjo objektov. V ta namen skupina HSE v skladu s sprejeto dolgoročno strategijo izvaja številne aktivnosti v podporo novim investicijskim projektom na področju proizvodnih virov.

Pri tem v skladu z zahtevami evropske energetske politike HSE zasleduje štiri pomembne cilje:

- povečanje deleža obnovljivih virov energije,
- uporabo novih tehnologij pri izrabi fosilnih goriv,
- zmanjšanje emisij toplogrednih plinov,
- povečanje energetske učinkovitosti.

Obnovljivi viri energije

Največji potencial izrabe OVE predstavlja hidroenergija, kjer HSE že vrsto let izvaja številne projekte posodobitve obstoječih HE kot tudi aktivnosti za pospešeno gradnjo novih proizvodnih objektov.

Medtem ko je gradnja verige HE na spodnji Savi v letu 2007 potekala nemoteno, smo intenzivno nadaljevali z aktivnostmi pri pripravi dokumentacije za izgradnjo verige HE na srednji Savi.

Med pomembnimi manj izkoriščenimi možnostmi za povečanje zanesljivosti oskrbe z energijo, varovanja okolja in gospodarski razvoj so tudi ekonomsko učinkoviti ukrepi za učinkovito rabo energije ter izkoriščanje obnovljivih virov energije. Njihovi cilji so zagotavljanje zanesljive energetske oskrbe, varstvo okolja, spodbujanje zaposlovanja in dvig konkurenčnosti gospodarstva. Namen ukrepov je spodbujanje investiranja v naprave in sisteme za povečanje učinkovitosti rabe oziroma soproizvodnje energije (npr. kogeneracija).

Za domačo industrijo takšni ukrepi predstavljajo potencialni investicijski zagon tudi za raziskave in razvoj.

Izraba lesne biomase predstavlja drugi najpomembnejši vir OVE v Sloveniji, njena izraba pa predstavlja pomembno mesto tudi v strateških načrtih HSE. Na tem področju je HSE v preteklem letu pridobil ustrezno tehnično in investicijsko dokumentacijo za projekt kogeneracijskega postrojenja v Gornjem gradu.

Na področju kogeneracije je HSE v letu 2007 sodeloval še pri pripravi projekta za

izrabo bioplina na osnovi predelave stranskih živalskih produktov in biološko razgradljivih odpadkov v Neverkah pri Pivki.

Z namenom širšega izkoriščanja obnovljivih virov energije za proizvodnjo električne energije v RS so bile izdelane študije za oceno razpoložljivega potenciala geotermalne energije, hidroenergije za potrebe izgradnje mHE, sončne energije in izrabe bioplina.

Ocene razpoložljivega potenciala OVE v Sloveniji predstavljajo dobro podlago za nadaljnje odločitve ter določitev prioritetnih projektov. V letu 2008 se bodo aktivnosti nadaljevale v smeri pridobivanja investicijske dokumentacije in izvedbe proizvodnih objektov za izrabo OVE.

Ključna vloga energetske tehnologije

Pri uresničevanju zastavljenih strateških ciljev in povečevanju uspešnosti poslovanja je pomembno tudi aktivno spremljanje in uporaba novih tehnologij. Tehnološki napredek lahko ustvari nove priložnosti za izkoristek velikih, a v glavnem neizkoriščenih potencialov OVE, kot tudi za zmanjšanje emisij toplogrednih plinov v termoeenergetskih objektih, zato je za razvoj ključnega pomena sodelovanje na področju novih tehnologij obnovljivih virov ter zajemanju in shranjevanju CO₂. Proizvodne družbe skupine HSE same kontinuirano izvajajo projekte revitalizacije in tehnološke prenove svojih proizvodnih naprav z namenom povečanja učinkovitosti delovanja sistemov ter zmanjšanja vplivov na okolje.

V letu 2007 se je z vključitvijo TET v skupino HSE pristopilo k analizi možnosti postavitve novih proizvodnih zmogljivosti na obstoječi lokaciji, z namenom, da bi nadaljevali s proizvodnjo električne energije v Zasavju tudi po prenehanju delovanja obstoječe proizvodnje. V ta namen je bila izdelana novelacija Investicijskega programa TET.

V prihodnje želi skupina HSE aktivno spremljati in sodelovati pri razvoju tehnologij v termo proizvodnji na principu t.i. ničelnih izpustov toplogrednih plinov (ZEPP) in tehnologijah za zajem in skladiščenje ogljika (CCS) ter pri razvoju novih tehnologij za izrabo obnovljivih virov energije.

Energetska politika

Leto 2007 so na področju evropske energetske politike zaznamovala usklajevanja držav članic glede načrtovanih ukrepov za doseganje ciljev na področju obnovljivih virov, zmanjšanja izpustov toplogrednih plinov, realizacije učinkovite rabe energije in uporabe biogoriv do leta 2020. HSE je v sodelovanju s pristojnimi državnimi organi kot tudi s sodelovanjem v različnih delovnih telesih in združenjih na ravni EU aktivno sodeloval pri pripravi predlogov in pripomb glede napovedanih direktiv EU. Pri vseh direktivah bo v prihodnje pomemben tudi smislen prenos te zakonodaje v nacionalno zakonodajo, kot tudi porazdelitev bremen glede doseganja nacionalnih ciljev med samimi udeleženci energetskega trga. Tudi na nacionalnem področju se HSE aktivno vključuje v sooblikovanje sprememb zakonodaje, med pomembnejšimi je bil predlog sprememb Energetskega zakona.

Slovenske energetske družbe morajo oblikovati izhodišča in orodja, s katerimi bodo lahko ustrezno podprle prizadevanja države pri oblikovanju ugodnega ozračja za njihov razvoj v prihodnje. Pripraviti je potrebno strateški pregled pričakovanih sprememb, oblikovati vizijo oskrbe z energijo in s tem vizijo razvoja energetskega in elektroenergetskega sistema.

Pomembno je stalno preverjanje zastavljenih prioritet glede na reševanje stanja oskrbe z energijo in izbor strateških ciljev.

Sodelovanje s strokovnimi združenji in posvetovalnimi telesi EU

Z aktivnim sodelovanjem v strokovnih združenjih proizvajalcev električne energije in posvetovalnih telesih EU, Vlado RS in pristojnimi ministrstvi se HSE vključuje tudi v sooblikovanje energetske politike ter tako s svojimi predlogi in stališči sodeluje pri oblikovanju energetske zakonodaje, ki pomembno vpliva na poslovanje celotne skupine HSE.

S svojo razvojno naravnano strategijo aktivno sodeluje v številnih strokovnih organizacijah, med katerimi so EURELECTRIC, EFET, CIGRE in WEC.

Razvojne aktivnosti v prihodnje

Izvajanje zastavljenih razvojnih projektov in aktivno sodelovanje pri oblikovanju energetske politike bo zagotovilo učinkovitejše in uspešnejše poslovanje skupine HSE, krepitev njene konkurenčnosti in tržnega položaja na širšem regionalnem področju centralne Evrope kot tudi širitev poslovanja na področje JV Evrope.

2.14 Načrti za prihodnost

Tako kot ostala podjetja na evropskem trgu se tudi HSE srečuje s hitrimi in korenitimi spremembami, ki dnevno vplivajo na njegovo poslovanje. Zato je za učinkovito delovanje nujno sprotno identificiranje izzivov, tveganj in oblikovanje nadaljnjih strategij, namenjenih ohranjanju vodilne vloge v državi in naraščajoče vloge v regiji JV Evrope, kjer se skupina HSE pozicionira kot strateško pomemben akter. Na njen položaj v tem pogledu vplivajo številni dejavniki. Med njimi velja izpostaviti predvsem spremenjeni trend gibanja ponudbe in povpraševanja po električni energiji in s tem povezane spremembe cen. Države Balkana, nekdaj znane kot relativno poceni vir električne energije, se soočajo z velikim povpraševanjem, ki presega ponudbo, zaradi česar naraščajo cene in se kupoprodajni tokovi obračajo. Dejstvo je, da bi nadaljevanje takšnih trendov na dolgi rok bistveno povečalo uvozno odvisnost regije in z njo tudi Slovenije, zato je potrebno že danes začeti misliti na jutri.

Vlaganje v nove proizvodne zmogljivosti je nujna in tržno-poslovni imperativ, ki je tudi v strateških smernicah HSE zapisan na prvo mesto. Gradnja HE na spodnji Savi, bloka 6 TEŠ, dveh ČHE, načrtovane elektrarne na srednji Savi ... vse to so projekti, ki bodo na dolgi rok zmanjšali uvozno odvisnost Slovenije in ki se danes v zastavljenih časovnih in finančnih okvirih uspešno izvajajo. Vendar pa zgolj z vlaganjem v nove proizvodne zmogljivosti ne bomo v celoti dosegli / presegli uvozne odvisnosti; vedno bolj v ospredje stopajo »mehkejši« pristopi, ki v središče postavljajo vsakega posameznega odjemalca in trkajo na njegovo (za)vest o odgovorni rabi električne energije in pozitivnemu odnosu do naravnega okolja.

Skupina HSE je nosilec produkta Modra energija ter pionir na področju osveščanja slovenske javnosti o racionalni rabi energije. S tovrstnimi aktivnostmi je v slovenskem prostoru prisotna že več kot dve leti in jim namenja vse potrebne vire, zavedajoč se odgovornosti, ki jo ima do okolja in generacij, ki prihajajo. Nenazadnje je to njena naloga tudi v luči spoštovanja evropskih predpisov in zakonodaje.

Evropska komisija je marca 2007 sprejela cilje, ki narekujejo prilagoditev strategij elektroenergetskih podjetij ter konkretne ukrepe na tem področju. Slovenija je januarja 2008 za šest mesecev prevzela predsedovanje Evropski uniji. Dejstvo je, da je področje energetike v zadnjih letih ključno področje in bo kot takšno tudi ena glavnih tem v času predsedovanja Republike Slovenije EU. To tudi za HSE predstavlja velik izziv ter razmislek v smeri novih, alternativnih energetske virov in njihove učinkovite kombinacije.

Mnogo je torej dejavnikov, ki bodo v prihodnje vplivali na delovanje skupine HSE – le motivirani in zadovoljni zaposleni pa bodo tisti, ki jih bodo voljni uspešno vpeti v svoje delo. Skrb za zaposlene kot glavne promotorje skupine HSE ostaja temeljno vodilo kadrovske politike in tudi vse organizacijske in strukturne spremembe, ki so pred skupino – od notranje reorganizacije do postopne privatizacije z dokapitalizacijo – bodo to vodilo upoštevale.

Skupina HSE je, tako kot celotni slovenski (in evropski) elektroenergetski sektor, soočena z velikimi izzivi in priložnostmi, ki bodo vplivale na njeno delovanje. Naše poslovanje se bo moralo prilagoditi spremenjenim zakonodajnim okvirom, strukturnim izzivom in tržnim pogojem. Na slednje vplivajo predvsem spremenjene razmere na trgih JV Evrope, večanje uvozne odvisnosti Slovenije ter zahteve Evropske komisije po večanju okoljske odgovornosti z varčevalnimi ukrepi, uporabo obnovljivih virov energije ter zmanjšanjem izpustov toplogrednih plinov. Prednost v prihodnje bodo imeli tisti proizvajalci, veletrgovci in trgovci z električno energijo, ki bodo upoštevali predpise, ki urejajo to področje, ter na ta način izkazali svoj spoštljivi odnos do okolja, v katerem poslujejo.

Gradnja novih virov za proizvodnjo električne energije, ki poteka v zastavljenih finančnih in časovnih okvirih, bo v prihodnje tem zahtevam vsaj deloma prilagojena. Spremenjenim tržnim razmeram pa se bo v prihodnje prilagodila tudi organiziranost in lastniška struktura HSE, upoštevajoč smernice Vlade RS za privatizacijo slovenske energetike. Skupina HSE si želi novega lastnika, ki si bo še naprej prizadeval za ohranjanje vodilnega položaja HSE v slovenskem energetskega sistemu kot odgovornega za varno in zanesljivo oskrbo Slovenije z električno energijo, ki bo znal nadaljevati načrtano rast družbe in skupine v obsegu in s hitrostjo, s kakršno sta se rast in razvoj odvijala doslej, ter dosegal poslovne rezultate, ki bodo v korist vseh naših ključnih javnosti: lastnika, zaposlenih, poslovnih partnerjev in skupnosti, v katero je skupina HSE vpeta.

2.15 Pomembni dogodki po koncu poslovnega leta

Sprejet Poslovni načrt družbe HSE za leto 2008

- Konec januarja 2008 je bil na 24. redni seji nadzornega sveta HSE sprejet Poslovni načrt družbe HSE d.o.o. za leto 2008. V februarju pa so bili na nadzornih svetih oziroma skupščinah odvisnih družb sprejeti poslovni načrti za leto 2008 družb DEM, SENG, TET, PV in HSE Invest.

Vstop GEN energije v skupni podvig

- Po sklenitvi Pogodbe o prodaji in nakupu deleža SEL v skupnem podvigu GEN energija 1. januarja 2008 vstopi namesto SEL v skupni podvig izgradnje HE na spodnji Savi.

Ustanovljena družba Hidroelektrarne na spodnji Savi

- 12. februarja 2008 je bila podpisana družbena pogodba o ustanovitvi družbe Hidroelektrarne na spodnji Savi d.o.o. (HESS). Družbeniki družbe, ki je nastala iz dosedanjega projektnega koordinatorja izgradnje HE na spodnji Savi, skupnega podviga, so družbe HSE, DEM, SENG, TEB in GEN energija. Skupni podvig je v okviru skupine HSE uspešno posloval in v roku zgradil prvo HE, HE Boštanj, ter v roku pričel z izgradnjo HE Blanca in HE Krško. Zaradi transparentnosti vlaganj, kakor tudi skladnosti s koncesijsko pogodbo in Zakonom o koncesiji pa so se podvižniki dogovorili, da se skupni podvig transformira v samostojno pravno osebo, ki bo imela prioriteto nalogo še naprej graditi preostale HE na spodnji Savi, obstajajo pa tudi možnosti nadaljnje izgradnje verige HE na srednji Savi. Kot družbenik v novoustanovljenem podjetju HESS je pristopilo tudi podjetje GEN energija, s čimer se je zanesljivost financiranja verige še povečala in posledično omogočila tudi skrajšanje izgradnje. Projekt izgradnje savske verige še naprej ostaja vseslovenski projekt, ki bo Sloveniji omogočil tudi dovolj visok procent obnovljivih virov električne energije v energetske bilanci, tako da bo Slovenija lažje zadostila ukrepom, predvidenim z najnovejšimi predlogi EU glede vplivov na okolje, po katerih mora Slovenija do leta 2020 zagotoviti vsaj 25 % obnovljivih virov. Reka Sava ima zagotovo vse potrebne lastnosti, ki bodo doprinesle k doseganju tega cilja.

Izterjava terjatev iz naslova zagotavljanja sistemskih storitev prek sodišča

- V mesecu marcu leta 2008 se je začel postopek izterjave terjatev družbe HSE iz naslova zagotavljanja sistemskih storitev prek sodišča.



BEREM iz dlani.

Zadnje čase res bolj malo. Kajti sodelavcev ne zanima, kaj se bo zgodilo, ker to natančno vedo: »Ej, oprosti, res. Ampak meni je kristalno jasno, da bo tako in tako delovanje prineslo take in take rezultate. Zato mi res ni treba vedeti, kaj piše v črtah na moji dlani.« Kdor nima pojma, kaj ga čaka v službi, naj mi javi, da mu prerokujem.

Kontakt: info@hse.si

03

POROČILO O DRUŽBENI ODGOVORNOSTI

3.1 Odgovornost do zaposlenih

Rezultati poslovanja kažejo, da je skupina HSE tudi v letu 2007 uspešno povezala politike in vire posameznih področij ter si s tem zagotovila in obdržala uspeh, ki ga niza že od samega pričetka usklajenega poslovanja družb skupine HSE. Zopet je potrdila, da skrbno spremlja sedanost in ima aktivno vlogo pri ustvarjanju prihodnosti. Ustvarila je partnerstvo z vsemi pomembnejšimi deležniki v skupini. To je njen vir moči in spodbujevalec sprememb, ki prinašajo nove priložnosti in dajejo možnosti za napredek.

Globalnim spremembam se je skupina HSE odzvala tudi z večjim poudarkom na zaposlenih in nenehnim ozaveščanjem o, ne le lastni, temveč tudi širši družbeni odgovornosti. Skupino HSE odlikujejo zaposleni s širokim spektrom interesov, znanj, kultiviranega obnašanja in sprejemanja, ki so pomembni »arhitekti« organizacijske kulture ter njeni glasniki navznoter in navzven.

Kadrovska politika

Moto »vedno več in vedno bolje« se odraža tudi v kadrovske politiki, katere bistvo je sistematično ravnanje z zaposlenimi. Cilj njenega delovanja je ustvariti in zagotoviti pogoje za dosego osebnih ambicij zaposlenih na eni strani ter strateških ciljev skupine HSE na drugi strani. Seveda se skuša hkrati zadovoljiti tudi potrebe širšega okolja. Takšni politiki so prilagojeni vsi procesi upravljanja s človeškimi viri, saj se lahko le tako zagotovi zadovoljstvo zaposlenih, njihovo zaupanje in zavzetost ter lojalnost skupini, kar je zagotovilo nadaljnjega napredka in uspešnosti skupine HSE. Želja skupine so namreč posamezniki, ki so se pripravljene popolnoma zavzeti za opazne in merljive poslovne izide, oziroma zaposleni, ki so zavzeti za uresničevanje poslovnih vizij in strategij. Skupina se zavzema za jasno opredelitev pričakovanj in ciljev, iskreno in avtentično skrbi za zaposlene ter prepoznavanje in spodbujanje dosežkov. V skupini HSE je prisotno zavedanje, da strategije same po sebi ne vodijo do uspeha. Uspeh dosežejo ljudje in vrednote, ki jih pri tem usmerjajo.

Bistveni elementi strategije upravljanja s človeškimi viri ostajajo:

- podpora poslovnim in strateškim ciljem skupine,
- zaposlovanje visoko usposobljenih kadrov in izboljševanje izobrazbene strukture,
- zagotavljanje optimalnega števila zaposlenih,
- vlaganje v nadgradnjo znanja in razvoj kompetenc zaposlenih s poudarkom na razvoju lastnega znanja in usposabljanjem vodij za delo s sodelavci,
- izgradnja fleksibilnega sistema nagrajevanja in napredovanja,
- vlaganje v kakovostno in zdravo delovno okolje ter nadaljevanje programa varovanja in krepitve zdravja v delovnih in življenjskih okoljih.

Redno in tesno sodelovanje s sindikati in sveti delavcev skupine HSE je praksa, ki se je uveljavila že z ustanovitvijo HSE. Takšen način sodelovanja zagotavlja uravnoteženost različnih interesov in s tem široko soglasje tako glede razvojnih načrtov skupine kot tudi zagotavljanja socialne varnosti.

3.1.1 Zaposleni v obvladujoči družbi

Kot glavni nosilec varne in zanesljive oskrbe Slovenije z električno energijo je družba HSE izredno privlačna tudi kot delodajalec, saj se na njo s prošnjami za zaposlitev obračajo tako kadri z že »oblikovano« delovno kariero, kot tudi tisti,

ki so šele na njenem začetku. Politika kadrovanja temelji na kombinaciji zaposlovanja kadrov iz:

- skupine HSE oz. iz notranjega trga delovne sile, ki ponuja kvalitetne strokovnjake različnih profilov s širokim naborom splošnih in specifičnih kompetenc,
- zunanjega trga delovne sile, s čimer se zagotavlja dotok novih idej, energij in drugačnih pogledov ter izkušenj.

Pri vodilnih kadrih in strokovnjakih se je oblikovala predvsem politika vzgajanja lastnega kadra.

Intenzivna rast, uresničevanje zastavljenih razvojnih načrtov ter kompleksni strukturni in tržni izzivi, ki so pred skupino HSE, zahtevajo kadrovske okrepitve. Na dan 31. 12. 2007 je bilo v obvladujoči družbi 109 zaposlenih, kar je za 12 zaposlenih oz. 12 % več kot konec leta 2006. Število zaposlenih se je na podlagi sprejetega poslovnega načrta za leto 2007 povečalo na naslednjih področjih: svetovanje poslovodstvu (1), pravna pisarna (2), služba kontrolinga (1), služba financ (1), služba računovodstva (1), sektor trženja (4), splošni sektor (1) ter sektor raziskav in razvoja (2). Za enega zaposlenega se je zmanjšalo število v službi notranje revizije.

Delovno razmerje je prenehalo štirim sodelavcem, in sicer dvema na podlagi sporazuma, enemu pripravniku zaradi izteka pogodbe o zaposlitvi ter enemu zaradi smrti.

Sprememba Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo HSE je uvedla dvočlansko poslovodstvo. Tako ima družba z enim direktorjem sklenjeno pogodbo o poslovanju brez delovnega razmerja.

Dejansko število zaposlenih je za 9 % oz. za 11 zaposlenih nižje kot je bilo predvideno v poslovnem načrtu za leto 2007 predvsem zaradi:

- odhoda dveh sodelavcev in smrti enega sodelavca,
- odpovednih rokov dveh novih sodelavcev, ki se bosta na podlagi izvedenih razpisov v tretjem kvartalu leta 2007 zaposlila v prvem oz. drugem kvartalu leta 2008,
- odpovedi zaposlitve s strani enega štipendista,
- notranje prerazporeditve delavke iz službe notranje revizije v službo kontrolinga, ki ni bila nadomeščena z novo zaposlitvijo,
- neizvedenih razpisov zaradi spremenjenih okoliščin za sekretariat družbe, službo komuniciranja, službo financ, službo računovodstva, službo informatike in oddelk upravljanja s kreditnimi tveganji.

Zaposlovanje je bilo najbolj intenzivno v prvi polovici leta, ko se je v obvladujoči družbi zaposlilo 7 oziroma skoraj 70 % novih sodelavcev.

Število zaposlenih v HSE d.o.o.

1. 1. 2007	99
31. 12. 2007	109

Prostovoljno pokojninsko zavarovanje

Že od leta 2002, ko so se zaposlili prvi kadri, ki so prešli v HSE iz odvisnih družb, ima tudi HSE svoj pokojninski načrt oziroma program prostovoljnega dodatnega pokojninskega zavarovanja pri Kapitalski družbi d.d., v katerega je vključena večina zaposlenih. Na ta način želi družba svojim zaposlenim z dolgoročno obliko varčevanja na osebnem računu vsakega posameznika ob dopolnitvi določene starosti zagotoviti dodatno pokojnino in kvalitetnejše življenje po zaključeni delovni karieri.

Zaposleni in družbena skupnost

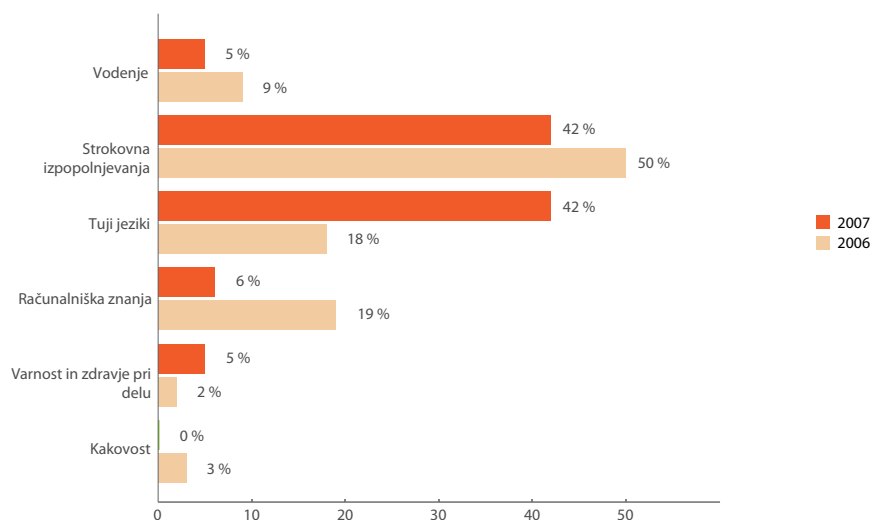
Zaposleni nimajo obveznosti samo do svojega delodajalca in do sebe, temveč tudi do širšega okolja, zato so aktivni člani številnih gospodarskih, strokovnih in športnih združenj.

Izobraževanje

Dogajanje v poslovnem okolju in ambicija ustvarjati novo, presežno vrednost za najširši krog uporabnikov, zahteva od HSE kot delodajalca sistematično izobraževalno dejavnost, od zaposlenih pa nenehno izobraževanje in izpopolnjevanje ter nove načine mišljenja in inovativnosti. Da je znanje postalo ključna dobrina, dokazujejo tudi podatki o vlaganjih v znanje, saj pomemben del naložb v družbah v razvitem svetu pomenijo naložbe v nadgradnjo znanja, ki je osnovni vir gospodarske uspešnosti.

Glede na to, da izobraževanje pozitivno vpliva na uspešnost, za družbo ne pomeni zgolj strošek, ki sodi v »porabo«, temveč izobraževanje predstavlja dolgoročno naložbo oziroma kapital. V letu 2007 je bilo za izobraževanje in izpopolnjevanje namenjenih 122 tisoč €.

Struktura vseh izobraževanj pokaže, da je bilo v letu 2007 glede na porabljeno število ur, največ ur, t.j. 1.855 ur, namenjenih strokovnim izpopolnjevanjem, takoj za njimi sledijo izpopolnjevanja znanja tujih jezikov, za katera je bilo porabljenih 1.844 ur.

Struktura izobraževanja v letih 2007 in 2006

Vseh vrst izobraževanj se je udeležilo 97 % zaposlenih, skupno pa je bilo porabljenih 4.409 ur. V povprečju je bilo doseženih 42 ur izobraževanja na zaposlenega (študij ob delu v ta podatek ni vključen), kar je v povprečju 5 ur na zaposlenega več kot v letu 2006.

Sama izobraževalna dejavnost obsega poleg izpopolnjevanja znanja in usposabljanja zaposlenih tudi študij ob delu in štipendiranje.

Študij ob delu

V obdobju od pričetka leta 2002 do konca leta 2007 je študij ob delu zaključilo 17 zaposlenih, od tega jih je 7 pridobilo naziv magistra znanosti, 5 univerzitetno izobrazbo, 4 visokošolsko izobrazbo in 1 višješolsko izobrazbo. Med vsemi prevladujeta študij elektrotehnike in ekonomije.

HSE trenutno finančno podpira študij 10 zaposlenim na podlagi sklenjene pogodbe o izobraževanju – to predstavlja 43 % glede na vse »študente« ob delu v družbi, saj družba spremlja tudi tiste zaposlene, ki se izobražujejo v svojem lastnem interesu. Tem HSE skladno s kolektivno pogodbo zagotavlja skupno 7 dni študijskega dopusta v posameznem koledarskem letu. Finančno pomoč omogočamo svojim zaposlenim šele po uspešno zaključenem 1. letniku študija.

Trenutno se ob delu izobražuje 23 zaposlenih oz. dobra petina vseh zaposlenih, pri čemer podatek vključuje zaposlene, ki imajo s HSE sklenjeno pogodbo o izobraževanju in tiste, ki se izobražujejo v svojem lastnem interesu. Struktura izobraževanja ob delu pokaže, da se dva zaposlena izobražujeta za pridobitev naziva doktor znanosti, enajst za pridobitev naziva magister znanosti, pet za pridobitev naziva magister po bolonjskem programu, štirje za pridobitev naziva diplomirani ekonomist in en za pridobitev naziva poslovni sekretar.

V letu 2007 je družba sklenila pogodbo o izobraževanju z dvema zaposlenima za podiplomski bolonjski magistrski študij ekonomije.

Štipendiranje

Študentje v razvojno dejavnost vnesejo nove ideje in poglede na reševanje delovne problematike. HSE podpira tako v finančnem smislu kot tudi v smislu praktičnega usposabljanja in postopnega uvajanja v organizacijsko okolje študente tehničnih, družboslovnih in naravoslovnih znanosti.

V letu 2007 je družba na novo sklenila pogodbo o štipendiranju z dvema študentoma, enim za univerzitetni študij elektrotehnike in enim za univerzitetni študij ekonomije. Skupno število štipendistov na dan 31. 12. 2007 je 2.

3.1.2 Zaposleni v skupini HSE

Konec leta 2007 je bilo v skupini HSE zaposlenih 4.025 delavcev, kar je 7 % manj v primerjavi s stanjem 31. 12. 2006.

Stanje zaposlenih v skupini HSE ⁷					
DRUŽBA	31. 12. 2007	%	31. 12. 2006	%	IND _{07/06}
HSE	109	2,7	97	2,2	112
DEM	277	6,9	288	6,7	96
SEL	0	0,0	124	2,9	0
SENG	125	3,1	126	2,9	99
TEB	0	0,0	121	2,8	0
TEŠ	508	12,6	537	12,4	95
TET	225	5,6	0	0,0	0
Skupina PV	2.736	68,0	2.984	69,1	92
HSE Invest	42	1,0	36	0,8	117
HSE Italia	0	0,0	0	0,0	0
HSE Balkan Energy	2	0,0	2	0,0	100
HSE Hungary	0	0,0	0	0,0	0
HSE Adria	1	0,0	1	0,0	100
HSE Bulgaria EOOD	0	0,0	0	0,0	0
SKUPAJ	4.025	100,0	4.316	100,0	93

Izobrazbena struktura

Izobrazbena struktura zaposlenih je v skupini HSE iz leta v leto boljša.

⁷ Zaradi oddelitve v letu 2007 ne izkazujemo več stanja zaposlenih v SEL in TEB.

Število zaposlenih na dan 31. 12. 2007 in povprečno število zaposlenih v letu 2007 po izobrazbenih razredih

Izobrazbeni razred	Zaposleni na dan 31. 12. 2007		Povprečno število zaposlenih v letu 2007	
	Obvladujoča družba	Skupina HSE	Obvladujoča družba	Skupina HSE
I.	0	322	0	334
II.	0	218	0	233
III.	0	15	0	16
IV.	1	1.686	1	1.752
V.	11	1.060	11	1.080
VI.	15	304	14	299
VII.	62	386	59	378
VIII. in IX.	20	34	20	33
SKUPAJ	109	4.025	104	4.124

Tematske delavnice

Seveda pa vlaganja v izobraževanje sama po sebi še ne zagotavljajo uspešnosti neke družbe oziroma skupine. Zato skupina HSE že od leta 2004 organizira tematske delavnice na različnih nivojih za celotno skupino HSE, ki so postale učinkovit del izobraževalnega sistema skupine HSE.

Za skupino HSE je bilo v letu 2007 organizirano izobraževanje o upravljanju in vodenju skupine HSE ter izobraževanje vodstvenih in vodilnih delavcev s področja varnosti in zdravja pri delu ter požarne varnosti.

3.2 Odgovornost do naravnega okolja

Okolju prijazni

Slovenija je vstop v EU dočakala z razmeroma dobro ohranjeno naravo in tudi s spoznanjem, da je okolje eden bistvenih pogojev za bodoči razvoj.

Skupina HSE je že ob pričetku svojega delovanja oblikovala svojo okoljsko politiko, katere bistvo lahko strnemo v nekaj osnovnih točk:

- električno energijo proizvajati z minimalnimi vplivi na okolje,
- spoštovati vse zakonske norme in priporočila,
- uvajati najboljše tehnologije, ki so na voljo, da so vplivi na okolico čim manjši,
- spodbujati razvoj obnovljivih virov električne energije,
- doseči partnerski odnos z lokalnimi skupnostmi in skupaj reševati okoljske probleme in načrtovati trajnostni razvoj proizvodnje električne energije,
- doseči trajnostno obratovanje in razvoj energetskega zmogljivosti.

Vse družbe v skupini HSE, ki proizvajajo električno energijo, kot tudi obvladujoča družba, imajo mednarodni certifikat kakovosti ISO 9001 in mednarodni okoljski certifikat ISO 14001. Z njunim doslednim upoštevanjem zagotavljajo varno in okolju prijazno pridobivanje električne energije v vseh hidroenergetskih objektih. Z okoljskimi sanacijami in posodobitvami sta okolju prijaznejšo tehnološko raven dosegli tudi obe termoelektrarni, PV pa je bil med prvimi premogovniki na svetu, ki je dokazal celovito in odgovorno ravnanje z okoljem po zahtevah tega standarda.

Obnovljivi viri energije

Področje OVE je v Sloveniji relativno novo področje, ki pa se po zgledu evropskih držav hitro razvija. V slovenskem Energetskem zakonu je zapisano, da so OVE ti- sti, ki se v naravi ohranjajo in v celoti ali pretežno obnavljajo, zlasti pa energija vodotokov, vetra in biomase ter geotermalna in neakumulirana sončna energija. Zakon povzema smernice EU direktiv, saj mora Slovenija kot članica EU v skladu z direktivo 2001/77/EC povečati porabo E-OVE z 29,9 % leta 1999 na 33,6 % do leta

2010. V sprejemanju je tudi EU direktiva oziroma 'zeleni paket', katere del je tudi direktiva na področju OVE za električno energijo. Ta predpisuje nacionalni splošni cilj za delež OVE v končni porabi energije za leto 2020 (določen na podlagi enakega povečanja za vse države članice ter na podlagi BDP posamezne države) za Slovenijo znaša 25 %.

