



LETNO POROČILO DRUŽBE IN SKUPINE HSE 2006

LETNO POROČILO
DRUŽBE IN SKUPINE HSE
2006

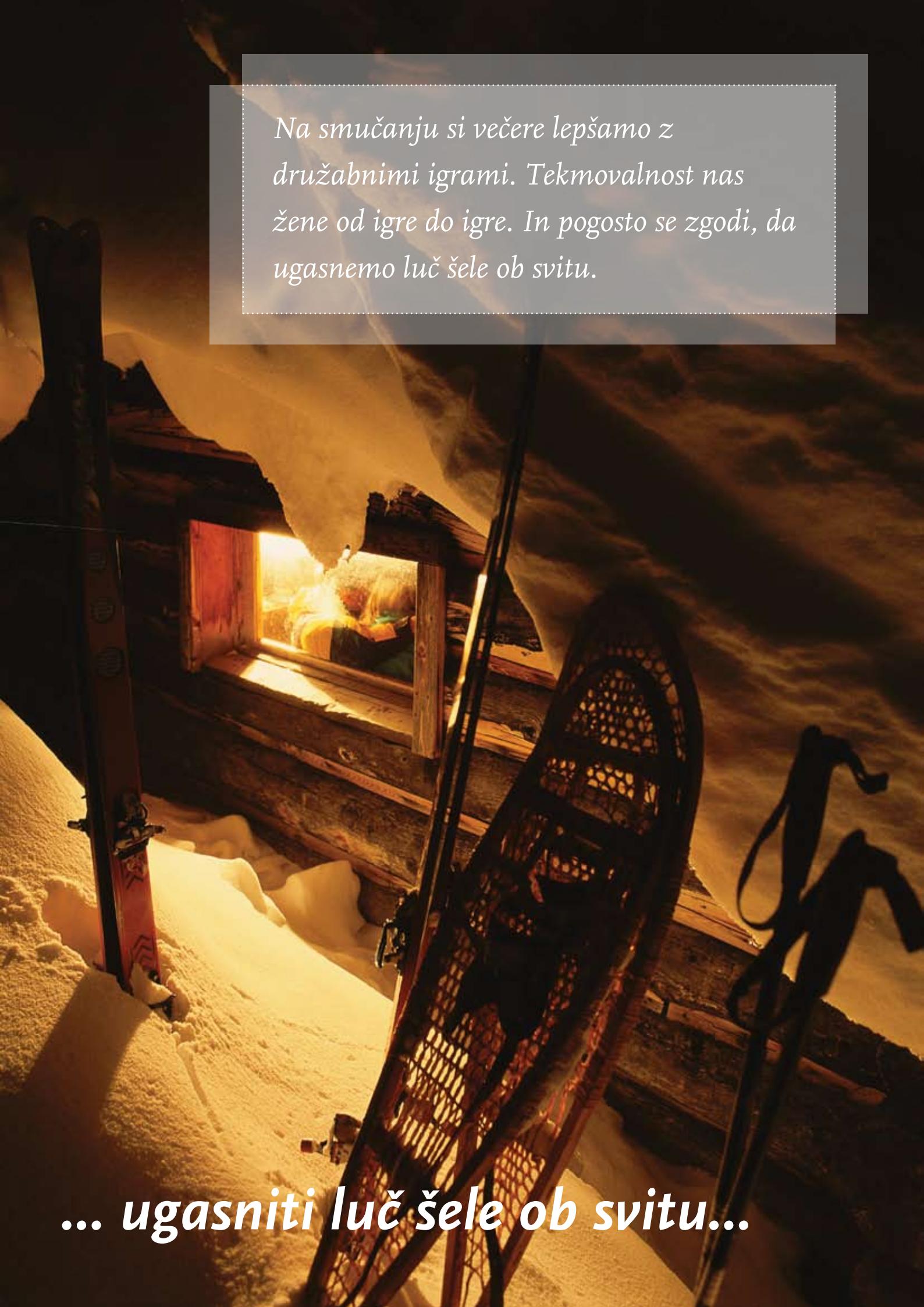


KAZALO

1	UVOD	7
1.1	Ključni Podatki	8
1.2	Finančni Poudarki	9
1.3	Ostali Poudarki	11
1.4	Izjava O Upravljanju Družbe	12
1.5	Pismo Generalnega Direktorja	14
1.6	Poročilo Nadzornega Sveta	16
1.7	Kronologija Pomembnejših Dogodkov Skupine Hse V Letu 2006	20
2	POSLOVNO POROČILO	25
2.1	Obvladujoča Družba Hse	26
2.2	Predstavitev Skupine Hse	30
2.3	Poslovna Politika Skupine Hse	42
2.4	Politika Sistema Vodenja Kakovosti	45
2.5	Tržni Položaj	48
2.6	Prodaja In Kupci	55
2.7	Nabava In Dobavitelji	57
2.8	Naložbe	60
2.9	Informatika	67
2.10	Finančno Poslovanje	68
2.11	Upravljanje S Tveganji	70
2.12	Komuniciranje Z Javnostmi	75
2.13	Raziskave In Razvoj	76
2.14	Načrti Za Prihodnost	78
2.15	Pomembni Dogodki Po Koncu Poslovnega Leta	79
3	POROČILO O DRUŽBENI ODGOVORNOSTI	83
3.1	Odgovornost Do Zaposlenih	84
3.2	Odgovornost Do Naravnega Okolja	89
3.3	Odgovornost Do Širše Družbene Skupnosti	91

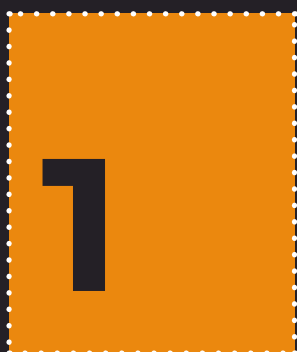


4	RAČUNOVODSKO POROČILO DRUŽBE HSE D.O.O.	93
4.1	Uvodna Pojasnila	94
4.2	Izjava Generalnega Direktorja	99
4.3	Revizorjevo Poročilo	100
4.4	Bilanca Stanja	101
4.5	Izkaz Poslovnega Izida	103
4.6	Izkaz Denarnih Tokov	104
4.7	Izkaz Gibanja Kapitala	105
4.8	Pojasnila K Računovodskim Izkazom	106
4.9	Računovodski Kazalniki Obvladujoče Družbe V ooo Sit	134
5	RAČUNOVODSKO POROČILO SKUPINE HSE	139
5.1	Uvodna Pojasnila	140
5.2	Revizorjevo Poročilo	147
5.3	Skupinska Bilanca Stanja	148
5.4	Skupinski Izkaz Poslovnega Izida	150
5.5	Skupinski Izkaz Denarnih Tokov	151
5.6	Skupinski Izkaz Gibanja Kapitala	152
5.7	Pojasnila K Računovodskim Izkazom	154
5.8	Računovodski Kazalniki Skupine Hse V ooo Sit	173
6	KONTAKTNI PODATKI	177
	<i>KRATICE</i>	182

A photograph of a snowy mountain landscape at night. In the center, a small wooden cabin with a warm, yellow light emanating from its window is partially buried in snow. To the left, a pair of skis and ski poles are stuck in the snow. In the foreground, a pair of wooden snowshoes is visible. The background shows a dark, snowy mountain slope under a night sky. The text is overlaid on a semi-transparent grey box in the upper part of the image.

*Na smučanju si večere lepšamo z
družabnimi igrami. Tekmovalnost nas
žene od igre do igre. In pogosto se zgodi, da
ugasnemo luč šele ob svitu.*

... ugasniti luč šele ob svitu...



UVOD

2006

1.1 KLJUČNI PODATKI

Poslovanje skupine HSE je bilo v letu 2006 uspešno, zastavljeni cilji so bili doseženi ali celo preseženi.

HSE je, kot vsa leta doslej, tudi v letu 2006 ohranil vlogo vodilnega proizvajalca in trgovca z električno energijo v Sloveniji ter skrbel za njeno varno in zanesljivo oskrbo po konkurenčnih cenah. Trgovalne količine še naprej rastejo, bistveno pa se je povečala tudi prisotnost na tujih trgih.

Leto 2006 je zaznamovalo tudi odprtje HE Boštanj, prve v verigi novih HE na spodnji Savi.

Poslovna rezultata družbe in skupine HSE sta boljša od lanskih in načrtovanih za leto 2006.

Skupina HSE

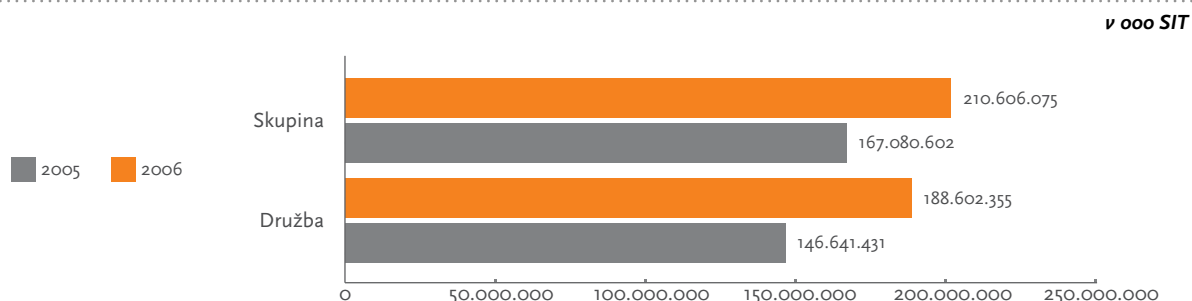
	2006	2005	IND06/05
Čisti prihodki od prodaje v 000 SIT	201.792.229	158.476.894	127
Prihodki v 000 SIT	210.606.075	167.080.602	126
EBIT v 000 SIT	22.385.851	14.992.091	149
EBITDA v 000 SIT	40.802.932	32.697.674	125
Čisti dobiček v 000 SIT	18.607.594	14.414.704	129
Sredstva v 000 SIT	373.441.091	357.853.560	104
Kapital v 000 SIT	279.633.944	250.744.708	112
Denarni tok iz poslovanja v 000 SIT	37.479.789	30.151.140	124
Dodana vrednost v 000 SIT	72.724.689	64.877.227	112
Proizvedena električna energija v GWh	6.961	6.771	103
Prodana električna energija v GWh	16.088	14.364	112
Število zaposlenih na dan 31.12	4.316	4.899	88
Število družb v skupini na dan 31.12	27	24	113

Družba HSE

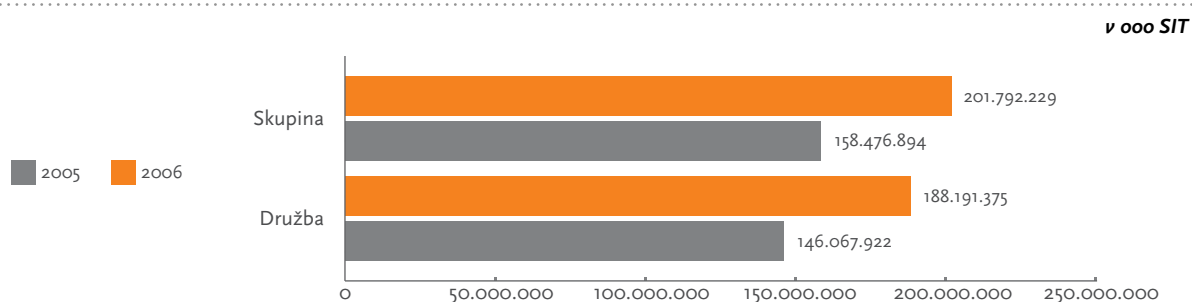
	2006	2005	IND06/05
Čisti prihodki od prodaje v 000 SIT	188.191.375	146.067.922	129
Prihodki v 000 SIT	188.602.355	146.641.431	129
EBIT v 000 SIT	12.042.273	7.022.273	171
EBITDA v 000 SIT	12.396.344	7.229.549	171
Čisti dobiček v 000 SIT	8.651.076	7.034.166	123
Sredstva v 000 SIT	260.563.063	256.902.085	101
Kapital v 000 SIT	202.926.629	213.457.106	95
Denarni tok iz poslovanja v 000 SIT	16.370.829	8.447.482	194
Dodana vrednost v 000 SIT	13.604.692	8.317.904	164
Prodana električna energija v GWh	16.318	14.645	111
Število zaposlenih na dan 31.12	97	90	108

1.2 FINANČNI POUDARKI

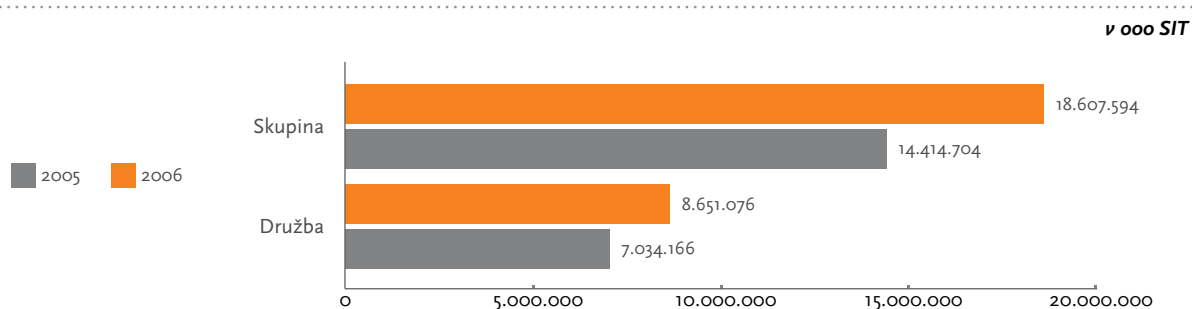
Celotni prihodki



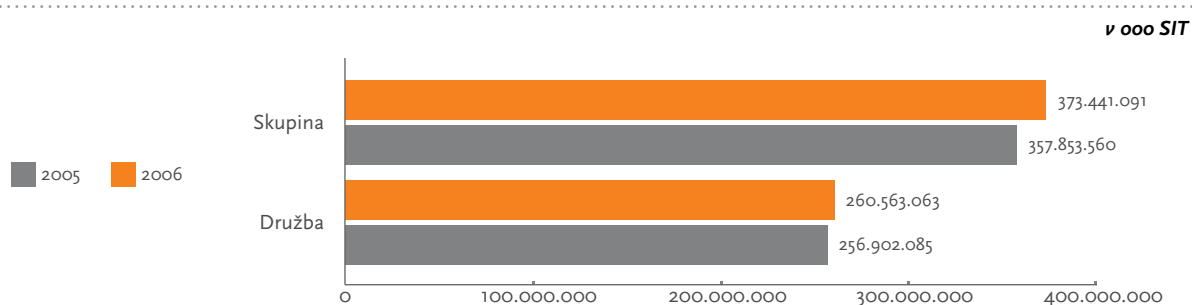
Čisti prihodki od prodaje



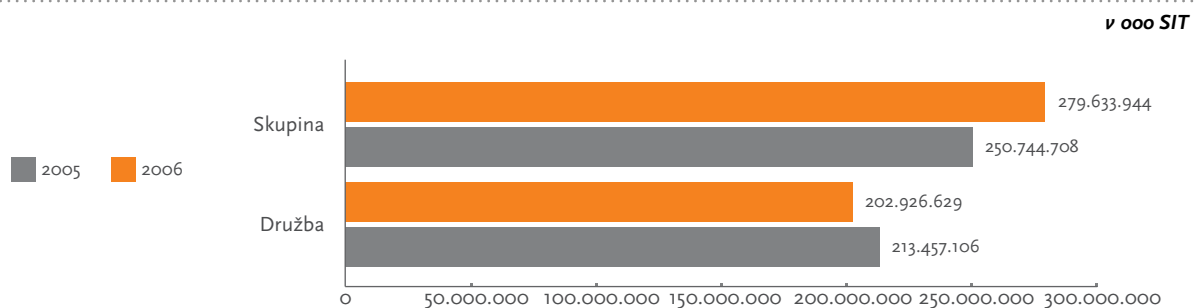
Čisti dobiček



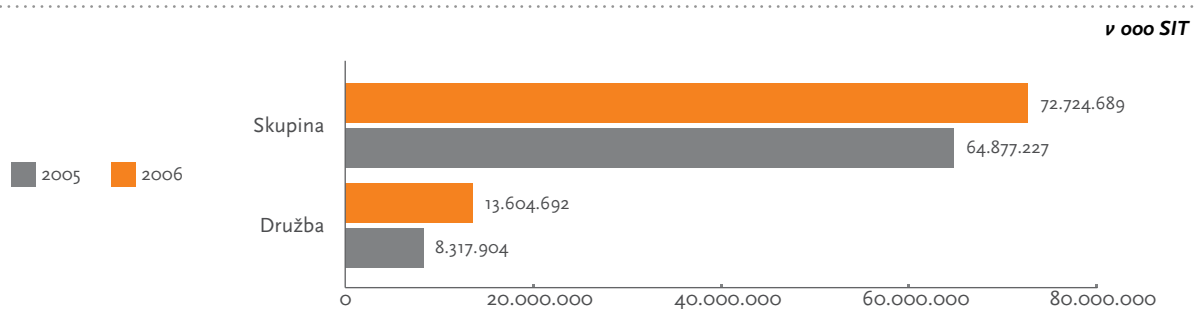
Bilančna vsota



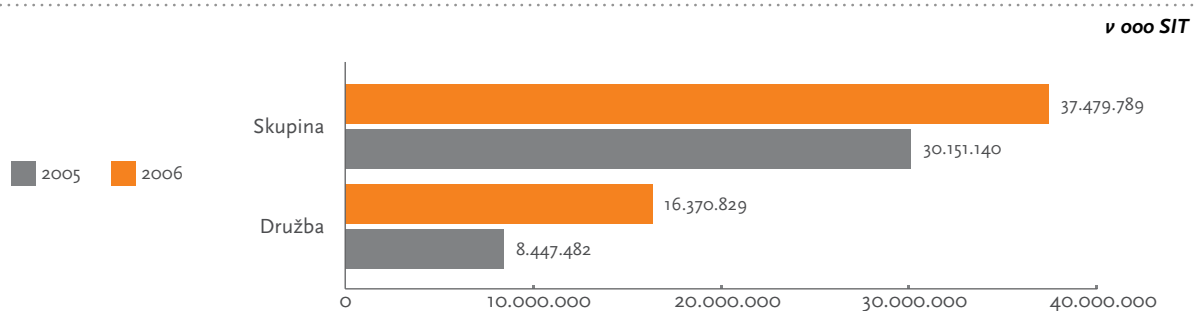
Kapital



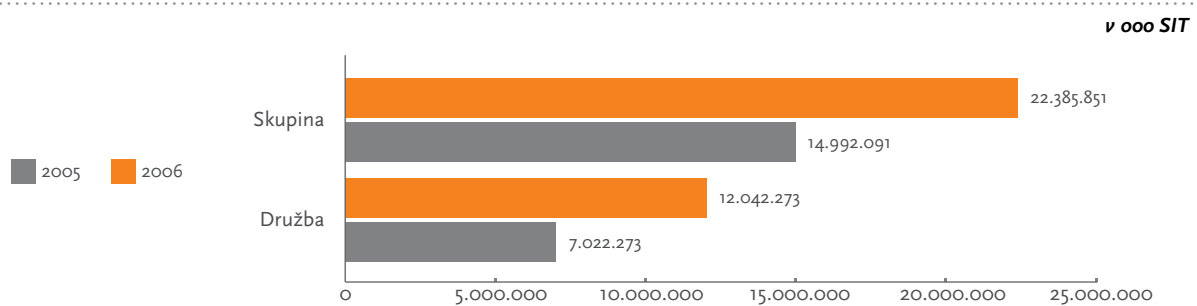
Dodana vrednost



Denarni tok iz poslovanja

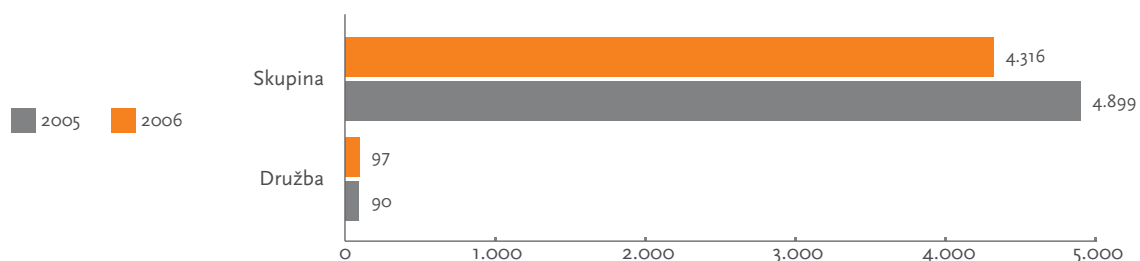


EBIT

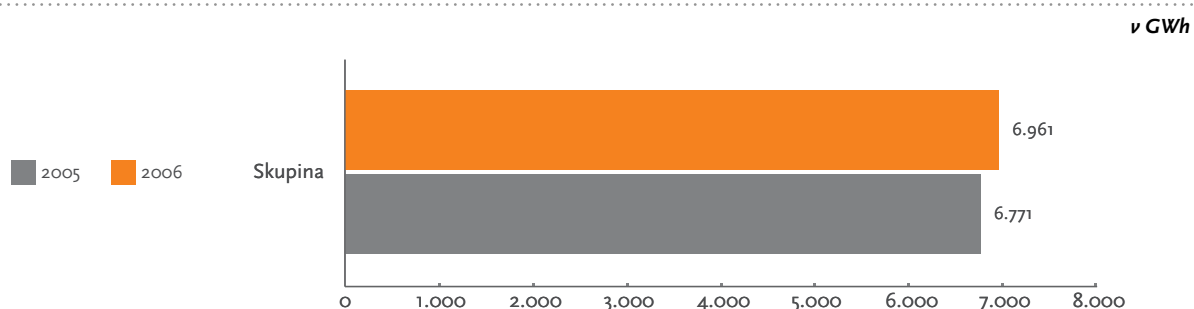


1.3 OSTALI POUDARKI

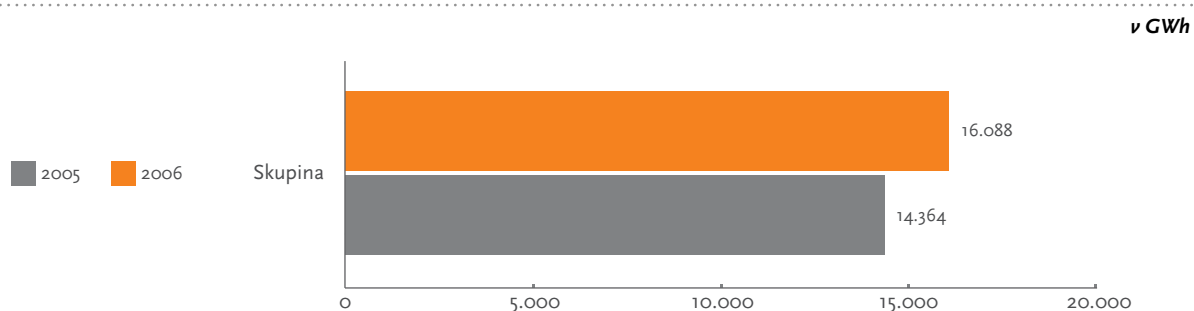
Zaposleni



Proizvodnja družb skupine HSE



Prodana električna energija



1.4 IZJAVA O UPRAVLJANJU DRUŽBE

Izjava o upravljanju družbe

V skladu z določili 5. točke 70. člena ZGD-I kot generalni direktor družbe HSE izjavljam, 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. sprejel 14.2.2005 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 generalni direktor.

Ustanovitelj

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 generalni direktor in nadzorni svet prepustita odločitev o sprejemu letnega poročila skupščini,
- o uporabi bilančnega dobička,
- o podelitvi razrešnice generalnemu direktorju 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 in
- o drugih zadevah v skladu s predpisi in aktom o ustanovitvi.

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

Nadzorni svet

Nadzorni svet sestavlja 9 članov, in sicer 6 članov, ki zastopajo interese lastnika in jih imenuje in razrešuje lastnik, 3 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 skupščino,
- 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 generalnega direktorja,

- imenuje in odpokliče generalnega direktorja družbe,
- sklepa pogodbe o zaposlitvi z generalnim direktorjem,
- daje soglasje generalnemu direktorju k sprejemanju odločitev na skupščinah odvisnih družb v primeru statusnih in kapitalskih sprememb,
- sprejeme poslovnik o delu nadzornega sveta in
- lahko zahteva poročila tudi o drugih vprašanjih.

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

Generalni direktor

Družbo vodi generalni direktor, ki ga imenuje nadzorni svet na podlagi javnega razpisa za mandatno dobo 4 let. Po poteku mandatne dobe je direktor lahko ponovno imenovan. V skladu z določilom Akta o ustanovitvi generalni direktor zastopa in predstavlja družbo samostojno in brez omejitev, posle družbe pa vodi na lastno odgovornost.

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



dr. Jože Zagožen
Generalni direktor HSE

Ljubljana, 23.3. 2007

1.5 PISMO GENERALNEGA DIREKTORJA

Za energične meje ne obstajajo



Naslov letošnjega uvodnika v letno poročilo je hkrati tudi vodilna misel korporativnega oglasa. Na njem je fotografija drevesa, ki z vejami prebija zgornji rob oglasa, lonec v katerem raste, pa se zaradi nenadne širitve razleti na koščke. Simbolika je preprosta: drevesa ne more nič utesniti in nič mu ne more preprečiti, da bi šlo tja, kamor si želi. V višave in v širjave. S takšnimi »zdravimi« drevesi se v HSE, tako kot vsako podjetje, seveda radi poistovetimo. Predvsem to velja za leto 2006, ki mu namenjam to besedilo. Označil bi ga prav tako: kot leto rasti. V letu, ki se je izteklo in ki nam je dalo dobro popotnico za leto 2007, se je namreč za HSE zgodilo veliko pomembnega in večina stvari, ki se nam je zgodila, večina dogodkov, ki so zaznamovali naše poslovanje, je pripomogla k rasti družbe in skupine. Ta se je v letu 2006 povečala za štiri nove »članice«: dobili smo odvisne družbe v Beogradu, Zagrebu in Budimpešti ter podružnico v Pragi. Naše poslovne odločitve, povezane z novimi naložbami in razvojnimi projekti, ki bodo, posredno ali neposredno, pripomogli k zagotavljanju varne in zanesljive oskrbe naših odjemalcev z električno energijo, so se udeležale skladno z zastavljenimi cilji in potrjenimi načrti. Maja smo odprli prvo v verigi petih novih hidroelektrarn na spodnji Savi, težko pričakovano HE Boštanj, nadaljujemo pa že z gradnjo naslednjih štirih. Začela se je tudi izvedba strateško zelo pomembnega domačega energetskega projekta, izgradnje novega, 600 MW bloka v Termoelektrarni Šoštanj, in nadaljujejo se bodisi priprave ali pa začetni koraki projektov, kot so gradnja prve črpalne elektrarne Avče, veriga hidroelektrarn na srednji Savi in še bi lahko našteval. Hkrati smo seveda skrbno preučevali tudi možnosti dodatnih projektov, ki bi ob izvedljivosti in ekonomski upravičenosti pripomogli k večji stopnji samooskrbe Slovenije z električno energijo. Ta se namreč s stalno rastjo porabe še naprej zmanjšuje. Za to smo morali seči tudi preko meja Slovenije; leto 2006 so zaznamovali mnogi obetavni dogovori v regiji jugovzhodne Evrope, kjer se HSE uveljavlja kot strateško pomemben in poslovno zanesljiv partner. Republika Srbska, Kosovo, Srbija, Črna Gora in Bolgarija so trgi, kjer smo se začeli pojavljati s svojim znanjem in izkušnjami, predvsem pa z obilico dobrih idej in načrtov. Tako smo naredili pomembne korake, potrebne za uspešen prodor in s tem prevzemanje aktivnejše vloge na področju jugovzhodne Evrope.

Skupina HSE je v letu 2006 veliko truda vlagala tudi v varovanje okolja in širitev okoljske zavesti ne le med proizvajalci, temveč v najširši slovenski javnosti. Največji del teh aktivnosti sta predstavljali promocija Modre energije, paradnega produkta HSE na področju obnovljivih virov energije - mimogrede, lansko leto je Modra energija zabeležila že tisočega kupca! - ter spodbujanje racionalne rabe energije, ki smo ga dosegali s prvo tovrstno informativno - izobraževalno kampanjo v Sloveniji. Raziskava, ki smo jo izvajali med potekom kampanje in po njej, je namreč pokazala, da smo bili s svojimi prizadevanji dokaj uspešni, saj se je večina ljudi, ki so opazili naša oglasna sporočila, vsaj za trenutek zamislila nad svojim samoumevnim pristopom do porabe električne energije. In trenutek je včasih dovolj. Lahko je prelomen. Lahko pomeni razliko, lahko prinaša spremembe. Trenutki so odločali zgodovino in pisali spomine. V HSE si želimo, da bi bili trenutki, ki bi pisali našo zgodovino in naše spomine, čim lepši in čim bolj koristni. Prepričani smo, da jih je bilo v letu 2006 veliko, in želimo si, da bi bilo tako tudi v letu, ki se je začelo. Pred nami so namreč resni izzivi. Oboroženi z znanjem, izkušnjami, predvsem pa voljo, pogumom in predanostjo jih bomo skušali premagovati v dobro vseh, ki jih želimo

prepričati, da meje za energične prav zares ne obstajajo. V dobro naših zaposlenih, kupcev, lastnikov in poslovnih partnerjev. V dobro vseh, ki se jim na tem mestu zahvaljujem, da so pripomogli k dobrim poslovnim rezultatom.



A handwritten signature in dark ink, appearing to read 'J. Zagožen'.

dr. Jože Zagožen
Generalni direktor HSE

1.6 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 2006,
- preveritvi in potrditvi letnega poročila družbe in skupine HSE,
- preveritvi predloga za uporabo bilančnega dobička,
- stališču nadzornega sveta do revizorjevega poročila.

V nadzornem svetu družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. so kot predstavniki kapitala v letu 2006 sodelovali: mag. Andrej Vizjak (predsednik), mag. Andrej Aplenc (namestnik predsednika), dr. Franc Križanič, Franc Bogovič, Franc Ervin Janežič, Janez Požar, predstavniki zaposlenih pa so do 6.4.2006 bili: mag. Janez Keržan, Branko Sevcnikar in Pavel Župevc. Na 12. seji sveta delavcev družbe HSE dne 6.4.2006 je bil razrešen Pavel Župevc, namesto njega je bil v nadzorni svet kot predstavnik zaposlenih imenovan Miran Božič.

Na 2. redni seji sveta delavcev družbe HSE pa je bil dne 12.9.2006 razrešen mag. Janez Keržan, namesto njega je bil v nadzorni svet kot predstavnik zaposlenih imenovan Boštjan Jančar. Nadzorni svet je tako v obdobju od 17.9.2006 do konca leta deloval v sestavi:

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

1.6.1 SPREMLJANJE IN NADZOR POSLOVANJA DRUŽBE

Nadzorni svet družbe je v letu 2006 spremljal in nadzoroval poslovanje družbe HSE, obvladujoče družbe skupine HSE, v okviru pooblastil in pristojnosti, ki so opredeljene z zakonom in Aktom o ustanovitvi družbe.

Na skupno sedmih rednih sejah je nadzorni svet obravnaval strateške zadeve ter druga pomembnejša operativna vprašanja in področja, povezana s samim poslovanjem družbe.

Na svoji prvi redni seji v letu 2006 dne 15.3.2006 se je nadzorni svet seznanil z Začasnim nerevidiranim računovodskim poročilom družbe HSE d.o.o. za leto 2005 in soglašal s predlogom generalnega direktorja glede razporeditve polovice čistega dobička leta 2005 med druge rezerve iz dobička, hkrati se je seznanil s predvidenim razporejanjem čistih dobičkov oziroma izgub leta 2005 v družbah skupine HSE, z informacijo o poslovanju družbe HSE v začetnih mesecih leta 2006, možnostih investiranja na trgih JV Evrope, z informacijo o odkupu manjšinskih družbenikov v TEB d.o.o. in TEŠ d.o.o., potekom gradnje HE na spodnji Savi ter izhodišči za oblikovanje revizijske komisije nadzornega sveta.

Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2005 s poročiloma revizorja je nadzorni svet obravnaval in potrdil na drugi seji v letu 2006 9. junija,

ko je sprejel tudi stališče do revizorskega poročila ter podprl prizadevanja generalnega direktorja o uporabi bilančnega dobička. Med drugim se je v okviru te seje seznanil tudi s predlogom Razvojnega načrta skupine HSE 2006 / 2015 s pogledom do 2025 in s potekom postopka prodaje kapitalske naložbe HSE d.o.o. v TDR-Metalurgija d.o.o. Ustanovil je tudi štiričlansko revizijsko komisijo z dr. Francetom Križaničem kot predsednikom komisije ter mag. Andrejem Aplencem in Brankom Sevčnikarjem kot članoma. Hkrati je nadzorni svet določil, da četrtega zunanjega člana izbere revizijska komisija sama.

Na svoji tretji redni seji 4.7.2006 je nadzorni svet na predlog revizijske komisije imenoval četrto članico komisije Alenko Podbevšek in sprejel okvirni program dela revizijske komisije. Skupaj z generalnim direktorjem je predlagal skupščini sprejem sklepa o seznaitvi z letnim poročilom družbe in skupine HSE z poročiloma revizorja, o uporabi bilančnega dobička ter razrešnici generalnemu direktorju, o potrditvi in sprejemu Razvojnega načrta skupine HSE 2006 / 2015 s pogledom do 2025, o imenovanju revizorske družbe za revidiranje računovodskih izkazov in letnega poročila družbe in skupine HSE za poslovni leti 2007 in 2008 ter o določitvi sejin članom revizijske komisije nadzornega sveta. Hkrati se je podrobneje seznanil z aktualnimi projekti.

Poročilo o poslovanju družbe in skupine HSE v obdobju januar - junij 2006 in alternativne odločitve v zvezi z naložbo HSE d.o.o. v TDR-Metalurgiji d.d. je nadzorni svet obravnaval na svoji četrti redni seji v letu 8.9.2006. Hkrati se je seznanil tudi s pripravo IV. strateške konference skupine HSE ter informacijo o aktualnih dogodkih v zvezi s strateškimi usmeritvami Vlade RS pri privatizaciji slovenske elektroenergetike.

Soglasje k odprodaji poslovnega deleža HSE d.o.o. v TDR-Metalurgiji d.d. je bilo s strani nadzornega sveta dano na peti redni seji v letu 2006 dne 27.10.2006. Hkrati se je nadzorni svet seznanil z investicijskima programoma izgradnje HE Krško in postavitve bloka 6 v TE Šoštanj. V okviru pete seje je bila podana tudi informacija o dogajanjih na HE Boštanj ter zaključki IV. strateške konference skupine HSE.

Nadzorni svet je obravnaval pogodbe o dobavi električne energije distribucijskim podjetjem za leto 2007 na svoji šesti redni seji v letu 2006 dne 1.12.2006. Hkrati se je seznanil tudi s poročilom o poslovanju družbe in skupine HSE za obdobje januar - september 2006, sprejel Rebalans poslovnega načrta HSE d.o.o. za leto 2006 in se seznanil s povzetki rebalansov poslovnih načrtov za leto 2006 družb v skupini HSE. Seznanil se je tudi s sklepom Vlade RS glede prenosa kapitalskih naložb, s prenosom vlaganja HSE v skupni podvig v novoustanovljeno družbo z omejeno odgovornostjo in s potekom aktivnosti na področju JV Evrope.

Sami cilji poslovanja družbe in s tem tudi celotne skupine HSE za leto 2007 so bili določeni s poslovnim načrtom, ki ga je nadzorni svet sprejel na svoji zadnji seji v letu 2006 dne 20.12.2006, ko so bili predstavljeni tudi povzetki poslovnih načrtov družb skupine HSE za leto 2007.

Revizijska komisija nadzornega sveta HSE se je v letu 2006 sestala na šestih sejah, kjer je poleg z zakonom določenih področij obravnavala tudi vprašanja in področja, za katera jo je nadzorni svet zadolžil s posebnimi sklepi.

Delo nadzornega sveta in revizijske komisije je bilo v letu 2006 obsežno, saj si je družba zastavila strategijo intenzivnega nastopa na trgu. Nadzorni svet je na podlagi kakovostnih in korektnih poročil, analiz, ustnih informacij in tudi dodatnih gradiv, pripravljenih na podlagi posebnih zahtev nadzornega sveta na samih sejah, dobil dober vpogled v vsa ključna področja poslovanja.

1.6.2 PREVERITEV LETNEGA POROČILA TER STALIŠČE DO REVIZIJSKEGA POROČILA

Generalni direktor HSE je dne 6. aprila 2007 nadzornemu svetu HSE predložil v sprejem revidirano Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2006. Nadzorni svet je Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2006 z revizijskima poročiloma in predlogom generalnega direktorja ustanovitelju o uporabi bilančnega dobička obravnaval na svoji 14. redni seji, dne 9. maja 2007.

Revizijo računovodskih izkazov družbe in skupine HSE ter pregled skladnosti poslovnega poročila družbe in skupine HSE za leto 2006 je izvedla revizijska družba KPMG Slovenija, d.o.o.

Po mnenju revizorja z dne 30. marca 2007 so računovodski izkazi družbe HSE in skupine HSE v vseh pomembnih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja gospodarske družbe in skupine na dan 31. december 2006 ter njunega poslovnega izida in denarnih tokov za tedaj končano leto v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi. Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

Za zagotovitev še večje transparentnosti poslovanja družbe in skupine HSE je nadzorni svet na svoji 5. redni seji v juniju 2006 imenoval revizijsko komisijo, ki je 23. aprila 2007 pregledala in preverila podlage za letno poročilo. Revizijska komisija po preveritvi podlag za letno poročilo ni imela pripomb in je nadzornemu svetu priporočila, da Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2006 sprejme.

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 2006 ter v skladu s svojimi pristojnostmi nadzorni svet družbe HSE po končni preveritvi nima pripomb k Letnemu poročilu družbe in skupine HSE za leto 2006 ter ga potrjuje.

1.6.3 UGOTOVITEV IN PREDLOG UPORABE BILANČNEGA DOBIČKA

Družba Holding Slovenske elektrarne d.o.o. je poslovno leto 2006 zaključila s čistim dobičkom v višini 8.651.076.385,26 SIT. V skladu z določili Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1) se je del dobička v višini 71.145.014,48 SIT pri izdelavi računovodskih izkazov za leto 2006 porabil za pokrivanje prenesene izgube, ki jo je družba izkazala zaradi prehoda na nove Slovenske računovodske standarde (SRS 2006).

Nadzorni svet družbe je na svoji 12. redni seji dne 29. marca 2007 soglašal s predlogom generalnega direktorja, da se polovica ostanka čistega dobička v višini 4.289.965.685,39 SIT uporabi za oblikovanje drugih rezerv iz dobička že pri izdelavi računovodskih izkazov za leto 2006.

Ostanek čistega dobička predstavlja bilančni dobiček leta 2006, ki znaša 4.289.965.685,39 SIT.

V skladu s strateškimi cilji in naložbeno politiko nadzorni svet družbe HSE soglaša s predlogom generalnega direktorja družbe ustanovitelju, da se bilančni dobiček v višini 4.289.965.685,39 SIT oziroma 17.901.709,59 EUR v celoti uporabi za oblikovanje drugih rezerv iz dobička. Poleg navedenega nadzorni svet predlaga skupščini, da podeli poslovodstvu razrešnico za poslovanje v letu 2006.

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



mag. Andrej Aplenc
namestnik predsednika nadzornega sveta
Holdinga Slovenske elektrarne d.o.o.

V Ljubljani, 9. maj 2007

Dopolnilo / sprememba poročila nadzornega sveta

Nadzorni svet družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. je na svoji 17. redni seji dne 11. julija 2007 spremenil sklep nadzornega sveta z dne 9. maja 2007 in soglašal s predlogom posloводства ustanovitelju, da se bilančni dobiček družbe HSE za leto 2006, ki znaša 4.289.965.685,39 SIT oziroma 17.901.709,59 EUR uporabi tako, da se polovico v višini 8.950.854,79 EUR izplača lastniku, preostalo polovico v višini 8.950.854,80 EUR pa se uporabi za oblikovanje drugih rezerv iz dobička.

V vsem ostalem ostaja poročilo nadzornega sveta HSE z dne 9. maja 2007 nespremenjeno.



mag. Andrej Aplenc
namestnik predsednika nadzornega sveta
Holdinga Slovenske elektrarne d.o.o.

V Ljubljani, 11. julij 2007

1.7 KRONOLOGIJA POMEMBNEJŠIH DOGODKOV SKUPINE HSE V LETU 2006

Januar

- Izvoljen je bil novi nadzorni svet TEB.
- Začela se je razprava o osnutku razvojnega načrta PV za obdobje 2006 - 2011. Ta med drugim predvideva do leta 2011 ceno premoga 2,25 €/GJ in 1.400 zaposlenih ter podaljšuje življenjsko dobo Premogovnika do leta 2040. Razvojni načrt predvideva tudi intenzivno privatizacijo odvisnih družb.
- HSE je z odkupom poslovnih deležev manjšinskih družbenikov postal edini družbenik TEB in TEŠ.

Februar

- V Beogradu je na pobudo HSE in v sodelovanju z veleposlaništvom R Slovenije v Beogradu potekala predstavitev nekaterih najpomembnejših slovenskih vlagateljev v SČG in na širšem področju JV Evrope. Svoje načrte in pripravljenost za naložbe so predstavili najvišji predstavniki vodilnih slovenskih podjetij s področja energetike, transporta, gradbeništva, trgovine in turizma.
- V DEM je potekala prva prostorska konferenca za ČHE Kozjak, z njo pa se uresničuje zamisel o ČHE na Dravi: s prvo prostorsko konferenco za državni lokacijski načrt za ČHE na Dravi in daljnovidno povezavo ČHE-RTP Maribor, ki je potekala 6. februarja, se je začel postopek državnega lokacijskega načrta na Uradu za prostorski razvoj na Ministrstvu za okolje in prostor.
- Inšpektorat RS za energetiko je na SEL opravil inšpekcijski pregled še zadnjega obnovljenega agregata v HE Medvode, dan za tem pa je bilo na tej HE izvedeno prvo vrtenje z vodnim natokom.
- Nadzorni svet SEL je na 4. redni seji za direktorja družbe za naslednja štiri leta ponovno imenoval dosedanjega direktorja Draga Polaka.
- Za SENG so bile za financiranje ČHE Avče, prve črpalne elektrarne v Sloveniji, podpisane posojilna pogodba z Evropsko investicijsko banko v višini 43 mio EUR ter garancijske pogodbe za zavarovanje tega posojila z Bank Austria Creditanstalt, sindikatom bank in HSE.

Marec

- V Velenju se je odprla nova poslovna enota HSE Invest.
- V okviru vladnega obiska Posavja so si HE Boštanj ogledali trije ministri.
- V DEM je potekala delna obnova sistemov vodenja HE Formin, ki je bila nujna z vidika zagotavljanja zanesljivega delovanja posameznih sklopov elektrarne in s tem elektrarne kot celote do predvidene prenove elektrarne.

April

- Na krajšem delovnem obisku v DEM se je ustavil minister za gospodarstvo mag. Andrej Vizjak. Vodstvo družbe ga je seznanilo s potekom aktualnih razvojnih projektov
- V TEB se je končala marca začeta redna letna revizija četrtega plinskega bloka, ki je minila brez zapletov.

- Na deponiji PV je bilo 530.000 ton premoga, kar je zgornja meja obvladovanja deponije.

Maj

- 27. maja 2006 je bila odprta prva v verigi petih novih HE na spodnji Savi, HE Boštanj, ki lahko povprečno letno proizvede 115 GWh električne energije.
- V DEM so zabeležili proizvodni rekord DEM, in sicer je bila 22. maja dosežena največja dnevna proizvodnja v letu 2006: 13.783 MWh ali, povedano drugače, agregati DEM so proizvedli kar 38,5 % celotne slovenske porabe tega dne (35.793 MWh). Vsi agregati na Dravi so ta dan obratovali s polno močjo.
- TEŠ je praznovala petdeset let obratovanja elektrarne. Ta jubilej so zaznamovali s predstavitvijo knjige 50 let luči za Slovenijo. Ob tej priložnosti so na slovesni prireditvi donirali sredstva za bolnišnico Topolšica in občino Šoštanj ter pripravili dan odprtih vrat.
- Uspešno je bila končana revizija pete plinske turbine TEB, ki ima moč 14 MW.
- Nadzorni svet TEB je za štiri leta za direktorja družbe imenoval Bogdana Barbiča.
- Od druge polovice leta 2005 do maja 2006 je bila dosežena rekordna povprečna kakovost premoga v PV - 11.672 KJ/kg.

