

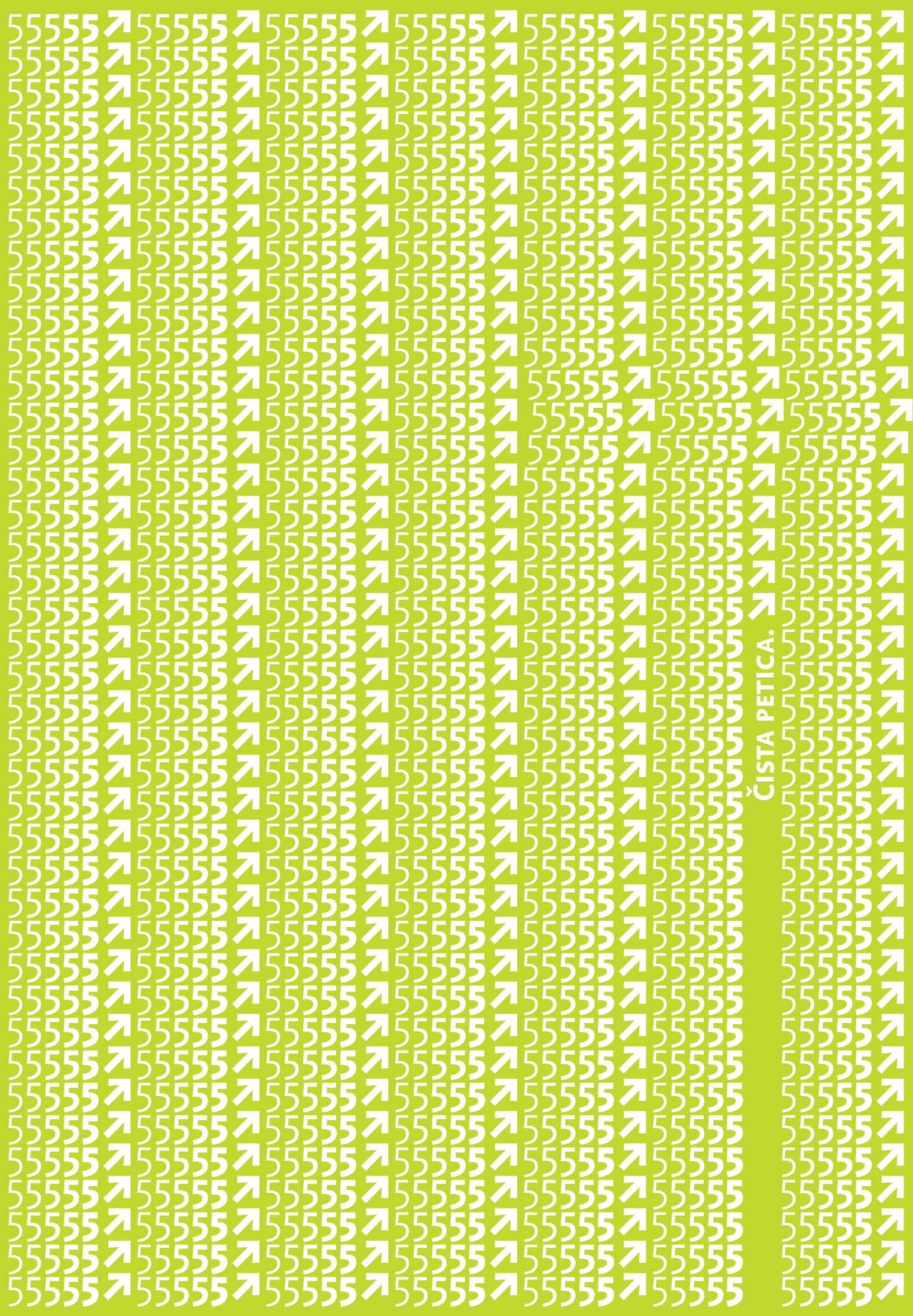
LETNO POROČILO

200



5

hse



LETNO POROČILO

2005

Dobre priložnosti,
drzni izzivi,
pogumne odločitve,
smele poteze.

2005.
Čista petica.

200



Kazalo

1	Uvod	7
1.1	KLJUČNI PODATKI	8
1.2	FINANČNI POUDARKI	9
1.3	OSTALI POUDARKI	11
1.4	PISMO GENERALNEGA DIREKTORJA	12
1.5	POROČILO NADZORNEGA SVETA	14
1.5.1	Spremljanje in nadzor poslovanja družbe	14
1.5.2	Preveritev letnega poročila ter stališče do revizijskega poročila	16
1.5.3	Ugotovitev in predlog uporabe bilančnega dobička	16
1.6	KRONOLOGIJA POMEMBNEJŠIH DOGODKOV SKUPINE HSE V LETU 2005	18

2	Poslovno poročilo	21
2.1	SPLOŠNI PODATKI OBVLADUJOČE DRUŽBE	22
2.2	PREDSTAVITEV SKUPINE HSE	23
2.2.1	Organiziranost skupine HSE	32
2.2.2	Upravljanje skupine HSE	35
2.3	POSLOVNA POLITIKA SKUPINE HSE	37
2.4	POLITIKA SISTEMA VODENJA KAKOVOSTI	39
2.4.1	Doseganje ciljev na področju kakovosti	39
2.4.2	Doseganje ciljev na področju ravnanja z okoljem	39
2.4.3	Doseganje ciljev na področju varnosti in zdravja pri delu	40
2.4.4	Pridobljeni certifikati v skupini HSE	41
2.5	TRŽNI POLOŽAJ	42
2.5.1	Splošne gospodarske razmere v Sloveniji	42
2.5.2	Tržno okolje elektrogospodarstva	45
2.5.3	Razmere na trgih z električno energijo v letu 2005	46
2.6	PRODAJA IN KUPCI	51
2.6.1	Električna energija	51
2.6.2	Ostale dejavnosti	52
2.7	NABAVA IN DOBAVITELJI	53
2.7.1	Električna energija	53
2.8	NALOŽBE	56
2.8.1	Naložbe t. prioritete	56
2.8.2	ČHE Avče	57
2.8.3	Obnova HE Medvode	58
2.8.4	Prenova HE Zlatoličje	59
2.8.5	Modernizacija bloka 5 v TEŠ	59
2.8.6	ČHE Kozjak	60
2.8.7	Ostale pomembnejše naložbe obvladujoče družbe	60
2.8.8	Ostale pomembnejše naložbe odvisnih družb	61
2.9	INFORMATIKA	62
2.10	FINANČNO POSLOVANJE	63
2.11	UPRAVLJANJE S TVEGANJI	65
2.12	KOMUNICIRANJE Z JAVNOSTMI	67
2.13	RAZISKAVE IN RAZVOJ	68
2.14	NAČRTI ZA PRIHODNOST	69
2.15	POMEMBNI DOGODKI PO KONCU POSLOVNEGA LETA	70

3	Poročilo o družbeni odgovornosti	71
3.1	ODGOVORNOST DO ZAPOSLENIH	72
3.1.1	Zaposleni v obvladujoči družbi	73
3.1.2	Zaposleni v skupini HSE	73
3.1.3	Skrb za izobraževanje in usposabljanje zaposlenih	74
3.2	ODGOVORNOST DO OŽJE IN ŠIRŠE DRUŽBENE SKUPNOSTI	75
3.3	ODGOVORNOST DO NARAVNEGA OKOLJA	76

4	Računovodsko poročilo družbe HSE d.o.o.	79
4.1	UVODNA POJASNILA	80
4.2	IZJAVA GENERALNEGA DIREKTORJA	86
4.3	REVIZORJEVO POROČILO	87
4.4	BILANCA STANJA	88
4.5	IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA	90
4.6	IZKAZ FINANČNEGA IZIDA	91
4.7	IZKAZ GIBANJA KAPITALA	92
4.8	POJASNILA K RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	93
4.8.1	Bilanca stanja	93
4.8.2	Izkaz poslovnega izida	107
4.8.3	Izkaz finančnega izida	111
4.8.4	Izkaz gibanja kapitala	112
4.8.5	Druga pojasnila	113
4.9	RAČUNOVODSKI KAZALNIKI OBVLADUJOČE DRUŽBE	114

5	Računovodsko poročilo skupine HSE	119
5.1	UVODNA POJASNILA	120
5.2	REVIZORJEVO POROČILO	126
5.3	SKUPINSKA BILANCA STANJA	127
5.4	SKUPINSKI IZKAZ POSLOVNEGA IZIDA	129
5.5	SKUPINSKI IZKAZ FINANČNEGA IZIDA	131
5.6	SKUPINSKI IZKAZ GIBANJA KAPITALA	132
5.7	POJASNILA K SKUPINSKIM RAČUNOVODSKIM IZKAZOM	133
5.7.1	Skupinska bilanca stanja	133
5.7.2	Skupinski izkaz poslovnega izida	143
5.7.3	Skupinski izkaz finančnega izida	148
5.7.4	Skupinski izkaz gibanja kapitala	149
5.7.5	Druga pojasnila	150
5.8	RAČUNOVODSKI KAZALNIKI SKUPINE HSE	151

6	Kontaktne podatke	155
	POMEN KRATIC	158

1

Uvod

2005

Ohranjamo vodilno vlogo na slovenskem trgu z električno energijo, hkrati pa večamo tržne deleže na tujih trgih.

11 TWh
2004

14 TWh
2005

16 TWh
2006 načrt

1.1 Ključni podatki

HSE je tudi v letu 2005 nadaljeval zastavljeno razvojno pot močnega igralca na domačem in širšem regionalnem energetske trgu. Veliko napora je vložil v rast trgvalnih količin, širitev nakupno-prodajnih poti in povečevanje prisotnosti na tujih trgih, tržni položaj pa nadgrajeval z nadaljnjo izgradnjo novih zmogljivosti za proizvodnjo električne energije. Zaradi neugodnejših razmer na trgih z električno energijo v primerjavi z letom 2004 (neugodna hidrologija, uvedba avkcij na me-jah itd.) je poslovni rezultat skupine HSE sicer nižji od lanskega, a boljši od načrto-vanega.

Skupina HSE

		2005	2004	IND 05/04
Čisti prihodki od prodaje	v 000 SIT	158.476.894	124.855.234	127
Prihodki	v 000 SIT	167.080.607	131.198.861	127
EBIT	v 000 SIT	14.989.598	19.509.994	77
EBITDA	v 000 SIT	32.695.181	37.144.269	88
Čisti dobiček	v 000 SIT	14.414.704	17.986.422	80
Sredstva	v 000 SIT	357.853.560	342.271.621	105
Kapital	v 000 SIT	250.744.708	240.753.971	104
Denarni tok iz poslovanja	v 000 SIT	31.588.283	36.105.306	87
Dodana vrednost	v 000 SIT	64.872.154	67.342.225	96
Število zaposlenih na dan 31. 12.		4.899	4.998	98
Proizvedena električna energija	v GWh	6.771	7.272	93
Prodana električna energija	v GWh	14.364	10.754	134
Število družb v skupini na dan 31. 12.		24	24	100

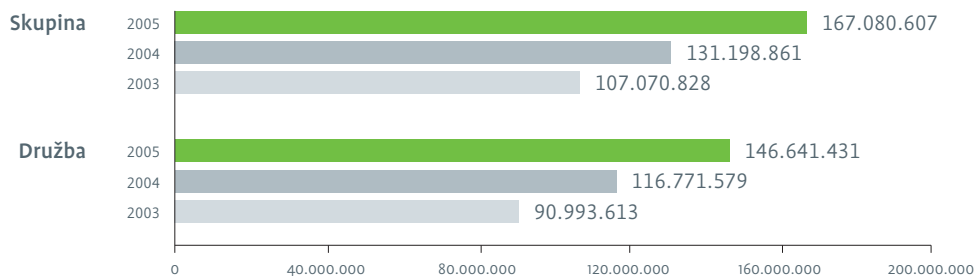
Družba HSE d.o.o.

		2005	2004	IND 05/04
Čisti prihodki od prodaje	v 000 SIT	146.067.922	116.294.167	126
Prihodki	v 000 SIT	146.641.431	116.771.579	126
EBIT	v 000 SIT	7.022.273	10.253.296	68
EBITDA	v 000 SIT	7.229.549	10.438.878	69
Čisti dobiček	v 000 SIT	7.034.166	9.862.827	71
Sredstva	v 000 SIT	256.902.085	238.348.554	108
Kapital	v 000 SIT	213.457.106	204.620.006	104
Denarni tok iz poslovanja	v 000 SIT	5.235.936	16.193.072	32
Dodana vrednost	v 000 SIT	8.317.904	11.483.876	72
Število zaposlenih na dan 31. 12.		90	86	105
Prodana električna energija	v GWh	14.645	11.569	127