Energija iz hidroelektrarn je količinsko najpomembnejši vir električne energije iz obnovljivih virov v Sloveniji, skupina HSE pa je največji proizvajalec hidroenergije pri nas. Področje OVE je zato zelo pomembno tako za poslovanje kot tudi za prihodnje oblikovanje zunanje podobe družbe. Na področju E-OVE so se zato že v drugi polovici leta 2004 pričele aktivnosti, povezane z vzpostavljanjem domačega trga z E-OVE (Modra energija), sodelovanje pri oblikovanju podzakonskih aktov, ki urejajo to področje, ter mednarodne aktivnosti, ki se nanašajo na prodajo obnovljivih certifikatov v tujini.

Modra energija

V letu 2004 je HSE v sodelovanju z distribucijskimi podjetji zasnoval projekt Modra energija. Namen projekta Modra energija je spodbujanje razvoja energije iz obnovljivih virov, oblikovanje trga s tovrstno energijo in njena prodaja v Sloveniji. Prodaja Modre energije je stekla z januarjem 2005. V letu 2007 smo znatno povečali tako število kupcev na 1600, kot tudi količino prodane Modre energije na 32 GWh. Od 1. 7. 2007, torej od popolnega odprtja trga z električno energijo, nudimo Modro energijo poslovnim in tudi gospodinjskim odjemalcem.

V projekt Modra energija so vključene hidroelektrarne družb skupine HSE, ki so certificirane po mednarodnem sistemu RECS. E-OVE v Sloveniji prodajajo HSE in distribucijska podjetja odjemalcem pod znamko Modra energija. HSE partnerjem projekta zagotavlja obnovljivost energije tako, da v njihovem imenu unovči ustrezno število RECS certifikatov. Modra energija ima enotno ceno 0,00417 €/kWh. Lastnik blagovne znamke je HSE, ki koordinira projekt, skrbi za komunikacijo z javnostmi in za promocijo Modre energije. V sklopu projekta sta se oblikovala in zaščitila blagovna znamka in logotip.

3.3 Odgovornost do širše družbene skupnosti

HSE posluje in deluje po standardih kakovosti, ki mu narekujejo odgovoren odnos do skupnosti, s katero sobiva in na katero vpliva s svojim poslovanjem. Naša uspešnost se zato ne meri le z oprijemljivimi kazalci, temveč tudi s tistimi mehkejšimi, ki jih dosegamo z zadovoljstvom naših ciljnih javnosti ter njihovim soglasjem na najširšo sprejemljivost naših poslovnih potez.

Kampanja Energija si – bodi učinkovit je v letu 2007 prerasla okvire, ki smo si jih zastavili z njenim začetkom v predpreteklem letu. Septembra 2007 se je z akcijo Varčna sijalka v vsak dom začela druga sezona kampanje. V njej so svoje moči združili HSE kot nosilec aktivnosti, vsi slovenski distributerji električne energije ter podjetje ZEOS, ki skrbi za ločeno zbiranje in recikliranje elektronske opreme. Skupaj smo slovenskim gospodinjstvom razdelili skoraj 600.000 varčnih sijalk, tako pa smo želeli pokazati, da lahko prav vsak posameznik s preprostimi ukrepi pripomore k zmanjšanju porabe električne energije. Če bi vse podarjene varčne sijalke zamenjali z navadnimi žarnicami, bi namreč lahko prihranili skoraj toliko energije, kot znaša več kot polovica letne proizvodnje HE Solkan. Hkrati so znotraj kampanje potekale različne akcije za ozaveščanje uporabnikov električne energije, končni rezultat pa je bila knjiga Energija Si ali Štromberk prevzame pobudo, ki bralcem na humoren način približa načine in prednosti varčne rabe električne energije.

Cilj celotne kampanje je postopno spreminjanje potratnih potrošniških navad, zanje pa je potrebno dolgotrajnejše – tudi večletno delovanje. Tako je zasnovana tudi kampanja Energija si, bodi učinkovit. Da bi lahko zagotovili trajen potek raznovrstnih aktivnosti, ki promovirajo energetske učinkovite izdelke, tehnologije in druge možnosti energetske učinkovitosti, je snovalec kampanje prvo leto k sodelovanju povabil vrsto slovenskih organizacij in podjetij. Kot kažejo izkušnje, je namreč pri reševanju družbenih potreb in okoljskih problemov zelo pomembno povezovanje partnerjev z različnih nivojev in področij družbe. Doslej se je v kampanji Energija si, bodi učinkovit, z raznovrstnimi aktivnostmi povežalo 23 organizacij in podjetij – podpornikov kampanje. Tako je nastala mreža družbene koristnosti Sinergija, ki predstavlja organizirano, neinstitucionalizirano obliko vzajemnega sodelovanja pravnih oseb, ki želijo s svojim družbeno odgovornim ravnanjem prispevati k trajnostnemu razvoju družbe. Tako oblikovana mreža odpira številne nove možnosti delovanja.

V letu 2007 je minilo tretje leto od lansiranja Modre energije, paradnega produkta HSE na področju obnovljivih virov energije. Modra energija ima že 1.600 uporabnikov, slovenskih podjetij, ki so se jim začeli v letu 2007 z odprtjem elektroenergetskega trga pridruževati tudi gospodinjski uporabniki električne energije. Cilj HSE in slovenskih podjetij za distribucijo električne energije je, da bi Modra energija čim prej postala – modna. Da bi se uporabniki zanjo odločali zato, ker so obnovljivi viri energije trend, zaradi katerega postaneš cenjen član družbene skupnosti in katerega uporaba dokazuje našo zavezo spoštovanju narave in prihodnosti, ki jo bomo doživeli ne le mi, temveč tudi naši zanamci.

Družbeno odgovornost HSE izkazuje tudi v odnosu do vseh tistih, ki bodisi za svoj obstoj ali delovanje potrebujejo finančno pomoč. Sponzorstva in donacije so tako ne le eno izmed promocijskih orodij, temveč način izražanja solidarnosti. V letu 2007 smo velik del sredstev namenili v humanitarne namene, zdravstvu, kulturi, izobraževanju ter tistim skupinam in posameznikom, za katere smo presodili, da lahko s svojimi aktivnostmi in dejanji pripomorejo k dvigu prepoznavnosti in ugleda HSE na dolgi rok.





ODSTOPIM podkev.

Ob prvi zaposlitvi sem jo dobil v dar od tete, da bi mi prinašala srečo v službi. Odkar pa delam v HSE, je ne potrebujem več. Vse naše odločitve so skrbno načrtovane in premišljene. Ničesar ne prepuščamo naključju, niti ne sreči. Torej: kdor jo rabi, naj pokliče na HSE.

04

**RAČUNOVODSKO
POROČILO
DRUŽBE
HSE D.O.O.**

4.1 Uvodna pojasnila

Podlaga za sestavitev računovodskih izkazov

Računovodski izkazi in pojasnila k izkazom so sestavljeni po določilih ZGD-1 in v skladu s SRS (2006) za poslovno leto 2007, ki je enako koledarskemu.

Računovodski izkazi so sestavljeni v evrih. Otvoritvene postavke v bilanci stanja in izkazu gibanja kapitala so zaradi zamenjave domače valute s 1. 1. 2007 preračunane po tečaju, ki je določen v Uredbi Sveta (ES) št. 1086/2006 z dne 11. 7. 2006, in sicer 1 € = 239,64 SIT.

Temeljni računovodski predpostavki in kakovostne značilnosti računovodskih izkazov

Pri pripravi računovodskih izkazov sta upoštevani temeljni računovodski predpostavki:

- upoštevanje nastanka poslovnega dogodka,
- časovna neomejenost delovanja

in zahtevane kakovostne značilnosti:

- predpostavlja se nadaljevanje družbe kot delujoče družbe,
- stalnost uporabe metod vrednotenja,
- načelo previdnosti,
- upoštevanje prihodkov in odhodkov ne glede na njihovo plačilo,
- posamično vrednotenje sredstev in obveznosti do virov sredstev.

Tečaj in način preračuna v domačo valuto

Računovodske postavke, izkazane v tuji valuti, so v izkazu poslovnega izida preračunane po srednjem tečaju Banke Slovenije na dan nastanka poslovnega dogodka.

Stanja sredstev in obveznosti, izkazanih v tuji valuti, so na dan 31. 12. 2007 preračunana po srednjem tečaju Banke Slovenije. Tečajne razlike iz preračunov so izkazane med finančnimi prihodki oz. finančnimi odhodki.

Pri preračunu sredstev in obveznosti, izkazanih v tujih valutah, so na dan 31. 12. 2007 uporabljeni naslednji tečaji:

- € na dan 31. 12. 2007 = 1,4721 USD (ZDA),
- € na dan 31. 12. 2007 = 26,628 CZK (Češka),
- € na dan 31. 12. 2007 = 7,3308 HRK (Hrvaška),
- € na dan 31. 12. 2007 = 253,73 HUF (Madžarska),
- € na dan 31. 12. 2007 = 1,6547 CHF (Švica),
- € na dan 31. 12. 2007 = 1,9558 BGN (Bolgarija),
- € v decembru 2007 = 82,874 RSD (Srbija).

Računovodske usmeritve

Pri izkazovanju in vrednotenju postavk v računovodskih izkazih se neposredno uporabljajo določila SRS (2006), razen pri vrednotenju postavk, pri katerih določila SRS (2006) dajejo možnost izbire med različnimi načini vrednotenja. V teh primerih ima družba določene metode vrednotenja v Pravilniku o računovodstvu ali sprejete sklepe posloводства družbe.

Določila Energetskega zakona

Po določbah Energetskega zakona so pravne osebe, ki opravljajo več kot eno energetsko dejavnost na področju oskrbe z električno energijo, dolžne zagotoviti ločeno računovodsko spremljanje vsake izmed dejavnosti v skladu s SRS (2006).

Neopredmetena sredstva

Neopredmetena sredstva sodijo med dolgoročna sredstva in omogočajo izvajanje dejavnosti družbe, pri tem pa fizično ne obstajajo. Med neopredmetenimi sredstvi družba izkazuje premoženjske pravice s končno dobo koristnosti.

Neopredmeteno dolgoročno sredstvo je ob začetnem pripoznanju izkazano po nabavni vrednosti. V nabavno vrednost se štejejo tudi uvozne in nevračljive nakupne davke. Nabavna vrednost ne vsebuje obresti do nastanka neopredmetenega sredstva.

Za merjenje neopredmetenih sredstev po pripoznanju se uporablja model nabavne vrednosti.

Kasneje se vrednost znižuje za znesek obračunane amortizacije, evidentirane na kontu popravka vrednosti. V bilanci stanja je izkazano po knjigovodski vrednosti, kot razliki med nabavno vrednostjo in popravkom vrednosti.

Neopredmeteno dolgoročno sredstvo se amortizira posamično po metodi enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizirati se začne, ko je na razpolago za uporabo.

Za amortizacijo se uporabljajo amortizacijske stopnje, ki so za posamezno vrsto neopredmetenega sredstva opredeljene na podlagi predvidene dobe koristnosti.

Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva so del dolgoročnih sredstev v lasti družbe, ki se uporabljajo za opravljanje dejavnosti družbe.

Opredmeteno osnovno sredstvo je ob začetnem pripoznanju izkazano po nabavni vrednosti, ki jo sestavljajo nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo. V nabavno vrednost niso vključeni stroški izposojanja v zvezi s pridobitvijo opredmetenega osnovnega sredstva do njegove usposobitve za uporabo.

Nabavna vrednost opredmetenih osnovnih sredstev večjih vrednosti je razdeljena na posamezna opredmetena osnovna sredstva z različnimi dobami koristnosti.

Nabavna vrednost ne vsebuje stroškov razgradnje oz. odstranitve opredmetenih osnovnih sredstev.

Nadomestni deli večjih vrednosti so evidentirani med opredmetenimi osnovnimi sredstvi in se amortizirajo v dobi koristnosti sredstva, za katerega so bili nabavljeni.

Za merjenje opredmetenih osnovnih sredstev po pripoznanju se uporablja model nabavne vrednosti.

Za opredmetena osnovna sredstva sta v knjigovodskih razvidih izkazana posebej nabavna vrednost in posebej popravek vrednosti, v bilanci stanja pa so izkazana po knjigovodski vrednosti kot razliki med nabavno vrednostjo in popravkom vrednosti.

Stroški, ki kasneje nastajajo v zvezi z opredmetenim osnovnim sredstvom, povečujejo njegovo nabavno vrednost, če povečujejo njegove prihodnje koristi v primerjavi s prvotno ocenjenimi.

Stroški, ki podaljšujejo življenjsko dobo opredmetenih osnovnih sredstev, znižujejo že oblikovan popravek vrednosti.

Pripoznanje opredmetenega osnovnega sredstva v knjigovodskih evidencah in bilanci stanja se odpravi, če se odtuji. Razlika med čisto prodajno vrednostjo in knjigovodsko vrednostjo odtujenega osnovnega sredstva se izkaže kot prevrednotalni poslovni prihodek oz. odhodek.

Opredmeteno osnovno sredstvo se začne amortizirati prvi dan naslednjega meseca po tem, ko je razpoložljivo za uporabo.

Amortizacija se obračunava posamično po metodi enakomernega časovnega amortiziranja.

Za amortizacijo se uporabljajo amortizacijske stopnje, ki so za posamezno vrsto opredmetenih osnovnih sredstev opredeljene na podlagi predvidene dobe koristnosti.

Finančne naložbe

Finančne naložbe sodijo med sredstva družbe, s katerimi si družba povečuje svoje finančne prihodke iz donosov teh naložb. Finančna naložba se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po izvirni vrednosti, povečani za stroške, ki jih je mogoče pripisati neposredno temu poslu (razen finančnih naložb, izmerjenih po poštenu vrednosti prek poslovnega izida).

Finančne naložbe se ob pripoznanju v poslovnih knjigah družbe pripoznajo po datumu poravnave (datumu plačila).

Finančne naložbe se v računovodskih izkazih družbe po začetnem pripoznanju vrednotijo po nabavni vrednosti (tudi finančne naložbe v odvisne in pridružene družbe) in so izkazane med za prodajo razpoložljivimi finančnimi sredstvi. Ker zanje (razen izvedenih finančnih instrumentov) ni mogoče ugotoviti poštene vrednosti, se ne krepijo in zato iz tega naslova ne vplivajo na poslovni izid ali presežek iz prevrednotenja.

Morebitni znaki slabitev finančnih naložb se ugotavljajo na letni ravni.

Glede na predvideno poravnavo oz. razlog posedovanja so v bilanci stanja izkazane med dolgoročnimi in kratkoročnimi sredstvi.

Zaloge

Zaloge kot del kratkoročnih sredstev družbe se ob začetnem pripoznanju ovrednotijo po nabavni ceni, ki jo sestavljajo nakupna cena, uvozne in druge nevračljive nakupne dajatve ter neposredni stroški nabave. Nakupna cena se zmanjša za dobljene popuste.

Če se cene v obračunskem obdobju na novo nabavljenih količinskih enot razlikujejo od cen količinskih enot iste vrste v zalogi, se med letom za zmanjševanje teh količin uporablja metoda zaporednih cen (fiffo).

Terjatve

Med sredstva družbe uvrščamo **terjatve** kot pravice iz premoženjskopравnih in drugih razmerij zahtevati od določene osebe plačilo dolga, dobavo stvari ali storitve.

Terjatve vseh vrst se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo poplačane.

V bilanci stanja so terjatve izkazane po neto vrednosti, kar pomeni, da so zmanjšane za znesek oblikovanih popravkov dvomljivih in spornih terjatev. Oblikovanje popravkov terjatev je individualno. Če terjatve niso poravnane v določenem obdobju, se štejejo za dvomljive, za sporne pa, če se je začel sodni postopek.

Terjatve manjših vrednosti se odpisejo na podlagi sklepa posloводства, ko se ugotovi, da bi bil znesek izterjave višji od neporavnane terjatve in je zato nadaljevanje izterjave ekonomsko neupravičeno.

Dani predujmi za opredmetena osnovna sredstva in zaloge se v bilanci stanja ne izkazujejo med terjatvami, temveč med opredmetenimi osnovnimi sredstvi oz. zalogami. Glede na zapadlost v plačilo so v bilanci stanja izkazane med dolgoročnimi in kratkoročnimi sredstvi.

Denarna sredstva

Denarna sredstva predstavlja knjižni denar t.j. denar na računih pri banki ali drugi finančni instituciji, ki se lahko uporablja za plačevanje. Sestavljajo ga denar na računih in denarna sredstva, vezana na odpoklic.

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve

Knjigovodska vrednost denarnih sredstev je enaka njihovi začetni nominalni vrednosti, ki se kasneje pri denarnih sredstvih v tuji valuti zaradi spremembe tečaja lahko spremeni.

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve sestavljajo kratkoročno odloženi stroški in kratkoročno ne zaračunani prihodki.

Kratkoročno odloženi stroški vsebujejo zneske, ki ob svojem nastanku še ne bremenijo poslovnega izida družbe.

Kratkoročno nezaračunani prihodki so zneski, ki so upoštevani v poslovnem izidu, vendar še niso zaračunani tretjim osebam.

Kapital

Celotni kapital je opredeljen z zneski, ki jih je vložil lastnik ter z zneski, ki so se pojavili pri poslovanju in pripadajo lastniku.

Osnovni kapital se vodi v domači valuti. Osnovni kapital in kapitalske rezerve predstavljajo denarne in stvarne vloške lastnika.

Druge rezerve iz dobička so oblikovane na podlagi sklepov nadzornega sveta in skupščine.

Čisti poslovni izid predstavlja nerazporejen del čistega poslovnega izida družbe tekočega leta.

Presežek iz prevrednotenja vsebuje vrednosti izvedenih finančnih instrumentov za varovanje pred tveganji.

Rezervacije

Rezervacije so oblikovane za obveznosti, ki se bodo po predvidevanjih na podlagi obvezujočih preteklih dogodkov pojavile v naslednjih obdobjih, njihova vrednost pa temelji na oceni sedanje vrednosti izdatkov, ki bodo po predvidevanjih potrebni za poravnavo teh obveznosti.

Ocena rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine je narejena na podlagi aktuarskega izračuna.

Dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev družba ni oblikovala.

Dolgoročni dolgovi

Dolgoročni dolgovi so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem lastnih sredstev, ki jih je potrebno v obdobju, daljšem od leta dni, vrniti v denarju. Merijo se po nabavni vrednosti.

Del dolgoročnih dolgov, ki zapade v plačilo prej kot v letu dni po datumu bilance stanja, je izkazan med kratkoročnimi dolgovi.

Dolgoročni finančni dolgovi so dobljena dolgoročna posojila na podlagi posojilnih pogodb, katerih rok zapadlosti je daljši od leta dni. Ob začetnem pripoznanju so izkazani z zneski prejetih denarnih sredstev. Kasneje se znižujejo za odplačano glavnico. Obračunane, pa še ne zapadle obresti od dolgoročnih finančnih dolgov, so izkazane med drugimi kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi.

Dolgoročni poslovni dolgovi izhajajo iz razmerij med družbo in poslovnimi partnerji na osnovi sklenjenih poslov.

Kratkoročni dolgovi

Kratkoročni dolgovi so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem lastnih sredstev, ki jih je potrebno v obdobju, krajšem od leta dni, vrniti v denarju. Merijo se po nabavni vrednosti.

Kratkoročni finančni dolgovi (razen dela dolgoročnih finančnih dolgov) so doblje-

na posojila na podlagi posojilnih pogodb, ki zapadejo v plačilo prej kot v letu dni po datumu bilance stanja. Ob pripoznanju so izkazani z zneski prejetih denarnih sredstev.

Obračunane, pa še ne zapadle obresti od kratkoročnih finančnih dolgov so izkazane med drugimi kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi.

Knjigovodska vrednost kratkoročnih poslovnih dolgov je enaka znesku iz ustreznih listin ob njihovem nastanku, ki je kasneje lahko popravljena za njihova povečanja ali zmanjšanja, skladno s sporazumi z upniki.

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve so sestavljene iz kratkoročno vnaprej vračunanih stroškov, kratkoročno odloženih prihodkov in davka na dodano vrednost od danih predujmov.

Zaradi enakomernega obremenjevanja poslovnega izida se stroški, ki so pričakovani, niso pa se še pojavili, izkazujejo med vnaprej vračunanimi stroški.

Izpeljani finančni instrumenti

Izpeljani finančni instrumenti so finančni instrumenti, katerih vrednost se spremeni zaradi spremembe obrestne mere oz. cene blaga in ne zahtevajo začetne čiste finančne naložbe.

Družba uporablja izpeljane finančne instrumente za trgovanje (standardizirane rokovne pogodbe) in za varovanje pred tveganjem (obrestne zamenjave in standardizirane rokovne pogodbe).

Pri finančnih instrumentih za trgovanje se dobički in izgube evidentirajo neposredno v izkazu poslovnega izida.

Pri finančnih instrumentih za varovanje pred tveganjem gre za varovanje denarnega toka, zato se del dobičkov in izgub, ki so opredeljeni kot uspešno varovanje, pripozna v kapitalu, razlika pa v izkazu poslovnega izida.

Dobiček ali izguba, pripoznan v kapitalu, se prenese v poslovni izid v obdobju, v katerem vpliva na poslovni izid tudi varovana postavka.

V poslovnih knjigah družbe se standardizirane rokovne pogodbe evidentirajo po neto načelu, kar pomeni, da se sama vrednost rokovne pogodbe prikazuje izvenbilančno.

Izvenbilančna evidenca

V izvenbilančni evidenci so prikazani poslovni dogodki, ki ne vplivajo neposredno na postavke v računovodskih izkazih, so pa pomembni za informiranje uporabnikov računovodskega poročila.

Prihodki

Prihodki so pripoznani, če je povečanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano s povečanjem sredstva ali z zmanjšanjem dolga in je to povečanje mogoče zanesljivo izmeriti.

Prihodki so pripoznani, ko se upravičeno pričakuje, da bodo vodili do prejemkov, če ti niso uresničeni že ob nastanku.

Prihodki od prodaje storitev in trgovskega blaga se merijo na podlagi prodajnih cen, navedenih v računih ali drugih listinah, zmanjšanih za popuste, odobrene ob prodaji ali kasneje, tudi zaradi zgodnejšega plačila.

Usredstvene lastne storitve so storitve ustvarjene v družbi in evidentirane med opredmetenimi osnovnimi sredstvi.

Prevrednotovalni poslovni prihodki so prihodki nastali pri odtujitvi opredmetenih osnovnih sredstev, prihodki od črpanja in odprave rezervacij ter prihodki iz odprave slabitve naložb.

Finančni prihodki se pojavljajo v zvezi s kratkoročnimi finančnimi naložbami, v zvezi s terjatvami ter kratkoročnimi dolgovi. Finančni prihodki se priznavajo ob obračunu ne glede na prejemke, če ne obstaja utemeljen dvom glede njihove velikosti, zapadlosti v plačilo in poplačljivosti. Obresti se obračunavajo v sorazmerju s pretečenim obdobjem ter glede na neodplačani del glavnice in dogovorjeno obrestno mero.

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke. Pojavljajo se v dejansko nastalih zneskih.

Odhodki

Odhodki se pripoznajo, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstva ali s povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti.

Poslovni odhodki se pripoznajo ob nabavi trgovskega blaga oz. ko je storitev opravljena.

Prevrednotovalne poslovne odhodke predstavljajo presežek knjigovodske nad prodajno vrednostjo opredmetenih osnovnih sredstev, odpis opredmetenih osnovnih sredstev in nagrada poslovodstvu.

Finančni odhodki se pojavljajo v zvezi z dolgovi, kratkoročnimi finančnimi naložbami in kratkoročnimi terjatvami. Pripoznajo se po obračunu ne glede na plačila, ki so povezana z njimi. Obresti se pripoznajo v sorazmerju s pretečenim obdobjem ter glede na neodplačani del glavnice in dogovorjeno obrestno mero.

Druge odhodke sestavljajo neobičajne postavke. Pojavljajo se v dejansko nastalih zneskih.

Poročanje po področnih in območnih odsekih

Družba deli čiste prihodke od prodaje na dva območna odseka, domači in tuji trg. Podrobnejša delitev znotraj tujih trgov ni prikazana, niti poslovni izid za te trge, ker družba ocenjuje, da je razkritje teh podatkov za družbo lahko škodljivo. Sredstva in obveznosti do virov sredstev so z vidika območnih odsekov nedeljiva celota.

Ker so pogoji poslovanja in vplivi tveganj za posamezne skupine produktov enaki, družba ne razčlenjuje poslovanja po področnih odsekih.

Davčni vidik

Družba je davčni zavezanec po Zakonu o davku na dodano vrednost, Zakonu o trošarinah in Zakonu o davku od dohodkov pravnih oseb.

Odloženi davki

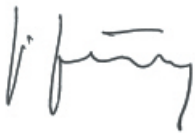
Odloženi davki so namenjeni pokrivanju začasne razlike med knjigovodsko in davčno vrednostjo sredstev in obveznosti do virov sredstev. Izkazane terjatve za odloženi davek predstavljajo višino obračunanega davka od dohodka pravnih oseb od odbitnih začasnih razlik, kar pomeni manjše plačilo davka v prihodnjih obdobjih.

4.2 Izjava posloводства

Direktorja družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. potrjujeva računovodske izkaze družbe HSE za poslovno leto 2007, pojasnila k računovodskim izkazom ter uporabljene računovodske usmeritve.

Direktorja izjavljata, da so bile pri izdelavi računovodskih izkazov dosledno uporabljene ustrezne računovodske usmeritve, da so bile računovodske ocene izdelane po načelu previdnosti in dobrega gospodarjenja in da letno poročilo predstavlja resnično in pošteno sliko premoženjskega stanja družbe in izidov njenega poslovanja za leto 2007.

Direktorja potrjujeva, da so bili računovodski izkazi sestavljeni v skladu z Zakonom o gospodarskih družbah, Slovenskimi računovodskimi standardi in ostalimi predpisi, ki urejajo področje računovodenja. Računovodski izkazi so izdelani na osnovi predpostavke o nadaljnjem poslovanju družbe.



dr. Jože Zagožen
direktor HSE



Damijan Koletnik
direktor HSE

Ljubljana, 31. 3. 2008

4.3 Revizorjevo poročilo

Deloitte.

DELOITTE REVIZIJA d.o.o.
Dunajska cesta 9
1000 Ljubljana
Slovenija
Tel: +386 1 30 72 800
Faks: +386 1 30 72 900
www.deloitte.si

POROČILO NEODVISNEGA REVIZORJA lastnikom družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o.

Revidirali smo priložene računovodske izkaze gospodarske družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o., ki vključujejo bilanco stanja na dan 31. decembra 2007, izkaz poslovnega izida, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

Poslovodstvo je odgovorno za pripravo in pošteno predstavitev teh računovodskih izkazov v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Ta odgovornost vključuje: vzpostavitev, delovanje in vzdrževanje notranjega kontroliranja, povezanega s pripravo in pošteno predstavitev računovodskih izkazov, ki ne vsebujejo pomembno napačne navedbe zaradi prevare ali napake, izbiro in uporabo ustreznih računovodskih usmeritev ter pripravo računovodskih ocen, ki so utemeljene v danih okoliščinah.

Revizorjeva odgovornost

Naša odgovornost je izraziti mnenje o teh računovodskih izkazih na podlagi revizije. Revizijo smo opravili v skladu z mednarodnimi standardi revidiranja. Ti standardi zahtevajo od nas izpolnjevanje etičnih zahtev ter načrtovanje in izvedbo revizije za pridobitev sprejemljivega zagotovila, da računovodski izkazi ne vsebujejo pomembno napačne navedbe.

Revizija vključuje izvajanje postopkov za pridobitev revizijskih dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Izbrani postopki so odvisni od revizorjeve presoje in vključujejo tudi ocenjevanje tveganj napačne navedbe v računovodskih izkazih zaradi prevare ali napake. Pri ocenjevanju teh tveganj prouči revizor notranje kontroliranje, povezano s pripravljanim in poštenim predstavljanjem računovodskih izkazov družbe, da bi določil okoliščinam ustrezne revizijske postopke, ne pa, da bi izrazil mnenje o uspešnosti notranjega kontroliranja družbe. Revizija vključuje tudi ovrednotenje ustreznosti uporabljenih računovodskih usmeritev in utemeljenosti računovodskih ocen posloводства kot tudi ovrednotenje celotne predstavitve računovodskih izkazov.

Verjamemo, da so pridobljeni revizijski dokazi zadostna in ustrezna podlaga za naše revizijsko mnenje.

Mnenje

Po našem mnenju so računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja gospodarske družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. na dan 31. decembra 2007 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za tedaj končano leto v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

Poročilo o drugih zakonskih in regulativnih zadevah

V skladu s prvim odstavkom 57. člena Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) smo pregledali poslovno poročilo družbe. Po našem mnenju je poslovno poročilo usklajeno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

DELOITTE REVIZIJA d.o.o.

Dušan Hartman
Pooblaščen revizor
Član uprave



Deloitte.