Junij

- Agencija za energetiko Republike Srbije je slovesno izročila prvih sedem licenc za opravljanje energetskih dejavnosti v Srbiji. Med prvimi podjetji je licenco pridobil tudi HSE prek svoje odvisne družbe HSE Balkan Energy. Licenca ima številko 01/06-LE-10, kar pomeni, da je to prva družba, ki je zapisana v registru licenc za trgovanje z električno energijo v Srbiji.
- Delovati je začela družba PV Invest, ki se ukvarja z urejanjem okolja, geodetskimi storitvami itd., skrbela naj bi tudi za ustanovitev 500 novih delovnih mest v prihodnjih letih. Vanjo je prešlo 20 sodelavcev iz različnih služb PV.
- Na svoji 5. redni seji je nadzorni svet HSE potrdil Letno poročilo družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. in skupine HSE za leto 2005. Poleg tega je ustanovil štiričlansko revizijsko komisijo z dr. Francetom Križaničem kot predsednikom komisije ter mag. Andrejem Aplencem in g. Brankom Sevnikarjem kot članoma ter ga. Alenko Podbevšek kot neodvisno strokovnjakinjo iz računovodskega in finančnega področja.
- Tenderska komisija za privatizacijo termoelektrarne in rudnika Plevlja v Črni gori je objavila predlog rangiranega seznama ponudnikov, kjer je HSE zasedel drugo mesto.
- Začetek poskusnega obratovanja HE Boštanj.

Julij

- Generalni direktor HSE dr. Jože Zagožen je v Banja Luki z Elektroprivredo Republike Srbije (EPRS) podpisal sporazum o dolgoročnem poslovnotehničnem sodelovanju. Sporazum, ki je bil podpisan v prisotnosti ministra za gospodarstvo vlade Republike Srbije dr. Milana Jeliča, predvideva sodelovanje HSE in EPRS pri gradnji novega, 600 MW bloka v TE Ugljevik, modernizacijo stare TE Ugljevik, gradnjo hidroelektrarn in nekatere druge oblike poslovno - tehničnega sodelovanja.
- Nadzorni svet PV je imenoval sedanjega direktorja dr. Evgena Dervariča še za naslednja štiri leta.
- PV je praznoval 46. skok čez kožo. Častni skok je opravil dr. Jože Zagožen, generalni direktor HSE, slavnostna govornika sta bila Janez Janša, predsednik vlade, in dr. Milan Medved, predsednik nadzornega sveta PV.
- Vlada RS je na 84. redni seji sprejela strateške usmeritve v zvezi s privatizacijo slovenske elektro energetike.

Avgust

- Nadzorni svet DEM je za štiri leta za novega direktorja DEM imenoval Damijana Koletnika.
- Na 10. redni skupščini delničarjev je bil sprejet razvojni načrt PV.

September

- Pod okriljem HSE se je kot prva tovrstna v Sloveniji začela vseslovenska informativno - izobraževalna kampanja z nazivom »Energija si«.
- Na četrti strateški konferenci skupine HSE je bila ena od temeljnih ugotovitev, da bo uspešnost poslovanja skupine v prihodnje pomembno odvisna od vlaganj v rast in razvoj, v zvezi s čimer so že bili narejeni pomembni koraki.
- Zaključen je bil projekt Trajnostno upravljanje območje reke Drave (TrUD), ki je potekal v okviru programa Phare, pri katerem so sodelovale tudi DEM.
- V SEL se je odprla največja fotonapetostna elektrarna v Sloveniji. Otvoritev je potekala hkrati s praznovanjem 20- obletnice delovanja HE Mavčiče.
- V SENG je bil izveden obsežen remont generatorja drugega agregata v HE Solkan.
- TEB je kupila simulatorja za plinski turbini, ki omogočata varnejši in zanesljivejši zagon teh dveh turbin. TEB je poleg jedrske elektrarne edina elektrarna v Sloveniji, ki ima simulator.

Oktober

- HSE kot največji slovenski proizvajalec električne energije in RWE Power AG kot največji nemški proizvajalec električne energije sta podpisala sporazum o sodelovanju na področju razvoja in izvedbe nekaterih investicijskih projektov v Makedoniji.
- HSE je odprl podružnico v Pragi.
- Nadzorni svet HSE je dal zeleno luč za prodajo TDR - Metalurgije.

- Vladimir Gabrijelčič je bil s strani nadzornega sveta ponovno imenovan za vodenje SENG za naslednja štiri leta.
- TEŠ je obiskal minister za gospodarstvo mag. Andrej Vizjak, ki je ob tej priložnosti poudaril, da TEŠ ostaja dolgoročno pomemben objekt elektroenergetskem sistemu.
- V TEB je bila izvedena revizija plinskih blokov 1,2 in 3.

-
- HSE je uradno odprl odvisno družbo na Madžarskem, HSE Hungary Kft., s sedežem v Budimpešti. *November*
 - HSE je oddal najugodnejšo ponudbo za nakup termoelektrarne in toplarne Rousse v Bolgariji.
 - Vodenje DEM je prevzel Damijan Koletnik.
 - Na šoštanjski občini sta bili izvedeni dve prostorski konferenci, obe povezani z gradnjo 600 MW šestega bloka TEŠ.
 - PV se je že tretjič uvrstil med podjetja, ki veliko vlagajo v izobraževanje, in prejel priznanje TOP 10. To priznanje je prejelo deset slovenskih podjetij, ki največ vlagajo v izobraževalni management.
 - Na 99. redni seji je Vlada RS sprejela sklepe v zvezi z oddelitvijo družb SEL in TEB iz HSE na GEN energijo ter v zvezi z dokapitalizacijo HSE z deleži RS v DEM in TET.

-
- Vlada RS je na 100. redni seji sprejela razvojni načrt skupine HSE in podelila razrešnico upravi in nadzornemu svetu za leto 2005. *December*
 - 20. decembra je bil po izpolnitvi vseh obveznosti kupca izvršen prenos 90,78 % delnic družbe TDR - Metalurgija d.d. na novega kupca, družbo W & P Profil - Solarvalue holding, družba za upravljanje d.o.o., Ruše. K pogodbi o prodaji delnic sta predhodno dala soglasje nadzorni svet HSE in Vlada RS. S tem so prodajalci - HSE d.o.o., Kapital-ska družba pokojninskega in invalidskega zavarovanja d.d., Holding Slovenske železnice d.o.o. in Tovarna dušika Ruše d.o.o. - v likvidaciji - omogočili družbi TDR - Metalurgija d.d., ki je že bila soočena z nevarnostjo stečaja, nadaljnji razvoj in poslovanje.

A woman with long brown hair is lying in bed, propped up on a grey pillow. She is wearing a red dress with yellow polka dots and is holding an open book, looking at it intently. A warm, yellow light from a lamp on the left illuminates the scene. The background is a plain, light-colored wall.

*... razsvetljevati
nove poglede...*

*Najlepše mi je, ko se zvečer zavijem v toplo
odejo in se potopim v knjigo. Rada
prebiram črke, ki mi razsvetlujejo nove
poglede na življenje.*



POSLOVNO
POROČILO
2006

2.1 OBVLADUJOČA DRUŽBA HSE

2.1.1 SPLOŠNI PODATKI OBVLADUJOČE DRUŽBE

Osebná 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	Koprska 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	1.156.216.668,00 SIT
Velikost	Velika gospodarska družba
Struktura lastništva	100 % Republika Slovenija
Leto ustanovitve	2001
Transakcijski račun	04302 - 0000317271 02924 - 0254805996
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
Zastopnik družbe	dr. Jože Zagožen, generalni direktor
Namestnik generalnega direktorja	dr. Milan Medved
Predsednik nadzornega sveta	mag. Andrej Vizjak

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:

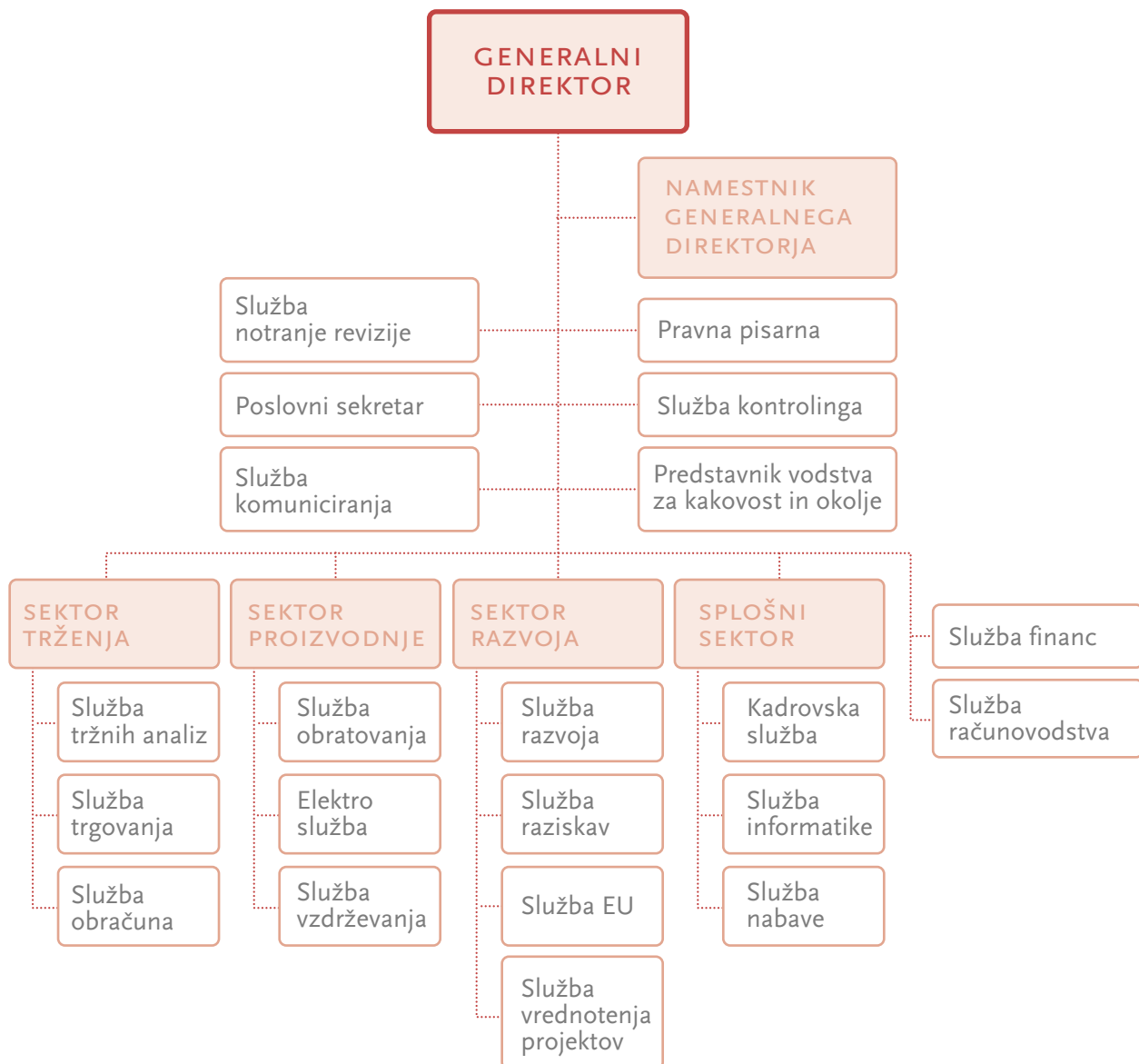
- enotnega nastopa družb, ki holding sestavljajo, na tržišču pri prodaji električne energije,
- izboljšanja konkurenčnosti slovenskih proizvodnih družb,
- izvedbe projekta izgradnje HE na spodnji Savi.

V HSE je RS združila svoje poslovne deleže v posameznih družbah, ki holding sestavljajo.

Lastniška struktura

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

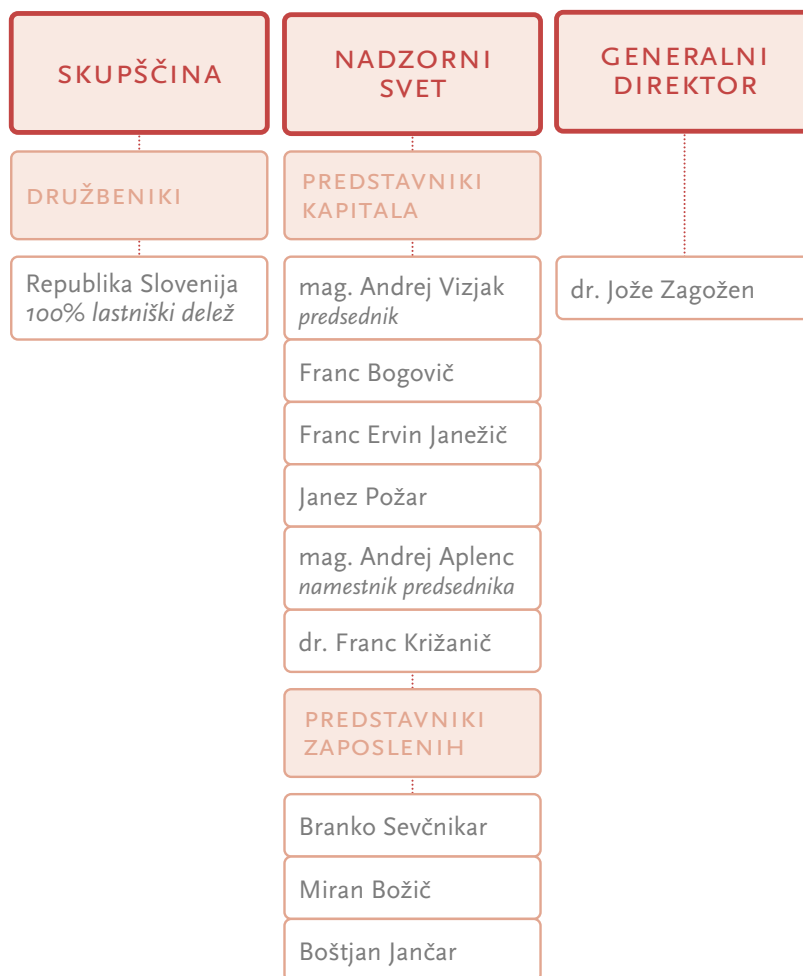


HSE d.o.o. je obvladujoča družba skupine HSE s sedežem v Ljubljani in poslovnimi enotami v Mariboru, Velenju, Novi Gorici in Sevnici. Poslovne funkcije skupine so razdeljene po mestih, kjer je mogoče najboljše izkoristiti različne prednosti. V Ljubljani delujejo uprava, sektor trženja, splošni sektor, 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 in dolgoročnega planiranja, enota v Novi Gorici je odgovorna za tuje trge, sevniška enota pa za aktivnosti izgradnje hidroelektrarn na spodnji Savi.

2.1.1 UPRAVLJANJE OBVLADUJOČE DRUŽBE

RS kot edini lastnik obvladujočo družbo upravlja neposredno in preko organov družbe:

- nadzornega sveta in
- generalnega direktorja.



Upravljanje obvladujoče družbe

Ustanovitelj po pristojnostih iz Akta o ustanovitvi samostojno odloča o strateških in razvojnih politikah družbe, uporabi bilančnega dobička, kapitalskih spremembah ter vsem, kar daje usmeritve poslovanju družbe.

Nadzorni svet sestavlja devet članov, od tega jih šest zastopa interese lastnika, trije pa interese zaposlenih. Med najpomembnejšimi nalogami nadzornega sveta so nadzor nad vodenjem poslovanja družbe, predlaganje v sprejem sklepov ustanovitelju iz njegove pristojnosti, preverjanje in sprejemanje letnih poročil ter imenovanje generalnega direktorja.

Revizijska komisija

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:

- dr. France Križanič, predsednik,
- mag. Andrej Aplenc,
- Branko Sevcnikar,
- Alenka Podbevšek, neodvisni strokovnjak z računovodskega področja.

Glavne naloge revizijske komisije so:

- nadzorovanje neoporečnosti finančnih informacij, ki jih daje družba,
- nadzor nad delovanjem sistema obvladovanja tveganj, notranje revizije in sistema notranjih kontrol,
- ocenjevanje sestave letnega poročila, vključno z oblikovanjem predloga za nadzorni svet,
- sodelovanje pri določitvi pomembnejših področij revidiranja,
- sodelovanje pri izbiri neodvisnega zunanjega revizorja ter pripravi pogodbe med revizorjem in družbo,
- spremljanje neodvisnosti, nepristranskosti in učinkovitosti zunanjih revizorjev,
- nadziranje narave in obsega nerevizijskih storitev in
- druge naloge, določene s sklepom nadzornega sveta družbe.

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. Pod svojim okriljem združuje pet družb za proizvodnjo električne energije, premogovnik, družbo, ki se ukvarja z naložbami v energetske sektor, ter štiri dislocirane družbe - v Italiji, Hrvaški, Srbiji in na Madžarskem ter podružnica na Češkem - ki skrbijo za vpetost HSE v mednarodne energetske in poslovne tokove.

Združenost hidroelektrarn, termoelektrarn in premogovnika v eno blagovno znamko - skupino HSE, poenoteno trženje različnih virov električne energije, skupne naložbe in razvojni projekti omogočajo vsem družbam skupine večjo prilagodljivost, konkurenčnost, zmanjševanje izpostavljenosti tveganjem pri poslovanju in nevarnosti morebitnih izpadov električne energije in otipljive sinergične učinke.

V petih letih od ustanovitve je HSE postal gonilna sila razvoja slovenskega elektrogospodarstva, z nenehno rastjo in širitvijo na evropske trge pa enakovreden tekmelec največjim in najboljšim v svoji panogi.

Glavne dejavnosti skupine

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:

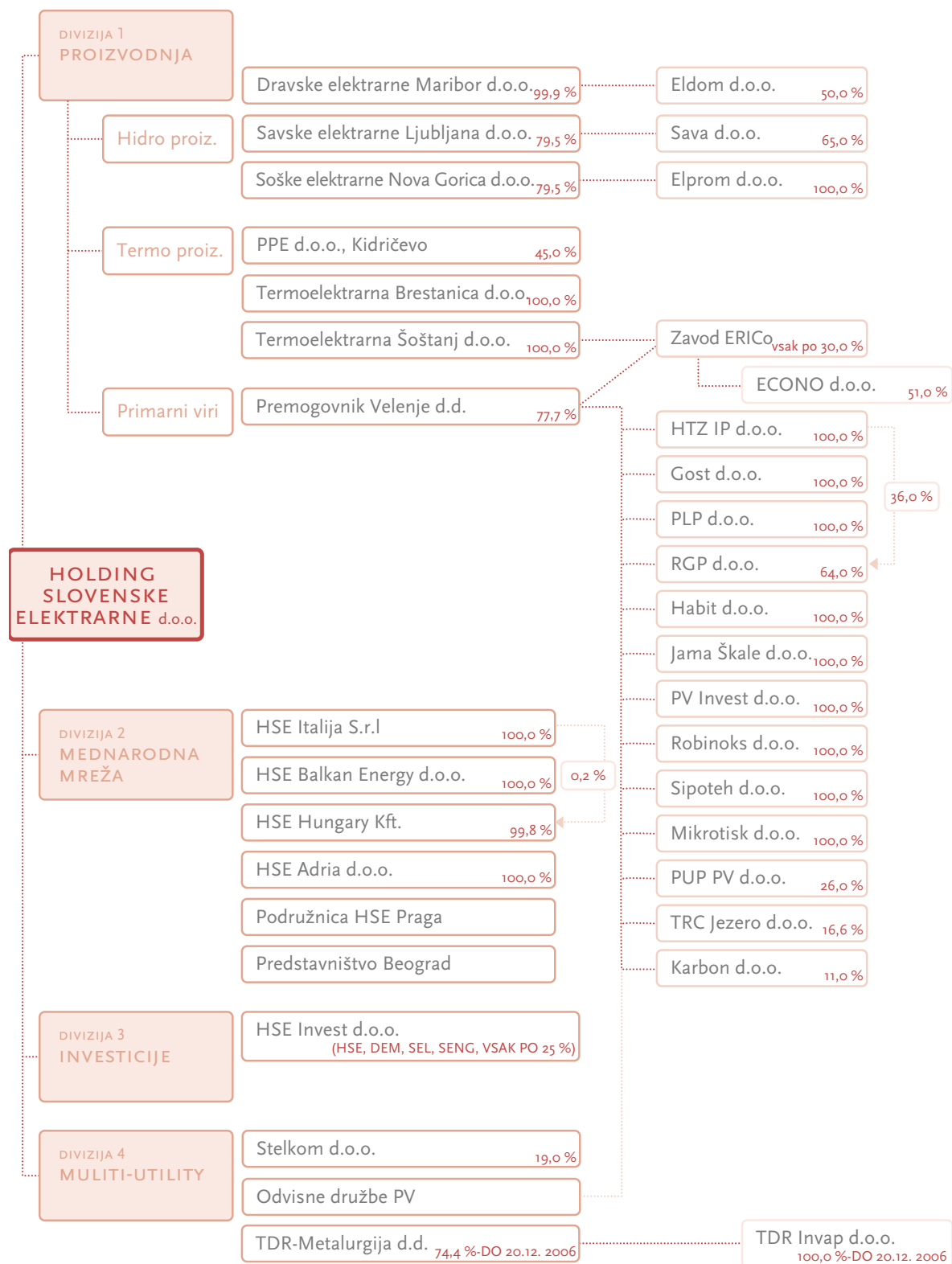
- proizvodnja električne in toplotne energije,
- proizvodnja lignita,
- prodaja in trgovanje z električno in toplotno energijo,
- optimizacija proizvodnje skupine HSE,
- zagotavljanje sistemskih storitev, potrebnih za delovanje, elektroenergetskega sistema,
- vodenje in izvedba energetskih in okoljskih projektov.

Glavna dejavnost skupine so procesi proizvodnje in trgovanja z električno energijo, zato glavnina letnega poročila obravnava to področje.

Skupina HSE

Skupino HSE v letu 2006 sestavljajo:

- Holding Slovenske elektrarne d.o.o. kot obvladujoča družba
- in
- Dravske elektrarne Maribor d.o.o. z eno odvisno družbo,
- Savske elektrarne Ljubljana d.o.o. z eno odvisno družbo,
- Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o. z eno odvisno družbo,
- Termoelektrarna Brestanica d.o.o.,
- Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.,
- Premogovnik Velenje d.d. z desetimi odvisnimi in eno pridruženo družbo,
- HSE Invest d.o.o.,
- HSE Italia S.r.l.,
- HSE Balkan Energy d.o.o.,
- HSE Hungary Kft.,
- HSE Adria d.o.o.,
- PPE d.o.o., Kidričevo kot pridružena družba,
- TDR - Metalurgija d.d. z eno odvisno družbo do 20.12.2006.



Družbi TEŠ in PV imata vsaka še 30 % delež v zavodu ERICo, ki je prikazan v shemi skupine HSE, podatki njegovega poslovanja pa v letnem poročilu skupine niso vsebovani. Prav tako niso v letnem poročilu skupine vsebovani podatki družb Eldom, Sava in Elprom.

Hidro proizvodnja

Dravske elektrarne Maribor d.o.o.

Direktor družbe	<i>Damijan KOLETNIK</i>
Naslov	Obrežna ulica 170, 2000 Maribor
Telefon	02 300 50 00
Faks	02 300 56 65
E - pošta	dem@dem.si
Spletna stran	www.dem.si
Glavna dejavnost	proizvodnja elektrike v hidroelektrarnah
Sestave NS na 31.12.2006	Igor MARINŠEK - predsednik Aleksander BRUNČKO Bojan MAJHENIČ

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.

DEM

DEM so prvi proizvodno aktivni člen v skupini HSE 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 575 MW (v pretočni akumulaciji). DEM so tudi največji slovenski proizvajalec električne energije iz obnovljivih virov.

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 hidroenergijo zagotavljajo na okolju prijazen način in s spoštovanjem načel trajnostnega razvoja.

Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.

Direktor družbe	<i>Drago POLAK</i>
Naslov	Gorenjska cesta 46, 1215 Medvode
Telefon	01 474 92 74
Faks	01 474 92 72
E - pošta	info@savske-el.si
Spletna stran	www.savske-el.si
Glavna dejavnost	proizvodnja elektrike v hidroelektrarnah
Sestave NS na 31.12.2006	mag. Djordje ŽEBELJAN - predsednik Anton GUNDE Marko BOGATAJ

Sava d.o.o.

Odvisna družba SEL je bila ustanovljena za potrebe izgradnje verige HE na spodnji Savi.

SEL

SEL s svojimi štirimi hidroelektrarnami poleg osnovne dejavnosti, proizvodnje električne energije, skrbijo tudi za obratovanje in vzdrževanje nemotene proizvodnje energije v hidroelektrarnah, investitorski inženiring za elektroenergetske objekte in postroje, montažo, preizkušanje, meritve, vstavljanje v obratovanje ter izdelavo razvojnih nalog. Njihova skupna razpoložljiva moč na pragu je 117 MW.

Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.

Direktor družbe	<i>Vladimir GABRIJELČIČ</i>
Naslov	Erjavčeva 20, 5000 Nova Gorica
Telefon	05 339 63 10
Faks	05 339 63 15
E - pošta	seng@seng.si
Spletna stran	www.seng.si
Glavna dejavnost	proizvodnja elektrike v hidroelektrarnah
Sestave NS na 31.12.2006	dr. Milan MEDVED - predsednik Valentina LAVRENČIČ Alojz ISTINIČ

SENG

SENG s skupno razpoložljivo močjo na pragu 160 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.

SENG se poleg proizvodnje električne energije ukvarjajo tudi z drugimi dejavnostmi: več namembnosti objektov v povezavi z vodnim gospodarstvom, vodooskrbo, vzrejo rib, ribolovom, turizmom in rekreativno dejavnostjo.

Elprom d.o.o.

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

Termo proizvodnja

Termoelektrarna Brestanica d.o.o.

Direktor družbe	<i>Bogdan BARBIČ</i>
Naslov	Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica
Telefon	07 481 60 00
Faks	07 492 22 62
E - pošta	teb@teb.si
Spletna stran	www.teb.si
Glavna dejavnost	proizvodnja elektrike v termoelektrarnah
Sestave NS na 31.12.2006	dr. Milan MEDVED - predsednik Nikola GALEŠA Anton GABRIČ

TEB

Razpoložljiva moč TEB je na pragu 312 MW. Elektrarna, ki obstaja že več kot 60 let, se poleg sistemskih storitev in proizvodnje električne energije ukvarja tudi s proizvodnjo pare in tople vode, skladiščenjem, projektiranjem in tehničnim svetovanjem, tehničnim preizkušanjem in analiziranjem ter drugimi storitvenimi dejavnostmi.

Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.

Direktor družbe	<i>dr. Uroš ROTNIK</i>
Naslov	Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj
Telefon	03 899 31 00
Faks	03 588 24 85
E - pošta	info@te-sostanj.si
Spletna stran	www.te-sostanj.si
Glavna dejavnost	proizvodnja elektrike v termoelektrarnah
Sestave NS na 31.12.2006	Ivan ATELŠEK - predsednik Franc ROSEC Franc SEVER

TEŠ

TEŠ je z močjo 755 MW na generatorju in 683 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.

Plinsko parna elektrarna d.o.o., Kidričevo

Direktor družbe	<i>Branko KOŽUH</i>
Naslov	Tovarniška cesta 10, 2325 Kidričevo
Telefon	02 799 51 20
Faks	02 799 41 03
E - pošta	brane.kozuh@talum.si
Spletna stran	/
Glavna dejavnost	druga proizvodnja električne energije
Sestave NS na 31.12.2006	mag. Metod PODKRIŽNIK - predsednik Anton SMOLAK Zlatko ČUŠ

PPE Kidričevo

Plinsko parna elektrarna d.o.o., Kidričevo, je bila ustanovljena leta 2004 za potrebe načrtovanja gradnje 800 MW plinsko-parne elektrarne v Kidričevem. Lastniki družbe so HSE (45 %), Verbund (40 %) in Talum (15 %). V pripravljalni fazi, ki bo trajala do leta 2007, bo na osnovi ustreznih študij sprejeta odločitev o gradnji elektrarne oz. bo ta odločitev zavrnjena. Če bo odločitev sprejeta, bo gradnja elektrarne potekala od leta 2007 do 2009.

Primarni viri**Premogovnik Velenje d.d.**

Direktor družbe	<i>dr. Evgen DERVARIC</i>
Naslov	Partizanska 78, 3320 Velenje
Telefon	03 899 61 00
Faks	03 586 91 31
E - pošta	info@rlv.si
Spletna stran	www.rlv.si
Glavna dejavnost	pridobivanje lignita
Sestave NS na 31.12.2006	dr. Milan MEDVED - predsednik Vida LORBER Branko MLINŠEK

PV

PV je tehnološko sodobno opremljen premogovnik, ki po opremljenosti in varnosti sodi v sam evropski vrh. Njegova posebnost je svetovno znana »velenjska odkopna metoda« s prilagojenim vrhunskim hidravličnim podporjem. Ta metoda je zaradi svoje produktivnosti dokazano najprimernejša za odkopavanja debelejših slojev premoga, hkrati pa omogoča tudi zapolnjevanje in utrjevanje prostora za odkop.

Količina izkopanega premoga v PV je odvisna od načrtov slovenskega elektrogospodarstva, v povprečju pa letno znaša okoli 4 milijone ton lignita, ki je v celoti namenjen potrebam TEŠ. Poleg izkopa premoga PV opravlja še številne geotehnološke dejavnosti, kot so projektiranje podzemnih objektov in površinski kopi ter geomehanske raziskave. Sodobna tehnična oprema in visoka strokovnost kadrov zagotavljata varnost zaposlenih in visoko produktivnost, ki je osnova za konkurenčno ceno premoga, posledično pa tudi za konkurenčnost električne energije TEŠ in celotne skupine HSE.

HTZ I.P. d.o.o.

HTZ I.P. d.o.o. se ukvarja s proizvodnjo, servisiranjem in vzdrževanjem izdelkov, opreme in instalacij. Odlikujejo jih bogata specialistična znanja s področja vzdrževanja in servisiranja različnih, še posebej rudarskih naprav. Družba ima pomembno vlogo pri usposabljanju in zaposlovanju invalidov.

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 področje turizma.

PLP d.o.o.

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

RGP d.o.o.

RGP d.o.o. se ukvarja z gradnjo vodnih rogov, 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.

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.

Jama Škale d.o.o.

Družba je ustanovljena za potrebe zapiranja jame Škale.

PV Invest d.o.o.

PV Invest d.o.o. se ukvarja z urejanjem okolja, geodetskimi storitvami, rušenjem objektov itd.

Robinoks d.o.o.

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

Sipoteh d.o.o.

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

Mikrotisk d.o.o.

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

PUP PV d.o.o.

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

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, ki bo drugačen od sedanjih parkov v Sloveniji.

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.

Mednarodna mreža**HSE Italia S.r.l.**

Upravni odbor	<i>dr. Milan MEDVED</i> <i>dr. Tomaž ŠTOKEJ</i> <i>Damjan LIPUŠČEK</i>
Naslov	Via Roma 20 34179 Gorizia Italia
Telefon	+ 39 0481 537 386
Faks	+ 39 0481 536 667

HSE Italia

Odvisna družba HSE s sedežem v Italiji, ki se ukvarja s prodajo električne energije na italijanskem trgu, je bila ustanovljena aprila 2003. HSE Italia povezuje holding s partnerji za morebitne naložbe na področju Italije in izvaja ostale aktivnosti na področju trgovanja z električno energijo.

HSE Balkan Energy d.o.o.

Direktor družbe	<i>mag. Boris MEZGEC</i>
Naslov	Makenzijeva 74 11000 Beograd Srbija
Telefon	+ 381 11 3445 384
Faks	+ 381 11 3445 398

HSE Balkan Energy

Odvisna družba HSE v Beogradu se ukvarja s podporo trgovanju z električno energijo, z raziskavami o možnostih zakupa ali nakupa proizvodnih zmo-

gljivosti in drugih možnosti investiranja, organiziranjem in ponujanjem prodaje svetovalskih in izvajalskih storitev HSE s področja delovanja trga z električno energijo, rudarstva ter hidro in termoeenergetike, z raziskavami o možnostih poslovanja na drugih energetskih področjih kot so npr. nafta, plin, toplotna energija ter z raziskavami o možnostih ustanavljanja odvisnih ali solastniških podjetij, s katerimi bi lahko uresničevali osnovne strateške usmeritve HSE.

HSE Hungary Kft.

Direktorja družbe	<i>dr. Milan MEDVED</i> <i>dr. Tomaž ŠTOKE LJ</i>
Naslov	Károlyi Mihály u. 12 1053 Budapest Hungary
Telefon	+ 36 1 486 2200
Faks	+ 36 1 486 2201

HSE Hungary

Z odvisno družbo HSE Hungary je HSE vzpostavil učinkovitejše povezave s trgi srednje in vzhodne Evrope, predvsem s Poljsko, Češko in Slovaško, ter se tako v teh državah pozicioniral kot eden izmed pomembnejših mednarodnih elektroenergetskih akterjev. Na ta način je tudi povečal fleksibilnost in obseg trgovanja z električno energijo, kar je nenazadnje tudi eden od osnovnih ciljev širitve poslovanja družbe na tuje trge. HSE Hungary se ukvarja z nakupom električne energije od kvalificiranih proizvajalcev, prodajo električne energije upravičenim odjemalcem, drugim trgovcem z električno energijo na organiziranem trgu, katerega član je. HSE preko svoje odvisne družbe na Madžarskem sodeluje tudi na avkcijah za dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti.

HSE Adria d.o.o.

Direktorja družbe	<i>dr. Tomaž ŠTOKE LJ</i> <i>mag. Boštjan BANDELJ</i>
Naslov	Miramarska 24 10000 Zagreb Hrvatska
Telefon	+ 385 16 177 010
Faks	+ 385 16 177 010

HSE Adria

HSE Adria je odvisna družba HSE na Hrvaškem s sedežem v Zagrebu. Med glavne aktivnosti družbe sodijo sklepanje pogodb o nakupu in prodaji električne energije, sklepanje poslovnih partnerstev ter ostale aktivnosti na področju trgovanja z električno energijo.

Podružnica HSE Praga

Vodja podružnice	<i>dr. Milan MEDVED</i>
Naslov	Myslikova 28 121 02 Praha 2 Češka republika
Telefon	+ 420 224 920 607
Faks	+ 420 224 915 866

Podružnica HSE Praga

Na osnovi že pridobljene licence za trgovanje z električno energijo se podružnica v Pragi ukvarja z nakupom električne energije od kvalificiranih proizvajalcev, prodajo električne energije upravičenim odjemalcem, drugim trgovcem z električno energijo ter javnim trgovskim družbam ter s trgovanjem z električno energijo na organiziranem trgu, katerega član je; hkrati bo lahko HSE sodeloval tudi na avkcijah za dodeljevanje čezmejnih prenosnih zmogljivosti.

Investicije**HSE Invest d.o.o.**

Direktor družbe	<i>Miran ŽGAJNER</i>
Naslov	Obrežna 170 a, 2000 Maribor
Telefon	02 300 58 92
Faks	02 300 58 99
E - pošta	info@hse-invest.si
Spletna stran	www.hse-invest.si
Glavna dejavnost	vodenje predinvesticijske faze razvojnih projektov, vodenje gradnje novih in vodenje rekonstrukcij obstoječih vodnih elektrarn
Sestave NS na 31.12.2006	Irena ŠLEMIC - predsednica Marjan ŠMON Alida REJEC Janez NUČIČ

HSE Invest

Družba HSE Invest izvaja naložbe v energetske sektorju. Danes ima posebej pomembno vlogo pri gradnji verige hidroelektrarn na spodnji Savi.

Multi – utility

Stelkom d.o.o.

Direktor družbe	<i>mag. Lea BENEDEJČIČ</i>
Naslov	Špruha 19, 136 Trzin
Telefon	01 620 22 00
Faks	01 620 22 01
E - pošta	info@stelkom.si
Spletna stran	www.stelkom.si
Glavna dejavnost	telekomunikacije
Sestave NS na 31.12.2006	Gregor NOVAK - predsednik David VALENTINČIČ mag. Mirko MARINČIČ Simon TOT

Stelkom

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.

TDR - Metalurgija d.d. ¹

Direktor družbe	<i>mag. Alojz CAJNKO</i>
Naslov	Tovarniška cesta 51, 2342 Ruše
Telefon	02 66 11 081
Faks	02 66 28 901
E - pošta	info@tdr-metalurgija.si
Spletna stran	www.tdr-metalurgija.si
Glavna dejavnost	proizvodnja kalcijevega karbida, ferosilicija, kalcij silicija in kompleksnih zlitin
Sestave NS na 31.12.2006	Irena STARE - predsednica Janez KERŽAN Renata ŠTRITOF

¹Dne 20.12.2006 je družba HSE odprodala svoj lastniški delež v družbi.

TDR metalurgija

TDR - Metalurgija je ena najstarejših proizvajalk elektro - kemičnih izdelkov v tem delu Evrope. Ukvarja se s proizvodnjo kalcijevega karbida in ferolegur, ima pa tudi odvisno družbo, ki se ukvarja z usposabljanjem in zaposlovanjem invalidov.

2.2.1 UPRAVLJANJE SKUPINE HSE

Organi upravljanja v odvisnih družbah

Vse odvisne družbe, razen družb HSE Italia, HSE Hungary ter HSE Adria vodi enočlansko posloводство oziroma uprava. V večini družb so konstituirani tričlanski nadzorni sveti.

V letu 2006 se je nadaljevalo redno in tesno sodelovanje s sindikati in sveti delavcev, ki poteka že od samega začetka obstoja in delovanja HSE.

Delovanje sindikata v družbah DEM, SEL, SENG, TEB 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 energetske surovine Slovenije (SPESS), ki deluje v okviru poslovnega sistema PV.

V okviru Konference elektrogospodarstva SDE deluje koordinacija SDE skupine HSE, ki jo sestavljajo predsedniki sindikatov družb DEM, SEL, SENG, TEB, 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.

Sveti delavcev družb skupine HSE

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

Skupni svet delavcev v HSE

V skupini HSE je v skladu z Zakonom o sodelovanju delavcev pri upravljanju organiziran tudi Skupni svet delavcev HSE, preko katerega zaposleni v skupini HSE uresničujejo svoje soupravljalne pravice. S tem se želi zagotoviti upoštevanje različnih interesov in doseganje širokega soglasja tako glede razvojnih načrtov kot tudi zagotavljanja socialne varnosti.

2.3 POSLOVNA POLITIKA SKUPINE HSE

Poslanstvo

Poslanstvo skupine HSE, vodilne slovenske organizacije s področja energije je, poleg ohranjanja vodilne vloge na domačem trgu in prevzemanja vodilne vloge na trgih JV Evrope, tudi razvoj slovenskega energetskega gospodarstva in znanosti ter njegova uveljavitev v mednarodnem okolju.

Vizija

Vizija skupine HSE je zagotoviti optimalno izrabo slovenskih energetskih virov in kadrov 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 tako za skupino kot 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.

Razvojni načrt skupine HSE

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.

Prevzemanje vodilne vloge v JV Evropi

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. Le-ta pomembno spreminja oziroma dopolnjuje nekatere dosedanje 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.

Temeljni cilj Razvojnega načrta je poleg zagotavljanja varne, zanesljive, konkurenčne in okolju prijazne oskrbe z električno energijo opredeljen razvoj in rast skupine HSE v smeri prevzemanja vodilne vloge v JV Evropi.

2.3.1 PROJEKTI SKUPINE HSE V SLOVENIJI

Možne naložbe družb HSE do leta 2015 v Sloveniji

PROJEKT	MOČ (MW)	"SREDNJA LETNA PROIZVODNJA (GWH)"	"INVESTICIJSKA VREDNOST (MIO EUR)***"	GRADBENO DOVOLJENJE	ZAČETEK OBRATOVANJA
I. PRIORITETA					
1 HE Boštanj	33	115	65	nov.02	maj.06
2 PT B5 TEŠ***	42	300	23	apr.06	maj.08
3 ČHE Avče	178	426	86,9	sep.04	nov.08
4 HE Blanca	42,5	160	85,6	nov.05	maj.09
5 Sanacija HE Moste*	12,5	59,6	10,1	dec.06	sep.09
6 HE Zlatoličje	24	45	57,2	dec.05	maj.08
7 B6 TEŠ	600	3.234	598,7	jun.08	feb.11
8 HE Krško	41,5	145	88,9	jul.07	maj.12
9 ČHE Kozjak	400	776	153,3	avg.09	avg.15
10 HE Brežice	41,5	161	57	jul.10	maj.15
11 HE Mokrice	30,5	135	53,7	jul.13	maj.18
12 Obnovljivi viri energije	15	35	20		2007-2018
13 Soproizvodnja toplote in elektrike	100	600	53		2008-2015
SKUPAJ I. PRIORITETA	1.560,50	6.191,60	1.352,40		
II. PRIORITETA					TRAJANJE GRADNJE
1 PPE Brestanica	163	1.037	66		29 mesecev
2 Doinstalacija HE Moste*	49,4	98	75		29 mesecev
3 PPE Kidričevo	360	2.700	181		30 mesecev
4 HE Formin	10	32	50		36 mesecev
5 HE Učja	24	35	40		48 mesecev
6 HE na srednji Savi	304	997	685		2009-2025
7 HE na Muri	131,6	676,4	331		2010-2038
8 HE na Idrijci	117	200	152		2012-2023
9 HE Kobarid, HE Kamno	81,2	268	96		2015-2025
SKUPAJ II. PRIORITETA	1.237,80	6.043,40	1.676		
SKUPAJ I. IN II. PRIORITETA	2.785,80	12.175,40	3.018,4		

Opomba:

* V primeru sprejetja odločitve za doinstalacijo HE Moste, se ne gre v projekt sanacije (zato Sanacija HE Moste ni upoštevana v seštevku obeh prioritet)

** Obnovljivi viri: male HE, sončne elektrarne in geotermalna energija

*** Investicijska vrednost posamezne investicije zajema samo njen energetski del po stalnih cenah brez stroškov financiranja!

**** TEŠ - prigradnja ene plinske turbine

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.

Z izvedenimi investicijami bodo v Sloveniji postali vsi podsistemi skupine HSE konkurenčni, kar je nujni pogoj za dolgoročno preživetje na globalnem energetske trgu. Izvedena vlaganja na trgih JV Evrope pa bodo omogočila, da HSE postane vodilni akter na teh trgih. Ta vlaganja so načrtovana 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 HSE 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 100 potencialnih naložb, na osnovi česar se je HSE osredotočil na 20 projektov, za katere strokovne analize kažejo tehnično in ekonomsko upravičenost in kateri zagotavljajo ustrezen donos na vložena sredstva.

Ob tem se je potrebno zavedati, da se interes velikih družb za to območje večja, 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 ter OHSAS 18001:1999, pripravljamo pa tudi vodenje varovanja informacij v skladu s standardom ISO 27001. Vodenje varovanja informacij bomo prav tako integrirali v skupni, integralni sistem vodenja.

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 2006 so bili zastavljeni cilji doseženi. Opravljene so bile notranje presoje, spremenjeni in dopolnjeni so bili sistemski postopki, ki so jih zadevali uvedba standarda OHSAS 18001 in ISO 14001:2000. Izdelana je bila ocena delovanja sistema vodenja ter sprejete usmeritve za naprej. Dokumenti sistema vodenja so bili uvedeni v računalniški sistem hranjenja in distribucije dokumentov ODOS. Nadaljevala so se tudi izobraževanja zaposlenih na področju kakovosti in organizacije dela.

V letu 2006 je bila poleg ene notranje izvedena tudi ena zunanja presoja.

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 družb. Prav zato je izoblikovana okoljska politika usklajena z zahtevami novega standarda ISO 14001:2004. Posebna pozornost je bila

posvečena tudi posrednim okoljskim vidikom, ki se pojavljajo v družbah skupine HSE. Temeljni cilj okoljske politike je trajna uravnoteženost, ki jo je moč doseči s preventivnimi ukrepi, preprečevanjem škod v okolju, z delitvijo odgovornosti in vključevanjem varstva okolja v posamezne poslovne procese.