1.2 Finančni poudarki

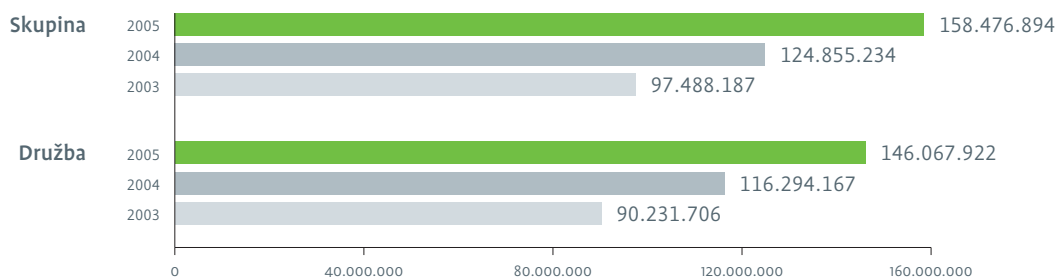
Celotni prihodki

v 000 SIT



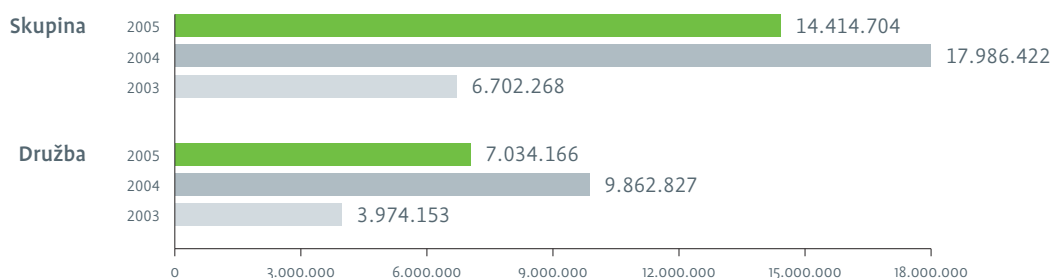
Čisti prihodki od prodaje

v 000 SIT



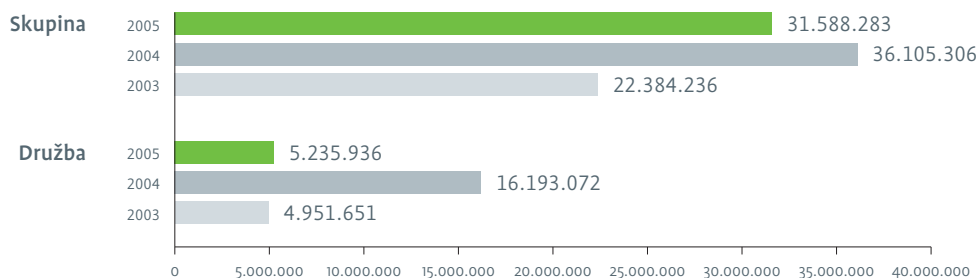
Čisti dobiček

v 000 SIT



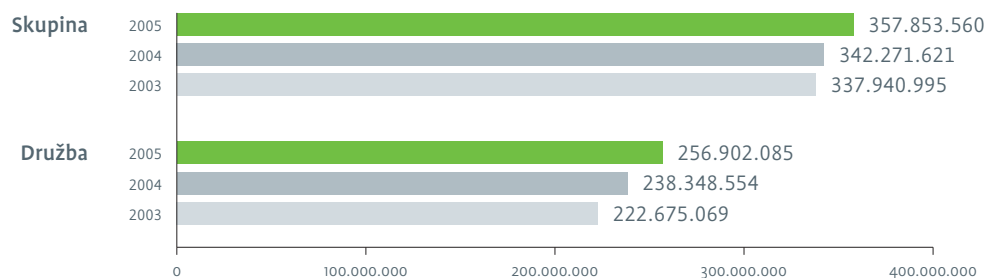
Denarni tok iz poslovanja

v 000 SIT



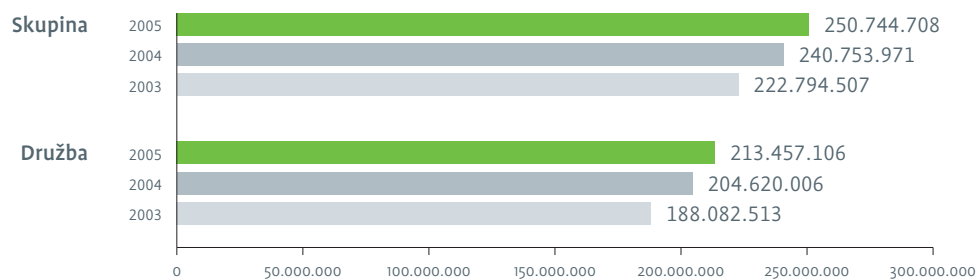
Bilančna vsota

v 000 SIT



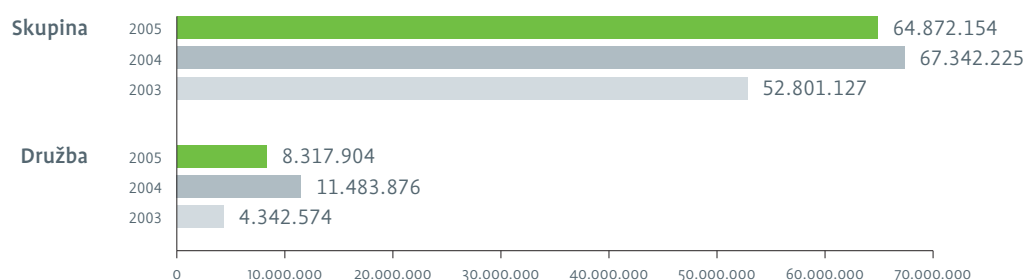
Kapital

v 000 SIT



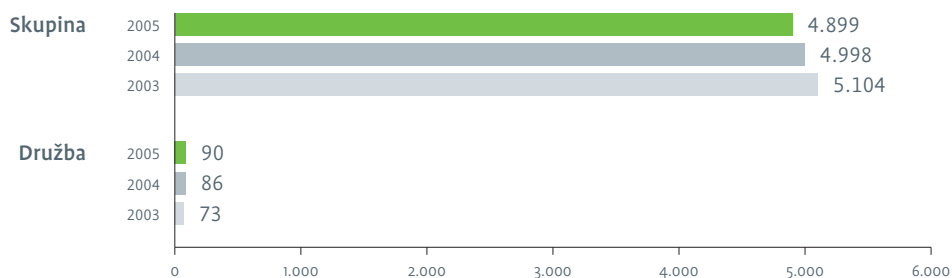
Dodana vrednost

v 000 SIT



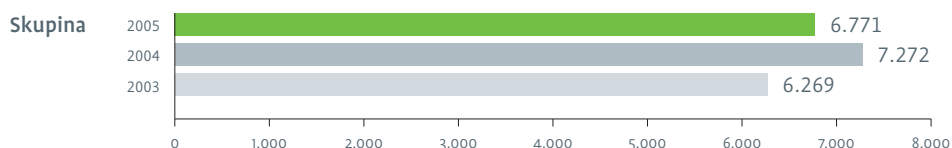
1.3 Ostali poudarki

Zaposleni



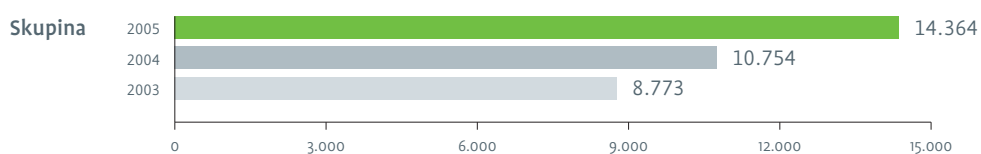
Proizvodnja družb skupine HSE

v GWh



Prodana električna energija

v GWh



1.4 Pismo generalnega direktorja



Uspeh + odličnost = zadovoljstvo

ZADNJA ŠTEVILKA V LETNICI LETA, ZA KATERO SMO PRIPRAVILI TO LETNO POROČILO, SIMBOLIZIRA USPEH. SIMBOLIZIRA ODLIČNOST. SIMBOLIZIRA ZADOVOLJSTVO. DENIMO PETICO V SPRIČEVALU. ALI TLESK DVEH DLANI. LETO 2005 JE BILO ZA HSE TOČNO TO. LETO USPEHA, ODLIČNOSTI IN NJENE POSLEDICE, ZADOVOLJSTVA.

Leto uspeha

Prvi in glavni uspeh za HSE je že vse od njegove ustanovitve dalje in vsako leto znova ta, da oskrba z električno energijo v nobenem trenutku ni motena – kljub temu, da je potreba po njej iz leta v leto večja. Tako je bilo tudi v letu, ki se je izteklo; seveda je bila oskrba včasih na preizkušnji, a smo bili vsem izzivom kos. Varna, zanesljiva, seveda pa tudi cenovno konkurenčna in okolju prijazna električna energija je vodilo našega poslovanja in primarna skrb, ki jo moramo uresničevati tudi v obdobju, ki prihaja. Poraba električne energije bo namreč po napovedih mednarodnih in tudi domačih strokovnih institucij naraščala tudi v prihodnje – upoštevajoč hkrati tudi dejstvo, da je starostna struktura proizvodnih virov relativno neugodna in da bo treba do leta 2030 v EU skupaj izgraditi za več kot 600 gigavatov novih proizvodnih objektov. Podobna slika se kaže tudi v Sloveniji, zato v eni izmed ključnih nalog HSE – zagotavljanju manjkajočih virov električne energije – vidimo ne le dolžnost, temveč zavezo sprejemati hitre in pravilne odločitve. In tudi zaradi teh odločitev je bilo leto 2005 po naših ocenah uspešno. Zaradi odločitve, da bomo s prodorom na tuje trge, še posebej trge jugovzhodne Evrope, nenehno rasli in se razvijali, pri čemer bomo obstoječe sodelovanje nadgradili z ustanavljanjem novih družb, naložbami v nove proizvodne vire in dolgoročnim zakupom proizvodnih zmogljivosti. Zaradi odločitve za nadaljevanje izgradnje novih zmogljivosti za proizvodnjo električne energije. Zaradi odločitve za nadaljnje strokovno vzdrževanje obstoječih objektov, na katerih temelji že današnja oskrba Slovenije z električno energijo. Veriga hidroelektrarn na spodnji Savi, gradnja črpalne hidroelektrarne Avče, obnova hidroelektrarne Medvode, izgradnja šestega in modernizacija petega bloka Termoelektrarne Šoštanj ... novi projekti, nove zmogljivosti, nove priložnosti.

Končno pa je bilo leto 2005 uspešno tudi zato, ker smo, kar kažejo številke pod črto, dobro poslovali. Proizvedli smo preko 6 teravatnih ur električne energije in je prodali več kot 14 teravatnih ur. S tem smo prvič v naši zgodovini s prometom občutno presegli slovensko porabo električne energije ter za več kot sto odstotkov presegli količine električne energije, proizvedene v družbah skupine HSE. Temu primeren je bil tudi poslovni izid, ki je presegel načrtovanega, in predstavlja dobro izhodišče za nadaljnje odločanje o poslovnih odločitvah, potezah in naložbah.

Leto odličnosti

Odličnost je, če si dovolimo nekoliko prilagoditi znani rek, v rokah izvajalca in v očeh opazovalca. V HSE jo merimo po tem, kako kakovostno strateške odločitve izpeljemo na taktičnem nivoju. Kakovostno pa v tem primeru pomeni, v kolikšni meri nam uspe zadovoljiti potrebe, interese, zahteve in pričakovanja naših ciljnih javnosti: lastnikov, kupcev, zaposlenih in poslovnih partnerjev. Odličnost je gotovo težko merljiva kategorija, ocenijo jo lahko le tisti, ki jim je namenjena – prejemniki naših storitev, neposredni "odjemalci" našega pristopa in nastopa, našega odnosa in naših zmožnosti zadovoljevanja njihovih želja.

HSE že nekaj let posluje v skladu z več standardi odličnosti in trudimo se, da bi ti-
sto, kar je zapisano na papirju, udejanjali tudi v praksi. V letu 2005 je bila izvedena
zunanja presoja kakovosti, ki je pokazala, da poslujemo in komuniciramo skladno
s predpisanimi pravili in na način, ki v odnosu do notranjih in zunanjih javnosti
omogoča dostopnost, ažurnost in preglednost. Tudi rezultati raziskave, ki smo jo
izvedli poleti, so pokazali, da je HSE zaželen partner skupnosti, s katero sobiva, in
da so njegove poslovne poteze zaznane kot širše družbeno koristne ter izvedene na
primeren način. In ko pravimo, da je odličnost v očeh opazovalca, ter hkrati za opa-
zovalca naše odličnosti postavimo svojega kupca, si zavedno postavimo izjemno
težak cilj: zadovoljiti njegove ideale, ki so daleč od nezahtevnih in z doseganjem
katerih standardi odličnosti stojijo ali padajo.

Leto zadovoljstva

Zadovoljstvo v poslovnem svetu je seštevek (poslovnega) uspeha, ki ga merimo s
"trdimi" številkami, in odličnosti, ki predstavlja pot, po kateri smo do teh števil-
k prišli. Nič manj in nič več. In ko se ozremo v leto 2005, se lahko ozremo z zadovolj-
stvom. Tako v vlogi proizvajalca kot trgovca z električno energijo smo ohranili vo-
dilno vlogo in prepričani smo, da nam bo v skupini HSE, z usklajeno reorganizacijo,
ki nas čaka v prihodnjem obdobju, ter s spremembami, ki so, zdaj že pregovorno,
stalnica, vodilni položaj uspelo še utrditi. Za to imamo dovolj znanja in izkušenj,
dovolj sposobnih ljudi in dovolj volje, dovolj spodbud in dovolj izzivov. Že danes se
zahvaljujem vsem tistim, ki nam jih boste pomagali premagovati in ki ste nam jih
pomagali premagovati v letu 2005. Tudi zaradi vas je bilo čista petica!



dr. Jože Zagožen
Generalni direktor HSE

1.5 Poročilo nadzornega sveta

V nadzornem svetu družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. (v nadaljevanju HSE) so kot *predstavniki kapitala* do 4. marca 2005 sodelovali: mag. Djordje Žebeljan (predsednik), Lucijan Rejec (namestnik predsednika), Damijan Lah, Jasna Kalšek, prof. dr. Jože Voršič, Darinka Mravljak, *predstavniki zaposlenih* pa so bili Ervin Kos, Pavel Župevc in Janez Keržan.

Na 2. izredni seji sveta delavcev družbe HSE dne 4. marca 2005 je bil razrešen Ervin Kos. Namesto njega je bil v nadzorni svet kot predstavnik zaposlenih imenovan Branko Sevčnikar.

Vlada Republike Slovenije je 22. julija 2005 za dobo štirih let imenovala nove predstavnike kapitala: mag. Andreja Vizjaka, Francija Bogoviča, Franca Ervina Janežiča, Janeza Požarja, mag. Andreja Aplenca, dr. Francija Križaniča.

1.5.1 Spremljanje in nadzor poslovanja družbe

V letu 2005 je nadzorni svet 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 dvanajstih sejah, od katerih je bilo sedem rednih, tri korespondenčne ter dve izredni seji, je nadzorni svet obravnaval tako strateške zadeve kot tudi druga pomembnejša operativna vprašanja ter področja, povezana s samim poslovanjem družbe.

Sami cilji poslovanja družbe in s tem tudi celotne skupine HSE za leto 2005 so bili določeni s poslovnim načrtom, ki ga je nadzorni svet sprejel februarja 2005, ko so bili predstavljeni tudi povzetki poslovnih načrtov družb skupine HSE za leto 2005.

Poslovodstvo družbe je nadzornemu svetu poročalo o tekočih poslovnih dosežkih ter premoženjskem stanju tako obvladujoče družbe kot tudi odvisnih družb skupine HSE. Za obravnavo posameznih točk dnevnega reda je pripravljalo kakovostna in korektna pisna gradiva, ki so bila nato podrobneje obrazložena tudi na samih sejah, pri nekaterih točkah pa so bile informacije posredovane ustno. V letu 2005 je bilo na vseh sejah skupno sprejetih 66 sklepov, katerih uresničevanje je nadzorni svet redno preverjal.

Nadzorni svet se je v prvem kvartalu leta 2005 seznanil s Predinvesticijsko zasnovo HE Blanca in soglašal, da se na njeni osnovi izdela Investicijski program, katerega energetski del je bil nato potrjen v maju 2005.

Na redni seji v maja 2005 je nadzorni svet obravnaval in potrdil Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2004 s pozitivnima mnenjema revizijske družbe KPMG Slovenija, d.o.o.

V marcu 2005 je generalni direktor HSE, mag. Drago Fabijan, podal nadzornemu svetu predlog za svoj odstop s funkcije generalnega direktorja družbe in odpoved pogodbe o zaposlitvi s 30. junijem 2005. Nadzorni svet ga je na izredni seji v maju 2005 razrešil vseh obveznosti in pristojnosti, ki izhajajo iz funkcije generalnega direktorja družbe HSE in na njegovo mesto za dobo štirih let imenoval dr. Jožeta Zagožna s pričetkom mandata 1. julija 2005.

V juliju 2005 so bili s sklepom Vlade RS imenovani novi člani nadzornega sveta kot predstavniki ustanovitelja. Za dobo štirih let so bili tako imenovani mag. Andrej Vizjak, Franci Bogovič, Franc Ervin Janežič, Janez Požar, mag. Andrej Aplenc in dr. Franci Križanič.

Na prvi seji v novi sestavi je nadzorni svet za svojega predsednika soglasno izvolil mag. Andreja Vizjaka, sprejet pa je bil tudi Poslovnik o delovanju nadzornega sveta HSE. Poleg tega se je nadzorni svet seznanil z organizacijo in delovanjem družb v skupini HSE, razvojnimi načrti skupine ter z Analizo finančnih tokov in projekcij poslovanja družb skupine HSE v obdobju 2005 – 2008.

Poleg navedenega je nadzorni svet v letu 2005 obravnaval tudi sledeče:

- seznanil se je z začasnim nerevidiranim računovodskim poročilom družbe HSE za leto 2004, pri čemer je nadzorni svet soglašal s predlogom posloводства o uporabi čistega dobička poslovnega leta 2004,
- seznanil se je s predlogom razporejanja dobičkov oziroma izgub poslovnega leta 2004 za skupino HSE,
- seznanil se je z doregistracijo dejavnosti družbe HSE,
- obravnaval je potek mandatov direktorjev za poslovno in tehnično področje družbe HSE ter obravnaval in sprejel pogodbi o poslovoidenju in zaposlitvi direktorjev za poslovno in tehnično področje HSE,
- seznanil se je z zaključki III. strateške konference skupine HSE,
- seznanil se je s problematiko manjšinskih družbenikov v družbah skupine HSE,
- obravnaval in sprejel je Poslovni načrt družbe HSE za leto 2006 in se seznanil s povzetki poslovnih načrtov družb skupine HSE za leto 2006,
- seznanjal se je s poročili o poslovanju družbe in skupine HSE ter s poročili o trgvalnih aktivnostih družbe HSE.

1.5.2 Preveritev letnega poročila ter stališče do revizijskega poročila

Generalni direktor HSE je dne 17. maja 2006 nadzornemu svetu HSE predložil v sprejem revidirano Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2005. Nadzorni svet je Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2005 z revizijskima poročiloma in predlogom generalnega direktorja ustanovitelju o uporabi bilančnega dobička obravnaval na svoji 5. redni seji, dne 9. junija 2006.

Revizijo računovodskih izkazov družbe in skupine HSE ter pregled skladnosti poslovnega poročila družbe in skupine HSE za leto 2005 je izvedla revizijska družba KPMG Slovenija, d.o.o.

Po mnenju revizorja z dne 10. maja 2006 so računovodski izkazi družbe HSE in skupine HSE s prilogami resnična in poštena slika finančnega stanja gospodarske družbe in skupine na dan 31. december 2005, poslovnega izida in finančnega izida njunega poslovanja ter gibanja kapitala v tedaj končanem letu v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi. Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

Na osnovi pregleda revizijskih poročil 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 2005 ter v skladu s svojimi pristojnostmi nadzorni svet družbe HSE po končni preveritvi nima pripomb k Letnemu poročilu družbe in skupine HSE za leto 2005 ter ga potrjuje.

1.5.3 Ugotovitev in predlog uporabe bilančnega dobička

Čisti poslovni izid družbe HSE za leto 2005 znaša 7.034.166.334,73 SIT. Nadzorni svet družbe je na svoji 4. redni seji, dne 15. marca 2006, soglašal s predlogom generalnega direktorja, da se 3.517.083.167,36 SIT razporedi med druge rezerve iz dobička že pri sestavi letnega poročila za leto 2005.

Ostanek čistega dobička predstavlja bilančni dobiček leta 2005, ki znaša 3.517.083.167,37 SIT.

V skladu s strateškimi cilji in naložbeno politiko nadzorni svet družbe HSE podpira prizadevanja generalnega direktorja družbe, da se bilančni dobiček v višini 3.517.083.167,37 SIT v celoti uporabi za oblikovanje drugih rezerv iz dobička. Poleg navedenega nadzorni svet predlaga skupščini, da podeli poslovodstvu razrešnico za poslovanje v letu 2005.

Nadzorni svet družbe HSE je poročilo pripravil v skladu z 282. členom Zakona o gospodarskih družbah (ZGD-1). Poročilo nadzornega sveta je namenjeno skupščini družbe.

Ljubljana, 9. junij 2006

A handwritten signature in blue ink, consisting of a vertical line with a loop and a horizontal stroke.

mag. Andrej Vizjak
Predsednik nadzornega sveta
Holdinga Slovenske elektrarne d.o.o.

1.6 Kronologija pomembnejših dogodkov skupine HSE v letu 2005

- Januar**
- DEM postane po izboru novinarjev naj podjetje v kategoriji *Naj mariborskih velikih podjetij*.
 - SEL s HSE sklene Pogodbo o plačilu pravice za prenos koncesijske pravice za izkoriščanje vodnega energetskega potenciala spodnje Save.
- Februar**
- V DEM so zaključena dela na agregatu 1 HE Ožbalt in opravljena glavnina revizij in remontov v vseh osmih elektrarnah.
 - V SEL se zaključi prvi del obnove HE Medvode.
 - PV imenuje REHA team za proces pridobivanja koncesije za izvajalce storitev zaposlitvene in preklicne rehabilitacije.
 - V veljavo je stopil Kjotski protokol, ki predstavlja majhen, a izredno pomemben korak na poti k reševanju problematike podnebnih sprememb.
 - Evropska komisija je ugotovila, da so državne pomoči, ki jih trije slovenski proizvajalci energije, TEŠ, NEK in TET, prejemajo za t.i. nasedle naložbe, skladne s pravili državne pomoči v EU. Prav tako je ugotovila, da je pomoč za TEŠ skladna s pravili za nadomestilo za storitve v splošnem interesu, ker gre za zagotavljanje varne oskrbe.
- Marec**
- mag. Drago Fabijan, generalni direktor HSE, nadzornemu svetu HSE ponudi svoj odstop.
 - Športno društvo DEM, ki v letu 2005 praznuje 10. obletnico delovanja, organizira prve zimske športne igre skupine HSE.
 - HTZ I.P. se reorganizira v tri divizije: rudarski programi, usposabljanje in izobraževanje ter eksterni programi.
- April**
- DEM proizvede 110. milijardo kWh električne energije.
 - DEM podpiše pogodbo za nakup mHE Ceršak.
 - TEŠ izvede spremembo sistemizacije delovnih mest.
 - PV v 130-ih letih delovanja odkoplje 200 milijonov ton premoga.
 - Okrožno sodišče v Krškem je zaradi prenehanja po skrajšanem postopku izdalo sklep, s katerim se družba HSE – IIP (v zapiranju) izbriše iz sodnega registra.