DELOITTE REVIZIJA D.O.O.
Ljubljana, Slovenija 1

Ljubljana, 31. marec 2008

4.4 Bilanca stanja

Bilanca stanja

v €

POSTAVKA	POJASNILO	31. 12. 2007	31. 12. 2006
SREDSTVA		1.141.859.460	1.087.310.395
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		959.861.366	933.987.756
I. Neopredmetena sr. in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1	8.430.458	5.659.464
1. Dolgoročne premoženjske pravice		8.430.458	5.659.464
II. Opredmetena osnovna sredstva	2	127.881.827	100.315.425
1. Zemljišča in zgradbe		34.366.074	32.598.083
b) Zgradbe		34.366.074	32.598.083
2. Proizvajalne naprave in stroji		32.135.455	33.397.900
3. Druge naprave in oprema		2.978.545	3.038.883
4. Opredmetena osnovna sr., ki se pridobivajo		58.401.753	31.280.559
a) Opredmetena osnovna sr. v gradnji in izdelavi		50.225.843	24.934.211
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osn. sr.		8.175.910	6.346.348
IV. Dolgoročne finančne naložbe	3	819.063.439	825.967.419
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		819.063.439	825.967.419
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		774.510.519	825.310.900
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		543.850	543.850
c) Druge delnice in deleži		43.536.871	111.000
č) Druge dolgoročne finančne naložbe		472.199	1.669
V. Dolgoročne poslovne terjatve	4	125.188	125.188
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		125.188	125.188
VI. Odložene terjatve za davek	5	4.360.454	1.920.260
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		175.916.067	152.159.889
II. Zaloge		82.581	3.275
1. Material		1.897	1.927
4. Predujmi za zaloge		80.684	1.348
III. Kratkoročne finančne naložbe	6	16.909.850	33.288.713
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil		0	5.206.552
b) Druge delnice in deleži		0	5.167.848
c) Druge kratkoročne finančne naložbe		0	38.704
2. Kratkoročna posojila		16.909.850	28.082.161
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini		3.246.850	3.065.470
b) Kratkoročna posojila drugim		13.663.000	25.016.691
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	4	155.083.914	114.687.475
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		2.934.124	2.301.359
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		120.300.699	93.183.350
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		31.849.091	19.202.766
V. Denarna sredstva	7	3.839.722	4.180.426
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	8	6.082.027	1.162.750
IZVENBILANČNA EVIDENCA	9	225.623.904	220.297.177

* Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Bilanca stanja (nadaljevanje)

v €

POSTAVKA	POJASNILO	31. 12. 2007	31. 12. 2006
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		1.141.859.460	1.087.310.395
A. KAPITAL	10	757.166.486	846.797.822
I. Vpoklicani kapital		29.558.789	4.824.807
1. Osnovni kapital		29.558.789	4.824.807
II. Kapitalske rezerve		561.243.185	692.999.922
III. Rezerve iz dobička		138.319.123	123.162.670
5. Druge rezerve iz dobička		138.319.123	123.162.670
IV. Presežek iz prevrednotenja		21.839.790	7.908.714
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		6.205.599	17.901.709
B. REZERVACIJE IN DOLG. PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	11	7.943.631	6.998.707
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		410.915	398.707
2. Druge rezervacije		7.532.716	6.600.000
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	12	156.475.386	96.288.020
I. Dolgoročne finančne obveznosti		96.929.963	50.997.715
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		96.929.963	50.997.715
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		59.545.423	45.290.305
1. Dolgoročne poslovne obv. do družb v skupini		39.960.823	44.944.550
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		1.269.223	345.755
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti		18.315.377	0
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	13	214.764.190	134.758.881
II. Kratkoročne finančne obveznosti		35.374.714	4.901.640
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		35.374.714	4.901.640
III. Kratkoročne poslovne obveznosti		179.389.476	129.857.241
1. Kratkoročne poslovne obv. do družb v skupini		103.187.424	53.702.476
2. Kratkoročne poslovne obv. do dobaviteljev		66.676.371	64.901.375
4. Kratkoročne poslovne obv. na podlagi predujmov		38.939	150
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		9.486.742	11.253.240
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	14	5.509.767	2.466.965
IZVENBILANČNA EVIDENCA	9	225.623.904	220.297.177

* Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

4.5 Izkaz poslovnega izida

Izkaz poslovnega izida

		v €	
POSTAVKA		2007	2006
1.	Čisti prihodki od prodaje	921.176.077	785.308.693
a)	Na domačem trgu	677.506.544	557.481.881
b)	Na tujem trgu	243.669.533	227.826.812
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	151.341	157.725
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevredn. poslovnimi prihodki)	1.974.761	14.155
5.	Stroški blaga, materiala in storitev	895.889.987	718.718.080
a)	Nabavna vrednost prodanih blaga in mat. ter str. porabljenega mat.	888.484.123	714.018.987
b)	Stroški storitev	7.405.864	4.699.093
6.	Stroški dela	5.950.139	5.025.536
a)	Stroški plač	4.332.453	3.470.174
b)	Stroški socialnih zavarovanj	870.592	729.178
	- od tega stroški pokojninskih zavarovanj	534.097	461.432
c)	Drugi stroški dela	747.094	826.184
7.	Odpisi vrednosti	16.985.578	1.494.324
a)	Amortizacija	2.236.463	1.477.511
b)	Prevrednotovalni poslovni odhodki pri NDS in OOS	37.792	15.397
c)	Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	14.711.323	1.416
8.	Drugi poslovni odhodki	1.993.478	9.991.117
	POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	2.482.997	50.251.516
9.	Finančni prihodki iz deležev	17.852.896	149.127
a)	Finančni prihodki iz deležev v podjetjih v družbah v skupini	8.502.104	0
c)	Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	6.129.694	149.127
č)	Finančni prihodki iz drugih naložb	3.221.098	0
10.	Finančni prihodki iz danih posojil	1.673.799	1.000.034
a)	Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	278.603	8.555
b)	Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	1.395.196	991.479
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	1.050.952	390.323
a)	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini	3.797	7
b)	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	1.047.155	390.316
12.	Finančni odhodki za oslabitve in odpise finančnih naložb	0	4.686.608
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	5.885.832	2.804.570
a)	Finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	0	477
b)	Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	5.880.334	2.804.093
č)	Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	5.498	0
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	426.706	176.165
a)	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini	0	164
b)	Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	6.732	16.735
c)	Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	419.974	159.266
	POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA	16.748.106	44.123.657
15.	Drugi prihodki	81.787	3.627
16.	Drugi odhodki	234	24
	CELOTNI POSLOVNI IZID	16.829.659	44.127.260
17.	Davek iz dobička	6.858.656	9.872.550
18.	Odloženi davki	(2.440.194)	(1.845.592)
19.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	12.411.197	36.100.302

* Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

4.6 Izkaz denarnih tokov

Izkaz denarnih tokov

		v €	
POSTAVKE		2007	2006
A.	DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a)	Postavke izkaza poslovnega izida	24.112.591	65.583.926
	Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev	922.010.409	785.697.054
	Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	(888.847.981)	(720.113.128)
	Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih	(9.049.837)	0
b)	Spremembe čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odloženih terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja	6.583.038	2.730.333
	Začetne manj končne poslovne terjatve	(50.367.368)	(33.002.162)
	Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve	(4.919.277)	(922.150)
	Začetne manj končne odložene terjatve za davek	(2.440.194)	(1.845.593)
	Začetne manj končne zaloge	(79.306)	(217)
	Končni manj začetni poslovni dolgovi	61.359.423	37.578.021
	Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	3.029.760	922.434
c)	Prebitek prejemkov pri poslovanju ali prebitek izdatkov pri poslovanju (a+b)	30.695.629	68.314.259
B.	DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
a)	Prejemki pri naložbenju	1.622.429.706	871.144.296
	Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje	19.486.880	1.161.217
	Prejemki od odtujitve neopredmetenih sredstev	192.631	1.666.137
	Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	27.107	39.159
	Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb	0	188.203
	Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	1.602.723.088	868.089.580
b)	Izdatki pri naložbenju	(1.728.586.504)	(927.414.513)
	Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	(644.989)	(6.090.995)
	Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	(29.389.211)	(25.150.083)
	Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	(112.169.375)	(25.423.873)
	Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	(1.586.382.929)	(870.749.562)
c)	Prebitek prejemkov pri naložbenju ali prebitek izdatkov pri naložbenju (a + b)	(106.156.798)	(56.270.217)
C.	DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
a)	Prejemki pri financiranju	227.191.555	41.580.086
	Prejemki od povečanja dolgoročnih finančnih obveznosti	64.091.555	4.172.429
	Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti	163.100.000	37.407.657
b)	Izdatki pri financiranju	(152.071.090)	(53.634.623)
	Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	(4.855.133)	(2.828.714)
	Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti	(138.265.103)	(38.287.131)
	Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	(8.950.854)	(12.518.778)
c)	Prebitek prejemkov pri financiranju ali prebitek izdatkov pri financiranju (a + b)	75.120.465	(12.054.537)
Č.	KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	3.839.722	4.180.426
x)	Denarni izid v obdobju	(340.704)	(10.495)
y)	Začetno stanje denarnih sredstev	4.180.426	4.190.921

* Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

4.7 Izkaz gibanja kapitala

Za leto 2007									
POSTAVKE	VPOKLICANI KAPITAL		KAPITALSKE REZERVE	REZERVE IZ DOBIČKA		PRESEŽEK IZ PREVREDNOTENJA	PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZID		SKUPAJ
	OSNOVNI KAPITAL	DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA		PRENESENI ČISTI DOBIČEK	ČISTI DOBIČEK POSLOVNEGA LETA				
Stanje 1. 1. 2007	4.824.807		692.999.922	123.162.670		7.908.714	17.901.709	0	846.797.822
Oddelitev 1. 1. 2007	0		(131.756.737)	0		(19.352)	0	0	(131.776.089)
A. Stanje 1. 1. 2007 po oddelitvi	4.824.807		561.243.185	123.162.670		7.889.362	17.901.709	0	715.021.733
B. Premiki v kapital	24.733.982		0	0		26.836.141	0	12.411.197	63.981.320
a) Vnos vpoklicanega osnovnega kapitala	24.733.982								24.733.982
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta								12.411.197	12.411.197
f) Druga povečanja sestavin kapitala						26.836.141			26.836.141
C. Premiki v kapitalu	0		0	15.156.453		0	(8.950.855)	(6.205.598)	0
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta				6.205.598				(6.205.598)	0
b) Razporeditev čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine				8.950.855			(8.950.855)		0
C. Premiki iz kapitala	0		0	0		(12.885.713)	(8.950.854)	0	(21.836.567)
a) Izplačilo dividend							(8.950.854)		(8.950.854)
č) Prenos presežka iz prevrednotenja (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)						13.278.034			13.278.034
d) Druga zmanjšanja sestavin kapitala						(26.163.747)			(26.163.747)
D. Končno stanje v obdobju	29.558.789		561.243.185	138.319.123		21.839.790	0	6.205.599	757.166.486
BILANČNI DOBIČEK	0		0	0		0	0	6.205.599	6.205.599

* Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Za leto 2006

POSTAVKE	VPOKLICANI KAPITAL	KAPITALSKE REZERVE	REZERVE IZ DOBIČKA		PRESEŽEK IZ PREVREDNOTENJA	PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZID		ČISTI DOBIČEK POSLOVNEGA LETA	SKUPAJ
						PRENESENI ČISTI DOBIČEK	PRENESENA ČISTA IZGUBA		
Stanje 31. 12. 2005	4.824.807	692.999.922	103.103.210	0	75.136.253	14.676.528	0	0	890.740.720
Sprememba zaradi prehoda na SRS (2006)	0	0	0	0	(73.043.267)	0	(296.883)		(73.340.150)
A. Stanje na začetku leta	4.824.807	692.999.922	103.103.210	0	2.092.986	14.676.528	(296.883)	0	817.400.570
B. Premiki v kapital	0	0	0	0	17.652.514	0	0	36.100.302	53.752.816
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta							0	36.100.302	36.100.302
f) Druga povečanja sestavin kapitala					17.652.514				17.652.514
C. Premiki v kapitalu	0	0	20.059.460	0	0	(2.157.750)	296.883	(18.198.593)	0
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta			17.901.710			0		(17.901.710)	0
b) Razporeditev čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine			2.157.750			(2.157.750)			0
c) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala						296.883	(296.883)		0
Č. Premiki iz kapitala	0	0	0	0	(11.836.786)	(12.518.778)	0	0	(24.355.564)
a) Izplačilo dividend					0	(12.518.778)			(12.518.778)
č) Prenos presežka iz prevrednotenja (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)					146.394				146.394
d) Druga zmanjšanja sestavin kapitala					(11.983.180)				(11.983.180)
D. Končno stanje v obdobju	4.824.807	692.999.922	123.162.670	0	7.908.714	0	0	17.901.709	846.797.822
BILANČNI DOBIČEK	0	0	0	0	0	0	0	17.901.709	17.901.709

* Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

4.8 Pojasnila k računovodskim izkazom

4.8.1 Bilanca stanja

Splošno

Informacije o podlagi za sestavitev bilance stanja in o posebnih računovodskih usmeritvah ter metodah, izbranih in uporabljenih pri pomembnih poslih in drugih poslovnih dogodkih za družbo, so predstavljene v pojasnilih posameznih sredstev in obveznosti do virov sredstev.

Družba ne razpolaga z dodatnimi informacijami, ki v obrazcu bilance stanja niso predpisane, bi pa bile pomembne za pošteno predstavitev družbe.

V letu 2007 je bila v družbi izvedena oddelitev s prevzemom kot posledica odločitve edinega ustanovitelja Republike Slovenije konec leta 2006, na podlagi katerega je HSE d.o.o. kot prenosna družba prenesla na GEN energijo d.o.o. kot prevzemno družbo, dolgoročni finančni naložbi v družbah Savske elektrarne Ljubljana d.o.o. in Termoelektrarna Brestanica d.o.o. Za dan obračuna oddelitve je bil določen 31. 12. 2006.

Vrednost oddeljenih sredstev in obveznosti je prikazana v naslednji tabeli. Oddelitev ni imela vpliva na izkaz poslovnega izida.

Izpostavljenost tveganjem v zvezi s posameznimi vrstami sredstev in obveznosti ter njihovo obvladovanje je razkrito v poslovnem delu letnega poročila.

Sredstva in obveznosti do virov sredstev so izkazani po pošteni vrednosti, razen če je za določeno vrsto sredstva oz. obveznosti ni mogoče ugotoviti. V tem primeru so izkazana po izvirni vrednosti.

Oddelitev s prevzemom

v €			
POSTAVKA	1. 1. 2007	ODDELITEV 1. 1. 2007	31. 12. 2006
SREDSTVA	681.052.385	144.297.219	825.349.604
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	681.033.033	144.277.867	825.310.900
IV. Dolgoročne finančne naložbe	681.033.033	144.277.867	825.310.900
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	681.033.033	144.277.867	825.310.900
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	681.033.033	144.277.867	825.310.900
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	19.352	19.352	38.704
III. Poslovne terjatve	19.352	19.352	38.704
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil	19.352	19.352	38.704
c) Druge kratkoročne finančne naložbe	19.352	19.352	38.704
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	612.510.772	144.297.219	756.807.991
A. KAPITAL	569.132.547	131.776.089	700.908.636
II. Kapitalske rezerve	561.243.185	131.756.737	692.999.922
IV. Presežek iz prevrednotenja	7.889.362	19.352	7.908.714
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	39.213.122	11.784.593	50.997.715
I. Dolgoročne finančne obveznosti	39.213.122	11.784.593	50.997.715
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	39.213.122	11.784.593	50.997.715
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	4.165.103	736.537	4.901.640
II. Kratkoročne finančne obveznosti	4.165.103	736.537	4.901.640
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	4.165.103	736.537	4.901.640

(1)

Neopredmetena sredstva**8.430.458 €**

Med **dolgoročnimi premoženjskimi pravicami** so izkazana naslednja neopredmetena sredstva:

- odplačni prenos koncesijske pravice za HE Boštanj in HE Blanca,
- programska oprema v izgradnji oz. v uporabi in
- emisijski kuponi CO₂ (za trgovanje).

Med programsko opremo v uporabi so izkazani različni računalniški programi (ENDUR – za trgovanje z električno energijo, UPIS – upravljavski informacijski sistem itd). Programsko opremo v izgradnji predstavlja investicija v sistem za operativno vzdrževanje sekundarnih sistemov.

Družba je v letu 2007 kupila 481.600 in prodala 72.597 emisijskih kuponov. Zaloga emisijskih kuponov (veljavnih za obdobje 2005-2007) na dan balance stanja znaša 729.560. Med letom se je za zniževanje vrednosti zaloge uporabljala metoda drseče povprečne cene, zaloga pa se je konec leta 2007 na podlagi sklenjene kupoprodajne pogodbe za prodajo celotne količine kuponov v mesecu februarju 2008 krepila v višini 1.613.422 € (od tega iz naslova odprave slabitve v letu 2006 za 1.357.389 €).

Amortizacijska stopnja za odplačni prenos koncesijske pravice je določena na podlagi dobe trajanja koncesijske pravice in znaša 2 %, za programsko opremo se odvisno od predvidene dobe koristnosti uporabljajo amortizacijske stopnje v razponu od 4,56 do 33,33 %.

V letu 2007 so bile pregledane dobe koristnosti pomembnejše programske opreme in na novo ocenjene predvidene dobe koristnosti, kar je vplivalo na spremembo amortizacijskih stopenj teh sredstev. Zaradi te spremembe je bila za ta sredstva obračunana amortizacija v višini 78.160 €, kar je za 64.160 € manj, kot če se doba koristnosti ne bi spremenila.

Nabavna vrednost in popravek vrednosti neopredmetenih sredstev

				v €
NA DAN 31. 12. 2007	PREMOŽENJSKE PRAVICE	EMISIJSKI KUPONI CO ₂	SKUPAJ	
Nabavna vrednost	6.179.572	3.538.366	9.717.938	
Popravek vrednosti	1.287.480	0	1.287.480	
Knjigovodska vrednost	4.892.092	3.538.366	8.430.458	

Gibanje neopredmetenih sredstev

				v €
NEOPREDMETENA SREDSTVA	DOLGOROČNE PREMOŽENJSKE PRAVICE (brez emisijskih kuponov)	EMISIJSKI KUPONI CO ₂	SKUPAJ	
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2006	3.559.816	2.099.648	5.659.464	
Pridobitve	130.259	321.232	451.491	
* Prenosi	1.753.284	0	1.753.284	
Zmanjšanja	(78.872)	(495.936)	(574.808)	
Amortizacija	(472.395)	0	(472.395)	
Prevrednotenja	0	1.613.422	1.613.422	
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2007	4.892.092	3.538.366	8.430.458	

* Pojasnilo pri opredmetenih osnovnih sredstvih

(2)

Opredmetena osnovna sredstva
127.881.827 €Med **zgradbami** so izkazani:

- gradbeni objekti HE Boštanj,
- poslovni prostori v Ljubljani in Sevnici.

Proizvajalne naprave in stroje predstavlja proizvodna oprema HE Boštanj.Med **drugimi napravami in opremo** družba izkazuje opremo za zbiranje podatkov o proizvodnji električne energije na nivoju skupine, opremo telekomunikacijskega omrežja, računalniško, pisarniško opremo in prevozna sredstva.**Predujmi za opredmetena osnovna sredstva** so dani za dobavo opreme HE na spodnji Savi in izkazani v bruto vrednosti. Predujmi se bodo poračunali s prejetimi računi za dobavljeno opremo v obdobju 2008 - 2012.Med **opredmetenimi osnovnimi sredstvi v gradnji** so izkazane v glavnini naložbe v gradbene objekte in opremo HE na spodnji Savi in začetna vlaganja v HE na srednji Savi.

V letu 2007 se je iz opredmetenih osnovnih sredstev v gradnji prenesla na neopredmetena sredstva programska oprema Centra vodenja, in sicer v višini 1.753.284 €.

V skladu s Pogodbo o Skupnem podvigu imajo na celotnem premoženju Skupnega podviga, to je na izgrajenih HE oziroma na HE v gradnji in na drugih sredstvih, podvžniki ekonomsko pravico soupravljanja v razmerju z njihovimi prispevki v Skupnem podvigu.

Družba je v letu 2007 del opredmetenih osnovnih sredstev prodala oz. odpisala in skupaj iz tega naslova izkazala prevrednotovalne poslovne odhodke v višini 37.792 € ter prevrednotovalne poslovne prihodke v višini 1.597 €.

Na opredmetenih osnovnih sredstvih družba nima vpisanih hipotek, niti nima opredmetenih osnovnih sredstev v finančnem najemu.

Okrepitev ali oslabitev opredmetenih osnovnih sredstev družba v letu 2007 ni opravljala.

Amortizacijske skupine opredmetenih osnovnih sredstev

SKUPINA OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV	AMORTIZACIJSKA STOPNJA	ŽIVLJENJSKA DOBA
Zgradbe	1,5 % - 10 %	10 - 66 let
Pohištvo	10 % - 25 %	4 - 10 let
Računalniška oprema	20 % - 50 %	2 - 5 let
Drobni inventar	25 % - 33,33 %	3 - 4 leta
Osebna vozila	12,5 % - 20 %	5 - 8 let
Proizvajalna oprema in naprave	2 % - 20 %	5 - 50 let
Druga oprema	20 % - 25 %	4 - 5 let

Nabavna vrednost in popravek vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev

NA DAN 31. 12. 2007	ZGRADBE	PROIZVAJALNE NAPRAVE IN STROJI	DRUGE NAPRAVE IN OPREMA	PREDUJMI ZA OPR. OS. SR.	OPR. OS. SR. V GRADNJI IN IZDELAVI	SKUPAJ
Nabavna vrednost	35.264.246	34.182.690	5.772.021	8.175.910	50.225.843	133.620.710
Popravek vrednosti	898.172	2.047.235	2.793.476	0	0	5.738.883
Knjigovodska vrednost	34.366.074	32.135.455	2.978.545	8.175.910	50.225.843	127.881.827

v €

Gibanje opredmetenih osnovnih sredstev

OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	v €					
	ZGRADBE	PROIZVAJALNE NAPRAVE IN STROJI	DRUGE NAPRAVE IN OPREMA	PREDUJMI ZA OPR. OS. SR.	OPR. OS. SR. V GRADNJI IN IZDELAVI	SKUPAJ
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2006	32.598.083	33.397.900	3.038.883	6.346.348	24.934.211	100.315.425
Pridobitve	2.303.736	108.084	764.456	5.056.687	30.245.190	38.478.153
Zmanjšanja, odtujitve	0	0	(44.703)	(3.227.125)	(23.998)	(3.295.826)
Prenosi *	0	0	0	0	(4.929.560)	(4.929.560)
Amortizacija	(535.745)	(1.370.529)	(780.091)	0	0	(2.686.365)
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2007	34.366.074	32.135.455	2.978.545	8.175.910	50.225.843	127.881.827

* Aktiviranje zgradb (2.303.736 €) in opreme (872.540 €) ter prenos na neopredmetena sredstva (1.753.284 €).

(3) Dolgoročne finančne naložbe 819.063.439 €

Naložbe v delnice in deleže družb v skupini predstavljajo vrednost dolgoročnih finančnih naložb v družbe, kjer ima družba neposredno ali posredno preko drugih lastnikov večinski delež, in za to skupino družb sestavlja skupinske računovodske izkaze.

Na podlagi izvedene oddelitve s prevzemom se je na dan 1. 1. 2007 znižala vrednost dolgoročnih finančnih naložb v družbah skupine HSE za vrednost dolgoročne finančne naložbe v družbi Savske elektrarne Ljubljana d.o.o. in Termoelektrarno Brestanica d.o.o., v skupni vrednosti 144.277.867 €.

Družba je v letu 2007 odkupila deleže manjšinskih lastnikov v naslednjih družbah:

- Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o. (20,5 %),
- Termoelektrarna Trbovlje d.o.o. (0,99 %) in
- HSE Hungary d.o.o. (0,2 %).

S stvarnim vložkom:

- 0,14 % deleža družbe Dravske elektrarne Maribor d.o.o.,
- 80,34 % deleža družbe Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.

je Republika Slovenija dokapitalizirala družbo HSE (povečanje osnovnega kapitala).

Med naložbami v deleže pridruženih družb je izkazan 45 % delež v družbi Plinsko parna elektrarna.

Med drugimi delnicami in deleži sta izkazani naložbi v družbo Toplofikatsia-Ruse EAD v višini 43.425.871 € in družbo Stelkom d.o.o. (19 % delež) v višini 111.000 €.

V letu 2007 je družba kupila 100 % delež v družbi Toplofikatsia-Ruse EAD v Bolgariji in ga 49 % prav tako v letu 2007 prodala (ta del je bil v letu 2007 evidentiran med kratkoročnimi finančnimi naložbami). Družba ima za preostali 51 % delež še vedno 51 % glasovalnih pravic, vendar zaradi višje potrebne večine za veljavnost skupščinskega sklepa sama brez soglasja drugega lastnika ne more sprejemati strateških odločitev v družbi Toplofikatsia-Ruse EAD. Enaki pogoji odločanja veljajo tudi za drugega lastnika. Družba je za 51 % delež v letu 2007 pričela z aktivnostmi za prodajo, iz česar tudi izhaja, da družba nima več pravic iz naslova razdelitve ustreznih deležev pripadajočega dobička. Zaradi omenjenih dejstev družba Toplofikatsia-Ruse EAD ni vključena v konsolidirane izkaze skupine HSE. Prav tako, zaradi omenjenih dejstev za omenjeno družbo v konsolidiranih izkazih ni uporabljena kapitalska metoda. Naložba je v posamičnih izkazih družbe in konsolidiranih izkazih skupine HSE vrednotena po nakupni vrednosti. Družba smatra, da so podrobnejša razkritja poslovna skrivnost.

Vložek v zavod Tehnološki center za raziskave in eksperimentalni razvoj v višini 1.669 € je izkazan med **drugimi dolgoročnimi finančnimi naložbami**. V letu 2007 se je iz drugih kratkoročnih finančnih naložb prenesla na dolgoročne tudi poštena vrednost obrestnih zamenjav, ki je dan 31. 12. 2007 izkazana v višini 470.530 €.

Ocenjujemo, da naložbe niso tvegane.

Nabavna vrednost in popravek vrednosti dolgoročnih finančnih naložb

v €					
NA DAN 31. 12. 2007	NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE DRUŽB V SKUPINI RAZEN PRIDRUŽENIH DRUŽB	NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE PRIDRUŽENIH DRUŽB	DRUGE NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE	DRUGE DOLGOROČNE FIN. NALOŽBE	SKUPAJ
Nabavna vrednost	858.310.731	543.850	43.536.871	472.199	902.863.651
* Popravek vrednosti	83.800.212	0	0	0	83.800.212
Knjigovodska vrednost	774.510.519	543.850	43.536.871	472.199	819.063.439

* Popravek vrednosti naložb se nanaša na slabitev naložb v družbah skupine HSE v preteklih letih.

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb

v €					
FINANČNE NALOŽBE	NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE DRUŽB V SKUPINI RAZEN PRIDRUŽENIH DRUŽB	NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE PRIDRUŽENIH DRUŽB	DRUGE NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE	DRUGE DOLG. FINANČNE NALOŽBE	SKUPAJ
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2006	825.310.900	543.850	111.000	1.669	825.967.419
Oddelitev 1. 1. 2007	(144.277.867)	0	0	0	(144.277.867)
Pridobitve	25.016.560	0	43.425.871	0	68.442.431
Povečanje	68.460.926	0	0	470.530	68.931.456
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2007	774.510.519	543.850	43.536.871	472.199	819.063.439

Spremembe dolgoročnih finančnih naložb v družbe v skupini

v €	
	2007
Oddelitev naložbe v Termoelektrarno Brestanica d.o.o.	(28.909.824)
Oddelitev naložbe v Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	(115.368.043)
Dokapitalizacija HSE z deležem RS v Dravskih elektrarnah Maribor d.o.o.	551.642
Odkup deležev manjšinskih lastnikov v Soških elektrarnah Nova Gorica d.o.o.	43.066.491
Dokapitalizacija naložbe v Termoelektrarno Šoštanj d.o.o.	20.864.000
Dokapitalizacija HSE z deležem RS v Termoelektrarno Trbovlje d.o.o.	24.182.340
Odkup deleža manjšinskega lastnika v Termoelektrarni Trbovlje d.o.o.	321.000
Dokapitalizacija HSE Invest d.o.o.	69.568
Dokapitalizacija HSE Italia S.r.l.	20.000
Dokapitalizacija HSE Hungary Kft.	3.813.730
Odkup deleža manjšinskega lastnika v HSE Hungary Kft.	413
Dokapitalizacija HSE Adria d.o.o.	75.082
Nova naložba HSE Bulgaria EOOD	513.220
Skupaj spremembe dolgoročnih finančnih naložb	(50.800.381)

Dolgoročne finančne naložbe v družbeni skupini

v €

	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	387.058.979	386.507.337
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	0	115.368.043
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	152.692.249	109.625.758
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	0	28.909.824
Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	114.864.977	94.000.977
Premogovnik Velenje d.d.	89.635.483	89.635.483
HSE Invest d.o.o.	80.000	10.432
HSE Italia S.r.l.	29.690	9.690
HSE Hungary Kft.	4.004.965	190.822
HSE Balkan Energy d.o.o.	1.025.063	1.025.063
HSE Adria d.o.o.	102.553	27.471
Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.	24.503.340	0
HSE Bulgaria EOOD	513.220	0
Skupaj dolgoročne finančne naložbe v družbe v skupini	774.510.519	825.310.900

Dolgoročne finančne naložbe v družbe v skupini**DRAVSKE ELEKTRARNE MARIBOR d.o.o.**

Obrežna ulica 170, 2000 Maribor, Slovenija

- delež HSE: 100 %
- višina celotnega kapitala: 511.249.084 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 49.447.019 €

SOŠKE ELEKTRARNE NOVA GORICA d.o.o.

Erjavčeva 20, 5000 Nova Gorica, Slovenija

- delež HSE: 100 %
- višina celotnega kapitala: 154.361.715 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 3.878.743 €

TERMoeLEKTRARNA ŠOŠTANJ d.o.o.

Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj, Slovenija

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 228.827.734 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 10.391.053 €

PREMOGOVNIK VELENJE d.d.

Partizanska cesta 78, 3320 Velenje, Slovenija

- delež HSE: 77,73 %
- višina celotnega kapitala: 109.310.786 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 905.867 €

HSE INVEST d.o.o.

Obrežna ulica 170a, 2000 Maribor, Slovenija

- delež HSE: 25,0 % (neposredno); 75,0 % (posredno)
- višina celotnega kapitala: 366.150 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 114.719 €

TERMoeLEKTRARNA TRBOVLJE d.o.o.

Ob železnici 27, 1420 Trbovlje, Slovenija

- delež HSE: 81,33 %
- višina celotnega kapitala: 31.932.206 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 291.145 €

HSE Italia S.r.l.

Via Roma 20, Gorica, Italija

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 41.009 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 4.089 €

HSE Hungary Kft.

Karolyi Mihaly u. 12, Budimpešta, Madžarska

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 1.326.305.186 HUF oz. 5.227.231 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 324.345.881 HUF oz. 1.278.311 €

HSE Balkan Energy d.o.o.

Makenzijeva 74, Beograd, Republika Srbija

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 81.028.345 RSD oz. 977.729 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 87.205 RSD oz. 1.052 €

HSE Adria d.o.o.

Miramarska 24, Zagreb, Hrvaška

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 2.382.991 HRK oz. 325.066 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 1.605.909 HRK oz. 219.063 €

HSE Bulgaria EOOD

37 Fridtjof Nansen Street, Sofija 1142, Bolgarija

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 988.535 BGN oz. 505.438 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: (11.465 BGN) oz. (5.862 €)

Dolgoročne finančne naložbe v pridružene družbe

Plinsko parna elektrarna d.o.o.

Tovarniška 10, 2325 Kidričevo, Slovenija

- delež HSE: 45,0 %
- višina celotnega kapitala: 1.208.642 €
- čisti poslovni izid v letu 2007: 415 €

(4)

Terjatve

155.209.102 €

Dolgoročne terjatve do drugih predstavlja dan depozit kot varščina za trgovanje z električno energijo na borzi v Sloveniji.

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini predstavljajo terjatve za prodano električno energijo, terjatve za storitve izvajanja določenih funkcij odvisnih družb v tujini in terjatve iz naslova zaračunanih stroškov obratovanja HE Boštanj.

Kratkoročne terjatve do kupcev sestavljajo v glavnini terjatve iz naslova prodaje električne energije v Sloveniji in v tujini.

Med **kratkoročnimi danimi predujmi** so izkazani v glavnini avansi za avkcije električne energije.

Kratkoročne terjatve iz poslovanja za tuj račun so terjatve do koncedenta za založena sredstva pri pridobivanju zemljišč za HE Blanca in HE Krško ter terjatve do podvižnikov pri projektu Izgradnje HE na spodnji Savi iz naslova obratovanja HE Boštanj.

Kratkoročne terjatve, povezane s finančnimi prihodki, so predvsem terjatve za zamudne obresti do kupcev in terjatve za obresti od depozitov.

Druge kratkoročne terjatve predstavljajo v glavnini terjatve za vstopni davek na dodano vrednost in terjatve za dane depozite kot varščine za poslovanje na domači in tujih borzah z električno energijo.

Kupci svoje terjatve večinoma poravnajo v roku ali z manjšo zamudo. V primeru zamude plačila se kupcem v Sloveniji in tujini zaračunajo zamudne obresti, dogovorjene s pogodbo. Z izjemo dvomljivih in spornih terjatev so bile do izdelave tega poročila zapadle terjatve večinoma poravnane. Med dvomljive oz. sporne terjatve je družba v letu 2007 prenesla 14.684.435 € terjatev.

Med spornimi terjatvami je izkazana terjatev v višini 14.683.915 €, za katero se je v marcu leta 2008 začel postopek izterjave prek sodišča. Gre za terjatve iz naslova zagotavljanja sistemskih storitev.

Med dvomljivimi terjatvami so izkazane neplačane zamudne obresti v višini 520 €. Družba je odpisala 56 € terjatev iz naslova provizij tujih korespondenčnih bank pri nakazilih kupcev iz tujine.

Terjatve do kupcev za električno energijo na osnovi letnih pogodb so večinoma zavarovane z menicami ali bančnimi garancijami. Tako zavarovane so terjatve, ki presegajo kupčeve limite. Z nekaterimi kupci ima družba terjatve podrobno regulirane s sklenjenimi EFET sporazumi, pri nekaterih pa zaradi kupčeve strateške pozicije in/ali finančne stabilnosti zavarovanje ni zahtevano. Za vsakega posameznega kupca se odločitev o potrebnosti zavarovanja sprejme na osnovi Sistemskega navodila za upravljanje s kreditnimi tveganji in Sistemskega navodila za način določanja in spremljanja kreditnih tveganj, ki med drugim določa postavljanje limitov in spremljanje njihove izkoriščenosti.

Kratkoročno trgovanje z električno energijo se izvaja preko borz – terjatve s tega naslova so zavarovane že z obveznim sistemom članstva, preko trgovalnih portalov in z bilateralnimi pogodbami – s temi kupci ima družba večinoma sklenjene EFET sporazume, izjema pa so terjatve, pri katerih enako kot pri letnem trgovanju zaradi kupčeve specifikke zavarovanje ni zahtevano ali pa so nasprotno zavarovane zaradi preseganja limita, ki je določen za posameznega kupca.

Pri ostalih terjatvah zaradi njihove specifičnosti zavarovanje ni potrebno.

Ocenjujemo, da so tveganja iz naslova terjatev do kupcev glede na navedene ukrepe obvladovana.