Leto 2006 je bil čas intenzivne priprave na sprejem Nacionalnega alokacijskega načrta in s tem povezane dodelitve kvot emisijskih kuponov za 2. kjotsko obdobje. V ta namen je bila naročena študija »Podpora pri pridobivanju pravic do emisije toplogrednih plinov v obdobju 2008 - 2012 in vključevanje prožnih mehanizmov v poslovno prakso HSE.«

Nadaljevalo se je financiranje študije »Raba tal, spremembe rabe tal in gozdarstvo - izbor in priprava metodologije ter izračun ponorov CO₂ v Sloveniji in s tem pripomogel, da se je alokacija za celotno Slovenijo povečala za 1,3 mio ton CO₂/leto.

V letu 2006 se je pričela izdelava študije »Možnosti zajemanja in skladiščenja CO₂ v termoelektričnih objektih,« ter v okviru teh aktivnosti vključitev HSE v mednarodni organizaciji CO₂ net in Slovenske tehnološke platforme za razvoj elektrarn brez škodljivih emisij.

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 živimo in delujemo. Izpolnjevanje zahtev veljavne zakonodaje pri tem pomeni le minimum, ki je nadgrajen z zahtevami standarda OHSAS 18001.

V letu 2005 je bil konstituiran varnostni kolegij skupine HSE, ki koordinira področje varnosti in zdravja pri delu v vseh družbah skupine HSE. Člani varnostnega kolegija skupine HSE so se sestajali na sestankih, kjer so se dogovarjali o skupnem delu. Spremenjen je bil poslovnik o delu te skupine. V drugi polovici leta so potekale aktivnosti za nakup programskega paketa varnosti in zdravja pri delu. Dogovorjeno je bilo, da vse družbe skupine HSE kupijo ta programski paket, s tem se poenoti spremljanje varstva pri delu v vseh družbah skupine HSE.

Do konca leta 2006 je bila pogodba pripravljena za podpis. Uvedba programskega paketa bo v obvladujoči družbi potekala v prvi polovici leta 2007, nato pa bo sledila njegova uvedba v ostalih družbah skupine.

2.4.4 PRIDOBLENI CERTIFIKATI V SKUPINI HSE

Razmere odprtega trga električne energije, predvsem pa zunanji trg, 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 ustreznimi certificiranimi proizvodi prodre na določeno tržišče.

Pridobljeni certifikati v skupini HSE

DRUŽBA	"ISO 9001"	"ISO 14000"	"OHSAS 18001"	"EE TÜV 08/022"	RECS₃	HACCP₄	"USP 2105"
HSE	✓	✓	✓	✓	✓		
DEM	✓	✓		✓	✓		
SEL	✓	✓		✓	✓		
SENG	✓	✓		✓	✓		
TEB	✓	✓					
TEŠ	✓	✓	✓			✓	
PV	✓	✓	✓				✓
TDR - Metalurgija	✓						

²EE - 08/02 - certifikat za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov, pridobljen pri TÜV.

³RECS - Renewable Energy Certificate System, TÜV in Agencije za energijo RS.

⁴HACCP - analiza tveganja kritičnih kontrolnih točk; Standard za merilne laboratorije.

⁵USP 210 - Standard učeče se podjetje inštituta USP.

2.4.5 DOSEGANJE CILJEV NA PODROČJU VAROVANJA INFORMACIJ

V letu 2006 se je na nivoju obvladujoče družbe začel projekt uvedbe standarda za vodenje varovanja informacij ISO 27001.

Izdelane so bile osnove za pričetek projekta ISO 27001, in sicer izdelana je bila osnovna shema projekta, sestavljen osnovni popis potrebnih dejavnosti za uvedbo, izdelan časovni okvir za potek projekta itd.

Sklenjena je bila pogodba za pomoč pri vodenju projekta, sprejeti ustrezni sklepi na svetu sistema vodenja, imenovana pa je bila tudi ekipa za uvedbo ISO 27001. Sredi oktobra 2006 se je en zaposlen udeležil seminarja za vodilnega presojevalca po standardu ISO 27001, s čimer si je pridobil naziv »Information Security Manager« ter »Information Security Auditor«, kar je pogoj za mednarodno priznano registracijo vodilnih presojevalcev varovanja informacij.

2.5 TRŽNI POLOŽAJ

2.5.1 SPLOŠNE GOSPODARSKE RAZMERE V SLOVENIJI⁶

V letu 2006 je Slovenijo zaznamovala visoka gospodarska aktivnost, ki je, kot kažejo do sedaj znani podatki, vrhunec dosegla v drugi polovici leta. Z vidika povpraševanja zunanja trgovina ostaja motor rasti gospodarstva, vendar so po ocenah za leto 2006 vodilno mesto prevzele investicije. Višja investicijska aktivnost je bila pričakovana zaradi ukinitve olajšave za investicije z letom 2007. To se kaže na področju vlaganj podjetij v opremo in transport. Zaradi okoljskih zahtev, ki jih je moralo izpolniti nekaj sto večjih slovenskih podjetij pri izpolnjevanju evropske direktive pa so bila večja tudi t.i. okoljska vlaganja. Nenavadno topla jesen in začetek zime pa sta ustvarila ugodne pogoje za nadaljevanje visoke rasti obsega vrednosti del v gradbeništvu, tako na področju stanovanjske gradnje kakor tudi v infrastrukturi.

Letos letna inflacija višja od lanske

Za razliko od leta 2005, ko je slovenska inflacija dosegla evropsko raven in se ustavila pri 2,3 %, se je leto 2006 zaključilo z nekoliko višjo stopnjo inflacije, saj se je le-ta ustavila pri 2,8 %, povprečna letna pa pri 2,5 %. Kljub temu je bilo gibanje cen v nekaterih skupinah še vedno nadpovprečno.

Podobno kot v letu 2005 so tudi v letu 2006 cene storitev rasle hitreje kot pa cene blaga. V primerjavi z lanskim decembrom so bile storitve v povprečju dražje za 4,3 %, blago pa za 2,1 %. Med blagom se je v letu dni najbolj podražilo blago dnevne rabe (za 3 %), sledi poltrajno blago, ki je bilo dražje za 2,4 %, trajno blago pa je bilo za 2 % cenejše kot pred letom dni.

Gospodarska rast v letu 2006 po prvi oceni 5,2%

Po prvi oceni se je bruto domači proizvod v stalnih cenah v letu 2006 povečal za 5,2 %. BDP v tekočih cenah je v letu 2006 znašal 7.126.012 mio SIT, kar je za 7,6 % več od njegove vrednosti v letu 2005. Vrednost BDP, preračunana po tekočih tečajih, pa je v letu 2006 znašala 29.741 mio € oziroma 14.811 € na prebivalca.

Visoka rast izvoza in uvoza

Podobno kot v letu 2005 je tudi v letu 2006 izvoz dosegel visoko rast (10,0 %). Najvišja je bila v začetku leta, nato pa se je ustalila na približno 9 - odstotni letni ravni. V celem letu je izvoz h gospodarski rasti prispeval 6,5 odstotne točke. Rast uvoza (10,4 %) je bila nekoliko višja od rasti izvoza, zato je saldo menjave blaga in storitev s tujino na gospodarsko rast vplival negativno v višini 0,3 odstotne točke (vpliv salda na realno rast BDP je bil v prvi polovici leta pozitiven, v drugi pa negativen).

Rast bruto investicij v osnovna sredstva skoraj 12 %

Bruto investicije v osnovna sredstva so se v primerjavi z letom 2005 realno povečale za 11,9 %, kar je bistveno več od povečanja v letu 2005 (1,5 %). Rast je bila visoka predvsem z zadnjih dveh četrletij, ko so bile investicije v osnovna sredstva za približno 15 % višja kot v drugi polovici leta 2005. Visoka rast investicij je bila dosežena v obeh glavnih skupinah, pri gradbenih objektih ter pri strojih in opremi. Investicije v gradbene objekte so se predvsem zaradi visoke rasti investicij v nestanovanjsko gradnjo močno povečale ob koncu leta (v tretjem četrletju za 16,4 %, v četrtem za 20,2 %), investicije v stroje in opremo pa ob začetku leta. V celem letu je bila rast obeh investicijskih komponent zelo podobna (11,8 in 12,5 %).

Rast končnega trošenja podobna kot v letu 2005

Izdatki za končno potrošnjo so se realno povečali za 3,4 % (v letu 2005 za 3,1 %), tako da že tretje leto zapored zaostajajo za rastjo BDP. Med kategorijami končne potrošnje so se najbolj povečali izdatki države, in to za 3,8 %, izdatki gospodinjstev so bili višji za 3,3 %, izdatki nepridobitnih institucij pa za 2,3 %.

Skupna domača potrošnja višja za 5,5 %

Skupna domača potrošnja (končna potrošnja in bruto investicije) se je v primerjavi z letom 2005 realno povečala za 5,5 %, kar je predvsem zaradi visoke rasti bruto investicij več kot v letu 2005 (2,0 % rast). V prvih dveh četrletjih leta se je domače trošenje povečalo za dobre 4 %, v drugi polovici leta pa zaradi pospešene rasti investicij približno za 6,5 %. V celoti je domača potrošnja k rasti obsega BDP v letu 2006 prispevala 5,5 odstotne točke.

Dodana vrednost najbolj porasla v gradbeništvu

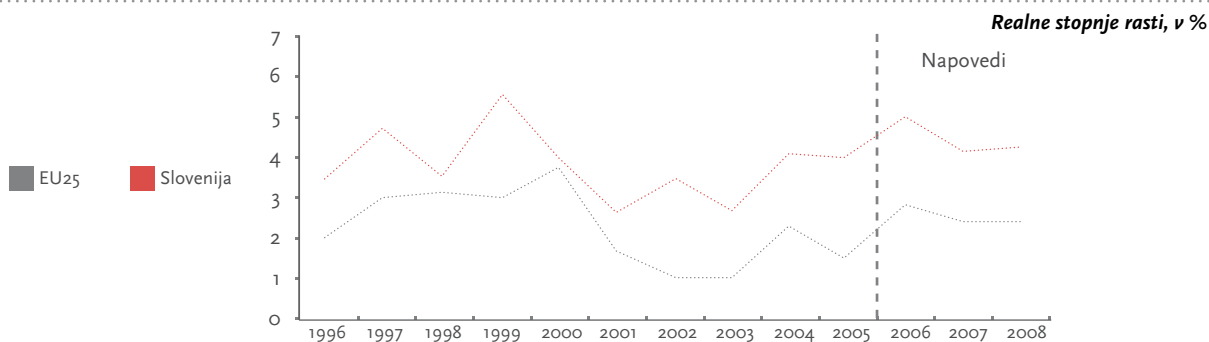
Dodana vrednost je realno najbolj porasla v gradbeništvu (za 11,8 %). V prvi polovici leta je bila rast gradbeništvu podobna kot v letu 2005, v drugi polovici leta pa se je močno povečala in v tretjem četrletju dosegla 15,3 %, v četrtem četrletju pa 23,5 % povečanje na letni ravni. Visoka rast dodane vrednosti je bila dosežena tudi v predelovalnih dejavnostih (7,4 %), kar je znatno več kot v letu 2005 (2,8 %). Rast je bila podobna v vseh četrletjih, razen v drugem, v katerem je prišlo do manjše umiritve. Predelovalne dejavnosti so v 2006 k 5,2 % gospodarski rasti prispevale 1,6 odstotne točke.

Višja od rasti BDP je bila tudi rast dodane vrednosti v finančnem posredništvu (8,9 %), prometu (6,3 %) ter v trgovini in gostinstvu (5,6 %). Dodana vrednost v osnovnih dejavnostih (od A do F) se je realno povečala za 6,7 %, v tržnih storitvah za 5,5 %, v netržnih storitvah (predvsem država) pa za 1,9 %.

Skupna zaposlenost višja za 1,2 %

Po ocenah nacionalnih računov je skupna zaposlenost v letu 2006 znašala 927 tisoč oseb in je bila za 1,2 % višja kot pred letom. Po dejavnostih se je najbolj povečala v gradbeništvu (za 7,5 %) in v poslovnih storitvah (za 5,4 %). V predelovalnih dejavnostih se je zaposlenost kljub visoki rasti dodane vrednosti še naprej zmanjševala (za 1,7 %). V nefinančnih in finančnih družbah je bilo v letu 2006 zaposlenih za 1,4 % več oseb, v sektorju država pa za 1,2 % več kot v letu 2005.

Bruto domači proizvod - Slovenija in EU25, 1996 - 2008



Vir: SURS, EU25 - EC, jesen 2006 in Eurostat, februar 2007

SKEP GZS

2.5.2 TRŽNO OKOLJE ELEKTROGOSPODARSTVA

Leto 2006 na področju regulatornih okvirjev ni prineslo bistvenih sprememb. V preteklem letu je bil sicer sprejet nov slovenski energetski zakon, ki pa ni prinesel novosti, ki bi bistveno vplivale na slovenski veleprodajni trg električne energije. Novost, ki jo je uvedel nov energetski zakon, je, da ni več potrebno imeti v Sloveniji registrirano podjetje za trgovanje z električno energijo. S tem je postal slovenski veleprodajni trg dostopnejši za tuje trgovce z električno energijo, saj so sedaj administrativne ovire in stroški vstopa na slovenski veleprodajni trg nižji.

V skladu z evropsko direktivo o dodeljevanju čezmejnem prenosnih zmogljivosti je slovenski operater prenosnega omrežja nadaljeval z načinom dodeljevanja čezmejnih prenosnih kapacitet iz leta 2005 tudi v letu 2006. Preko dnevni, tedenskih in dvomesečnih avkcij so bile razdeljene tiste prenosne zmogljivosti, ki niso bile predhodno razdeljene po sistemu pro rata. Prehodno obdobje, z možnostjo dodeljevanja prenosnih čezmejnih zmogljivosti na notranjih mejah EU po sistemu pro rata, se konča s 1.7.2007. Po tem datumu bo slovenski operater prenosnega omrežja lahko dodeljeval prenosne čezmejne zmogljivosti le na tržnih osnovah.

Slovenski trg električne energije je odprt v skladu z evropskimi smernicami, status tarifnih odjemalcev pa imajo do prve polovice leta 2007 le še gospodinjstva, katerih cena oskrbe je določena s sklepom o določitvi cen za dobavo električne energije za gospodinjske odjemalce in cene za pokritje stroškov dobavitelja pri dobavi električne energije. Cena električne energije za ostale - upravičene odjemalce se oblikuje na trgu glede na ponudbo in povpraševanje.

Kot pomemben dejavnik na trgu električne energije so se pri določanju cen uveljavili emisijski kuponi CO₂. Ti so bili v preteklem letu eden izmed pomembnejših dejavnikov pri določanju cene električne energije na področju kontinentalne Evrope. Strošek emisij je na evropskih veleprodajnih trgih električne energije v marsičem spremenil način ponujanja proizvodnje iz objektov, ki kot primarni vir uporabljajo fosilna goriva, in povzročil močan vpliv na cene električne energije. Stroški emisij v lastni ceni proizvodnje električne energije so trg električne energije tudi močneje povezali z zelo volatilnimi globalnimi trgi nafte in zemeljskega plina. Volatilitnost cen dolgoročnih dobav je v letu 2006 močno narasla.

Skozi leto so tekale intenzivne priprave na vzpostavitev drugega slovenskega energetskega stebra, ki je bil dokončno vzpostavljen konec leta 2006 in bo od družbe prevzel del proizvodnih zmogljivosti. To je v poslovanju družbe na področju trgovanja vnašalo določene negotovosti, zlasti pri sklepanju pogodb za dobavo v naslednjih letih.

2.5.3 RAZMERE NA TRGIH Z ELEKTRIČNO ENERGIJO V LETU 2006

Dogajanje na trgih električne energije sta posredno zaznamovala dogajanje na trgu emisijskih kuponov in na trgu nafte.

2.5.3.1 Slovenija

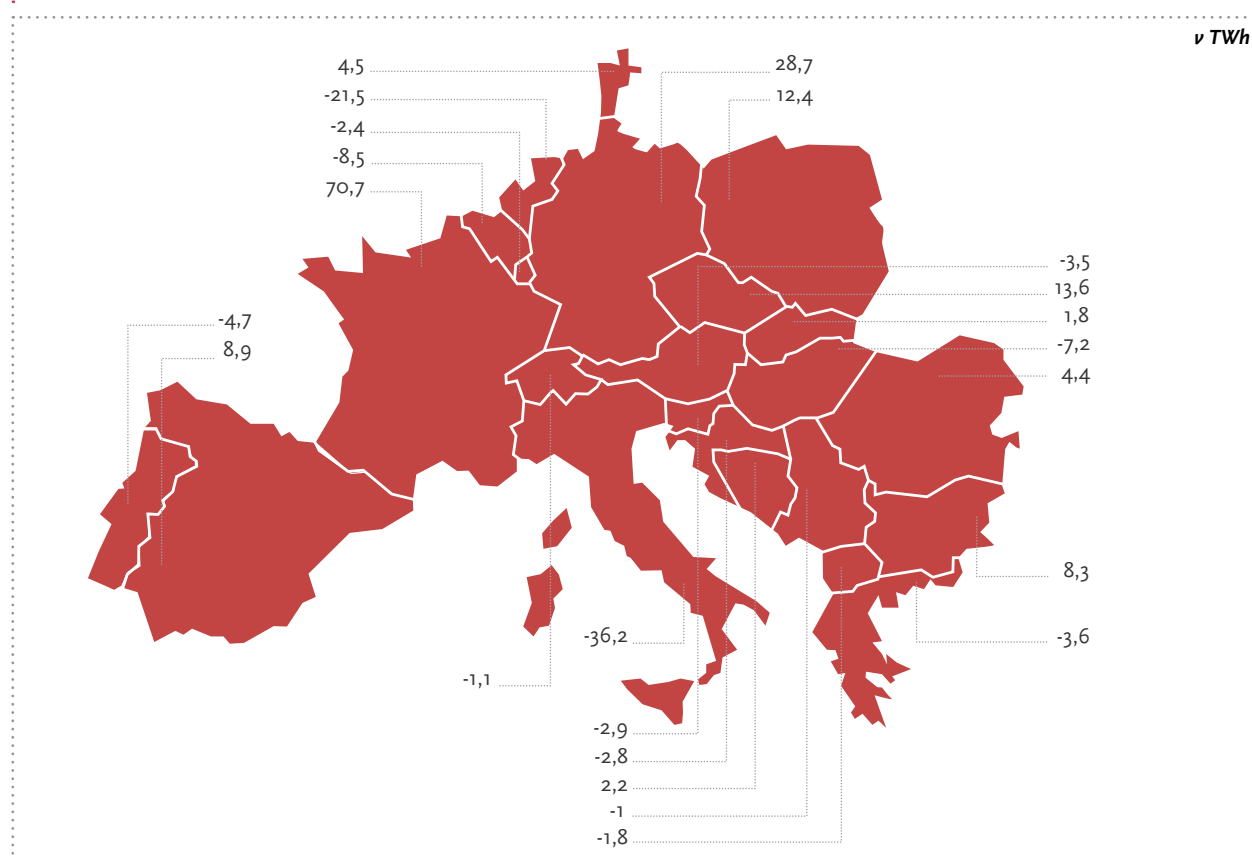
Preteklo leto je prineslo močno povečanje aktivnosti in trgovanih količin na slovenskem veleprodajnem trgu.

Na začetku leta so slovenski veleprodajni trg zaznamovale visoke cene avkcij za uvoz energije preko južne meje v Slovenijo in občasno visoke cene izvoznih prenosnih zmogljivosti iz Slovenije v Avstrijo. Dobra ponudba električne energije po relativno nizkih cenah na trgu JV Evrope je povzročila, da je energija tekla iz trgov JV Evrope na trg kontinentalne Evrope in v Italijo.

V prvi polovici aprila 2006 se je pričel remont jedrske elektrarne, ki je trajal do polovice meseca maja. Zaradi dobre ponudbe električne energije na veleprodajnem trgu to ni bistveno vplivalo na slovenske veleprodajne cene.

Visoke cene v kontinentalni Evropi so omogočile tudi plasiranje dodatnih količin električne energije proizvedene v TEŠ po cenah, ki so bile precej višje od pričakovanih konec preteklega leta.

Bilanca evropskih trgov z električno energijo v letu 2006

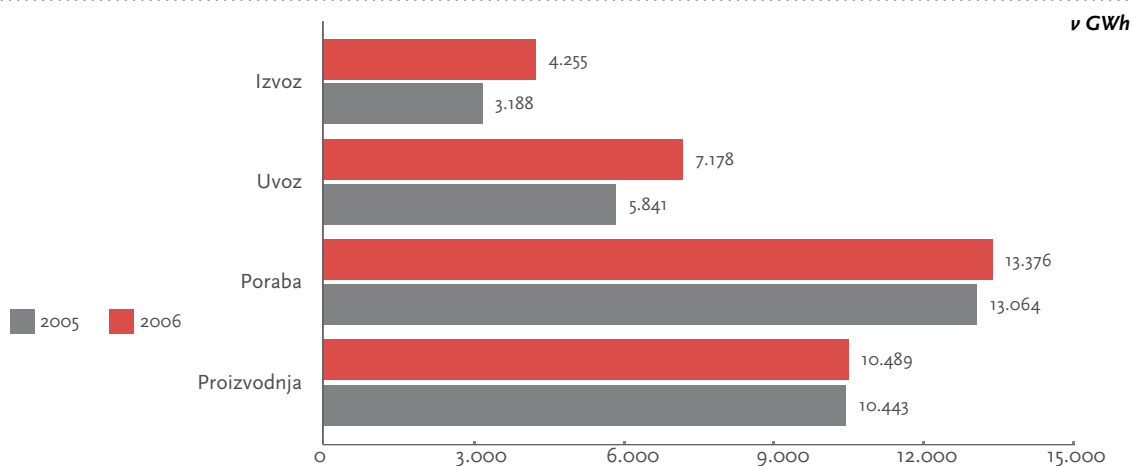


V zadnjem četrtletju so praktično usahnili viri ponudbe na trgih JV Evrope, kar je cene na slovenskem trgu dvignilo močno nad nivoje cen kontinentalne Evrope in približalo italijanskim ravnam. Enake cenovne trende je bilo opaziti tudi pri cenah dolgoročnih dobav.

Preteklo leto je minilo v znamenju podpovprečne proizvodnje električne energije v hidroelektrarnah, ki je bila za 11,6 % oziroma 420 GWh nižja glede na načrtovano proizvodnjo za leto 2006.

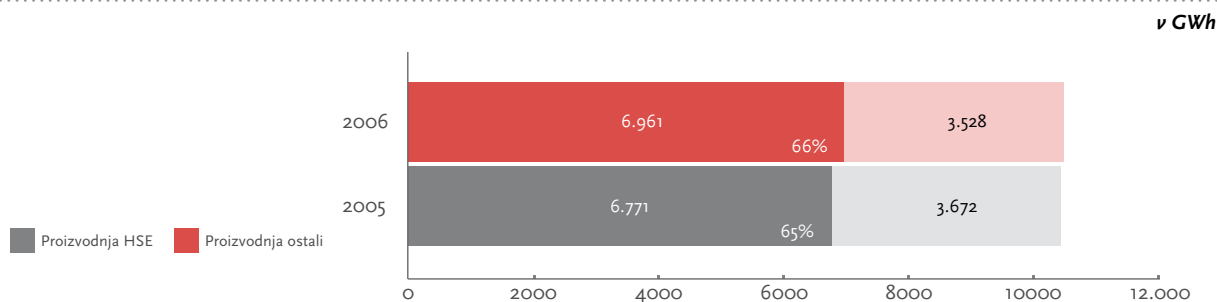
Rast slovenske porabe je bila v letu 2006 umirjena. Slovenska poraba električne energije v letu 2006 (skupaj z izgubami v omrežju) je v primerjavi s prejšnjim letom narasla za 2,4 %.

Slovenski trg z električno energijo⁷

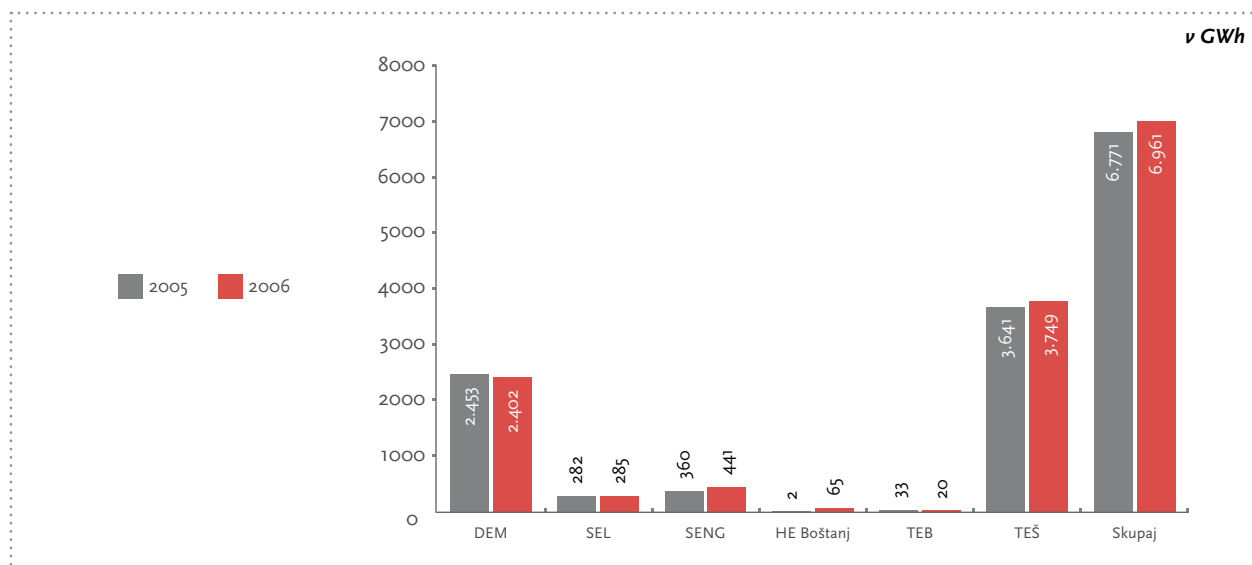


⁷Vir: Poročilo ELES-a december 2006. Upoštevan je samo slovenski del NEK in izgube v prenosnem omrežju.

Delež proizvodnje skupine HSE v celotni proizvodnji električne energije v Sloveniji v letih 2006 in 2005



Proizvodnja električne energije na pragu v skupini HSE v letih 2006 in 2005



2.5.3.2 Kontinentalna Evropa

Leto 2006 bi na trgu kontinentalne Evrope lahko ocenili kot leto konkretnjših premikov, ki so vnesli polno mero dinamike na trg z električno energijo. Lahko bi rekli, da so v začetku leta vsi kazalniki ustvarjali sliko o kontinuirani strmi rasti cen dolgoročnih dobav iz preteklih let, kar je ceno terminalske pogodbe za leto 2007 dvignilo na nivoje okoli 60 €/MWh. Po zlomu trga emisijskih kuponov se je rast cen energije umirila. V začetku aprila so bili namreč v javnost posredovani podatki o porabi kuponov za prvo emisijsko obdobje in izkazalo se je, da količina porabljenih kuponov še zdaleč ne dosega količine po alokacijskem načrtu razdeljenih kuponov. Rezultat je bil enormen trenuten padec cen kuponov, ki so pristali na 10 €/tona. Nekaj manjši padec so doživeli kuponi predvideni za drugo alokacijsko obdobje, vendar se je tudi tukaj cena občutno spustila. Padcu cen emisijskih kuponov je takoj sledil padec cen električne energije, dobava za leto 2007 pa se je spustila pod 50 €/MWh. Najbolj se je trg emisijskih kuponov dotaknil dolgoročnih pogodb, medtem, ko na dnevnem trgu padec kuponov ni imel tolikšnega takojšnjega drastičnega vpliva.

Cena nafte Brent za dobavo v naslednjem mesecu je v letu 2006 doživela zgodovinske vrednosti, saj se je vrednost povzpela nad 75 \$/sod, kar predstavlja absolutni cenovni rekord. Ker cenam nafte s 6 - 9 mesečnim zamikom sledijo tudi cene plina, so visoke cene nafte napovedovale visoke cene plina konec leta. Ob takih razmerah bi se povečala obremenitev premogovnih termoelektrarn, kar je povzročilo dvig cen emisijskih kuponov z nivoja 10 €/tona na 16 €/tona.

V poletnih mesecih smo bili ponovno priča cenovnim rekordom za dobave električne energije na dnevnem trgu, ko se je pod vplivom vročinskega vala močno povečala poraba na eni, na drugi strani pa je bila proizvodnja termo in jedrskih elektrarn, hlajenih s pretoki rek, omejena zaradi omejitev pri segrevanju le-teh. Tako je cena dnevne pasovne dobave na

borzi v Leipzigu dosegla vrednost preko 300 €/MWh. Ob koncu leta so nadpovprečno visoke temperature ob zadostnih proizvodnih zmogljivostih cene energije potisnile navzdol. Dodatno utež cenam energije so predstavljale cene emisijskih kuponov, ki so od sredine leta naprej upadale in ob koncu leta pristale na nivojih okoli 5 €/tona. Ravno v nasprotju z letom 2005, ko so dnevne cene energije pozimi poletele, je mila zima v letu 2006 poskrbela za nizke cene na dnevnem trgu.

V letu 2006 se je z upoštevanjem tržnih cen električne energije nadaljevalo z optimiranjem tržnih aktivnosti in proizvodnje na urnem nivoju. Izkoriščale so se razlike v cenah med posameznimi urami ter z nakupi v času cenejših ur in prodajo v času dražjih ur maksimiralo prihodek.

2.5.3.3 JV Evropa

Cene električne energije na trgih JV Evrope so bile v začetku leta tudi zaradi dobrih hidroloških razmer precej pod cenami v kontinentalni Evropi, kar pa se je v drugi polovici leta 2006 spremenilo, saj je presežna ponudba energije praktično izginila.

Z rastjo cen dobav na trgu kontinentalne Evrope pod vplivom trgovalne sheme z emisijami CO₂ in dragih energentov so bile te prvo polovico leta precej dražje od tistih na južni meji. Razmerja cen med trgi so se uspešno izkoriščala, saj je bila energija kupljena na trgih JV Evrope plasirana na trge kontinentalne Evrope. Žal so visoke cene prenosnih čezmejnih zmogljivosti zniževale dobičke takšnih poslov.

Kljub avkcijam za čezmejne prenosne zmogljivosti na slovenskih mejah, ki so močno podražile uvoz električne energije iz JV Evrope v Slovenijo, so ti trgi ostali glavni tuji nabavni trgi družbe v letu 2006.

Večji obseg trgovanja na tem območju še vedno zavirajo različni stroški in omejitve tranzitov električne energije, ki jih v nasprotju z evropsko prakso sistemski operaterji prenosnih omrežij nalagajo trgovcem z električno energijo. Kljub temu se je likvidnost trgovanja v JV Evropi v zadnjem letu močno povečala, čeprav so po slovenskem vzoru avkcije za čezmejne prenosne zmogljivosti uvedli tudi nekateri drugi sistemski operaterji. Posebej velja izpostaviti, da trgovanje na madžarskem trgu postaja preglednejše, likvidnost na tem trgu pa narašča, k čemur pripomorejo tudi ponudniki trgovanja preko portalov.

Zaradi visoke gospodarske rasti regije je tudi rast porabe na tem območju višja kot v zahodni Evropi. Z rastjo porabe se presežne proizvodne zmogljivosti znižujejo, kar je vzpodbuda rasti cen. Poleg tega velik del proizvodnih zmogljivosti električne energije temelji na hidro proizvodnji, kar povečuje volatilitnost cen. Prav slaba hidrologija in stalna rast porabe je v zadnji polovici leta vplivala na izjemno povišanje cene električne energije na tem območju. Tako so cene dolgoročnih pogodb na JV trgih presegle tiste v kontinentalni Evropi ter se približale cenam na italijanskem trgu in to kljub dejstvu, da proizvajalci v tem delu Evrope niso vključeni v trgovno shemo CO₂.

2.6 PRODAJA IN KUPCI

2.6.1 ELEKTRIČNA ENERGIJA

Cena električne energije

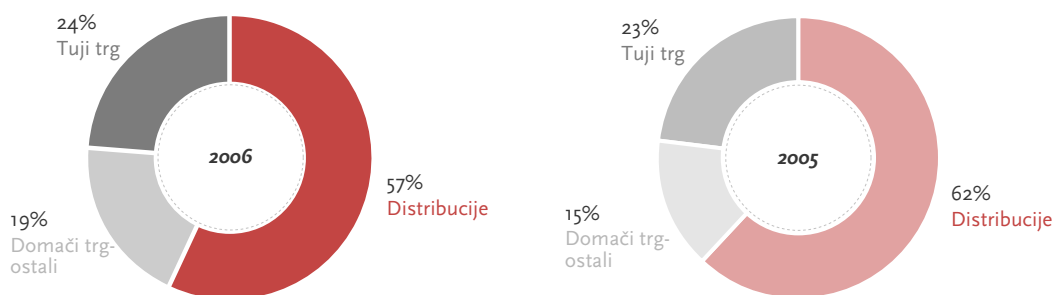
Tudi v letu 2006 se je cena električne energije oblikovala na trgu, tako da se je tudi v tem letu marginalna cena določila glede na angažiranje najdražje enote v določenem trenutku. Dejavniki, ki pa so vsekakor vplivali na oblikovanje cen, so bili: cena emisijskih kuponov CO₂, vremenski dejavniki, kjer so pomembni predvsem temperatura, veter in hidrologija, razpoložljive čezmejne prenosne zmogljivosti in rast porabe tako v svetu kot tudi doma.

Z namenom maksimiranja poslovnega rezultata družbe ob sprejemljivi izpostavljenosti tveganju so se vodile 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 prodaje

Skupina HSE je v letu 2006 prodala na domačem in tujih trgih 16.088 GWh električne energije. Najpomembnejši trg predstavlja domači trg, kjer je bilo prodanih 76,2 % količin, od tega 57,2 % petim distribucijskim podjetjem, 17,7 % ostalim neposrednim odjemalcem, 1,3 % od prodaje na domačem trgu pa je predstavljala prodaja GEN energiji in GEN I ter prodaja ELES-u kot energijo terciarne in sekundarne regulacije ter odstopanja. Izvozilo se je 23,8 % prodanih količin, največ v Italijo. Uspešno je bilo izvedeno sodelovanje na avkcijah za čezmejne prenosne zmogljivosti za izvoz električne energije v Italijo in s tem povečana prisotnost na italijanskem trgu, ki zaradi visokih cen električne energije za skupino HSE predstavlja najbolj dobičkonosno tržišče.

Struktura prodaje električne energije v letih 2006 in 2005



Dolgoročne pogodbe in delovni 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 družbe 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 2006 zagotovljene tudi pogodbeno zahtevane sistemske storitve, in sicer:

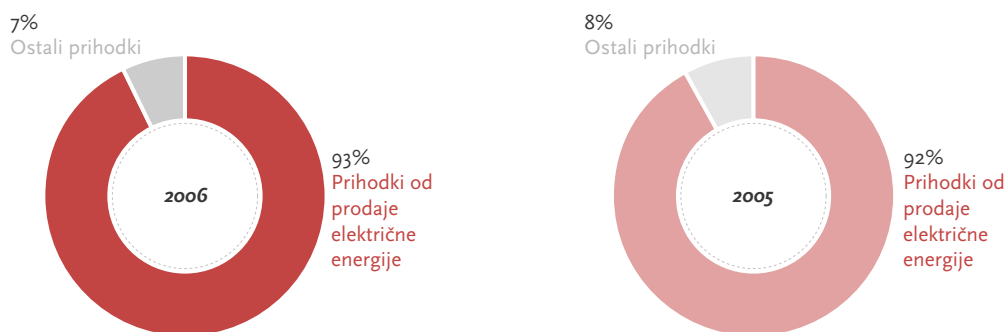
- sekundarna regulacija frekvenca v regulacijskem obsegu ± 67 MW v obdobju od 3. januarja do 28. julija, ter od 19. septembra do 31. decembra, ± 77 MW od 1. januarja do 3. januarja, od 29. julija do 4. avgusta ter od 22. avgusta do 18. septembra, ± 80 MW od 5. avgusta do 21. avgusta,
- terciarna regulacija frekvenca z vključitvijo hladne in rotirajoče rezerve v obdobju od 1.1. do 31.12.2006 v višini 163 MW,
- zagon agregatov brez zunanjega vira napajanja,
- jalova moč za regulacijo napetosti,
- regulacijska energija.

2.6.2 OSTALE DEJAVNOSTI

Struktura celotnih prihodkov od prodaje

V letu 2006 je imela skupina HSE 202 milijarde SIT prihodkov od prodaje, od tega 31% od prodaje v tujini. V strukturi prihodkov je bila s 93 % daleč najpomembnejša električna energija, prihodki od prodaje ostalih izdelkov in storitev pa so znašali 7 % čistih prihodkov od prodaje skupine HSE.

Struktura prodaje prihodkov od prodaje v letih 2006 in 2005



Ostali proizvodi in storitve

Med ostalimi dejavnostmi predstavlja največji delež proizvodnja kalicijevega karbida, ferosilicija in kompleksnih zlitin.

Ostale dejavnosti vključujejo še proizvodnjo in prodajo toplotne energije ter ostalih storitev in proizvodov, ki jih v okviru svoje dejavnosti proizvajajo oziroma opravljajo družbe v skupini.

Toplotna energija

V letu 2006 je skupina HSE prodala 425 GWh toplotne energije.

Enote za proizvodnjo električne energije v skupini HSE v letu 2006

TEŠ: Blok 1 in 2: Zaradi izrabe blokov je predvidena razpoložljiva moč znižana na 25 MW.
TEŠ: Blok 5: moč generatorja je 377 MVA pritlaku vodika 3 bar.

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.

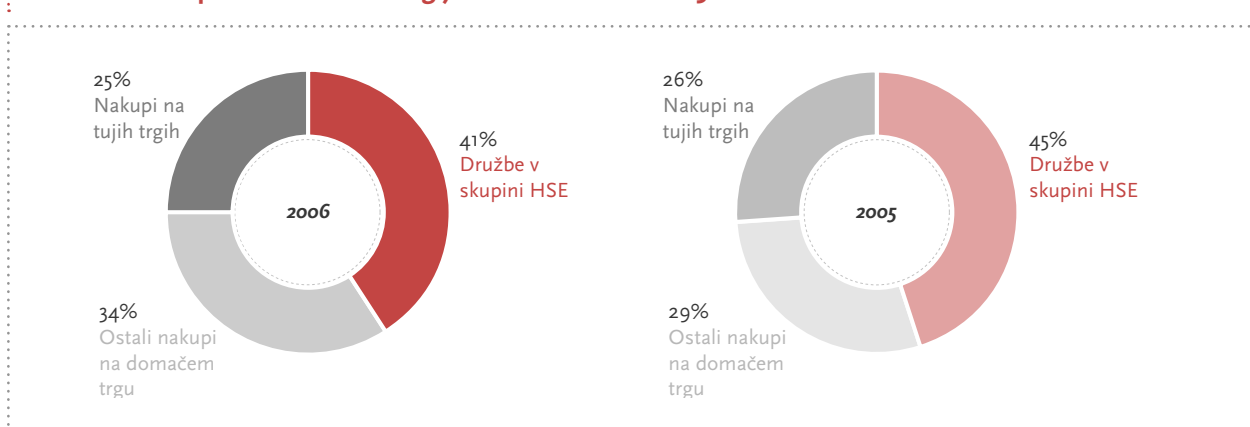
Struktura virov

Električna energija, ki jo je skupina HSE v letu 2006 dobavljala svojim odjemalcem, se je v največji meri (41,3 %) kupila od odvisnih družb, 24,8 % energije pa se je kupilo na tujih trgih. V strukturi nakupa je nakup energije na preostalem domačem trgu predstavljal 33,9 % (največji delež predstavlja nakup od GEN energije).

Nakup električne energije v letih 2006 in 2005

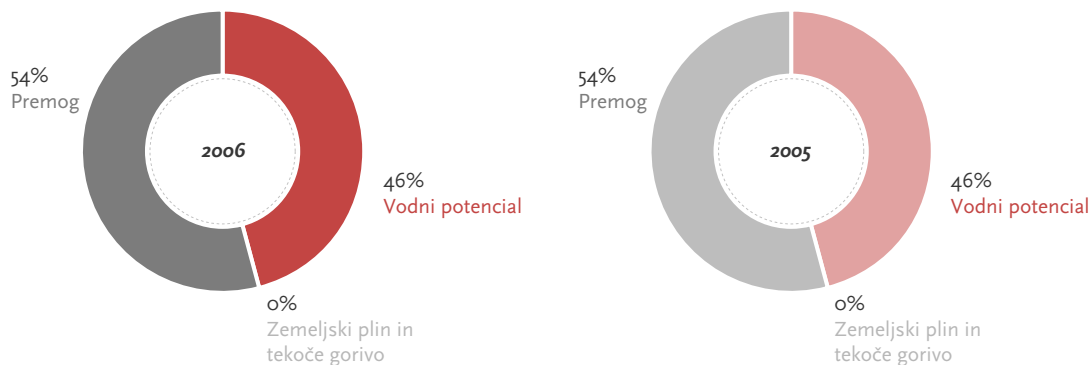
Vir	2006		2005	
	GWh	Delež	GWh	Delež
Družbe v skupini HSE	6.647	41,3%	6.423	44,7%
Ostali nakupi na domačem trgu	5.455	33,9%	4.187	29,1%
Nakupi na tujem trgu	3.986	24,8%	3.754	26,1%
SKUPAJ	16.088	100,0%	14.364	100,0%

Struktura nakupov električne energije v letih 2006 in 2005



Primarne surovine

Med primarnimi surovinami za proizvodnjo električne energije je v letu 2006 vodni potencial predstavljal 45,9 %, premog 53,9 %, 0,3 % pa sta predstavljala zemeljski plin in tekoče gorivo.

Primarne surovine za proizvodnjo električne energije v letih 2006 in 2005**Optimiranje nabav**

Dosežena povprečna nabavna cena električne za leto 2006 je v primerjavi z letom 2005 višja. Višina cene je predvsem posledica:

- slabše hidrološke situacije, zaradi česar je bila proizvodnja cenejše hidrologije iz družb v skupini HSE nižja za 11,6 % od načrtovane,
- neugodnih razmer na trgu z električno energijo.

Iz odkupljene proizvodnje električne energije se je s pomočjo sistema vodenja bilančne skupine in proizvodnje električne energije oblikovalo ustrezne tržne produkte pasovne, trapezne, nočne in urne energije, ki je bila vključena v celotno ponudbo skupine HSE.

Premog

Od PV je bilo za potrebe proizvodnje električne energije v TEŠ odkupljeno 42.982 TJ premoga. Zaloga premoga na zadnji dan v letu 2006 je znašala 3.957 TJ.

2.8 NALOŽBE

Z naložbenimi načrti in projekti skupina HSE skrbi za zagotavljanje zanesljivejše oskrbe 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 termoeenergetskih in hidroenergetskih zmogljivosti, 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 2006 potekala po načrtih.

Z naložbami skupine HSE za leto 2006 v neopredmetena in opredmetena osnovna sredstva se nadaljuje obdobje intenzivnih vlaganj.

2.8.1 NALOŽBE I. PRIORITETE

2.8.1.1 HE na spodnji Savi

Pogodba o skupnem podvigu

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

- | | |
|--------|---------|
| • HSE | 51,00 % |
| • DEM | 30,80 % |
| • SEL | 12,60 % |
| • SENG | 2,80 % |
| • TEB | 2,80 % |

Računovodsko obravnavanje skupnega podviga

Obvladujoča družba je na podlagi te pogodbe za vlaganja DEM, SEL, SENG in TEB v obdobju 2004 do 2006 v svojih računovodskih izkazih oblikovala dolgoročne poslovne obveznosti

HE Boštanj

Konec maja 2006 je bila točno po načrtovanih 42 mesecih zaključena gradnja HE Boštanj, prve v verigi petih novih hidroelektrarn na spodnji Savi. Od 5. junija 2006 dalje je začelo teči enoletno poskusno obratovanje elektrarne. V tem času se odpravljajo ugotovljene pomanjkljivosti na vgrajeni opremi, izvajajo se garancijske meritve ter testiranja skupinskega in daljinskega vodenja elektrarne.

Zaradi ugotovljenih napak na agregatih obstaja realna možnost, da v poskusnem obratovanju ne bo možno popraviti vseh treh agregatov, zato bo potrebno poskusno obratovanje podaljšati za dobo enega leta. Na podlagi predvidenega obsega potrebnih popravil na generatorju 2 je realni rok ponovne priključitve agregata 2 na mrežo maj 2007. Popravilo preostalih dveh generatorjev pa bo izvedeno predvidoma do konca leta 2007. Po njihovi sanaciji se bodo opravile meritve garantiranih podatkov, nato pa se bo podala vloga za pridobitev uporabnega dovoljenja elektrarne.