- Maj**
- Na svoji 17. redni seji nadzorni svet HSE potrdi Letno poročilo družbe in skupine HSE za leto 2004.
 - Nadzorni svet HSE za novega generalnega direktorja družbe imenuje dr. Jožeta Zagožna.
 - Zaključena je obnova gornjedravske elektrarne – prirast moči iz naslova prenove znaša 67,3 MW, načrtovana proizvodnja je večja za skoraj 10 %.
 - SEL začne z drugim delom obnove HE Medvode. Investicija bo zaključena v letu 2006 in bo prinesla višje izkoristke agregatov in s tem povečanje proizvodnje, povečanje moči, obratovanje elektrarne brez posadke in njeno daljinsko vodenje iz CV SEL, izboljšanje ekoloških razmer ter skrajšanje remontov in podaljšanje življenjske dobe elektrarne.
 - TEŠ kot ena prvih termoelektrarn na svetu pridobi certifikat varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001.

- Junij**
- V SENG je uspešno opravljen tehnični pregled mHE Klavžarica.
 - PV predstavi Razvojni načrt 2005 – 2014.

- Julij**
- dr. Jože Zagožen prevzame posle generalnega direktorja HSE.
 - Vlada RS podeli razrešnico poslovodstvu HSE za leto 2004.
 - DEM podpiše prvo pogodbo za dobavo opreme pri prenovi HE Zlatoličje.
 - SENG podpiše pogodbo z izvajalci glavnih gradbenih del in dobavitelji opreme za čHE Avče.
 - TEŠ prične najobsežnejši in najzahtevnejši remont 275 MW bloka.
 - PV prejme certifikat varnosti in zdravja pri delu OHSAS 18001.
 - Začne se preusmerjanje reke Save za HE Boštanj.

- Avgust**
- Prva seja novega nadzornega sveta HSE.
 - V TEŠ in PV so na rednih skupščinah izvoljeni novi člani nadzornih svetov.

- September**
- Uspešno je opravljeno prvo vrtenje agregata na HE Boštanj.
 - DEM podpiše pogodbo z dobaviteljem generatorjev za HE Zlatoličje.
 - SEL svečano obeleži 90 let obratovanja prve javne deželne hidroelektrarne – HE Završnica, ki je uvrščena na seznam kulturnih in tehniških spomenikov RS.
 - SENG otvori mHE Klavžarica.
 - TEŠ uspešno zaključi remont bloka 4 in izvede njegovo prvo sinhronizacijo.
 - 29. in 30. septembra je uspešno izvedena III. strateška konferenca skupine HSE.

Oktober

- Na HRM konferenci PV prejme 3. nagrado za projekt *Leto komuniciranja*.

November

- Pri gradnji HE na spodnji Savi so zabeleženi trije pomembni mejniki: sinhronizacija agregata 1 na HE Boštanj, položitev temeljnega kamna za HE Blanca, podpis protokola o ureditvi medsebojnih razmerij pri izgradnji obvoznice Krško.
- DEM prične z glavnino del v sklopu rekonstrukcije mHE Ceršak.
- SEL sprejme odločitev, da začne z obnovo HE Moste, doinstalacija te edine akumulacijske elektrarne s tedensko izravnavo pretokov v Republiki Sloveniji pa se odloži na kasnejše obdobje.
- SENG zaključi I. fazo projekta združevanja ekip HE na Soči in I. fazo uvedbe procesnega pristopa v sistem vodenja.
- 20. in 21. novembra poteka 9. strateško-poslovna konferenca poslovnega sistema PV.

December

- Nadzorni svet družbe HSE sprejme Poslovni načrt družbe HSE za leto 2006.
- HSE 28. 12. 2005 sklene pogodbo, ki omogoči odkup deležev manjšinskih lastnikov v družbah TEB in TEŠ v januarju 2006.
- V DEM skupščina družbe izvoli nova člana nadzornega sveta.
- SEL prične z daljinskim vodenjem obnovljenega agregata 2, RTP 110/20/6,3 kV in prelivnih polj iz CV SEL ter s tem ukine lokalno posluževanje HE, kar omogoča zniževanje stroškov obratovanja.
- SENG podpiše koncesijske pogodbe za mHE in pridobi uporabno dovoljenje za mHE Klavžarica.
- PV prejme certifikat USP S10 in postane prvo Učeče se podjetje v Sloveniji.
- Vlada RS konec decembra izda Uredbo o koncesiji za rabo vode za proizvodnjo električne energije na delu vodnega telesa reke Mure od Sladkega Vrha do Veržaja. DEM mora kot koncesionar zagotoviti izrabo celotnega potenciala Mure z izgradnjo objektov verige hidroelektrarn.



2

POSLOVNO POROČILO

2005

Oskrba Slovenije z električno energijo
je bila v letu 2005 zanesljiva.
Tudi zaradi uravnoteženosti strukture
lastnih virov HSE.

50 %

HIDRO

50 %

TERMO

2.1 Splošni podatki obvladujoče družbe

Družba HSE d.o.o.

Polno ime družbe	Holding Slovenske elektrarne d.o.o.
Skrajšano ime	HSE d.o.o.
Oblika organiziranost	Družba z omejeno odgovornostjo
Naslov	Koprska ulica 92, 1000 Ljubljana
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
Transakcijski račun skupnega podviga	04302-0001020424
Davčna številka	99666189
Identifikacijska št. za DDV	SI99666189
Matična številka	1662970
Spletni naslov	www.hse.si
E-pošta	hse@hse.si / info@hse.si
Generalni direktor	dr. Jože Zagožen
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 HSE

Osnovni kapital družbe predstavlja vložek edinega družbenika. Na tej podlagi ima RS en poslovni delež.

HSE je v 100 % lasti RS.

2.2 Predstavitev skupine HSE

Združeni tokovi različnosti

HSE je največja slovenska organizacija s področja energetike ter največji proizvajalec in trgovec z električno energijo na veleprodajnem trgu v Sloveniji. Pod svojim okriljem združuje pet družb za proizvodnjo električne energije, premogovnik, dve družbi, ki se ukvarjata z naložbami v energetske sektor, ter družbo v Italiji in predstavništvo v Srbiji, ki skrbita za vpetost HSE v mednarodne energetske in poslovne tokove. Združenost hidroelektrarn in premogovnika v eno blagovno znamko – Skupina HSE – poenoteno trženje različnih virov električne energije, skupne naložbe in razvojni projekti omogočajo vsem družbam skupine večjo prilagodljivost, konkurenčnost in zmanjševanje nevarnosti morebitnih izpadov električne energije, kar je tudi primarna skrb obvladujoče in odvisnih družb skupine HSE.

V štirih 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,
- proizvodnja kalcijevega karbida, ferosilicija, kalcijevega silicija in kompleksnih zlitin.

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

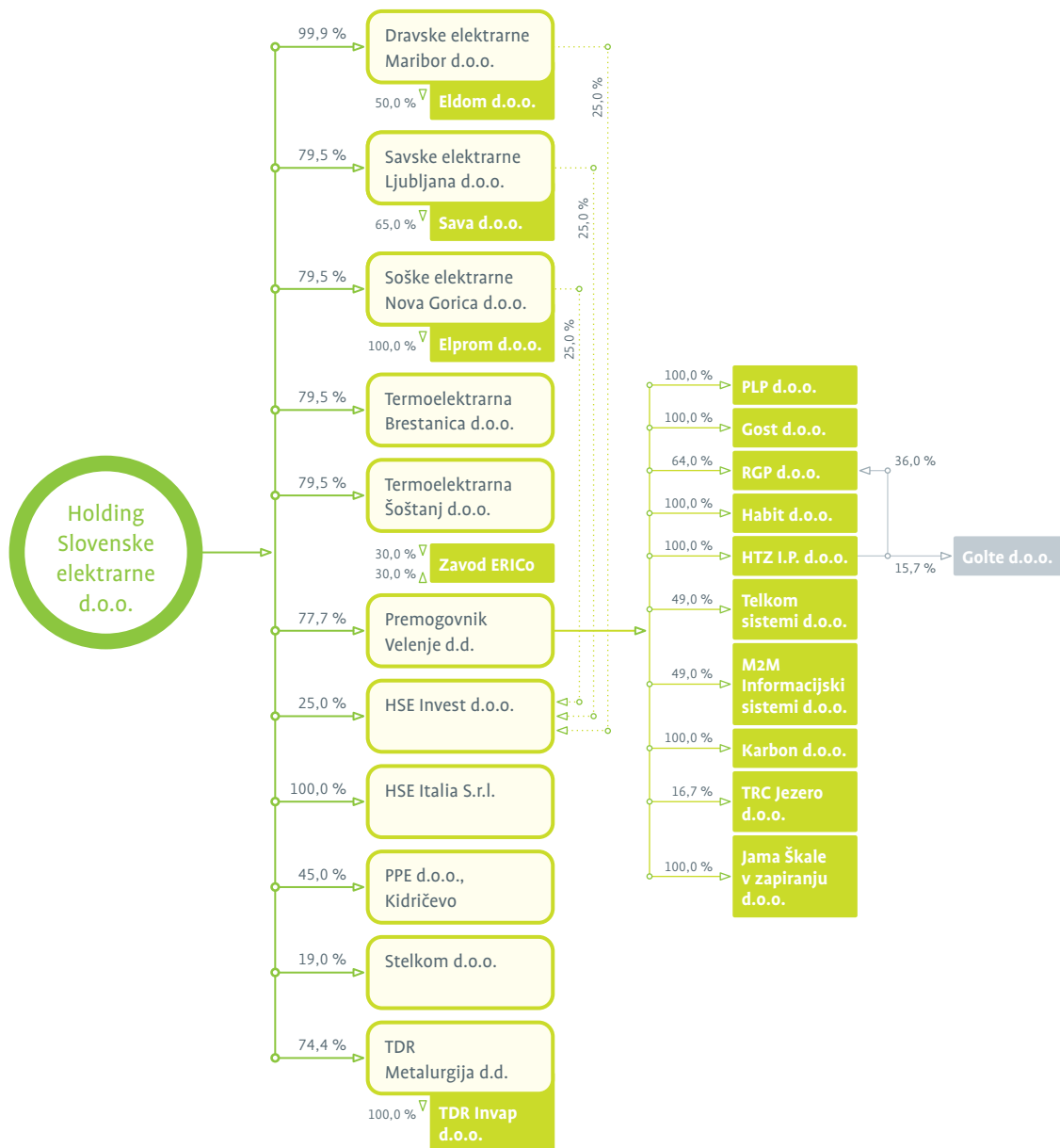


Skupino HSE v letu 2005 sestavljajo:

- 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. s sedmimi odvisnimi in dvema pridruženima družbama,
- TDR-Metalurgija d.d. z eno odvisno družbo,
- HSE Invest d.o.o.,
- HSE Italia S.r.l.,
- PPE d.o.o., Kidričevo kot pridružena družba.

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 El-dom, Sava in Elprom.

Skupina HSE



Dravske elektrarne Maribor d.o.o.

Direktor družbe	Danilo Šef
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
Sestava NS na 31. 12. 2005	Igor Marinšek – predsednik Aleksander Brunčko Bojan Majhenič



DEM so največji proizvajalec električne energije iz obnovljivih virov v Sloveniji s skupno močjo na pragu 575 MW. 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. Vodno energijo zagotavljajo na okolju prijeten način in s spoštovanjem načel trajnostnega razvoja. Družba je v skladu s svojimi razvojnimi načrti tudi med naložbeniki izgradnje verige HE na spodnji Savi, trenutno največjega razvojnega projekta slovenskega elektrogospodarstva. V DEM je tudi center za operativno vodenje proizvodnje električne energije skupine HSE.

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.

Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.

Direktor družbe	Drago Polak
Naslov	Gorenjska cesta 46, 1215 Medvode
Telefon	01 474 92 74
Faks	01 474 92 72
E-pošta	webinfo@savske-el.si
Spletna stran	www.savske-el.si
Glavna dejavnost	proizvodnja elektrike v hidroelektrarnah
Sestava NS na 31. 12. 2005	mag. Ladislav Tomšič – predsednik Jadranko Medak Marko Bogataj



Družba SEL se ponaša z dolgoletno tradicijo v svoji glavni gospodarski dejavnosti, tj. proizvodnji električne energije v hidroelektrarnah. HE Završnica kot najstarejša hidroelektrarna v družbi obratuje že od leta 1914, do danes pa so bile zgrajene še

HE Moste, HE Mavčiče, HE Medvode in HE Vrhovo. Skupna razpoložljiva moč na pragu savskih hidroelektrarn je 117 MW. Vse elektrarne na Savi so akumulacijske vsaj z dnevno akumulacijo, kar pomeni, da lahko sodelujejo v sistemskih regulacijah v dnevnem obsegu, ki ga povzroča neenakomerna poraba električne energije (po urah dneva), HE Moste pa je edina akumulacijska elektrarna s tedensko akumulacijo v Sloveniji. Tako lahko HE Moste edina sodeluje tudi v sistemskih regulacijah v tedenskem obsegu, ki ga povzroča neenakomerna poraba električne energije.

Sava d.o.o.

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

Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.

Direktor družbe	Vladimir Gabrijelčič
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
Sestava NS na 31. 12. 2005	dr. Milan Medved – predsednik Valentina Lavrenčič Alojz Istinič



Na reki Soči pod okriljem SENG deluje šest večjih in devetnajst malih hidroelektrarn, ki se s skupno močjo na pragu 155 MW pridružujejo skupini proizvajalcev električne energije iz obnovljivih virov. Za optimalno in kakovostno proizvodnjo vseh elektrarn skrbi center vodenja v Novi Gorici. V sklopu soških elektrarn imata posebno mesto hidroelektrarni Zadlaščica, ki s skrbjo za proizvodnjo električne energije in zagotavljanjem pitne vode za celotno območje opravlja dvojno vlogo, ter elektrarna na Tolminki, ob kateri je urejen objekt za vzrejo soških postrvi.

Elprom d.o.o.

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

Termoelektrarna Brestanica d.o.o.

Direktor družbe	Bogdan Barbič
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
Sestava NS na 31. 12. 2005	dr. Milan Medved – predsednik mag. Jože Dimnik Anton Gabrič



Zgodovina termoelektrarne sega v leto 1939, ko so se na osnovi velikih zalog rjavega premoga na območju rudnika Senovo odločili za izgradnjo elektrarne. Do današnjega dne se je družba razvila v velikega in zelo prilagodljivega proizvajalca električne energije v Sloveniji, znanega po hitrih odzivnih časih. Pet hitrih plinskih agregatov, trije po 23 MW in dva po 114 MW, potrebuje od zahtevka za start pa do polne moči 291 MW vsega le 15 minut, s čimer je izpolnjen tudi pogoj minutne rezerve po zahtevah evropskega združenja operaterjev. TEB je tako sposobna hitro posredovati pri preobremenitvah sistema ali izpadih hidroelektrarn oz. daljnovodov. Z razpoložljivo močjo na pragu 312 MW ter veliko tehnično prožnostjo in prilagodljivostjo glede pogonskih goriv je tako danes za elektroenergetski sistem Slovenije nepogrešljiva.

Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.

Direktor družbe	dr. Uroš Rotnik
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
Sestava NS na 31. 12. 2005	Ivan Atelšek – predsednik Franc Sever Franc Rosec



TEŠ z močjo 675 MW na pragu, petimi proizvodnimi bloki, katerih obratovalna pripravljenost se lahko primerja z boljšimi evropskimi termoelektrarnami, ter dvema toplotnima postajama, proizvede povprečno tretjino energije v državi (v kriznih ob-

dobijh pa pokriva preko polovico porabe) ter ogreva večji del Šaleške doline. Povprečna letna proizvodnja se giblje med 3,9 in 4,2 milijarde kWh električne energije ter 0,4 milijarde kWh toplotne energije, za kar porabijo med 4,2 in 4,4 milijona ton premoga, izkopanega v PV. Poleg tega TEŠ opravlja tudi pomembne sistemske storitve za slovenski elektroenergetski sistem. Ima namreč dovolj rotirajoče rezerve za takojšnje pokritje izpada največjega agregata v sistemu, pa tudi dovolj hladne rezerve za pokrivanje sezonskih nihanj porabe.

Premogovnik Velenje d.d.

Direktor družbe	dr. Evgen Dervarič
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
Sestava NS na 31. 12. 2005	dr. Milan Medved – predsednik Vida Lorber Pavel Župevc



Povprečno štiri milijone izkopanega premoga letno, ki je v celoti namenjen potrebam TEŠ, ter široka paleta dejavnosti s področja geotehnologije, skupaj s po produktivnosti svetovno znano "velenjsko odkopno metodo", PV uvršča med tehnološko najsodobnejše premogovnike na svetu. Zaradi visoke produktivnosti je cena premoga iz PV konkurenčna, kar pomembno vpliva tudi na konkurenčnost električne energije TEŠ in s tem skupine HSE kot celote. Dolgoročna pogodba o nakupu premoga, zakupu moči in nakupu električne energije, ki so jo leta 2004 podpisali PV, HSE in TEŠ, pa je pomemben korak v zagotavljanju energetske varne in zanesljive prihodnosti Slovenije.