Kratkoročne poslovne terjatve

	v €	
VRSTA TERJATVE	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Kratkoročne terjatve do kupcev v Sloveniji	92.913.776	66.313.194
Kratkoročne terjatve do kupcev v tujini	30.304.798	29.166.041
Kratkoročni predujmi za neopravljene storitve v Sloveniji	690.557	3.740
Kratkoročni predujmi za neopravljene storitve v tujini	0	549
Kratkoročne varščine	0	2.556.460
Kratkoročne terjatve iz poslovanja za tuj račun	41.473	793.287
Kratkoročne terjatve povezane s finančnimi prihodki	181.762	99.574
Kratkoročne terjatve do države	28.110.024	14.546.292
Kratkoročne terjatve do drugih	2.841.524	1.208.338
Skupaj kratkoročne poslovne terjatve	155.083.914	114.687.475

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini

	v €	
DRUŽBA V SKUPINI	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	75.670	239.871
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	0	98.129
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	2.701	21.807
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	0	21.807
Premogovnik Velenje d.d.	481.319	245.432
HSE Invest d.o.o.	0	513
HSE Balkan Energy d.o.o.	88.945	56.289
HSE Hungary Kft.	2.260.121	1.617.485
HSE Adria d.o.o.	17.917	0
HSE Bulgaria EOOD	6.000	0
HSE Italia S.r.l.	1.451	26
Skupaj kratk. poslovne terjatve do družb v skupini	2.934.124	2.301.359

Razčlenitev terjatev po rokih zapadlosti

	v €	
OBDOLJE ZAPADLOSTI	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Nezapadle terjatve	139.916.028	113.858.653
Zapadle terjatve - do 3 mesece	24.499.490	826.390
Zapadle terjatve - od 3 do 6 mesecev	2.281.843	2.432
Zapadle terjatve več kot 6 mesecev	3.070.988	0

(5)

Terjatve za odloženi davek**4.360.454 €**

Terjatve za odloženi davek je družba oblikovala iz naslova odhodkov, ki vplivajo na poslovni izid tekočega leta, niso pa davčno priznani v tekočem letu.

Vse terjatve za odloženi davek so pripoznane v izkazu poslovnega izida.

V letu 2007 je bilo zmanjšanje odloženih terjatev manjše od oblikovanja, gibanje pa je bilo sledeče:

- oblikovanje za 50 % davčno nepriznanih rezervacij v letu 2007 za odpravnine in jubilejne nagrade,
- oblikovanje za odpis spornih terjatev do družbe Elektro Slovenija d.o.o.,
- oblikovanje za amortizacijo osnovnih sredstev, kjer poslovna amortizacija presega davčno priznano,
- črpanje za porabo rezervacije iz naslova potrdil o izvoru,
- odprava za znižanje rezervacije iz naslova potrdil o izvoru,
- odprava zaradi odprave slabitve emisijskih kuponov CO₂.

Gibanje terjatev za odloženi davek

				v €
TERJATVE ZA ODLOŽENI DAVEK	REZERVACIJE	SLABITEV	AMORTIZACIJA	SKUPAJ
Vrednost 31. 12. 2006	1.598.435	312.200	9.625	1.920.260
Oblikovanje, povečanje	2.525	2.936.784	15.072	2.954.381
Črpanje, zmanjšanje	(200.935)	(312.200)	(1.052)	(514.187)
Vrednost 31. 12. 2007	1.400.025	2.936.784	23.645	4.360.454

(6)

Kratkoročne finančne naložbe**16.909.850 €**

V letu 2007 je družba prodala delnice slovenske banke in iz tega naslova izkazala finančne prihodke.

Med drugimi kratkoročnimi finančnimi naložbami je bila konec leta 2006 izkazana poštna vrednost obrestne zamenjave, ki je bila v letu 2007 v delu, ki ni bil predmet oddelitve (19.352 €), prenesena med druge dolgoročne finančne naložbe.

Med kratkoročnimi posojili so izkazana:

- kratkoročno revolving posojilo družbi v skupini,
- kratkoročno posojilo drugim in
- depoziti, naloženi pri večjih slovenskih bankah.

Ocenjujemo, da naložbe niso tvegane.

Kratkoročne finančne naložbe

			v €
VRSTA KRATKOROČNE FINANČNE NALOŽBE	31. 12. 2007	31. 12. 2006	
Kratkoročne finančne naložbe v delnice	0	5.167.848	
Kratkoročna posojila družbam v skupini	3.246.850	3.065.470	
Kratkoročna posojila drugim	200.000	0	
Kratkoročni depoziti	13.463.000	25.016.691	
Kratkoročni devizni depoziti	0	0	
*Obrestne zamenjave	0	38.704	
Skupaj kratkoročne finančne naložbe	16.909.850	33.288.713	

* V letu 2007 izkazane med drugimi dolgoročnimi finančnimi naložbami.

(7)
Denarna sredstva
3.839.722 €

Med denarnimi sredstvi so izkazana denarna sredstva na računih družbe v Sloveniji in tujini ter depozit na odpoklic v Sloveniji. Konec leta 2007 družba ni imela dogovorjenih samodejnih zadolžitev v obliki limitov na računih pri bankah.

(8)
Kratkoročne aktivne časovne razmejitve
6.082.027 €

Glavnino **kratkoročnih aktivnih časovnih razmejitev** predstavljajo vnaprej zaračunani stroški prenosnih kapacitet za električno energijo.

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve družbe

			v €
VRSTA KRATKOROČNIH AKTIVNIH ČASOVNIH RAZMEJITEV	31. 12. 2007	31. 12. 2006	
Kratkoročno odloženi stroški	5.495.431	1.079.267	
Kratkoročno nezaračunani prihodki	586.596	83.458	
DDV od prejetih predujmov	0	25	
Skupaj kratkoročne aktivne časovne razmejitve	6.082.027	1.162.750	

(9)
Izvenbilančna evidenca
225.623.904 €

V **izvenbilančni evidenci** družba vodi prejete ter dane finančne instrumente za zavarovanje terjatev, obveznosti in izvedbe pogodbenih del. Prav tako vodi v izvenbilančni evidenci odprte posle s standardiziranimi rokovnimi pogodbami.

Družba ima na dan 31. 12. 2007 naslednja poročila:

- poročeno izjavo Geoplinu za izpolnitev denarnih in drugih obveznosti Termoelektrarne Šoštanj iz naslova dolgoročne pogodbe dobave zemeljskega plina do vključno leta 2012; podpisan je tudi dogovor s Termoelektrarno Šoštanj, da se v primeru plačila Geoplinu s strani HSE, terjatve kompenzirajo z obveznostmi HSE do Termoelektrarne Šoštanj,
- poročstvo HSE v pogodbi o izdaji garancije sklenjeni med HSE, Soškimi elektrarnami Nova Gorica in Bank Austria Creditanstalt kot agentom ter bankami Bank Austria Creditanstalt, Bayerische Landesbank, Nova Ljubljanska banka in Nova Kreditna banka Maribor kot originalnimi garanti, da bo HSE poravnal vse zapadle obveznosti iz naslova pogodbe o izdaji garancije; podpisan je tudi dogovor s Soškimi elektrarnami, da se v primeru plačila obveznosti iz pogodbe o izdaji garancije s strani HSE, terjatve kompenzirajo z obveznostmi HSE do Soških elektrarn Nova Gorica,
- skladno z razpisnimi pravili in določili prodajne pogodbe z bolgarsko državo je HSE kot edini lastnik s Toplofikatsia-Ruse EAD sklenil sporazum (Stepping-in Agreement), s katerim je kot sodolžnik vstopil v vse obveznosti te družbe do družb v več kot 51 % lastništvu bolgarske države. S prenosom 49 % deleža na drugega lastnika, je ta prav tako postal sodolžnik za te obveznosti,
- poročstvo HSE v povezavi s sponzorskimi pogodbami.

Družba ima terjatve za električno energijo v Sloveniji večinoma zavarovane z bianco menicami.

Z bianco menicami s strani izvajalcev so zavarovana tudi plačila do podizvajalcev za projekt izgradnje HE na spodnji Savi.

Izvenbilančna evidenca družbe

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Prejete bančne garancije	101.140.703	53.010.269
Prejete zavarovalne police	328.675	504.229
Modri sklad	175.452	137.987
Dane bančne garancije	19.267.812	13.928.745
Standardizirane rokovne pogodbe za zavarovanje - nakup	104.261.505	152.527.791
Izjava o možnosti pridobitve denarnih sr. (licenca AE)	29.346	8.346
Prejete tožbe	179.810	179.810
Obveznosti Toplofikatsia Ruse EAD	240.601	0
Skupaj izvenbilančna evidenca	225.623.904	220.297.177

(10)

Kapital**757.166.486 €**

Vrednost **osnovnega kapitala** se je v letu 2007 spremenila, in sicer:

- Republika Slovenija je izvedla dokapitalizacijo v višini 24.733.982 € s stvarnim vložkom 0,14 % deleža družbe Dravske elektrarne Maribor d.o.o. in 80,34 % deleža družbe Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.,
- skladno z določili ZGD je bil izveden preračun osnovnega kapitala zaradi spremembe nacionalne valute, iz tega naslova se je povečal osnovni kapital za 0,34 €.

Sprememba je bila tudi na **kapitalskih rezervah**, ki so se z oddelitvijo dolgoročnih finančnih naložb znižale za 131.756.737 €.

Druge rezerve iz dobička so se povečale:

- po sklepu skupščine za del bilančnega dobička leta 2006 v višini 8.950.855 €,
- po sklepu nadzornega sveta na predlog posloводства za del čistega dobička leta 2007 v višini 6.205.598 €.

Družba med **presežki iz prevrednotenja** izkazuje rezultate standardiziranih rokovnih pogodb za namene varovanja in pošteno vrednost obrestnih zamenjav.

Pri standardiziranih rokovnih pogodbah gre za sklenitev poslov za nakupe električne energije na tuji borzi v prihodnjih letih, s čimer je družba zavarovala že sklenjene posle za prodajo električne energije v istem obdobju.

Za nakupe električne energije v letu 2007, ki so bili zavarovani s standardiziranimi rokovnimi pogodbami, so se znižali presežki iz prevrednotenja in povečala nabavna vrednost prodanega blaga v izkazu poslovnega izida za 13.278.034 €.

V postopku oddelitve je bila prenesena tudi poštena vrednost prevzete pogodbe za obrestno zamenjavo v višini 19.352 €.

Preneseni čisti poslovni izid leta 2006 v višini 17.901.709 € je bil po sklepu skupščine razporejen v višini 8.950.855 € med druge rezerve iz dobička, v višini 8.950.854 € pa izplačan lastniku.

Čisti dobiček leta 2007 v višini 12.411.197 € se po sklepu nadzornega sveta na predlog posloводства družbe razporedi med druge rezerve iz dobička v višini 6.205.598 €, razlika v višini 6.205.599 € pa predstavlja bilančni dobiček družbe.

Rast cen življenjskih potrebščin za leto 2007 je 5,6 %. Celotni kapital družbe bi se ob upoštevanju rasti cen življenjskih potrebščin povečal za 39.539.969 €.

V preračun kapitala ni vključen čisti poslovni izid tekočega leta, izplačan preneseni poslovni izid, vrednost oddelitve in povečanje presežka iz prevrednotenja v letu 2007.

Družba bi ob upoštevanju tega preračuna izkazala v tekočem letu čisto izgubo v višini 27.128.772 €.

Celotni kapital

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Osnovni kapital	29.558.789	4.824.807
Kapitalske rezerve	561.243.185	692.999.922
Druge rezerve iz dobička	138.319.123	123.162.670
Presežek iz prevrednotenja	21.839.790	7.908.714
Čisti poslovni izid poslovnega leta	6.205.599	17.901.709
Celotni kapital	757.166.486	846.797.822

Gibanje kapitalskih rezerv

	v €		
	VPLAČANI PRESEŽEK KAPITALA	SPLOŠNI PREVR. POPRAVEK KAPITALA	SKUPAJ
Vrednost 31. 12. 2006	692.999.809	113	692.999.922
Oddelitev 1. 1. 2007	(131.756.737)	0	(131.756.737)
Povečanje	0	0	0
Zmanjšanje	0	0	0
Vrednost 31. 12. 2007	561.243.072	113	561.243.185

Poslovni izid družbe po preračunu kapitala

	v €
	31. 12. 2007
Čisti poslovni izid	12.411.197
Poslovni izid po preračunu s pomočjo cen življ. potrebščin (5,6 % rast)	(27.128.772)

Gibanje presežka iz prevrednotenja

	v €		
PRESEŽEK IZ PREVREDNOTENJA	STAND. ROKOVNE POGODBE	OBRESTNE ZAMENJAVE	SKUPAJ
Vrednost 31. 12. 2006	7.870.010	38.704	7.908.714
Oddelitev 1. 1. 2007	0	(19.352)	(19.352)
Povečanje	26.384.963	451.178	26.836.141
Zmanjšanje	(26.163.747)	0	(26.163.747)
Povečanje poslovnih odhodkov	14.663.461	0	14.663.461
Znižanje poslovnih odhodkov	(1.385.427)	0	(1.385.427)
Vrednost 31. 12. 2007	21.369.260	470.530	21.839.790

(11)

Rezervacije**7.943.631 €**

Konec leta 2007 družba med rezervacijami izkazuje:

- rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade,
- rezervacije iz naslova prodane električne energije iz obnovljivih virov v letu 2006, zaradi ne-priznavanja potrdil o izvoru, s katerimi se dokazuje proizvodnja električne energije iz obnovljivih virov, s strani Italije,
- rezervacijo za obveznost plačila nadomestila za omejeno rabo prostora za leto 2007.

Gibanje rezervacij

v €			
REZERVACIJE	REZERVACIJE ZA ODPRAVNINE IN JUBILEJNE NAGRADE	DRUGE REZERVACIJE	SKUPAJ
Vrednost 31. 12. 2006	398.707	6.600.000	6.998.707
Oblikovanje, povečanje	25.250	1.532.716	1.557.966
Črpanje	(13.042)	(243.938)	(256.980)
Odprava	0	(356.062)	(356.062)
Vrednost 31. 12. 2007	410.915	7.532.716	7.943.631
Načrtovano oblikovanje	0	0	0
Načrtovano črpanje	0	0	0

(12)

Dolgoročni dolgovi**156.475.386 €**

Družba izkazuje med dolgoročnimi dolgovi dolgoročna finančna posojila, in sicer:

- dolgoročno finančno posojilo, najeto pri konzorciju slovenskih bank v letu 2003 za dobo 12-ih let,
- dolgoročno finančno posojilo, najeto pri slovenski banki v letu 2006 za dobo 5-ih let,
- dolgoročno finančno posojilo, najeto pri slovenski banki v letu 2007 za dobo 10-ih let in
- dolgoročno finančno posojilo, najeto pri slovenski banki v letu 2007 za dobo treh let.

Vrednosti glavnice prejetih posojil, ki zapadejo v plačilo v letu 2008, so izkazane med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi do bank. Obresti se poravnavajo kvartalno oz. polletno, obračunani nezapadli del za leto 2007 pa je izkazan med kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi.

Dolgoročno posojilo, prejeto v letu 2003, bo dokončno odplačano oktobra 2015. Glavnica se odplačuje kvartalno. Dogovorjena obrestna mera po uvedbi € kot zakonitega plačilnega sredstva v Sloveniji je tri mesečni EURIBOR z minimalnimi pribitkom. Posojilo je zavarovano z desetimi bianco menicami.

Družba je zavarovala posojilo pred naraščanjem obrestnih mer v prihodnosti s sklenitvijo obrestne zamenjave za obdobje treh let z začetnim datumom ščitenja 2. 1. 2007.

Ocenjena poštena vrednost obrestne zamenjave na dan 31. 12. 2007 v višini 206.945 € je izkazana med drugimi dolgoročnimi finančnimi naložbami ter na presežku iz prevrednotenja.

Dolgoročno posojilo, prejeto v letu 2006, bo dokončno odplačano decembra 2011. Glavnica se odplačuje kvartalno. Dogovorjena obrestna mera je tri mesečni EURIBOR z minimalnim pribitkom. Posojilo je zavarovano s šestimi bianco lastnimi trasiranimi menicami.

Družba je zavarovala kredit pred naraščanjem obrestnih mer v prihodnosti s sklenitvijo obrestne zamenjave za obdobje petih let z začetnim datumom ščitenja 1. 12. 2006.

Ocenjena poštena vrednost obrestne zamenjave na dan 31. 12. 2007 v višini 90.227 € je izkazana med drugimi dolgoročnimi finančnimi naložbami ter na presežku iz prevrednotenja.

Skladno z izvedeno oddelitvijo je prevzemna družba prevzela v odplačilo 50 % posojila in sorazmerni del varovanja pred naraščanjem obrestne mere.

Dolgoročno posojilo, prejeto v letu 2007, bo dokončno odplačano januarja 2017. Glavnica se bo odplačevala polletno (prva januarja 2009). Dogovorjena obrestna mera je šest mesečni EURIBOR z minimalnim pribitkom. Posojilo je zavarovano s šestimi bianco lastnimi trasiranimi menicami.

Družba je zavarovala kredit pred naraščanjem obrestnih mer v prihodnosti s sklenitvijo obrestne zamenjave za obdobje petih let z začetnim datumom ščitenja 19. 1. 2007.

Ocenjena poštena vrednost obrestne zamenjave na dan 31. 12. 2007 v višini 173.358 € je izkazana med drugimi dolgoročnimi finančnimi naložbami ter na presežku iz prevrednotenja.

Dolgoročno posojilo, prejeto v letu 2007, bo dokončno odplačano decembra 2010. Glavnica se bo odplačala v enkratnem znesku ob zapadlosti posojila. Dogovorjena obrestna mera je šest mesečni EURIBOR z minimalnim pribitkom. Posojilo je zavarovano s petimi bianco menicami.

Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini in dolgoročne poslovne obveznosti do drugih predstavljajo vplačila podvižnikov za skupni podvig izgradnje HE na spodnji Savi. Vplačila zaradi specifičnosti niso zavarovana.

Dolgoročne poslovne obveznosti se črpajo po začetku obratovanja posamezne HE za višino obračunane amortizacije v deležih, ki jih imajo podvižniki v Skupnem podvigu. Iz tega naslova so se v letu 2007 zmanjšale za 922.299 €.

V skupni podvig izgradnje HE na spodnji Savi je bilo do konca leta 2007 vloženo 121.732.736 €.

Med dolgoročnimi poslovnimi obveznostmi do dobaviteljev so izkazana zadržana plačila dobaviteljev pri gradnji HE na spodnji Savi.

Dolgoročne poslovne obveznosti

PODVIŽNIK	DELEŽ V SKUPNEM PODVIGU	v €	
		31. 12. 2007	31. 12. 2006
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	30,8 %	36.630.754	28.250.860
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	12,6 %	14.985.308	11.557.170
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	2,8 %	3.330.069	2.568.260
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	2,8 %	3.330.068	2.568.260
Skupaj dolgoročne poslovne obveznosti		58.276.199	44.944.550

Roki zapadlosti dolgoročnih obveznosti

DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	ROK ZAPADLOSTI V PLAČILO			v €
	SKUPAJ			
	DO 31. 12. 2010	OD 1. 1. 2011 DO 31. 12. 2012	NAD 1. 1. 2013	
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	54.498.913	16.677.764	25.753.286	96.929.963
Dolg. poslovne obveznosti dobaviteljev	1.237.483	31.740	0	1.269.223
Skupaj	55.736.396	16.709.504	25.753.286	98.199.186

(13)
Kratkoročni dolgovi
214.764.190 €

Vrednost **kratkoročnih finančnih obveznosti do bank** predstavlja del glavnice dolgoročnih posojil, ki zapade v plačilo v letu 2008 in kratkoročno posojilo, najeto pri slovenski banki konec septembra 2007 z rokom vračila enega leta.

Obrestna mera za kratkoročno posojilo je eno mesečni EURIBOR z minimalnim pribitkom.

Posojilo je zavarovano z dvema blanco menicama z menično izjavo s klavzulo »brez protesta« in dvema pooblastiloma za unovčitev.

Kratkoročne obveznosti do družb v skupini predstavljajo obveznosti za kupljeno električno energijo in obveznosti za storitve.

Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev večinoma predstavljajo kratkoročne obveznosti do dobaviteljev električne energije in z električno energijo povezanih odvisnih stroškov ter kratkoročne obveznosti do dobaviteljev za naložbe v izgradnjo HE na spodnji Savi.

Kratkoročne obveznosti do zaposlencev predstavljajo obveznost za decembrske plače in druge prejemke iz delovnega razmerja.

Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih inštitucij so sestavljene iz obveznosti za davek na dodano vrednost, obveznosti za trošarino, obveznosti za decembrske prispevke in davek na izplačane plače ter prispevke od drugih prejemkov iz delovnega razmerja, ki jih je dolžan plačati delodajalec.

Kratkoročne obveznosti za obresti predstavljajo obračunane obresti dolgoročnih in kratkoročnih posojil.

Vse obveznosti družba poravnava v dogovorjenih rokih.

Kratkoročni poslovni dolгови

			v €
VRSTA KRATKOROČNE POSLONE OBVEZNOSTI	31. 12. 2007	31. 12. 2006	
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev v Sloveniji	128.278.802	92.295.537	
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev v tujini	41.557.329	26.284.255	
Prejeti kratkoročni predujmi	38.939	150	
Druge kratkoročne obv. iz poslovanja za tuj račun	27.664	24.058	
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	478.333	342.036	
Kratkoročne obv. do državnih in drugih inštitucij	7.676.056	10.349.004	
Kratkoročne obveznosti za obresti	1.155.970	125.271	
Ostale kratkoročne obveznosti	176.383	436.930	
Skupaj kratkoročne poslovne obveznosti	179.389.476	129.857.241	

Kratkoročni poslovni dolгови po družbah v skupini

				v €
DRUŽBE V SKUPINI	DRŽAVA	31. 12. 2007	31. 12. 2006	
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	Slovenija	38.515.401	17.828.460	
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	Slovenija	0	1.446.777	
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	Slovenija	3.128.111	3.369.690	
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	Slovenija	0	2.613.203	
Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	Slovenija	44.760.607	25.538.638	
Premogovnik Velenje d.d.	Slovenija	17.144	8.836	
HSE Invest d.o.o.	Slovenija	279.074	97.680	
HSE Italia S.r.l.	Italija	28.080	7.800	
HSE Hungary Kft.	Madžarska	137.268	1.865.152	
HSE Balkan Energy d.o.o.	Srbija	482.904	768.044	
HSE Adria d.o.o.	Hrvaška	10.100.187	18.000	
Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.	Slovenija	5.736.001	0	
Ostale družbe v skupini	Slovenija	2.647	140.196	
Skupaj kratk. poslovni dolгови do družb v skupini		103.187.424	53.702.476	

(14)

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve**5.509.767 €**

Družba izkazuje med **kratkoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami** v glavnini odvisne stroške nabave električne energije in oceno odstopanj električne energije za leto 2007.

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

				v €
VRSTA KRATKOROČNIH PASIVNIH ČASOVNIH RAZMEJITEV	31. 12. 2007	31. 12. 2006		
Kratkoročno vračunani stroški	4.261.147	1.587.181		
Kratkoročno odloženi prihodki	50.640	1.170		
DDV od danih predujmov	1.197.980	878.614		
Skupaj kratk. pasivne časovne razmejitve	5.509.767	2.466.965		

Gibanje kratkoročnih pasivnih časovnih razmejitev

v €				
KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	KRATKOROČNO VRAČUNANI STROŠKI	KRATKOROČNO ODLOŽENI PRIHODKI	DDV	SKUPAJ
Vrednost 31. 12. 2006	1.587.181	1.170	878.614	2.466.965
Oblikovanje, povečanje	32.391.439	49.470	1.079.955	33.520.864
Črpanje	(29.717.473)	0	(760.589)	(30.478.062)
Vrednost 31. 12. 2007	4.261.147	50.640	1.197.980	5.509.767

4.8.2 Izkaz poslovnega izida

Splošno

Informacije o podlagi za sestavitev izkaza poslovnega izida in posebnih računovodskih usmeritvah, izbranih in uporabljenih pri pomembnih poslih in drugih poslovnih dogodkih za družbo, so predstavljene v razkritjih posameznih pomembnih prihodkov in odhodkov.

Izkaz poslovnega izida družbe je sestavljen po različici I., opredeljeni v SRS (2006) 25.5.

Na višino odhodkov vplivajo tudi metode, računovodske usmeritve in ocene pojasnjene v razkritjih bilance stanja (amortizacija, vrednotenje zalog). Metod in računovodskih usmeritev družba ni spreminjala, spremenila pa je računovodsko oceno, in sicer je podaljšala življenjsko dobo pri delu programske opreme, izkazane med premoženjskimi pravicami.

Prihodki

943.961.613 €

Prihodki od prodaje električne energije v Sloveniji in tujini predstavljajo 99,9 % čistih prihodkov od prodaje družbe.

Prihodke od opravljenih storitev je družba v glavnini ustvarila s storitvami, povezanimi z električno energijo, najemninami in izvajanjem določenih funkcij za odvisne družbe v tujini.

Usredstvene lastne storitve predstavljajo storitve, ki so bile opravljene v družbi za potrebe projekta izgradnje HE na spodnji Savi.

Prevrednotovalni poslovni prihodki zajemajo prihodke iz naslova odprave slabitve emisijskih kuponov CO₂, prihodke iz odprave in črpanja rezervacij za potrdila o izvoru (vse iz leta 2006) in prihodke od prodaje osnovnih sredstev.

Med **finančnimi prihodki iz deležev** je izkazana pozitivna razlika iz prodaje delnic, prodaje deleža v družbi Toplofikatsia-Ruse EAD in prodaje obveznic, s katerimi je bil plačan del kupnine za omenjeno družbo.

Med **finančnimi prihodki iz danih posojil** so izkazane obračunane obresti depozitov in obresti od danih posojil.

Finančne prihodke iz poslovnih terjatev sestavljajo dobički iz standardiziranih rokovnih pogodb za namen trgovanja, krepitev emisijskih kuponov CO₂, prihodki od zamudnih obresti in obresti garancij na borzah v tujini ter pozitivne tečajne razlike od denarnih sredstev ter poslovnih terjatev.

Med **drugimi prihodki** so v glavnini izkazane odškodnine iz naslova pogodb za električno energijo.

Prihodki družbe

	v €	
VRSTA PRIHODKOV	2007	2006
Poslovni prihodki	923.302.179	785.480.573
Finančni prihodki	20.577.647	1.539.484
Drugi prihodki	81.787	3.627
Skupaj prihodki	943.961.613	787.023.684

Poslovni prihodki

	v €	
VRSTA POSLOVNIH PRIHODKOV	2007	2006
Prihodki od prodaje električne energije	920.157.116	784.857.078
Prihodki od prodaje storitev	1.018.961	451.615
Usredstvene lastne storitve	151.341	157.725
Prihodki od odprave oz. črpanja rezervacij	600.000	0
Prevrednotovalni poslovni prihodki	1.374.761	14.155
Skupaj poslovni prihodki	923.302.179	785.480.573

Območni odseki

	v €	
	2007	2006
Domači trg	677.506.544	557.481.881
Tuji trg	243.669.533	227.826.812
Skupaj domači in tuji trg	921.176.077	785.308.693

Odhodki**927.131.954 €**

V **nabavni vrednosti prodanega blaga**, ki predstavlja 96,5 % vseh poslovnih odhodkov, so izkazani odhodki za nakup električne energije in odvisni stroški nakupa električne energije.

Stroški materiala, stroški storitev, stroški del, odpisi vrednosti in drugi poslovni odhodki predstavljajo v vseh poslovnih odhodkih manj kot 3,4 % vrednosti. Odpis sporne terjatve predstavlja več kot tretjino vseh navedenih stroškov.

Na družbo niso bile naslovljene dodatne zahteve zaposlencev po izplačilih na podlagi določb zakona, kolektivne pogodbe oziroma akta družbe.

Med **finančnimi odhodki iz finančnih obveznosti** so izkazane v glavnini obresti za prejeta dolgoročna in kratkoročna posojila.

Med **finančnimi odhodki iz poslovnih obveznosti** je izkazana izguba pri prodaji emisijskih kuponov CO₂, standardiziranih rokovnih pogodb za trgovanje in negativne tečajne razlike od denarnih sredstev in poslovnih obveznosti.

Odhodki družbe

	v €	
VRSTA ODHODKOV	2007	2006
Poslovni odhodki	920.819.182	735.229.057
Finančni odhodki	6.312.538	7.667.343
Drugi odhodki	234	24
Skupaj odhodki	927.131.954	742.896.424

Poslovni odhodki

			v €
VRSTA POSLOVNIH ODHODKOV	2007	2006	
Nabavna vrednost prodanega blaga	857.289.282	702.775.454	
Odvisni stroški prodanega blaga	30.945.960	11.007.079	
Stroški materiala	248.881	236.454	
Stroški storitev	7.405.864	4.699.093	
Stroški dela	5.950.139	5.025.536	
Stroški amortizacije	2.236.463	1.477.511	
Prevrednotovalni poslovni odhodki	14.749.115	16.813	
Drugi poslovni odhodki	1.993.478	9.991.117	
Skupaj poslovni odhodki	920.819.182	735.229.057	

Stroški po funkcionalnih skupinah

			v €
VRSTA STROŠKA	2007	2006	
Nabavna vrednost prodanega blaga	906.358.345	723.232.157	
Stroški prodajanja	1.981.892	1.774.406	
Stroški splošnih dejavnosti	12.327.604	10.064.769	

Dobiček**16.829.659 €**

Družba je leto 2007 zaključila z dobičkom v višini 16.829.659 €.

Čisti dobiček**12.411.197 €**

Po obračunu davka od dohodkov pravnih oseb in terjatev za odloženi davek je izkazan čisti dobiček v višini 12.411.197 €.

Davek od dohodkov pravnih oseb**6.858.656 €**

Skladno z Zakonom o davku od dohodkov pravnih oseb se davek za leto 2007 plačuje po stopnji 23 % od ugotovljene davčne osnove v davčnem obračunu družbe.

Odloženi davki**(2.440.194 €)**

Družba je v primerjavi z letom 2007 povečala terjatve za odloženi davek v višini 2.440.194 €.

Obveznosti za odloženi davek družba v letu 2007 ni obračunala.

Poslovni izid družbe

			v €
VRSTA POSLOVNEGA IZIDA	2007	2006	
Kosmati donos iz poslovanja	923.302.179	785.480.573	
Poslovni izid iz poslovanja	2.482.997	50.251.516	
Poslovni izid iz rednega delovanja	16.748.106	44.123.657	
Poslovni izid zunaj rednega delovanja	81.553	3.603	
Celotni poslovni izid	16.829.659	44.127.260	
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	12.411.197	36.100.302	

4.8.3 Izkaz denarnih tokov

Splošno

V izkazu denarnih tokov so prikazane spremembe stanja denarnih sredstev za poslovno leto.

Denarna sredstva družbe so knjižni denar na transakcijskih računih in depoziti na odpoklic.

Družba sestavlja izkaz denarnih tokov po posredni metodi (različica II – SRS (2006) 26.9).

Podatki v izkazu denarnih tokov so dobljeni iz bilance stanja v tekočem in preteklem letu in izkaza poslovnega izida v tekočem letu. Da pa bi bili pritoki čim bližji prejemkom, odtoki pa izdatkom, so bila izvedena še dodatna izločanja v izkazu denarnih tokov, in sicer:

- pri presežku iz prevrednotenja je denarni priliv iz naslova standardiziranih rokovnih pogodb v višini 13.499.250 € izkazan med pritoki iz poslovanja,
- pri povečanju vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev so upoštevane še neporavnane – nezapadle obveznosti do izvajalcev v višini 2.512.959 €,
- prevrednotovalni poslovni odhodki so znižani za odpis spornih terjatev v višini 14.683.915 €.

Denarni tokovi

VRSTE DENARNIH TOKOV	v €	
	2007	2006
Denarni tokovi iz poslovanja	30.695.629	68.314.259
Denarni tokovi iz naložbenja	(106.156.798)	(56.270.217)
Denarni tokovi iz financiranja	75.120.465	(12.054.537)
Denarni izid v obdobju	(340.704)	(10.495)

4.8.4 Izkaz gibanja kapitala

Splošno

V izkazu gibanja kapitala so predstavljene spremembe sestavin kapitala za poslovno leto.

Družba sestavlja izkaz gibanja kapitala tako, da so prikazane vse sestavine kapitala v obliki sestavljene razpredelnice (različica I – SRS (2006) 27.2).

Oddelitev

Ob oddelitvi se je kapital družbe znižal za:

- kapitalske rezerve v višini 131.756.737 €,
- presežek iz prevrednotenja (poštena vrednost obrestnih zamenjav) v višini 19.352 €.

Premiki v kapital

Kapital družbe se je v tekočem letu povečal za 63.981.320 €, in sicer za:

- dokapitalizacijo osnovnega kapitala v višini 24.733.982 €,
- čisti dobiček tekočega leta v višini 12.411.197 €,
- presežek iz prevrednotenja v zvezi z drugimi finančnimi inštrumenti – standardiziranimi rokovnimi pogodbami v višini 26.384.963 €,
- presežek iz prevrednotenja v zvezi z drugimi finančnimi inštrumenti – obrestne zamenjave v višini 451.178 €.