V obdobju od 5. junija, ko je začelo teči poskusno obratovanje, pa do konca leta 2006 je HE Boštanj proizvedla 47,9 GWh električne energije.

HE Blanca

Zaključena so bila pripravljalna dela. V teku so intenzivna gradbena dela na jezovni zgradbi. Na podlagi uredb Vlade RS je potekala novelacija IP in Programa infrastrukturnih ureditev. Podpisana je bila tudi pogodba za dobavo glavne tehnološke opreme.

HE Krško

Sprejet je bil DLN, dosežen pa je bil tudi dogovor in podpisan sporazum o izgradnji oz. sofinanciranju mostu in obvoznice. Izvajati so se že začeli odkupi potrebnih zemljišč.

HE Brežice

Izvedena je bila prva prostorska konferenca, naročene so bile predinvesticijske študije in podloge.

HE Mokrice

Za HE Mokrice so bile naročene predinvesticijske študije in podloge. Začela se je tudi izdelava idejnih zasnov ter predinvesticijske zasnove.

2.8.1.2 ČHE Avče

Sistem črpalne elektrarne

ČHE v času nizkih cen električne energije (ponoči, vikend) 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 leta 2004, ko je bil potrjen investicijski program.

V letu 2005 so se izvedli razpisni postopki za oddajo del na posameznih sklopih projekta, začela pa so se tudi glavna gradbena dela.

V letu 2006 so se začela dela na zgornjem bazenu, kjer so se izvajala izkopna dela mehke zemljine in odvoz materiala na stalno deponijo na območju bazena.

Izdelano je bilo 42 m tunela in 10 m spodnje vodostanske komore, nadaljevala so se dela na trasi cevovoda, kjer so se izvajali izkopi za globoko temeljenje z vodnjaki.

Glavni strojnični jašek je bil v celoti izkopan, po zaključku montaže sifonske obloge pa je bilo izvedeno še betoniranje sifona.

Investitor

Investitor projekta je družba SENG.

Tekom celega leta 2006 se je sprotno izvajala PZI dokumentacija s strani dobavitelja opreme ter predaja »basic designa« za strojni in elektro del in revidiranje s strani projektanta. Potekala so nadaljnja usklajevanja na področju projektiranja tlačnega cevovoda in ostale hidromehanske opreme. Izvedene in uspešno zaključene so bile tudi modelne raziskave spodnjega vtočno - iztočnega objekta.

Investitor 2.8.1.3 Obnova HE Medvode

Investitor projekta je družba SEL.

Po uspešnem zaključku obnove agregata 2 v začetku leta 2005 se je konec maja istega leta zaustavil agregat 1 in pričela se je njegova demontaža, v začetku decembra pa montaža nove turbine do proste gredi. Po zaključeni montaži generatorja se je v februarju 2006 izvedel interni tehnični pregled in prvo vrtanje z vodnim natokom. Po zaključenih preizkusih na sekundarni opremi in varnostnih hitrostnikih je bil agregat v marcu 2006 sinhroniziran na električno omrežje. Od konca marca 2006 je agregat 1 ponovno v rednem obratovanju. Uspešni tehnični pregled za obnovo obeh agregatov in skupnih naprav elektrarne Medvode je bil opravljen v juliju in septembru 2006 izdano uporabno dovoljenje.

Po zaključeni obnovi obeh agregatov se je izvedla še obnova krova strojnice. Dela, ki so obsegala zamenjavo hidroizolacije z izdelavo novih tlakov in muld ter vgradnjo novega elektro ogrevanja izlivnikov, so bila zaključena konec julija. Kot zadnja faza obnove HE Medvod je predvidena še obnove mehanskih delov pogonov portalnega žerjava, ki bo zaključena do maja 2007.

Investitor 2.8.1.4 Prenova HE Zlatoličje

Investitor projekta je družba DEM.

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.

Tehnično najbolj zahteven del prenove, ki zajema zamenjavo turbinske in generatorske opreme, bo potekal med julijem 2007 in marcem 2009.

Investitor 2.8.1.5 Blok 6 z močjo 600 MW v TEŠ

Investitor projekta je družba 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 se je izdelal investicijski program za nov energetski objekt Blok 6 TEŠ. Investicijski program je bil sestavljen prvotno za objekt moči 520 MW, kasneje pa je bil investicijski program 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 bilo s strani Ministrstva za gospodarstvo izdano energetske dovoljenje za energetski objekt moči 520 MW, ki je bilo nato v maju 2006 spremenjeno in se le-to sedaj glasi na energetski objekt moči 600 MW.

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

Po sedaj veljavnem terminskem planu naj bi bila investicija končana predvidoma leta 2012.

2.8.1.6 Modernizacija bloka 5 v TEŠ

Zaradi že nekoliko zastarele tehnologije je treba povečati izkoristek in tako zmanjšati porabo premoga. Posledica bodo tudi nižje emisije toplogrednih plinov.

Za enoto B5 TEŠ se je kot najboljša mogoča izkazala varianta z dograditvijo dveh plinskih turbin v kombiniran plinsko parni proces na podlagi gretja napajalne vode parne enote.

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.

V letu 2006 je Vlada sprejela Državni lokacijski načrt za gradnjo plinovoda Šentrupert - Šoštanj. Z Geoplinom je bila podpisana Dolgoročna kupoprodajna pogodba za zemeljski plin, podpisani pa sta bili tudi pogodbi o dobavi plinskih turbin in utilizatorjev.

2.8.1.7 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 2006 so bile izvajane aktivnosti na izvedbi državnega lokacijskega načrta, raziskav ter revidiranja idejnih projektnih rešitev.

Investitor

Investitor projekta je družba TEŠ.

Investitor

Investitor projekta je družba DEM.

2.8.2 OSTALE POMEMBNEJŠE NALOŽBE OBVLADUJOČE DRUŽBE

Plinsko parna elektrarna Kidričevo

Plinsko parna elektrarna d.o.o., Kidričevo, je bila ustanovljena leta 2004 za potrebe načrtovanja gradnje 800 MW plinsko-parne elektrarne v Kidričevem. Lastniki družbe so HSE (45%), Verbund (40%) in Talum (15%).

V letu 2006 so potekale aktivnosti na izdelavi idejne zasnove, ki je potrebna v procesu izdelave državnega lokacijskega načrta.

Nosilec projekta je družba PPE Kidričevo d.o.o.

Center vodenja bilančne skupine HSE

V začetku leta so strojno in programsko opremo novega centra vodenja predstavili iz Švedske v Ljubljano k izvajalcu. Sledila je priprava baze podatkov in izdelava operaterskih slik. Za potrebe HSE so bile pregledane in potrjene signalne liste DEM, SENG, TEB, TEŠ in SEL, pregledana in potrjena je bila izvedba komand za DEM ter izvedba prikaza voznih redov za vse članice HSE. Za optimizacijski model so bili izdelani hidrološki modeli vseh porečij ter modeli termoelektrarn.

Spomladi je bil opravljen glavni del šolanj za administratorje sistema, poleg tega je bila organizirana delavnica za pripravo baze podatkov in izdelavo slik. V juniju so pri izvajalcu potekali tovarniški preizkusi opreme za center vodenja. Pri funkcionalnih sklopih, kot so SCADA, avtomatska regulacija proizvodnje in delovni zvezek, so bili testi uspešno zaključeni, testi planiranja in optimizacije pa so pokazali potrebo po nekaterih popravkih.

Po dobavi strojne in programske opreme na lokacijo v Mariboru je bila opravljena montaža strežnikov, delovnih postaj in komunikacijskega sistema. Vzpostavljene so bile povezave s hidroelektrarnami, z ELES-om in HEP-om, vzpostavljena pa je bila tudi povezava s števnim sistemom ter s centrom za zaščito.

V decembru je potekal končni prevzem sistema centra vodenja v Mariboru, sočasno pa je potekal tudi tovarniški prevzem opreme centra vodenja SEL.

Center za analizo okvar in dogodkov HSE

Izgradnja Centra za analizo okvar in dogodkov zaščite HSE je zaključena. Vsa dela s strojno in programsko opremo na povezavah zaščitnih relejev iz objektov v skupini HSE v komunikacijsko vozlišče so opravljena. Izvedlo se je testiranje programske opreme pri izdelavi posameznih modulov zaščitnih relejev iz objektov v skupini HSE. V okviru projekta je bil vključen objekt HE Boštanj v daljinski nadzor, ne pa v center zaščite HSE. V letu 2007 planiramo vključiti objekt TE Trbovlje v center zaščite HSE.

TK omrežje HSE

Pri projektu TK omrežja HSE in DEM je bil v januarju 2006 opravljen končni prevzem, sedaj pa teče garancijska doba. Konec septembra je ELES sprostil par optičnih vlaken na relaciji Dravograd-Šoštanj, s čimer je bil vključen v obratovanje še zadnji manjkajoči del TK obroča. S tem je zago-

tovljeno redundantno delovanje tudi v vzhodnem delu TK omrežja. V obratovanje je bilo predano TK vozlišče Boštanj. Izvedba vozlišča se je zakasnila zaradi dela pasivne opreme - optičnih filtrov, ki se razlikujejo od filtrov, vgrajenih v druga vozlišča, ker dobavitelj ni mogel izpolniti naših zahtev po poenotenju opreme. Izvajalec je predal tehnično dokumentacijo za vozlišče Boštanj. Opravljena je bila montaža in spuščanje v pogon brezprekinitvenega napajanja v TK vozlišču Brestanica. Brezprekinitveni napajalni sistem je bil prestavljen iz opuščenega vozlišča HSE v Velenju. S tem je bilo zagotovljeno redundantno napajanje vozlišča. Opravljen je bil pregled TK vozlišč zaradi preverjanja in popravkov dokumentacije. Na TK omrežje so se prestavile povezave med članicami HSE. Obstoječe povezave, ki so bile doslej najete pri ELES-u, so se ukinile.

Podzemno skladiščenje zemeljskega plina

V letu 2006 je bila izdelana pripravljalna študijsko - razvojna dokumentacija, ki je zajemala izdelavo študij in izvedbo terenskih ter laboratorijskih raziskav. V nadaljevanju je potrebno izdelati idejni projekt, študije vplivov na okolje z varnostno oceno, investicijski program povezovalnega plinovoda s pripadajočimi objekti ter dopolniti študijo o ekonomski oceni upravičenosti izgradnje. Skladno z dogovorom med HSE, Geoplinom-plinovodi in TE Brestanico se bodo aktivnosti nadaljevale v smislu izdelave študijske dokumentacije (Idejni projekt podzemnega skladišča in Investicijski program), ki bo osnova za dokončno odločitev glede nadaljevanja projekta.

HE na srednji Savi

Projekt izgradnje HE na srednji Savi je v zaključni fazi izdelave tehnične dokumentacije, ki je izdelana v več verzijah tako v gradbenem delu (derivacijski princip, pretočni princip), lokacijah HE na območju zgornjega dela reke Save od Medvod do Zaloga ter na območju Litije. Variantiranje je bilo opravljeno tudi v pogledu uporabljene opreme in izvedbe načrtovanih objektov. Za potrebe projekta, da pridemo do čim bolj realnih podatkov za projektiranje in ekonomsko vrednotenje projekta, so bile izvedene meritve gravimetričnih potekov »višinskih kot« ter rečnih profilov. Izdelane so bile tudi projektne naloge, ki izhajajo iz zaključkov doslej izdelane tehnične dokumentacije (geološke preiskave), ekologije in vodnih habitatov, ki bodo uporabljene pri nadaljevanju projekta. Zaključek del pričakujemo v mesecu maju 2007, ko bo izdelana tudi predinvesticijska zasnova, ki bo dala odgovore tudi za ekonomski del. Tako bodo dane osnove za odločanje o nadaljnjem poteku projekta. Doslej izdelana dokumentacija je bila predstavljena tudi lokalnim skupnostim. Vzpostavljena je bila dobra mreža sodelovanja. Zaradi problema Nature 2000 bo izdelan natančen program ukrepov v sodelovanju z Ribiško zvezo Slovenije, predvsem na zgornjem delu srednjega dela reke Save, ter popis habitatnega področja ter program osveščanja in sprejemljivosti.

Potekajo tudi aktivnosti v zvezi s pripravo koncesijske pogodbe.

2.8.3 OSTALE POMEMBNEJŠE NALOŽBE ODVISNIH DRUŽB

DRAVSKE ELEKTRARNE MARIBOR

V okviru prenove HE Zlatoličje, ki je za vlaganji v izgradnjo HE na spodnji Savi druga največja naložba DEM, so se v letu 2006 pričela tudi gradbena dela na jezu Melje, mHE Melje, dovodnem kanalu ter na sami strojnici HE. Izvedena so bila tudi zaključna dela na prenovi elektrarn Vuhred in Ožbalt. V okviru ČHE Kozjak pa so potekale aktivnosti na izvedbi DLN, raziskav ter revidiranja idejnih projektnih rešitev.

SAVSKE ELEKTRARNE LJUBLJANA

Realizacija investicij je bila v skladu s sprejetim poslovnim načrtom. Poleg vlaganj v izgradnjo HE na spodnji Savi so bile večje naložbe še obnova HE Medvode in HE Moste, posodobitev opreme vodenja v HE Vrhovo in posodobitev CV SEL.

SOŠKE ELEKTRARNE NOVA GORICA

Družba je realizirala dve tretjini načrtovanih investicij za leto 2006. Največ sredstev je bilo namenjenih za izgradnjo ČHE Avče, izgradnjo HE na spodnji Savi ter za projektno in investicijsko dokumentacijo.

TERMOELEKTRARNA BRESTANICA

Poleg vlaganj v izgradnjo HE na spodnji Savi je družba izvajala tudi manjše avtomatizacije obstoječih objektov, izdelovala projektno in razvojno dokumentacijo, zaključen pa je bil tudi projekt izgradnje kompleksnega informacijskega sistema TEB.

TERMOELEKTRARNA ŠOŠTANJ

Naložbena aktivnost se je izvajala v skladu s sprejetim poslovnim načrtom. Največja vlaganja so bila namenjena plinsko kombiniranemu sistemu bloka 5 in izgradnji novega parnega bloka 6. Večja vlaganja na bloku 5 pa so povezana z načrtovanim remontom bloka v letu 2007.

PREMOGOVNIK VELENJE

Družba je realizirala za dva odstotka več investicij kot je načrtovala. Največ sredstev je bilo porabljenih za jamske gradbene objekte, in sicer za izdelavo glavne odvozne in transportne proge iz dna kadunje ter za sanacijo srednjega prekopa - izkopa proge in vgradnja panel in za opremo za odkope, sledijo dela na jamskih gradbenih objektih ter vlaganja v opremo na področju informatike.

2.9 INFORMATIKA

V letu 2006 so bili doseženi naslednji glavni cilji poslovne informatike:

- povečati hitrost in zanesljivost podatkovnih povezav,
- uvesti elektronski dokumentni sistem v podporo poslovnim procesom,
- nadaljevati z izgradnjo upravljaljskega informacijskega sistema,
- redno izvajanje nadgradenj in posodobitev sistemske opreme ter instaliranje vseh varnostnih popravkov in s tem zagotoviti zanesljivo in varno delovanje vseh sistemov,
- implementirati učinkovite nadzorne in upravljaljske sisteme za aktivno in pasivno omrežje in za vse platforme,
- nadaljevanje izgradnje enotne informacijske platforme v skupini HSE.

Elektronski dokumentni sistem ODOS

V letu 2006 se je nadaljevala implementacija elektronskega dokumentnega sistema. ODOS omogoča hiter dostop do dokumentov, lažje iskanje dokumentov, njihovo obravnavanje in upravljanje, skrajšuje poslovne procese in jih natančno evidentira. Vse funkcije, ki so v kakršni koli medsebojni povezavi ali v povezavi z drugimi informacijskimi sistemi, se izvajajo avtomatsko, kar uporabnikom sistema olajša delo.

Upravljaljski informacijski sistem UPIS – MAKS

Spletna aplikacija MAKS je namenjena spremljanju finančno - računovodskih podatkov družb skupine HSE. Vsi podatki so shranjeni na enem mestu in ustrezno klasificirani. Omogočeno je generiranje standardnih poročil, definirani so kazalniki, prav tako pa aplikacija opozarja na odmike.

Informacijski sistem vzdrževanja Maximo

Delovna skupina je skupaj z izvajalcem izdelala predlog skupnih izhodišč za uvedbo računalniško podprtega IS vzdrževanja v HSE za naslednja področja:

- evidenca in spremljanje naprav in strojev po lokacijah,
- upravljanje in vodenje vzdrževalnih posegov z delovno dokumentacijo,
- evidenca kadrovskih virov za področje vzdrževanja,
- upravljanje, integracija in analiza informacij.

Izvajalec je vse obravnavane vsebine združil v končni dokument, ki so ga potrdili člani delovne skupine in varnostni kolegij. Poleg družb DEM, TEB in TEŠ, ki so programsko opremo že implementirale, so tudi v družbah SEL in SENG pristopili k implementaciji programske opreme v podporo procesom vzdrževanja.

Varnostni pregled

Preverjanje varnosti IS je proces, ki temelji na izvajanju posebnih v naprej pripravljenih testov s ciljem odkrivanja varnostnih problemov v IS. Z uporabo preverjenih metod je izvajalec poskušal identificirati vse potencialne slabosti v sistemu. Opravljena so bila tudi vsa potrebna dela, da se pomanjkljivosti odpravijo.

Konsolidacija podatkovnih baz Oracle

S konsolidacijo baz je bila zagotovljena večja stabilnost, zanesljivost in varnost podatkov za nižjo ceno. Visoko razpoložljivost vseh podatkovnih baz v sistemu se dosega z manjšim številom strežnikov, ki so sedaj v gruči in zato manj ranljivi.

2.10 FINANČNO POSLOVANJE

Glavne aktivnosti

Finančno poslovanje v skupini HSE je bilo tudi v letu 2006 usmerjeno predvsem v:

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

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 2006 zagotavljali s sistemom spremljanja in optimiranja kratkoročnih viškov in primanjkljajev denarnih sredstev med družbami v skupini. Poleg tega sistema je obvladovanje denarnih tokov zagotavljala 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.

Tako obvladujoča družba kot tudi celotna skupina HSE je bila v letu 2006 močno aktivna tudi na področju financiranja, predvsem pri zagotavljanju potrebnih finančnih virov pod ugodnimi pogoji za izvedbo vseh razvojnih projektov skupine HSE. 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 preučuje različne možnosti financiranja in z izbiranjem najugodnejših finančnih virov skrbi, da tudi s tem znižuje vrednost potrebnih vlaganj v projekte oziroma stroške financiranja. V začetku leta 2006 so SENG z Evropsko investicijsko banko (EIB) podpisale kreditno pogodbo v višini 43 mio EUR za investicijo v CHE Avče. Obenem je bila podpisana tudi pogodba o izdaji bančne garancije za zavarovanje kredita EIB med SENG, HSE kot obvladujoča družbo in sindikatom domačih in tujih bank.

Skupina je poslovno leto 2006 zaključila s finančnimi obveznostmi v višini 45,9 mrd SIT, ki so bile po ročnosti razdeljene na 77 % dolgoročnih ter na 23 % kratkoročnih finančnih obveznosti. Dolgoročna pokritost dolgoročnih sredstev z dolgoročnimi viri je v skupini HSE znašala 109 %. Obveznosti iz financiranja so bile tudi valutno razdeljene, in sicer v SIT, v EUR in v CHF. V letu 2006 se je občutno povečal delež posojil, najetih v evrih. Razlog za to je tako slovensko približevanje evropski denarni uniji kot tudi cenovni razlog, saj je bilo zadolževanje v devizah doma in v tujini cenejše kakor zadolževanje v tolarjih. V zvezi s tem je velik del zadolžitve posojil postal vezan na spremenljivo obrestno mero, kar narekuje uporabo inštrumentov zavarovanja pred obrestnim tveganjem.

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 pa je bila z uporabo izvedenih finančnih instrumentov, ki jih ponujajo banke, izvedena zamenjava dela variabilnih obrestnih mer v fiksne.

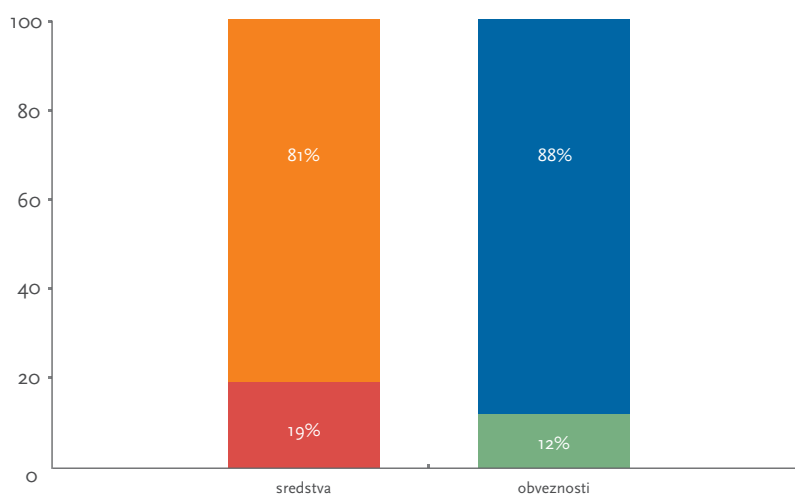
Realizirani cilji

Analiza finančnega poslovanja družb v skupini HSE v letu 2006 pokaže, da so bili realizirani vsi zastavljeni cilji, saj družbe niso imele težav s plačilno sposobnostjo, poleg tega so bila zagotovljena tudi finančna sredstva za izvedbo naložb. Prosta denarna sredstva pa so ob upoštevanju načela razpršenosti v okviru načela varnosti zagotavljala ustrezen donos.

Struktura bilance stanja skupine HSE in obvladujoče družbe na dan 31.12.2006

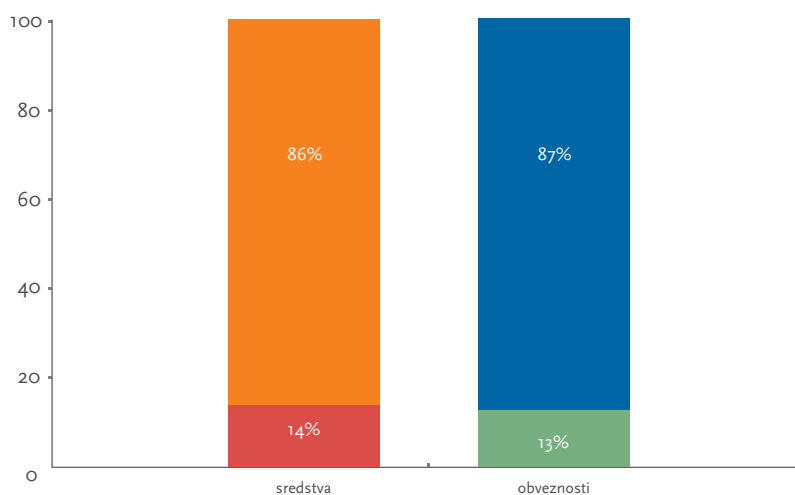
Skupina HSE

- Kratkoročna sredstva
- Dolgoročna sredstva
- Kratkoročni viri
- Dolgoročni viri



Obvladujoča družba

- Kratkoročna sredstva
- Dolgoročna sredstva
- Kratkoročni viri
- Dolgoročni viri



2.11 UPRAVLJANJE S TVEGANJI

V skupini HSE se zavedamo, da je upravljanje s tveganji sestavljeno iz dveh sklopov, ki se stalno dopolnjujeta:

- identificiranje tveganj,
- ustrezno obvladovanje vseh pomembnejših vrst tveganj.

V skupini HSE se je v letu 2006 intenzivno nadaljevala nadgradnja sistemov upravljanja s posameznimi vrsti tveganj. V ta namen je bil ustanovljen Odbor HSE za upravljanje s tveganji, katerega cilj je vzpostaviti učinkovito okolje, smernice, strategije, procese, metode in kontrole merjenja vseh vrst tveganj. Odbor sestavljajo strokovnjaki različnih strokovnih služb družbe, kar izboljšuje celovitost pregleda izpostavljenosti tveganjem. Z Odborom bomo nadgradili dosednji sistem in organizacijo upravljanja s tveganji.

V letu 2006 je bilo največ napora vloženega v izdelavo metodologije, procesov in kontrol merjenja kreditnih, cenovnih in količinskih tveganj, katerim je skupina najbolj izpostavljena.

S tveganji se srečujemo na vseh področjih delovanja, še posebej pa se pojavljajo na področjih proizvodnje električne energije in trženja. V grobem jih lahko razvrstimo v naslednje skupine:

- cenovno ali tržno tveganje,
- količinsko tveganje,
- finančna tveganja,
- kadrovska tveganja,
- tveganja informacijskega sistema.

TRŽNO TVEGANJE

Družba je nadaljevala z razvojem modela za spremljanje tržnih in količinskih tveganj, ki temeljijo na izračunu odprte pozicije trgovalnega portfelja, optimizaciji proizvodnih enot skupine in trgovalnih aktivnosti družbe, na avtomatiziranem spremljanju in vrednotenju cenovnih nihanj na veleprodajnih trgih električne energije, in omogoča spremljavo izpostavljenosti trgovalnega portfelja družbe tveganjem v realnem času.

V skladu s strategijo obvladovanja tržnih tveganj smo v družbi izpostavljenost neugodnim tržnim razmeram obvladovali s sklenitvijo več dolgoročnih pogodb za dobavo električne energije z različnimi parterji in s standardiziranimi rokavnimi pogodbami. Dolgoročne pogodbe smo sklepali na različnih trgih v skladu s strategijo pokrivanja portfelja družbe.

Dolgoročne pogodbe za dobavo električne energije kot eden od načinov zmanjševanja tržnih tveganj so pogodbe s trajanjem dobave enega leta ali več. Družba sklepa dolgoročne pogodbe na različnih regionalnih trgih preko trgovalnih portalov, direktno s svojim partnerji na podlagi povpraševanj in ponudb ali s sodelovanjem na razpisih. S sklenitvijo dolgoročnih pogodb si družba zagotavlja dobavo električne energije po fiksni ceni za določeno obdobje ne glede na razmere na dnevnih trgih električne energije.

Standardizirane rokovne pogodbe za dobavo električne energije (futures) kot naslednji pomemben element obvladovanja izpostavljenosti nihanjem tržnih cen električne energije predstavljajo vedno bolj likviden finančni instrument na trgu električne energije, sploh ko gre za trgovanje za dve ali več let vnaprej.

Družba trguje s terminskimi pogodbami na borzi EEX. Pri trgovanju s terminskimi pogodbami ne pride do dejanskih dobav električne energije, zato odpadejo vse formalnosti z oddajo voznih redov, članstvom v bilančnih skupinah ipd. Ravno zato so na področju trgovanja s terminskimi pogodbami poleg udeležencev »fizičnega« trga z električno energijo zelo aktivne tudi banke in druge finančne ustanove, kar daje likvidnost temu trgu. Za zavarovanje pred tveganji je pomembna možnost poravnave terminske pogodbe glede na dnevni trg, kjer se na podlagi odprte dolge pozicije prejme energijo na dnevnem trgu, končna cena dobave pa je enaka ceni otvoritve dolge pozicije.

Tveganja se merijo na podlagi standardnih metod merjenja tveganj, kot sta npr. Monte Carlo metoda in VaR. Rezultati modela so povzeti v poročilu Analiza trgovalnega portfelja in tveganj, ki se izdeluje vsak drugi teden kot orodje pri odločanju o nadaljnjem trgovanju s produkti na trgu z električno energijo.

Poslovodstvo se redno seznaja z rezultati analiz, z obvladovanjem ključnih tveganj na tem področju pa se po potrebi seznaja tudi nadzorni svet družbe.

Poslovodstvo ocenjuje, da je bilo z zastavljenimi aktivnostmi, vzpostavljeno informacijsko podporo in z redno izmenjavo informacij in izkušenj na tem področju z ostalimi domačimi in mednarodnimi energetske družbami tržno tveganje v letu 2006 obvladovano, izpostavljenost tveganjem pa zaradi nadaljnje internacionalizacije zmerna.

KOLIČINSKO TVEGANJE

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 družba več kot polovico energije zagotavlja 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 preobremenitve 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 moten - geoloških motenj,

- tveganja dobave plina v TEB so možna zaradi omejitve dobave pri vnaprej nenapovedanih količinah plina, predvsem v zimskem času, ko ni na razpolago dovolj plina, vendar ga lahko nadomestimo z ekstra lahkim kurilnim oljem, kar pa precej dvigne proizvodno ceno,
- pri veliki proizvodnji TE je potrebno upoštevati tudi ekonomsko omejitev oziroma spremembo celotnega načina plačevanja ekološke takse CO₂ in uvajanja trgovanja z emisijskimi kuponi CO₂, ki izhaja iz implementacije Kjotskega protokola in Evropske direktive o trgovanju z toplogrednimi plini.

V letu 2006 so HE zaradi neugodne hidrologije proizvedle 420 GWh manj od načrtovanega, TEŠ je presegla načrt za 349 GWh, TEB je imela 19,5 % realizacijo (80 GWh manj od načrta). Majhna proizvodnja TEB je posledica mile zime in ugodnih cen na tržišču.

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 v okviru možnosti so bila izravnana s prilagajanjem proizvodnje TE, večjo prodajo oziroma nakupi. HSE ima v cilju zmanjševanja tveganj ustanovljene bilančne skupine.

Vodenje proizvodnje električne energije skupine HSE izvajamo iz centra vodenja 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 s prilagajanjem svoje proizvodnje zmanjšujemo odstopanja članov bilančne skupine. V letu 2006 so bili člani bilančne skupine HSE proizvodne enote skupine HSE, NEK, TET, neposredni odjemalci, PV in bilančne podskupine štirih distribucijskih podjetij. V odstopanjih bilančne skupine so zajeta vsa odstopanja med realizirano proizvodnjo in odjemom od napovedanih voznih redov. Ocenjujemo, da je bilo vodenje bilančne skupine HSE v letu 2006 uspešno.

FINANČNA TVEGANJA

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

Valutna tveganja so v okviru poslovanja s tujimi plačilnimi sredstvi neizrazita. Največja čista valutna izpostavljenost družbe je v EUR, vendar sta vstop Slovenije v menjalni mehanizem ERM2 in prevzem evra leta 2007 povzročila, da je tečajno tveganje v evro valuti neznatno. Poleg tega je izpostavljenost evrskemu tečajnemu tveganju dodatno zmanjšana tudi z naravnim ščitenjem, saj se evro obveznosti poravnava iz naslova prihodkov iz evro terjatev. Prisotnost drugih valut, poleg evra, je pri poslovanju zanemarljiva in zato je tudi valutno tveganje napram tem valutam zelo majhno.

Tveganja plačilne sposobnosti so tveganja, ki so povezana s primanjkljajem finančnih virov in s tem nesposobnostjo 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.

Terjatve do kupcev za električno energijo na osnovi letnih pogodb so večinoma zavarovane z menicami ali bančnimi garancijami, z nekaterimi kupci so terjatve podrobno regulirane s sklenjenimi EFET sporazumi, pri nekaterih pa zaradi kupčeve strateške pozicije in/ali finančne stabilnosti zavarovanje ni zahtevano.

Kratkoročno trgovanje z električno energijo se izvaja preko borz - terjatve s tega naslova so zavarovane že z obveznim sistemom članstva, preko trgovskih portalov in z bilateralnimi pogodbami - s temi kupci so večinoma sklenjeni EFET sporazumi, izjema pa so terjatve, pri katerih enako kot pri letnem trgovanju zaradi kupčeve specifikke zavarovanje ni zahtevano.

Pri ostalih terjativah zaradi njihove specifičnosti zavarovanje ni potrebno. Ocenjujemo, da so tveganja iz naslova terjatev do kupcev glede na navedene ukrepe obvladovana.

Izpostavljenost obrestnemu tveganju zajema možnost rasti stroškov financiranja pri virih, vezanih na spremenljivo obrestno mero, zaradi spremembe višine obrestnih mer na trgu. Obrestne mere dolgoročnih kreditov, ki so vezane na EURIBOR, so zaradi napovedi naraščanja ključne obrestne mere evro področja zaščitene z uporabo ustreznih izvedenih finančnih instrumentov, del variabilnih obrestnih mer pa je spremenjen v fiksne. Ocenjujemo, da je glede na navedene ukrepe za zavarovanje pred obrestnimi tveganji ter zaradi velikega deleža lastnega kapitala ter nizke stopnje zadolženosti (5 % bilančne vsote družbe in 12 % bilančne vsote skupine), obrestno tveganje nizko.

KADROVSKA TVEGANJA

Dejavnost skupine, 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 ocenjujemo morebitno izgubo ključnih zaposlenih, kar lahko preprečimo le z dobrim vodenjem in komunikacijo z / med zaposlenimi, s stalno strokovno rastjo in nadgrajevanjem oziroma zagotavljanjem stimulatvinih delovnih pogojev in okolja. Ocenjujemo, da je izpostavljenost temu tveganju nizka.

TVEGANJE INFORMACIJSKEGA SISTEMA

Tveganja, ki bistveno vplivajo na poslovanje so naslednja:

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

Izpad internetnega dostopa

Za zagotavljanje želenih razpoložljivosti sistema je bila zagotovljena platforma in povezave, ki zmorejo zagotavljati razpoložljivost sistema tudi v primeru izpada katerega od gradnikov sistema. V ta namen je bila implementirana t.i. NSPOF (No Single Point Of Failure) rešitev, ki zagotavlja nemoten dostop do interneta tudi v primeru okvare strojne opreme oziroma težav internetnega ponudnika. V ta namen so podvojeni vsi sistemi, ki zagotavljajo dostop do interneta. Na tak način zagotovimo nemoteno delovanje dostopa do interneta tudi v primeru okvare strojne opreme oziroma težav pri ponudniku interneta. Ocenjujemo, da je izpostavljenost tveganjem izpada internetnega dostopa s temi ukrepi zelo majhna.

Nedelovanje elektronske pošte

Za zagotavljanje visoke razpoložljivosti sporočilnega sistema je bil nadgrajen 5 let star računalniški sistem z dodatnim strežnikom. V gruči sta sedaj dva aktivna strežnika, eden pa je vedno na voljo in čaka, da prevzame svojo vlogo v primeru težjega izpada enega od ostalih strežnikov. Ocenjujemo, da so bila v letu 2006 tveganja izpada delovanja elektronske pošte uspešno obvladovana.

Nedelovanje aplikacija za podporo trženja »Open link«

Med dejavnosti in ukrepe, ki zmanjšujejo tveganje, štejemo nakup novega aplikacijskega strežnika, prehod na novo verzijo Open Link Endur, nadzor delovanja operacijskega sistema in storitev z nadzornim sistemom MOM in TERRA, nadzor strojne opreme s HP SIM. Ocenjujemo, da je izpostavljenost tveganjem nedelovanja aplikacije za podporo trženja »Open link« s temi ukrepi zelo majhna.

Nedelovanje mrežnih povezav

V mesecu februarju je bil izveden prehod vseh podatkovnih povezav na krovno TK omrežje. Elesove podatkovne povezave pa so bile preusmerjene na backup povezave. Na lokaciji Ljubljana je bil hkrati s tem dograjen usmerjevalnik Cisco 6500 z optičnim GE vmesniki za priklop na krovno TK omrežje, ter omrežnemu stikalu dodan nov modul z 48 vhodov. Backup radijska povezava TEŠ - Lubela - HSE Velenje je bila dvignjena na hitrost 54 GBps. Preko krovnega TK omrežja je bila izvedena tudi povezava do HE Boštanj ter do SEL. V skupini HSE ocenjujemo, da je bil s temi ukrepi izpostavljenost nedelovanja mrežnih povezav zelo majhna.

Implementirani so bili učinkoviti nadzorni in upravljavski sistemi za aktivno in pasivno omrežje in za vse platforme. Vsako leto povečujemo število strojne in programske opreme ter ostalih del na področju systemske podpore za cca 20 %. Zaradi naraščanja IT infrastrukture si pomagamo z učinkovitimi sistemi za zagotavljanje razpoložljivosti in preventivnega nadzora.

2.12 KOMUNICIRANJE Z JAVNOSTMI

Komunikacijske aktivnosti HSE v letu 2006 so potekale skladno z aktualnimi dogajanjem in poslovnimi usmeritvami HSE. Izpostaviti velja informativno - izobraževalno kampanjo Energija si, ki jo je HSE izvedel s ciljem osveščanja najširše slovenske javnosti o pomenu smotne rabe električne energije. Kampanja je potekala v jesenskih mesecih in je zajemala širok nabor komunikacijskih orodij, od PR aktivnosti, kjer so bila v dogovoru z mediji postavljena ta vprašanja, do oglaševanja in produkcije interaktivne spletne strani, preko katere so bili zbrani nasveti za racionalno rabo energije. Kampanja je bila izjemno odmevna, kar se kaže tudi v rezultatih merjenja učinkovitosti oglaševanja.

Poleg tega se je tudi v letu 2006, spomladi in jeseni, nadaljevalo s promocijskimi aktivnostmi za povečanje prodaje Modra energija, paradnega produkta HSE na področju obnovljivih virov energije, ki je konec leta dobil tisočega kupca.

V sklopu komunikacijskih aktivnosti v letu 2006 so bile ustrezno »pokrite« otvoritev podružnice v Pragi in otvoritev odvisne družbe v Budimpešti kot tudi ostale mednarodne aktivnosti HSE, predvsem v regiji JV Evrope. Tu je bil HSE bodisi kot sodelujoči v razpisih bodisi kot poslovni partner dejaven na trgih Hrvaške, Bosne in Hercegovine, Srbije, Črne Gore, Kosova, Romunije in Bolgarije. Mednarodna dejavnost je namreč v luči zagotavljanja ustrezne količine električne energije nujna, tako kot je nujna tudi gradnja novih proizvodnih zmogljivosti v Sloveniji. Osrednji tovrstni dogodek, ki je vsebinsko in komunikacijsko potekal v organizaciji HSE leta 2006 je bilo odprtje prve v verigi novih hidroelektrarn na spodnji Savi, HE Boštanj.

Hkrati z naštetimi so skozi celo leto 2006 potekala rutinske komunikacijske aktivnosti, tako na področju odnosov z javnostmi kot na področju oglaševanja. Oglaševalo se je v medijih in prilogah, ki so bile tematsko povezane s področjem poslovanja HSE, izdalo osem številčk časopisa Energije ter oblikovno in vsebinsko se je prenovila spletna stran družbe.

2.13 RAZISKAVE IN RAZVOJ

V letu 2006 so bile raziskave in razvoj v skladu z razvojnimi cilji in usmeritvami HSE usmerjene v pridobivanje novih znanj na vseh perspektivnih področjih, s katerimi se bo doseglo varno in kakovostno dobavo električne energije.

Zavedamo se, da je potreba po ohranitvi okolja vsak dan večja in da je negativen vpliv na okolje ob omejenih zalogah fosilnih goriv močen kriterij pri izboru novih goriv.

Izkoriščanje obnovljivih virov energije kot so predvsem sonce, veter in geotermalna energija je v Sloveniji šele »v povojih« in jih je zato potrebno čim prej temeljito raziskati ter jim omogočiti komercialno izrabo. Ker so tovrstne raziskave drage in dolgotrajne, je primerno mesto za izvajanje teh raziskav prav v večjih energetske podjetjih, ki v sodelovanju z univerzami in raziskovalnimi institucijami zagotovijo zadostno bazo znanja in kapitala, potrebnih za izvedbo tovrstnih projektov.

HSE je največji proizvajalec električne energije v Sloveniji s tendenco po širjenju na obstoječih in novih trgih električne energije, zato mora nujno posvečati pozornost raziskavam in razvoju, ki bodo odpirali nova perspektivna področja ter nakazala nove smeri uspešnega delovanja skupine HSE v prihodnosti. Vsaka raziskovalna dejavnost ima svojevrsten namen ter različni časovni horizont učinkov. Ni vsaka razvojna aktivnost merljiva v denarnih enotah, saj lahko le-te aktivnosti bistveno spremenijo kakovost storitev podjetja šele v končni fazi izvedbe.

Sruktura R & R projektov

KATEGORIJA	KRITERIJ
Vrednost	Pozitivni prispevek k vrednosti pri osnovnem poslovanju (dokazano z nastalim poslovnim učinkom)
Velik vpliv	Pomemben vpliv na osnovno poslovanje: • izkoriščanje priložnosti za širjenje podjetja in poslovanja, • izogibanje tveganjem, • povečanje vrednosti znamke - dobrega imena
Inovacije / know-how	R&R je potreben kot osnova za uspešno poslovanje v drugih sektorjih družbe, lahko pa je tudi pomoč pri uveljavljanju novih pravil, zakonov, standardov...
Obvezujoč	Pravna obveza do: • zakonov • drugih obvezujočih zahtev države • sklenjenih pogodb

Raziskovalna dejavnost

HSE želi na izviren in sistematičen način pridobivati nova znanja, ki so pomembna za razvoj novih dejavnosti in odkrivanje novih področij delovanja. Novo pridobljeno znanje želi HSE uporabiti pri razvoju novih in izboljšanju obstoječih poslovnih procesov pri pridobivanju električne energije. Na odprtem elektroenergetskem trgu je HSE izpostavljen močnim pritiskom konkurence ter zahtevam po zmanjševanju vpliva na okolje,

zaradi česar moramo najti rešitve racionalizacije poslovanja ter razvoj novih načinov pridobivanja električne energije predvsem iz obnovljivih virov energije. Raziskovalna področja, ki jih HSE obravnava v sklopu svojih raziskovalnih dejavnosti, so naslednja:

- raziskovalne dejavnosti strateškega pomena za podjetja,
- raziskovalne dejavnosti iz energetskega razvojnega področja,
- raziskovalne dejavnosti na področju okoljske problematike ter
- raziskovalne dejavnosti na področju obratovalne problematike.

Ker vse raziskave zaradi velikega obsega potrebnega področja pokrivanja in optimizacije resursov ter potrebnega odzivnega časa ne morejo nastati samo v okviru skupine HSE, se je potrebno povezati z razvojno raziskovalnimi institucijami izven skupine HSE z namenom ustvarjanja kreativnega partnerstva, ki bo temeljilo na konstruktivni kritiki obstoječega z namenom doseganja novega ter kreiranju dolgoročnih rešitev v prid zanesljivosti oskrbe trga z energijo in stabilnosti okolja, potrebnega za plemenitenje kapitala in razvoj znanja.

Sodelovanje z raziskovalnimi institucijami se ne sme končati s predajo izdelka (študije), niti s predstavitvijo, razlago rezultatov ali učenjem o vsebini študije, temveč z odpiranjem novih horizontov na obeh straneh.

Projekti

Na področju projektov pa so aktivnosti sledeče:

- sodelovanje pri pripravi in izdelava dokumentacije za pridobivanje finančnih sredstev,
- sodelovanje in koordinacija postopkov za izdelavo investicijske dokumentacije, vrednotenje investicijskih programov, uvajanje enotnih meril vrednotenja,
- uvajanje enotnih metod priprave dokumentacije ter zagonskih elaboratov,
- priprava investicijske dokumentacije za projekte proizvodnih obnovljivih virov v okviru skupine HSE,
- uvajanje projektnega kontrolinga,
- priprava razvojnih načrtov družb skupine in usklajevanja z razvojnim načrtom skupine HSE.

Izobraževanje

Na področju izobraževanja so glavne aktivnosti:

- izobraževanje zaposlenih, ki je namenjeno za izvedbo nalog v okviru raziskovalnih in razvojnih projektov,
- organiziranje in vodenje strokovnih srečanj in seminarjev za namene predstavitve strokovnih podlag, ki so potrebne za izvajanje projektov OVE ter drugih,
- organizacija izobraževalnih ciklov s področja novih tehnologij.

EU zakonodaja

V RS so bili oblikovani predpisi in zakoni v skladu z zakonodajo EU ter prilagojeni našim razmeram. Potekale so tudi priprave na predsedovanje Slovenije v EU na energetskega področja.