PLP d.o.o.

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

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.

RGP d.o.o.

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

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.

Telkom sistemi d.o.o.

V Telkom sistemih d.o.o. se ukvarjajo s telekomunikacijskim inženiringom in svetovanjem ter s prodajo, montažo, vzdrževanjem in servisiranjem telekomunikacijskih sistemov, naprav, aparatov, instalacij in omrežij.

M2M Informacijski sistemi d.o.o.

M2M Informacijski sistemi d.o.o. se ukvarjajo s strategijo razvoja in uresničevanja celostnih informacijskih sistemov, ki omogočajo zvišanje dodane vrednosti v proizvodnih podjetjih in v verigah oskrbe.

Karbon, čiste tehnologije, d.o.o.

Karbon, čiste tehnologije, d.o.o. je 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.

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.

ERICo

ERICo je inštitut za raziskovanje in eksperimentalni razvoj na področju naravoslovja in tehnologije ter družboslovja, za projektiranje, inženiring in tehnično svetovanje, za tehnično preizkušanje in analiziranje, hkrati pa je ves čas pomembna njihova izobraževalna vloga.

Jama Škale v zapiranju d.o.o.

Družba je ustanovljena za potrebe zapiranja jame Škale.

TDR – Metalurgija d.d.

Direktor družbe	Franjo Vališer
Naslov	Tovarniška cesta 51, 2342 Ruše
Telefon	02 661 10 81
Faks	02 662 89 01
E-pošta	info@tdr-metalurgija.si
Spletna stran	www.tdr-metalurgija.si
Glavna dejavnost	proizvodnja kalcijevega karbida, ferosilicija, kalcij silicija in kompleksnih zlitin
Sestava NS na 31. 12. 2005	Dragomir Peklar – predsednik Irena Stare Milan Fras



TDR Invap d.o.o.

TDR – Metalurgija je v letu 2003 ustanovila invalidsko družbo TDR Invap d.o.o. Dejavnost družbe je opravljanje storitev, kot so varovanje, čiščenje, gostinstvo in drugo za potrebe obvladujoče družbe in zunanjih uporabnikov.

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

HSE Invest d.o.o.

Direktor družbe	Vili Vindiš
Naslov	Obrežna 170a, 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	vođenje predinvesticijske faze razvojnih projektov, vođenje gradnje novih in vođenje rekonstrukcij obstoječih vodnih elektrarn
Sestava NS na 31. 12. 2005	Irena Šlemic – predsednica Marjan Šmon Alida Rejec Janez Nučič



HSE Invest je družba za inženiring in izgradnjo energetskih objektov s sedežem v Mariboru, ki ima posebej pomembno vlogo pri izgradnji petih novih hidroelektrarn na spodnji Savi, poleg tega pa sodeluje tudi pri prenovi HE Vuhred, HE Ožbalt in HE Zlatoličje, pri izgradnji čHE Avče in pri razvojni fazi izgradnje čHE Kozjak.

HSE Italia S.r.l.

Predsednik upravnega odbora	Igor Orel
Naslov	Via Roma 20, 34170 Gorizia, Italia
Telefon	0039 0481 537386
Faks	0039 0481 536667



HSE Italia s sedežem v Gorici povezuje HSE s (potencialnimi) poslovnimi partnerji za morebitne naložbe na področju Italije, kamor HSE izvozi največ električne energije, služi pa tudi kot vez med HSE in severnimi ter zahodnimi evropskimi trgi.

Plinsko parna elektrarna d.o.o., Kidričevo

Direktor družbe	Branko Kožuh
Naslov	Tovarniška 10, 2325 Kidričevo
Telefon	02 799 51 20
Faks	02 799 51 03
E-pošta	brane.kozuh@talum.si
Glavna dejavnost	druga proizvodnja električne energije
Sestava NS na 31. 12. 2005	dr. Milan Medved – predsednik Anton Smolak dr. Zlatko Čuš

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 zavržena. Če bo odločitev sprejeta, bo gradnja elektrarne potekala od leta 2007 do 2009.

Stelkom d.o.o.

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

Skupni podvig

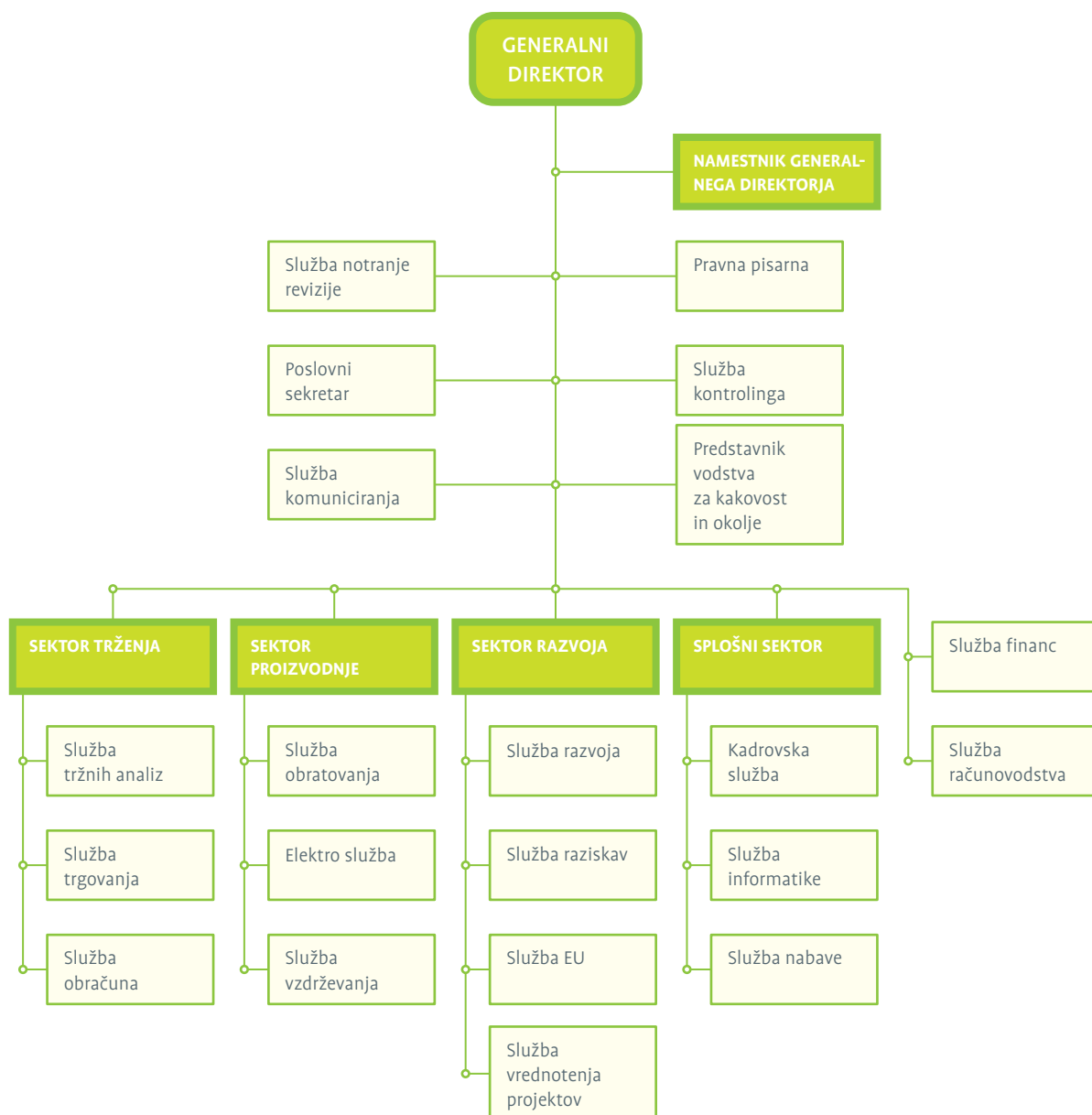
Skupni podvig je projekt, h kateremu so s podpisom pogodbe o poslovnem sodelovanju pri gradnji HE na spodnji Savi leta 2003 pristopile družbe HSE, DEM, SEL, SENG in TEB.

Predstavništvo Beograd

Predstavništvo HSE Beograd je bilo ustanovljeno v letu 2003 zaradi strateške usmeritve HSE po internacionalizaciji poslovanja in s tem povezanimi cilji po širitvi poslovanja na področje JV Evrope, ki je z vidika oskrbe in porabe, tranzita ter trgovanja z električno energijo zelo pomembno področje.

2.2.1 Organiziranost skupine HSE

Organigram obvladujoče družbe HSE



HSE je obvladujoča družba skupine HSE, ki deluje na petih lokacijah.

Ljubljana V Ljubljani je sedež z upravo, trženjem in financami.

PE Maribor V Mariboru je center za vodenje proizvodnje in razvoj.

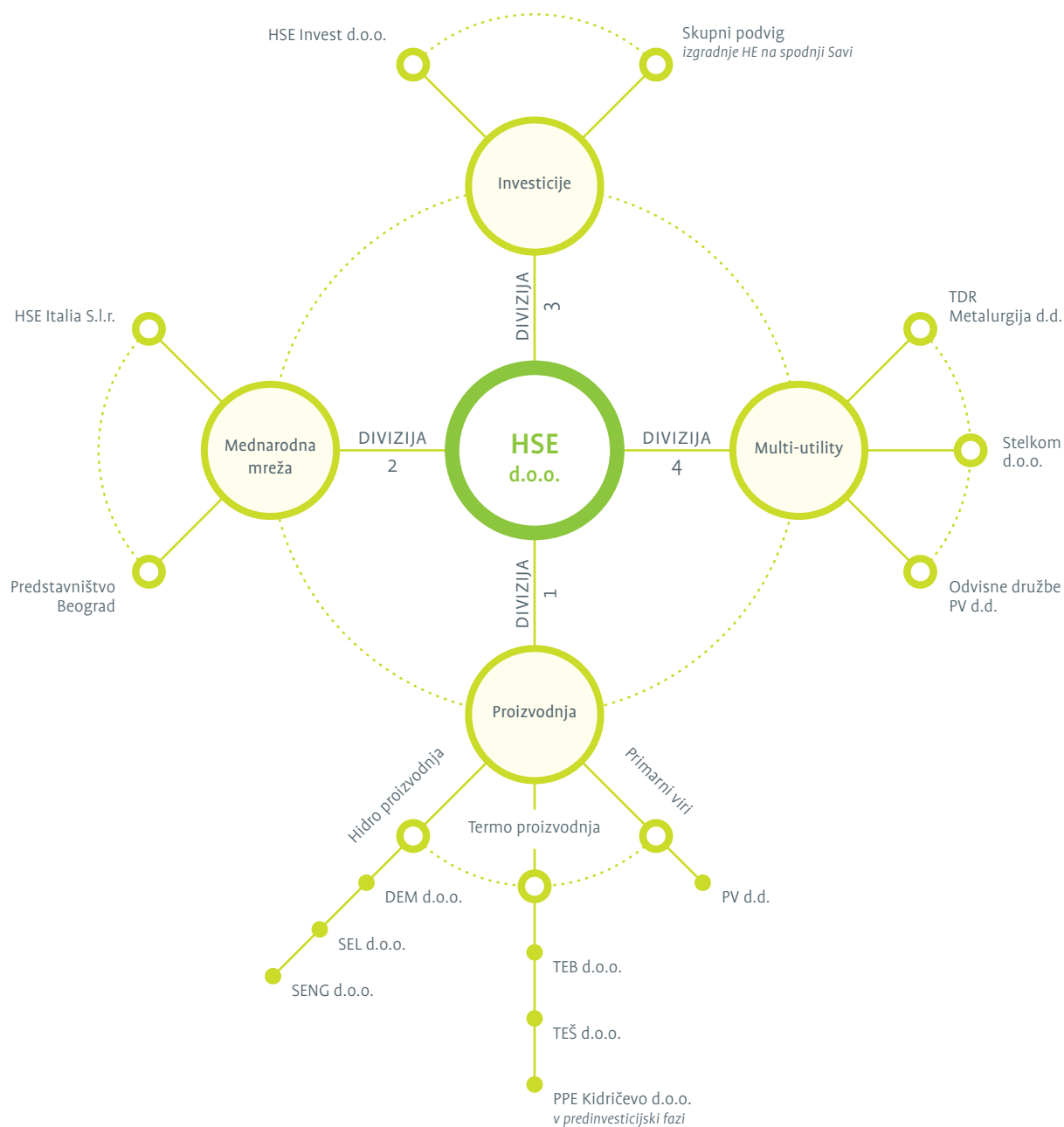
PE Velenje Velenjska poslovna enota deluje predvsem na področju prodaje na domačem trgu, kupoprodajnih odnosih med družbami skupine HSE, spremljanja in izračunavanja odstopanj ter dolgoročnega planiranja.

PE Nova Gorica Poslovna enota v Novi Gorici je odgovorna za tuje trge.

PE Sevnica Poslovna enota v Sevnici je odgovorna predvsem za usklajevanje aktivnosti na področju izgradnje verige HE na spodnji Savi.

Z razdelitvijo poslovnih funkcij v različna mesta po Sloveniji, ki imajo za njihovo izvajanje najboljše možnosti, HSE dosega racionalno poslovanje in gospodarjenje s sredstvi ter dobro izkoriščenost kadrovskih in tehničnih virov vseh družb skupine HSE. Poslovne funkcije HSE, ki so potrebne za njegovo skupno delovanje, so locirane tam, kjer je možno najbolje izkoristi konkurenčne prednosti.

Organigram skupine HSE



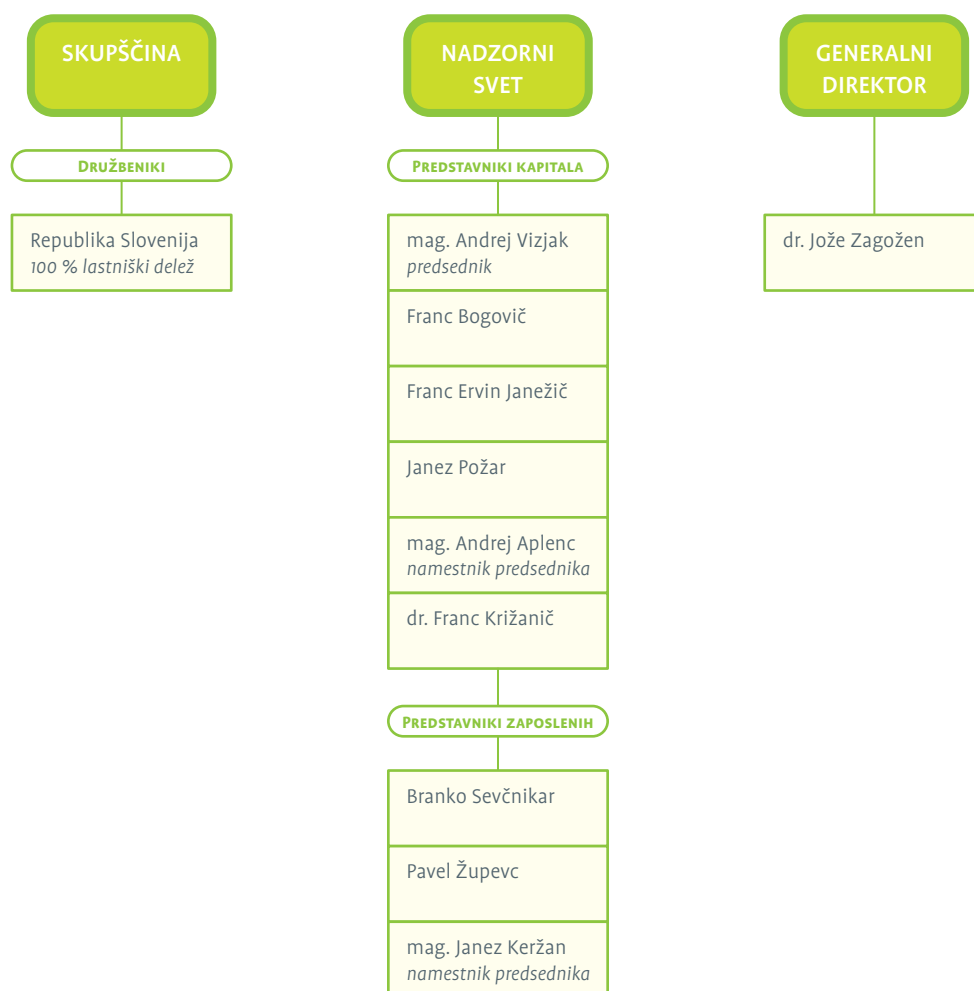
2.2.2 Upravljanje skupine HSE

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

- nadzornega sveta in
- generalnega direktorja.

Organi obvladujoče družbe

na dan 31. 12. 2005



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 pomembnejšimi nalogami nadzornega sveta so nadzor nad vodenjem poslova družbe, predlaganje v sprejem sklepov ustanovitelju iz njegove pristojnosti, preverjanje in sprejemanje letnih poročil ter imenovanje generalnega direktorja.

Do konca julija 2005 je nadzorni svet HSE deloval v sestavi:

- mag. Djordje Žebeljan – predsednik,
- Lucijan Rejec – namestnik predsednika,
- Damijan Lah,
- Jasna Kalšek,
- prof. dr. Jože Voršič,
- Darinka Mravljak,
- Branko Sevcnikar,
- Pavel Župevc,
- Janez Keržan.

Vlada Republike Slovenije je 22. julija 2005 za dobo štirih let imenovala nove predstavnike kapitala: mag. Andreja Vizjaka, Francija Bogoviča, Franca Ervina Janežiča, Janeza Požarja, mag. Andreja Aplenca, dr. Francija Križaniča.