Premiki v kapitalu

Premiki v kapitalu družbe v tekočem letu v višini 15.156.453 € se nanašajo na:

- razporeditev dela bilančnega dobička leta 2006 (sklep skupščine) v višini 8.950.855 €

med druge rezerve iz dobička in

- razporeditev polovice čistega dobička tekočega leta (sklep nadzornega sveta na predlog posloводства) v višini 6.205.598 € med druge rezerve iz dobička.

Premiki iz kapitala

Kapital družbe se je v letu 2007 znižal za 21.836.567 €, in sicer za:

- izplačilo dela bilančnega dobička leta 2006 v višini 8.950.854 € lastniku,
- presežek iz prevrednotenja v zvezi z drugimi finančnimi instrumenti – standardiziranimi rokavnimi pogodbami v višini 12.885.713 €.

Bilančni dobiček

Bilančni dobiček leta 2007 predstavlja polovico čistega dobička tekočega leta in znaša 6.205.599 €. O delitvi bilančnega dobička odloča edini ustanovitelj.

Bilančni dobiček		
	v €	
SESTAVINE BILANČNEGA DOBIČKA	2007	2006
Čisti poslovni izid tekočega leta	12.411.197	36.100.302
Preneseni čisti dobiček oz. prenesena čista izguba	0	(296.883)
Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave in nadzornega sveta (drugih rezerv iz dobička)	(6.205.598)	(17.901.710)
Bilančni dobiček tekočega leta	6.205.599	17.901.709

4.8.5 Druga pojasnila

Prejemki poslovodij in zaposlenih, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe

Prejemki poslovodij in zaposlenih, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, vključujejo:

- bruto prejemke, ki so vsebovani v obvestilu za napoved dohodnine,
- druge prejemke (prehrana, prevoz, dnevnice, neobdavčen del jubilejnih nagrad),
- premije za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje.

Prejemki članov nadzornega sveta

Prejemki članov nadzornega sveta predstavljajo bruto sejnine članov s potnimi stroški za opravljanje funkcije v nadzornem svetu in revizijski komisiji.

Družba v letu 2007 ni odobrila predujmov, posojil ter poroštev tem skupinam oseb.

Med kratkoročnimi poslovnimi dolgovi so izkazane obveznosti za decembrske plače poslovodstvu družbe in zaposlenim, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, ter decembrske sejnine članom nadzornega sveta za opravljanje funkcije v nadzornem svetu in revizijski komisiji.

Prejemki posameznih skupin oseb		
	v €	
	2007	2006
Poslovodstvo družbe	165.511	116.497
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe	1.530.369	1.225.501
Člani nadzornega sveta	82.279	18.699

Zneski, porabljeni za revidiranje in davčno svetovanje

Za revidiranje in davčno svetovanje so bili v letu 2007 porabljeni po posameznih vrstah storitev naslednji zneski:

- revidiranje letnega poročila družbe in skupine HSE v višini 24.986 € ,
- storitve davčnega svetovanja v višini 78.094 € .

Določila Energetskega zakona

S pričetkom poskusnega obratovanja HE Boštanj v letu 2006 družba poleg dejavnosti trgovanja z električno energijo opravlja tudi dejavnost proizvodnje električne energije.

Pravila, na podlagi katerih družba ločuje evidentiranje sredstev in obveznosti do virov sredstev ter prihodkov in odhodkov omenjenih dejavnosti, so naslednja:

- poslovni dogodki se ob samem nastanku evidentirajo na ustrezno dejavnost,
- zagotavlja se ločeno spremljanje sredstev in obveznosti do virov sredstev za posamezno dejavnost,
- zagotavlja se ločeno spremljanje prihodkov in odhodkov za posamezno dejavnost.

Pod dejavnostjo proizvodnja je v bilanci stanja izkazana celotna vrednost Skupnega podviga v projekt izgradnje HE na spodnji Savi in obveznosti iz tega naslova, v izkazu poslovnega izida pa le delež družbe HSE kot podvižnika (51 %).

Bilanca stanja na dan 31. 12. 2007 po dejavnostih družbe

v €

POSTAVKA	TRGOVANJE	PROIZVODNJA	SKUPAJ
SREDSTVA	1.009.495.478	132.363.982	1.141.859.460
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	838.128.756	121.732.610	959.861.366
I. Neopredmetena sr. in dolg. aktivne časovne razmejitve	8.430.458	0	8.430.458
1. Dolgoročne premoženjske pravice	8.430.458	0	8.430.458
II. Opredmetena osnovna sredstva	6.149.217	121.732.610	127.881.827
1. Zemljišča in zgradbe	1.779.480	32.586.594	34.366.074
b) Zgradbe	1.779.480	32.586.594	34.366.074
2. Proizvajalne naprave in stroji	0	32.135.455	32.135.455
3. Druge naprave in oprema	2.872.050	106.495	2.978.545
4. Opredmetena osnovna sr., ki se pridobivajo	1.497.687	56.904.066	58.401.753
a) Opredmetena osnovna sr. v gradnji in izdelavi	1.497.687	48.728.156	50.225.843
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	0	8.175.910	8.175.910
IV. Dolgoročne finančne naložbe	819.063.439	0	819.063.439
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	819.063.439	0	819.063.439
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	774.510.519	0	774.510.519
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah	543.850	0	543.850
c) Druge delnice in deleži	43.536.871	0	43.536.871
č) Druge dolgoročne finančne naložbe	472.199	0	472.199
V. Dolgoročne poslovne terjatve	125.188	0	125.188
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	125.188	0	125.188
VI. Odložene terjatve za davek	4.360.454	0	4.360.454
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	165.298.944	10.617.123	175.916.067
II. Zaloge	82.581	0	82.581
1. Material	1.897	0	1.897
4. Predujmi za zaloge	80.684	0	80.684
III. Kratkoročne finančne naložbe	8.659.850	8.250.000	16.909.850
2. Kratkoročna posojila	8.659.850	8.250.000	16.909.850
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	3.246.850	0	3.246.850
b) Kratkoročna posojila drugim	5.413.000	8.250.000	13.663.000
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	152.719.048	2.364.866	155.083.914
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	2.855.754	78.370	2.934.124
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	120.285.841	14.858	120.300.699
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	29.577.453	2.271.638	31.849.091
V. Denarna sredstva	3.837.465	2.257	3.839.722
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	6.067.778	14.249	6.082.027
IZVENBILANČNA EVIDENCA	192.946.104	32.677.800	225.623.904

* Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Bilanca stanja (nadaljevanje)

v €

POSTAVKA	TRGOVANJE	PROIZVODNJA	SKUPAJ
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	1.009.495.478	132.363.982	1.141.859.460
A. KAPITAL	696.570.767	60.595.719	757.166.486
I. Vpoklicani kapital	29.558.789	0	29.558.789
1. Osnovni kapital	29.558.789	0	29.558.789
II. Kapitalske rezerve	501.044.478	60.198.707	561.243.185
III. Rezerve iz dobička	138.319.123	0	138.319.123
5. Druge rezerve iz dobička	138.319.123	0	138.319.123
IV. Presežek iz prevrednotenja	21.839.790	0	21.839.790
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta	5.808.587	397.012	6.205.599
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	7.943.631	0	7.943.631
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti	410.915	0	410.915
2. Druge rezervacije	7.532.716	0	7.532.716
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	96.929.963	59.545.423	156.475.386
I. Dolgoročne finančne obveznosti	96.929.963	0	96.929.963
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	96.929.963	0	96.929.963
II. Dolgoročne poslovne obveznosti	0	59.545.423	59.545.423
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	0	39.960.823	39.960.823
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	0	1.269.223	1.269.223
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti	0	18.315.377	18.315.377
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	203.726.768	11.037.422	214.764.190
II. Kratkoročne finančne obveznosti	35.374.714	0	35.374.714
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	35.374.714	0	35.374.714
III. Kratkoročne poslovne obveznosti	168.352.054	11.037.422	179.389.476
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini	102.903.661	283.763	103.187.424
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	56.041.299	10.635.072	66.676.371
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	38.939	0	38.939
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti	9.368.155	118.587	9.486.742
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	4.324.349	1.185.418	5.509.767
IZVENBILANČNA EVIDENCA	192.946.104	32.677.800	225.623.904

* Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Izkaz poslovnega izida za leto 2007 po dejavnostih družbe

		v €		
POSTAVKA		TRGOVANJE	PROIZVODNJA	SKUPAJ
1.	Čisti prihodki od prodaje	919.315.389	1.860.688	921.176.077
a)	Na domačem trgu	675.645.856	1.860.688	677.506.544
b)	Na tujem trgu	243.669.533	0	243.669.533
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	151.341	0	151.341
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)	1.974.761	0	1.974.761
5.	Stroški blaga, materiala in storitev	895.464.384	425.603	895.889.987
a)	Nabavna vrednost prodanih blaga in mat. ter str. porabljenega materiala	888.481.266	2.857	888.484.123
b)	Stroški storitev	6.983.118	422.746	7.405.864
6.	Stroški dela	5.950.139	0	5.950.139
a)	Stroški plač	4.332.453	0	4.332.453
b)	Stroški socialnih zavarovanj	870.592	0	870.592
	- od tega stroški pokojninskih zavarovanj	534.097	0	534.097
c)	Drugi stroški dela	747.094	0	747.094
7.	Odpisi vrednosti	16.025.634	959.944	16.985.578
a)	Amortizacija	1.276.519	959.944	2.236.463
b)	Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	37.792	0	37.792
c)	Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	14.711.323	0	14.711.323
8.	Drugi poslovni odhodki	1.748.206	245.272	1.993.478
	POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	2.253.128	229.869	2.482.997
9.	Finančni prihodki iz deležev	17.852.896	0	17.852.896
a)	Finančni prihodki iz deležev v podjetjih v družbah v skupini	8.502.104	0	8.502.104
c)	Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	6.129.694	0	6.129.694
č)	Finančni prihodki iz drugih naložb	3.221.098	0	3.221.098
10.	Finančni prihodki iz danih posojil	1.388.069	285.730	1.673.799
a)	Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	278.603	0	278.603
b)	Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	1.109.466	285.730	1.395.196
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	1.050.952	0	1.050.952
a)	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini	3.797	0	3.797
b)	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	1.047.155	0	1.047.155
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	5.885.832	0	5.885.832
b)	Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	5.880.334	0	5.880.334
č)	Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	5.498	0	5.498
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	426.706	0	426.706
b)	Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	6.732	0	6.732
c)	Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	419.974	0	419.974
	POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA	16.232.507	515.599	16.748.106
15.	Drugi prihodki	81.787	0	81.787
16.	Drugi odhodki	234	0	234
	CELOTNI POSLOVNI IZID	16.314.060	515.599	16.829.659
17.	Davek iz dobička	6.740.069	118.587	6.858.656
18.	Odloženi davki	(2.440.194)	0	(2.440.194)
19.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	12.014.185	397.012	12.411.197

* Pojasnila k računovodskim izkazom so del računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Poslovni dogodki po dnevu balance stanja

Poslovni dogodki po dnevu balance stanja so razkriti v poslovnem poročilu, drugih pomembnih poslovnih dogodkov pa ni bilo.

4.9 Računovodski kazalniki obvladujoče družbe

Stopnja lastniškosti financiranja

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Obveznosti do virov sredstev	1.141.859.460	1.087.310.395
2. Kapital	757.166.486	846.797.822
Stopnja lastniškosti financiranja = 2 / 1	66,31	77,88

Konec leta 2007 predstavlja kapital družbe 66 % vseh obveznosti do virov sredstev. V primerjavi s koncem leta 2006 se je stopnja lastniškosti financiranja zmanjšala predvsem zaradi povečanja bančnih posojil ter zmanjšanja kapitala zaradi oddelitve SEL in TEB.

Stopnja dolgoročnosti financiranja

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Kapital	757.166.486	846.797.822
2. Dolgoročne obveznosti	156.475.386	96.288.020
3. Rezervacije in dolgoročne PČR	7.943.631	6.998.707
4. Skupaj (1 + 2 + 3)	921.585.503	950.084.549
5. Obveznosti do virov sredstev	1.141.859.460	1.087.310.395
Stopnja lastniškosti financiranja = 4 / 5	80,71	87,38

Družba je konec leta 2007 financirala 81 % sredstev z dolgoročnimi viri in 19 % s kratkoročnimi viri. Glede na stanje konec lanskega leta je stopnja dolgoročnosti financiranja nižja zaradi nižjega kapitala in višjih kratkoročnih poslovnih obveznosti.

Stopnja osnovnosti investiranja

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Opredmetena osnovna sredstva	127.881.827	100.315.425
2. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	8.430.458	5.659.464
3. Skupaj osnovna sr. po neodpisani vrednosti (1 + 2)	136.312.285	105.974.889
4. Sredstva	1.141.859.460	1.087.310.395
Stopnja osnovnosti investiranja = 3 / 4	11,94	9,75

Ker glavnino sredstev predstavljajo dolgoročne finančne naložbe, družba konec leta 2007 izkazuje le 12 % delež opredmetenih osnovnih in neopredmetenih sredstev ter dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev. Delež se je glede na konec lanskega leta zaradi novih naložb predvsem v izgradnjo HE na spodnji Savi povečal za 22 %.

Stopnja dolgoročnosti investiranja

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Opredmetena osnovna sredstva	127.881.827	100.315.425
2. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	8.430.458	5.659.464
3. Naložbene nepremičnine	0	0
4. Dolgoročne finančne naložbe	819.063.439	825.967.419
5. Dolgoročne poslovne terjatve	125.188	125.188
6. Skupaj (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	955.500.912	932.067.496
7. Sredstva	1.141.859.460	1.087.310.395
Stopnja dolgoročnosti investiranja = 6 / 7	83,68	85,72

Dolgoročna sredstva predstavljajo 84 % celotnih sredstev družbe, razliko predstavljajo zaloge, kratkoročne finančne naložbe, kratkoročne poslovne terjatve, denarna sredstva in aktivne časovne razmejitve. Kazalnik je glede na konec leta 2006 nekoliko nižji predvsem zaradi višjih kratkoročnih poslovnih terjatev.

Koeficient kapitalske pokritosti osn. sr.

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Kapital	757.166.486	846.797.822
2. Opredmetena osnovna sredstva	127.881.827	100.315.425
3. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	8.430.458	5.659.464
4. Skupaj osnovna sr. po neodpisani vrednosti (2 + 3)	136.312.285	105.974.889
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sr. = 1 / 4	5,55	7,99

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev je konec leta 2007 znašal 5,6, kar pomeni, da je družba z lastniškim kapitalom v celoti financirala najbolj nelikvidna sredstva. Vrednost kazalnika se je glede na preteklo obdobje kljub povečanju naložb zmanjšala zaradi zmanjšanja kapitala zaradi oddelitve dveh odvisnih družb.

Koef. neposredne pokritosti kratk. obv. (hitri koef.)

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Denarna sredstva	3.839.722	4.180.426
2. Kratkoročne finančne naložbe	16.909.850	33.288.713
3. Skupaj likvidna sredstva (1 + 2)	20.749.572	37.469.139
4. Kratkoročne obveznosti	214.764.190	134.758.881
Koef. neposredne pokritosti kratk. obv. (hitri koef.) = 3 / 4	0,10	0,28

Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti izkazuje razmerje med likvidnimi sredstvi in kratkoročnimi dolgi. Kljub temu, da je koeficient konec leta 2007 znašal 0,10, družba v letu 2007 ni imela problemov s plačilno sposobnostjo. Večino kratkoročnih obveznosti predstavljajo poslovne obveznosti do družb v skupini.

Koeficient pospešene pokritosti kratk. obveznosti (pospešeni koef.)

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Denarna sredstva	3.839.722	4.180.426
2. Kratkoročne finančne naložbe	16.909.850	33.288.713
3. Kratkoročne poslovne terjatve	155.083.914	114.687.475
4. Skupaj (1 + 2 + 3)	175.833.486	152.156.614
5. Kratkoročne obveznosti	214.764.190	134.758.881
Koeficient pospešene pokritosti kratk. obveznosti = 4 / 5	0,82	1,13

Konec leta 2007 je znašal koeficient pokritja kratkoročnih obveznosti z likvidnimi sredstvi in kratkoročnimi terjatvami 0,8, kar pomeni, da je družba v opazovanem obdobju financirala dolgoročna sredstva tudi s kratkoročnimi viri.

Koeficient kratk. pokritosti kratk. obv. (kratkoročni koeficient)

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Kratkoročna sredstva	175.916.067	152.159.889
2. Kratkoročne AČR	6.082.027	1.162.750
3. Skupaj (1 + 2)	181.998.094	153.322.639
4. Kratkoročne obveznosti	214.764.190	134.758.881
Koeficient kratk. pokritosti kratk. obv. (kratk. koef.) = 3 / 4	0,85	1,14

Kratkoročni koeficient prikazuje financiranje kratkoročnih sredstev s kratkoročnimi viri sredstev. Družba je konec leta 2007 s kratkoročnimi sredstvi pokrila 85 % svojih kratkoročnih obveznosti.

Koeficient gospodarnosti poslovanja

	v €	
	2007	2006
1. Poslovni prihodki	923.302.179	785.480.573
2. Stroški blaga, materiala in storitev	895.889.987	718.718.080
3. Stroški dela	5.950.139	5.025.536
4. Odpisi vrednosti	16.985.578	1.494.324
5. Drugi poslovni odhodki	1.993.478	9.991.117
6. Skupaj poslovni odhodki (2 + 3 + 4 + 5)	920.819.182	735.229.057
Koeficient gospodarnosti poslovanja = 1 / 6	1,00	1,07

Družba je v letu 2007 zaradi spremenjenih pogojev poslovanja na trgih z električno energijo dosegla za 0,3 % več prihodkov iz poslovanja kot so znašali poslovni odhodki. Na nizko vrednost koeficienta je pomembno vplival prenos terjatev v višini 14,7 mio € med sporne terjatve.

Koeficient čist dobičkonosnosti kapitala

	v €	
	2007	2006
1. Čisti dobiček obračunskega obdobja	12.411.197	36.100.302
2. Povprečni kapital	736.094.110	832.099.195
Koeficient čist dobičkonosnosti kapitala = 1 / 2	0,02	0,04

Družba je v letu 2007 ustvarila 12.411.197 € čistega dobička, kar pomeni da je na en evro vloženega kapitala dosegla 0,02 evra čistega dobička. Na nizko vrednost koeficienta je pomembno vplival prenos terjatev v višini 14,7 mio € med sporne terjatve.



ODDAM štiriperesno deteljico.

Zdaj je ne rabim. Naši šefi se prav odločajo že sedem let, zato nam gre res dobro. In komur gre dobro v službi, se to pozna tudi doma. Kdor nima take sreče, naj se javi na info@hse.si in deteljico mu pošljem po pošti.

05

**RAČUNOVODSKO
POROČILO
SKUPINE
HSE**

5.1 Uvodna pojasnila

Podlaga

Skupinski računovodski izkazi v tem poročilu so sestavljeni po določilih ZGD-1 in v skladu s SRS (2006) za poslovno leto 2007, ki je enako koledarskemu.

Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni v evrih. Otvoritvene postavke v skupinski bilanci stanja in skupinskem izkazu gibanja kapitala so zaradi zamenjave domače valute s 1. 1. 2007 preračunane po tečaju, ki je določen v Uredbi Sveta (ES) št. 1086/2006 z dne 11. 7. 2006, in sicer 1 € = 239,64 SIT.

Skupina družb je gospodarska, ne pa tudi pravna enota in ni samostojna nosilka pravic in obveznosti. Za skupino družb so računovodski izkazi predstavljeni kot da bi šlo za eno samo družbo, sestavljeni pa so iz izvirnih računovodskih izkazov družb v skupini z upoštevanjem uskupinjevalnih popravkov (izločanj).

Računovodski izkazi skupine so sestavljeni z upoštevanjem naslednjih kakovostnih značilnosti računovodenja:

- razumljivost,
- ustreznost,
- zanesljivost in
- primerljivost.

Družbe, vključene v skupinske računovodske izkaze

Pred uskupinjevanjem skupine HSE je bilo izvedeno uskupinjevanje skupine Premogovnik Velenje. Po metodi verižnega uskupinjevanja se že na ravni odvisne družbe izdelajo skupinski računovodski izkazi, ki se potem vključijo v skupinske računovodske izkaze skupine HSE.

Družbi Termoelektrarna Trbovlje d.o.o. in HSE Bulgaria EOOD sta v skupinske računovodske izkaze vključeni prvič. Dolgoročna finančna naložba v družbo Termoelektrarna Trbovlje d.o.o. je stvarni vložek Republike Slovenije v obvladujočo družbo v letu 2007, družbo HSE Bulgaria EOOD pa je obvladujoča družba ustanovila v letu 2007. Stvarni vložek družbe Termoelektrarna Trbovlje je bil izveden 16. marca 2007, vendar je bil zaradi dejstva, da izločanje poslovanja med obvladujočo in odvisno družbo ne predstavlja pomembnega zneska, izkaz poslovnega izida odvisne družbe vključen v skupinski izkaz poslovnega izida za celotno leto 2007.

V letu 2007 je bila v obvladujoči družbi izvedena oddelitev s prevzemom kot posledica odločitve edinega ustanovitelja Republike Slovenije konec leta 2006, na podlagi katere je HSE d.o.o. kot prenosna družba prenesla na GEN Energijo d.o.o. kot prevzemno družbo dolgoročni finančni naložbi v družbah Savske elektrarne Ljubljana d.o.o. in Termoelektrarna Brestanica d.o.o. Za dan obračuna oddelitve je bil določen 31. 12. 2006.

Tako so sredstva in obveznosti oddeljenih družb izkazane v skupinski bilanci stanja na dan 31. 12. 2006, na dan 31. 12. 2007 pa ne več. Družbi prav tako nista vključeni v skupinski izkaz poslovnega izida in skupinski izkazi denarnih tokov za leto 2007.

Vrednost oddeljenih sredstev in obveznosti družb SEL in TEB na dan 31. 12. 2006

	v €		
POSTAVKA	SKUPAJ	SEL	TEB
DOLGOROČNA SREDSTVA	178.042.911	120.177.387	57.865.524
Neopredmetena sr. in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	10.547.196	214.593	10.332.603
Opredmetena osnovna sredstva	161.527.421	116.139.985	45.387.436
Dolgoročne finančne naložbe	2.651.423	605.425	2.045.998
Dolgoročne poslovne terjatve	3.101.953	3.088.103	13.850
Odložene terjatve za davek	214.918	129.281	85.637
KRATKOROČNA SREDSTVA	29.375.994	17.178.030	12.197.964
Zaloge	4.431.572	759.748	3.671.824
Kratkoročne finančne naložbe	23.408.012	15.252.733	8.155.279
Kratkoročne poslovne terjatve	1.235.262	911.255	324.007
Denarna sredstva	301.148	254.294	46.854
KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	257.403	244.897	12.506
KAPITAL	59.795.902	32.718.924	27.076.978
Preneseni čisti poslovni izid	29.438.074	2.361.096	27.076.978
Kapital manjšinskih lastnikov	30.357.828	30.357.828	0
REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	2.191.750	957.332	1.234.418
DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	9.678.177	0	9.678.177
Dolgoročne finančne obveznosti	9.678.177	0	9.678.177
KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	9.830.245	1.464.914	8.365.331
Kratkoročne finančne obveznosti	6.594.062	0	6.594.062
Kratkoročne poslovne obveznosti	3.236.183	1.464.914	1.771.269
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	49.016	48.903	113
Izvenbilančna evidenca	38.817	38.817	0

Družbe, vključene v skupinske računovodske izkaze

- Holding Slovenske elektrarne d.o.o.
- Dravske elektrarne Maribor d.o.o.
- Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.
- Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.
- Skupina Premogovnik Velenje
- Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.
- HSE Invest d.o.o.
- HSE Italia S.r.l.
- HSE Balkan Energy d.o.o.
- HSE Hungary Kft.
- HSE Adria d.o.o.
- HSE Bulgaria EOOD

V nadaljevanju se izraz »skupina« uporablja za družbe skupine HSE, ki so vključene v skupinske računovodske izkaze.

Družbe, ki niso vključene v skupinske računovodske izkaze

Družbe Elprom d.o.o., Mikrotisk d.o.o. in Jama Škale v zapiranju d.o.o. mirujejo, zato niso vključene v uskupinjevanje niti na nivoju svoje obvladujoče družbe, niti na nivoju skupine. Družbe niso pomembne za resničen in pošten prikaz delovanja skupine. V letu 2007 je obvladujoča družba kupila 100 % delež v družbi Toplofikatsia-Ruse EAD v Bolgariji in ga 49 % prav tako v letu 2007 prodala. Družba ima za preostali 51 % delež še vedno 51 % glasovalnih pravic, vendar zaradi višje potrebne večine za veljavnost skupščinskega sklepa sama brez soglasja drugega lastnika ne more sprejemati strateških odločitev v družbi Toplofikatsia-Ruse EAD. Enaki pogoji odločanja veljajo tudi za drugega lastnika. Obvladujoča družba je za 51 % delež v letu 2007 pričela z aktivnostmi za prodajo, iz česar tudi izhaja, da obvladujoča družba nima več pravic iz naslova razdelitve ustreznih deležev pripadajočega

dobička. Zaradi omenjenih dejstev družba Toplofikatsia-Ruse EAD ni vključena v skupinske izkaze skupine. Prav tako, zaradi omenjenih dejstev za omenjeno družbo v skupinskih izkazih ni uporabljena kapitalna metoda.

Čeprav ima družba DEM v družbi Eldom 50 % delež, obvladujoča družba ni izvedla uskupinjevanja zaradi materialne nepomembnosti, hkrati pa tudi nima prevladujočega vpliva pri poslovanju te družbe.

Popravek računovodskih izkazov - bistvena napaka

Pri odvisni družbi Premogovnik Velenje d.d. je bila v letu 2007 ugotovljena bistvena napaka iz preteklih let, zaradi katere so podatki v skupinski bilanci stanja in skupinskem izkazu gibanja kapitala ustrezno popravljeni. Gre za oblikovanje rezervacij za zapiralna dela v jamah premogovnika, posledično za obračun terjatev za odloženi davek in za vkalkuriranje obveznosti iz naslova neizkoriščenih dopustov. Popravek bistvene napake je vplival na preneseni poslovni izid skupine.

Popolno uskupinjevanje

Računovodski izkazi družb skupine so združeni v skupinske računovodske izkaze na podlagi popolnega uskupinjevanja. Računovodski izkazi so združeni od postavke do postavke, tako da se seštevajo sorodne postavke sredstev, dolgov, kapitala, prihodkov in odhodkov. Ker pa je potrebno skupino predstaviti kot da gre za eno družbo, smo izločili:

- finančne naložbe obvladujoče družbe v odvisne družbe in pripadajoče deleže obvladujoče družbe v kapitalu odvisnih družb,
- dano posojilo obvladujoče družbe odvisni družbi in posledično prejeta posojilo odvisne družbe,
- neopredmetena sredstva odvisnih družb ter dolgoročne obveznosti obvladujoče družbe,
- medsebojne terjatve in obveznosti,
- medsebojne prihodke in odhodke.

V skupinskem izkazu poslovnega izida je izkazan delež manjšinskih lastnikov v poslovnem izidu skupine, prav tako je v skupinskem izkazu bilance stanja in skupinskem izkazu gibanja kapitala izkazan manjšinski delež v kapitalu skupine.

Pridružene družbe skupine

Pridružene družbe so tiste, v katerih ima skupina pomemben, ne pa prevladujoč vpliv na poslovne odločitve.

- Plinsko parna elektrarna d.o.o.
- Erico, inštitut za ekološke raziskave, d.o.o.
- Habit, podjetje za upravljanje s stanovanji, d.o.o.
- PLP, lesna industrija, d.o.o.
- PUP PV, podjetje za vzdrževanje površin, d.o.o.
- Robinoks, proizvodnja izdelkov iz nerjavečega jekla, d.o.o.
- Sipoteh, strojna in proizvodna industrija, d.o.o.

Revizija

Družbe, vključene v skupinske računovodske izkaze, so bile revidirane, razen odvisne družbe HSE Bulgaria EOOD, ki je bila ustanovljena z zadnjem kvartalu leta 2007 in še ni pričela opravljati dejavnosti. Revizijo so v vseh družbah skupine, razen v družbi HSE Adria d.o.o., kjer je revizijo izvedla družba KPMG Croatia, opravile revizijske družbe skupine Deloitte.

Računovodske usmeritve

Pri pripravljanju skupinskih računovodskih izkazov so bile vse računovodske usmeritve in pravila vrednotenja pomembnejših postavk med družbami usklajena.

Odvisne družbe se v skupini Premogovnik Velenje v letu 2007 vključujejo v konsolidacijo s popolnim uskupinjevanjem, razen odvisnih družb, ki ne poslujejo. Pridružene družbe se vključujejo v uskupinjevanje po kapitalni metodi.

Tečaj in način preračuna v domačo valuto

Računovodske postavke posameznih družb v skupini, ki so izkazane v tuji valuti, so v posameznih izkazih poslovnega izida preračunane po srednjem tečaju Banke Slovenije na dan nastanka poslovnega dogodka oz. po predpisanem tečaju države, kjer je družba registrirana in opravlja dejavnost.

Stanje sredstev in obveznosti v posameznih bilancah stanja družb v skupini, izraženo v tuji valuti, je na dan 31. 12. 2007 preračunano po srednjem tečaju Banke Slovenije oz. po predpisanem tečaju države, kjer je družba registrirana in opravlja dejavnost.

Tečajne razlike iz preračunov so izkazane med finančnimi prihodki oz. finančnimi odhodki. Tečajne razlike, nastale v postopku uskupinjevanja, so izkazane v uskupinjevalnem popravku kapitala.

Pri prevajanju računovodskih izkazov odvisnih družb v tujini za vključitev v skupinske računovodske izkaze so:

- sredstva in obveznosti preračunani po srednjem tečaju Banke Slovenije na dan 31. 12. 2007,
- prihodki in odhodki po povprečnem srednjem tečaju Banke Slovenije leta 2007.

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

Neopredmetena sredstva predstavljajo del stalnih sredstev, ki omogočajo izvajanje dejavnosti družb, pri tem pa fizično ne obstajajo.

Ob začetnem pripoznanju so ovrednotena po nabavni vrednosti, v katero se štejejo tudi dajatve in vsi stroški, ki nastanejo pri usposobitvi sredstva za nameravano uporabo. Obresti od posojil za pridobitev neopredmetenih sredstev se ne vštevajo v nabavno vrednost.

Po začetnem pripoznanju se neopredmetena sredstva merijo po modelu nabavne vrednosti.

Pri neopredmetenih sredstvih s končno dobo koristnosti se uporablja metoda enakomernega časovnega amortiziranja, amortizacija se prične obračunavati z dnem, ko je neopredmeteno sredstvo na voljo za uporabo. Preostala vrednost pri neopredmetenih sredstvih ni ugotovljena.

Za neopredmetena sredstva sta v knjigovodskih razvidih izkazana posebej nabavna vrednost in posebej popravek vrednosti, v skupinski bilanci stanja pa so izkazana po knjigovodski vrednosti kot razliki med nabavno vrednostjo in popravkom vrednosti.

Neopredmetena sredstva se izloči iz poslovnih knjig ob odtujitvi, razlika med čisto prodajno vrednostjo in knjigovodsko vrednostjo odtujenega neopredmetenega sredstva se prenese med prevrednotovalne poslovne prihodke oz. odhodke.

Dobro ime se pojavi pri uskupinjevanju iz naslova višje nabavne vrednosti odkupljenega deleža družb v primerjavi z vrednostjo deleža v kapitalu te družbe. Se ne amortizira, ampak slabi če je potrebno.

Dolgoročne aktivne časovne razmejitve so dolgoročno odloženi stroški, ki se ob začetnem pripoznanju izkazujejo po nabavni vrednosti, kasneje pa se odpisujejo v okviru stroškov kamor sodijo.

Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva so del dolgoročnih sredstev družb skupine, ki se uporabljajo za opravljanje dejavnosti.

Opredmeteno osnovno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. Sestavljajo jo njegova nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne

dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo, zlasti stroški dovoza in namestitve. Nabavna vrednost ne vsebuje stroškov razgradnje oz. obnovitve opredmetenih osnovnih sredstev.

V eni od odvisnih družb nabavno vrednost povečujejo tudi obresti od posojil za pridobitev opredmetenega osnovnega sredstva do usposobitve za uporabo.

Nabavno vrednost opredmetenega osnovnega sredstva, zgrajenega ali izdelanega v skupini, tvorijo stroški, ki jih je povzročila njegova zgraditev ali izdelava, in posredni stroški njegove zgraditve ali izdelave, ki mu jih je mogoče pripisati.

Nabavna vrednost opredmetenih osnovnih sredstev večjih vrednosti je razdeljena na posamezna opredmetena osnovna sredstva z različnimi dobami koristnosti.