2.14 NAČRTI ZA PRIHODNOST

Pred skupino HSE in celotnim slovenskim elektrogospodarstvom so resni izzivi, od katerih bosta odvisna njun obstoj in razvoj. V prihodnosti HSE bosta ključno vlogo odigrali nadaljnja rast in širitev na tuje trge s poudarkom na prodoru v srednjo in JV Evropo. HSE v svojem ambiciozno zastavljenem razvojnem načrtu predvideva, da se bodo skupne trgovalne količine električne energije s 16,1 TWh v letu 2006 povečale na 39,3 TWh do leta 2018. Tak obseg trgovanja je namreč pogoj, da HSE postane pomemben akter v regiji JV Evrope z možnostjo aktivnega in enakopravnega sodelovanja pri oblikovanju omenjenih trgov.

Trenutno predstavlja v strukturi virov polovico lastna proizvodnja, locirana izključno v Sloveniji, drugo polovico pa nakup na domačem in tujih trgih. Leta 2018 bodo predvidoma četrtno predstavljali lastni viri v Sloveniji, četrtno lastni viri v JV Evropi, preostalo polovico pa drugi nakupi na trgu. Načrtovana struktura je z vidika obvladovanja tveganj, povezanih s trgovanjem, nedvomno ugodna. Ne gre namreč pozabiti na pomen uravnoteženosti med lastnimi in tujimi viri, prav tako pomembna pa je tudi razpršenost lastnih objektov po celotnem območju trgovanja. HSE je že preučil več kot sto potencialnih naložb v JV Evropi in se osredotočil na dvajset projektov, ki so na osnovi strokovnih analiz tehnično in ekonomsko upravičeni, zagotavljajo pa tudi ustrezen donos na vložena sredstva.

Seveda pa HSE ob aktivnostih v tujini ne bo zanemarjal svoje razvojne vloge na slovenskem trgu, kjer je največji vlagatelj v izgradnjo novih zmogljivosti za proizvodnjo električne energije. Poleg trenutno najpomembnejšega domačega energetskega projekta - gradnje hidroelektrarn na spodnji Savi - je za skupino HSE strateško izjemno pomemben projekt izgradnja novega 600 MW bloka v TEŠ in realizacija projekta verig HE na reki Muri in srednji Savi.

Skupina HSE bo tudi v prihodnje vlagala veliko truda v varovanje okolja in spodbujanje okoljske zavesti ne le med proizvajalci, ampak tudi v širši slovenski javnosti. Njene strategije in razvojni načrti že od ustanovitve temeljijo na usklajevanju izrabe naravnih virov s sposobnostjo njihove naravne obnove ter razvoju tehnologij in procesov, ki zmanjšujejo škodljive vplive proizvodnje energije na naravno in bivalno okolje. To dokazuje tudi mednarodni okoljski certifikat ISO 14001, ki ga imajo vse proizvodne družbe skupine in obvladujoča družba HSE d.o.o.

HSE čakajo tudi številne strukturne spremembe. Na prvem mestu je nedvomno izvedba privatizacije, ki bo potekala v okviru procesa celovite privatizacije slovenskega elektrogospodarstva. Dokončati je treba kapitalsko konsolidacijo skupine in vertikalno integracijo z elektrodistribucijskimi družbami. Vse ostrejša konkurenca bo od družb skupine HSE zahtevala še večjo skrb za racionalizacijo poslovanja, zniževanje stroškov, ki ne ogrožajo varnosti in zanesljivosti proizvodnje, obvladovanje vseh vrst tveganj in realizacijo razvojnih projektov. Notranja reorganizacija bo skupini omogočila zagotavljanje lastnih kadrov, z lastnim znanjem in izkušnjami pa bo še bolj utrdila svoj položaj na domačem trgu in si izborila mesto na tujih.

2.15 POMEMBNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA

Uvedba evra

1. januarja 2007 je v Republiki Sloveniji postal zakonito plačilno sredstvo evro, ki je enotna valuta Evropske unije.

Evro naj bi v Sloveniji pripomogel k večji konkurenčnosti kot posledici primerljivejših cen v območju evra in oblikovanju stabilnejšega okolja za celotno gospodarstvo, ker enotna valuta odpravlja tečajna tveganja in stroške menjave denarja.

Menjava tolarja z evrom je podjetjem sicer kratkoročno povzročila stroške, ki so povezani predvsem s prilagoditvijo informacijske tehnologije, preoblikovanjem računovodstva in izdelave finančnih izkazov ter dodatnim izobraževanjem zaposlenih, vendar mikroekonomski razlogi vključevanja v enotno valutno območje temeljijo na predpostavki, da bodo prihranki zaradi uporabe skupne valute večji od enkratnih stroškov prehoda na skupno valuto.

Oddelitev SEL in TEB

Vlada Republike Slovenije je na 99. redni seji dne 30.11.2006 sprejela sklep o oddelitvi dela družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. kot prenosne družbe na družbo GEN energija d.o.o. kot prevzemno družbo.

S sklepom je vlada poslovanju družb Holding Slovenske elektrarne ter GEN energija zadolžila za pripravo izvedbe prenosa kapitalskih naložb HSE v Termoelektrarni Brestanica in Savskih elektrarnah Ljubljana na GEN energijo po postopku delitve družbe na način oddelitve s prevzemom.

Odločitev za postopek oddelitve s prevzemom je bila sprejeta po preučitvi prednosti in slabosti drugih postopkov, potekala pa bo v fazah, ki jih predvideva veljavna zakonodaja. Za dan obračuna delitve sicer sklep določa 31. december 2006, postopek pa bo predvidoma zaključen v prvi polovici leta 2007.

Sklep predstavlja prvi korak izvedbe Strateških usmeritev vlade pri privatizaciji slovenske elektroenergetike, ki so bile sprejete na 84. redni seji 27. julija 2006.

Dokapitalizacija; DEM in TET ter uskladitev osnovnega kapitala HSE

Vlada Republike Slovenije je kot ustanoviteljica in edina družbenica v družbi Holding Slovenske elektrarne, d.o.o., na 99. redni seji dne 30. november 2006 sprejela sklep, da se izvede postopek spremembe osnovnega kapitala z vplačilom novih vložkov (efektivno povečanje) na način izročitve stvarnih vložkov, ki jih predstavljajo:

- poslovni delež Republike Slovenije v Termoelektrarni Trbovlje d.o.o. v višini 80,34 odstotkov in
- poslovna deleža Republike Slovenije v Dravskih elektrarnah Maribor d.o.o. v skupni višini 0,14 odstotkov.

Sočasno s povečanjem kapitala bo v HSE izvedena uskladitev osnovnega kapitala in osnovnih vložkov z valuto evro.

Postopek bo predvidoma zaključen v prvi polovici leta 2007.

Sprememba Akta o ustanovitvi družbe HSE

Vlada Republike Slovenije je kot ustanoviteljica in edina družbenica na 112. redni seji dne 7. marca 2007 sprejela Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Holding Slovenske elektrarne d.o.o. in potrdila prečiščeno besedilo Akta o ustanovitvi družbe z omejeno odgovornostjo Holding Slovenske elektrarne d.o.o. Vlada je sprejela tudi izjavo o prevzemu novega vložka povečanega osnovnega kapitala in poročilo o stvarnih vložkih ter ministra za gospodarstvo mag. Andreja Vizjaka pooblastila, da podpiše omenjena akta, izjavo in poročilo.

Zaradi obsežnih nalog, opredeljenih v razvojnem načrtu skupine HSE, ki se nanašajo na obširna in pospešena investicijska vlaganja družbe doma in v tujini, zanesljive oskrbe z energijo, sprememb na trgu z električno energijo oziroma kompleksnosti vseh zadanih poslovnih ciljev, je vlada sprejela predlog o dvočlanskem poslovodstvu v HSE.

Odkup manjšinskih deležev v SENG

Vlada Republike Slovenije je na svoji 84. redni seji dne 27. julija 2006 potrdila predlog strateških usmeritev pri privatizaciji slovenske elektro energetike, ki predvidevajo, da HSE odkupi še preostale manjšinske deleže v družbi Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o. Za financiranje nakupa je družba HSE s soglasjem Ministrstva za gospodarstvo in Ministrstva za finance v začetku leta 2007 najela kredit v višini 29 mio EUR za obdobje 10 let z vključenim 2-letnim moratorijem na odplačilo glavnice.

Postopek odkupa bo predvidoma zaključen v prvi polovici leta 2007.





*... žarenje
dobrot...*

*Krasno je strmeti v pečico, kjer žarijo
dobrote. Kar ne moremo dočakati, kdaj
bo gotovo, zato vsake tri minute nestrpno
sprášujemo: »Mami, a je že, a je že?«.*



POROČILO
O DRUŽBENI
ODGOVORNOSTI
2006

3.1 ODGOVORNOST DO ZAPOSLENIH

Moč je v ljudeh

Če je slogan skupine HSE »Moč energije«, je prav gotovo slogan upravljanja s človeškimi viri »Moč je v ljudeh«. Pomembnosti te »moči« se zavedajo vse družbe, ki jim uspe na trgu ne samo preživeti, temveč tudi rasti in s svojimi »viri moči« ustvariti dodano vrednost. To je glavno vodilo tudi naše skupine.

Današnji način življenja, v katerem so spremembe edina stalnica, zahtevajo od vodstev družb skupine HSE skrbno spremljanje sedanosti, predvsem pa aktivno vlogo pri ustvarjanju prihodnosti. Nenehne spremembe se odvijajo na vseh področjih življenja; spreminjajo se tako tehnologija, izdelki, konkurenca, lastniki, trgi, kupci, gospodarstvo, poslovno okolje, kot tudi cilji družbe, zaposleni in nenazadnje odnos med vsemi déležniki v družbi.

Če so se do nedavnega kot najpomembnejši partnerji poudarjali dobavitelji, kupci in lastniki, danes kot najpomembnejše partnerje poudarjamo zaposlene oziroma člane skupine HSE, ki so dobavitelji znanja, nosilci vrednot in pomembni »arhitekti« organizacijske kulture ter s tem vir konkurenčnih prednosti in naši glasniki navznoter in navzven.

Kadrovska politika

Sistematično ravnanje z zaposlenimi ostaja še naprej eden pomembnejših delov poslovne strategije. Cilji razvoja zaposlenih so tako kot doslej naravnani k uresničevanju strateških ciljev skupine HSE, katerim so prilagojene bistvene aktivnosti razvoja zaposlenih, od strokovnega uvajanja novozaposlenih, sistematičnega in stalnega delovnega in osebnostnega razvoja zaposlenih, do zagotavljanja prenosa znanja na vseh ravneh in ne nazadnje tudi ustvarjanja pogojev, ki zagotavljajo istočasno zadovoljevanje potreb skupine HSE in posameznega zaposlenega.

Pomembne so zlasti naslednje karakteristike kadrovske politike: zadovoljstvo zaposlenih, njihovo zaupanje in zavzetost ter lojalnost skupini. Želimo si namreč posameznike, ki so se pripravljene popolnoma zavzeti za opazne in merljive poslovne izide oziroma takšne zaposlene, ki so zavzeti za uresničevanje poslovnih vizij in strategij. Trudimo se jasno opredeliti pričakovanja in cilje, iskreno in avtentično skrbeti za zaposlene ter prepoznati in spodbujati dosežke. Zavedamo se, da strategije same po sebi ne vodijo do uspeha. Uspeh dosežejo ljudje in vrednote, ki jih pri tem usmerjajo.

Tem bistvenim načelom je skupina HSE sledila tudi v letu 2006 in zato velik poudarek dajala:

- zaposlovanju kadrov,
- investicijam v razvoj sposobnosti zaposlenih,
- ohranjanju dobre organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih,
- skrbi za kakovostno in zdravo delovno okolje ter nadaljevanju programa varovanja in krepitve zdravja v delovnih in življenjskih okoljih,
- zagotavljanju optimalnega števila zaposlenih in optimalne kadrovske strukture.

Tudi v letu 2006 je skupina HSE nadaljevala z rednim in tesnim sodelovanjem s sindikati in sveti delavcev, saj na ta način dosegamo 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

Zaposlovanje kadrov

Zaradi svoje volilne vloge na elektroenergetskem področju smo izredno privlačni tudi kot delodajalec, saj se na nas 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 zunanjega trga delovne sile, s čimer si zagotavljamo dotok novih idej, energij in tudi drugačnih pogledov, in zaposlovanja kadrov iz skupine HSE oziroma iz notranjega trga delovne sile, ki nam ponuja kvalitetne strokovnjake različnih profilov s širokim naborom splošnih in specifičnih znanj in kompetenc. Pri vodilnih kadrih in strokovnjakih sledimo politiki vzgajanja predvsem lastnega kadra.

Naša intenzivna rast in uresničevanje zastavljenih razvojnih načrtov zahtevajo tudi kadrovske okrepitve, tako je bilo v letu 2006 zaposlenih deset novih sodelavcev, in sicer na področju trženja, proizvodnje, raziskav in razvoja ter splošnih zadev. Delovno razmerje je prenehalo trem sodelavkam, in sicer eni na podlagi sporazuma, eni zaradi vrnitve delavke iz porodniškega dopusta ter eni zaradi upokojitve. Na dan 31.12.2006 je bilo v družbi 97 zaposlenih, kar je za 8 % več kot konec leta 2005.

S 1. februarjem 2006 je pričela veljati nova sistematizacija delovnih mest. Dejansko število zaposlenih je za 7 % oz. za 7 zaposlenih nižje kot je bilo predvideno v Rebalansu poslovnega načrta za leto 2006, predvsem zaradi:

- odpovednih rokov novih sodelavcev, ki se bodo na podlagi, v tretji četrtini leta, izvedenih razpisov zaposlili v prvi četrtini leta 2007,
- neuspešnih razpisov za pravno področje, področje informatike in tajništvo družbe,
- neizvedenega razpisa za službo tržnih analiz v sektorju trženja,
- upokojitve sodelavke s 30.12.2006.

Zaposlovanje je bilo najbolj intenzivno v prvi polovici leta, ko smo zaposlili 7 novih sodelavcev, preostale tri pa smo zaposlili v tretjem četrtletju.

Število zaposlenih v HSE d.o.o.

1.1.2006	90
31.12.2006	97

Prostovoljno pokojninsko zavarovanje

Tako kot ostale družbe elektroenergetskega sektorja ima tudi obvladujoča družba svoj pokojninski načrt oziroma program prostovoljnega dodatnega pokojninskega zavarovanja, v katerega je vključena večina zaposlenih. Program izvajamo že od leta 2002, ko smo zaposlili prve kadre, ki so prešli v HSE iz naših odvisnih družb. Na ta način želimo svojim zaposlenim z dolgoročno obliko varčevanja na osebnem računu vsakega posameznika ob dopolnitvi določene starosti zagotoviti dodatno pokojnino.

Zaposleni in družbena skupnost

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

3.1.2 ZAPOSLENI V SKUPINI HSE

Konec leta 2006 je bilo v skupini HSE zaposlenih 4.316 delavcev, kar je za 12 % manj v primerjavi s stanjem 31.12.2005. Podatki ne vključujejo skupine TDR - Metalurgija, ki je bila prodana konec leta 2006.

Stanje zaposlenih v skupini HSE

DRUŽBA	31.12.2006	%	31.12.2005	%	IND 06/05
HSE	97	2,2	90	1,8	108
DEM	288	6,7	294	6	98
SEL	124	2,9	126	2,6	98
SENG	126	2,9	126	2,6	100
TEB	121	2,8	123	2,5	98
TEŠ	537	12,4	561	11,5	96
Skupina PV	2.984	69,2	3.162	64,5	94
Skupina TDR - Metalurgija	-	-	386	7,9	0
HSE Invest	36	0,8	31	0,6	116
HSE Italia	0	0	0	0,0	0
HSE Balkan Energy	2	0	0	0,0	0
HSE Hungary	0	0	0	0,0	0
HSE Adria	1	0	0	0,0	0
SKUPAJ	4.316	100,0	4.899	100,0	88

Izobrazbena struktura

Izobrazbena struktura zaposlenih je v skupini HSE iz leta v leto boljša. Glede na predhodno leto se je povečal delež zaposlenih z višjo in visoko izobrazbo.

Število zaposlenih na dan 31.12.2006 in povprečno št. zaposlenih v letu 2006 po izobrazbenih razredih

Izobrazbeni razred	Zaposleni na dan 31.12.2006		Povprečno št. zaposlenih v letu 2006	
	Obvladujoča družba	Skupina HSE	Obvladujoča družba	Skupina HSE
I.	0	330	0	341
II.	0	271	0	280
III.	0	17	0	20
IV.	1	1.832	2	1.902
V.	11	1.135	12	1.165
VI.	12	308	12	306
VII.	55	391	52	391
VIII. in IX.	18	32	17	31
SKUPAJ	97	4.316	95	4.436

3.1.3 SKRIB ZA IZOBRAŽEVANJE IN USPOSABLJANJE ZAPOSLENIH

Izobraževanje velja za eno glavnih kadrovskih dejavnosti. To dokazujejo tudi podatki o vlaganjih v znanje, saj pomemben del investicij v družbah v razvitem svetu pomenijo investicije v nadgradnjo znanja, ki je osnovni vir gospodarske uspešnosti. Seveda pa pri nadgradnji znanja ne mislimo zgolj na kvantiteto tega izobraževanja, temveč mislimo predvsem na koristi, ki jih s tem pridobi tako posameznik kot družba in se kažejo tako v zadovoljstvu zaposlenih, večji ustvarjalnosti, kakovosti dela in ne nazadnje tudi večji pripadnosti družbi. Tega se zavedamo tudi v skupini HSE, zato s sistematičnim izobraževanjem in usposabljanjem skrbimo za ohranjanje kompetentnosti naših zaposlenih, torej za pridobivanje novih znanj, veščin in sposobnosti uporabe teh znanj ter razvijanje odnosov, motivov, prepričanj in hotenj.

Zavedamo se, da je poleg pridobivanja znanja ključnega pomena njegova uporaba v praksi in prenos oziroma širjenje tega znanja na ostale člane skupine, kar je tudi eden od ključnih ciljev skupine HSE na področju ravnanja s človeškimi viri in eno izmed ključnih orodij pri vzpostavljanju oziroma izgradnji kulture vseživljenjskega učenja, katere temelj sta načelo odgovornosti in vzajemnosti za lastno izobraževanje in razvoj, kakor tudi za izobraževanje in razvoj sodelavcev in celotne skupine HSE.

Izobraževanje v obvladujoči družbi

V letu 2006 je bilo v družbi HSE organiziranih več vrst eksternih in internih izobraževanj s področja financ in računovodstva, revizije, trženja, proizvodnje, prava, komuniciranja, ISO standardov, varnosti in zdravja pri delu, informatike ter tečajev tujih jezikov.

Po poslovnih enotah so bila za vse zaposlene organizirana interna izobraževanja, in sicer:

- iz področja sistemov kakovosti, ki so jih izvedli sodelavci iz HSE in TEŠ,
- za delo z elektronskim dokumentnim sistemom ODOS ter v obliki delavnic za delo z računalnikom v okolju HSE, ki so jih izvedli sodelavci službe informatike ter
- nadaljevalni tečaj poslovne angleščine.

Eksternih in internih izobraževanj se je udeležilo 90 % zaposlenih. Za izobraževanje je bilo namenjenih 3.547 ur in tako v povprečju doseženih 37 ur izpopolnjevanj znanja na zaposlenega. Organiziranih je bilo več vrst izobraževanj - največ je bilo strokovnih izpopolnjevanj, sledijo izpopolnjevanja na področju računalništva in informatike, jezikovna izpopolnjevanja, usposabljanja s področja vodenja, usposabljanja s področja sistemov kakovosti in ravnanja z okoljem ter varnosti in zdravja pri delu.

Tematske delavnice

Že od leta 2004 organiziramo tematske delavnice na različnih nivojih za celotno skupino HSE. S tovrstnimi delavnicami se je nadaljevalo tudi v letu 2006, saj so postale učinkovit del izobraževalnega sistema v HSE. Za skupino HSE so bila interno organizirana izobraževanja za pridobitev Potrdila o usposobljenosti članov nadzornih svetov in upravnih odborov, ki ga je

izvedlo Združenje članov nadzornih svetov in tudi več delavnic s področja proizvodnje električne energije.

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

Študij ob delu

V letu 2006 so se v študij ob delu vključili trije zaposleni, in sicer dva na dodiplomski študij za pridobitev VII. stopnje izobrazbe ter eden na magistrski študij strojništva. Trenutno se obdelu izobražuje 12 zaposlenih, od tega 2 za pridobitev višješolske izobrazbe, 5 za pridobitev visokošolske izobrazbe, 5 pa jih obiskuje podiplomski študij.

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 2006 je imela obvladujoča družba enega štipendista s področja tehničnih znanosti.

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,
- upajati najboljše tehnologije, ki so na voljo, da so vplivi na okolico čim manjši,
- vzpodbujati 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.

Kjotski protokol

V februarju 2005 je pričel veljati Kjotski protokol, ki postavlja tudi pred skupino HSE velike zahteve. Bodoči razvoj proizvodnje električne energije mora biti namreč usmerjen tako, da se bo zmanjšala specifična emisija toplogrednih plinov na enoto proizvedene energije. Potrebno bo graditi predvsem proizvodne enote na obnovljive vire (vodna in vetrna energija, biomasa), pri proizvodnji na fosilne vire pa upajati tehnologije z manjšimi emisijami toplogrednih plinov.

V skupini HSE se zavedamo, da današnji razvoj ne sme ogroziti razvoja in ekoloških potreb sedanjih in prihodnjih generacij. To dokazujemo tudi v Razvojnem načrtu skupine HSE 2006/2015.

Obnovljivi viri energije

Področje obnovljivih virov energije (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 tisti, ki se v naravi ohranjajo in v celoti ali pretežno obnovljajo, 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.

Energija iz hidroelektrarn je količinsko najpomembnejši vir električne energije iz obnovljivih virov (E-OVE) 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 področje 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.

Sistem RECS

HSE je tudi član mednarodne organizacije RECS (Renewable Energy Certificate System), ki spodbuja in promovira mednarodno trgovanje s certifikati energije iz obnovljivih virov. V okviru sistema so bile certificirane vse hidroelektrarne skupine HSE, izdane prve količine certifikatov in prodane v tujini. Z letom 2005 so bili v okviru projekta Modra energija prodani prvi RECS certifikati v Sloveniji.

Potrdila o izvoru (Pol) in označevanje strukture virov

Mednarodni organizaciji RECS International (trgovci in uporabniki sistema) in AIB (izdajatelji RECS certifikatov) sta poleg sistema za trgovanje s certifikati RECS razvili tudi mednarodni sistem trgovanja s potrdili o izvoru (Pol) (angl. Guarantee of Origin - GoO) v okviru krovnega sistema EECS. Trgovanje s Pol po sistemu EECS poteka že dve leti, število držav, ki so ga sprejele in v njem sodelujejo, pa je trenutno sedem. V letu 2007 namerava tudi HSE vstopiti v sistem EECS za trgovanje s Pol. S tem bo tudi Slovenija sodelovala v tem mednarodnem sistemu tako s Pol kot RECS certifikati.

V mesecu maju 2005 je bil v Slovenji sprejet Akt o načinu določanja deležev posameznih proizvodnih virov električne energije in načinu njihovega prikazovanja. Vsebino akta je pripravila Javna agencija RS za energijo, ki je pri tem upoštevala mednarodna dognanja. V tem aktu je določeno, da se za določevanje deležev E-OVE lahko porabi Pol ali tržne certifikate. Količina E-OVE, za katere so bili izdani tržni certifikati ali Pol, se lahko upoštevajo kot E-OVE le s predložitvijo dokazov, da so bili unovčeni za koledarsko leto, za katero se dokazuje sestava proizvodnih virov.

3.3 ODGOVORNOST DO ŠIRŠE DRUŽBENE SKUPNOSTI

Odnosi s širšim družbenim okoljem se v HSE izražajo tudi v obliki sponzorstev in donacij tistim, ki potrebujejo našo pomoč. V letu 2006 smo omogočili delovanje številnim športnikom in kulturnim projektom, projektom na področju zdravstva ter društvom in posameznikom, ki za svoje delovanje in življenje nasploh potrebujejo dodatna sredstva. Zavedamo se namreč, da naši poslovni rezultati niso odvisni le od golih števil, ki se podpisujejo pod poslovno uspešnost, ampak tudi - in predvsem - od podpore tistih, ki nam doseganje takšnih rezultatov, z njimi pa tudi ugled družbe, posredno ali neposredno omogočajo.

Radijska budilka. Tuš. Fen. Električna zobna ščetka. Brivnik. Toaster. Hladilnik. Pri zajtrku me žena vpraša: „Bi lažje preživel brez elektrike ali mene?“.

... ne morem brez...





RAČUNOVODSKO POROČILO

HSE d.o.o.

2006

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).

Računovodski izkazi so sestavljeni v slovenskih tolarjih in zaokroženi na tisoč enot.

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.

Stanje sredstev in obveznosti, izkazanih v tuji valuti, so na dan 31.12.2006 preračunane po srednjem tečaju Banke Slovenije.

Tečajne razlike iz preračunov so izkazane med finančnimi prihodki oz. finančnimi odhodki.

Pri preračunu sredstev in obveznostih, izkazanih v tujih valutah, so na dan 31.12.2006 uporabljeni naslednji tečaji:

- srednji tečaj EUR na dan 31.12.2005 = 239,5756 SIT (osnova za postavke preteklih let);
- srednji tečaj EUR na dan 31.12.2006 = 239,6400 SIT;
- srednji tečaj CZK na dan 31.12.2006 = 8,7208 SIT;
- srednji tečaj USD na dan 31.12.2006 = 181,9314 SIT;
- srednji tečaj CHF na dan 31.12.2006 = 149,0299 SIT;
- srednji tečaj HUF na dan 31.12.2006 = 0,9524 SIT;
- srednji tečaj HRK na dan 31.12.2006 = 32,6374 SIT;
- mesečni tečaj RSD v decembru 2006 = 3,0349 SIT.

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 generalnega direktorja družbe.

Prehod na SRS (2006)

S 1.1.2006 so stopili v veljavo novi Slovenski računovodski standardi, ki v nekaterih delih drugače predpisujejo izkazovanje sredstev in obveznosti do virov sredstev, prihodkov in odhodkov.

V povezavi s tem so v 15. točki Uvoda k SRS (2006) zapisane prehodne določbe, ki jih je družba pri prehodu na SRS (2006) upoštevala in opravila ustrezne prilagoditve in preračune.

Določila energetskega zakona

Po določbah Energetskega zakona so pravne osebe, ki opravljajo več kot eno energetske dejavnosti 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 vštevajo tudi uvozne in nevračljive nakupne dajatve. 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 razlika med nabavno vrednostjo in popravkom vrednosti.

Neopredmeteno 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 razlika 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 prevrednotovalni 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 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 pošteni 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.

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

Zaloge

Zaloge, kot del kratkoročnih sredstev družbe se ob začetnem pripoznanju ovrednoti 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.

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 oz. 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.

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

Aktivne časovne razmejitve

Kratkoročne aktivne časovne razmejitve sestavljajo kratkoročno odloženi stroški in kratkoročno nezaračunani 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.

Preneseni poslovni izid predstavlja rezultat iz sprememb postavk v poslovnih knjigah zaradi prehoda na SRS (2006).

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

Rezervacije

Rezervacije so oblikovane za obveznosti, ki se bodo po predvidevanjih na podlagi obvezujočih preteklih dogodkov pojavile v obdobju, daljšem od leta dni, in katerih velikost je zanesljivo ocenjena.

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.

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

Med kratkoročnimi finančnimi dolgovi je izkazan del dolgoročnih finančnih dolgov, ki zapade v plačilo prej kot v letu dni po datumu bilance stanja.

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

Pri izpeljanih 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 in prihodki od zmanjšanja odprave popravka vrednosti kratkoročnih terjatev.

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.

Prevrednotovalni poslovni odhodki predstavljajo presežek knjigovodske na prodajno vrednostjo opredmetenih osnovnih sredstev in odpis poslovnih terjatev.

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.

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 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 GENERALNEGA DIREKTORJA

Generalni direktor družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. potrjuje računovodske izkaze družbe HSE za poslovno leto 2006, pojasnila k računovodskim izkazom ter uporabljene računovodske usmeritve.

Generalni direktor izjavlja, 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 2006.

Generalni direktor potrjuje, 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.

Generalni direktor



dr. Jože Zagožen

Ljubljana, 23.3. 2007

4.3 REVIZORJEVO POROČILO



Poročilo neodvisnega revizorja

Družbenikom 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 2006, izkaz poslovnega izida, izkaz gibanja kapitala in izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Pregledali smo tudi poslovno poročilo.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

Posloводство 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, izbiri in uporabi ustreznih računovodskih usmeritev ter pripravo računovodskih ocen, ki so utemeljene v danih okoliščinah.

Revizorjeva odgovornost

Naša naloga 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 2006 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za tedaj končano leto v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

KPMG SLOVENIJA,

podjetje za revidiranje, d.o.o.

Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.

pooblaščen revizor

partner

Ljubljana, 30. marec 2007

KPMG Slovenija, d.o.o.

4.4 BILANCA STANJA

BILANCA STANJA				
POSTAVKA		v ooo SIT		
	Pojasnilo	31.12.2006	1.1.2006	31.12.2005
SREDSTVA		260.563.063	239.420.036	256.902.085
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		223.820.826	205.433.918	222.916.112
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1	1.356.234	471.925	473.912
1. Dolgoročne premoženjske pravice		1.356.234	471.687	473.674
3. Predujmi za neopredmetena sredstva		0	238	238
II. Opredmetena osnovna sredstva	2	24.039.589	17.755.531	17.749.472
1. Zemljišča in zgradbe		7.811.805	440.930	440.930
b) Zgradbe		7.811.805	440.930	440.930
2. Proizvajalne naprave in stroji		8.003.473	0	0
3. Druge naprave in stroji		728.238	312.728	312.728
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		7.496.073	17.001.873	16.995.814
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		5.975.234	16.965.522	16.965.522
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		1.520.839	36.351	30.292
IV. Dolgoročne finančne naložbe	3	197.934.832	187.158.569	204.662.728
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		197.934.832	187.158.569	204.662.728
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		197.777.504	187.130.624	204.634.786
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah		130.328	945	942
c) Druge delnice in deleži		26.600	26.600	26.000
č) Druge dolgoročne finančne naložbe		400	400	400
V. Dolgoročne poslovne terjatve	4	30.000	30.000	30.000
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih		30.000	30.000	30.000
VI. Odložene terjatve za davek	5	460.171	17.893	0
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		36.463.596	33.928.461	33.928.316
II. Zaloge		785	733	729
1. Material		462	379	379
4. Predujmi za zaloge		323	354	350
III. Kratkoročne finančne naložbe	6	7.977.307	7.487.134	7.487.134
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil		1.247.698	1.394.963	1.394.963
b) Druge delnice in deleži		1.238.423	1.238.423	1.238.423
c) Druge kratkoročne finančne naložbe		9.275	156.540	156.540
2. Kratkoročna posojila		6.729.609	6.092.171	6.092.171
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini		734.609	12.812	12.812
b) Kratkoročna posojila drugim		5.995.000	6.079.359	6.079.359
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	4	27.483.706	25.436.281	25.436.140
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini		551.497	275.508	275.508
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		22.330.458	15.352.082	15.352.082
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		4.601.751	9.808.691	9.808.550
V. Denarna sredstva	7	1.001.798	1.004.313	1.004.313
C. AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	8	278.641	57.657	57.657
IZVENBILANČNA EVIDENCA	9	52.792.017	20.798.417	20.798.417

BILANCA STANJA (nadaljevanje)

POSTAVKA	v ooo SIT			
	Pojasnilo	31.12.2006	1.1.2006	31.12.2005
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		260.563.063	239.420.036	256.902.085
A. KAPITAL	10	202.926.629	195.881.872	213.457.106
I. Vpoklicani kapital		1.156.217	1.156.217	1.156.217
1. Osnovni kapital		1.156.217	1.156.217	1.156.217
II. Kapitalske rezerve		166.070.501	166.070.501	166.070.501
III. Rezerve iz dobička		29.514.702	24.707.653	24.707.653
5. Druge rezerve iz dobička		29.514.702	24.707.653	24.707.653
IV. Presežek iz prevrednotenja		1.895.244	501.563	18.005.652
V. Preneseni čisti poslovni izid		0	3.445.938	0
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		4.289.965	0	3.517.083
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	11	1.677.170	4.377.913	4.290.932
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		95.546	86.981	0
2. Druge rezervacije		1.581.624	4.290.932	4.290.932
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	12	23.074.461	10.569.618	10.569.618
I. Dolgoročne finančne obveznosti		12.221.092	7.394.595	7.394.595
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		12.221.092	7.394.595	7.394.595
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		10.853.369	3.175.023	3.175.023
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		10.770.512	3.175.023	3.175.023
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		82.857	0	0
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	13	32.293.619	28.227.123	28.227.123
II. Kratkoročne finančne obveznosti		1.174.629	5.212.002	5.212.002
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		1.174.629	5.212.002	5.212.002
III. Kratkoročne poslovne obveznosti		31.118.990	23.015.121	23.015.121
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		12.869.261	11.262.982	11.262.982
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		15.552.966	11.085.868	11.085.868
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		36	0	0
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		2.696.727	666.271	666.271
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	14	591.184	363.510	357.306
IZVENBILANČNA EVIDENCA	9	52.792.017	20.798.417	20.798.417

4.5 IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

POSTAVKA	v 000 SIT	
	2006	2005
1. Čisti prihodki od prodaje	188.191.375	146.067.922
a) Na domačem trgu	133.594.958	108.994.689
b) Na tujem trgu	54.596.417	37.073.233
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	37.797	36.409
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)	3.392	3.596
5. Stroški blaga, materiala in storitev	172.233.601	137.406.708
a) Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala	171.107.510	136.658.884
b) Stroški storitev	1.126.091	747.824
6. Stroški dela	1.204.319	1.083.304
a) Stroški plač	831.592	738.745
b) Stroški socialnih zavarovanj	174.740	154.934
- od tega stroški pokojninskih zavarovanj	110.578	97.802
c) Drugi stroški dela	197.987	189.625
7. Odpisi vrednosti	358.100	212.327
a) Amortizacija	354.071	207.276
b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	3.690	2.769
c) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	339	2.282
8. Drugi poslovni odhodki	2.394.271	383.315
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	12.042.273	7.022.273
9. Finančni prihodki iz deležev	35.737	23.588
a) Finančni prihodki iz deležev v podjetjih v družbah v skupini	0	2.451
c) Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	35.737	21.137
10. Finančni prihodki iz danih posojil	239.648	206.404
a) Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	2.050	3.223
b) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	237.598	203.181
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	93.537	211.612
a) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini	2	0
b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	93.535	211.612
12. Finančni odhodki za oslabitve in odpisov finančnih naložb	1.123.099	5
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	672.087	432.926
a) Finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	114	3
b) Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	671.973	432.923
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	42.216	88.678
a) Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini	39	0
b) Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	4.010	3.658
c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	38.167	85.020
POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA	10.573.793	6.942.268
15. Drugi prihodki	869	91.900
16. Drugi odhodki	6	2
POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA	863	91.898
CELOTNI POSLOVNI IZID	10.574.656	7.034.166
17. Davek iz dobička	2.365.858	0
18. Odloženi davki	-442.278	0
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	8.651.076	7.034.166

4.6 IZKAZ DENARNIH TOKOV

IZKAZ DENARNIH TOKOV

POSTAVKE	2006	2005
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
a) Postavke izkaza poslovnega izida	15.716.532	7.817.339
Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev	188.284.442	146.279.892
Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	(172.567.910)	(138.462.553)
b) Spremembe čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odloženih terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja	654.297	630.143
Začetne manj končne poslovne terjatve	(7.908.638)	(4.027.391)
Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve	(220.984)	(31.953)
Začetne manj končne odložene terjatve za davek	(442.278)	0
Začetne manj končne zaloge	(52)	(486)
Končni manj začetni poslovni dolgovi	9.005.197	4.702.071
Končne manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	221.052	(12.098)
Prebitek prejemkov pri poslovanju ali prebitek izdatkov pri poslovanju (a + b)	16.370.829	8.447.482
B. DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
a) Prejemki pri naložbenju	208.761.019	180.368.876
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje	278.274	325.130
Prejemki od odtujitve neopredmetenih sredstev	399.273	0
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	9.384	6.285
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb	45.101	2.502
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	208.028.987	180.134.959
b) Izdatki pri naložbenju	(222.245.614)	(188.205.899)
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	(1.459.646)	(1.382.906)
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	(6.026.966)	(7.245.407)
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	(6.097.577)	(5.851.886)
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	(208.666.425)	(173.725.700)
c) Prebitek prejemkov pri naložbenju ali prebitek izdatkov pri naložbenju (a + b)	-13.484.595	-7.837.023
C. DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
a) Prejemki pri financiranju	9.964.252	5.006.597
Prejemki od povečanja dolgoročnih finančnih obveznosti	999.881	0
Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti	8.964.371	5.006.597
b) Izdatki pri financiranju	(12.853.001)	(5.373.069)
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	(677.873)	(441.655)
Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti	(9.175.128)	0
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	(3.000.000)	(4.931.414)
c) Prebitek prejemkov pri financiranju ali prebitek izdatkov pri financiranju (a + b)	-2.888.749	-366.472
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV	1.001.798	1.004.313
X) Denarni izid v obdobju	(2.515)	243.987
y) Začetno stanje denarnih sredstev	1.004.313	760.326

4.7 IZKAZ GIBANJA KAPITALA - LETO 2006

POSTAVKE		v 000 SIT					
		Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička		
		Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital		Zakonske rezerve	Rezerve za lastne deleže in lastne poslovne deleže	Lastne delnice in lastni poslovni deleži (kot odbitna postavka)
	Stanje 31.12.2005	1.156.217	0	166.070.501	0	0	0
	Spremembe zaradi prehoda na SRS (2006)	0	0	0	0	0	0
A.	Stanje na začetku leta	1.156.217	0	166.070.501	0	0	0
B.	Premiki v kapital	0	0	0	0	0	0
d)	Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta						
f)	Druga povečevanja sestavin kapitala						
C.	Premiki v kapitalu	0	0	0	0	0	0
a)	Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta						
b)	Razporeditev čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine						
c)	Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala						
Č.	Premiki iz kapitala	0	0	0	0	0	0
a)	Izplačilo dividend						
č)	Prenos presežka iz prevrednotenja (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)						
d)	Druga zmanjšanja sestavin kapitala						
D.	Končno stanje v obdobju	1.156.217	0	166.070.501	0	0	0
BILANČNI DOBIČEK		0	0	0	0	0	

POSTAVKE		v 000 SIT						
		Rezerve iz dobička		Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti poslovni izid	Čisti poslovni izid poslovnega leta	SKUPAJ	
		Statutarne rezerve	Druge rezerve iz dobička					Prenesena čista izguba
	Stanje 31.12.2005	0	24.707.653	18.005.652	0	0	0	213.457.106
	Spremembe zaradi prehoda na SRS (2006)	0	0	(17.504.089)	(71.145)	0	0	(17.575.234)
A.	Stanje na začetku leta	0	24.707.653	501.563	0	0	0	195.881.872
B.	Premiki v kapital	0	0	4.230.249	0	8.651.076	0	12.881.325
d)	Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta					8.651.076		8.651.076
f)	Druga povečevanja sestavin kapitala			4.230.249				4.230.294
C.	Premiki v kapitalu	0	4.807.049	0	0	(4.361.111)	0	0
a)	Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta		4.289.966		0	(4.289.966)		0
b)	Razporeditev čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine		517.083					0
c)	Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala					(71.145)		0
Č.	Premiki iz kapitala	0	0	(2.836.568)	0	0	0	(5.836.568)
a)	Izplačilo dividend			0				(3.000.000)
č)	Prenos presežka iz prevrednotenja (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)			35.082				35.082
d)	Druga zmanjšanja sestavin kapitala			(2.871.650)				(2.871.650)
D.	Končno stanje v obdobju	0	29.514.702	1.895.244	0	4.289.965	0	202.926.629
BILANČNI DOBIČEK		0	0	0	0	4.289.965	0	4.289.965

LETO 2005

POSTAVKE	v 000 SIT						
	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička			Druge rezerve iz dobička
	Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital		Zakonske rezerve	Rezerve za lastne deleže	Statutarne rezerve	
A. Stanje na začetku leta	1.156.217	0	166.070.474	0	0	0	21.190.570
B. Premiki v kapitalu	0	0	0	0	0	0	0
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta						0	
f) Vnos zneska posebnih prevrednotenj kapitala						0	
C. Premiki v kapitalu	0	0	0	0	0		3.517.083
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta						0	3.517.083
Č. Premiki iz kapitala	0	0	0	0	0		0
a) Izplačilo dividend							
č) Prenos posebnih prevrednotovalnih popravkov kapitala (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)							
D. Končno stanje v obdobju	1.156.217	0	166.070.474	0	0		24.707.653
BILANČNI DOBIČEK	0	0	0	0	0	0	0

POSTAVKE	v 000 SIT				
	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Prevrednotovalni popravki kapitala		SKUPAJ
			Splošni prevrednotovalni popravki kapitala	Splošni prevrednotovalni popravki kapitala	
A. Stanje na začetku leta	4.931.414	0	27	11.271.304	204.620.006
B. Premiki v kapitalu	0	7.034.166	0	6.954.518	13.988.684
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta		7.034.166			7.034.166
f) Vnos zneska posebnih prevrednotenj kapitala				6.954.518	6.954.518
C. Premiki v kapitalu	0	(3.517.083)	0	0	0
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta		(3.517.083)			0
Č. Premiki iz kapitala	4.931.414	0	0	220.170	5.151.584
a) Izplačilo dividend	4.931.414				4.931.414
č) Prenos posebnih prevrednotovalnih popravkov kapitala (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)				220.170	220.170
D. Končno stanje v obdobju	0	3.517.083	27	18.005.652	213.457.106
BILANČNI DOBIČEK	0	3.517.083		0	3.517.083

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.

Zaradi prehoda na SRS (2006) so izkazane sledeče spremembe:

- odprava krepitve dolgoročnih finančnih naložb zaradi vrednotenja po kapitalskih metodi na posebnem prevrednotovalnem popravku kapitala v višini 17.504.159 tisoč SIT,
- oblikovanje odloženih davkov zaradi oblikovanja rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade v višini 17.893 tisoč SIT,
- odprava dolgoročno odloženih stroškov poslovanja v višini 1.987 tisoč SIT,
- prenos dela vlaganj v izgradnjo HE na spodnji Savi iz neopredmetenih sredstev na opredmetena osnovna sredstva v višini 3.728.893 tisoč SIT,
- prenos dela vlaganj v izgradnjo HE na spodnji Savi iz dolgoročno odloženih stroškov med dolgoročne premoženjske pravice v višini 229.000 tisoč SIT,
- prenos davka na dodano vrednost od danih predujmov iz opredmetenih osnovnih sredstev, zalog in drugih poslovnih terjatev na pasivne časovne razmejitve v višini 6.204 tisoč SIT.

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

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.

Skladno s pojasnilom 3 k Uvodu v SRS (2006) so primerjalni podatki v izkazu bilance stanja za leto 2005 izkazani v dveh stolpcih, in sicer:

- po SRS (2001), prikazani pa so smiselno v postavkah bilance stanja po SRS (2006),
- po preračunanih zneskih na dan 1.1.2006 v skladu s 15. točko Uvoda k SRS (2006).

(1)

Neopredmetena sredstva

1.356.234 tisoč SIT

Med **dolgoročnimi premoženjskimi pravicami** so izkazani:

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

Amortizacijske stopnje neopredmetenih sredstev s končnimi dobami koristnosti se v odvisnosti od te gibljejo od 2 % do 33,33 %.

NABAVNA VREDNOST IN POPRAVEK VREDNOSTI NEOPREDMETENIH SREDSTEV

NA DAN 31.12.2006		v 000 SIT
	PREMOŽENJSKE PRAVICE	SKUPAJ
Nabavna vrednost	1.876.846	1.876.846
Popravek vrednosti	520.612	520.612
Knjigovodska vrednost	1.356.234	1.356.234

GIBANJE NEOPREDMETENIH SREDSTEV

NEOPREDMETENA SREDSTVA	v 000 SIT		
	DOLGOROČNE PREMOŽENJSKE PRAVICE	PREDUJMI ZA NEOPREDMETENA SREDSTVA	SKUPAJ
Neodpisana vrednost 1.1.2006	471.687	238	471.925
Pridobitve	1.497.241	0	1.497.241
Prenosi	156.540	0	156.540
Zmanjšanja	-389.356	-238	-389.594
Amortizacija	-54.593	0	-54.593
Prevrednotenja	-325.285	0	-325.285
Knjigovodska vrednost 31.12.2006	1.356.234	0	1.356.234

(2)
Opredmetena osnovna sredstva
 24.039.589 tisoč SIT

Med **zgradbami** so izkazani:

- gradbeni objekti HE Boštanj,
- poslovni prostori v Ljubljani in
- poslovni prostori v 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 TK omrežja, računalniško opremo, pohištvo, osebne avtomobile in drobni inventar.