Družbo je do sredine decembra 2005 vodilo tričlansko poslovodstvo. Od spremembe Akta o ustanovitvi pa družbo vodi generalni direktor.

Organi upravljanja v odvisnih družbah

Vse odvisne družbe, razen družba HSE Italia, vodi enočlansko poslovodstvo oziroma uprava. V večini družb so konstituirani tričlanski nadzorni sveti.

Sodelovanje delavcev pri upravljanju

V letu 2005 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 skupine 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 energetskih surovin 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 z upravo 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 preko svetov delavcev posameznih družb, ki med drugim izvolijo tudi predstavnike delavcev v nadzorne svete.

Skupni svet delavcev 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, ene od vodilnih slovenskih organizacij s področja energetike, je rast in razvoj z ohranjanjem vodilne vloge na domačem trgu, povečevanje deležev na tujih trgih ter razvoj slovenskega energetskega gospodarstva in znanosti ter njegova uveljavitev v mednarodnem okolju.

Vizija

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

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,
- prizadevanja 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. Po uspešno izvedeni III. strateški konferenci v septembru 2005 je skupina pristopila k njegovemu ažuriranju. Dokument bo predložen lastniku v sprejem v prvi polovici leta 2006, kot temeljni cilj pa 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.

Nabor možnih naložb skupine HSE do leta 2015 v Sloveniji, sprejet na III. strateški konferenci skupine HSE

Projekt	Moč (MW)	Srednja letna proizvodnja (GWh)	Investicijska vrednost *** (v mio EUR)	Gradbeno dovoljenje	Začetek obratovanja
I. PRIORITETA					
1 HE Boštanj	33	115	68,7	nov. 2002	maj 2006
2 PT B5 TEŠ	84	614	40,6	apr. 2006	maj 2008
3 ČHE Avče	178	426	86,9	sep. 2004	nov. 2008
4 HE Blanca	42,5	160	85,6	nov. 2005	maj 2009
5 Sanacija HE Moste*	12,5	59,6	9,9		jun. 2008
6 HE Zlatoličje	24	45	57,2	dec. 2005	maj 2008
7 B6 TEŠ	500	2.950	509	jun. 2008	feb. 2011
8 HE Krško	41,5	145	87	jul. 2007	maj 2012
9 ČHE Kozjak	400	776	153,3		avg. 2011
10 HE Brežice	41,5	161	80		maj 2015
11 Obnovljivi viri energije**	10	30	15		2007-2015
12 Soproizvodnja toplote in elektrike	100	600	53		2008-2015
Skupaj I. prioriteta	1.467	6.081,6	1.246,2		
II. PRIORITETA V II. prioriteto so vključeni projekti, ki potrebujejo dodatne raziskave in proučevanja.					
1 PPE Brestanica	163	1.037	68		okt. 2008
2 Doinstalacija HE Moste*	47	98	75	jun. 2006	jun. 2009
3 PPE Kidričevo	360	2.700	181	avg. 2007	avg. 2010
4 HE Formin	10	32	50		okt. 2015
5 HE Učja	24	35	40		2014
6 HE na srednji Savi	304	1.020	685		2012-2026
7 HE na Muri	111	486	284		2012-2027
8 HE na Idrijci	117	200	152		2015-2023
9 HE Kobarid, HE Kamno	81,2	268	96		2015-2025
Skupaj II. prioriteta	1.217,2	5.876	1.631		
SKUPAJ I. IN II. PRIORITETA	2.671,7	11.898	2.867,3		

* V primeru sprejetja odločitve za doinstalacijo HE Moste odpade projekt sanacije (zato sanacija HE Moste ni upoštevana v seštevku obeh priorit).

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

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

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.

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.

Celoten sistem vodenja kakovosti 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 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 in varnosti, 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 2005 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.

2.4.2 Doseganje ciljev na področju ravnanja z okoljem

HSE se zaveda, da ekološko ozaveščena skupina družb zagotavlja prijetno delovno okolje ter sožitje s sosedi. Prizadevanja v smeri trajnostnega razvoja so izredno intenzivna na krajevni in državni ravni. Stremi se za stalnim izboljševanjem 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.

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.

Konec prvega polletja je v obvladujoči družbi potekal prvi in drugi del zunanje presoje po standardu OHSAS 18001. Presojevalci so ugotovili, da je področje varnosti in zdravja pri delu urejeno v skladu s standardom in da ni ovir za izdajo certifikata OHSAS 18001. Certifikat je bil svečano podeljen v juliju.

Konstituiran je bil varnostni kolegij skupine HSE, ki bo koordiniral področje varnosti in zdravja pri delu v vseh družbah skupine HSE. Prva skupna akcija je uvajanje OHSAS po enotnem modelu, izdelanem za skupino HSE. OHSAS 18001 sta že pridobili TEŠ in PV.

Ohranjanje zdravja

Skupina HSE se zaveda, da naloga varnosti in zdravja pri delu ni le preprečevanje nesreč na delovnem mestu, temveč predvsem ohranjanje zdravja zaposlenih.

Za izboljšanje ergonomije delovnega mesta so bili nabavljeni ergonomski pripomočki. Za boljše počutje in vzdrževanje delovne kondicije so zaposleni včlanjeni v športna društva družb v skupini HSE. Skrb za zdravje in zdravo življenje je prisotna pri večini zaposlenih.

Pri medicini dela so bili opravljeni predhodni preventivni zdravstveni pregledi novo zaposlenih in usmerjeni obdobjni zdravstveni pregledi za zaposlene v predpisanih terminih. Zagotovljena je tudi vsa predpisana osebna varovalna oprema za zaposlene.

2.4.4 Pridobljeni 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 ustrežno certificiranimi proizvodi prodre na določeno tržišče.

Pridobljeni certifikati v skupini HSE

Družba	ISO 9001	ISO 14001	OHSAS 18001	EE-TÜV 08/02 ¹	RECS ²	HACCP ³	USP S10 ⁴
HSE	✓	✓	✓	✓	✓		
DEM	✓	✓		✓	✓		
SEL	✓	✓		✓	✓		
SENG	✓	✓		✓	✓		
TEB	✓	✓					
TEŠ	✓	✓	✓			✓	
PV	✓	✓	✓				✓
TDR – Metalurgija	✓						

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

2 RECS – Renewable Energy Certificate System, TÜV in Agencija za energijo RS.

3 HACCP – analiza tveganja kritičnih kontrolnih točk; Standard za merilne laboratorije.

4 USP S10 – Standard učeče se podjetje inštituta USP.

2.5 Tržni položaj

2.5.1 Splošne gospodarske razmere v Sloveniji*

Gospodarska rast V letu 2005 je bila gospodarska rast 3,9 % in je temeljila zlasti na tujem povpraševanju, saj se je rast domače proizvodnje lani upočasnila predvsem zaradi nižje rasti bruto investicij.

Blagovna menjava Kljub umirjeni konjunkturi v večini pomembnejših trgovskih partneric se je lani ob pospešeni rasti izvoza cestnih vozil nadaljevala relativno visoka rast izvoza proizvodov, na upočasnitev rasti uvoza pa je vplivala predvsem skromna rast domačih investicij v opremo in stroje. Izvoz blaga in storitev je bil lani v primerjavi z letom 2004 nominalno višji za 12,6 %, skupni uvoz pa za 10,9 % višji.

Gibanje tečajev Po vstopu Slovenije v mehanizem deviznih tečajev ERM2 konec junija 2004 se tečaj evra od centralnega tečaja v glavnem ni odmikal. V povprečju je evro v letu 2005 dosegel vrednost 239,64 SIT in je bil glede na leto 2004 višji za 0,3 %.

Vrednost ameriškega dolarja, ki je v toku leta 2005 nihala, je v povprečju dosegla 192,71 SIT ali 0,2 % več kot leta 2004.

Po izrazitejšem slabljenju dolarja v razmerju do evra ob koncu leta 2004, se je dolar tekom leta 2005 nekoliko okrepil. V povprečju je bil 1 evro v letu 2005 vreden 1,24 dolarja.

Gibanje cen Za leto 2005 je bilo značilno nadaljevanje postopnega umirjanja inflacije. Povprečna letna rast cen življenjskih potrebščin je decembra lani znašala 2,3 %, povprečna inflacija pa je v letu 2005 znašala 2,5 %.

Slovenija je tako konec leta 2005 poleg obeh fiskalnih meril izpolnjevala tudi obe merili s področja monetarne politike, in sicer merilo obrestne mere in merilo inflacije.

Slovenija in konvergenčna merila

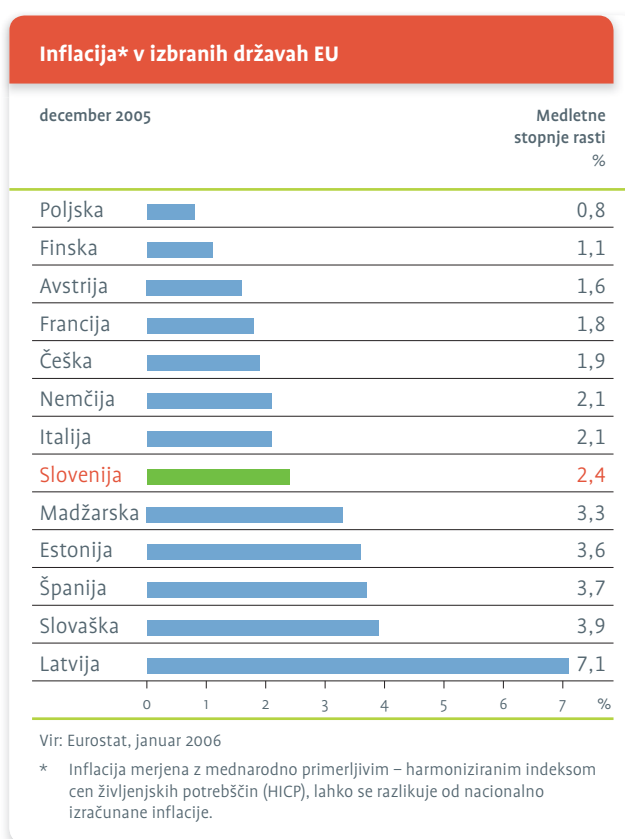
december 2005	Merilo	Slovenija
v %		
Inflacija (12-mesečno povprečje)	2,5 %	2,5 %
Dolgoročna obrestna mera	5,37 %	3,81 %
Javnofinančni primanjkljaj (% BDP)	< 3 %	2,1 %
Javni dolg (% BDP)	< 60 %	29,8 %

Vir: Banka Slovenije, januar 2006

* Vir: SKEP GZS in UMAR.

Vzdržno zniževanje inflacije v zadnjih treh letih je posledica usklajenega delovanja ekonomskih politik Banke Slovenije in Vlade RS. Stabilizacija tečaja tolarja ob vstopu v mehanizem deviznih tečajev ERM2 konec junija 2004 je odpravila pomemben dejavnik inflacije. Vlada je v letu 2005 nadaljevala z izvajanjem restriktivnega načrta uravnavanja reguliranih cen in glajenjem vpliva nihanja cen nafte. K zniževanju inflacije in upadanju cen posameznih skupin proizvodov je prispevala tudi povečana stopnja konkurence po vstopu v EU ter odprava preostalih carinskih omejitev za uvoz iz EU, pa tudi odpiranje trga EU za proizvode tretjih držav.

Letna stopnja inflacije v državah EU 25, merjena s harmoniziranim indeksom cen življenjskih potrebščin, je decembra 2005 v povprečju znašala 2,1 %. Najvišja je bila v Latviji (7,1 %), najnižja pa na Poljskem (0,8 %).



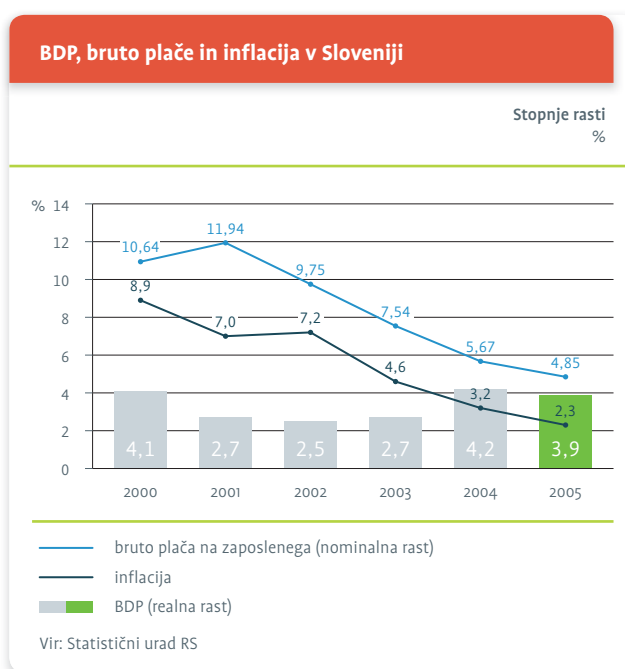
Trendi v proizvodnji in storitvah

Industrijska podjetja v Sloveniji so v letu 2005 v povprečju proizvedla za 3,1 % več kot leta 2004. Podjetja v predelovalni dejavnosti so v tem času proizvedla za 3,5 % več glede na leto prej, v rudarstvu so povečali proizvodnjo za 2,6 %, podjetja za oskrbo z elektriko, plinom in vodo pa so v tem času proizvedla za 1,5 % manj.

Trg dela V letu 2005 se je rast zaposlenosti v primerjavi s predhodnim letom še okrepila in dosegla 0,7 %. Zaposlenost je naraščala skoraj v vseh dejavnostih.

Upadanje brezposelnosti, ki je bilo značilno za predhodna leta, se je lani ustavilo. Decembra 2005 je bilo v Sloveniji registriranih 92.575 brezposelnih oziroma 2 % več kot decembra 2004.

Bruto plača na zaposlenega se je v letu 2005 povečala realno za 2,2 % ter tako zaostajala z 3,1 % rastjo produktivnosti dela za 0,9 odstotne točke, kar je v skladu z okviri plačne politike, dogovorjene v socialnem sporazumu za obdobje 2003-2005. Tako je zaostajanje rasti plač za rastjo produktivnosti preprečevalo morebitne pritiske na rast cen s strani povečanega povpraševanja prebivalstva ali povečanih stroškov proizvodnje.



2.5.2 Tržno okolje elektrogospodarstva

Po letih precej dinamičnega razvoja slovenskega trga električne energije je leto 2005 minilo precej mirno, predvsem, kar se tiče regulatornih okvirov.

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

Razvoj slovenskega trga električne energije in stopnje konkurence razmeroma ugodno ocenjuje tudi Evropska komisija v svojem poročilu iz januarja 2005. Na podlagi analiz posameznih pokazateljev konkurenčnosti slovenskega trga električne energije je komisija ugotovila, da konkurenčnost slovenskega trga ne odstopa od povprečja konkurenčnosti ostalih trgov držav članic. Za večino pokazateljev velja, da je na slovenskem trgu celo manj ovir za konkurenco kot na ostalih evropskih trgih. Komisija ugotavlja, da je praktično edina pomanjkljivost slovenskega trga električne energije njegova struktura. Vendar pa lahko zaključimo, da ta struktura izhaja iz majhnosti slovenskega trga in lastniške strukture elektroenergetskega sektorja. To strukturno pomanjkljivost, ki se ji zaradi omejene velikosti slovenskega trga tudi v prihodnosti ne bo mogoče popolnoma izogniti, na drugi strani nevtralizira izjemno dobra povezanost s sosednjimi trgi električne energije, kar raven možnosti konkurence na slovenskem veleprodajnem trgu dviga nad raven povprečne konkurenčnosti na trgih držav članic EU.

Regulatorni okvir slovenskega trga električne energije po vstopu v EU oblikujejo predvsem evropske smernice. Kot z vidika družbe najpomembnejši nov vplivni parameter na evropskih in slovenskem trgu električne energije lahko brez težav izberemo začetek delovanja trgovalne sheme z emisijskimi kuponi CO₂ na nivoju EU. Shema je namenjena približevanju sprejetih obvez iz Kjotskega protokola za znižanje emisij toplogrednih plinov. 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 močno rast cen električne energije. Vpeljava stroška emisij v lastno ceno proizvodnje električne energije je trg električne energije tudi močnejše povezala z zelo volatilnimi globalnimi trgi nafte in zemeljskega plina.

2.5.3 Razmere na trgih z električno energijo v letu 2005

Dogajanje na trgih električne energije sta posredno zaznamovali evropska trgovalna shema z emisijskimi kuponi CO₂, ki je stopila v veljavo prvega januarja 2005, in strma rast cen nafte.

2.5.3.1 Slovenija

Preteklo leto je prineslo močno povečanje aktivnosti in trgovanih količin na slovenskem veleprodajnem trgu. Po resinhronizaciji 2. UCTE območja je slovenski trg močno odvisen od dogajanj na trgih JV Evrope in od možnosti za čezmejno trgovanje z električno energijo. V začetku leta 2005 se je tako trgovanje z električno energijo na trgih JV Evrope in posledično tudi na slovenskem trgu ob praktično neomejenih čezmejnih prenosnih zmogljivostih močno razmahnilo.

V začetku aprila je v slovenskem elektroenergetskem omrežju prišlo do močnih preobremenitev zaradi krožnih tokov, ki so prek slovenskega tekli v italijansko omrežje. ELES se je na takšne razmere odzval z občutnim znižanjem čezmejnih prenosnih zmogljivosti in uvedbo avkcij. S tem so se možnosti družbe za čezmejno trgovanje močno zmanjšale, stroški pa so narasli. Uvedba avkcij je povečala negotovost pri čezmejnem trgovanju, kar se je ravno tako odrazilo na prehodno nižjih trgovalnih količinah družbe kot v prvih mesecih leta. Prav tako je spremenjen režim dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti močno otežil (in pogosto onemogočil) optimiranje proizvodnje in trgovanja znotraj dneva po zaključenih vozniških redih (npr. ob nenadnih hidro viških, izpadih enot itd.).