Nadomestni deli večjih vrednosti so evidentirani med opredmetenimi osnovnimi sredstvi in se amortizirajo v dobi koristnosti sredstva, za katerega so bili nabavljeni.

Predvideni stroški rednih pregledov in popravil opredmetenih osnovnih sredstev se obravnavajo kot deli opredmetenih osnovnih sredstev.

Za merjene opredmetenih osnovnih sredstev po pripoznanju se uporablja model nabavne vrednosti.

Donacije in državne podpore za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev se ne odštevajo od njihove nabavne vrednosti, temveč se izkazujejo med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami in porabljajo skladno z obračunano amortizacijo.

Stroški, ki kasneje nastajajo v zvezi z opredmetenim osnovnim sredstvom, povečujejo njegovo nabavno vrednost, če povečujejo njegove prihodnje koristi v primerjavi s prvotno ocenjenimi; pri tem stroški, ki omogočajo podaljšanje dobe koristnosti opredmetenega osnovnega sredstva, najprej zmanjšajo do takrat obračunani popravek vrednosti.

Popravila ali vzdrževanje opredmetenih osnovnih sredstev, ki so namenjena obnavljanju ali ohranjanju prihodnjih gospodarskih koristi pričakovanih na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev se pripoznajo kot odhodki, kadar se pojavijo.

Razlika med čisto prodajno vrednostjo in knjigovodska vrednostjo odtujenega opredmetenega osnovnega sredstva se prenese med prevrednotovalne poslovne prihodke oz. odhodke.

Opredmetena osnovna sredstva, predvidena za prodajo v naslednjih 12-ih mesecih, so izkazana med kratkoročnimi sredstvi, predvidenimi za prodajo.

Opredmetena osnovna sredstva se amortizirajo po metodi enakomernega časovnega amortiziranja v predvideni dobi koristnosti. Amortizacija se obračunava posamično in sicer od prvega dne naslednjega meseca, ko se je opredmeteno osnovno razpoložljivo za uporabo. Obračunana amortizacija tekočega leta je izkazana kot poslovni odhodek tega leta. Preostala vrednost opredmetenih osnovnih sredstev ni ugotovljena.

Opredmetena osnovna sredstva se prevrednotijo v primeru, ko knjigovodska vrednost presega nadomestljivo. Preveritev razlogov za prevrednotenje opredmetenih osnovnih sredstev se ugotavlja po posameznih družbah skupine individualno.

Za opredmetena osnovna sredstva sta v knjigovodskih razvidih izkazana posebej nabavna vrednost in posebej popravek vrednosti, v skupinski bilanci stanja pa so izkazana po knjigovodski vrednosti kot razliki med nabavno vrednostjo in popravkom vrednosti.

Naložbene nepremičnine

Naložbene nepremičnine so del stalnih sredstev družb, ki naj bi z oddajo v najem in povečevanjem vrednosti nepremičnin družbam prinašale gospodarske koristi. V poslovnih knjigah so izkazane po nabavni vrednosti.

Dolgoročne finančne naložbe

Dolgoročne finančne naložbe predstavljajo del stalnih sredstev, katerih donosi naj bi povečevali finančne prihodke, družbe v skupini pa jih praviloma posedujejo več kot leto dni.

Ob začetnem pripoznanju se ovrednotijo po izvirni vrednosti, povečani za stroške, ki jih je mogoče pripisati neposredno temu poslu.

Dolgoročne finančne naložbe se v poslovnih knjigah družb skupine pripoznajo po datumu poravnave (datumu plačila).

Dolgoročne finančne naložbe se v poslovnih knjigah družb po začetnem pripoznanju vrednotijo po nabavni vrednosti (tudi finančne naložbe v odvisne in pridružene družbe) in so izkazane med za prodajo razpoložljivimi finančnimi sredstvi. Ker zanje (razen izvedenih finančnih instrumentov) ni mogoče ugotoviti poštene vrednosti, se ne krepijo in zato iz tega naslova ne vplivajo na poslovni izid ali presežek iz prevrednotenja.

Naložbe v pridružene družbe so v skupinskih računovodskih izkazih vrednotene po kapitalski metodi.

Med drugimi dolgoročnimi finančnimi naložbami so izkazani tudi izpeljani finančni instrumenti in sicer poštene vrednosti obrestnih zamenjav, sklenjenih za varovanje pred tveganjem, varovana postavka pa so obresti dolgoročnih posojil. Gre za varovanje denarnega toka, zato se del dobičkov in izgub, ki so opredeljeni kot uspešno varovanje, pripozna v kapitalu (presežek iz prevrednotenja).

V letu 2006 so bili ti instrumenti izkazani med drugimi kratkoročnimi finančnimi naložbami.

Morebitni znaki slabitev dolgoročnih finančnih naložb se ugotavljajo na letni ravni.

Glede na predvideno poravnavo oz. razlog posedovanja so v bilanci stanja izkazane med dolgoročnimi in kratkoročnimi sredstvi.

Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo

Med sredstvi skupine za odtujitev so izkazana sredstva, za katere se utemeljeno pričakuje, da bo njihova knjigovodska vrednost poravnana s prodajo teh sredstev v naslednjem letu in ne z njihovo nadaljnjo uporabo.

Zaloge

Zaloge so del kratkoročnih sredstev, ki bo porabljen pri ustvarjanju proizvodov, opravljanju storitev ali prodana. Zajemajo količine v skladišču, dodelavi in predelavi.

Material se ob začetnem pripoznanju vrednoti po nabavni ceni, v katero so zajeti nakupna cena, uvozne in druge dajatve ter neposredni stroški nabave.

Zaloga glavnine končnih proizvodov je vrednotena po proizvajalnih stroških v ožjem pomenu.

Pri zmanjševanju vrednosti zalog materiala in surovin se v družbah uporablja metoda fifo oz. metoda tehtanih povprečnih stroškov.

Uskladitev na nivoju skupine ni izkazana, ker gre za nepomembne zneske.

Zaloge se prevrednotijo, če njihova knjigovodska vrednost presega čisto iztržljivo vrednost. V tem primeru se oslabijo, znesek oslabitve pa povečuje prevrednotovalne poslovne odhodke pri obratnih sredstvih.

Terjatve

Terjatve večinoma predstavljajo pravico zahtevati od kupcev plačilo za opravljene storitve oziroma dobave blaga in so del sredstev skupine. Glede na rok zapadlosti terjatev se ločijo na dolgoročne (nad enim letom) in kratkoročne (do enega leta).

Terjatev se pripozna kot sredstvo, če je verjetno, da bodo pritekale gospodarske koristi, povezane z njo, in če je mogoče njeno izvirno vrednost zanesljivo izmeriti. Terjatve vseh vrst se ob začetnem pripoznanju izkazujejo v zneskih, ki izhajajo iz ustreznih listin, ob predpostavki, da bodo poplačane.

Dani predujmi se v skupinski bilanci stanja izkazujejo pri sredstvih, za katera so bili dani.

V kolikor terjatve niso poplačane v razumnem roku oz. se je začel sodni postopek izterjave, se oblikujejo popravki vrednosti terjatev in povečajo prevrednotovalni poslovni odhodki. Oblikovanje popravkov terjatev je individualno. Ko se izkaže, da so bila izkoriščena vsa pravna sredstva za izterjavo in terjatve niso bile poplačane, se dokončno odpišejo.

Del dolgoročnih terjatev, ki zapade v plačilo prej kot v letu dni po datumu bilance stanja, je izkazan med kratkoročnimi terjatvami.

Kratkoročne finančne naložbe

Kratkoročne finančne naložbe predstavljajo tisti del kratkoročnih sredstev skupine, ki prinašajo donose in s tem povečujejo finančne prihodke v obdobju krajšem od leta dni.

Ob začetnem pripoznanju se ovrednotijo po izvirni vrednosti, povečani za stroške, ki jih je mogoče pripisati neposredno temu poslu.

Kratkoročne finančne naložbe se v poslovnih knjigah družb skupine pripoznajo po datumu poravnave (datumu plačila), po začetnem pripoznanju pa vrednotijo po nabavni vrednosti.

Družbe izkazujejo kratkoročne finančne naložbe v skupini finančnih naložb razpoložljivih za prodajo.

Med kratkoročnimi finančnimi naložbami so izkazani deli dolgoročnih finančnih naložb, ki zapadejo v plačilo v letu dni po datumu bilance stanja.

Denarna sredstva

Denarna sredstva v skupini so gotovina v blagajnah, denarna sredstva na transakcijskih računih in depoziti na odpoklic pri poslovnih bankah.

Knjigovodska vrednost denarnih sredstev je enaka njihovi začetni nominalni vrednosti, ki se kasneje pri denarnih sredstvih v tuji valuti zaradi spremembe tečaja lahko spremeni.

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve zajemajo kratkoročno odložene stroške (odhodke) in kratkoročno nezaračunane prihodke.

Med kratkoročno odloženimi stroški so izkazani zneski, ki ob svojem nastanku še ne bremenijo dejavnosti, s katerimi se družbe skupine ukvarjajo.

Kratkoročno nezaračunani prihodki predstavljajo zneske, ki se ob izdelavi skupinskih računovodskih izkazov utemeljeno prištevajo med prihodke, družbe skupine pa jih še niso zaračunale.

Kapital

Celotni kapital je opredeljen z zneski, ki so jih vložili lastniki, ter z zneski, ki so se pojavili pri poslovanju in pripadajo lastnikom.

Osnovni kapital se vodi v domači valuti. Osnovni kapital in kapitalne rezerve predstavljajo denarne in stvarne vloške lastnika obvladujoče družbe.

Druge rezerve iz dobička so oblikovane na podlagi sklepov nadzornega sveta in skupščine obvladujoče družbe.

Čisti poslovni izid predstavlja nerazporejen del čistega poslovnega izida tekočega leta obvladujoče družbe in delež obvladujoče družbe v čistih poslovnih izidih odvisnih družb.

Presežek iz prevrednotenja vsebuje vrednosti izvedenih finančnih instrumentov za varovanje pred tveganji (standardizirane rokovne pogodbe in obrestne zamenjave), vrednost povečanja finančnih naložb v pridružena podjetja ob uporabi kapitalne metode in krepitev neopredmetenih in opredmetenih osnovnih sredstev.

V uskupinjevalnem popravku kapitala so izkazane tečajne razlike iz preračunov računovodskih kategorij družb v tujini.

Kapital manjšinskih lastnikov predstavlja njihov delež v celotnem kapitalu odvisnih družb.

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve

Rezervacije so oblikovane za obveznosti, ki se bodo na podlagi obvezujočih preteklih dogodkov predvidoma pojavile v obdobju daljšem od leta dni. Izkažejo se le v primeru, da je obveznost mogoče zanesljivo izmeriti. Ocene rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine so narejene na podlagi aktuarskih izračunov.

Dolgoročne pasivne časovne razmejitve izkazujejo odložene prihodke, ki se bodo pojavili v obdobju daljšem od leta dni. Med njimi so izkazane tudi vrednosti brezplačno pridobljenih sredstev oz. dotacij za opredmetena osnovna sredstva, ki se črpajo za obračunano amortizacijo, in sicer s postopnim prenašanjem med poslovne prihodke.

Dolgoročni dolgovi

Dolgoročni dolgovi kot pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem družb skupine se ločijo na finančne in poslovne. Dolgoročni dolgovi predstavljajo obveznosti družb skupine, ki jih je potrebno poravnati v obdobju daljšem od leta dni.

Dolgoročni finančni dolgovi predstavljajo obveznosti do posojilodajalcev, poslovni pa do dobaviteljev.

Ob začetnem pripoznanju so dolgoročni finančni dolgovi izkazani v višini prejetih denarnih sredstev in se kasneje zmanjšujejo za odplačane zneske. Merijo se po nabavni vrednosti.

Dolgoročni poslovni dolgovi se na začetku vrednotijo iz ustreznih listin, ki dokazujejo prejem blaga oz. storitve.

Del dolgoročnih dolgov, ki zapade v plačilo prej kot v letu dni po datumu bilance stanja, je izkazan med kratkoročnimi dolgovi.

Knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov je enaka njihovi odplačni vrednosti.

Kratkoročni dolgovi

Kratkoročni dolgovi predstavljajo obveznosti, ki jih je treba poravnati najkasneje v letu dni. Skupina izkazuje kratkoročne finančne in poslovne dolgove.

Kratkoročni finančni dolgovi predstavljajo obveznosti do posojilodajalcev, poslovnih pa do dobaviteljev.

Kratkoročni finančni dolgovi se ob začetnem pripoznanju vrednotijo v višini prejetih denarnih sredstev in se kasneje znižujejo za odplačane zneske. Merijo se po nabavni vrednosti.

Kratkoročni poslovni dolgovi se na začetku vrednotijo iz ustreznih listin, ki dokazujejo prejem blaga oz. storitve.

Med kratkoročnimi dolgovi je izkazan del dolgoročnih dolgov, ki zapade v plačilo prej kot v letu dni po datumu bilance stanja.

Knjigovodska vrednost kratkoročnih dolgov je enaka njihovi odplačni vrednosti.

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve skupine zajemajo kratkoročne vnaprej vračunane stroške (odhodke) in kratkoročno odložene prihodke.

Med kratkoročno vnaprej vračunanimi stroški so izkazani stroški, ki so pričakovani, niso pa se še pojavili (niso bili zaračunani), čeprav se nanašajo na obdobje, za katerega se sestavljajo računovodski izkazi.

Kratkoročno odloženi prihodki predstavljajo že zaračunane storitve, čeprav sama storitev še ni bila opravljena.

Prihodki

Prihodki so povečanja gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki povečanj sredstev. Pripoznajo se, ko se upravičeno pričakuje, da bodo vodili do prejemkov.

Poslovni prihodki so prihodki od prodaje in drugi prihodki, povezani s poslovnimi učinki.

Čiste prihodke od prodaje sestavljajo prodajne vrednosti prodanih proizvodov, trgovskega blaga in materiala ter opravljenih storitev v obračunskem obdobju. Merijo se na podlagi prodajnih cen, navedenih na računih, zmanjšanih za morebitne popuste.

Spremembe vrednosti zalog predstavljajo razliko med začetnim in končnim stanjem zalog.

Usredstveni lastni proizvodi in storitve so proizvodi oziroma storitve, ki jih skupina ustvari in izkaže med neopredmetenimi sredstvi ali opredmetenimi osnovnimi sredstvi.

Drugi poslovni prihodki so povezani z dotacijami in odpravo rezervacij.

Prevrednotovalni poslovni prihodki se pripoznajo pri odtujitvi opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih sredstev, če je njihova knjigovodska vrednost nižja od prodajne vrednosti in pri odpravi oslabitev terjatev do kupcev.

Finančni prihodki so prihodki od naložbenja. Pojavljajo se v zvezi z dolgoročnimi in kratkoročnimi finančnimi naložbami ter dolgoročnimi in kratkoročnimi terjatvami. Sestavljajo jih obračunane obresti, deleži v dobičkih drugih in prevrednotovalni finančni prihodki. Pripoznajo se ob obračunu, ne glede na prejemke.

Druge prihodke sestavljajo neobičajne postavke, ki se izkazujejo v dejansko nastalih zneskih.

Odhodki

Odhodki so zmanjšanja gospodarskih koristi v obračunskem obdobju v obliki zmanjšanj sredstev ali povečanj dolgov. Pripoznajo se, če je zmanjšanje gospodarskih koristi v obračunskem obdobju povezano z zmanjšanjem sredstva ali s povečanjem dolga in je to zmanjšanje mogoče zanesljivo izmeriti.

Poslovni odhodki so enaki vračunanim stroškom v obračunskem obdobju, povečanim za stroške, ki se zadržujejo v začetnih zalogah proizvodov in nedokončane proizvodnje, ter zmanjšanim za stroške, ki se zadržujejo v končnih zalogah proizvodov in nedokončane proizvodnje. Med poslovne odhodke se uvršča tudi nabavna vrednost prodanega blaga. Pripoznajo se, ko se stroški ne zadržujejo več v vrednosti zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje oziroma ko je trgovsko blago prodano.

Med poslovnimi odhodki se izkazuje nabavna vrednost prodanega blaga, stroški materiala, stroški storitev, stroški dela in amortizacija.

Med drugimi poslovnimi odhodki so izkazane različne dajatve državi, izdatki za varstvo okolja in rezervacije.

Prevrednotovalni poslovni odhodki predstavljajo vrednosti oslabitev pri opredmetenih osnovnih sredstvih, neopredmetenih sredstvih in obratnih sredstvih. Izkazani so tudi v primeru prodaje omenjenih sredstev, ko knjigovodska vrednost presega prodajno vrednost.

Finančni odhodki so odhodki od financiranja in naložbenja. Sestavljajo jih predvsem obračunane obresti in prevrednotovalni finančni odhodki. Pripoznajo se ob obračunu, ne glede na plačila povezana z njimi.

Med finančnimi odhodki so izkazane tudi negativne tečajne razlike od terjatev in obveznosti.

Med prevrednotovalnimi finančnimi odhodki so izkazane izgube pri odtujitvi finančnih naložb.

Med drugimi odhodki so izkazani odhodki, ki niso uvrščeni med poslovne niti finančne odhodke. Izkazani so v dejansko nastalih zneskih.

Poročanje po področnih in območnih odsekih

Odsek je prepoznavni sestavni del skupine, ki se ukvarja s proizvodi oz. storitvami (področni odsek) oz. ki se ukvarja s proizvodi in storitvami v posebnem gospodarskem okolju (območni odsek).

Na nivoju skupine je primarno poročanje po področnih odsekih, in sicer se čisti prihodki od prodaje delijo na dva področna odseka: električno energijo in ostalo.

Čisti prihodki od prodaje so razdeljeni tudi na dva območna odseka: domači in tuji trgi.

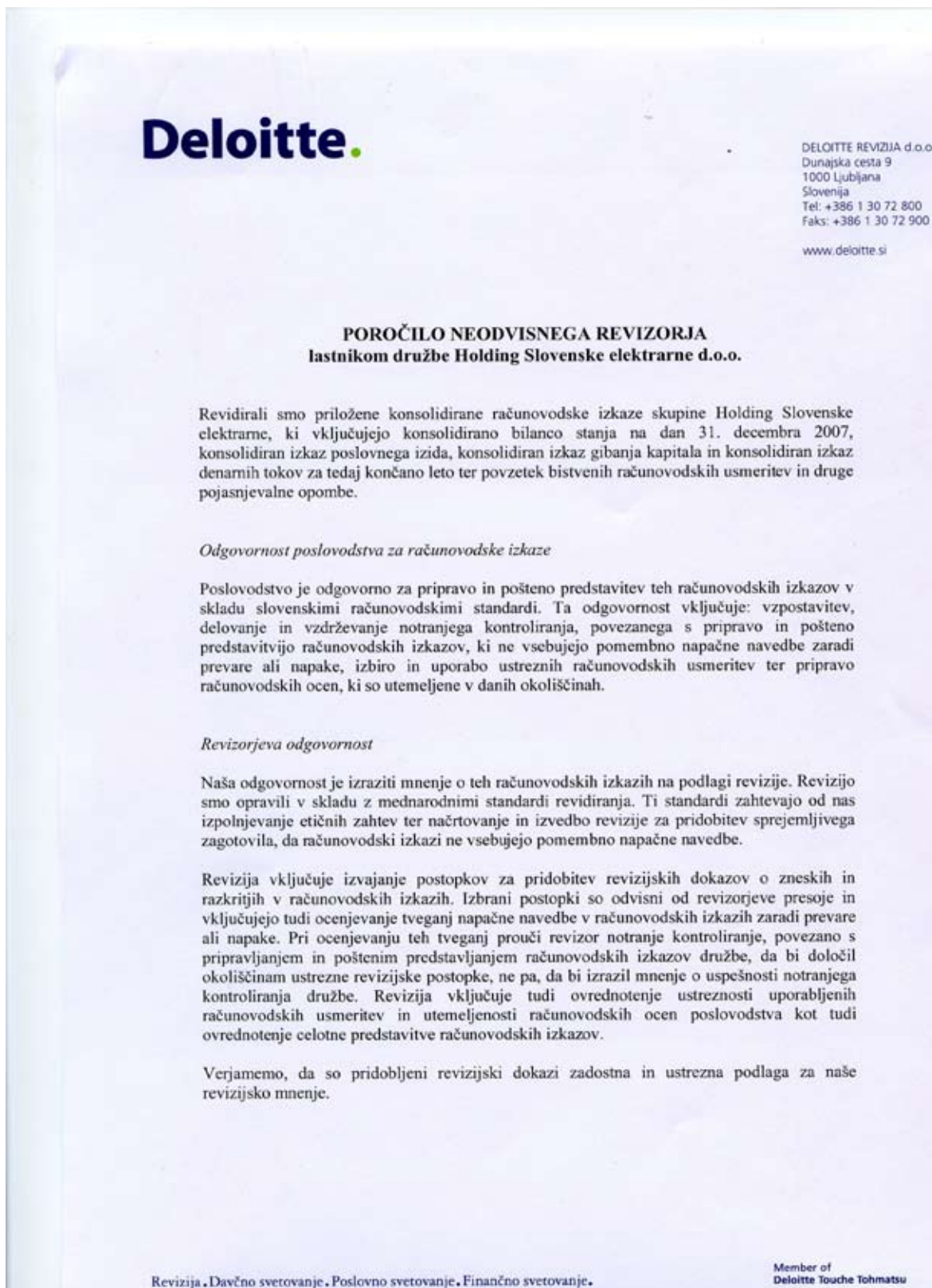
Davčni vidik

Davek od dohodkov pravnih oseb je izračunan z upoštevanjem predpisanih davčnih stopenj držav, v katerih se nahajajo družbe skupine. Vse družbe v skupini so zavezanke za njegovo plačilo. Prav tako so vse družbe skupine davčne zavezanke za davek na dodano vrednost.

Odloženi davki

Odloženi davki so namenjeni pokrivanjučasne razlike med knjigovodsko in davčno vrednostjo sredstev in obveznosti do virov sredstev. Izkazane terjatve za odloženi davek predstavljajo višino obračunanega davka od dohodka pravnih oseb od odbitnih časovnih razlik in neizrabljenih davčnih izgub, kar pomeni manjše plačilo davka v prihodnjih obdobjih.

5.2 Revizorjevo poročilo



Mnenje

Po našem mnenju so konsolidirani računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja skupine Holding Slovenske elektrarne na dan 31. decembra 2007 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za tedaj končano leto v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

Ne da bi izrazili pridržek, opozarjamo na pojasnila 5.7.4) "Skupinski izkaz gibanja kapitala, Bistvena napaka", 12) "Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve", na pojasnilo 15) "Kratkoročne pasivne časovne razmejitve" in na pojasnilo 4) "Odložene terjatve za davke" v računovodskem delu letnega poročila skupine, kjer je podrobneje zapisano, da je skupina oblikovala popravek pomembne računovodske napake za prejšnja obdobja iz naslova zapiralnih del preostalega velenjskega odkopa, iz naslova oblikovanja neizkoriščenih dopustov v letu 2006 in iz naslova terjatev za odložene davke. Tako je skupina na dan 1. januarja 2006 povečala rezervacije za zapiralna dela preostalega velenjskega odkopa v višini 33.484.425 EUR, povečala kratkoročne pasivne časovne razmejitve za neizkoriščene letne dopuste v letu 2006 v višini 1.290.051 EUR, povečala terjatve za odložene davke v višini 9.612.057 EUR, znižala delež prenesenega čistega poslovnega izida manjšinskega kapitala za 5.604.119 EUR in znižala preneseni poslovni izid večinskega lastnika za 19.558.300 EUR. Računovodski izkazi, ki so bili revidirani s strani druge revizijske družbe, so zatorej popravljeni za ugotovljene napake. Popravljeni računovodski izkazi so izkazani v konsolidirani bilanci stanja v ločenem stolpcu označenem kot »31.12.2006 - po popravku bistvene napake«.

Poročilo o drugih zakonskih in regulativnih zadevah

V skladu s prvim odstavkom 57. člena Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) smo pregledali poslovno poročilo skupine. Po našem mnenju je poslovno poročilo usklajeno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

DELOITTE REVIZIJA d.o.o.

Dušan Hartman
Pooblaščen revizor
Član uprave



Ljubljana, 31. marec 2008

Deloitte.

DELOITTE REVIZIJA D.O.O.
Ljubljana, Slovenija 1

5.3 Skupinska bilanca stanja

Bilanca stanja

v €

POSTAVKA	POJASNILO	31. 12. 2007	31. 12. 2006 - PO POPRAVKU BISTVENE NAPAKE	31. 12. 2006
SREDSTVA		1.628.551.663	1.567.954.113	1.558.342.056
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		1.292.678.614	1.269.498.682	1.259.886.625
I. Neopredmetena sr. in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1	27.874.726	21.529.043	21.529.043
1. Dolgoročne premoženjske pravice		12.832.029	7.989.480	7.989.480
2. Dobro ime		12.304.714	10.327.992	10.327.992
4. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja		502.465	663.474	663.474
5. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		2.235.518	2.548.097	2.548.097
II. Opredmetena osnovna sredstva	2	1.189.336.408	1.224.036.254	1.224.036.254
1. Zemljišča in zgradbe		517.030.848	604.892.634	604.892.634
a) Zemljišča		25.685.831	45.627.061	45.627.061
b) Zgradbe		491.345.017	559.265.573	559.265.573
2. Proizvajalne naprave in stroji		448.294.882	499.967.389	499.967.389
3. Druge naprave in oprema		7.053.361	8.916.270	8.916.270
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		216.957.317	110.259.961	110.259.961
a) Opredmetena osnovna sr. v gradnji in izdelavi		198.433.778	87.694.851	87.694.851
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sr.		18.523.539	22.565.110	22.565.110
III. Naložbene nepremičnine		936.992	0	0
IV. Dolgoročne finančne naložbe	3	49.870.537	5.630.626	5.630.626
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		49.426.321	5.182.203	5.182.203
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		26.928	25.196	25.196
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		1.060.227	552.838	552.838
c) Druge delnice in deleži		46.909.871	2.290.352	2.290.352
č) Druge dolgoročne finančne naložbe		1.429.295	2.313.817	2.313.817
2. Dolgoročna posojila		444.216	448.423	448.423
b) Dolgoročna posojila drugim		444.216	448.423	448.423
V. Dolgoročne poslovne terjatve	6	692.280	3.911.204	3.911.204
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		38.197	3.071.620	3.071.620
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		654.083	839.584	839.584
VI. Odložene terjatve za davek	4	23.967.671	14.391.555	4.779.498
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		328.928.916	294.237.358	294.237.358
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo		210.556	210.556	210.556
II. Zaloge	5	29.323.053	29.452.558	29.452.558
1. Material		21.414.365	19.922.968	19.922.968
2. Nedokončana proizvodnja		68.173	6.147	6.147
3. Proizvodi in trgovsko blago		7.754.105	8.943.661	8.943.661
4. Predujmi za zaloge		86.410	579.782	579.782
III. Kratkoročne finančne naložbe	7	103.505.751	129.103.835	129.103.835
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil		0	2.898.185	2.898.185
b) Druge delnice in deleži		0	2.457.808	2.457.808
c) Druge kratkoročne finančne naložbe		0	440.377	440.377
2. Kratkoročna posojila		103.505.751	126.205.650	126.205.650
b) Kratkoročna posojila drugim		103.505.751	126.205.650	126.205.650
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	6	180.592.264	129.526.393	129.526.393
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		131.032.731	103.897.258	103.897.258
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		49.559.533	25.629.135	25.629.135
V. Denarna sredstva	8	15.297.292	5.944.016	5.944.016
C. KRATKOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	9	6.944.133	4.218.073	4.218.073
IZVENBILANČNA EVIDENCA	10	312.362.776	305.870.719	305.870.719

Bilanca stanja (nadaljevanje)

v €

POSTAVKA	POJASNILO	31. 12. 2007	31. 12. 2006 - PO POPRAVKU BISTVENE NAPAKE	31. 12. 2006
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		1.628.551.663	1.567.954.113	1.558.342.056
A. KAPITAL	11	1.037.374.202	1.141.729.352	1.166.891.771
I. Vpoklicani kapital		29.558.789	4.824.807	4.824.807
1. Osnovni kapital		29.558.789	4.824.807	4.824.807
II. Kapitalske rezerve		561.243.185	692.999.922	692.999.922
III. Rezerve iz dobička		138.319.123	123.162.670	123.162.670
5. Druge rezerve iz dobička		138.319.123	123.162.670	123.162.670
IV. Presežek iz prevrednotenja		22.670.400	8.507.732	8.507.732
V. Preneseni čisti poslovni izid		178.559.130	167.230.962	186.789.262
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		77.255.420	59.366.425	59.366.425
VII. Uskupinjevalni popravek kapitala		(433.309)	5.591	5.591
VIII. Kapital manjšinskih lastnikov		30.201.464	85.631.243	91.235.362
B. REZERVACIJE IN DOLG. PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	12	95.148.216	90.862.834	57.378.409
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		11.587.925	13.328.877	13.328.877
2. Druge rezervacije		70.728.491	67.135.468	33.651.043
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		12.831.800	10.398.489	10.398.489
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	13	244.554.162	148.582.048	148.582.048
I. Dolgoročne finančne obveznosti		224.606.377	148.095.718	148.095.718
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		224.606.010	148.095.351	148.095.351
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		367	367	367
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		19.947.785	486.330	486.330
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		1.305.363	444.175	444.175
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti		18.642.422	42.155	42.155
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	14	241.650.620	177.993.312	177.993.312
II. Kratkoročne finančne obveznosti		82.545.085	43.984.047	43.984.047
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		82.457.908	43.499.508	43.499.508
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		87.177	484.539	484.539
III. Kratkoročne poslovne obveznosti		159.105.535	134.009.265	134.009.265
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		123.356.663	105.984.870	105.984.870
4. Kratkoročne poslovne obv. na podlagi predujmov		442.148	506.735	506.735
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		35.306.724	27.517.660	27.517.660
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	15	9.824.463	8.786.567	7.496.516
IZVENBILANČNA EVIDENCA	10	312.362.776	305.870.719	305.870.719

* Pojasnila k skupinskim računovodskim izkazom so del skupinskih računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

5.4 Skupinski izkaz poslovnega izida

Skupinski izkaz poslovnega izida

		v €	
POSTAVKA		2007	2006
1.	Čisti prihodki od prodaje	982.333.321	842.064.050
a)	Na domačem trgu	722.268.188	582.386.025
b)	Na tujem trgu	260.065.133	259.678.025
2.	Sprememba vrednosti zalog proizvodov in nedokončane proiz.	(1.132.343)	(2.109.531)
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	11.381.614	8.638.954
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)	19.034.416	21.077.721
5.	Stroški blaga, materiala in storitev	681.696.549	531.115.991
a)	Nabavna vrednost prodanih blaga in mat. ter stroški porab.mat.	629.285.523	480.166.400
b)	Stroški storitev	52.411.026	50.949.591
6.	Stroški dela	123.900.511	128.984.736
a)	Stroški plač	87.568.286	89.836.797
b)	Stroški socialnih zavarovanj	22.306.892	22.963.220
	- od tega stroški pokojninskih zavarovanj	15.624.512	16.067.898
c)	Drugi stroški dela	14.025.333	16.184.719
7.	Odpisi vrednosti	96.561.644	81.075.513
a)	Amortizacija	72.040.630	76.853.117
b)	Prevrednotovalni poslovni odhodki pri NS in OOS	9.469.391	3.909.539
c)	Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	15.051.623	312.857
8.	Drugi poslovni odhodki	42.958.501	35.080.454
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA		66.499.803	93.414.500
9.	Finančni prihodki iz deležev	21.992.017	1.717.376
a)	Finančni prihodki iz deležev v podjetjih v družbah v skupini	8.502.133	0
c)	Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	6.844.423	1.371.691
č)	Finančni prihodki iz drugih naložb	6.645.461	345.685
10.	Finančni prihodki iz danih posojil	5.847.060	4.172.563
b)	Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	5.847.060	4.172.563
11.	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	4.462.773	2.040.694
b)	Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	4.462.773	2.040.694
12.	Finančni odhodki za oslabitve in odpisov finančnih naložb	80.193	4.686.609
13.	Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	12.516.639	8.602.199
b)	Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	12.492.692	8.571.340
č)	Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	23.947	30.859
14.	Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	2.643.084	375.488
b)	Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	1.979.740	106.639
c)	Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	663.344	268.849
POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA		83.561.737	87.680.837
15.	Drugi prihodki	804.588	1.241.750
16.	Drugi odhodki	1.141.529	1.207.737
CELOTNI POSLOVNI IZID		83.224.796	87.714.850
17.	Davek iz dobička	8.749.121	11.815.544
18.	Odloženi davki	(9.596.066)	(1.748.807)
19.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	84.071.741	77.648.113
	Čisti poslovni izid obračunskega leta večinskega lastnika	83.461.018	76.737.280
	Čisti poslovni izid obračunskega leta manjšinskega lastnika	610.723	910.833