Predujmi za opredmetena osnovna sredstva so dani za dobavo opreme HE Boštanj in HE Blanca.

Med **opredmetenimi osnovnimi sredstvi v gradnji** so izkazane v glavnini naložbe v gradbene objekte in opremo HE na spodnji Savi in oprema za center vodenja bilančne skupine.

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.

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 2006 ni opravljala.

AMORTIZACIJSKE SKUPINE OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV

SKUPINA OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV	AMORTIZACIJSKA STOPNJA	ŽIVLJENSKA DOBA
Zgradbe	1,52% - 5%	20 - 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 31.12.2006	ZGRADBE	PROIZVAJALNE NAPRAVE IN STROJI	DRUGE NAPRAVE IN OPREMA	PREDUJMI ZA OPR. OS. SR.	OPR. OS. SR. V GRADNJI IN IZDELAVI	<i>v 000 SIT</i> SKUPAJ
Nabavna vrednost	7.898.657	8.165.639	1.223.538	1.520.839	5.975.234	24.783.907
Popravek vrednosti	86.852	162.166	495.300	0	0	744.318
Knjigovodska vrednost	7.811.805	8.003.473	728.238	1.520.839	5.975.234	24.039.589

GIBANJE OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV

OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA	ZGRADBE	PROIZVAJALNE NAPRAVE IN STROJI	DRUGE NAPRAVE IN OPREMA	PREDUJMI ZA OPR. OS. SR.	OPR. OS. SR. V GRADNJI IN IZDELAVI	<i>v 000 SIT</i> SKUPAJ
Neodpisana vrednost 1.1.2006	440.930	0	312.728	36.351	16.965.522	17.755.531
Pridobitve	7.437.272	8.165.639	606.612	1.566.946	5.219.234	22.995.703
Zmanjšanja, odtujitve	0	0	-12.219	-82.458	0	-94.677
Prenosi	0	0	0		-16.209.522	-16.209.522
Amortizacija	-66.397	-162.166	-178.883	0	0	-407.446
Knjigovodska vrednost 31.12.2006	7.811.805	8.003.473	728.238	1.520.839	5.975.234	24.039.589

(3)
Dolgoročne finančne naložbe
 197.934.832 tisoč SIT

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 konsolidirane računovodske izkaze.

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

Med drugimi dolgoročnimi deleži je izkazan 19 % delež v družbi Stelkom.

Vložek v zavod Tehnološki center za raziskave in eksperimentalni razvoj je izkazan med drugimi dolgoročnimi finančnimi naložbami.

Ocenjujemo, da naložbe niso tvegane.

NABAVNA VREDNOST IN POPRAVEK VREDNOSTI DOLGOROČNIH FINANČNIH NALOŽB

NA DAN 31.12.2006					v 000 SIT
	NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE DRUŽB V SKUPINI RAZEN PRIDRUŽENIH DRUŽB	NALOŽBE V DEL- NICE IN DELEŽE PRIDRUŽENIH DRUŽB	DRUGE NALOŽBE V DELNICE IN DELEŽE	DRUGE DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	SKUPAJ
Nabavna vrednost	229.249.533	130.328	26.600	400	229.406.861
Popravek vrednosti	31.472.029	0	0	0	31.472.029
Knjigovodska vrednost	197.777.504	130.328	26.600	400	197.934.832

GIBANJE DOLGOROČNIH FINANČNIH NALOŽB

FINANČNE NALOŽBE					v 000 SIT
	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 FINANČNE NALOŽBE	SKUPAJ
Neodpisana vrednost 1.1.2006	187.130.624	945	26.600	400	187.158.569
Pridobitve	297.958	0	0	0	297.958
Odtujitve	-1.168.200	0	0	0	-1.168.200
Povečanje	11.517.122	129.383	0	0	11.646.505
Knjigovodska vrednost 31.12.2006	197.777.504	130.328	26.600	400	197.934.832

SPREMEMBE DOLGOROČNIH FINANČNIH NALOŽB V DRUŽBE V SKUPINI

SPREMEMBE DOLGOROČNIH FINANČNIH NALOŽB	v 000 SIT
	LETO 2006
Sprememba naložbe v Termoelektrarno Brestanica d.o.o.	4.616.172
Sprememba naložbe v Termoelektrarno Šoštanj d.o.o.	6.885.967
Sprememba naložbe v TDR - Metalurgija d.d.	-1.153.217
Nova naložba v HSE Hungary Kft.	45.729
Nova naložba v HSE Balkan Energy d.o.o.	245.646
Nova naložba v HSE Adria d.o.o.	6.583
Skupaj spremembe dolgoročnih finančnih naložb	10.646.880

DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE V DRUŽBE V SKUPINI

DRUŽBA V SKUPINI	31. 12. 06	1. 1. 06
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	92.622.618	92.622.618
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	27.646.798	27.646.798
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	26.270.717	26.270.717
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	6.927.950	2.311.778
Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	22.526.394	15.640.427
Premogovnik Velenje d.d.	21.480.247	21.480.247
HSE Invest d.o.o.	2.500	2.500
TDR - Metalurgija d.d.	0	1.153.217
HSE Italia S.r.l.	2.322	2.322
HSE Hungary Kft.	45.729	0
HSE Balkan Energy d.o.o.	245.646	0
HSE Adria d.o.o.	6.583	0
Skupaj dolgoročne finančne naložbe v družbe v skupini	197.777.504	187.130.624

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

Obrežna ulica 170, 2000 MARIBOR

- delež HSE: 99,9 %
- višina celotnega kapitala: 110.666.247 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 4.999.272 tisoč SIT.

SAVSKE ELEKTRARNE LJUBLJANA d.o.o.,

Gorenjska cesta 46, 1215 MEDVODE

- delež HSE: 79,5 %
- višina celotnega kapitala: 35.487.560 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 67.713 tisoč SIT.

SOŠKE ELEKTRARNE NOVA GORICA d.o.o.,

Erjavčeva 20, 5000 NOVA GORICA

- delež HSE: 79,5 %
- višina celotnega kapitala: 35.959.770 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 1.070.358 tisoč SIT.

TERMOELEKTRARNA BRESTANICA d.o.o.,

Cesta prvih borcev 18, 8280 BRESTANICA

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 10.941.677 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 496.938 tisoč SIT.

TERMOELEKTRARNA ŠOŠTANJ d.o.o.,

Cesta Lole Ribarja 18, 3325 ŠOŠTANJ

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 47.346.317 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 395.489 tisoč SIT.

PREMOGOVNIK VELENJE d.d.,

Partizanska cesta 78, 3320 VELENJE

- delež HSE: 77,7 %
- višina celotnega kapitala: 32.014.746 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 100.688 tisoč SIT.

HSE INVEST d.o.o.,

Obrežna ulica 170a, 2000 MARIBOR

- delež HSE: 25,0 % (neposredno); 89,7 % (posredno)
- višina celotnega kapitala: 7.039 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 2.899 tisoč SIT.

HSE Italia S.r.l.,

Via Roma 20, Gorizia, Italy

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 16.920,39 EUR oz. 4.055 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 670,42 EUR oz. 161 tisoč SIT

HSE Hungary Kft.,

Karolyi Mihaly u. 12, Budapest, Hungary

- delež HSE: 99,8 % (0,2 % delež HSE Italia)
- višina celotnega kapitala: 51.959 tisoč HUF oz. 49.486 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 1.959 tisoč HUF oz. 1.866 tisoč SIT.

HSE Balkan Energy d.o.o.,

Makenzijeveva 74, Beograd, Republika Srbija

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 80.972 tisoč RSD oz. 245.648 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 511 tisoč RSD oz. 1.475 tisoč SIT.

HSE Adria d.o.o.,

Miramarska 24, Zagreb, Hrvatska

- delež HSE: 100,0 %
- višina celotnega kapitala: 225.081,50 HRK oz. 7.346 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 39.281 HRK oz. 1.278 tisoč SIT.

Dolgoročne finančne naložbe v pridružene družbe

Plinsko parna elektrarna d.o.o.,

Tovarniška 10, 2325 Kidričevo

- delež HSE: 45,0 %
- višina celotnega kapitala: 289.539 tisoč SIT
- čisti poslovni izid v letu 2006: 130 tisoč SIT.

(4)

Terjatve

27.513.706 tisoč SIT

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 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 poslovnimi terjatvami do drugih so izkazane terjatve za vstopni davek na dodano vrednost, varščine, terjatve do koncedenta za založena sredstva pri pridobivanju zemljišč za HE Blanca ter terjatve za obresti depozitov in zamudne obresti.

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. Konec leta je bil delež ne zapadlih terjatev med vsemi terjatvami 99%, do izdelave tega poročila so vse terjatve poravnane.

Terjatve, ki niso poravnane v 180 dneh po zapadlosti, se štejejo kot dvomljive in konec leta 2006 takih terjatev v družbi ni bilo.

Zavarovanje terjatev je razkrito v poslovnem delu letnega poročila.

KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE

VRSTA TERJATVE	v 000 SIT	
	31. 12. 06	1. 1. 06
Kratkoročne terjatve do kupcev v Sloveniji	15.891.294	12.618.884
Kratkoročne terjatve do kupcev v tujini	6.989.350	3.008.670
Kratkoročni predujmi za neopravljene storitve v Sloveniji	896	873
Kratkoročni predujmi za neopravljene storitve v tujini	132	9.591
Kratkoročni predujmi za nakup deležev podjetij	0	5.851.886
Kratkoročne varščine	612.630	0
Kratkoročne terjatve iz poslovanja za tuj račun	190.103	8.925
Kratkoročne terjatve povezane s finančnimi prihodki	23.862	35.093
Kratkoročne terjatve do države	3.485.873	2.665.903
Kratkoročne terjatve do drugih	289.566	1.236.456
Skupaj kratkoročne poslovne terjatve	27.483.706	25.436.281

KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE DO DRUŽB V SKUPINI

DRUŽBA V SKUPINI	v 000 SIT	
	31. 12. 06	1. 1. 06
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	57.483	898
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	23.515	898
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	5.226	898
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	5.226	898
Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	0	898
Premogovnik Velenje d.d.	58.815	50.875
TDR - Metalurgija d.d.	0	219.209
HSE Invest d.o.o.	123	925
HSE Balkan Energy d.o.o.	13.489	0
HSE Hungary Kft.	387.614	0
HSE Italia S.r.l.	6	9
Skupaj kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	551.497	275.508

RAZČLENITEV TERJATEV PO ROKIH ZAPADLOSTI

OBDOBJE ZAPADLOSTI	v 000 SIT	
	31. 12. 06	1. 1. 06
Nezapadle terjatve	27.285.087	24.487.297
Zapadle terjatve - do 3 mesece	198.036	953.855
Zapadle terjatve - od 3 do 6 mesecev	583	24.847
Zapadle terjatve več kot 6 mesecev	0	2.242

(5)

Odložene terjatve za davek**460.171 tisoč SIT**

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

Pri prehodu na SRS (2006) so bili ob oblikovanju rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade obračunani odloženi davki v višini 17.893 tisoč SIT, in sicer:

- ob samem oblikovanju rezervacij v višini 21.745 tisoč SIT,
- zaradi spremembe davčnih stopenj po ZDDPO-2 so bile terjatve za odloženi davek znižane za 3.852 tisoč SIT.

GIBANJE ODLOŽENIH TERJATEV ZA DAVEK

ODLOŽENE TERJATVE ZA DAVEK	v 000 SIT			
	REZERVACIJE	SLABITEV	AMORTIZACIJA	SKUPAJ
Vrednost 1.1.2006	17.893	0	0	17.893
Oblikovanje, povečanja	366.811	74.815	2.307	443.933
Črpanje	-1.655	0	0	-1.655
Vrednost 31.12.2006	383.049	74.815	2.307	460.171

(6)

Kratkoročne finančne naložbe**7.977.307 tisoč SIT**

Med kratkoročnimi finančnimi naložbami v delnice in deleže drugih je izkazana naložba v delnice banke v Sloveniji.

Med drugimi kratkoročnimi finančnimi naložbami je izkazana poštna vrednost obrestne zamenjave na dan 31.12.2006.

Med kratkoročnimi posojili družbam v skupini so izkazana posojila trem družbam v skupini.

Med kratkoročnimi posojili drugim so izkazani kratkoročni tolarski depoziti pri večjih poslovnih bankah v Sloveniji.

Del posojil družbam v skupini je zavarovan z bianco menicami in dogovorom o poplačilu posojila iz naslova terjatev posojilojemalca.

Kratkoročni tolarski depoziti niso zavarovani. Družba na podlagi internih pravilnikov sledi načelu razpršenosti depozitov po posameznih bankah ter spremlja njihovo boniteto.

Ocenjujemo da naložbe niso tvegane

(7)

Denarna sredstva**1.001.798 tisoč SIT**

Med denarnimi sredstvi so izkazana denarna sredstva na tolaških in deviznih računih družbe v Sloveniji in tujini ter devizni depoziti na odpoklic v tujini.

Konec leta 2006 družba ni imela dogovorjenih samodejnih zadolžitev v obliki limitov na tekočih računih pri bankah.

(8)

Aktivne časovne razmejitve**278.641 tisoč SIT****AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE DRUŽBE**

VRSTA AKTIVNIH ČASOVNIH RAZMEJITEV	v 000 SIT	
	31. 12. 06	1. 1. 06
Kratkoročno odloženi stroški	258.635	35.152
Kratkoročno nezaračunani prihodki	20.000	22.505
DDV od prejetih predujmov	6	0
Skupaj aktivne časovne razmejitve	278.641	57.657

(9)

Izvenbilančna evidenca**52.792.017 tisoč SIT**

Poleg izvenbilančno prikazanih sredstev in obveznosti je družba v letu 2006 podpisala dve poroštvi, in sicer:

- poroštveno 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.
- poroštvo HSE v garantni pogodbi sklenjeni med HSE, Soškimi elektrarnami Nova Gorica in Bank Austria Creditanstalt, da bo HSE poravnal vse zapadle obveznosti iz naslova kredita Evropske investicijske Banke za HE Avče; podpisan je tudi dogovor s Soškimi elektrarnami, da se v primeru plačila obveznosti iz kreditne pogodbe s strani HSE terjatve kompenzirajo z obveznostmi HSE do Soških elektrarn Nova Gorica.

IZVENBILANČNA SREDSTVA DRUŽBE

VRSTA IZVENBILANČNIH SREDSTEV	31.12.2006	1.1.2006
		<i>v 000 SIT</i>
Prejete bančne garancije za električno energijo	3.830.158	8.064.701
Prejete bančne garancije za investicije	8.863.792	2.524.193
Prejete bančne garancije za investicije - od družb v skupini	9.431	23.789
Prejete zavarovalne police za investicije	120.834	710.060
Modri sklad	33.067	14.076
Skupaj izvenbilančna sredstva	12.857.282	11.336.819

IZVENBILANČNE OBVEZNOSTI DRUŽBE

VRSTA IZVENBILANČNIH OBVEZNOSTI	31.12.2006	1.1.2006
		<i>v 000 SIT</i>
Dane bančne garancije za električno energijo	2.006.482	1.652.085
Dane bančne garancije za električno energijo - za družbe v skupini	1.307.403	0
Dane bančne garancije za koncesijo HE Boštanj	24.000	0
Standardizirane rokovne pogodbe - za zavarovanje	36.551.760	7.807.082
Izjava o možnosti pridobitve den. sredstev (licenca AE)	2.000	2.000
Prejete tožbe	43.090	431
Skupaj izvenbilančne obveznosti	39.934.735	9.461.598

(10)

Kapital**202.926.629 tisoč SIT**Vrednost **osnovnega kapitala** se v letu 2006 ni spremenila.

Skladno s preходом na SRS (2006) se je vrednost splošnega prevrednotovnega popravka kapitala prenesla v višini 27 tisoč SIT med **kapitalske rezerve**.

Druge **rezerve iz dobička** so se povečale:

- po sklepu skupščine za del bilančnega dobička leta 2005 v višini 517.083 tisoč SIT in
- za del čistega dobička leta 2006 v višini 4.289.966 tisoč SIT.

Med **prenesenim čistim poslovnim izidom preteklih let** je v višini 71.145 tisoč SIT izkazana izguba iz naslova sprememb postavk bilance stanja zaradi prehoda na SRS (2006), in sicer:

- oblikovanje rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade v višini 69.087 tisoč SIT,
- odprava dolgoročno odloženih stroškov raziskovanja v višini 1.987 tisoč SIT,
- odprava in pripoznanje obračunanih tečajnih razlik pri dolgoročni finančni naložbi v tujini v višini 74 tisoč SIT in
- odprava slabitve dolgoročne finančne naložbe v pridruženo družbo v višini 3 tisoč SIT.

Družba med presežki iz prevrednotenja izkazuje rezultate standardiziranih rokovnih pogodb za namene zavarovanja 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 2006, 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 35.082 tisoč SIT.

Rast EUR za leto 2006 je 0,027 %. Celotni kapital družbe bi se ob upoštevanju rasti EUR povečal za 51.867 tisoč SIT. V preračun kapitala ni vključen čisti poslovni izid tekočega leta, izplačan preneseni poslovni izid, izguba iz naslova prehoda na SRS (2006) in povečanje presežka iz prevrednotenja v letu 2006.

Družba bi ob upoštevanju tega preračuna izkazala v tekočem letu čisti dobiček v višini 8.599.209 tisoč SIT.

Rast cen življenjskih potrebščin za leto 2006 je 2,8 %. Celotni kapital družbe bi se ob upoštevanju rasti cen življenjskih potrebščin povečal za 5.402.684 tisoč SIT. V preračun kapitala ni vključen čisti poslovni izid tekočega leta, izplačan preneseni poslovni izid, izguba iz naslova prehoda na SRS (2006) in povečanje presežka iz prevrednotenja v letu 2006.

Družba bi ob upoštevanju tega preračuna izkazala v tekočem letu čisti dobiček v višini 3.248.392 tisoč SIT.

CELOTNI KAPITAL DRUŽBE

CELOTNI KAPITAL DRUŽBE PO POSAMEZNIH POSTAVKAH		v 000 SIT
	31.12.2006	1.1.2006
Osnovni kapital	1.156.217	1.156.217
Kapitalske rezerve	166.070.501	166.070.501
Druge rezerve iz dobička	29.514.702	24.707.653
Presežek iz prevrednotenja	1.895.244	501.563
Preneseni čisti poslovni izidi	0	3.445.938
Čisti poslovni izid poslovnega leta	4.289.965	0
Celotni kapital	202.926.629	195.881.872

POSLOVNI IZID DRUŽBE PO PRERAČUNU KAPITALA

POSLOVNI IZID DRUŽBE PO PRERAČUNU KAPITALA		v 000 SIT
		31.12.2006
Čisti poslovni izid		8.651.076
Poslovni izid po preračunu s pomočjo EUR (0,027% rast)		8.599.209
Poslovni izid po preračunu s pomočjo cen življenjskih potrebščin (2,8% rast)		3.248.392

GIBANJE PRESEŽKA IZ PREVREDNOTENJA

PRESEŽEK IZ PREVREDNOTENJA	STANDARDIZIRANE ROKOVNE		v 000 SIT
	POGODBE	OBRETNOSTNE ZAMENJAVE	SKUPAJ
Začetno stanje 1.1.2006	501.563	0	501.563
Povečanje	4.220.974	9.275	4.230.249
Zmanjšanje	-2.871.650	0	-2.871.650
Povečanje poslovnih odhodkov	157.339	0	157.339
Znižanje poslovnih odhodkov	-122.257	0	-122.257
Končno stanje 31.12.2006	1.885.969	9.275	1.895.244

(11)

Rezervacije**1.677.170 tisoč SIT**

Vplačila podvižnikov za projekt izgradnje HE na spodnji Savi so v letu 2006 v višini 4.290.932 tisoč SIT prenesena iz rezervacij na dolgoročne poslovne obveznosti.

Konec leta 2006 družba med rezervacijami izkazuje:

- rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade,
- rezervacije za potencialno obveznost družbe.

GIBANJE REZERVACIJ

REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	REZERVACIJE ZA ODPRAVNINE IN JUBILEJNE NAGRADE		v 000 SIT
	DRUGE REZERVACIJE	SKUPAJ	
Vrednost 1.1.2006	86.981	4.290.932	4.377.913
Oblikovanje, povečanja	15.186	1.581.624	1.596.810
Črpanje	-6.621	0	-6.621
Prenosi	0	-4.290.932	-4.290.932
Vrednost 31.12.2006	95.546	1.581.624	1.677.170
Načrtovano oblikovanje		4.192.874	4.192.874
Načrtovano črpanje		8.281.326	8.281.326

(12)

Dolgoročni dolгови**23.074.461 tisoč SIT**

Družba izkazuje med dolgoročnimi finančnimi obveznostmi do bank dolgoročni finančni posojili, in sicer:

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

Vrednost glavnice prejetih posojil, ki zapadejo v plačilo v letu 2007, so izkazane med kratkoročnimi finančnimi obveznostmi do bank. Obresti se poravnajo mesečno oz. kvartalno, obračunani ne zapadli del za leto 2006 pa je izkazan med kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi.

Dolgoročno posojilo, prejeto v letu 2003, bo dokončno odplačano oktobra 2015. Obrestna mera se spreminja glede na realizirano povprečno donosnost 11-letnih obveznic Republike Slovenije, z letom 2007 pa se bo uskladila na višino veljavnega EURIBOR-ja z minimalnimi pribitkom. Posojilo je zavarovano z desetimi blanco menicami.

Družba je zavarovala kredit pred naraščanjem obrestnih mer v prihodnosti s sklenitvijo obrestne zamenjave za obdobje treh let, z začetnim datumom ščitenja 2.1.2007.

Dolgoročno posojilo, prejeto v letu 2006, bo dokončno odplačano decembra 2011. Dogovorjena obrestna mera je EURIBOR z minimalnimi pribitkom. Posojilo je zavarovano s šestimi blanco lastnimi trasiranimi menicami.

Za zavarovanje pred nihanjem obrestnim mer je družba hkrati s prejemom posojila sklenila tudi pogodbo o obrestni zamenjavi, s katero se je zavarovala pred naraščanjem obrestnih mer v prihodnosti. Začetni datum ščitenja je 1.12.2006, datum zapadlosti pa 1.12.2011. Ocenjena poštena vrednost obrestne zamenjave na dan 31.12.06 v višini 9.275 tisoč SIT je izkazana med drugimi kratkoročnimi naložbami ter na presežku iz prevrednotenja.

Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini predstavljajo vplačila podvižnikov za skupni podvig v projekt 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 2006 zmanjšale za 107.968 tisoč SIT.

Podvižniki so v projekt izgradnje HE na spodnji Savi do konca leta 2006 vložili 22.200.980 tisoč SIT.

DOLGOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI

PODVIŽNIK	v 000 SIT		
	DELEŽ V SKUPNEM PODVIGU	31. 12. 06	1. 1. 06
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	30,8%	6.770.036	1.995.729
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	12,6%	2.769.560	816.434
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	2,8%	615.458	181.430
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	2,8%	615.458	181.430
Skupaj dolgoročne poslovne obveznosti		10.770.512	3.175.023

ROKI ZAPADLOSTI DOLGOROČNIH OBVEZNOSTI

DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	Rok zapadlosti v plačilo			v 000 SIT
	do 31.12.2009	od 1.1.2010 do 31.12.2011	nad 1.1.2012	
				SKUPAJ
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	4.467.303	4.467.303	3.286.486	12.221.092
Dolgoročne poslovne obveznosti dobaviteljev	82.857	0	0	82.857
Skupaj	4.550.160	4.467.303	3.286.486	12.303.949

(13)

Kratkoročni dolgovi**32.293.619 tisoč SIT**

Vrednost **kratkoročnih finančnih obveznosti do bank** predstavlja del glavnih dolgoročnih posojil, ki zapade v plačilo v letu 2007.

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

Med **kratkoročnimi obveznostmi do dobaviteljev** so izkazane 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.

Druge kratkoročne poslovne obveznosti so sestavljene iz obveznosti za obračunani davek od dohodkov pravnih oseb za leto 2006, obveznosti za decembrske prispevke in davek na izplačane plače ter obračunane decembrske obresti od obeh dolgoročnih posojil.

Vse obveznosti družba poravnava v dogovorjenih rokih.

KRATKOROČNI POSLOVNI DOLGOVI

DRUŽBA V SKUPINI	v 000 SIT	
	31. 12. 06	1. 1. 06
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev v Sloveniji	22.117.703	18.166.364
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev v tujini	6.298.759	4.180.903
Prejeti kratkoročni predujmi	36	0
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	5.765	1.583
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	81.966	68.049
Kratkoročne obveznosti do državnih in drugih institucij	2.480.035	560.392
Kratkoročne obveznosti za obresti	30.020	35.806
Ostale kratkoročne obveznosti	104.706	2.024
Skupaj kratkoročne poslovne obveznosti	31.118.990	23.015.121

KRATKOROČNI POSLOVNI DOLGOVI DO DRUŽB V SKUPINI

DRUŽBA V SKUPINI		ν 000 SIT	
	DRŽAVA	31. 12. 06	1. 1. 06
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	Slovenija	4.272.412	3.807.973
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	Slovenija	346.706	336.893
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	Slovenija	807.513	466.379
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	Slovenija	626.228	937.175
Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	Slovenija	6.120.079	5.680.802
Premogovnik Velenje d.d.	Slovenija	2.118	2.377
HSE Invest	Slovenija	23.408	28.790
HSE Italia	Italija	1.869	1.466
HSE Hungary	Madžarska	446.965	0
HSE Balkan Energy	Srbija	184.054	0
HSE Adria	Hrvaška	4.314	0
Ostale družbe v skupini	Slovenija	33.595	1.127
Skupaj kratkoročni poslovni dolgovi do družb v skupini		12.869.261	11.262.982

(14)
 Pasivne časovne razmejitve
 591.184 tisoč SIT

KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

VRSTA KRATKOROČNIH PASIVNIH ČASOVNIH RAZMEJITEV	ν 000 SIT	
	31. 12. 06	1. 1. 06
Kratkoročno vračunani stroški	380.352	357.061
Kratkoročno odloženi prihodki	281	245
DDV od danih predujmov	210.551	6.204
Skupaj kratkoročne pasivne časovne razmejitve	591.184	363.510

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 25.5.

Na višino odhodkov vplivajo tudi metode, računovodske usmeritve in ocene pojasnjene v razkritjih bilance stanja (amortizacija, vrednotenje zaloga). 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.

Skladno s pojasnilom 3 k Uvodu v SRS (2006) so primerjalne postavke v izkazu poslovnega izida za leto 2005 izkazane po SRS (2001), prikazane pa so smiselno v postavkah izkaza poslovnega izida po SRS (2006).

Prihodki

188.602.355 tisoč SIT

Prihodki od prodaje električne energije v Sloveniji in tujini predstavljajo 99,94% čistih prihodkov družbe.

Prihodke od opravljenih storitev je družba v glavnini ustvarila s storitvami, povezanimi z električno energijo.

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

Prevrednotovalni poslovni prihodki so ustvarjeni pri prodaji opredmetenih osnovnih sredstev in odpravi oslabitve terjatev do kupcev.

Med finančnimi prihodki iz deležev so izkazane prejete dividende.

Med finančnimi prihodki iz danih posojil so izkazane v glavnini obračunane obresti depozitov.

Finančne prihodke iz poslovnih terjatev sestavljajo dobički iz standardiziranih rokovnih pogodb za namen trgovanja, pozitivne tečajne razlike od denarnih sredstev ter poslovnih terjatev in dobički pri prodaji emisijskih kuponov CO₂.

PRIHODKI DRUŽBE

VRSTA PRIHODKOV	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Poslovni prihodki	188.232.564	146.107.927
Finančni prihodki	368.922	441.604
Drugi prihodki	869	91.900
Skupaj prihodki	188.602.355	146.641.431

POSLOVNI PRIHODKI

VRSTA POSLOVNIH PRIHODKOV	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Prihodki od prodaje električne energije	188.083.150	146.039.685
Prihodki od prodaje storitev	108.225	28.237
Usredstvene lastne storitve	37.797	36.409
Prevrednotovalni poslovni prihodki	3.392	3.596
Skupaj poslovni prihodki	188.232.564	146.107.927

OBMOČNI ODSEKI

OBMOČNI ODSEKI	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Domači trg	133.594.958	108.994.689
Tuji trg	54.596.417	37.073.233
Skupaj domači in tuji trg	188.191.375	146.067.922

Odhodki**178.027.699 tisoč SIT**

V nabavni vrednosti prodanega blaga, ki predstavlja 97 % 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 % vrednosti.

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

Finančni odhodki iz oslabitve in odpise finančnih naložb so posledica izgube pri prodaji dolgoročne finančne naložbe v družbi TDR - Metalurgija d.d.

Med finančnimi odhodki iz finančnih obveznosti so izkazane obresti za prejete kredite.

Med finančnimi odhodki iz poslovnih obveznosti so izkazane negativne tečajne razlike od denarnih sredstev in poslovnih obveznosti.

ODHODKI DRUŽBE

VRSTA ODHODKOV	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Poslovni odhodki	176.190.291	139.085.654
Finančni odhodki	1.837.402	521.609
Drugi odhodki	6	2
Skupaj odhodki	178.027.699	139.607.265

POSLOVNI ODHODKI

VRSTA POSLOVNIH ODHODKOV	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Nabavna vrednost prodanega blaga	168.413.110	134.507.131
Odvisni stroški prodanega blaga	2.637.736	2.109.811
Stroški materiala	56.664	41.942
Stroški storitev	1.126.091	747.824
Stroški dela	1.204.319	1.083.304
Stroški amortizacije	354.071	207.276
Prevrednotovalni poslovni odhodki	4.029	5.051
Drugi poslovni odhodki	2.394.271	383.315
Skupaj poslovni odhodki	176.190.291	139.085.654

Stroški po funkcionalnih skupinah**STROŠKI PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH**

VRSTA STROŠKA	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Nabavna vrednost prodanega blaga	173.315.354	136.885.285
Stroški prodajanja	425.219	366.075
Stroški splošnih dejavnosti	2.411.921	1.797.885

Dobiček**10.574.656 tisoč SIT**

Družba je leto 2006 zaključila z dobičkom v višini 10.574.656 tisoč SIT.

Čisti dobiček**8.651.076 tisoč SIT**

Po obračunu davka od dohodkov pravnih oseb in prihodkov za odloženi davek je izkazan čisti dobiček v višini 8.651.076 tisoč SIT.

Davek od dohodkov pravnih oseb**2.365.858 tisoč SIT**

Skladno z Zakonom o davku od dohodkov pravnih oseb se davek za leto 2006 plačuje po stopnji 25% od ugotovljene davčne osnove v davčnem obračunu družbe.

Družba v letu 2006 izkazuje obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb v višini 2.365.858 tisoč SIT.

Odloženi davki 442.278 tisoč SIT

Družba izkazuje prihodke za odloženi davek v višini 442.278 tisoč SIT na račun odhodkov, ki bodo davčno priznani v prihodnjih letih, in sicer iz naslova:

- oblikovanja rezervacij,
- obračuna poslovne amortizacije nad davčno priznано in
- slabitve neopredmetenih sredstev.

Obveznosti za odloženi davek družba v letu 2006 ni obračunala.

POSLOVNI IZID DRUŽBE

VRSTA POSLOVNEGA IZIDA	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Kosmati donos iz poslovanja	188.232.564	146.107.927
Poslovni izid iz poslovanja	12.042.273	7.022.273
Poslovni izid iz rednega delovanja	10.573.793	6.942.268
Poslovni izid zunaj rednega delovanja	863	91.898
Celotni poslovni izid	10.574.656	7.034.166
Čisti poslovni izdi obračunskega obdobja	8.651.076	7.034.166

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 26.9).

Skladno s pojasnilom 3 k Uvodu v SRS (2006) so primerjalne postavke v izkazu denarnih tokov za leto 2005 izkazane po SRS (2001), prikazane pa so smiselno v postavkah izkaza denarnih tokov po SRS (2006).

V izkazu finančnega izida za leto 2005 so bili pritoki podvižnikov za financiranje investicije izgradnje HE na Spodnji Savi v višini 3.175.023 tisoč SIT izkazani med pritoki pri financiranju, čeprav gre za dolgoročne poslovne obveznosti. V izkazu denarnih tokov za leto 2006 so zato v primerjalnih postavkah za leto 2005 prikazani med denarnimi tokovi pri poslovanju.

Podatki v izkazu denarnih tokov so dobljeni iz bilance stanja v tekočem in preteklem letu in izkaza poslovnega izida tekočega leta. Da pa bi bili pri-

toki čim bližji prejemkom, odtoki pa izdatkom, so bila izvedena še dodatna izločanja v izkazu denarnih tokov, in sicer:

- pri dolgoročnih finančnih naložbah vnaprejšnje delno plačilo v letu 2005 za odkup deleža manjšinskih lastnikov družb TEB in TEŠ v višini 5.851.886 tisoč SIT
- pri presežku iz prevrednotenja je denarni priliv iz naslova standardiziranih rokovnih pogodb v višini 1.384.407 tisoč SIT izkazan med pritoki iz poslovanja.

DENARNI TOKOVI

VRSTE DENARNIH TOKOV	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Denarni tokovi iz poslovanja	16.370.829	8.447.482
Denarni tokovi iz naložbenja	-13.484.595	-7.837.023
Denarni tokovi iz financiranja	-2.888.749	-366.472
Denarni izid v obdobju	-2.515	243.987

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 27.2).

Skladno s pojasnilom 3 k Uvodu v SRS (2006) so podatki o začetnem stanju izkazani po preračunu na dan 1.1.2006 kot predpisujejo prehodne določbe 15. točke Uvoda k SRS (2006).

Pri prehodu na SRS (2006) se je kapital znižal za 17.575.234 tisoč SIT, in sicer zaradi:

- negativnega vpliva na preneseni poslovni izid (prenesena izguba) v višini 71.145 tisoč SIT,
- odprave presežka iz prevrednotenja v zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami v višini 17.504.089 tisoč SIT.

Hkrati je bil odpravljen splošni prevrednotovalni popravek kapitala v višini 27 tisoč SIT in povečane kapitalске rezerve.

Premiki v kapital

Kapital družbe se je v tekočem letu povečal za 12.881.325 tisoč SIT, in sicer za:

- čisti dobiček tekočega leta v višini 8.651.076 tisoč SIT,
- presežek iz prevrednotenja v zvezi z drugimi finančnimi instrumenti - standardiziranimi rokovnimi pogodbami in obrestnimi zamenjavami v višini 4.230.249 tisoč SIT.

Premiki v kapitalu

Skupščina je del bilančnega dobička leta 2005 v višini 517.083 tisoč SIT razporedila med druge rezerve iz dobička.

Prenesena izguba v višini 71.145 tisoč SIT je bila ob sestavi računovodskih izkazov za leto 2006 pokrita iz čistega dobička tekočega leta.

Po sklepu nadzornega sveta na podlagi predloga generalnega direktorja družbe je bila polovica čistega dobička leta 2006 v višini 4.289.966 tisoč SIT že ob sestavitvi zaključnega računa razporejena med druge rezerve iz dobička.

Premiki iz kapitala

Kapital družbe se je v letu 2006 znižal za 5.836.568 tisoč SIT, in sicer za:

- a) izplačilo dela bilančnega dobička leta 2005 v višini 3.000.000 tisoč SIT ustanovitelju,
- b) presežek iz prevrednotenja v zvezi z drugimi finančnimi instrumenti - standardiziranimi rokavnimi pogodbami v višini 2.836.568 tisoč SIT.

Bilančni dobiček

Bilančni dobiček leta 2006 predstavlja polovico čistega dobička tekočega leta in znaša 4.289.965 tisoč SIT. O delitvi bilančnega dobička odloča skupščina.

BILANČNI DOBIČEK

SESTAVINE BILANČNEGA DOBIČKA	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Čisti poslovni izid tekočega leta	8.651.076	7.034.166
Preneseni čisti dobiček oz. prenesena čista izguba	-71.145	0
Zmanjšanje rezerv iz dobička	0	0
Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave (zakonskih rezerv, rezerv za lastne deleže in statutarnih rezerv)	0	0
Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave in nadzornega sveta (drugih rezerv iz dobička)	-4.289.966	-3.517.083
Bilančni dobiček tekočega leta	4.289.965	3.517.083

4.8.5 DRUGA POJASNILA

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

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

- a) bruto prejemke, ki so vsebovani v obvestilu za napoved dohodnine,
- b) druge prejemke,
- c) 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 2006 ni odobrila predujmov, posojil ter poroštev tem skupinam oseb.

Med kratkoročnimi poslovnimi dolgovi so izkazane obveznosti za decembrske plače do poslovodje in zaposlenih, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, ter decembrske sejnine članom nadzornega sveta.

PREJEMKI POSAMEZNIH SKUPIN OSEB

PREJEMKI POSAMEZNIH SKUPIN OSEB	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Poslovodstvo družbe	27.918	98.035
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe	293.679	269.973
Člani nadzornega sveta	4.481	6.982

Zneski, porabljeni za revidiranje in davčno svetovanje

Za revidiranje in davčno svetovanje so bili v letu 2006 porabljeni po posameznih vrstah storitev naslednji zneski (obračunani, ne plačani):

- revidiranje letnega poročila družbe in skupine HSE v višini 4.145 tisoč SIT,
- druge storitve revidiranja v višini 33.507 tisoč SIT,
- storitve davčnega svetovanja v višini 4.956 tisoč SIT.

S strani družbe KPMG Slovenija d.o.o. kot zakonskega revizorja so bile opravljene storitve revidiranja letnega poročila družbe in skupine HSE, ostale storitve so bile izvedene s strani drugih revizijskih in davčno svetovalnih družb.

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.

Bilanca stanja na dan 31.12.2006 po dejavnostih družbe

POSTAVKA	v 000 SIT		
	TRGOVANJE	PROIZVODNJA	SKUPAJ
SREDSTVA	236.265.346	24.297.717	260.563.063
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	201.565.840	22.254.986	223.820.826
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitev	1.356.234	0	1.356.234
1. Dolgoročne premoženjske pravice	1.356.234	0	1.356.234
II. Opredmetena osnovna sredstva	1.784.603	22.254.986	24.039.589
1. Zemljišča in zgradbe	430.976	7.380.829	7.811.805
b) Zgradbe	430.976	7.380.829	7.811.805
2. Proizvajalne naprave in stroji	0	8.003.473	8.003.473
3. Druge naprave in stroji	698.604	29.634	728.238
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo	655.023	6.841.050	7.496.073
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	655.023	5.320.211	5.975.234
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	0	1.520.839	1.520.839
IV. Dolgoročne finančne naložbe	197.934.832	0	197.934.832
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	197.934.832	0	197.934.832
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	197.777.504	0	197.777.504
b) Delnice in deleži v pridruženih družbah	130.328	0	130.328
c) Druge delnice in deleži	26.600	0	26.600
č) Druge dolgoročne finančne naložbe	400	0	400
V. Dolgoročne poslovne terjatve	30.000	0	30.000
3. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	30.000	0	30.000
VI. Odložene terjatve za davek	460.171	0	460.171
B. KRATKOROČNA SREDSTVA	34.424.678	2.038.918	36.463.596
II. Zaloge	785	0	785
1. Material	462	0	462
4. Predujmi za zaloge	323	0	323
III. Kratkoročne finančne naložbe	6.346.307	1.631.000	7.977.307
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil	1.247.698	0	1.247.698
b) Druge delnice in deleži	1.238.423	0	1.238.423
c) Druge kratkoročne finančne naložbe	9.275	0	9.275
2. Kratkoročna posojila	5.098.609	1.631.000	6.729.609
a) Kratkoročna posojila družbam v skupini	734.609	0	734.609
b) Kratkoročna posojila drugim	4.364.000	1.631.000	5.995.000
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	27.077.230	406.476	27.483.706
1. Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini	460.047	91.450	551.497
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	22.330.458	0	22.330.458
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	4.286.725	315.026	4.601.751
V. Denarna srestva	1.000.356	1.442	1.001.798
C. AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	274.828	3.813	278.641
IZVENBILANČNA EVIDENCA	45.538.565	7.253.452	52.792.017

Bilanca stanja na dan 31.12.2006 po dejavnostih družbe (nadaljevanje)

POSTAVKA		v 000 SIT		
		TRGOVANJE	PROIZVODNJA	SKUPAJ
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		236.265.346	24.297.717	260.563.063
A. KAPITAL		191.442.226	11.484.403	202.926.629
I. Vpoklicani kapital		1.156.217	0	1.156.217
1. Osnovni kapital		1.156.217	0	1.156.217
II. Kapitalske rezerve		154.599.339	11.471.162	166.070.501
III. Rezerve iz dobička		29.514.702	0	29.514.702
5. Druge rezerve iz dobička		29.514.702	0	29.514.702
IV. Presežek iz prevrednotenja		1.895.244	0	1.895.244
V. Preneseni čisti poslovni izid		0	0	0
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		4.276.724	13.241	4.289.965
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE		1.677.170	0	1.677.170
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		95.546	0	95.546
2. Druge rezervacije		1.581.624	0	1.581.624
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI		12.221.092	10.853.369	23.074.461
I. Dolgoročne finančne obveznosti		12.221.092	0	12.221.092
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		12.221.092	0	12.221.092
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		0	10.853.369	10.853.369
1. Dolgoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		0	10.770.512	10.770.512
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		0	82.857	82.857
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI		30.544.115	1.749.504	32.293.619
II. Kratkoročne finančne obveznosti		1.174.629	0	1.174.629
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		1.174.629	0	1.174.629
III. Kratkoročne poslovne obveznosti		29.369.486	1.749.504	31.118.990
1. Kratkoročne poslovne obveznosti do družb v skupini		12.797.395	71.866	12.869.261
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		13.877.266	1.675.700	15.552.966
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov		0	36	36
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		2.694.825	1.902	2.696.727
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE		380.743	210.441	591.184
IZVENBILANČNA EVIDENCA		45.538.565	7.253.452	52.792.017

Izkaz poslovnega izida za leto 2006 po dejavnostih družbe

POSTAVKA	v 000 SIT		
	TRGOVANJE	PROIZVODNJA	SKUPAJ
1. Čisti prihodki od prodaje	187.998.958	192.417	188.191.375
a) Na domačem trgu	133.402.541	192.417	133.594.958
b) Na tujem trgu	54.596.417	0	54.596.417
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	37.797	0	37.797
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)	3.392	0	3.392
KOSMATI DONOS IZ POSLOVANJA	188.040.147	192.417	188.232.564
5. Stroški blaga, materiala in storitev	172.180.953	52.648	172.233.601
a) Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala	171.106.544	966	171.107.510
b) Stroški storitev	1.074.409	51.682	1.126.091
6. Stroški dela	1.204.319	0	1.204.319
a) Stroški plač	831.592	0	831.592
b) Stroški socialnih zavarovanj	174.740	0	174.740
- od tega stroški pokojninskih zavarovanj	110.578	0	110.578
c) Drugi stroški dela	197.987	0	197.987
7. Odpisi vrednosti	245.725	112.375	358.100
a) Amortizacija	241.696	112.375	354.071
b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	3.690	0	3.690
c) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	339	0	339
8. Drugi poslovni odhodki	2.365.000	29.271	2.394.271
SKUPAJ ODHODKI IZ POSLOVANJA	175.995.997	194.294	176.190.291
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	12.044.150	-1.877	12.042.273
9. Finančni prihodki iz deležev	35.737	0	35.737
c) Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	35.737	0	35.737
10. Finančni prihodki iz danih posojil	224.530	15.118	239.648
a) Finančni prihodki iz posojil, danih družbam v skupini	2.050	0	2.050
b) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	222.480	15.118	237.598
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	93.537	0	93.537
a) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do družb v skupini	2	0	2
b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	93.535	0	93.535
SKUPAJ FINANČNI PRIHODKI	353.804	15.118	368.922
12. Finančni odhodki za oslabitve in odpisov finančnih naložb	1.123.099	0	1.123.099
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	672.087	0	672.087
a) Finančni odhodki iz posojil, prejetih od družb v skupini	114	0	114
b) Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	671.973	0	671.973

nadaljevanje tabele: Izkaz poslovnega izida za leto 2006 po dejavnostih družbe

14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	42.216	o	42.216
a) Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti do družb v skupini	39	o	39
b) Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	4.010	o	4.010
c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	38.167	o	38.167
SKUPAJ FINANČNI ODHODKI	1.837.402	o	1.837.402
POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA	10.560.552	13.241	10.573.793
15. Drugi prihodki	869	o	869
16. Drugi odhodki	6	o	6
POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA	863	o	863
CELOTNI POSLOVNI IZID	10.561.415	13.241	10.574.656
17. Davek iz dobička	2.365.858	o	2.365.858
18. Odloženi davki	-442.278	o	-442.278
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	8.637.835	13.241	8.651.076

Oddelitev s prevzemom

Med sredstvi, prenesenimi na GEN energijo kot prevzemno družbo v postopku oddelitve s prevzemom, je na dan 31.12.2006 izkazana vrednost dolgoročnih finančnih naložb v družbe Savske elektrarne Ljubljana in Termoelektrarne Brestanica. Sorazmerno so na drugi strani izkazane obveznosti do virov sredstev.