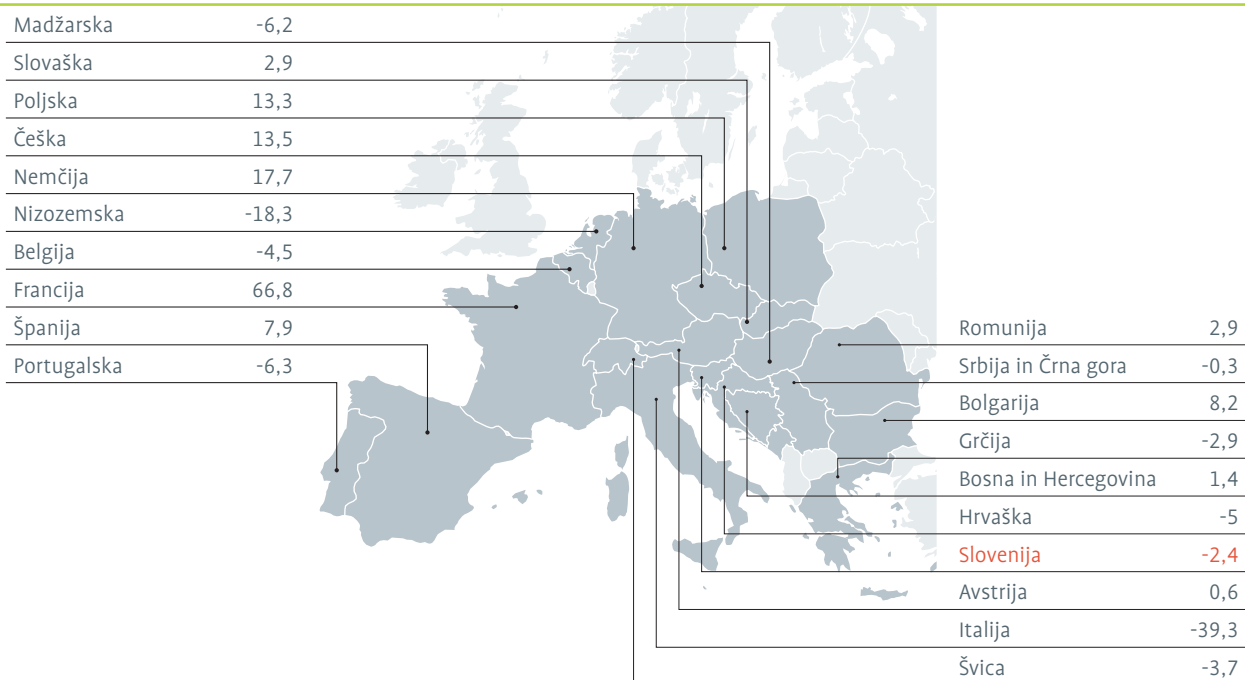
Visoke cene v kontinentalni Evropi so omogočile tudi plasiranje dodatnih količin električne energije, proizvedene v TEŠ-u po cenah, ki so bile precej višje od pričakovanih konec preteklega leta.

Preteklo leto je minilo v znamenju podpovprečne proizvodnje električne energije v hidroelektrarnah, ki je bila za 16 % nižja v primerjavi z letom poprej.

Rast slovenske porabe je v letu 2005 zopet pospešila. Slovenska poraba električne energije v letu 2005 (skupaj z izgubami v omrežju) je v primerjavi s prejšnjim letom narasla za več kot 3 %.

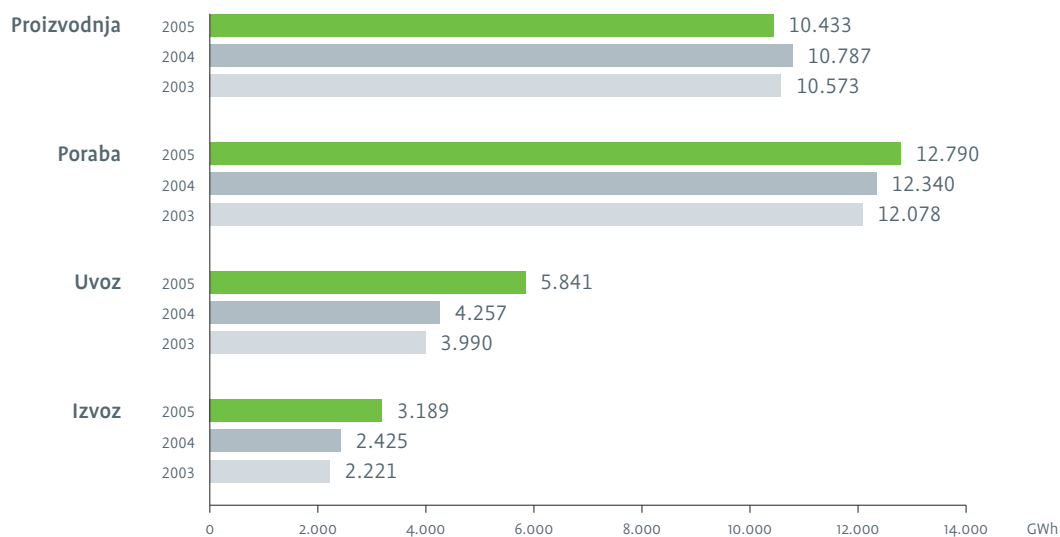
Bilanca evropskih trgov z električno energijo v letu 2005

v TWh



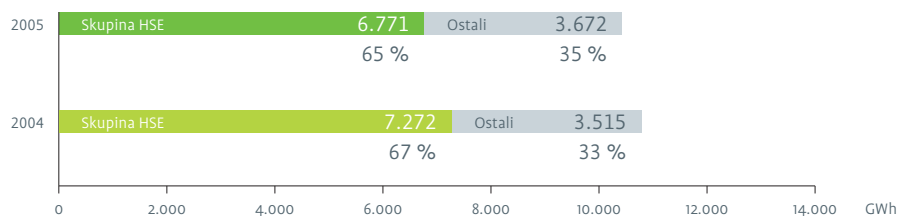
Vir: UCTE

Slovenski trg z električno energijo v GWh

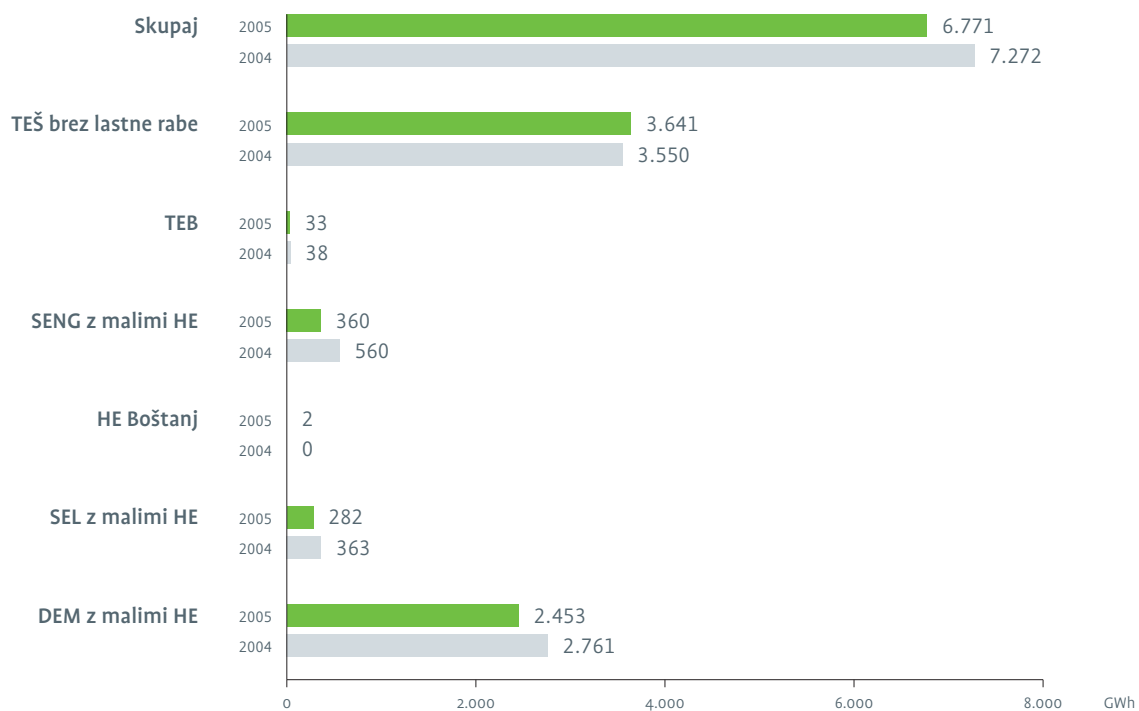


* Z upoštevanjem samo slovenskega dela NEK in brez upoštevanja izgub v prenosnem omrežju.

Delež proizvodnje skupine HSE v celotni proizvodnji električne energije v Sloveniji v GWh



Proizvodnja električne energije v skupini HSE v GWh



2.5.3.2 **Kontinentalna Evropa**

Suho drugo četrtoletje v večjem delu Evrope je vplivalo na večjo proizvodnjo termoelektrarn in povpraševanje po emisijskih kuponih CO₂, ki so se močno podražili. Ob dodatnih nakupih kuponov CO₂ so proizvajalci pričeli pri prodaji električne energije iz termoelektrarn vključevati njihove cene v spremenljive stroške proizvodnje. Tako so cene dobav na dnevnem trgu v kontinentalni Evropi močno zrasle in so bile bistveno višje od tistih izpred enega leta. Rast so beležile tudi cene dolgoročnih dobav, motor rasti pa so bile rastoče cene emisijskih kuponov CO₂ in nafte ter njenih derivatov, ki preko plina in posrednega vpliva na cene emisijskih kuponov dražijo proizvodnjo električne energije plinskih elektrarn.

Cene nafte Brent za dobavo v naslednjem mesecu so v večini leta presegale vrednost 50 \$/sodček, v drugi polovici leta pa so segle tudi čez 65 €/sodček. Z 6-9 mesečnim zamikom rasti cenam nafte sledijo tudi cene plina. Cene premoga so bile v prvih treh četrtoletjih leta 2005 relativno stabilne, v zadnjem četrtoletju pa so upadle. Ob posledično povečani konkurenčnosti premogovnih termoelektrarn je njihova proizvodnja narasla, zaradi višjih emisij CO₂ pa se je zvišalo povpraševanje po emisijskih kuponih CO₂ in njihova cena.

Po stalni umirjeni rasti cen električne energije praktično od začetka leta so v drugi polovici novembra zaradi nizkih temperatur in malo padavin v kontinentalni Evropi močno narasle cene na dnevnih trgih. Kot posledica višjih cen na dnevnem trgu so na rekordne nivoje narasle tudi cene terminskih pogodb. Prav tako so dosegle rekordne vrednosti cene uvoznih čezmejnih prenosnih zmogljivosti na mejah kontinentalne Evrope.

V obravnavanem obdobju je HSE nadaljeval z optimiranjem tržnih aktivnosti in proizvodnje na urnem nivoju glede na tržne cene električne energije. V nočnih urah je nižal proizvodnjo in kupoval relativno poceni energijo, v času trapeznih dobav pa ob maksimalni proizvodnji skušal čim več energije prodati. Nočno energijo je HSE v letu 2005 pričel kupovati tudi na italijanskem trgu.

Kljub izjemni rasti cen električne energije v letu 2005 pa lahko na podlagi tržnih razmer pričakujemo nadaljevanje rasti cen tudi v naslednjih letih. Rast cen namreč ni okrnila rasti porabe, presežne proizvodne zmogljivosti pa se zmanjšujejo v večini evropskih držav.

2.5.3.3 JV Evropa

Cene električne energije na južnih trgih so bile večino leta precej pod cenami v kontinentalni Evropi.

V letu 2004 so bile dobave električne energije na južni meji dražje od dobav na severni meji. Z rastjo cen dobav na trgu kontinentalne Evrope pod vplivom trgovalne sheme z emisijami CO₂ pa so te postale precej dražje od tistih na južni meji. Novo nastale razmere smo uspešno izkoriščali predvsem v prvem četrtletju, ko praktično ni bilo omejitev čezmejnih prenosnih zmogljivosti pri trgovanju v smeri jug->sever. Tudi po omejitvi uvoznih zmogljivosti in uvedbi avkcij za čezmejno trgovanje na slovenskih mejah, ki so močno podražile uvoz električne energije iz JV Evrope v Slovenijo, pa ti trgi ostajajo glavni tuji nabavni trgi HSE.

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.

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.

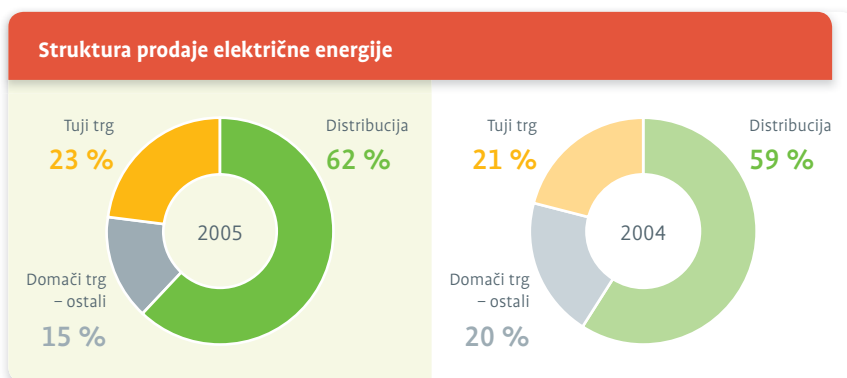
2.6 Prodaja in kupci

2.6.1 Električna energija

Usklajene aktivnosti Z namenom maksimiranja poslovnega rezultata ob sprejemljivi izpostavljenosti tveganju skupina HSE vodi usklajene aktivnosti:

- prodaje električne energije, proizvedene v družbah skupine HSE,
- trgovanja z električno energijo iz drugih virov,
- vodenje proizvodnih enot družb skupine HSE.

Obseg prodaje Skupina HSE je v letu 2005 prodala na domačem in tujih trgih 14.364 GWh električne energije. Najpomembnejši trg predstavlja domači trg, kjer je bilo prodanih 77 % količin, od tega 62 % petim distribucijskim družbam, 15 % ostalim neposrednim odjemalcem, 23 % prodanih količin je bilo izvoženih, največ v Italijo. Uspešno je sodelovala na avkcijah za čezmejne prenosne zmogljivosti za izvoz električne energije v Italijo in s tem povečala prisotnost na italijanskem trgu, ki zaradi visokih cen električne energije za skupino HSE predstavlja najbolj dobičkonosno tržišče.



Dolgoročne pogodbe in dnevni trg Skupina HSE je večino prodaje ustvarila preko dolgoročnih pogodb. Na dnevnih trgih je trgovala z namenom usklajevanja pogodbenih obveznosti z možnostmi proizvodnje družb skupine HSE ter s ciljem optimizacije portfelja družbe in izkoriščanja tržnih priložnosti. Na dnevnih trgih je prodajala viške električne energije, ki so nastali ob porastu vodotokov in dodatne količine električne energije, ko je bila tržna cena višja od variabilnih stroškov proizvodnje.

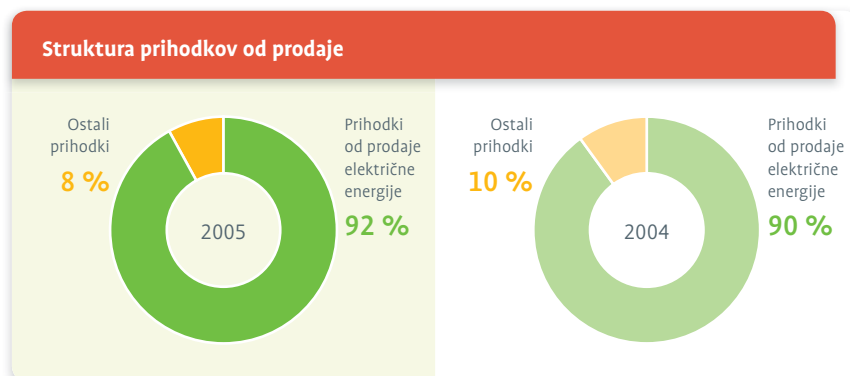
Sistemske storitve Poleg električne energije je skupina HSE v letu 2005 zagotavljala tudi pogodbeno zahtevane sistemske storitve, in sicer:

- sekundarno regulacijo frekvence v regulacijskem obsegu ± 67 MW v obdobju od 3. januarja do 8. aprila ter od 6. junija do 5. avgusta in od 24. avgusta do 30. novembra, ± 77 MW od 1. januarja do 2. januarja ter od 9. aprila do 5. junija in od 1. decembra do 31. decembra, ± 70 MW od 6. avgusta do 23. avgusta,
- terciarno regulacijo frekvence z vključitvijo hladne in rotirajoče rezerve v obdobju 1. 1. do 31. 12. 2005 v višini 163 MW,
- zagon agregatov brez zunanje vira napajanja,
- jalovo moč za regulacijo napetosti,
- regulacijsko energijo.

2.6.2 Ostale dejavnosti

Struktura celotnih prihodkov od prodaje

Skupina HSE je imela v letu 2005 več kot 158 milijard SIT prihodkov od prodaje, od tega dobrih 28 % od prodaje v tujini. V strukturi prihodkov je bila z 92 % daleč najpomembnejša električna energija, prihodki od prodaje ostalih izdelkov in storitev pa so znašali 8 % čistih prihodkov od prodaje skupine HSE.



Ostali proizvodi in storitve

Med ostalimi dejavnostmi predstavlja največji delež proizvodnja kalcijevega karbida, ferosilicija in kompleksnih zlitin. Manjši del od prodaje teh proizvodov je realiziran na domačem trgu, večino pa predstavlja izvoz, največ v Nemčijo, Luxemburg in Italijo.