* Pojasnila k skupinskim računovodskim izkazom so del skupinskih računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

5.5 Skupinski izkaz denarnih tokov

Skupinski izkaz denarnih tokov

		v €	
POSTAVKE		2007	2006
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
a) Postavke izkaza poslovnega izida		155.162.910	167.341.817
Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev		1.001.790.115	856.257.315
Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti		(836.106.276)	(687.091.750)
Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih		(10.520.929)	(1.823.748)
b) Spremembe čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odloženih terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja		(36.908.425)	(10.941.429)
Začetne manj končne poslovne terjatve		(50.422.595)	(36.016.950)
Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve		(2.550.054)	(2.712.139)
Začetne manj končne odložene terjatve za davek		(9.561.983)	(1.758.596)
Začetna manj končna sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo		0	237.356
Začetne manj končne zaloge		(609.806)	(330.500)
Končni manj začetni poslovni dolgovi		24.784.325	23.143.494
Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije		1.451.688	6.495.906
c) Prebitek prejemkov pri poslovanju ali prebitek izdatkov pri poslovanju (a+b)		118.254.485	156.400.388
B. DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU			
a) Prejemki pri naložbenju		1.699.829.662	1.027.898.439
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje		23.522.728	4.389.422
Prejemki od odtujitve neopredmetenih sredstev		197.350	1.671.532
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev		9.422.237	3.225.851
Prejemki od odtujitve naložbenih nepremičnin		49.089	0
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb		2.009.442	1.493.987
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb		1.664.628.816	1.017.117.647
b) Izdatki pri naložbenju		(1.919.557.557)	(1.162.713.883)
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev		(2.344.218)	(4.930.830)
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		(163.341.825)	(86.147.688)
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb		(88.121.235)	(24.979.423)
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb		(1.665.750.279)	(1.046.655.942)
c) Prebitek prejemkov pri naložbenju ali prebitek izdatkov pri naložbenju (a + b)		(219.727.895)	(134.815.444)
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
a) Prejemki pri financiranju		449.873.139	144.203.643
Prejemki od povečanja dolgoročnih finančnih obveznosti		128.671.555	33.288.291
Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti		321.201.584	110.915.352
b) Izdatki pri financiranju		(340.368.728)	(166.355.620)
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje		(10.851.660)	(8.471.649)
Izdatki za odplačila dolgoročnih finančnih obveznosti		(25.059.182)	(30.944.792)
Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti		(295.507.032)	(114.420.401)
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku		(8.950.854)	(12.518.778)
c) Prebitek prejemkov pri financiranju ali prebitek izdatkov pri financiranju (a + b)		109.504.411	(22.151.977)
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV		15.297.292	5.944.016
x) Denarni izid v obdobju		8.031.001	(567.033)
y) Začetno stanje denarnih sredstev		7.266.291	6.511.049

* Pojasnila k skupinskim računovodskim izkazom so del skupinskih računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

5.6 Skupinski izkaz gibanja kapitala

Za leto 2007

POSTAVKE	VPOKLICANI KAPITAL	KAPITALSKE REZERVE	REZERVE IZ DOBIČKA	PRESEŽEK IZ PREVREDNOTENJA	PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZID	ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	USKUPINJEVALNI POPRAVEK KAPITALA	KAPITAL MANJŠINSKIH LASTNIKOV	SKUPAJ
	OSNOVNI KAPITAL		DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA						
Stanje 1. 1. 2007	4.824.807	692.999.922	123.162.670	8.507.732	226.597.387	0	5.591	85.631.243	1.141.729.352
Oddelitev 1. 1. 2007	0	(131.756.737)	0	(19.352)	(29.434.985)	0	0	(30.357.828)	(191.568.902)
A. Stanje 1. 1. 2007 po oddelitvi	4.824.807	561.243.185	123.162.670	8.488.380	197.162.402	0	5.591	55.273.415	950.160.450
B. Premiki v kapital	24.733.982	0	0	27.335.860	(969.690)	83.461.018	(438.900)	6.334.746	140.457.016
a) Vnos vpoklicanega osnovnega kapitala	24.733.982							5.984.297	30.718.279
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta						83.461.018	(314.952)	610.723	83.756.789
e) Vnos zneska prevrednotenja kapitala							(119.800)	19.548	(100.252)
f) Druga povečanja sestavin kapitala							(4.148)	(279.822)	26.082.200
C. Premiki iz kapitala	0	0	15.156.453	(268.127)	(8.682.728)	(6.205.598)	0	0	0
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala			6.205.598			(6.205.598)			0
po sklepu uprave in nadzornega sveta									
b) Razporeditev čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine			8.950.855		(8.950.855)				0
c) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala				(268.127)	268.127				0
Č. Premiki iz kapitala	0	0	0	(12.885.713)	(8.950.854)	0	0	(31.406.697)	(53.243.264)
a) Izplačilo dividend					(8.950.854)				(8.950.854)
b) Vračilo kapitala								(31.406.697)	(31.406.697)
č) Prenos posebnih prevrednotovalnih popravkov kapitala (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)				13.278.034					13.278.034
d) Druge odprave sestavin kapitala				(26.163.747)					(26.163.747)
D. Končno stanje v obdobju	29.558.789	561.243.185	138.319.123	22.670.400	178.559.130	77.255.420	(433.309)	30.201.464	1.037.374.202

* Pojasnila k skupinskemu računovodskemu izkazu so del skupinskih računovodskih izkazov in jih je potrebno brati v povezavi z njimi.

Za leto 2006

POSTAVKE	VPOKLICANI KAPITAL		KAPITALSKE REZERVE	REZERVE IZ DOBIČKA		PRESEŽEK IZ PREVREDNOTENJA	PRENESENI ČISTI POSLOVNI IZID	ČISTI POSLOVNI IZID POSLOVNEGA LETA	USKUPINJEVALNI POPRAVEK KAPITALA	KAPITAL MANJŠINSKIH LASTNIKOV	V € SKUPAJ
	OSNOVNI KAPITAL			DOBIČKA	DRUGE REZERVE IZ DOBIČKA						
Stanje 31.12.2005	4.824.807		692.999.922	103.103.210	0	2.092.985	98.697.500	0	46	144.620.656	1.046.339.126
Spremembe zaradi prehoda na SRS (2006)	0	0	0	0	0	10.394.070	98.196.040	0	271	(1.890.473)	106.699.908
A. Stanje na začetku leta	4.824.807		692.999.922	103.103.210		12.487.055	196.893.540	0	317	142.730.183	1.153.039.034
Popravek bistvene napake 2006							(19.558.300)			(5.604.119)	(25.162.419)
Stanje na začetku leta po popravku bistvene napake	4.824.807		692.999.922	103.103.210		12.487.055	177.335.240	0	317	137.126.064	1.127.876.615
B. Premiki v kapital	0	0	0	0	0	18.242.340	0	76.737.281	5.274	1.070.005	96.054.900
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta								76.737.281		910.833	77.648.114
f) Druga povečanja sestavin kapitala						18.242.340			5.274	159.172	18.406.786
C. Premiki v kapitalu	0	0	0	20.059.460		(10.384.877)	8.524.010	(18.198.593)			0
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta				17.901.710				(17.901.710)			0
b) Razporeditev čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine				2.157.750			(2.157.750)				0
c) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala							296.883	(296.883)			0
f) Druge prerazporeditve sestavin kapitala						(10.384.877)	10.384.877				0
C. Premiki iz kapitala	0	0	0	0	0	(11.836.786)	(18.628.288)	827.737	0	(52.564.826)	(82.202.163)
a) Izplačilo dividend							(12.518.778)				(12.518.778)
b) Vračilo kapitala							(6.109.510)	827.737		(52.564.826)	(57.846.599)
č) Prenos posebnih prevrednotovalnih popravkov kapitala						146.394					146.394
(v poslovne prihodke ali finančne prihodke)											
d) Druge odprave sestavin kapitala						(11.983.180)					(11.983.180)
D. Končno stanje v obdobju	4.824.807		692.999.922	123.162.670		8.507.732	167.230.962	59.366.425	5.591	85.631.243	1.141.729.352

* The accompanying notes are an integral part of consolidated financial statements and should be read in conjunction with them.

5.7 Pojasnila k skupinskim računovodskim izkazom

5.7.1 Skupinska bilanca stanja

Splošno

Informacije o podlagi za sestavitev skupinske bilance stanja in o posebnih računovodskih usmeritvah, izbranih in uporabljenih pri pomembnih poslih in drugih poslovnih dogodkih za skupino, so predstavljene v razkritjih posameznih pomembnih sredstev in obveznosti do virov sredstev.

Skupina ne razpolaga z dodatnimi informacijami, ki v obrazcu skupinske bilance stanja niso predpisane, bi pa bile pomembne za pošteno predstavitev skupine.

Izpostavljenost tveganjem v zvezi s posameznimi vrstami sredstev in obveznosti ter njihovo obvladovanje je razkrito v poslovnem delu letnega poročila.

Začetno stanje sredstev in obveznosti družbe Termoelektrarna Trbovlje d.o.o., ki se je skupini pridružila v letu 2007, je v tabelah gibanja prikazano med pridobitvami.

Sredstva in obveznosti do virov sredstev so izkazani po pošteni vrednosti, razen če je za določeno vrsto sredstva oz. obveznosti ni mogoče ugotoviti. V tem primeru so izkazana po izvirni vrednosti.

(1)

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

27.874.726 €

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami so v glavnini izkazani računalniški programi in emisijski kuponi CO₂, med dolgoročnimi aktivnimi časovnimi razmejitvami pa odškodnine, ki se bodo poravnale v naslednjih obdobjih.

Na podlagi Zakona o varstvu okolja in Odloka o državnem načrtu razdelitve emisijskih kuponov CO₂ za obdobje 2005 do 2007 sta odvisni družbi za leto 2007 prejeli 4.833.426 emisijskih kuponov CO₂. Po Pojasnilu 1 k SRS 2 (2006), ki ga je izdal Slovenski inštitut za revizijo, so ti kuponi izkazani po vrednosti 1 €/kupon.

Emisijske kupone CO₂ izkazuje tudi obvladujoča družba, in sicer za namene trgovanja.

Začetno stanje emisijskih kuponov CO₂ v skupini znaša 9.816.411, v letu 2007 je bilo kupljenih 515.600 in prodanih oz. porabljenih 5.466.219 emisijskih kuponov CO₂, tako da ima skupina konec leta 2007 4.865.792 emisijskih kuponov CO₂.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih za 2.742.322 € emisijskih kuponov CO₂ zaradi prodaje znotraj skupine in 39.960.823 € dolgoročnih premoženjskih pravic, ki predstavlja vložka dveh odvisnih družb – podvižnic v skupnem podvigu izgradnje HE na spodnji Savi.

V višini 12.304.714 € je bilo oblikovano dobro ime kot posledica presežka nabavne vrednosti dolgoročne finančne naložbe nad knjigovodsko vrednostjo deleža kapitala družbe, pridobljenega v letu 2007.

Amortizacijske stopnje neopredmetenih sredstev s končno dobo koristnosti se gibljejo od 4,56 do 33,33 % letno.

V skupini v letu 2007 ni bilo razlogov za slabitev neopredmetenih sredstev.

Nabavna vrednost in popravek vrednosti neopredmetenih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev

v €					
NA DAN 31. 12. 2007	DOLGOROČNE PREMOŽENJSKE PRAVICE	DOBRO IME	DOLGOROČNO ODLOŽENI STROŠKI RAZVIJANJA	DRUGE DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	SKUPAJ
Nabavna vrednost	18.749.153	12.304.714	531.885	2.235.518	33.821.270
Popravek vrednosti	5.917.124	0	29.420	0	5.946.544
Knjigovodska vrednost	12.832.029	12.304.714	502.465	2.235.518	27.874.726

Gibanje neopredmetenih sredstev in dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev

v €					
NEOPREDMETENA SREDSTVA	DOLGOROČNE PREMOŽENJSKE PRAVICE	DOBRO IME	DOLGOROČNO ODLOŽENI STROŠKI RAZVIJANJA	DRUGE DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	SKUPAJ
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2006	7.989.480	10.327.992	663.474	2.548.097	21.529.043
Oddelitev 1. 1. 2007	(218.657)	(10.327.992)	0	(547)	(10.547.196)
Pridobitve	11.048.758	12.304.714	8.425	167.095	23.528.992
Odtujitve	(6.451.803)	0	(168.123)	(479.125)	(7.099.051)
Amortizacija	(1.349.157)	0	(1.311)	0	(1.350.468)
Prenosi	1.813.423	0	0	0	1.813.423
Tečajne razlike	(15)	0	0	(2)	(17)
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2007	12.832.029	12.304.714	502.465	2.235.518	27.874.726

(2)
Opredmetena osnovna sredstva
1.189.336.408 €

Družbe v letu 2007 niso izvajale slabitev opredmetenih osnovnih sredstev.

Družbe skupine nimajo opredmetenih osnovnih sredstev v finančnem najemu, prav tako ne hipotek nad svojimi sredstvi.

Nabavna vrednost in popravek vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev

v €							
NA DAN 31. 12. 2007	ZEMLIŠČA	ZGRADBE	PROIZVAJALNE NAPRAVE IN STROJI	DRUGE NAPRAVE IN OPREMA	OPRED. OSN. SRED. V GRADNJI IN IZDELAVI	PREDUJMI ZA PRI DOBITEV OPRED. OSN. SREDSTEV	SKUPAJ
Nabavna vrednost	25.685.831	1.152.379.770	1.775.830.302	34.335.968	198.433.778	18.523.539	3.205.189.188
Popravek vrednosti	0	661.034.753	1.327.535.420	27.282.607	0	0	2.015.852.780
Knjigovodska vrednost	25.685.831	491.345.017	448.294.882	7.053.361	198.433.778	18.523.539	1.189.336.408

Gibanje opredmetenih osnovnih sredstev

v €

OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	ZEMLIŠČA	ZGRADBE	PROIZVAJALNE NAPRAVE IN STROJI	DRUGE NAPRAVE IN OPREMA	OPRED. OSNOVNA SREDSTVA V GRADNJI IN IZDELAVI	PREDUJMI ZA PRI DOBITEV OPRED. OSN. SREDSTEV	SKUPAJ
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2006	45.627.061	559.265.573	499.967.389	8.916.270	87.694.851	22.565.110	1.224.036.254
Oddelitev 1. 1. 2007	(20.648.206)	(59.442.844)	(74.189.455)	(1.443.277)	(5.796.282)	(7.357)	(161.527.421)
Pridobitve	826.227	18.678.622	54.638.416	1.398.882	150.429.790	16.547.726	242.519.663
Odtujitve	(284.838)	(6.661.169)	(3.338.936)	(197.971)	(3.023.591)	0	(13.506.505)
Prenosi	165.587	737.131	19.322.259	36.094	(30.870.993)	(20.581.940)	(31.191.862)
Amortizacija	0	(21.232.290)	(48.104.791)	(1.656.228)	0	0	(70.993.309)
Tečajne razlike	0	(6)	0	(409)	3	0	(412)
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2007	25.685.831	491.345.017	448.294.882	7.053.361	198.433.778	18.523.539	1.189.336.408

(3)

Dolgoročne finančne naložbe**49.870.537 €**

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 774.670.519 € dolgoročnih finančnih naložb v družbe v skupini.

V postopku uskupinjevanja se je vrednost naložb v pridružene družbe, na osnovi vrednotenja po kapitalski metodi, povečala za 87.769 €. Povečanje je prikazano v presežku iz prevrednotenja.

Pomembno povečanje drugih naložb v delnice in deleže izhaja iz vrednosti 51 % deleža obvladujoče družbe v družbi Toplofikatsia-Ruse EAD (nakup in prodaja 49 % deleža omenjene družbe sta bila evidentirana v letu 2007 med kratkoročnimi finančnimi naložbami).

Nabavna vrednost in popravek vrednosti dolgoročnih finančnih naložb, razen posojil

v €

NA DAN 31. 12. 2007	DELEŽI IN DELNICE V DRUŽBAH V SKUPINI	DELEŽI IN DELNICE V PRIDRUŽENIH DRUŽBAH	DRUGE NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE	DRUGE DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	SKUPAJ
Nabavna vrednost	26.928	1.060.227	46.909.871	1.429.295	49.426.321
Popravek vrednosti	0	0	0	0	0
Knjigovodska vrednost	26.928	1.060.227	46.909.871	1.429.295	49.426.321

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb, razen posojil

v €

DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	DELEŽI IN DELNICE V DRUŽBAH V SKUPINI	DELEŽI IN DELNICE V PRIDRUŽENIH DRUŽBAH	DRUGE NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE	DRUGE DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	SKUPAJ
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2006	25.196	552.838	2.290.352	2.313.817	5.182.203
Oddelitev	(15.795)	0	(161.559)	(2.045.998)	(2.223.352)
Pridobitve	17.527	300.612	44.696.498	512.183	45.526.820
Prenosi	0	119.006	91.240	661.960	872.206
Odtujitve	0	0	(6.660)	(12.667)	(19.327)
Prevrednotenje	0	87.771	0	0	87.771
Knjigovodska vrednost 31. 12. 2007	26.928	1.060.227	46.909.871	1.429.295	49.426.321

(4)

Odložene terjatve za davek**23.967.671 €**

V letu 2007 so bile na novo oblikovane terjatve za odloženi davek iz naslova:

- oblikovanja rezervacij iz naslova zapiralnih del v jamah rudnika (popravek bistvene napake),
- oblikovanja rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine,
- oblikovanja drugih rezervacij,
- oblikovanja popravkov vrednosti terjatev,
- razlike med poslovno in davčno amortizacijo,
- neizkoriščenih davčnih izgub v dveh družbah (drugo).

Črpanje terjatev za odloženi davek izhaja iz:

- porabe rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine,
- odprave drugih rezervacij,
- uskladitve terjatev za odloženi davek na nižjo davčno stopnjo.

V skupinskem izkazu poslovnega izida je v letu 2007 pripoznanih za 9.596.066 € terjatev za odloženi davek, v kapitalu skupinske bilance stanja pa za 9.568.507 €.

Obveznosti za odloženi davek družbe v letu 2007 niso ugotovile.

Gibanje terjatev za odloženi davek

					v €
TERJATVE ZA ODLOŽENI DAVEK	REZERVACIJE	SLABITEV	AMORTIZACIJA	DRUGO	SKUPAJ
Vrednost 31. 12. 2006	4.457.673	312.200	9.625	0	4.779.498
Popravek bistvene napake za 2006	6.057.265	0	0	3.554.792	9.612.057
Oddelitev 1. 1. 2007	(214.918)	0	0	0	(214.918)
Oblikovanje, povečanje	402.354	2.936.784	15.072	7.821.647	11.175.857
Črpanje, zmanjšanje	(1.071.571)	(312.200)	(1.052)	0	(1.384.823)
Vrednost 31. 12. 2007	9.630.803	2.936.784	23.645	11.376.439	23.967.671

(5)

Zaloge**29.323.053 €**

Zaloge skupine predstavljajo material, med katerim je izkazan tudi drobn inventar z dobo koristnosti do enega leta in vrednostjo nižjo od 500 €, proizvodi, nedokončana proizvodnja in predelanci za zaloge.

Največjo vrednost v zalogah materiala predstavljajo zaloge materiala za vzdrževanje, rezervni deli, premog in kurilno olje.

Zaloge proizvodov v glavnini predstavlja premog.

Ob popisu zalog so bili ugotovljeni presežki materiala v višini 922.976 € in proizvodov v višini 290.838 € ter primanjkljaji materiala v višini 101.592 €.

Čista iztržljiva vrednost zalog ni nižja od knjigovodskih vrednosti.

Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev niso zavarovane.

(6)

Terjatve**181.284.544 €**

Kratkoročne terjatve do kupcev so večinoma zavarovane, ostale kratkoročne terjatve pa zaradi same narave terjatev niso zavarovane.

V skupini je oblikovanih za 16.286.156 € popravkov vrednosti terjatev, od katerih glavnino predstavlja odpis terjatve obvladujoče družbe za nudene sistemske storitve.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 120.190.947 € kratkoročnih terjatev.

Dolgoročne poslovne terjatve po rokih zapadlosti

v €

DOLGOROČNE POSLOVNE TERJATVE	ROK ZAPADLOSTI V PLAČILO			SKUPAJ
	DO 3 LETA	OD 3 DO 5 LET	NAD 5 LET	
Terjatve do kupcev	0	0	38.197	38.197
Terjatve do drugih	359.587	93.090	201.406	654.083
Skupaj	359.587	93.090	239.603	692.280

Kratkoročne poslovne terjatve po rokih zapadlosti

v €

KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	RAZČLENITEV PO ROKIH ZAPADLOSTI						SKUPAJ
	NEZAPADLE	ZAPADLE DO 3 MESECEV	ZAPADLE OD 3 DO 6 MESECEV	ZAPADLE OD 6 DO 9 MESECEV	ZAPADLE OD 9 DO 12 MESECEV	ZAPADLE NAD 1 LETO	
Terjatve do kupcev	115.574.992	24.754.433	2.303.613	3.078.355	310.002	732.113	146.753.508
Terjatve do drugih	49.540.160	128.786	540	0	993	454.433	50.124.912
Skupaj	165.115.152	24.883.219	2.304.153	3.078.355	310.995	1.186.546	196.878.420

(7)
Kratkoročne finančne naložbe
103.505.751 €

Največji del kratkoročnih finančnih naložb skupine predstavljajo depoziti v pomembnejših slovenskih bankah, zato je izpostavljenost tveganjem minimalna. Depoziti pri bankah niso zavarovani, medtem ko so dana posojila zavarovana.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 3.246.850 € kratkoročnih finančnih naložb.

Vrste kratkoročnih finančnih naložb

v €

VRSTE KRATKOROČNIH FINANČNIH NALOŽB	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Depoziti pri bankah	81.741.383	125.489.075
Naložbe v lastniške vrednostne papirje	0	2.457.808
Kratkoročna posojila pridruženim družbam	50.075	50.075
Kratkoročna posojila drugim	21.714.293	666.500
Druge kratkoročne finančne naložbe	0	440.377
Skupaj	103.505.751	129.103.835

(8)
Denarna sredstva
15.297.292 €

Družbe skupine imajo na dan bilance stanja 1.254.359 € dogovorjenih samodejnih zadolžitvev v obliki limitov na računih pri bankah.

(9)
Kratkoročne aktivne časovne razmejitve
6.944.133 €

Glavnino aktivnih časovnih razmejitev v skupini predstavljajo kratkoročno odloženi stroški (vnaprej zaračunani odvisni stroški električne energije, vnaprej plačane koncesije, zavarovalne premije, stroški vzdrževanja itd.).

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 16.404.754 € kratkoročnih aktivnih časovnih razmejitev.

(10)
Izvenbilančna evidenca
312.362.776 €

V izvenbilančni evidenci skupine so izkazani dani in prejeti instrumenti za zavarovanje plačil (bančne garancije, zavarovalne police), dana poročila, prejete tožbe ter vrednosti sklenjenih standardiziranih rokovnih pogodb.

Izvenbilančna evidenca

	v €	
VRSTA IZVENBILANČNE EVIDENCE	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Prejete bančne garancije in druge oblike zavarovanja	122.764.966	77.558.597
Dane bančne garancije in druge oblike zavarovanja	82.901.089	73.551.129
Standardizirane rokovne pogodbe za zavarovanje - nakup	104.261.505	152.527.791
Drugo	1.848.228	1.573.506
Prejete tožbe	586.988	659.696
Skupaj izvenbilančna evidenca	312.362.776	305.870.719

(11)

Kapital

1.037.374.202 €

Vrednost osnovnega kapitala se je v letu 2007 spremenila, in sicer:

- Republika Slovenija je izvedla dokapitalizacijo v obvladujoči družbi v višini 24.733.982 € s stvarnim vložkom 0,14 % deleža družbe Dravske elektrarne Maribor d.o.o. in 80,34 % deleža družbe Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.,
- skladno z določili ZGD je bil izveden preračun osnovnega kapitala v obvladujoči družbi zaradi spremembe nacionalne valute, iz tega naslova se je povečal osnovni kapital za 0,34 €.

Sprememba je bila tudi na kapitalskih rezervah, ki so se zaradi izvedene oddelitve znižale za 131.756.737 €.

Druge rezerve iz dobička so se povečale:

- po sklepu skupščine za del bilančnega dobička leta 2006 v višini 8.950.855 €,
- po sklepu nadzornega sveta na predlog posloводства za del čistega dobička leta 2007 v višini 6.205.598 €.

Preneseni dobiček preteklih let v višini 178.559.130 € predstavlja delež obvladujoče družbe v dobičkih odvisnih družb preteklih let in razlike pri postopkih uskupinjevanja posameznih let.

Čisti dobiček poslovnega leta znaša 77.255.420 € in je sestavljen iz bilančnega dobička obvladujoče družbe v višini 6.205.599 €, 67.382.603 € dobičkov in izgub odvisnih družb iz leta 2007, ki pripadajo obvladujoči družbi, in 3.667.218 €, ki predstavlja vključitev finančnih prihodkov iz preteklih let iz naslova prodaje finančnih naložb med družbami skupine, črpanje slabega imena in ostale vplive na skupinski poslovni izid v postopku uskupinjevanja.

Presežek iz prevrednotenja v višini 22.670.400 € je oblikovan v obvladujoči družbi v višini 21.839.790 € (izpeljani finančni inštrumenti za varovanje pred tveganjem) in v postopku uskupinjevanja v višini 830.610 €, kar predstavlja delež obvladujoče družbe v oblikovanju presežkov iz prevrednotenja v odvisnih družbah.

Uskupinjevalni popravek kapitala v višini - 433.309 € predstavlja tečajne razlike pri prevredbi postavk bilanc stanja in izkazov poslovnega izida odvisnih družb v tujini in tečajnih razlik ugotovljenih v postopku uskupinjevanja.

Kapital manjšinskih lastnikov se je v letu 2007 znižal za 61.033.898 € zaradi oddelitve in odkupa manjšinskih deležev s strani obvladujoče družbe in znaša 30.201.464 €.

Kapital odvisnih družb je v postopku uskupinjevanja izločen v višini 762.030.666 €.

Kapital skupine

v €			
CELOTNI KAPITAL	31. 12. 2007	31. 12. 2006 - PO POPRAVKU BISTVENE NAPAKE	31. 12. 2006
Osnovni kapital	29.558.789	4.824.807	4.824.807
Kapitalske rezerve	561.243.185	692.999.922	692.999.922
Druge rezerve iz dobička	138.319.123	123.162.670	123.162.670
Presežek iz prevrednotenja	22.670.400	8.507.732	8.507.732
Preneseni čisti poslovni izid	178.559.130	167.230.962	186.789.262
Čisti poslovni izid poslovnega leta	77.255.420	59.366.425	59.366.425
Uskupinjevalni popravek kapitala	(433.309)	5.591	5.591
Kapital manjšinskih lastnikov	30.201.464	85.631.243	91.235.362
Skupaj	1.037.374.202	1.141.729.352	1.166.891.771

Čisti poslovni izid skupine po preračunu kapitala

v €	
	2007
Čisti poslovni izid skupine	83.461.018
Poslovni izid po preračunu s pomočjo cen življenjskih potrebščin (5,6 % rast)	33.888.193

(12)

Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitev

95.148.216 €

Med rezervacijami so izkazane rezervacije, oblikovane in črpane v skladu z zakonodajo o invalidskih organizacijah, rezervacije za obveznosti iz prodajnih pogodb, rezervacije za zapiranje jame Škale in preostalega dela velenjskega odkopa ter rezervacije za nerešene odškodninske zahtevke iz tožb.

V letu 2007 so bile v odvisni družbi oblikovane za nazaj rezervacije za zapiralna dela preostalega dela velenjskega odkopa v višini 33.484.425 €, in sicer kot popravek bistvene napake z vplivom na preneseni poslovni izid skupine.

Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami so prikazane rezervacije iz prejetih državnih podpor za pridobitev osnovnih sredstev, ki so se v letu 2007 črpale za obračunano amortizacijo. V tej skupini so prikazane tudi rezervacije iz naslova pridobljenih emisijskih kuponov CO₂ in odstopljeni prispevki za invalide iz naslova oprostitve plačila prispevkov.

Gibanje rezervacij in dolgoročnih pasivnih časovnih razmejitev

v €								
POSTAVKA	STANJE 31. 12. 2006	POPRAVEK BISTVENE NAPAKE	ODEDELITEV	POVEČANJE (OBLIKOVANJE)	PORABA, SPROSTITEV	STANJE 31. 12. 2007	NAČRTOVANO OBLIKOVANJE	NAČRTOVANO ČRPANJE
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	13.328.877	0	(1.329.657)	1.884.826	(2.296.121)	11.587.925	0	0
Druge dolgoročne rezervacije	33.651.043	33.484.425	0	11.506.388	(7.913.365)	70.728.491	0	0
Dolgoročne pasivne časovne razmejitev	10.398.489	0	(862.093)	9.289.221	(5.993.817)	12.831.800	10.415.521	8.035.993
Skupaj	57.378.409	33.484.425	(2.191.750)	22.680.435	(16.203.303)	95.148.216	10.415.521	8.035.993

(13)

Dolgoročni dolgovi

244.554.162 €

Dolgoročne dolgove družb predstavljajo v glavnini dolgoročna posojila bank in obveznost obvladujoče družbe iz naslova vplačil podvižnikov (ki niso v skupini) za skupni podvig izgradnje HE na spodnji Savi.

Dolgoročna posojila so zavarovana z menicami, akceptnimi nalogi, garancijami, terjatvami oz. s poroštvo Republike Slovenije.

Posojila so najeta pri domačih in tujih bankah, obrestne mere pa se gibljejo v odvisnosti od vrste kredita, ročnosti in trenutka najema med 2,4 in 6,6 %. Med njimi so tudi posojila, ki zapadejo v plačilo v roku, daljšem od petih let, najkasneje 2017. Povečanje dolgoročnih posojil je rezultat najema novih posojil v štirih družbah in vključitve nove odvisne družbe v skupino. Podrobneje so dolgoročna posojila razkrita v letnih poročilih posameznih družb skupine.

Za del dolgoročnih dolgov v skupini so sklenjene pogodbe o obrestnih zamenjavah, s katerih se zmanjšuje tveganje rasti spremenljive obrestne mere.

Vse obveznosti iz dolgoročnih dolgov so poravnane v roku.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 39.960.823 € dolgoročnih poslovnih dolgov.

Roki zapadlosti dolgoročnih obveznosti

DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	ROK ZAPADLOSTI V PLAČILO			v €
	OD 1 DO 3 LETA	OD 3 DO 5 LET	NAD 5 LET	SKUPAJ
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	90.553.159	54.030.337	80.022.514	224.606.010
Dolgoročne finančne obveznosti do drugih	367	0	0	367
Dolgoročne poslovne obveznosti dobaviteljev	1.305.363	0	0	1.305.363
Dolgoročne poslovne obveznosti do drugih	18.330.863	6.780	304.779	18.642.422
Skupaj	110.189.752	54.037.117	80.327.293	244.554.162

(14)

Kratkoročni dolgovi

241.650.620 €

Vse kratkoročne finančne obveznosti so nezapadle in večinoma predstavljajo del dolgoročnih posojil, ki zapadejo v plačilo v letu dni po datumu bilance stanja. Zavarovane so z menicami, akceptnimi nalogi, garancijami, terjatvami oz. s poroštvom Republike Slovenije.

Obrestne mere za kratkoročna posojila se gibljejo med 4,7 in 5,9 %.

Podrobneje so kratkoročna posojila razkrita v letnih poročilih posameznih družb skupine.

Na dan bilance stanja je bilo zapadlih 62.778 € kratkoročnih poslovnih obveznosti.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih za 3.260.080 € kratkoročnih posojil in 136.587.382 € kratkoročnih poslovnih obveznosti.

Vrste kratkoročnih obveznosti

VRSTE KRATKOROČNIH OBVEZNOSTI	31. 12. 2007	31. 12. 2006
	v €	
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	82.457.908	43.499.508
Kratkoročne finančne obveznosti do drugih	87.177	484.539
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	123.352.275	105.975.819
Kratkoročne poslovne obveznosti do pridruženih družb	4.388	9.051
Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predumov	442.148	506.735
Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih	35.306.724	27.517.660
Skupaj	241.650.620	177.993.312

Roki zapadlosti kratkoročnih poslovnih obveznosti

KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI	RAZČLENITEV PO ZAPADLOSTI		SKUPAJ
	NEZAPADLE	ZAPADLE DO 3 MESECEV	
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	123.293.885	62.778	123.356.663
Kratkoročne obveznosti na podlagi predumov	442.148	0	442.148
Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih	35.306.724	0	35.306.724
Skupaj	159.042.757	62.778	159.105.535

(15)

Kratkoročne pasivne časovne razmejitve**9.824.463 €**

Glavnino kratkoročnih pasivnih časovnih razmejitev skupine predstavljajo vnaprej vračunani stroški za odvisne stroške električne energije, vračunani stroški za neizkoriščene dopuste in davek na dodano vrednost od danih predujmov.