Oddelitvena bilanca stanja

POSTAVKA	v 000 SIT
	31.12.2006
SREDSTVA	34.574.748
A. DOLGOROČNA SREDSTVA	34.574.748
IV. Dolgoročne finančne naložbe	34.574.748
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil	34.574.748
a) Delnice in deleži v družbah v skupini	34.574.748
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV	34.574.748
A. KAPITAL	31.574.185
II. Kapitalske rezerve	31.574.185
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	2.824.059
I. Dolgoročne finančne obveznosti	2.824.059
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	2.824.059
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	176.504
II. Kratkoročne finančne obveznosti	176.504
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	176.504

4.9 RAČUNOVODSKI KAZALNIKI OBVLADUJOČE DRUŽBE V 000 SIT

V nadaljevanju so prikazani kazalniki družbe HSE za leti 2006 in 2005⁸.

STOPNJA LASTNIŠKOSTI FINANCIRANJA

	31.12.2006	1.1.2006
1. Obveznosti do virov sredstev	260.563.063	239.420.036
2. Kapital	202.926.629	195.881.872
Stopnja lastniškosti financiranja = 2 / 1	77,88	81,82

V letu 2006 se je družba financirala predvsem s svojimi lastnimi viri, saj je predstavljal kapital 78 % vseh obveznosti do virov sredstev. V primerjavi s stanjem 1.1.2006 se je stopnja lastniškosti financiranja zmanjšala predvsem zaradi povečanja poslovnih obveznosti predvsem obveznosti do podvižnikov za skupni podvig in obveznost za obračunani davek iz dobička.

STOPNJA DOLGOROČNOSTI FINANCIRANJA

	31.12.2006	1.1.2006
1. Kapital	202.926.629	195.881.872
2. Dolgoročne obveznosti	23.074.461	10.569.618
3. Rezervacije in dolgoročne PČR	1.677.170	4.377.913
4. Skupaj (1 + 2 + 3)	227.678.260	210.829.403
5. Obveznosti do virov sredstev	260.563.063	239.420.036
Stopnja dolgoročnosti financiranja = 4 / 5	87,38	88,06

87 % svojih sredstev je družba financirala z dolgoročnimi viri in le 13 % s kratkoročnimi viri. Glede na stanje 1.1.2006 se je stopnja dolgoročnosti financiranja predvsem zaradi povečanja kratkoročnih poslovnih obveznosti zmanjšala za 0,7 odstotne točke.

STOPNJA OSNOVNOSTI INVESTIRANJA

	31.12.2006	1.1.2006
1. Opredmetena osnovna sredstva	24.039.589	17.755.531
2. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.356.234	471.925
3. Skupaj osnovna sredstva po neodpisani vrednosti (1 + 2)	25.395.823	18.227.456
4. Sredstva	260.563.063	239.420.036
Stopnja osnovnosti investiranja = 3 / 4	9,75	7,61

V letu 2006 je imela družba v celotnih sredstvih 10 % delež opredmetenih osnovnih sredstev, neopredmetenih sredstev ter dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev. To je glede na dejstvo, da večino sredstev predstavljajo dolgoročne finančne naložbe, razumljivo. Stopnja osnovnosti investiranja se je predvsem zaradi novih naložb v HE na spodnji Savi v primerjavi s 1.1.2006 povečala za 28 %.

⁸Zaradi prehoda na nove SRS (2006) smo kazalnike leta 2006, ki se nanašajo na bilanco stanja, primerjali s stanjem 1.1.2006.

STOPNJA DOLGOROČNOSTI INVESTIRANJA

	31.12.2006	1.1.2006
1. Opredmetena osnovna sredstva	24.039.589	17.755.531
2. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.356.234	471.925
3. Naložbene nepremičnine	0	0
4. Dolgoročne finančne naložbe	197.934.832	187.158.569
5. Dolgoročne poslovne terjatve	30.000	30.000
6. Skupaj (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	223.360.655	205.416.025
7. Sredstva	260.563.063	239.420.036
Stopnja dolgoročnosti investiranja = 6 / 7	85,72	85,80

Kazalec stopnje dolgoročnosti investiranja opisuje delež dolgoročnih sredstev v vseh sredstvih družbe. V letu 2006 so vsa dolgoročna sredstva znašala 86 % celotnih sredstev, razliko so predstavljala kratkoročna sredstva in AČR. Stopnja dolgoročnosti investiranja je v primerjavi s 1.1.2006 praktično nespremenjena.

KOEFICIENT KAPITALSKE POKRITOSTI OSNOVNIH SREDSTEV

	31.12.2006	1.1.2006
1. Kapital	202.926.629	195.881.872
2. Opredmetena osnovna sredstva	24.039.589	17.755.531
3. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	1.356.234	471.925
4. Skupaj osnovna sredstva po neodpisani vrednosti (2 + 3)	25.395.823	18.227.456
Koeficient kapitalске pokritosti osnovnih sr. = 1 / 4	7,99	10,75

Tudi v letu 2006 so se z lastniškim kapitalom v celoti financirala najbolj nelikvidna sredstva in še del kratkoročnih sredstev. Vrednost kazalnika je znašala 8 in se je v primerjavi s stanjem 1.1.2006 zmanjšala za 26 %, predvsem zaradi novih naložb v osnovna sredstva, ki so se relativno precej bolj povečala kot kapital.

KOEFICIENT NEPOSREDNE POKRITOSTI KRATK. OBV. (HITRI KOEFICIENT)

	31.12.2006	1.1.2006
1. Denarna sredstva	1.001.798	1.004.313
2. Kratkoročne finančne naložbe	7.977.307	7.487.134
3. Skupaj likvidna sredstva (1 + 2)	8.979.105	8.491.447
4. Kratkoročne obveznosti	32.293.619	28.227.123
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient) = 3 / 4	0,28	0,30

Hitri koeficient je razmerje med likvidnimi sredstvi in kratkoročnimi dolgi. Kljub temu, da je kazalnik znašal 0,3, družba ni imela problemov s plačilno sposobnostjo.

KOEFICIENT POSPEŠENE POKRITOSTI KRATK. OBV. (POSPEŠENI KOEFICIENT)

	31.12.2006	1.1.2006
1. Denarna sredstva	1.001.798	1.004.313
2. Kratkoročne finančne naložbe	7.977.307	7.487.134
3. Kratkoročne poslovne terjatve	27.483.706	25.436.281
4. Skupaj (1 + 2 + 3)	36.462.811	33.927.728
5. Kratkoročne obveznosti	32.293.619	28.227.123
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti = 4 / 5	1,13	1,20

Pospešeni koeficient kaže, ali družba financira kratkoročna sredstva s kratkoročnimi obveznostmi ali tudi dolgoročno. Vrednost kazalnika je tako za leto 2006 večja od 1, kar pomeni, da družba z dolgoročnimi viri financira del kratkoročnih sredstev. Kazalnik se je v primerjavi s stanjem 1.1.2006 znižal za 6 % predvsem zaradi višjih kratkoročnih poslovnih obveznosti.

KOEFICIENT KRATK. POKRITOSTI KRATK. OBV. (KRATKOROČNI KOEF.)

	31.12.2006	1.1.2006
1. Kratkoročna sredstva	36.463.596	33.928.461
2. Kratkoročne AČR	278.641	57.657
3. Skupaj (1 + 2)	36.742.237	33.986.118
4. Kratkoročne obveznosti	32.293.619	28.227.123
Koef. kratk. pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročne obveznosti) = 3 / 4	1,14	1,20

Kratkoročni koeficient prikazuje financiranje kratkoročnih sredstev s kratkoročnimi viri sredstev. Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti se je v letu 2006 znižal na 1,1, vendar še vedno izkazuje dobro plačilno sposobnost. Družba namreč skoraj v celoti pokriva kratkoročna sredstva s kratkoročnimi viri.

KOEFICIENT GOSPODARNOSTI POSLOVANJA

	2006	2005
1. Poslovni prihodki	188.232.564	146.107.927
2. Stroški blaga, materiala in storitev	172.233.601	137.406.708
3. Stroški dela	1.204.319	1.083.304
4. Odpisi vrednosti	358.100	212.327
5. Drugi poslovni odhodki	2.394.271	383.315
6. Skupaj poslovni odhodki (2 + 3 + 4 + 5)	176.190.291	139.085.654
Koeficient gospodarnosti poslovanja = 1 / 6	1,07	1,05

V letu 2006 je družba dosegla za 7 % več prihodkov iz poslovanja kot so znašali poslovni odhodki. Vrednost koeficienta je glede na predhodno leto višja za 2 %.

KOEFICIENT ČISTE DOBIČKONOSNOSTI KAPITALA

	2006	2005
1. Čisti dobiček obračunskega obdobja	8.651.076	7.034.166
2. Povprečni kapital	199.404.251	209.038.556
Koeficient čist dobičkonosnosti kapitala = 1 / 2	0,043	0,034

V poslovnem letu 2006 je družba na 100 SIT vloženega kapitala ustvarila 4,3 SIT čistega dobička, kar je v primerjavi z letom 2005 za 29 % več. Vrednost koeficienta je glede na kapitalsko intenzivnost družbe ugodna.



... več od življenja...

Eni ne morejo brez glasbe, drugi brez računalnika, tretji imajo tako dolge lase, da jih lahko posuši samo fen... Zaradi elektrike imamo več od življenja.



RAČUNOVODSKO
POROČILO
SKUPINE

2006

5.1 UVODNA POJASNILA

Podlaga

Skupinski računovodski izkazi v tem poročilu so sestavljeni po določilih ZGD-I in v skladu z SRS (2006) za poslovno leto 2006.

Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni v slovenskih tolarjih, zaokroženi na tisoč enot.

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 skupin PV in TDR - Metalurgija. Po metodi verižnega uskupinjevanja se že na ravni odvisnih družb izdelajo skupinski računovodski izkazi, ki se potem vključijo v skupinske računovodske izkaze skupine HSE.

Družbe HSE Balkan Energy, HSE Hungary in HSE Adria so v skupinske računovodske izkaze vključene prvič, saj so bile ustanovljene v letu 2006.

Skupina TDR - Metalurgija je v skupinske računovodske izkaze vključena zadnjič, saj je družba HSE v drugi polovici decembra 2006 prodala svoj delež v družbi TDR - Metalurgija. Tako so sredstva in obveznosti skupine TDR - Metalurgija izkazani v bilanci stanja na dan 1.1.2006, na dan 31.12.2006 pa ne več. V skupinskem izkazu poslovnega izida in skupinskem izkazu denarnih tokov za leto 2006 je skupina TDR - Metalurgija vključena.

VREDNOST IZLOČENIH SREDSTEV IN OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV SKUPINE TDR - Metalurgija

POSTAVKA	v 000 SIT
	01.01.2006
Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	21.350
Opredmetena osnovna sredstva	3.423.380
Zaloge	1.376.079
Kratkoročne finančne naložbe	3.250
Kratkoročne poslovne terjatve	1.172.716
Denarna sredstva	9.507
Aktivne časovne razmejitve	4.869
Rezervacije in pasivne časovne razmejitve	258.053
Dolgoročne finančne obveznosti	534.493
Dolgoročne poslovne obveznosti	21.992
Kratkoročne finančne obveznosti	556.101
Kratkoročne poslovne obveznosti	877.703
Kratkoročne pasivne časovne razmejitve	27.159
Izvenbilančna evidenca	1.234.373

Družbe, vključene v skupinske računovodske izkaze

Holding Slovenske elektrarne d.o.o.
 Dravske elektrarne Maribor d.o.o.
 Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.
 Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.
 Termoelektrarna Brestanica d.o.o.
 Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.
 Skupina Premogovnik Velenje
 Skupina TDR - Metalurgija
 HSE Invest d.o.o.
 HSE Italia S.r.l.
 HSE Balkan Energy d.o.o.
 HSE Hungary Kft.
 HSE Adria d.o.o.

V nadaljevanju se izraz »skupina« uporablja za družbe skupine HSE, ki so vključene v skupinske računovodske izkaze.

Poslovno leto družb, vključenih v skupino, je enako koledarskemu letu.

Družbe, ki niso vključene v skupinske računovodske izkaze

Družbi Sava in Elprom, ki sta v večinski lasti odvisnih družb SEL oziroma SENG, mirujeta, zato nista bili vključeni v uskupinjevanje niti na nivoju svojih obvladujočih družb, niti na nivoju skupine. Družbi nista pomembni za resničen in pošten prikaz delovanja skupine.

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.

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,
- finančne naložbe družb v skupini ter dolgove družb v skupini,
- 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.

Revizija

Družbe, vključene v skupinske računovodske izkaze, so bile revidirane, za odvisne družbe v tujini pa so bili izvedeni postopki preiskovanja⁹. Revizijo oz. preiskovanje je v vseh družbah skupine opravila revizijska družba KPMG Slovenija d.o.o., revizijska mnenja pa so brez pridržkov.

Računovodske usmeritve

Pri pripravljanju skupinskih računovodskih izkazov so bile vse računovodske usmeritve in pravila vrednotenja pomembnejših postavk med družbami usklajena.

Metode vrednotenja se v letu 2006 v družbah skupine niso spreminjale.

Prehod na SRS (2006)

Družbe v skupini so pripravile računovodske izkaze v skladu v SRS (2006), prav tako so pripravljeni v skladu s SRS (2006) skupinski računovodski izkazi.

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.

Stanje sredstev in obveznosti v posameznih bilancah stanja družb v skupini, izraženo v tuji valuti, je na dan 31.12.2006 preračunano po srednjem tečaju Banke Slovenije.

Tečajne razlike iz preračunov so izkazane med finančnimi prihodki oz. finančnimi odhodki.

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 31.12.2006,
- prihodki in odhodki po povprečnem srednjem tečaju Banke Slovenije leta 2006 oz. za obdobje, ko je družba delovala (od ustanovitve do konca poslovnega leta 2006),
- tečajne razlike izkazane kot posebna sestavina kapitala - uskupinjevalni popravki kapitala.

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.

Po začetnem pripoznanju se 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.

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

Dolgoročne aktivne časovne razmejitev se ob začetnem pripoznanju izkazuje 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 nevrtačljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo, zlasti stroški dovoza in namestitve. V eni od odvisnih družb nabavno vrednost povečujejo tudi obresti od posojil za pridobitev opredmetenega osnovnega sredstva do 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.

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 vštevajo med dolgoročne pasivne časovne razmejitev in se porabljajo skladno z obračunano amortizacijo.

Opredmetena osnovna sredstva, predvidena za prodajo v naslednjih 12-ih mesecih, so izkazana med kratkoročnimi sredstvi, predvidenimi za prodajo.

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 knjigovodsko vrednostjo odtujenega opredmetenega osnovnega sredstva se prenese med prevrednotovalne poslovne prihodke, če je prva večja od druge, oziroma med prevrednotovalne poslovne odhodke, če je druga večja od prve.

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.

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 razlika med nabavno vrednostjo in popravkom 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 ob pripoznanju v poslovnih knjigah družb skupine pripoznajo po datumu poravnave (datumu plačila), po začetnem pripoznanju pa vrednotijo po nabavni vrednosti.

Družbe izkazujejo dolgoročne finančne naložbe v skupini finančnih naložb razpoložljivih za prodajo.

Odložene terjatve za davek

Odložene terjatve za davek predstavljajo višino obračunanega davka od dohodkov od odbitnih začasnih razlik med poslovnimi in davčno priznanimi odhodki leta 2006.

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 bodo porabljena pri ustvarjanju proizvodov, opravljanju storitev ali prodana. Zajemajo količine v skladišču, dodelavi in predelavi.

Zaloge skupine predstavljajo material, med katerim je izkazan tudi drobn inventar z dobo koristnosti do enega leta in vrednostjo nižjo od 500 EUR, proizvodi, nedokončana proizvodnja in predujmi za zaloge.

Material se ob začetnem pripoznanju vrednoti po nabavni ceni, v katero so zajeti nakupna cena, uvozne in druge dajatve ter neposredni stroški nabave.

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 kratkoročnih 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, se oblikujejo popravki vrednosti terjatev in v izkazu poslovnega izida povečajo prevrednotovalni poslovni odhodki. Ko se izkaže, da so bila izkoriščena vsa pravna

sredstva za izterjavo in terjatve niso bile poplačane, se dokončno odpišejo.

Dolgoročne terjatve, ki zapadejo v plačilo prej kot v letu dni po datumu bilance stanja, so izkazane 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 ob pripoznanju 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 tudi izpeljani finančni instrumenti in sicer poštene vrednosti obrestnih zamenjav, sklenjenih za zavarovanje pred tveganjem, varovana postavka pa so obresti dolgoročnih posojil.

Med kratkoročnimi finančnimi naložbami so izkazane dolgoročne finančne naložbe, ki zapadejo v plačilo v letu dni po datumu bilance stanja.

Denarna sredstva

Denarna sredstva predstavlja gotovina in knjižni denar t.j. denar na računih pri bankah ali drugih finančnih institucijah, ki se lahko uporablja za plačevanje.

Aktivne časovne razmejitve

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 pa predstavljajo zneske, ki se ob izdelavi zaključnega računa 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.

Rezervacije in 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.

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. Finančni dolgoročni dolgovi predstavljajo obveznosti do posojilodajalcev, poslovni pa do dobaviteljev. Dolgoročni dolgovi predstavljajo obveznosti družb skupine, ki jih je potrebno poravnati v obdobju daljšem od leta dni.

Ob začetnem pripoznanju so izkazani v višini prejetih denarnih sredstev in se kasneje zmanjšujejo za odplačane zneske. 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.

Kratkoročni dolgovi

Kratkoročni dolgovi predstavljajo obveznosti, ki jih je treba poravnati najkasneje v letu dni. Skupina izkazuje kratkoročne finančne in poslovne dolgove.

Finančni kratkoročni dolgovi predstavljajo obveznosti do posojilodajalcev, poslovni 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.

Pasivne časovne razmejitve

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 sestavlja zaključni račun.

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

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.

Med prevrednotovalnimi finančnimi prihodki so

izkazani dobički pri odtujitvi finančnih naložb ob upoštevanju morebitnega predhodnega prevrednotovalnega popravka kapitala iz naslova okrepitve teh naložb.

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 prihodki se izkazuje nabavna vrednost prodanega blaga, stroški materiala, stroški storitev, stroški dela in amortizacija.

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, naložb 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.

5.2 REVIZORJEVO POROČILO



Poročilo neodvisnega revizorja

Druženikom družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o.

Revidirali smo priložene skupinske računovodske izkaze skupine Holding Slovenske elektrarne, ki vključujejo skupinsko bilanco stanja na dan 31. decembra 2006, skupinski izkaz poslovnega izida, skupinski izkaz gibanja kapitala in skupinski izkaz denarnih tokov za tedaj končano leto ter povzetek bistvenih računovodskih usmeritev in druge pojasnjevalne opombe.

Pregledali smo tudi poslovno poročilo.

Odgovornost posloводства za računovodske izkaze

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

Revizorjeva odgovornost

Naša naloga je izraziti mnenje o teh skupinskih 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 pripravljanjem 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 skupinski računovodski izkazi v vseh pomembnih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja skupine Holding Slovenske elektrarne na dan 31. decembra 2006 ter njenega poslovnega izida in denarnih tokov za tedaj končano leto v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi skupinskimi računovodskimi izkazi.

KPMG SLOVENIJA,

podjetje za revidiranje, d.o.o.

Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.

pooblaščen revizor

partner

Ljubljana, 30. marec 2007

KPMG Slovenija, d.o.o.

5.3 SKUPINSKA BILANCA STANJA

SKUPINSKA BILANCA STANJA

POSTAVKA			v ooo SIT	
	Pojasnilo	31.12.2006	1.1.2006	31.12.2005
SREDSTVA		373.441.091	361.901.211	357.853.560
A. DOLGOROČNA SREDSTVA		301.919.231	294.665.481	294.595.506
I. Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve	1	5.159.220	1.726.456	1.728.315
1. Dolgoročne premoženjske pravice		1.914.599	949.308	949.010
2. Dobro ime		2.475.000	0	0
4. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja		158.995	124.432	124.432
5. Druge dolgoročne aktivne časovne razmejitve		610.626	652.716	654.873
II. Opredmetena osnovna sredstva	2	293.328.048	289.777.092	290.431.512
1. Zemljišča in zgradbe		144.956.471	139.585.249	140.426.111
a) Zemljišča		10.934.069	11.585.258	11.585.258
b) Zgradbe		134.022.402	127.999.991	128.840.853
2. Proizvajalne naprave in stroji		119.812.185	118.658.892	118.658.892
3. Druge naprave in oprema		2.136.695	1.889.817	1.889.817
4. Opredmetena osnovna sredstva, ki se pridobivajo		26.422.697	29.643.134	29.456.692
a) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi		21.015.194	26.389.786	26.389.786
b) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev		5.407.503	3.253.348	3.066.906
IV. Dolgoročne finančne naložbe	3	1.349.323	1.295.510	1.295.507
1. Dolgoročne finančne naložbe, razen posojil		1.241.863	1.166.504	1.166.501
a) Delnice in deleži v družbah v skupini		6.038	6.038	6.038
b) Delnice in deleži v pridruženih		132.482	11.674	11.671
c) Druge delnice in delež		548.860	677.584	677.584
č) Druge dolgoročne finančne naložbe		554.483	471.208	471.208
2. Dolgoročna posojila		107.460	129.006	129.006
b) Dolgoročna posojila drugim		107.460	129.006	129.006
V. Dolgoročne poslovne terjatve	6	937.281	1.140.173	1.140.172
2. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev		736.083	827.871	827.871
3. Dolgoročne poslovne terjatve od drugih		201.198	312.302	312.301
VI. Odložene terjatve za davek	4	1.145.359	726.250	0
B. KRATKOROČNA SREDSTVA		70.511.041	66.873.724	62.896.048
I. Sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo		50.458	4.084.464	107.338
II. Zaloge	5	7.058.011	8.367.982	8.367.978
1. Material		4.774.340	5.054.112	5.054.112
2. Nedokončana proizvodnja		1.473	427.477	427.477
3. Proizvodi in trgovsko blago		2.143.259	2.858.000	2.858.000
4. Predujmi za zaloge		138.939	28.393	28.389
III. Kratkoročne finančne naložbe	7	30.938.443	23.604.701	23.604.701
1. Kratkoročne finančne naložbe, razen posojil		694.521	745.529	745.529
b) Druge delnice in deleži		588.989	588.989	588.989
c) Druge kratkoročne finančne naložbe		105.532	156.540	156.540
2. Kratkoročna posojila		30.243.922	22.859.172	22.859.172
b) Kratkoročna posojila drugim		30.243.922	22.859.172	22.859.172
IV. Kratkoročne poslovne terjatve	6	31.039.705	29.256.269	29.255.723
2. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev		24.897.939	17.906.927	17.906.927
3. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih		6.141.766	11.349.342	11.348.796
V. Denarna sredstva	8	1.424.424	1.560.308	1.560.308
C. AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	9	1.010.819	362.006	362.006
IZVENBILANČNA EVIDENCA	10	73.298.859	39.633.622	39.633.622

BILANCA STANJA (nadaljevanje)

POSTAVKA		v ooo SIT		
	Pojasnilo	31.12.2006	1.1.2006	31.12.2005
OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV		373.441.091	361.901.211	357.853.560
A. KAPITAL	11	279.633.944	276.314.274	250.744.708
I. Vpoklicani kapital		1.156.217	1.156.217	1.156.217
1. Osnovni kapital		1.156.217	1.156.217	1.156.217
II. Kapitalske rezerve		166.070.501	166.070.501	166.070.501
III. Rezerve iz dobička		29.514.702	24.707.653	24.707.653
5. Druge rezerve iz dobička		29.514.702	24.707.653	24.707.653
IV. Presežek iz prevrednotenja		2.038.793	2.992.398	501.563
V. Preneseni čisti poslovni izid		44.762.179	47.183.568	13.007.878
VI. Čisti poslovni izid poslovnega leta		14.226.570	0	10.643.991
VII. Uskupinjevalni popravek kapitala		1.340	76	11
VIII. Kapital manjšinskih lastnikov		21.863.642	34.203.861	34.656.894
B. REZERVACIJE IN DOLGOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	12	13.750.162	12.868.686	34.577.721
1. Rezervacije za pokojnine in podobne obveznosti		3.194.132	3.417.682	0
2. Druge rezervacije		8.064.136	6.664.966	31.791.683
3. Dolgoročne pasivne časovne razmejitve		2.491.894	2.786.038	2.786.038
C. DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	13	35.606.202	31.522.943	31.522.943
I. Dolgoročne finančne obveznosti		35.489.658	31.475.130	31.475.130
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank		35.489.570	31.467.466	31.467.466
4. Druge dolgoročne finančne obveznosti		88	7.664	7.664
II. Dolgoročne poslovne obveznosti		116.544	47.813	47.813
2. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		106.442	11.441	11.441
5. Druge dolgoročne poslovne obveznosti		10.102	36.372	36.372
Č. KRATKOROČNE OBVEZNOSTI	14	42.654.318	40.277.531	40.277.531
II. Kratkoročne finančne obveznosti		10.540.337	15.747.786	15.719.722
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank		10.424.222	15.709.373	15.709.373
4. Druge kratkoročne finančne obveznosti		116.115	38.413	10.349
III. Kratkoročne poslovne obveznosti		32.113.981	24.529.745	24.557.809
2. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev		25.398.215	19.838.744	19.838.744
4. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi pred- jmov		121.434	24.736	24.736
5. Druge kratkoročne poslovne obveznosti		6.594.332	4.666.265	4.694.329
D. KRATKOROČNE PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	15	1.796.465	917.777	730.657
IZVENBILANČNA EVIDENCA	10	73.298.859	39.633.622	39.633.622

5.4 SKUPINSKI IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

SKUPINSKI IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA

POSTAVKA	v 000 SIT	
	2006	2005
1. Čisti prihodki od prodaje	201.792.229	158.476.894
a) Na domačem trgu	139.562.987	114.006.930
b) Na tujem trgu	62.229.242	44.469.964
2. Sprememba vrednosti zalog proizvodov in nedokončane proiz.	-505.528	1.558.026
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	2.070.239	1.836.185
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)	5.051.065	3.296.583
5. Stroški blaga, materiala in storitev	127.276.636	94.589.095
a) Nabavna vrednost prodanega blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala	115.067.076	82.499.097
b) Stroški storitev	12.209.560	12.089.998
6. Stroški dela	30.909.902	30.752.661
a) Stroški plač	21.528.490	21.132.681
b) Stroški socialnih zavarovanj	5.502.906	5.968.422
- od tega stroški pokojninskih zavarovanj	3.850.511	3.775.056
c) Drugi stroški dela	3.878.506	3.651.558
7. Odpisi vrednosti	19.428.936	19.132.475
a) Amortizacija	18.417.081	17.705.583
b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	936.882	737.318
c) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	74.973	689.574
8. Drugi poslovni odhodki	8.406.680	5.701.366
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	22.385.851	14.992.091
9. Finančni prihodki iz deležev	411.552	126.869
a) Finančni prihodki iz deležev v podjetjih v družbah v skupini	0	2.451
c) Finančni prihodki iz deležev v drugih družbah	328.712	42.667
č) Finančni prihodki iz drugih naložb	82.840	81.751
10. Finančni prihodki iz danih posojil	999.913	1.021.561
b) Finančni prihodki iz posojil, danih drugim	999.913	1.021.561
11. Finančni prihodki iz poslovnih terjatev	489.032	328.718
b) Finančni prihodki iz poslovnih terjatev do drugih	489.032	328.718
12. Finančni odhodki za oslabitve in odpisov finančnih naložb	1.123.099	3
13. Finančni odhodki iz finančnih obveznosti	2.061.431	1.902.535
b) Finančni odhodki iz posojil, prejetih od bank	2.054.036	1.853.543
č) Finančni odhodki iz drugih finančnih obveznosti	7.395	48.992
14. Finančni odhodki iz poslovnih obveznosti	89.982	96.944
b) Finančni odhodki iz obveznosti do dobaviteljev in meničnih obveznosti	25.555	5.399
c) Finančni odhodki iz drugih poslovnih obveznosti	64.427	91.545
POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA	21.011.836	14.469.757
15. Drugi prihodki	297.573	435.766
16. Drugi odhodki	289.422	286.635
POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA	8.151	149.131
CELOTNI POSLOVNI IZID	21.019.987	14.618.888
17. Davek iz dobička	2.831.477	204.184
18. Odloženi davki	-419.084	0
19. ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	18.607.594	14.414.704
Čisti poslovni izid obračunskega leta večinskega lastnika	18.389.322	14.161.074
Čisti poslovni izid obračunskega leta manjšinskega lastnika	218.272	253.630

5.5 SKUPINSKI IZKAZ DENARNIH TOKOV

SKUPINSKI IZKAZ DENARNIH TOKOV

POSTAVKE	v ooo SIT	
	2006	2005
A. DENARNI TOKOVI PRI POSLOVANJU		
+ a) Postavke izkaza poslovnega izida	40.101.793	31.417.230
Poslovni prihodki (razen za prevrednotenje) in finančni prihodki iz poslovnih terjatev	205.193.503	160.836.350
Poslovni odhodki brez amortizacije (razen za prevrednotenje) in finančni odhodki iz poslovnih	(164.654.667)	(129.215.100)
Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih	(437.043)	(204.020)
b) Spremembe čistih obratnih sredstev (in časovnih razmejitev, rezervacij ter odloženih terjatev ter odloženih terjatev in obveznosti za davek) poslovnih postavk bilance stanja	-2.622.004	-1.266.090
Začetne manj končne poslovne terjatve	(8.631.102)	(5.594.854)
Začetne manj končne aktivne časovne razmejitve	(649.937)	(155.462)
Začetne manj končne odložene terjatve za davek	(421.430)	0
Začetne manj končna sredstva (skupine za odtujitev) za prodajo	56.880	0
Začetne manj končne zaloge	(79.201)	(2.122.093)
Končni manj začetni poslovni dolgovi	5.546.107	6.216.745
Končni manj začetne pasivne časovne razmejitve in rezervacije	1.556.679	389.574
= Prebitek prejemkov pri poslovanju ali prebitek izdatkov pri poslovanju (a + b)	37.479.789	30.151.140
B. DENARNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU		
+ a) Prejemki pri naložbenju	246.325.582	220.462.977
Prejemki od dobljenih obresti in deležev v dobičku drugih, ki se nanašajo na naložbenje	1.051.881	1.222.588
Prejemki od odtujitve neopredmetenih sredstev	400.566	226.103
Prejemki od odtujitve opredmetenih osnovnih sredstev	773.043	120.707
Prejemki od odtujitve dolgoročnih finančnih naložb	358.019	513.844
Prejemki od odtujitve kratkoročnih finančnih naložb	243.743.073	218.379.735
- b) Izdatki pri naložbenju	(278.632.755)	(243.607.950)
Izdatki za pridobitev neopredmetenih sredstev	(1.181.624)	(1.316.935)
Izdatki za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	(20.644.432)	(24.620.553)
Izdatki za pridobitev dolgoročnih finančnih naložb	(5.986.069)	(5.983.126)
Izdatki za pridobitev kratkoročnih finančnih naložb	(250.820.630)	(211.687.336)
= c) Prebitek prejemkov pri naložbenju ali prebitek izdatkov pri naložbenju (a + b)	-32.307.173	-23.144.973
C. DENARNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU		
+ a) Prejemki pri financiranju	34.556.961	23.815.440
Prejemki od povečanja dolgoročnih finančnih obveznosti	7.977.206	254.991
Prejemki od povečanja kratkoročnih finančnih obveznosti	26.579.755	23.560.449
- b) Izdatki pri financiranju	(39.865.461)	(30.649.729)
Izdatki za dane obresti, ki se nanašajo na financiranje	(2.030.146)	(1.876.887)
Izdatki za odplačila dolgoročnih finančnih obveznosti	(7.415.610)	(20.555.688)
Izdatki za odplačila kratkoročnih finančnih obveznosti	(27.419.705)	(3.285.740)
Izdatki za izplačila dividend in drugih deležev v dobičku	(3.000.000)	(4.931.414)
= c) Prebitek prejemkov pri financiranju ali prebitek izdatkov pri financiranju (a + b)	-5.308.500	-6.834.289
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV		
+ x) Denarni izid v obdobju	(135.884)	171.878
+ y) Začetno stanje denarnih sredstev	1.560.308	1.388.430

5.6 SKUPINSKI IZKAZ GIBANJA KAPITALA ZA LETO 2006

POSTAVKE	v 000 SIT						
	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička			
	Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital		Zakonske rezerve	Rezerve za lastne deleže	Lastne delnice in lastni poslovni deleži (kot odbitna postavka)	Statutarne rezerve
Stanje 31.12.2005	1.156.217	0	166.070.501	0	0	0	0
Spremembe zaradi prehoda na SRS (2006)	0	0	0	0	0	0	0
A. Stanje na začetku leta	1.156.217	0	166.070.501	0	0	0	0
B. Premiki v kapital	0	0	0	0	0	0	0
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta							
f) Druga povečevanja sestavin kapitala							
C. Premiki v kapitalu	0	0	0	0	0	0	0
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta							4.289.966
b) Razporeditev čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine							517.083
c) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala							
f) Druge prerazporeditve sestavin kapitala							
Č. Premiki iz kapitala	0	0	0	0	0	0	0
a) Izplačilo dividend							
b) Vračilo kapitala							
c) Prenos posebnih prevrednotovalnih popravkov (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)							
d) Druge odprave sestavin kapitala							
D. Končno stanje v obdobju	1.156.217	0	166.070.501	0	0	0	29.514.702

POSTAVKE	v 000 SIT					
	Presežek iz prevrednotenja	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Uskupinjevalni popravek kapitala	Kapital manjšinskih lastnikov	SKUPAJ
Stanje 31.12.2005	501.563	23.651.869	0	11	34.656.894	250.744.708
Spremembe zaradi prehoda na SRS (2006)	2.490.835	23.531.699	0	65	(453.033)	25.569.566
A. Stanje na začetku leta	2.992.398	47.183.568	0	76	34.203.861	276.314.274
B. Premiki v kapital	4.371.595	0	18.389.322	1264	256.416	23.018.597
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta			18.389.322		218.272	18.607.594
f) Druga povečevanja sestavin kapitala	4.371.595			1.264	38.144	4.411.003
C. Premiki v kapitalu	(2.488.632)	2.042.694	(4.361.111)			0
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta			(4.289.966)			0
b) Razporeditev čistega dobička za oblikovanje dodatnih rezerv po sklepu skupščine		(517.083)				0
c) Poravnava izgube kot odbitne sestavine kapitala		71.145	(71.145)			0
f) Druge prerazporeditve sestavin kapitala	(2.488.632)	2.488.632				0
Č. Premiki iz kapitala	(2.836.568)	(4.464.083)	198.359	0	(12.596.635)	(19.698.927)
a) Izplačilo dividend		(3.000.000)				(3.000.000)
b) Vračilo kapitala		(1.464.083)	198.359		(12.596.635)	(13.862.359)
c) Prenos posebnih prevrednotovalnih popravkov (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)	35.082					35.082
d) Druge odprave sestavin kapitala	(2.871.650)					(2.871.650)
D. Končno stanje v obdobju	2.038.793	44.762.179	14.226.570	1.340	21.863.642	279.633.944

SKUPINSKI IZKAZ GIBANJA KAPITALA ZA LETO 2005

POSTAVKE	v 000 SIT						
	Vpoklicani kapital		Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička			Druge rezerve iz dobička
	Osnovni kapital	Nevpoklicani kapital		Zakonske rezerve	Rezerve za lastne deleže	Statutarne rezerve	
A. Stanje na začetku leta	1.156.217	0	166.070.474	0	0	0	21.190.570
B. Premiki v kapital	0	0	0	0	0	0	0
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta							
f) Vnos zneska posebnih prevrednotenj kapitala							
C. Premiki iz kapitala	0	0	0	0	0	0	3.517.083
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta							3.517.083
Č. Premiki iz kapitala	0	0	0	0	0	0	0
a) Izplačilo dividend							
b) Vračilo kapitala							
č) Prenos posebnih prevrednotovalnih popravkov kapitala (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)							
d) Druge odprave sestavin kapitala							
D. Končno stanje v obdobju	1.156.217	0	166.070.474	0	0	0	24.707.653

POSTAVKE	v 000 SIT						SKUPAJ
	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Prevrednotovalni popravki kapitala		Uskupinjevalni popravek kapitala	Kapital manjšinskih lastnikov	
			Splošni prevrednotovalni popravki kapitala	Posebni prevrednotovalni popravki kapitala			
A. Stanje na začetku leta	17.941.794	0	27	5.785	288	34.388.816	240.753.971
B. Premiki v kapital	0	14.161.074		713.445		268.206	15.142.725
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta		14.161.074				253.630	14.414.704
f) Vnos zneska posebnih prevrednotenj kapitala				713.445		14.576	728.021
C. Premiki iz kapitala	0	(3.517.083)		0			0
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala po sklepu uprave in nadzornega sveta		(3.517.083)					0
Č. Premiki iz kapitala	4.933.916	0		217.667	277	128	5.151.988
a) Izplačilo dividend	4.931.414						4.931.414
b) Vračilo kapitala						38	38
č) Prenos posebnih prevrednotovalnih popravkov kapitala (v poslovne prihodke ali finančne prihodke)	2.502			217.667			220.169
d) Druge odprave sestavin kapitala					277	90	367
D. Končno stanje v obdobju	13.007.878	10.643.991	27	501.563	11	34.656.894	250.744.708

5.7 POJASNILA K 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.

Zaradi prehoda na SRS (2006) so izkazane sledeče spremembe:

- oblikovanje rezervacij za jubilejne nagrade in odpravnine v višini 3.417.682 tisoč SIT v breme prenesenega poslovnega izida,
- oblikovanje odloženih davkov zaradi oblikovanja rezervacij za odpravnine in jubilejne nagrade v višini 726.250 tisoč SIT,
- oblikovanje rezervacij za zapiranje jame Škale v višini 3.034.924 tisoč SIT v breme prenesenega poslovnega izida,
- prenos dela slabega imena v višini 28.108.568 tisoč SIT, izkazanega v konsolidirani bilanci stanja leta 2005 v preneseni poslovni izid,
- prenos dela slabega imena v višini 53.073 tisoč SIT, izkazanega v konsolidirani bilanci stanja leta 2005 v presežek iz prevrednotenja,
- prenos dela neopredmetenih sredstev v višini 5.031.675 tisoč SIT na opredmetena osnovna sredstva,
- prenos dela opredmetenih osnovnih sredstev v višini 4.084.464 tisoč SIT med kratkoročna sredstva za odtujitev,
- odprava dolgoročno odloženih stroškov poslovanja v višini 1.987 tisoč SIT,
- prenos davka na dodano vrednost v višini 187.120 tisoč SIT od danih predujmov iz opredmetenih osnovnih sredstev, zalog in drugih poslovnih terjatev na pasivne časovne razmejitve.

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

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

Skladno s pojasnilom 3 k Uvodu v SRS (2006) so primerjalni podatki v skupinski bilanci stanja za leto 2005 izkazani v dveh stolpcih, in sicer:

- po SRS (2001), prikazani pa so smiselno v postavkah skupinske bilance stanja po SRS (2006),
- po preračunanih zneskih na dan 1.1.2006 v skladu s 15. točko Uvoda k SRS (2006).

(1)

Neopredmetena sredstva in dolgoročne aktivne časovne razmejitve

5.159.220 tisoč SIT

Amortizacijske stopnje neopredmetenih sredstev s končno dobo koristnosti se gibljejo od 5 - 50 % letno.

V skupini v letu 2006 ni bilo razlogov za slabitev neopredmetenih sredstev.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 10.770,512 tisoč SIT dolgoročnih premoženjskih pravic.

V višini 2.475.000 tisoč SIT je bilo oblikovano dobro ime kot posledica presežka nabavne vrednosti nad knjigovodsko vrednostjo dolgoročne finančne naložbe v odvisno družbo, pridobljene v letu 2006.

NABAVNA VREDNOST IN POPRAVEK VREDNOSTI NEOPREDMETENIH SREDSTEV IN DOLGOROČNIH AKTIVNIH ČASOVNIH RAZMEJITEV

NA DAN 31.12.2006					v ooo SIT
	DOLGOROČNE PREMOŽENJSKE PRAVICE	DOBRO IME	DOLGOROČNO ODLOŽENI STROŠKI RAZVIJANJA	DRUGE DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	SKUPAJ
Nabavna vrednost	2.730.422	2.475.000	158.995	610.626	5.975.043
Popravek vrednosti	815.823	0	0	0	815.823
Knjigovodska vrednost	1.914.599	2.475.000	158.995	610.626	5.159.220

GIBANJE NEOPREDMETENIH SREDSTEV IN DOLGOROČNIH AKTIVNIH ČASOVNIH RAZMEJITEV

NEOPREDMETENA SREDSTVA					v ooo SIT
	DOLGOROČNE PREMOŽENJSKE PRAVICE	DOBRO IME	DOLGOROČNO ODLOŽENI STROŠKI RAZVIJANJA	DRUGE DOLGOROČNE AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	SKUPAJ
Neodpisana vrednost 1.1.2006	949.308	0	124.432	652.716	1.726.456
Pridobitve	1.743.267	2.475.000	62.377	81.233	4.361.877
Odtujitve	-428.390	0	-27.814	-123.323	-579.527
Prenosi	160.371	0	0	0	0
Prevrednotenja	-325.285	0	0	0	-325.285
Amortizacija	-184.672	0	0	0	-184.672
Knjigovodska vrednost 31.12.2006	1.914.599	2.475.000	158.995	610.626	5.159.220

(2)
Opredmetena osnovna sredstva
293.328.048 tisoč SIT

Družbe v letu 2006 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 PORAVEK VREDNOSTI OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV

NA DAN							v 000 SIT
31.12.2006	ZEMLJIŠČA	ZGRADBE	PROIZ- VAJALNE NAPRAVE IN STROJI	DRUGE NAPRAVE IN OPREMA	OPR. OSNOVNA SREDSTVA V GRADNJI IN IZDELAVI	PREDUJMI ZA PRIDOBITEV OPRED. OSN. SREDSTEV	SKUPAJ
Nabavna vrednost	10.934.069	293.032.241	437.185.667	8.273.831	21.015.194	5.407.503	775.848.505
Popravek vrednosti	0	159.009.839	317.373.482	6.137.136	0	0	482.520.457
Knjigovodska vrednost	10.934.069	134.022.402	119.812.185	2.136.695	21.015.194	5.407.503	293.328.048

GIBANJE OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV

OPREDMETENA OS- NOVNA SREDSTVA							v 000 SIT
	ZEMLJIŠČA	ZGRADBE	PROIZ- VAJALNE NAPRAVE IN STROJI	DRUGE NAPRAVE IN OPREMA	OPR. OSNOVNA SREDSTVA V GRADNJI IN IZDELAVI	PREDUJMI ZA PRIDOBITEV OPRED. OSN. SREDSTEV	SKUPAJ
Neodpisana vrednost 1.1.2006	11.585.258	127.999.991	118.658.892	1.889.817	26.389.786	3.253.348	289.777.092
Pridobitve	66.457	12.832.644	15.265.125	688.314	19.780.059	3.616.283	52.248.882
Odtujitve	-822.606	-1.984.094	-1.333.206	-144.130	-7.229.458		-11.513.494
Prenosi	104.960	92.351	-198.340	195.562	-17.925.193	-1.462.128	-19.192.788
Amortizacija	0	-4.918.490	-12.580.286	-1.492.868	0	0	-17.991.644
Knjigovodska vrednost 31.12.2006	10.934.069	134.022.402	119.812.185	2.136.695	21.015.194	5.407.503	293.328.048

(3) Dolgoročne finančne naložbe 1.349.323 tisoč SIT

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 197.785.096 tisoč SIT dolgoročnih finančnih naložb v družbe v skupini.