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 2005 je skupina HSE prodala 450 GWh toplotne energije.

2.7 Nabava in dobavitelji

2.7.1 Električna energija

Sinergija Skupina HSE si s ciljem čim večje učinkovitosti poslovanja prizadeva izkoristiti sinergije širokega spektra proizvodnih zmogljivosti. Obratovalne in stroškovne lastnosti posameznih proizvodnih enot se namreč med seboj razlikujejo, zato je mogoče z ustrezno kombinacijo proizvodnih vozni 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.

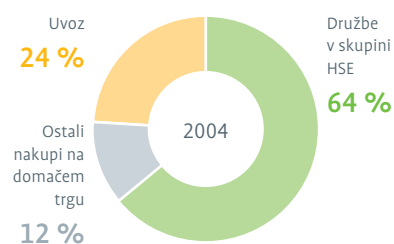
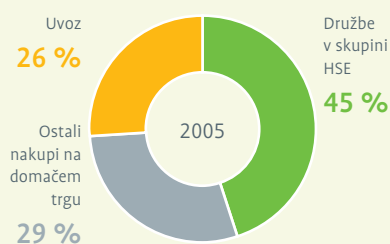
Enote za proizvodnjo električne energije v skupini HSE

DEM	Dravograd	Vuzenica	Vuhred	Ožbalt	Fala	MB otok	Zlatoličje	Formin	Male HE	Skupaj
Št. agregatov	3	3	3	3	1+2	3	2+1	2	1	
Moč na pragu MW	25	56	72	73	58	60	114	116	0,7	575
Nazivna moč generatorja MVA	36	78	90	90	74	78	148	148	1,2	743
Bruto padec Hbr. m	8,9	13,7	17,4	17,4	14,6	14,2	33	29	-	148
Inštaliran pretok Qi m³/s	405	550	550	550	505	550	463	500	-	
SEL				Moste I.	Moste II.	Mavčiče	Medvode	Vrhovo	Male HE	Skupaj
Št. agregatov				3	1	2	2	3	1	
Moč na pragu MW				13	8	38	21	37	0,05	117
Nazivna moč generatorja MVA				22,5	11	50	26	42,9	0,09	152
Bruto padec Hbr. m				70,45	177,2	17,5	21,2	8,12	-	294
Inštaliran pretok Qi m³/s				28,5	6	260	142	500	-	
SENG			Doblar I.	Doblar II.	Plave I.	Plave II.	Solkan	Zadlaščica	Male HE	Skupaj
Št. agregatov			3	1	2	1	3	2	37	
Moč na pragu MW			30	40	15	19	32	8	11	155
Nazivna moč generatorja MVA			48	50	22	23	39	10	15,1	207
Bruto padec Hbr. m			47,2	48,5	27,5	27,5	23	-	-	174
Inštaliran pretok Qi m³/s			90	105	75	105	180	2,2	-	
TEB			Parna 1	Parna 2	PB I.	PB II.	PB III.	PB IV.	PB V.	Skupaj
Moč na pragu MW			10	11	21	21	21	114	114	312
Nazivna moč generatorja MVA			16	15	32	32	32	155	155	437
TEŠ					Blok 1	Blok 2	Blok 3	Blok 4	Blok 5 *	Skupaj
Moč na pragu MW					27	27	68	248	305	675
Nazivna moč generatorja MVA					37,5	37,5	94	324	377	870

* Blok 5: moč na generatorju je 377 MVA pri tlaku vodika 3 bar.

Struktura virov Električna energija, ki jo je skupina HSE v letu 2005 dobavljala svojim odjemalcem, je bila v največji meri (44,7 %) kupljena od odvisnih družb, 26,1 % energije je bilo kupljene na tujih trgih, od ELES GEN je bilo kupljene 19,5 %, preostalo energijo (9,6 %) pa je skupina kupila na domačem trgu.

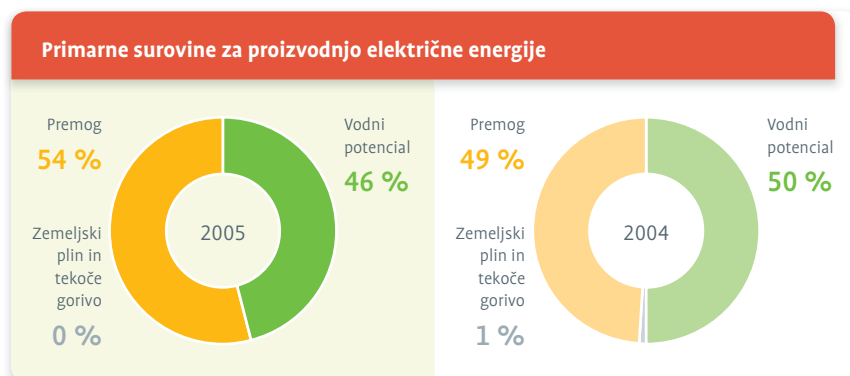
Struktura nakupov električne energije



Nakup električne energije

Vir	2005		2004	
	GWh	Delež	GWh	Delež
Družbe v skupini HSE	6.423	44,7 %	6.868	63,9 %
Ostali nakupi na domačem trgu	4.187	29,1 %	1.248	11,6 %
Nakupi na tujih trgih	3.754	26,1 %	2.638	24,5 %
Skupaj	14.364	100,0 %	10.754	100,0 %

Primarne surovine Med primarnimi surovinami za proizvodnjo električne energije je v letu 2005 vodni potencial predstavljal dobrih 45,7 %, premog 53,8 %, 0,5 % pa sta predstavljala zemeljski plin in tekoče gorivo.



Optimiranje nabav Dosežena povprečna nabavna cena električne energije za leto 2005 je v primerjavi z letom 2004 višja. Takšna cena je predvsem posledica:

- slabše hidrološke situacije, zaradi česar je bila proizvodnja cenejše hidroenergije iz družb v skupini HSE nižja za 16 % od leta 2004,
- neugodnih razmer na trgu z električno energijo, predvsem v drugi polovici leta,
- proizvodnja energije iz TEŠ je bila višja za 17,4 % od načrtovane,
- omejitve prenosnih kapacitet in uvedbe avkcij na mejah.

Iz odkupljene proizvodnje električne energije so bili s pomočjo sistema vodenja bilančne skupine in proizvodnje električne energije oblikovalni ustrezni tržni produkti pasovne, trapezne, nočne in urne energije, ki so bili vključeni v celotno ponudbo skupine HSE.

Premog Od PV je bilo za potrebe proizvodnje električne energije v TEŠ odkupljenih 41.826 TJ premoga. Zaloga premoga na zadnji dan v letu 2005 je znašala 3.844 TJ.

2.8 Naložbe

Z naložbenimi načrti in projekti skupina HSE skrbi za zagotavljanje zanesljivejše oskrbe Slovenije z električno energijo. 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 kot tudi znanja.

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

Pri tem 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 2005 potekala po načrtih.

2.8.1 Naložbe I. prioritete

2.8.1.1 HE na spodnji Savi

Pogodba o skupnem podvigu

Za realizacijo tako velikega podviga so v letu 2003 družbe HSE, DEM, SEL, SENG in TEB podpisale Pogodbo o skupnem podvigu, na podlagi katere bodo v projekt združile 71.000 mio SIT denarnih vložkov 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 letu 2005 v svojih računovodskih izkazih oblikovala dolgoročne poslovne obveznosti.

HE Boštanj V letu 2005 so bila končana projektiranja PZI za celotni objekt, zaključena so bila gradbena dela na strojnici ter prelivnih poljih in izvedena je bila preusmeritev reke Save na prelivna polja. Zaključeni sta bili montaža in testiranje elektro opreme na elektrarni ter testiranje prvega agregata.

HE Boštanj kot prva v verigi HE na spodnji Savi začne obratovati konec prve polovice leta 2006, v načrtanem roku in znotraj predvidene vrednosti.

HE Blanca Do manjšega odstopanja v terminskem planu je prišlo predvsem pri sprejemanju DLN, ki je delno vplival na kasnejše pridobivanje gradbenega dovoljenja za jezovno zgradbo. Z uvedbo dodatnih ukrepov je bilo do konca leta nadoknadeno zamujeno, saj se je pravočasno začelo s pripravljalnimi deli na jezovni zgradbi in tako je bil dosežen zastavljeni cilj za leto 2005.

HE Krško Nadaljevala so se dela na izdelavi študij in projektne dokumentacije, potrebne za izdelavo predloga DLN za HE Krško.

HE Brežice Aktivnosti za izgradnjo HE Brežice so v začetni fazi in so se pričele pred rokom, zapisanim v terminskem planu verige HE na spodnji Savi. Pripravljen je bil nabor potrebnih študij in raziskav za vnos HE Brežice v prostor in izdelan je bil okvirni finančni plan porabe sredstev za te namene. Izdelano je bilo že nekaj projektnih nalog, v teku pa je tudi priprava za prvi razpis naloge za potrebe vnosa HE Brežice v prostor.

Vzpostavljen je bil redni stik z lokalno skupnostjo – občino – za spremljanje del na DLN HE Brežice, začelo se je tudi intenzivno delo in sodelovanje z NEK tako pri HE Krško kot tudi pri HE Brežice.

HE Mokrice Vzpostavljeni so bili stiki s predstavniki Hrvaške. Izdelana je bila groba analiza možnih lokacijskih variant izgradnje objekta.

2.8.2 ČHE Avče

Sistem črpalne hidroelektrarne ČHE v času nizkih cen električne energije (ponoči, vikendi) 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.

Potek gradnje Gradnja ČHE Avče se nadaljuje iz leta 2003, ko je potekala izdelava projektne in prostorske dokumentacije kot podlage za sprejem investicijske odločitve.

V letu 2005 so se izvedli razpisni postopki za oddajo del na posameznih sklopih projekta in sicer za glavna gradbena dela, turbino ter generator, cevovod in hidromehansko opremo, dvigala.

Pripravljalna dela, ki obsegajo ureditev dostopnih poti, gradbiščnih platojev in pripadajoče infrastrukture na zgornjem in spodnjem gradbišču, so bila izvedena do junija 2005.

Glavna gradbena dela so se začela avgusta 2005. Le-ta obsegajo izgradnjo zgornjega bazena in vtoka, dovodnega tunela, vodostana itd. Do konca leta 2005 se je začrtalo traso cevovoda, začelo z izkopi strojničnega jaška, opremilo gradbiščni plato, začel izkop platoja za zapornično komoro ter pričela so se dela na predvkopu vtočno – iztočnega jaška.

Investitor Investitor projekta je družba SENG.

2.8.3 Obnova HE Medvode

Projekt obnove HE Medvode je v letu 2005 potekal v skladu s sprejetim terminskim planom.

Prvi obnovljeni agregat 2 je bil prvič sinhroniziran na omrežje januarja 2005, s 1. februarjem 2005 pa je že v rednem obratovanju. Agregat 1 je bil zaustavljen konec maja 2005, ko se je pričelo z demontažo opreme. Po končani demontaži obstoječe opreme je bilo v juniju 2005 gradbišče predano gradbenemu izvajalcu, ki je izvršil rušitev betonov z uporabo robota pod visokim tlakom vode. Do septembra je bil izdelan in prevzet večji del turbinske opreme, ki se je začel vgrajevati. Konec novembra je bila prosta turbinska gred in pričelo se je z montažo generatorja, konec decembra pa se je že zmontirala zgornja generatorska zvezda. Investicija bo zaključena v letu 2006.

Obnova agregatov v Medvodah že kaže pozitivne učinke, saj je iz spremljanja obratovanja novega agregata 1 razvidna 10 % nižja poraba vode za proizvodnjo električne energije, kar govori o povečanem izkoristku turbine in s tem možnost večje proizvodnje.

Investitor Investitor projekta je družba SEL.

2.8.4 Prenova HE Zlatoličje

HE Zlatoličje je prva kanalska elektrarna na spodnji Dravi. Cilj prenove je zagotoviti nadaljnje obratovanje elektrarne, ki bi se sicer zaradi dotrajanosti čez nekaj let zmanjšala ali celo ustavila.

Prenova HE Zlatoličje je nujna zaradi dotrajane elektro in strojne opreme. V okviru prenove se bodo izvedla tudi potrebna gradbena dela. Posledica prenove bo ob podaljšanju življenjske dobe HE tudi povečanje proizvodnih kapacitet, saj se bo moč elektrarne povečala za cca 20 %.

Priprave za prenovo potekajo že lep čas. Tehnično najbolj zahteven del prenove, ki zajema turbinsko in generatorsko opremo, bo potekal med letoma 2007 in 2009. Ker gre za dolgotrajne postopke izdelave opreme, so se izbori izvajalcev začeli že v letu 2005, prav tako sta že podpisani pogodbi za dobavo turbinske in generatorske opreme.

Poleg tega so v teku aktivnosti za izdelavo idejnega projekta za prenovo HE Zlatoličje, za izdelavo projektne in tehnične dokumentacije za prenovo HE Zlatoličje, jezua Melje in mHE Melje, za izdelavo poročila o vplivih na okolje ter izvajanje inženirskih storitev za projekt prenove HE Zlatoličje in jezua Melje.

Investitor Investitor projekta je družba DEM.

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

Cilj investicije so 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.

Program priprave lokacijskega načrta je Vlada RS potrdila julija 2004. Pridobivanje državnega lokacijskega načrta za plinovod R2TD poteka. Izdelani sta bili primerjalna študija variant in študija Presoja vplivov na okolje ter opravljeni recenziji. Primerjalna študija čaka na obravnavo na Vladi RS. Postopek se bo po odločitvi Vlade RS o najustreznejši varianti trase plinovoda nadaljeval s predložitvijo predloga DLN, ki mora biti pred javno razgrnitvijo še revidiran.

Investitor Investitor projekta je družba TEŠ.

2.8.6 ČHE Kozjak

ČHE Kozjak bo povečala konkurenčnost DEM in HSE v proizvodnem in ekonomskem smislu. Omogočala bo črpanje vode v času nižjih cen električne energije ter obratno, 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.

Družba DEM je obujeno zamisel o izgradnji lokalnim prebivalcem v krajevnih skupnostih prvič informativno predstavila že pred več kot dvema letoma. V tem trenutku pa so pred družbo DEM postopki umeščanja v okolje in prostor, ki jih predpisuje in vodi država. Čeprav je do izgradnje še dolga pot – taki postopki trajajo več let, skupaj z gradnjo pet, šest let, torej nekje do leta 2012 – se v družbi DEM na ta projekt že intenzivno pripravljajo.

Investitor Investitor projekta je družba DEM.

2.8.7 Ostale pomembnejše naložbe obvladujoče družbe

Plinsko parna elektrarna Kidričevo Gradnja 2 x 400 MW PPE Kidričevo je eden izmed projektov, ki je bil obravnavan že na I. strateški konferenci, namen projekta pa je pridobiti proizvodno enoto večje moči za pokrivanje pasovnega in delno trapeznega dela dnevnega diagrama potrošnje električne energije. Lastniki družbe so HSE (45 %), Verbund (40 %) in Talum (15 %). V letu 2005 se je pripravljala in izdelovala dokumentacija, ki je potrebna v procesu izdelave DLN, ter študije vpliva na okolje in vpliva PPE Kidričevo na EE sistem Slovenije, študija izvedbe hladilnih sistemov itd. Zaradi nepredvidljivega dogajanja na trgu primarnih energentov in nedorečene rešitve glede možnosti dobave plina se je intenzivnost na projektu nekoliko zmanjšala. Nosilec projekta je nova ustanovljena družba PPE Kidričevo d.o.o.

Center za analizo okvar in dogodkov HSE Projekt Center za analizo okvar in dogodkov HSE zajema izgradnjo nadzornega sistema delovanja zaščitnih, stikalnih in ostalih naprav v elektrarnah skupine HSE ob nastanku okvar. Nadzorni sistem bo omogočal avtomatsko javljanje v primeru delovanja zaščitnih relejev, daljinsko komunikacijo z zaščitnimi releji (dostop do podatkov, oscilografskih posnetkov itd.) iz centra za analizo okvar in dogodkov HSE in selektivno grupiranje signalov kronološkega zapisa. Na ta način bo omogočeno hitro ocenjevanje okvar in s tem hitrejša vzpostavitev normalnega obratovanja elektrarn. Sistem je v rednem pogodbenem poskusnem obratovanju.

Sistem vzdrževanja skupine HSE Cilj projekta Sistem vzdrževanja skupine HSE je vzpostaviti sistem za spremljanje, poenotenje in optimalno (ekonomsko, tehnično in kadrovske) vzdrževanje v okviru skupine HSE z namenom iskanja notranjih potencialov za izvajanje vzdrževanja in gradenj ter s tem zniževanja stroškov vzdrževanja, s tem pa tudi proizvodnje. V okviru projekta so bili opravljeni razgovori za poenotenje informacijskega sistema vzdrževanja. Pripravljena je bila konceptualna tehnična rešitev. Izdelana in revidi-

rana je bila študija Analiza sistemov vzdrževanja v skupini HSE za področje hidro objektov. Študija je pokazala pravilnost odločitve in potrebo po menjavi konceptov vzdrževanja.

**Podzemno skladiščenje
zemeljskega plina**

Izkazalo se je, da je investicija v podzemno skladiščenje zemeljskega plina potrebna in upravičena. S to naložbo bi dosegli izboljšanje in fleksibilnost obratovanja TEB in sistema proizvodnje skupine HSE ter močno prispevali k znižanju obratovalnih stroškov ter razširitvi dejavnosti na področje trženja plina. Po predvidenem planu naj bi bila dela in raziskave končane v prvi polovici leta 2006 in tako dani pogoji za nadaljnje delo oziroma dokončno odločitev.