V letu 2007 so bile v odvisni družbi za nazaj vkalkulirane obveznosti za neizkoriščene dopuste v višini 1.290.051 €, in sicer kot popravek bistvene napake z vplivom na preneseni poslovni izid.

V postopku uskupinjevanja so bile izločene oblikovane kratkoročne pasivne časovne razmejitve iz naslova vračunanih stroškov za emisijske kupone CO₂ v višini 3.072.550 € (330.228 € bo vključenih v skupinski izkaz poslovnega izida 2008, ker bo prihodek iz tega naslova v skupini izkazan v 2008, 2.742.322 € pa predstavlja prodajo kuponov znotraj skupine).

Gibanje kratkoročnih pasivnih časovnih razmejitev

POSTAVKA	STANJE 31. 12. 2006	POPRAVEK BISTVENE NAPAKE	ODDELITEV	POVEČANJE (OBLIKOVANJE)	PORABA, SPROSTITIV	TEČAJNE RAZLIKE	STANJE 31. 12. 2007
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški	7.481.560	1.290.051	(48.903)	39.775.595	(38.736.545)	(11.946)	9.749.812
Kratkoročno odloženi prihodki	14.956	0	(113)	78.623	(18.815)	0	74.651
Skupaj	7.496.516	1.290.051	(49.016)	39.854.218	(38.755.360)	(11.946)	9.824.463

5.7.2 Skupinski izkaz poslovnega izida**Splošno**

Informacije o podlagi za sestavitev skupinskega izkaza poslovnega izida in o posebnih računovodskih usmeritvah, izbranih in uporabljenih pri pomembnih poslih in drugih poslovnih dogodkih za skupino, so predstavljene v razkritjih posameznih pomembnih prihodkov in odhodkov.

Skupina sestavlja izkaz poslovnega izida po različici I iz SRS 25.

Prihodki**1.044.723.446 €**

Prihodke skupine sestavljajo poslovni, finančni in drugi prihodki.

Vrsta prihodkov

VRSTA PRIHODKOV	2007	2006
Poslovni prihodki	1.011.617.008	869.671.194
Finančni prihodki	32.301.850	7.930.633
Drugi prihodki	804.588	1.241.750
Skupaj prihodki	1.044.723.446	878.843.577

Poslovni prihodki**1.011.617.008 €**

Glavnino čistih prihodkov od prodaje predstavljajo prihodki iz naslova prodaje električne energije.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 633.245.522 € čistih prihodkov od prodaje in 1.357.389 € drugih poslovnih prihodkov.

Vrednost usredstvenih lastnih proizvodov in storitev se je v postopku uskupinjevanja povečala za 3.488.594 €, in sicer za vrednost prodaje opredmetenih osnovnih sredstev znotraj skupine.

V postopku uskupinjevanja so se drugi poslovni prihodki povečali za 1.317.629 €, kar predstavlja slabo ime iz naslova presežka knjigovodske vrednosti dolgoročnih finančnih naložb nad nabavno vrednostjo, pridobljenih v letu 2007 v obliki stvarnega vlozka.

Finančni prihodki
32.301.850 €

Med finančnimi prihodki so izkazane obresti danih depozitov in posojil, dividende in prihodki pri prodaji dolgoročnih finančnih naložb.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 543.516 € finančnih prihodkov iz naslova obresti posojil in ostalih poslov znotraj skupine ter vključenih 2.710.040 € finančnih prihodkov iz preteklih let, ki izhajajo iz prodaje finančne naložbe med družbama v skupini.

Drugi prihodki
804.588 €

Med drugimi prihodki v skupini so izkazane prejete odškodnine in subvencije.

Odseki**Čisti prihodki od prodaje po področnih odsekih**

	v €	
	2007	2006
Električna energija	953.578.530	779.192.635
Ostalo	28.754.791	62.871.415
Skupaj področni odseki	982.333.321	842.064.050

Čisti prihodki od prodaje po območnih odsekih

	v €	
	2007	2006
Domači trg	722.268.188	582.386.025
Tuji trg	260.065.133	259.678.025
Skupaj območni odseki	982.333.321	842.064.050

Odhodki
961.498.650 €

Odhodki skupine sestavljajo poslovni, finančni in drugi odhodki.

Vrsta odhodkov

	v €	
	2007	2006
Poslovni odhodki	945.117.205	776.256.694
Finančni odhodki	15.239.916	13.664.296
Drugi odhodki	1.141.529	1.207.737
Skupaj odhodki	961.498.650	791.128.727

Poslovni odhodki
945.117.205 €

V nabavni vrednosti prodanega blaga predstavlja glavnino nabavna cena električne energije namenjene trgovanju.

Med stroški materiala predstavljajo največje vrednosti stroški energije, energetskega goriva, materiala, specifičnega za posamezno vrsto proizvodnje, in nadomestnih delov.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih za 628.628.837 € nabavne vrednosti prodanega blaga in materiala.

Med stroški storitev predstavljajo glavnino stroški storitev, vezani na proizvodnjo, stroški vzdrževanja, stroški transportnih storitev in zavarovalne premije.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih za 1.325.703 € stroškov storitev.

Stroški dela zajemajo stroške plač in nadomestil, stroške socialnih zavarovanj, stroške dodatnih pokojninskih zavarovanj in druge stroške dela (prehrana na delu, prevoz na delo in z dela, regres za letni dopust, jubilejne nagrade, solidarnostne pomoči, odpravnine itd.). Med drugimi stroški dela je izkazan tudi davek na izplačane plače.

Večino odpisov vrednosti predstavlja amortizacija neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev.

Največji delež v prevrednotovalnih poslovnih odhodkih pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih predstavlja odpis neuporabnih, tehnološko neučinkovitih oz. ekonomsko zastaranih sredstev, pri prevrednotovalnih poslovnih odhodkih pri obratnih sredstvih pa oblikovanje popravkov vrednosti terjatev.

Družbe v skupini uporabljajo tako pri neopredmetenih kot opredmetenih osnovnih sredstvih metodo enakomernega časovnega amortiziranja. Sredstva se amortizirajo posamično na podlagi predvidene dobe koristnosti.

Za opredmetena osnovna sredstva, pridobljena z državnimi dotacijami oz. brezplačno, se amortizacija obračunava posebej in se za njen znesek črpajo dolgoročne pasivne časovne razmejitev in izkazujejo drugi poslovni prihodki.

Amortizacijske stopnje neopredmetenih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev skupine	
VRSTA SREDSTEV	AMORTIZACIJSKA STOPNJA
Zgradbe	0,75 - 11,33 %
Proizvajalna oprema	0,74 - 33,33 %
Druga oprema	3,34 - 33,3 %
Računalniška oprema	33,33 - 50 %
Neopredmetena sredstva	4,56 - 33,33 %

Za istovrstna opredmetena osnovna sredstva v skupini se uporabljajo podobne amortizacijske stopnje, medtem ko se pri proizvodni opremi uporabljajo v posamezni družbi amortizacijske stopnje, primerne za dejavnost, ki jo družba opravlja.

Druge poslovne odhodke sestavljajo koncesijski prispevek državi, prispevki za stavbna zemljišča, nadomestilo za omejeno rabo prostora, vodni prispevek, izdatki za varstvo okolja, oblikovanje rezervacij, štipendije in donacije.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 1.058.523 € drugih poslovnih odhodkov med družbami v skupini.

Finančni odhodki

15.239.916 €

Med finančnimi odhodki predstavljajo glavnino obresti dolgoročnih in kratkoročnih posojil ter negativne tečajne razlike iz poslovnih obveznosti.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 284.319 € finančnih odhodkov iz naslova obresti od posojil.

Drugi odhodki

1.141.529 €

Med drugimi odhodki so v glavnini izkazane odškodnine.

Pregled stroškov po funkcionalnih skupinah		
	v €	
FUNKCIONALNE SKUPINE	2007	2006
Nabavna vred. prod. blaga oz. proizv. stroški prod. količin	844.851.228	691.957.357
Stroški prodajanja	11.226.747	12.220.986
Stroški splošnih dejavnosti	78.789.959	65.548.928

Davek od dohodkov pravnih oseb 8.749.121 €

Za leto 2007 je obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb v Sloveniji izkazalo pet družb v skupini, v tujini pa štiri družbe od petih. Ostale družbe niso ugotovile osnove za njegovo plačilo zaradi uveljavljanja olajšav oz. črpanja davčnih izgub.

Družbe skupine imajo konec leta 2007 neizkoriščene davčne izgube v višini 84.380.047 €, od tega sta dve družbi iz tega naslova oblikovali terjatev za odloženi davek v skupni višini 11.376.439 €. Ostale družbe terjatev za odloženi davek iz naslova davčnih izgub niso oblikovale, ker ne morejo z zadostno verjetnostjo zagotoviti, da bo v prihodnosti na razpolago dovolj obdavčljivih dobičkov za koriščenje davčnih izgub.

Odloženi davki (9.596.066 €)

Odloženi davki se nanašajo na terjatve za odloženi davek, ki so pripoznane v višini verjetnega razpoložljivega dobička, v breme katerega jih bo v prihodnosti mogoče uporabiti. Odložene terjatve so znižane za znesek, za katerega ni več verjetno, da bo mogoče uveljaviti davčno priznane odhodke oz. so bili odhodki vključeni v davčne izkaze tekočega leta. Znesek 9.596.066 € predstavlja oblikovanje terjatev za odloženi davek v letu 2007, ki vpliva na poslovni izid skupine.

Čisti dobiček 84.071.741 €

Čisti dobiček predstavlja čisti dobiček obvladujoče družbe v višini 12.411.197 €, delež družb skupine v čistem dobičku odvisnih družb v višini 67.382.603 €, čisti dobiček iz naslova porabe slabega imena in ostalih vplivov na konsolidiran poslovni izid v postopku konsolidacije v višini 3.667.218 € ter čisti dobiček manjšinskih lastnikov v višini 610.723 €.

Poslovni izid skupine

	v €	
VRSTA POSLOVNEGA IZIDA	2007	2006
Kosmati donos iz poslovanja	1.011.617.008	869.671.194
Poslovni izid iz poslovanja	66.499.803	93.414.500
Poslovni izid iz rednega delovanja	83.561.737	87.680.837
Poslovni izid zunaj rednega delovanja	(336.941)	34.013
Celotni poslovni izid	83.224.796	87.714.850
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	84.071.741	77.648.113
- od tega večinski lastnik	83.461.018	76.737.280
- od tega manjšinski lastnik	610.723	910.833

5.7.3 Skupinski izkaz denarnih tokov

Splošno

V skupinskem izkazu denarnih tokov so prikazane spremembe stanja denarnih sredstev za poslovno leto.

Denarna sredstva skupine so gotovina, knjižni denar na transakcijskih računih in depoziti na odpoklic.

Skupina sestavlja izkaz finančnega izida po posredni metodi (različica II – SRS 26.9).

Podatki v skupinskem izkazu denarnih tokov so dobljeni iz izkazov denarnih tokov družb v skupini, z upoštevanjem izločanja v postopku konsolidacije.

Začetno stanje denarnih sredstev v letu 2007 se razlikuje od končnega stanja leta 2006 zaradi vključitve in izključitve (oddelitev) družb v skupino.

Denarni tokovi

v €		
VRSTE DENARNIH TOKOV	2007	2006
Denarni tokovi pri poslovanju	118.254.485	156.400.388
Denarni tokovi pri naložbenju	(219.727.895)	(134.815.444)
Denarni tokovi pri financiranju	109.504.411	(22.151.977)
Denarni izid v obdobju	8.031.001	(567.033)

5.7.4 Skupinski izkaz gibanja kapitala

Splošno

V skupinskem izkazu gibanja kapitala so prikazane spremembe sestavin kapitala v poslovnem letu.

Metoda

Skupinski izkaz gibanja kapitala je sestavljen po različici I iz SRS 27.2.

Bilančni dobiček se na ravni skupine ne ugotavlja.

Bistvena napaka

Spremembe v računovodskih izkazih odvisne družbe zaradi popravka bistvene napake so prikazane v izkazu gibanja kapitala za leto 2006, in sicer za vrstico začetnega stanja ter vplivajo na znižanje prenesenega poslovnega izida v višini 25.162.419 €, in sicer:

- skupine v višini 19.558.300 € in
- manjšinskih lastnikov v višini 5.604.119 €.

Oddelitev

Ob oddelitvi se je kapital skupine znižal za:

- kapitalske rezerve v višini 131.756.737 €,
- presežek iz prevrednotenja v višini 19.352 € in
- preneseni poslovni izid (dobički oddeljenih družb) v višini 29.434.985 €.

Zaradi oddelitve se je znižal tudi kapital manjšinskih lastnikov v višini 30.357.828 €.

Premiki v kapital

Premiki v kapital so bili v letu 2007 izkazani v višini 140.457.016 €.

Kapital skupine brez manjšinskih lastnikov se je spremenil za 134.122.270 €, in sicer:

- povečal zaradi dokapitalizacije obvladujoče družbe v višini 24.733.982 €,
- povečal za čisti poslovni izid skupine v višini 83.461.018 €,
- znižal za preneseni poslovni izid skupine v višini 969.690 € iz naslova vkalkuliranja stroškov za neizkoriščene dopuste v nekaterih odvisnih družbah,
- znižal za uskupinjevalni popravek kapitala v višini 438.900 € iz naslova tečajnih razlik pri odvisnih družbah v tujini,
- povečal za presežek iz prevrednotenja v višini 27.335.860 €, od katerega 26.836.141 € izkazuje obvladujoča družba (pozitivni rezultati iz standardiziranih rokovnih pogodb za varovanje pred tveganjem in poštena vrednost obrestnih zamenjav), 499.719 € pa je delež obvladujoče družbe v presežku iz prevrednotenja oblikovanem v odvisnih družbah.

Kapital manjšinskih lastnikov se je spremenil za 6.334.746 €, in sicer:

- povečal za 5.984.297 € zaradi vključitve nove družbe v skupino in oddelitve družbe, ki ima delež v drugi odvisni družbi,
- povečal za čisti poslovni izid skupine v višini 610.723 €,
- povečal za presežek iz prevrednotenja oblikovanem v družbah skupine v višini 19.548 € in

Premiki v kapitalu

- znižal za preneseni poslovni izid v višini 279.822 € iz naslova vkalkuliranih stroškov za neizkoriščene dopuste v nekaterih odvisnih družbah.

Premiki v kapitalu v višini 15.424.580 € predstavljajo:

- razporeditev dela bilančnega dobička obvladujoče družbe leta 2006 (sklep skupščine) v višini 8.950.855 € med druge rezerve iz dobička,
- razporeditev polovice čistega dobička obvladujoče družbe tekočega leta (sklep nadzornega sveta na predlog posloводства) v višini 6.205.598 € med druge rezerve iz dobička,
- pokrivanje izgube odvisne družbe iz presežka iz prevrednotenja v višini 268.127 €.

Premiki iz kapitala

Premiki iz kapitala znašajo 53.243.264 €.

Znižanje kapitala skupine brez manjšinskih lastnikov v višini 21.836.567 € predstavlja:

- izplačilo dela bilančnega dobička obvladujoče družbe iz leta 2006 v višini 8.950.854 €,
- znižanje presežka iz prevrednotenja obvladujoče družbe v zvezi s standardiziranimi rokavnimi pogodbami za varovanje pred tveganjem v višini 12.885.713 € (negativni rezultati iz standardiziranih rokavnih pogodb v višini 26.163.747 € in prenos zaključenih standardiziranih rokavnih pogodb med poslovne odhodke v višini 13.278.034 €).

Znižanje kapitala manjšinskih lastnikov v višini 31.406.697 € predstavlja vrednost pri prodaji oz. dokapitalizaciji deležev v dveh odvisnih družbah obvladujoči družbi.

5.7.5 Druga pojasnila

Prejemki članov poslovdstev in uprav ter zaposlenih, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb

Prejemki članov poslovdstev in uprav ter zaposlenih, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb, vključujejo:

- bruto prejemke, ki so vsebovani v obvestilu za napoved dohodnine,
- premije za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje,
- druge prejemke.

Prejemki članov nadzornega sveta

Prejemki članov nadzornega sveta vključujejo:

- bruto sejnine s potnimi stroški.

Člani uprav in poslovdstev, zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb, in člani nadzornih svetov družb skupine v letu 2007 od družb v skupini niso prejeli deležev v dobičku po sklepu skupščin, niti jim družbe niso odobrile predujmov, novih posojil ali poroštev.

Do naštetih skupin oseb družbe v skupini konec leta 2007 ne izkazujejo terjatev iz posojil in terjatev iz poslovanja.

Prejemki posameznih skupin oseb

	v €	
SKUPINE OSEB	2007	2006
Člani poslovdstev in uprav	998.798	1.070.977
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb	4.167.985	3.510.787
Člani nadzornih svetov	202.535	80.170

Terjatve iz naslova posojil do posameznih skupin oseb

	v €	
SKUPINE OSEB	31. 12. 2007	31. 12. 2006*
Člani poslovdstev in uprav	0	0
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb	0	9.176
Člani nadzornih svetov	0	0

* Stanje posojil brez posojil po Stanovanjskem zakonu (UL RS 18/91).

Terjatve iz poslovanja do posameznih skupin oseb

	v €	
SKUPINE OSEB	31. 12. 2007	31. 12. 2006
Člani poslovdstev in uprav	0	88
Notranji lastniki	0	0
Člani nadzornih svetov	0	0

Zneski, porabljeni za revidiranje in davčno svetovanje

Za revidiranje letnih poročil družb skupine HSE in storitve davčnega svetovanja je bilo v letu 2007 porabljeno 283.887 €.

Zneski, porabljeni za revidiranje in davčno svetovanje

	v €	
VRSTA STORITVE	2007	2006
Revidiranje letnih poročil družb skupine HSE	200.606	153.251
Druge storitve revidiranja	0	144.454
Storitve davčnega svetovanja	83.281	73.961

Poslovni dogodki po dnevu skupinske bilance stanja

Poslovni dogodki po dnevu skupinske bilance stanja so razkriti v poslovnem poročilu, drugih pomembnih poslovnih dogodkov pa ni bilo.

5.8. Računovodski kazalniki skupine HSE⁸

Stopnja lastniškosti financiranja

	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Obveznosti do virov sredstev	1.628.551.663	1.567.954.113
2. Kapital	1.037.374.202	1.141.729.352
Stopnja lastniškosti financiranja = 2 / 1	63,70	72,82

Konec leta 2007 predstavlja kapital skupine skoraj 64 % vseh obveznosti do virov sredstev. Glede na stanje konec leta 2006 se je stopnja lastniškosti financiranja znižala zaradi nižjega kapitala (predvsem zaradi oddelitve SEL in TEB) ter zaradi povečanja finančnih obveznosti do bank.

Stopnja dolgoročnosti financiranja

	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Kapital	1.037.374.202	1.141.729.352
2. Dolgoročne obveznosti	244.554.162	148.582.048
3. Rezervacije in dolgoročne PČR	95.148.216	90.862.834
4. Skupaj (1 + 2 + 3)	1.377.076.580	1.381.174.234
5. Obveznosti do virov sredstev	1.628.551.663	1.567.954.113
Stopnja dolgoročnosti financiranja = 4 / 5	84,56	88,09

Skupina je 85 % svojih sredstev financirala z dolgoročnimi viri in 15 % s kratkoročnimi viri. Stopnja dolgoročnosti financiranja se je glede na enako obdobje preteklega leta znižala za tri odstotne točke.

Stopnja osnovnosti investiranja

	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Opredmetena osnovna sredstva	1.189.336.408	1.224.036.254
2. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	27.874.726	21.529.043
3. Skupaj osnovna sr. po neodpisani vrednosti (1 + 2)	1.217.211.134	1.245.565.297
4. Sredstva	1.628.551.663	1.567.954.113
Stopnja osnovnosti investiranja = 3 / 4	74,74	79,44

Konec leta 2007 je imela skupina 75 % delež opredmetenih osnovnih sredstev, neopredmetenih sredstev ter dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev. Delež je glede konec leta 2006 nižji predvsem zaradi oddelitve SEL in TEB.

Stopnja dolgoročnosti investiranja

	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Opredmetena osnovna sredstva	1.189.336.408	1.224.036.254
2. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	27.874.726	21.529.043
3. Naložbene nepremičnine	936.992	0
4. Dolgoročne finančne naložbe	49.870.537	5.630.626
5. Dolgoročne poslovne terjatve	692.280	3.911.204
6. Skupaj (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	1.268.710.943	1.255.107.127
7. Sredstva	1.628.551.663	1.567.954.113
Stopnja dolgoročnosti investiranja = 6 / 7	77,90	80,05

Vsa dolgoročna sredstva skupine predstavljajo 78 % celotnih sredstev skupine. Vrednost kazalnika se je glede na konec leta 2006 zaradi povečanja kratkoročnih sredstev znižala.

⁸ Podatki na dan 31. 12. 2006 so z upoštevanimi popravki računovodskih izkazov zaradi ugotovljene bistvene napake iz preteklih let.

Koeficient kapitalske pokritosti osn. sr.

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Kapital	1.037.374.202	1.141.729.352
2. Opredmetena osnovna sredstva	1.189.336.408	1.224.036.254
3. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	27.874.726	21.529.043
4. Skupaj osnovna sr. po neodpisani vrednosti (2 + 3)	1.217.211.134	1.245.565.297
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sr. = 1 / 4	0,85	0,92

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev skupine, ki kaže na razmerje med kapitalom in osnovnimi, neopredmetenimi sredstvi ter dolgoročnimi aktivnimi časovnimi razmejitvami, je konec leta 2007 znašal 0,9, kar pomeni, da se je s kapitalom financirala glavnina najbolj nelikvidnih sredstev skupine.

Koef. neposredne pokritosti kratk. obv. (hitri koef.)

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Denarna sredstva	15.297.292	5.944.016
2. Kratkoročne finančne naložbe	103.505.751	129.103.835
3. Skupaj likvidna sredstva (1 + 2)	118.803.043	135.047.851
4. Kratkoročne obveznosti	241.650.620	177.993.312
Koef. neposredne pokritosti kratk. obv. (hitri koef.) = 3 / 4	0,49	0,76

Hitri koeficient kaže razmerje med likvidnimi sredstvi in kratkoročnimi dolgovi. Konec leta 2007 je znašal 0,5, kar pomeni, da je skupina z likvidnimi sredstvi pokrila samo polovico svojih kratkoročnih obveznosti.

Koeficient pospešene pokritosti kratk. obveznosti (pospešeni koef.)

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Denarna sredstva	15.297.292	5.944.016
2. Kratkoročne finančne naložbe	103.505.751	129.103.835
3. Kratkoročne poslovne terjatve	180.592.264	129.526.393
4. Skupaj (1 + 2 + 3)	299.395.307	264.574.244
5. Kratkoročne obveznosti	241.650.620	177.993.312
Koeficient pospešene pokritosti kratk. obveznosti = 4 / 5	1,24	1,49

Pospešeni koeficient je konec leta 2007 znašal 1,2, kar pomeni, da je skupina poleg zalog dolgoročno financirala tudi druga kratkoročna sredstva.

Koeficient kratk. pokritosti kratk. obv. (kratkoročni koeficient)

	v €	
	31. 12. 2007	31. 12. 2006
1. Kratkoročna sredstva	328.928.916	294.237.358
2. Kratkoročne AČR	6.944.133	4.218.073
3. Skupaj (1 + 2)	335.873.049	298.455.431
4. Kratkoročne obveznosti	241.650.620	177.993.312
Koeficient kratk. pokritosti kratk. obv. (kratk. koef.) = 3 / 4	1,39	1,68

Kratkoročni koeficient je konec leta 2007 znašal 1,4, kar kaže na dobro plačilno sposobnost skupine, saj je le-ta s svojimi kratkoročnimi sredstvi pokrila celotne kratkoročne obveznosti.

Koeficient gospodarnosti poslovanja

	v €	
	2007	2006
1. Poslovni prihodki	1.011.617.008	869.671.194
2. Stroški blaga, materiala in storitev	681.696.549	531.115.991
3. Stroški dela	123.900.511	128.984.736
4. Odpisi vrednosti	96.561.644	81.075.513
5. Drugi poslovni odhodki	42.958.501	35.080.454
6. Skupaj poslovni odhodki (2 + 3 + 4 + 5)	945.117.205	776.256.694
Koeficient gospodarnosti poslovanja = 1 / 6	1,07	1,12

V letu 2007 je skupina ustvarila za 7 % več poslovnih prihodkov kot so znašali poslovni odhodki. Ker je bila rast odhodkov višja od rasti prihodkov, je vrednost kazalnika glede na leto 2006 nižja za 4 %.

Koeficient čist dobičkonosnosti kapitala

	v €	
	2007	2006
1. Čisti dobiček obračunskega obdobja	84.071.741	77.648.113
2. Povprečni kapital	1.102.132.987	1.094.174.871
Koeficient čist dobičkonosnosti kapitala = 1 / 2	0,08	0,07

Skupina je v letu 2007 ustvarila na 100 € vloženega kapitala 8 € čistega dobička. Vrednost kazalnika se je glede na leto 2006 predvsem zaradi višjega čistega dobička skupine povečala za 7 %.



**ZAMENJAM kroglo za prerokovanje
za kroglo za balinanje.**

Res nima smisla, da se mi še praši na pisarniški mizi. Natančno namreč vem, kaj se bo zgodilo. V našem poslu je tako, da določeni ukrepi prinesejo določene poslovne rezultate. Nič ni prepuščeno naključju ali čarovnijam.

*Ponudbe pod: **Dam-daš***

06

KONTAKTNI PODATKI

6. KONTAKTNI PODATKI

Holding Slovenske elektrarne d.o.o.

Naslov	Koprska ulica 92
	1000 Ljubljana
	Slovenija
Telefon	01 47 04 100
Faks	01 47 04 101
E – pošta	hse@hse.si ; info@hse.si
Spletna stran	www.hse.si

Dravske elektrarne Maribor d.o.o.

Naslov	Obrežna 170
	2000 Maribor
	Slovenija
Telefon	02 300 50 00
Faks	02 300 56 55
E – pošta	dem@dem.si
Spletna stran	www.dem.si

Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.

Naslov	Erjavčeva ulica 20
	5000 Nova Gorica
	Slovenija
Telefon	05 339 63 10
Faks	05 339 61 15
E – pošta	seng@seng.si
Spletna stran	www.seng.si

Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.

Naslov	Cesta Lole Ribarja 18
	3325 Šoštanj
	Slovenija
Telefon	03 899 31 00
Faks	03 899 34 85
E – pošta	info@te-sostanj.si
Spletna stran	www.te-sostanj.si

Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.

Naslov	Ob železnici 27
	1420 Trbovlje
	Slovenija
Telefon	03 56 51 200
Faks	03 56 51 232
E – pošta	info@tet.si
Spletna stran	www.tet.si

Premogovnik Velenje d.d.

Naslov	Partizanska cesta 78
	3320 Velenje
	Slovenija
Telefon	03 899 61 00
Faks	03 586 91 31
E – pošta	info@rlv.si
Spletna stran	www.rlv.si

HSE Invest d.o.o.

Naslov	Obrežna ulica 170a
	2000 Maribor
	Slovenija
Telefon	02 300 58 92
Faks	02 300 58 99
E – pošta	info@hse-invest.si
Spletna stran	www.hse-invest.si

Plinsko parna elektrarna d.o.o., Kidričevo

Naslov	Tovarniška cesta 10
	2325 Kidričevo
	Slovenija
Telefon	02 799 51 20
Faks	02 799 41 03
E – pošta	brane.kozuh@talum.si
Spletna stran	/

HSE Italia S.r.l.

Naslov	Via Roma 20
	34170 Gorizica
	Italija
Telefon	+ 39 0481 537 386
Faks	+ 39 0481 536 667
E – pošta	hse.italia@hse.si
Spletna stran	/

HSE Balkan Energy d.o.o.

Naslov	Bulevar Mihaila Pupina 117
	11000 Beograd
	Srbija
Telefon	+ 381 11 3445 384
Faks	+ 381 11 3445 398
E – pošta	hse_beograd@hse.si
Spletna stran	/

HSE Hungary Kft.

Naslov	Károlyi Mihály u. 12
	1053 Budapest
	Madžarska
Telefon	+ 36 1 486 2200
Faks	+ 36 1 486 2201
E – pošta	hse.hungary@hse.si
Spletna stran	/

HSE Adria d.o.o.

Naslov	Miramarska 24
	10 000 Zagreb
	Hrvaška
Telefon	+ 385 16 177 010
Faks	+ 385 16 177 010
E – pošta	hse.adria@hse.si
Spletna stran	/

HSE Bulgaria EOOD

Naslov	37 Fridtjof Nansen Street
	Sredetz Region
	Sofia 1142
	Bolgarija
Telefon	+ 359 2 9697 300
Faks	+ 359 2 9805 340
E – pošta	hse.bulgaria@hse.si
Spletna stran	/

Toplofikatsia-Ruse EAD

Naslov	TEC-Iztok Street
	7009 Rousse
	Bolgarija
Telefon	+ 359 82 88 33 11, + 359 82 84 19 05
Faks	+ 359 82 84 40 68
E – pošta	tecruz@toplo-ruse.com , toplo@toplo-ruse.com
Spletna stran	www.toplo-ruse.com

Podružnica HSE Praga

Naslov	Myslikova 28
	121 02 Praha 2
	Republika Češka
Telefon	+ 420 224 920 607
Faks	+ 420 224 915 866
E – pošta	hse.praha@hse.si
Spletna stran	/

Predstavništvo HSE Bograd

Naslov	Bulevar Mihaila Pupina 117
	11000 Beograd
	Srbija
Telefon	+ 381 11 3445 384
Faks	+ 381 11 3445 398
E – pošta	hse_begrad@hse.si
Spletna stran	/

Predstavništvo HSE Bukarešta

Naslov	Str. Economu Cezărescu nr. 31B
	RO-060754, sector 6, Bucharest
	Romunija
Telefon	/
Faks	/
E – pošta	info@hse.si
Spletna stran	/

Pomen kratic

AHP	Avstrijske dravske elektrarne
BDP	Bruto domači proizvod
CCS	Zajetje in skladiščenje ogljika
CV	Center vodenja
ČHE	Črpalna hidroelektrarna
DEM	Dravske elektrarne Maribor d.o.o.
DLN	Državni lokacijski načrt
DPN	Državni prostorski načrt
EE	Električna energija
EES	Elektroenergetski sistem
EEEX	Evropska borza z električno energijo v Leipzigu
EFET	Generalna pogodba za trgovanje z električno energijo
EIB	Evropska investicijska banka
ELES	Elektro – Slovenija d.o.o.
EMU	Ekonomska in monetarna unija
E - OVE	Energija iz obnovljivih virov energije
EU	Evropska unija
EURIBOR	Evro medbančna ponujena mera
EZ	Energetski zakon
€	Evro
HE	Hidroelektrarna
HESS	Hidroelektrarne na spodnji Savi d.o.o.
HSE	Holding Slovenske elektrarne d.o.o.
IS	Informacijski sistem
ISO	Mednarodna organizacija za standardizacijo
IT	Informacijska tehnologija
ITIL	Metoda dobre prakse upravljanja storitev IT
MF	Ministrstvo za finance
mHE	Male hidroelektrarne
MOP	Ministrstvo za okolje in prostor
NDS	Neopredmetena dolgoročna sredstva
NEK	Nuklearna elektrarna Krško d.o.o.
NS	Nadzorni svet
ODOS	Elektronski dokumentni sistem
OHSAS	Sistem vodenja poklicnega zdravja in varstva pri delu
OOS	Opredmetena osnovna sredstva
OVE	Obnovljivi viri energije
PE	Poslovna enota
PGD	Projekt za pridobitev gradbenega dovoljenja
PoI	Potrdilo o izvoru
PV	Premogovnik Velenje d.d.
PZI	Projekt za izvedbo
RECS	Sistem certifikatov za energijo iz obnovljivih virov
RS	Republika Slovenija
RTP	Razdelilna transformatorska postaja
SDE	Sindikat delavcev dejavnosti energetike Slovenije
SEL	Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.

SENG	Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.
SPESS	Sindikat pridobivanja energetskih surovin Slovenije
SRS	Slovenski računovodski standardi
SURS	Statistični urad Republike Slovenije
TE	Termoelektrarna
TEB	Termoelektrarna Brestanica d.o.o.
TEŠ	Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.
TET	Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.
TK	Telekomunikacije
UMAR	Urad Republike Slovenije za makroekonomske analize in razvoj
ZEPP	Slovenska tehnološka platforma ZEP
ZGD	Zakon o gospodarskih družbah
ZSSS	Zveza svobodnih sindikatov Slovenije