NABAVNA VREDNOST IN POPRAVEK VREDNOSTI DOLGOROČNIH FINANČNIH NALOŽB, RAZEN POSOJIL

NA DAN 31.12.2006					v 000 SIT
	DELEŽI IN DEL- NICE V DRUŽBAH V SKUPINI	DELEŽI IN DELNICE V PRIDRUŽENIH DRUŽBAH	DRUGE DELNICE IN DELEŽI	DRUGE DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	SKUPAJ
Nabavna vrednost	6.038	132.482	549.044	554.483	1.242.047
Popravek vrednosti	0	0	184	0	184
Knjigovodska vrednost	6.038	132.482	548.860	554.483	1.241.863

GIBANJE DOLGOROČNIH FINANČNIH NALOŽB, RAZEN POSOJIL

DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	DELEŽI IN DEL- NICE V DRUŽBAH V SKUPINI	DELEŽI IN DELNICE V PRIDRUŽENIH DRUŽBAH	DRUGE DELNICE IN DELEŽI	DRUGE DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE	v 000 SIT SKUPAJ
Neodpisana vrednost 1.1.2006	6.038	11.674	677.584	471.208	1.166.504
Pridobitve	0	129.929	246	125.856	256.031
Prenosi, odtujitve	0	-9.121	-128.970	-42.581	-180.672
Knjigovodska vrednost 31.12.2006	6.038	132.482	548.860	554.483	1.241.863

(4) Odložene terjatve za davek 1.145.359 tisoč SIT

Pri prehodu na SRS (2006) so bile v vseh družbah skupine, ki so oblikovale rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade obračunane tudi odložene terjatve za davek.

Odvisne družbe v letu 2006 niso oblikovale dodatnih terjatev za odloženi davek iz drugih naslovov, so pa ustrezno spremenile izkazano terjatev ob otvoritvi zaradi črpanja in oblikovanja omenjenih rezervacij.

Obveznosti za odloženi davek družbe v letu 2006 niso ugotovile.

GIBANJE TERJATEV ZA ODLOŽENI DAVEK

POSTAVKA	v 000 SIT			
	Stanje 1.1.2006	Povečanje (oblikovanje)	Poraba, sprostitve	Stanje 31.12.2006
Terjatve za odložene davke	726.250	517.147	98.038	1.145.359
Skupaj	726.250	517.147	98.038	1.145.359

(5)
Zaloge
7.058.011 tisoč SIT

Največjo vrednost v zalogah materiala predstavljajo zaloge materiala za vzdrževanje, rezervni deli manjših vrednosti in kurilno olje.

Zaloge proizvodov v glavnini predstavlja premog.

(6)
Terjatve
31.976.986 tisoč SIT

Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev niso zavarovane.

Kratkoročne terjatve do kupcev so večinoma zavarovane, ostale kratkoročne terjatve pa zaradi same narave terjatve niso zavarovane.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 17.900.803 tisoč SIT kratkoročnih terjatev med družbami v skupini.

DOLGOROČNE POSLOVNE TERJATVE PO ROKIH ZAPADLOSTI

DOLGOROČNE POSLOVNE TERJATVE	v 000 SIT			
	Rok zapadlosti v plačilo			SKUPAJ
	do 3 leta	od 3 do 5 let	nad 5 let	
Terjatve do kupcev	92.010	184.020	460.053	736.083
Terjatve do drugih	122.235	29.069	49.894	201.198
Skupaj	214.245	213.089	509.947	937.281

KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE PO ROKIH ZAPADLOSTI

KRATKOROČNE POSLOVNE TERJATVE	v 000 SIT						
	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	24.698.443	206.865	601	1.200	9	2.628	24.909.746
Terjatve do drugih	6.141.766	0	0	0	0	418	6.142.184
Skupaj	30.840.209	206.865	601	1.200	9	3.046	31.051.930

(7)

Kratkoročne finančne naložbe**30.938.443 tisoč SIT**

Glavnino kratkoročnih finančnih naložb skupine predstavljajo depoziti v pomembnejših slovenskih bankah, zato je izpostavljenost tveganjem minimalna.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 1.409.543 tisoč SIT kratkoročnih finančnih naložb.

VRSTE KRATKOROČNIH FINANČNIH NALOŽB

VRSTE KRATKOROČNIH FINANČNIH NALOŽB	v ooo SIT	
	31.12.2006	1.1.2006
Depoziti pri bankah	30.072.202	22.730.020
Naložbe v lastniške vrednostne papirje	588.989	588.989
Kratkoročna posojila pridruženim družbam	12.000	88.050
Kratkoročna posojila drugim	159.720	24.797
Druge kratkoročne finančne družbe	105.532	172.845
Skupaj	30.938.443	23.604.701

(8)

Denarna sredstva**1.424.424 tisoč SIT**

Denarna sredstva v skupini so gotovina v blagajni, denarna sredstva na transakcijskih računih in depoziti na odpoklic pri poslovnih bankah.

(9)

Aktivne časovne razmejitve**1.010.819 tisoč SIT**

Glavnino aktivnih časovnih razmejitev v skupini predstavljajo kratkoročno odloženi stroški (vnaprej zaračunani odvisni stroški električne energije, vnaprej plačane koncesije, zavarovalne premije, stroški vzdrževanja itd.).

(10)

Izvenbilančna evidenca**73.298.859 tisoč SIT**

V izvenbilančni evidenci skupine so izkazani dani in prejeti instrumenti za zavarovanje plačil (bančne garancije, zavarovalne police), dana poroštva, prejete tožbe ter vrednosti sklenjenih standardiziranih rokovnih pogodb.

(11)

Kapital**279.633.944 tisoč SIT**

Osnovni kapital skupine predstavlja osnovni kapital obvladujoče družbe, ki se v letu 2006 ni spreminjal.

Kapitalske rezerve so se povečale za 27 tisoč SIT zaradi prenosa splošnega prevrednotovalnega popravka kapitala obvladujoče družbe ob prehodu na SRS (2006).

Druge rezerve iz dobička so se v letu 2006 povečale za:

- 517.083 tisoč SIT na podlagi sklepa skupščine obvladujoče družbe (gre za del bilančnega dobička leta 2005) in
- 4.289.966 tisoč SIT na podlagi sklepa nadzornega sveta obvladujoče družbe na predlog generalnega direktorja (gre za polovico čistega dobička obvladujoče družbe v letu 2006).

Preneseni dobiček preteklih let v višini 44.762.179 tisoč SIT predstavlja delež obvladujoče družbe v dobičkih odvisnih družb preteklih let in slabega imena iz naslova razlik med dolgoročnimi finančnimi naložbami obvladujoče družbe in kapitalom odvisnih družb.

Čisti dobiček poslovnega leta znaša 14.226.570 tisoč SIT in je sestavljen iz bilančnega dobička obvladujoče družbe v višini 4.289.965 tisoč SIT, 6.957.980 tisoč SIT dobičkov in izgub odvisnih družb iz leta 2006, ki pripadajo obvladujoči družbi, in 2.978.625 tisoč SIT, ki predstavlja črpanje slabega imena in ostale vplive na konsolidiran poslovni izid v postopku uskupinjevanja.

Presežek iz prevrednotenja v višini 2.038.793 tisoč SIT je oblikovan v obvladujoči družbi v višini 1.895.244 tisoč SIT in v postopku uskupinjevanja v višini 143.549 tisoč SIT, kar predstavlja delež obvladujoče družbe v oblikovanju presežkov iz prevrednotenja v odvisnih družbah.

Uskupinjevalni popravek kapitala v višini 1.340 tisoč SIT predstavlja tečajne razlike pri prevedbi postavk bilanc stanja in izkazov poslovnega izida odvisnih družb v tujini.

Kapital manjšinskih lastnikov se je v letu 2006 znižal za 12.793.252 tisoč SIT in znaša 21.863.642 tisoč SIT.

Kapital odvisnih družb je v postopku uskupinjevanja izločen v višini 195.717.873 tisoč SIT.

KAPITAL SKUPINE

CELOTNI KAPITAL	v 000 SIT	
	31.12.2006	1.1.2006
Osnovni kapital	1.156.217	1.156.217
Kapitalske rezerve	166.070.501	166.070.501
Druge rezerve iz dobička	29.514.702	24.707.653
Presežek iz prevrednotenja	2.038.793	2.992.398
Preneseni čisti poslovni izid	44.762.179	47.183.568
Čisti poslovni izid poslovnega leta	14.226.570	0
Uskupinjevalni popravek kapitala	1.340	76
Kapital manjšinskih lastnikov	21.863.642	34.203.861
Skupaj	279.633.944	276.314.274

ČISTI POSLOVNI IZID SKUPINE PO PRERAČUNU KAPITALA

ČISTI POSLOVNI IZID SKUPINE PO PRERAČUNU KAPITALA		v 000 SIT
		LETO 2006
Čisti poslovni izid skupine		18.389.322
Poslovni izid po preračunu s pomočjo EUR (0,027% rast)		18.325.451
Poslovni izid po preračunu s pomočjo cen življenjskih potrebščin (2,8% rast)		11.735.237

(12)

**Rezervacije in dolgoročne pasivne časovne razmejitve
13.750.162 tisoč SIT**

V letu 2006 so se v vseh družbah skupine HSE dodatno oblikovale in črpale rezervacije iz odpravnin in jubilejnih nagrad.

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, ki so se v letu 2006 tudi črpale in rezervacije družbe za nerešene odškodninske zahtevke pri prenosu služnostnih pogodb.

Med dolgoročnimi pasivnimi časovnimi razmejitvami so prikazane rezervacije iz prejetih državnih podpor za pridobitev osnovnih sredstev, ki so se v letu 2006 črpale za obračunano amortizacijo. V tej skupini so prikazane tudi rezervacije iz naslova pridobljenih emisijskih kuponov CO₂.

GIBANJE REZERVACIJ IN DOLGOROČNIH PASIVNIH ČASOVNIH RAZMEJITEV

POSTAVKA	v 000 SIT					
	STANJE	POVEČANJE	PORABA,	STANJE	NAČRTOVANO	NAČRTOVANO
	1.1.2006	(OBLIKOVANJE)	SPROSTITEV	31.12.2006	OBLIKOVANJE	ČRPANJE
Dolgoročne rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade	3.417.682	341.255	564.805	3.194.132	0	0
Druge dolgoročne rezervacije	6.664.966	2.993.886	1.594.716	8.064.136	1.350.000	666.000
Dolgoročne pasivne časovne razmejitve	2.786.038	15.707	309.851	2.491.894	15.000	230.836
Skupaj	12.868.686	3.350.848	2.469.372	13.750.162	1.365.000	896.836

(13)

**Dolgoročni dolgovi
35.606.202 tisoč SIT**

Dolgoročne dolgove družb predstavljajo dolgoročna posojila bank, ki so zavarovana z menicami, akceptnimi nalogi, garancijami, terjatvami oz. s poroštvom 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 njimi so tudi posojila, ki zapadejo v plačilo v roku, daljšem od petih let, najkasneje 2015. Podrobneje so dolgoročni dolgovi razkriti 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 10.770.512 tisoč SIT dolgoročnih poslovnih dolgov.

VRSTE DOLGOROČNIH OBVEZNOSTI

VRSTE DOLGOROČNIH OBVEZNOSTI	v ooo SIT	
	31.12.2006	1.1.2006
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	35.489.570	31.467.466
Dolgoročne finančne obveznosti do drugih	88	7.664
Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	106.442	11.441
Dolgoročne poslovne obveznosti do drugih	10.102	36.372
Skupaj	35.606.202	31.522.943

ROKI ZAPADLOSTI DOLGOROČNIH OBVEZNOSTI

DOLGOROČNE OBVEZNOSTI	v ooo SIT			
	Rok zapadlosti v plačilo			SKUPAJ
	od 1 do 3 leta	od 3 do 5 let	nad 5 let	
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	14.301.156	8.950.623	12.237.791	35.489.570
Dolgoročne finančne obveznosti do drugih	88	0	0	88
Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	106.442	0	0	106.442
Dolgoročne poslovne obveznosti do drugih	5.433	2.849	1.820	10.102
Skupaj	14.413.119	8.953.472	12.239.611	35.606.202

(14)
Kratkoročni dolgovi
42.654.318 tisoč SIT

Vse kratkoročne finančne obveznosti so nezapadle.

Kratkoročne finančne obveznosti so zavarovane z menicami, akceptnimi nalogi, garancijami, terjatvami oz. s poroštvom Republike Slovenije.

Podrobneje so kratkoročni finančni dolgovi razkriti v letnih poročilih posameznih družb.

Knjigovodske vrednosti kratkoročnih dolgov v materialno pomembnih zneskih ustrezajo njihovi pošteni vrednosti.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih za 762.073 tisoč SIT kratkoročnih finančnih obveznosti in 17.901.010 tisoč SIT kratkoročnih poslovnih obveznosti med družbami v skupini.

VRSTE KRATKOROČNIH OBVEZNOSTI

VRSTE KRATKOROČNIH OBVEZNOSTI	v ooo SIT	
	31.12.2006	1.1.2006
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	10.424.222	15.709.373
Kratkoročne finančne obveznosti do drugih	116.115	38.413
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	25.396.046	19.838.744
Kratkoročne poslovne obveznosti do pridruženih družb	2.169	0
Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	121.434	24.736
Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih	6.594.332	4.666.265
Skupaj	42.654.318	40.277.531

ROKI ZAPADLOSTI KRATKOROČIH POSLOVNIH OBVEZNOSTI

KRATKOROČNE POSLOVNE OBVEZNOSTI	v ooo SIT						
	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	
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev	25.389.549	8.666	0	0	0	0	25.398.215
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	121.434	0	0	0	0	0	121.434
Kratkoročne obveznosti do drugih	6.594.332	0	0	0	0	0	6.594.332
Skupaj	32.105.315	8.666	0	0	0	0	32.113.981

(15)

Pasivne časovne razmejitev**1.796.465 tisoč SIT**

Glavnino pasivnih časovnih razmejitev skupine predstavljajo vnaprej vračunani stroški za odvisne stroške električne energije, in davek na dodano vrednost od danih predujmov.

V postopku uskupinjevanja so bile izločene oblikovane pasivne časovne razmejitve iz naslova vračunanih stroškov za emisijske kupone CO₂ v višini 239.496 tisoč SIT, ker se bo prihodek v skupini iz tega naslova pojavil v letu 2007.

GIBANJE PASIVNIH ČASOVNIH RAZMEJITEV

POSTAVKA	v 000 SIT			
	Stanje 1.1.2006	Povečanje (oblikovanje)	Poraba, sprostitve	Stanje 31.12.2006
Kratkoročno vnaprej vračunani stroški	906.445	1.251.035	364.599	1.792.881
Kratkoročno odloženi prihodki	11.332	43	7.791	3.584
Skupaj	917.777	1.251.078	372.390	1.796.465

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.

Skladno s pojasnilom 3 k Uvodu v SRS (2006) so primerjalne postavke v izkazu poslovnega izida za leto 2005 izkazane po SRS (2001), prikazane pa so smiselno v postavkah izkaza poslovnega izida po SRS (2006).

Prihodki**210.606.075 tisoč SIT**

Prihodke skupine sestavljajo poslovni, finančni in drugi prihodki.

VRSTE PRIHODKOV

VRSTE PRIHODKOV	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Poslovni prihodki	208.408.005	165.167.688
Finančni prihodki	1.900.497	1.477.148
Drugi prihodki	297.573	435.766
Skupaj	210.606.075	167.080.602

Poslovni prihodki

208.408.005 tisoč SIT

Glavnino čistih prihodkov od prodaje predstavljajo prihodki obvladujoče družbe iz naslova prodaje električne energije.

V postopku uskupinjevanja se je vrednost usredstvenih lastnih proizvodov in storitev povečala za 1.357.260 tisoč SIT, in sicer za vrednost prodaje opredmetenih osnovnih sredstev znotraj skupine.

V postopku uskupinjevanja so se drugi poslovni prihodki povečali za 2.738.385 tisoč SIT, kar predstavlja slabo ime iz naslova presežka knjigovodske vrednosti dolgoročne finančne naložbe nad nabavno vrednostjo, pridobljene v letu 2006.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 100.157.643 tisoč SIT čistih prihodkov od prodaje in 406.750 tisoč SIT drugih poslovnih prihodkov.

Finančni prihodki

1.900.497 tisoč SIT

Med finančnimi prihodki so v glavnini izkazane obresti danih depozitov in prejete dividende.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 6.414 tisoč SIT finančnih prihodkov.

Drugi prihodki

297.573 tisoč SIT

Med drugimi prihodki v skupini so izkazane prejete odškodnine in subvencije.

Odseki

Skupina razčlenjuje čiste prihodke od prodaje na dva območna odseka

OBMOČNI ODSEKI

ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE PO OBMOČNIH ODSEKIH	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Domači trg	139.562.987	114.006.930
Tuji trg	62.229.242	44.469.964
Skupaj	201.792.229	158.476.894

Skupina razčlenjuje čiste prihodke od prodaje tudi na dva področna odseka.

PODROČNI ODSEKI

ČISTI PRIHODKI OD PRODAJE PO PODROČNIH ODSEKIH	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Električna energija	186.725.723	145.344.727
Ostalo	15.066.506	13.132.167
Skupaj	201.792.229	158.476.894

Odhodki

189.586.088 tisoč SIT

Odhodke skupine sestavljajo poslovni, finančni in drugi odhodki.

VRSTE ODHODKOV

VRSTE ODHODKOV	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Poslovni odhodki	186.022.154	150.175.597
Finančni odhodki	3.274.512	1.999.482
Drugi odhodki	289.422	286.635
Skupaj	189.586.088	152.461.714

Poslovni odhodki

182.022.154 tisoč SIT

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 98.826.283 tisoč SIT 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 349.249 tisoč SIT 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.

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 razmejitve in izkazujejo prihodki.

AMORTIZACIJSKE STOPNJE NEOPREDMETENIH SREDSTEV IN OPREDMETENIH OSNOVNIH SREDSTEV SKUPINE

VRSTA SREDSTEV	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Zgradbe	1 - 13%	
Proizvavalna oprema	1,7 - 25%	
Druga oprema	3,35 - 33,3%	
Računalniška oprema	33,33 - 50%	
Neopredmetena sredstva	5 - 50%	

Za istovrstna opredmetena osnovna sredstva v skupini se uporabljajo podobne amortizacijske stopnje, medtem ko se pri proizvodjalni 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 267.612 tisoč SIT drugih poslovnih odhodkov med družbami v skupini.

Finančni odhodki 3.274.512 tisoč SIT

Med finančnimi odhodki predstavljajo glavnino obresti dolgoročnih in kratkoročnih posojil družb v skupini ter izkazana izguba pri prodaji družbe TRD - Metalurgija.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 10.643 tisoč SIT finančnih odhodkov.

Drugi odhodki 289.422 tisoč SIT

Med drugimi odhodki so v glavnini izkazane odškodnine.

Stroški po funkcionalnih skupinah

PREGLED STROŠKOV PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH

FUNKCIONALNE SKUPINE	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Nabavna vrednost blaga oz. proizvodjalni stroški prodanih količin	165.820.661	129.863.748
Stroški prodajanja	2.928.637	3.028.434
Stroški splošnih dejavnosti	15.708.145	13.886.624

Davek od dohodkov pravnih oseb

2.831.477 tisoč SIT

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.

Za leto 2006 so obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb izkazale tri družbe in skupina ter vse družbe v tujini, ostale pa niso ugotovile osnove za njegovo plačilo zaradi uveljavljanja olajšav in črpanja davčne izgube preteklih let.

Odloženi davki

- 419.084 tisoč SIT

Vse družbe skupine, ki so oblikovale rezervacije za odpravnine in jubilejne nagrade so v letu 2006 obračunale tudi terjatve za odloženi davek in iz tega naslova izkazale prihodek oz. odhodek za odloženi davek.

Čisti dobiček

18.607.594 tisoč SIT

Čisti dobiček predstavlja čisti dobiček obvladujoče družbe v višini 8.651.076 tisoč SIT, delež družb skupine v čistem dobičku odvisnih družb v višini 6.759.621 tisoč SIT, čisti dobiček iz naslova porabe slabega imena in ostalih vplivov na konsolidiran poslovni izid v postopku konsolidacije v višini 2.978.625 tisoč SIT ter čisti dobiček manjšinskih lastnikov v višini 218.272 tisoč SIT.

POSLOVNI IZID SKUPINE

VRSTA POSLOVNEGA IZIDA	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Kosmati donos iz poslovanja	208.408.005	165.167.688
Poslovni izidi iz poslovanja	22.385.851	14.992.091
Poslovni izidi iz rednega delovanja	21.011.836	14.469.757
Poslovni izidi zunaj rednega delovanja	8.151	149.131
Celotni poslovni izid	21.019.987	14.618.888
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	18.607.594	14.414.704
- od tega večinski lastnik	18.389.322	14.161.074
- od tega manjšinski lastnik	218.272	253.630

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).

Skladno s pojasnilom 3 k Uvodu v SRS (2006) so primerjalne postavke v skupinskem izkazu denarnih tokov za leto 2005 izkazane po SRS (2001), prikazane pa so smiselno v postavkah skupinskega izkaza denarnih tokov po SRS (2006).

Podatki v skupinskem izkazu denarnih tokov so dobljeni iz izkazov denarnih tokov družb v skupini, z upoštevanjem izločanja v postopku konsolidacije.

DENARNI TOKOVI

VRSTE DENARNIH TOKOV	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Denarni tokovi pri poslovanju	37.479.789	30.151.140
Denarni tokovi pri naložbenju	-32.307.173	-23.144.973
Denarni tokovi pri financiranju	-5.308.500	-6.834.289
Denarni izid v obdobju	-135.884	171.878

5.7.4 SKUPINSKI IZKAZ GIBANJA KAPITALA

V skupinskem izkazu gibanja kapitala so prikazane spremembe sestavin kapitala v poslovnem letu.

Skupinski izkaz gibanja kapitala je sestavljen po različici I iz SRS 27.2.

Bilančni dobiček se na ravni skupine ne ugotavlja.

Skladno s pojasnilom 3 k Uvodu v SRS (2006) so podatki o začetnem stanju izkazani po preračunu na dan 1.1.2006 kot predpisujejo prehodne določbe 15. točke Uvoda k SRS (2006).

Spremembe v računovodskih izkazih družb skupine in skupinskih računovodskih izkazih zaradi prehoda na SRS (2006) so se odrazile v spremembah naslednjih postavk kapitala:

- a. povečanju prenesenega poslovnega izida skupine v višini 23.531.699 tisoč SIT in sicer:
 - znižanje prenesenega poslovnega izida skupine zaradi izgub pri otvoritvi družb skupine v višini 4.576.869 tisoč SIT in
 - prenos slabega imena iz rezervacij v višini 28.108.568 tisoč SIT.
- b. povečanju presežka iz prevrednotenja v višini 2.490.835 tisoč SIT in sicer:
 - prenos slabega imena iz rezervacij v višini 53.073 tisoč SIT in
 - povečanje presežka iz prevrednotenja za 2.437.762 tisoč SIT.
- c. povečanju uskupinjevalnega popravka kapitala v višini 65 tisoč SIT zaradi odprave tečajnih razlik pri naložbi v odvisno družbo v tujini
- d. znižanju kapitala manjšinskih lastnikov v višini 453.033 tisoč SIT, in sicer:

- znižanje prenesenega poslovnega izida manjšinskih lastnikov zaradi izgub pri otvoritvi družb skupine v višini 1.151.535 tisoč SIT in
- povečanje presežka iz prevrednotenja za 698.502 tisoč SIT.

Kapital se je v letu 2006 povečal za 3.319.670 tisoč SIT.

Premiki v kapital

Premiki v kapital so bili v letu 2006 izkazani v višini 23.018.597 tisoč SIT.

Kapital skupine brez manjšinskih lastnikov se je povečal za 22.762.181 tisoč SIT, in sicer:

- za čisti poslovni izid skupine v višini 18.389.322 tisoč SIT
- za uskupinjevalni popravek kapitala v višini 1.264 kot posledica uskladitve naložb in kapitala odvisnih družb v tujini in
- za presežek iz prevrednotenja v višini 4.371.595 tisoč SIT, od katerega 4.230.249 tisoč SIT izkazuje obvladujoča družba, 141.346 tisoč SIT pa je delež obvladujoče družbe v presežku iz prevrednotenja oblikovanem v odvisnih družbah.

Kapital manjšinskih lastnikov se je povečal za 256.416 tisoč SIT, in sicer:

- za čisti poslovni izid skupine v višini 218.272 tisoč SIT in
- za presežek iz prevrednotenja oblikovanem v družbah skupine v višini 38.144 tisoč SIT.

Premiki v kapitalu

Premiki v kapitalu v višini 7.366.826 tisoč SIT predstavljajo:

- razporeditev polovice čistega dobička obvladujoče družbe iz leta 2006 med druge rezerve iz dobička po sklepu nadzornega sveta na podlagi predloga generalnega direktorja obvladujoče družbe v višini 4.289.966 tisoč SIT,
- pokrivanje izgube obvladujoče družbe iz naslova prehoda na SRS (2006) iz čistega dobička leta 2006 v višini 71.145 tisoč SIT,
- razporeditev dela bilančnega dobička obvladujoče družbe iz leta 2005 v višini 517.083 tisoč SIT med druge rezerve iz dobička po sklepu skupščine in
- pokrivanje prenesene izgube družb skupine iz presežka iz prevrednotenja v višini 2.488.632 tisoč SIT.

Premiki iz kapitala

Premiki iz kapitala znašajo 19.698.927 tisoč SIT.

Znižanje kapitala skupine brez manjšinskih lastnikov v višini 7.102.292 tisoč SIT predstavlja:

- izplačilo dela bilančnega dobička obvladujoče družbe iz leta 2005 v višini 3.000.000 tisoč SIT,
- znižanje presežka iz prevrednotenja v zvezi z izpeljanimi finančnimi inštrumenti v višini 2.836.568 tisoč SIT,

- znižanje prenesenega poslovnega izida zaradi prodaje družbe TDR - Metalurgija v višini 1.464.083 tisoč SIT in
- povečanje poslovnega izida zaradi prodaje družbe TDR - Metalurgija v višini 198.359 tisoč SIT, kar predstavlja delež obvladujoče družbe v izgubi skupine TDR v letu 2006.

Znižanje kapitala manjšinskih lastnikov v višini 12.596.635 tisoč SIT predstavlja:

- vrednost pri prodaji deleža v družbi TDR - Metalurgija v višini 830.544 tisoč SIT,
- vrednost pri prodaji deležev v ostalih odvisnih družbah v višini 11.766.091 tisoč SIT.

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 2006 niso od družb v skupini prejeli deležev v dobičku po sklepu skupščine, niti jim družbe niso odobrile predujmov, novih posojil ali poroštev.

Za navedene skupine oseb so v tabelah prikazani prejemki in terjatve iz naslova prejetih stanovanjskih posojil, odobrenih pred letom 2002, ter kratkoročne terjatve iz poslovanja.

Terjatve iz naslova posojil so se v letu 2006 zmanjšale na račun odplačila posojil za 526 tisoč SIT. Posojilo ima valutno klavzulo in se ne obrestuje.

Skupina med terjatvami iz naslova posojil v letu 2006 ne prikazuje več posojil na podlagi Stanovanjskega zakona, ker so izkazana med drugimi poslovnimi terjatvami, zato so v tabeli prikazani tudi primerjalni podatki za leto 2005.

PREJEMKI POSAMEZNIH SKUPIN OSEB

PREJEMKI POSAMEZNIH SKUPIN OSEB	v 000 SIT	
	LETO 2006	LETO 2005
Člani poslovdstev in uprav	256.649	304.737
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb	841.325	864.791
Člani nadzornih svetov	19.212	15.519

TERJATVE IZ NASLOVA POSOJIL DO POSAMEZNIH SKUPIN OSEB

SKUPINE OSEB	v 000 SIT		
	31.12.2006	1.1.06*	31.12.2005
Člani poslovdstev in uprav	0	0	0
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb	2.199	2.725	12.359
Člani nadzornih svetov	0	0	1.083

*Stanje posojil brez posojilpo Stanovanjskem zakonu (UL RS 18/91)

TERJATVE IZ POSLOVANJA DO POSAMEZNIH SKUPIN OSEB

SKUPINE OSEB	v 000 SIT	
	31.12.2006	31.12.2005
Člani poslovdstev in uprav	21	0
Notranji lastniki	0	0
Člani nadzornih svetov	0	0

Zneski, porabljeni za revidiranje in davčno svetovanje

Za revidiranje in davčno svetovanje družb skupine HSE so bili v letu 2006 porabljeni po posameznih vrstah storitev naslednji zneski (obračunani, ne plačani):

- revidiranje letnih poročil družb skupine HSE v višini 36.725 tisoč SIT,
- druge storitve revidiranja v višini 34.617 tisoč SIT,
- storitve davčnega svetovanja v višini 17.724 tisoč SIT.

S strani družbe KPMG Slovenija d.o.o. kot zakonskega revizorja so bile opravljene storitve revidiranja letnih poročil družb skupine HSE, ostale storitve so bile izvedene s strani drugih revizijskih in davčno svetovalnih družb.

5.8 RAČUNOVODSKI KAZALNIKI SKUPINE HSE V 000 SIT

V nadaljevanju so prikazani kazalniki skupine HSE za leti 2006 in 2005¹⁰.

STOPNJA LASTNIŠKOSTI FINANCIRANJA

	31.12.2006	1.1.2006
1. Obveznosti do virov sredstev	373.441.091	361.901.211
2. Kapital	279.633.944	276.314.274
Stopnja lastniškosti financiranja = 2 / 1	74,88	76,35

Skupina se je v letu 2006 financirala predvsem s svojimi lastnimi viri, saj je predstavljal kapital skoraj 75 % vseh obveznosti do virov sredstev, kar pomeni, da skupina ni finančno tvegana za upnike. V primerjavi s stanjem 1.1.2006 se je stopnja lastniškosti financiranja zmanjšala za 2 % to pa zaradi povečanja kratkoročnih poslovnih obveznosti, zlasti kratkoročnih poslovnih obveznosti do dobaviteljev.

STOPNJA DOLGOROČNOSTI FINANCIRANJA

	31.12.2006	1.1.2006
1. Kapital	279.633.944	276.314.274
2. Dolgoročne obveznosti	35.606.202	31.522.943
3. Rezervacije in dolgoročne PČR	13.750.162	12.868.686
4. Skupaj (1 + 2 + 3)	328.990.308	320.705.903
5. Obveznosti do virov sredstev	373.441.091	361.901.211
Stopnja dolgoročnosti financiranja = 4 / 5	88,10	88,62

Skupina je financirala preko 88 % svojih sredstev z dolgoročnimi viri in manj kot 12 % s kratkoročnimi viri. Glede na stanje 1.1.2006 se je stopnja dolgoročnosti financiranja nekoliko znižala.

STOPNJA OSNOVNOSTI INVESTIRANJA

	31.12.2006	1.1.2006
1. Opredmetena osnovna sredstva	293.328.048	289.777.092
2. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	5.159.220	1.726.456
3. Skupaj osnovna sredstva po neodpisani vrednosti (1 + 2)	298.487.268	291.503.548
4. Sredstva	373.441.091	361.901.211
Stopnja osnovnosti investiranja = 3 / 4	79,93	80,55

V letu 2006 je imela skupina v celotnih sredstvih 80 % delež opredmetenih osnovnih sredstev, neopredmetenih sredstev ter dolgoročnih aktivnih časovnih razmejitev. Stopnja osnovnosti investiranja se je glede na 1.1.2006 znižala za 0,6 odstotne točke.

¹⁰Zaradi prehoda na nove SRS (2006) smo kazalnike leta 2006, ki se nanašajo na bilanco stanja, primerjali s stanjem 1.1.2006.

STOPNJA DOLGOROČNOSTI INVESTIRANJA

	31.12.2006	1.1.2006
1. Opredmetena osnovna sredstva	293.328.048	289.777.092
2. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	5.159.220	1.726.456
3. Naložbene nepremičnine	0	0
4. Dolgoročne finančne naložbe	1.349.323	1.295.510
5. Dolgoročne poslovne terjatve	937.281	1.140.173
6. Skupaj (1 + 2 + 3 + 4 + 5)	300.773.872	293.939.231
7. Sredstva	373.441.091	361.901.211
Stopnja dolgoročnosti investiranja = 6 / 7	80,54	81,22

Kazalec stopnje dolgoročnosti investiranja opisuje delež dolgoročnih sredstev v vseh sredstvih skupine. V letu 2006 so vsa dolgoročna sredstva znašala 81 % celotnih sredstev, razliko so predstavljala kratkoročna sredstva in AČR. Kazalec je glede na stanje 1.1.2006 nižji predvsem zaradi povečanja kratkoročnih finančnih naložb skupine (to so v glavnini depoziti družb, vezani v večjih slovenskih bankah).

KOEF. KAPITALSKE POKRITOSTI OSNOVNIH SR.

	31.12.2006	1.1.2006
1. Kapital	279.633.944	276.314.274
2. Opredmetena osnovna sredstva	293.328.048	289.777.092
3. Neopredmetena sredstva in dolgoročne AČR	5.159.220	1.726.456
4. Skupaj osnovna sredstva po neodpisani vrednosti (2 + 3)	298.487.268	291.503.548
Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sr. = 1 / 4	0,94	0,95

Koeficient kapitalne pokritosti osnovnih sredstev kaže na razmerje med kapitalom in osnovnimi sredstvi. V letu 2006 je znašal kazalnik 0,9, kar pomeni, da se je s kapitalom financirala večina najbolj nelikvidnih sredstev skupine.

KOEFICIENT NEPOSREDNE POKRITOSTI KRAJK. OBV. (HITRI KOEFICIENT)

	31.12.2006	1.1.2006
1. Denarna sredstva	1.424.424	1.560.308
2. Kratkoročne finančne naložbe	30.938.443	23.604.701
3. Skupaj likvidna sredstva (1 + 2)	32.362.867	25.165.009
4. Kratkoročne obveznosti	42.654.318	40.277.531
Koef. nep. pokritosti kratk. obv. (hitri koef.) = 3 / 4	0,76	0,62

Razmerje med likvidnimi sredstvi in kratkoročnimi dolgi prikazuje hitri koeficient. V letu 2006 je kazalnik znašal 0,8. Njegovo zvišanje glede na 1.1.2006 je posledica višjih kratkoročnih finančnih naložb oziroma že omenjenih depozitov.

KOEFICIENT POSPEŠENE POKRITOSTI KRATK. OBV. (POSPEŠENI KOEFICIENT)

	31.12.2006	1.1.2006
1. Denarna sredstva	1.424.424	1.560.308
2. Kratkoročne finančne naložbe	30.938.443	23.604.701
3. Kratkoročne poslovne terjatve	31.039.705	29.256.269
4. Skupaj (1 + 2 + 3)	63.402.572	54.421.278
5. Kratkoročne obveznosti	42.654.318	40.277.531
Koeficient pospešene pokritosti kratk. obv. = 4 / 5	1,49	1,35

Pospešeni koeficient kaže, ali skupina financira kratkoročna sredstva s kratkoročnimi obveznostmi ali tudi dolgoročno. Vrednost kazalnika je za leto 2006 znašala 1,5, kar pomeni, da skupina poleg zalog dolgoročno financira tudi druga kratkoročna sredstva. Kazalnik se je v primerjavi s stanjem 1.1.2006 zvišal za 10 %.

KOEFICIENT KRATK. POKRITOSTI KRATK. OBV. (KRATKOROČNI KOEF.)

	31.12.2006	1.1.2006
1. Kratkoročna sredstva	70.511.041	66.873.724
2. Kratkoročne AČR	1.010.819	362.006
3. Skupaj (1 + 2)	71.521.860	67.235.730
4. Kratkoročne obveznosti	42.654.318	40.277.531
Koef. kratk. pokritosti kratk. obv. (kratk. obv.) = 3 / 4	1,68	1,67

Kratkoročni koeficient prikazuje financiranje kratkoročnih sredstev s kratkoročnimi viri sredstev. Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti je v letu 2006 znašal 1,7, kar kaže na dobro plačilno sposobnost skupine.

KOEFICIENT GOSPODARNOSTI POSLOVANJA

	2006	2005
1. Poslovni prihodki	208.408.005	165.167.688
2. Stroški blaga, materiala in storitev	127.276.636	94.589.095
3. Stroški dela	30.909.902	30.752.661
4. Odpisi vrednosti	19.428.936	19.132.475
5. Drugi poslovni odhodki	8.406.680	5.701.366
6. Skupaj poslovni odhodki (2 + 3 + 4 + 5)	186.022.154	150.175.597
Koeficient gospodarnosti poslovanja = 1 / 6	1,12	1,10

V letu 2006 je skupina dosegla za 12 % več prihodkov iz poslovanja kot so znašali poslovni odhodki. Vrednost koeficienta je glede na predhodno leto višja za 2 %.

KOEFICIENT ČISTE DOBIČKONOSNOSTI KAPITALA

	2006	2005
1. Čisti dobiček obračunskega obdobja	18.607.594	14.414.704
2. Povprečni kapital	277.974.109	245.749.340
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala = 1 / 2	0,067	0,059

Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala je v letu 2006 znašal 6,7 %, kar pomeni, da je skupina na 100 SIT vloženega kapitala ustvarila 6,7 SIT čistega dobička. V primerjavi z letom 2005 se je vrednost kazalnika predvsem na račun višjega dobička skupine povečala za 14 %.

...napolni baterije...



Po napornem delavniku greva s prijateljico radi na sprehod po mestu in na ogled razsvetljenih izložb. Tako se sprostita in si napolniva baterije za nov dan.



KONTAKTNI PODATKI

2006


Holding Slovenske elektrarne d.o.o.

Direktor družbe	<i>dr. Jože ZAGOŽEN</i>
Naslov	Koprska ulica 92, 1000 Ljubljana
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.

Direktor družbe	<i>Damijan KOLETNIK</i>
Naslov	Obrežna ulica 170, 2000 Maribor
Telefon	02 300 50 00
Faks	02 300 56 65
E - pošta	dem@dem.si
Spletna stran	www.dem.si

Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.

Direktor družbe	<i>Drago POLAK</i>
Naslov	Gorenjska cesta 46, 1215 Medvode
Telefon	01 474 92 74
Faks	01 474 92 72
E - pošta	info@savske-el.si
Spletna stran	www.savske-el.si

Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.

Direktor družbe	<i>Vladimir GABRIJELČIČ</i>
Naslov	Erjavčeva 20, 5000 Nova Gorica
Telefon	05 339 63 10
Faks	05 339 63 15
E - pošta	seng@seng.si
Spletna stran	www.seng.si

Termoelektrarna Brestanica d.o.o.

Direktor družbe	<i>Bogdan BARBIČ</i>
Naslov	Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica
Telefon	07 481 60 00
Faks	07 492 22 62
E - pošta	teb@teb.si
Spletna stran	www.teb.si

Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.

Direktor družbe	<i>dr. Uroš ROTNIK</i>
Naslov	Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj
Telefon	03 899 31 00
Faks	03 588 24 85
E - pošta	info@te-sostanj.si
Spletna stran	www.te-sostanj.si

Plinsko parna elektrarna d.o.o., Kidričevo

Direktor družbe	<i>Branko KOŽUH</i>
Naslov	Tovarniška cesta 10, 2325 Kidričevo
Telefon	02 799 51 20
Faks	02 799 41 03
E - pošta	brane.kozuh@talum.si
Spletna stran	/

Premogovnik Velenje d.d.

Direktor družbe	<i>dr. Evgen DERVARIČ</i>
Naslov	Partizanska 78, 3320 Velenje
Telefon	03 899 61 00
Faks	03 586 91 31
E - pošta	info@rlv.si
Spletna stran	www.rlv.si


HSE Italia S.r.l.

Upravni odbor	<i>dr. Milan MEDVED</i> <i>dr. Tomaž ŠTOKEJ</i> <i>Damjan LIPUŠČEK</i>
Naslov	Via Roma 20 34179 Gorizia Italia
Telefon	+ 39 0481 537 386
Faks	+ 39 0481 536 667

HSE Balkan Energy d.o.o.

Direktor družbe	<i>mag. Boris MEZGEC</i>
Naslov	Makenzijeva 74 11000 Beograd Srbija
Telefon	+ 381 11 3445 384
Faks	+ 381 11 3445 398

HSE Hungary Kft.

Direktorja družbe	<i>dr. Milan MEDVED</i> <i>dr. Tomaž ŠTOKEJ</i>
Naslov	Károlyi Mihály u. 12 1053 Budapest Hungary
Telefon	+ 36 1 486 2200
Faks	+ 36 1 486 2201

HSE Adria d.o.o.

Direktorja družbe	<i>dr. Tomaž ŠTOKE LJ</i> <i>mag. Boštjan BANDELJ</i>
Naslov	Miramarska 24 10 000 Zagreb Hrvatska
Telefon	+ 385 16 177 010
Faks	+ 385 16 177 010

Podružnica HSE Praga

Vodja podružnice	<i>dr. Milan MEDVED</i>
Naslov	Myslikova 28 121 02 Praha 2 Češka republika
Telefon	+ 420 224 920 607
Faks	+ 420 224 915 866

HSE Invest d.o.o.

Direktor družbe	<i>Miran ŽGAJNER</i>
Naslov	Obrežna 170 a, 2000 Maribor
Telefon	02 300 58 92
Faks	02 300 58 99
E - pošta	info@hse-invest.si
Spletna stran	www.hse-invest.si

POMEN KRATIC

BDP	Bruto domači proizvod
CV	Center vodenja
ČHE	Črpalna hidroelektrarna
DEM	Dravske elektrarne Maribor d.o.o.
DLN	Državni lokacijski načrt
E – OVE	Energija iz obnovljivih virov energije
EE	Električna energija
EECS	Energy Efficiency Certificate System Sistem certifikatov za učinkovito rabo energije
EES	Elektroenergetski sistem
EEX	European Energy Exchange Evropska borza z električno energijo v Leipzigu
EFET	European Federation of Energy Traders Evropska zveza trgovcev za energijo
EIB	Evropska investicijska banka
ELES	Elektro – Slovenija d.o.o.
EPRS	Elektroprivreda Republike Srbije
ERM2	Evropski mehanizem menjalnih tečajev
EU	Evropska unija
EUR	Evro
EURIBOR	Euro Interbank Offered Rate Evro medbančna ponujena mera
GEN	GEN energija d.o.o.
GZS	Gospodarska zbornica Slovenije
HE	Hidroelektrarna
HEP	Hrvatska elektroprivreda Hrvaško elektro gospodarstvo
HSE	Holding Slovenske elektrarne d.o.o.
IP	Invest program
ISO	The International Organization for Standardization Mednarodna organizacija za standardizacijo
mHE	Mala hidroelektrarna
NAP	Nacionalni alokacijski načrt
NEK	Nuklearna elektrarna Krško d.o.o.
NEP	Nacionalni energetski program
NS	Nadzorni svet
ODOS	Elektronski dokumentni sistem

OHSAS	Occupational Health and Safety Standard Sistem vodenja poklicnega zdravja in varstva pri delu
OVE	Obnovljivi viri energije
Pol	Potrdilo o izvoru
PPE	Plinsko parna elektrarna
PZI	Projekt za izvedbo
PV	Premogovnik Velenje d.d.
RECS	Renawable Energy Certificate System Sistem certifikatov za energijo iz obnovljivih virov
R & R	Raziskave in razvoj
RS	Republika Slovenija
RTP	Razdelilna transformatorska postaja
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisiton Sistem za nadzorovanje in krmiljenje različnih tehnoloških procesov
SČG	Srbija in Črna Gora
SDE	Sindikat delavcev dejavnosti energetike Slovenije
SEL	Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.
SENG	Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.
SKEP	Služba za konjunkturo in ekonomsko politiko
SOPO	Sistemiški operater prenosnega omrežja
SPESS	Sindikat pridobivanja energetskih surovin Slovenije
SRS	Slovenski računovodski standardi
SURS	Statistični urad Republike Slovenije
TDR - Metalurgija	Tovarna dušika Ruše - Metalurgija d.d.
TE	Termoelektrarna
TEB	Termoelektrarna Brestanica d.o.o.
TEŠ	Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.
TET	Termoelektrarna Trbovlje d.o.o.
TrUD	Trajnostno upravljanje območje reke Drave
TK	Telekomunikacije
UCTE	Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity Združenje za uskladitev prenosa električne energije
ZGD - 1	Zakon o gospodarskih družbah
ZSSS	Zveza svobodnih sindikatov