2.8.8 Ostale pomembnejše naložbe odvisnih družb

- DEM** V letu 2005 se je zaključila II. faza prenove verige gornjedravske elektrarne. S tem se je povečala skupna moč elektrarne na pragu za četrtno, načrtovana proizvodnja pa je večja za 9,4 %. Skupno povečanje moči šestih gornjedravske elektrarne za 67,3 MW je tolikšno, kot če bi zgradili dodatno elektrarno.
- SEL** V letu 2005 so v SEL del sredstev namenili za posodobitev opreme vodenja HE Vrhu in sanacijo HE Moste.
- SENG** V SENG je bila med pomembnejšimi naložbami še gradnja mHE Klavžarica.
- TEB** V TEB so se izvajale posodobitve in nadgradnje informacijskega sistema, manjše avtomatizacije in rekonstrukcije obstoječih objektov.
- TEŠ** V TEŠ je bil realiziran obsežen in zahteven remont 275 MW bloka 4, ki obratuje že od leta 1972, začela pa so se tudi že predhodna dela na projektu novega parnega bloka 6.
- PV** Največ sredstev so v PV porabili za opremo za odkope, sledijo dela na jamskih gradbenih objektih ter vlaganja v opremo na področju informatike.
- TDR – Metalurgija** V TDR – Metalurgija je bila izvedena pomembna naložba v posodobitev proizvodnje kompleksnih zlitin.

2.9 Informatika

Razvoj informatike v svetu vse bolj sledi dvema trendoma, ki si v osnovi nasprotujeta in zato zahtevata specifičen pristop. To sta trend zniževanja stroškov, ki jih posamezna družba namenja informatiki, na eni in rast informacijskih potreb na drugi strani.

Ker tehnologija in nova orodja sami zase še ne zagotavljajo pričakovanih rezultatov, je skupina HSE posebno pozornost posvetila napredni in hitri izmenjavi podatkov s poslovnimi partnerji, zanesljivemu in varnemu upravljanju z informacijami ter izboljšavam pretoka in dostopa do vseh vrst podatkov.

Informacijski sistem vzdrževanja skupine HSE

Na osnovi idejnega projekta izgradnje enotne informacijske podpore procesom vzdrževanja v skupini HSE je bila pridobljena ponudba za izdelavo skupnih izhodišč in načina dela v skupini.

Podatkovne povezave

Izveden je bil prehod na Giga Ethernet primarne povezave med lokacijami Ljubljana, Velenje ter Šoštanj. Lokacije so se povezale z uporabo gigabitnih povezav, pri čemer se je lokacija Velenje povezala z uporabo lastnih najetih vodov, lokaciji Ljubljana in Šoštanj pa ob uporabi Elesove gigabitne hrbtnice. Prav tako se je posodobil dostop na lokacijah Maribor in Nova Gorica, in sicer z dodatno 100 megabitno povezavo, ki deluje vzporedno obstoječi povezavi v načinu "load-balancing".

Upravljavski informacijski sistem

Izdelan je bil nov modul Ekologija, ki zajema podatke iz imisijskih in emisijskih postaj TEŠ in TEB.

E – poslovanje / dokumentni sistem

Izbran je bil ponudnik za implementacijo dokumentnega sistema EDMS. Izvajalec je preučil ISO dokumentacijo, se seznanil z vsemi postopki in procesi in izvedena je bila predstavitev projekta za vse ključne uporabnike, ki so bili ob tem seznanjeni z metodami in načini dela. Projekt bo dokončan v letu 2006.

Cilji za naprej

Moderne smernice razvoja informacijske tehnologije gredo v smeri združevanja funkcij in poenotenja informacijskih sistemov v smislu centralizacije in standardizacije. Tem trendom bo v prihodnje sledila tudi skupina HSE, in sicer na področjih:

- konsolidacije obstoječih sistemov,
- povezanosti z odvisnimi družbami (osnovni cilj je čim višja stopnja poenotenja in povezanosti med informacijskimi sistemi HSE in družbami v skupini HSE),
- elektronskega poslovanja (podpreti in nadgraditi je potrebno vse poslovne sisteme z elektronsko izmenjavo podatkov, elektronskim vložiščem, elektronskim arhivom in poslovnim portalom),
- varnostne politike (obdelava in izdaja predpisov varnostne politike družbe po standardu BS 7799).

2.10 Finančno poslovanje

Glavne aktivnosti

Finančno poslovanje v skupini HSE je bilo tudi v letu 2005 usmerjeno predvsem v:

- zagotavljanje plačilne sposobnosti in optimiranje likvidnosti skupine HSE,
- investiranje,
- obvladovanje tveganj.

Temeljna funkcija finančnega upravljanja je zagotavljanje plačilne sposobnosti skupine HSE, ki posledično omogoča nemo-teno delovanje ostalih poslovnih aktivnosti.

Dosledna izterjava terjatev do kupcev, podrobno načrtovanje denarnih tokov in optimiranje likvidnosti so vsakdanja praksa skupine HSE.

Realizirani cilji

Analiza finančnega poslovanja družb v skupini HSE v letu 2005 pokaže, da so bili realizirani vsi zastavljeni cilji, saj družbe niso imele težav s plačilno sposobnostjo, sredstva za izvedbo naložb so bila zagotovljena, prosta finančna sredstva pa so ob upoštevanju razpršenosti in zagotavljanju varnosti naložb ustvarjala ustrezen donos.

Dolgoročni viri za financiranje investicij

Skupina HSE skrbno preučuje različne možnosti financiranja in z izbiranjem najugodnejših finančnih virov skrbi, da tudi s tem znižuje vrednost potrebnih vlaganj v projekte oz. stroške financiranja.

Vlaganja v obnove in novo energetska infrastrukturo so specifične narave, zato so pri bančnih in finančnih skupinah v svetu ravno za te namene na razpolago viri dolgoročnega zadolževanja. Nekateri ponudniki teh virov so ozko specializirani za financiranje infrastrukture in omogočajo dolge odplačilne roke, nižje stroške financiranja, s svojimi strokovnimi znanji pa se lahko tudi aktivno vključijo v izvedbo naložb.

Najbolj zanimiva za skupino HSE je v tem trenutku EIB. Glavno poslanstvo EIB je prispevati k uravnoteženemu in trajnemu razvoju držav članic. V ta namen na neprofitni osnovi dodeljuje predvsem posojila in garancije za projekte, ki prispevajo k ekonomski in socialni koheziji njenih članic, kar pa je zelo pomemben element za skupino HSE.

Čeprav EIB v principu sofinancira do 50 % vrednosti projekta, lahko v izjemnih primerih, glede na projekt, to sofinanciranje poveča do 75 %. Pri tem je EIB še posebej usposobljena za financiranja projektov s področja infrastrukture, telekomunikacij in energetike.

Koordinacija postopkov pridobivanja posojila pri EIB

V januarju in februarju so z EIB potekala usklajevanja elementov iz indikativne ponudbe za okvirno posojilo za projekte ČHE Avče, HE Blanca in HE Krško. Poudarek je bil na določitvi končne zgornje skupne višine posojila in določitvi višine posojil za posamezne projekte ter na usklajevanju pogojev in zavez, ki jih vsebuje pogodba za okvirno posojilo.

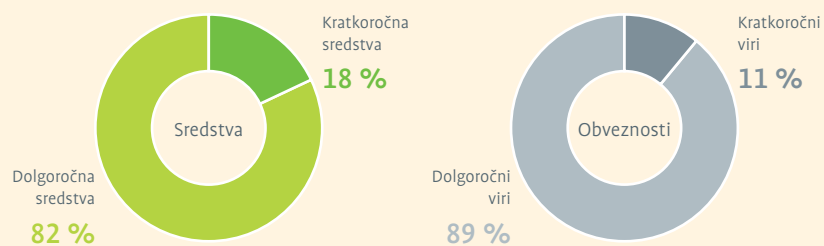
V drugi polovici marca so bila končna pogajanja o vseh elementih pogodbe za okvirno posojilo. Določene so bile višine posojil in vsebinsko usklajeni vsi elementi pogojev in zavez iz okvirne pogodbe.

V juniju je EIB pridobila tudi soglasje Ministrstva za finance, kar je bil še zadnji pogoj, da je banka lahko posredovala indikativno pogodbo na svoje organe upravljanja.

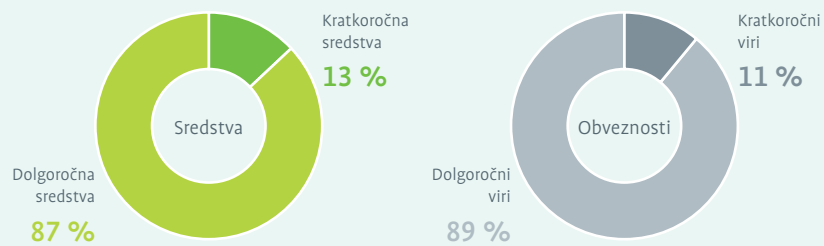
V drugi polovici julija je bilo okvirno posojilo v znesku 130 mio EUR potrjeno na odboru direktorjev banke. Pogajanja za podpis kreditne pogodbe za prvo tranšo 43 mio EUR za ČHE Avče so se zaključila konec decembra, prav tako za izdajo bančne garancije.

Struktura bilance stanja na dan 31. 12. 2005

Skupina HSE



Obvladujoča družba



2.11 Upravljanje s tveganji

Skupina HSE se zaveda, da je upravljanje s tveganji sestavljeno iz dveh sklopov, ki se stalno dopolnjujeta:

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

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

Tudi v letu 2005 je skupina HSE še naprej sledila konzervativnim smernicam omejevanja tveganj.

Tržno tveganje

Tržna tveganja izhajajo iz negotovega gibanja cen na slovenskem in tujih trgih električne energije in odprte trgovalne pozicije družbe. Tudi v letu 2005 so bile za večino električne energije sklenjene dolgoročne pogodbe o dobavi po zagotovljeni ceni in tako omejen vpliv cenovnih nihanj in odprte pozicije na poslovni rezultat družbe.

Proizvodno tveganje

Pri načrtovanju proizvodnje in odkupa električne energije od družb skupina HSE uporablja konzervativne tehnične kriterije za zagotavljanje zadostnosti proizvodnih enot in pripadajoče infrastrukture. Ta merila obsegajo predvsem zanesljivost obratovanja posameznih postrojev in proizvodnega sistema, ki mora biti v vsakem trenutku sposoben zagotoviti izpolnjevanje pogodbenih obveznosti.

Pri proizvodnji električne energije se pojavljajo 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,
- tveganja (ne)dobave premoga iz PV zaradi možnih zastojev proizvodnje ob izpadih ali okvarah tehnoloških sistemov, nesreč ali drugih montan – geoloških motenj,
- tveganja dobave plina v TEB so možna zaradi omejitve dobave pri vnaprej nenapovedanih količini plina, predvsem v zimskem času, ko ni na razpolago dovolj plina, vendar le-ta lahko nadomesti z ekstra lahkim kurilnim oljem, kar bi pa precej dvignilo 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 s toplogrednimi plini.

V letu 2005 so HE zaradi neugodne hidrologije proizvedle 375 GWh manj od načrtovanega, TEŠ je preseгла načrt za 541 GWh, TEB je imela 33 % realizacijo (67 GWh manj od načrta). Odstopanja dejanskih dnevnih dotokov vode od dnevnih napovedi možnosti so se izravnavala s prilagajanjem proizvodnje TE ter večjo prodajo oziroma nakupi.

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

- zagotoviti čim manjša odstopanja proizvodnje in bilančne skupine od voznihi 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. Skupna odstopanja od voznihi redov v letu 2005 so znašala 3,8 GWh, kar potrjuje, da je bilo vodenje bilančne skupine HSE zelo uspešno.

Finančno tveganje

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.

V okviru poslovanja s tujimi plačilnimi sredstvi so tveganja deviznih tečajev neizrazita. Največja čista valutna izpostavljenost družbe je v EUR, vendar vstop Slovenije v menjalni mehanizem ERM2 in tečajna politika Banke Slovenije na poti k prevzemu evra povzročata, da je tečajno tveganje v evro valuti neznatno. Poleg tega je izpostavljenost evrskemu tečajnemu tveganju dodatno zmanjšana tudi z naravnim ščitjenjem, saj se evro obveznosti poravnava iz naslova prihodkov iz evro terjatev. Prisotnost drugih valut, poleg evra, je pri poslovanju zanemarljiva in zato je tudi tečajno tveganje napram tem valutam zelo majhno.

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

Kreditna tveganja zajemajo vsa tveganja, zaradi katerih se zaradi neporavnave pogodbenih obveznosti poslovnih partnerjev zmanjšajo gospodarske koristi podjetja. Kreditna tveganja skupina HSE obvladuje predvsem z rednim in skrbnim preverjanjem bonitete posameznih poslovnih partnerjev. Terjatve do kupcev na domačem trgu so zavarovane predvsem z *bianco* menicami, bolj tvegane terjatve do kupcev na tujih trgih pa z bančnimi garancijami. Kreditno tveganje se obvladuje tudi preko sistematičnega in aktivnega procesa izterjave terjatev.

Izpostavljenost tveganju spremembe obrestne mere je nizka zaradi velikega deleža lastnega kapitala in nizke stopnje zadolženosti, ki pomeni 5 % bilančne vsote družbe in 13 % bilančne vsote skupine. Nizko obrestno tveganje potrjujejo tudi kratkoročni krediti, najeti v EUR z variabilno obrestno mero v obdobju ugodnih ravni obrestnih mer.

Regulatorna tveganja

Regulatorna tveganja, ki izhajajo iz sprememb tržnih pravil ali zakonodaje na slovenskem ali tujih trgih električne energije in vplivajo na poslovni rezultat družbe, je najtežje obvladovati, saj jih je težko kvantificirati in omejevati njihove učinke. V skupini HSE se ažurno spremlja razvoj slovenskega in tujih trgov električne energije in spremljajoča regulativa ter se odziva na spremembe s prilagajanjem trgovalne strategije.

Terminske pogodbe – fleksibilen inštrument za zavarovanje pred tveganji

Terminske pogodbe za dobavo električne energije (“*futures*”) predstavljajo vedno bolj likviden inštrument na trgu električne energije. Na področju, kjer skupina HSE že izvaja trgovalne aktivnosti, so najbolj likvidne terminske pogodbe na evropski borzi električne energije EEX. Cenovni signali s trga terminskih pogodb predstavljajo referenčno točko tudi pri sklepanju pogodb o fizični dobavi.

Terminska pogodba za dobavo električne energije je finančni inštrument. To pomeni, da na osnovi trgovanja s terminskimi pogodbami ne pride do nikakršnih pretokov električne energije. Pri trgovanju s terminskimi pogodbami odpadejo vse formalnosti z oddajo voznih redov, članstvom v bilančnih skupinah, čezmejnimi prenosnimi zmogljivostmi 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, promet na trgu terminskih pogodb pa nekajkrat presega promet s fizičnimi dobavami. Druga prednost trgovanja s terminskimi pogodbami je ta, da se ob nakupu oz. odprtju “dolge” pozicije ne zahteva plačila celotne količine.

Terminske pogodbe predstavljajo fleksibilen inštrument za zavarovanje pred tveganji. Z njimi se ne zavarujemo pred nedobavami električne energije, pač pa zavarujemo denarni tok, ki je posledica nakupov oz. prodaj fizičnih dobav električne energije.

Smernice in procedure za upravljanje s tveganji

V letu 2005 se je nadaljeval projekt izvajanja identifikacije in obvladovanja tržnih in kreditnih tveganj z uporabo programskega paketa, ki vključuje vse trgovalne aktivnosti HSE in spremljanje cenovnih gibanj na slovenskem in tujih trgih električne energije. Nadaljevalo se je tudi z oblikovanjem Smernic in procedur za upravljanje s tveganji. Namen dokumenta je določitev strategije glede tveganj, razmejitev in delegiranje odgovornosti ter način prepletanja postopkov identifikacije tveganj in upravljanje z njimi.

2.12 Komuniciranje z javnostmi

Tudi v letu 2005 je skupina HSE veliko pozornosti namenjala komuniciranju s svojimi ključnimi javnostmi (lastniki, zaposlenimi, poslovnimi partnerji, kupci, novinarji, strokovno javnostjo, lokalno javnostjo), pri čemer je bil poudarek na ažurnosti in aktualnosti komuniciranja.

V letu 2005 so bile aktivnosti in vsebine komuniciranja in odnosov z javnostmi osredotočene na:

- **ODNOSE Z MEDIJI,**

pri čemer so bile komunikacijske vsebine (bodisi proaktivne, torej v obliki sporočil za javnost in novinarskih konferenc, ali pa reaktivne, tj. v obliki odgovorov na novinarska vprašanja) osredotočene na aktualna dogajanja v HSE in v skupini HSE, predvsem pa na: gradnjo novih zmogljivosti za proizvodnjo električne energije, Modro energijo in skrb za okolje, poslovne rezultate in načine njihovega doseganja, III. strateško konferenco skupine HSE in njene sklepe ter kadrovske in strukturne spremembe v družbi in skupini HSE.

- **PROMOCIJO BLAGOVNE ZNAMKE MODRA ENERGIJA,**

ki je intenzivno potekala v pomladanskih mesecih leta 2005. S promocijsko kampanjo se je nagovarjalo tako potencialne kupce Modre energije in strokovno javnost (spletna stran, brošura, dogodek s podelitvijo diplom) kot tudi otroke in mladostnike (maskota Modri Jan s svojimi izpeljankami v obliki spletne strani za otroke, didaktične igrice itd.).

- **GRADNJO HE NA SPODNJI SAVI,**

pri čemer se je z različnimi komunikacijskimi aktivnostmi (dogodki, sporočila za javnost in načrtovana publiciteta v lokalnih medijih) javnost obveščalo o poteku gradnje predvsem HE Boštanj, postopno pa tudi naslednjih dveh v verigi, HE Blanca in HE Krško.

- **GRADNJO NOVIH OBJEKTOV ZA PROIZVODNJO**

- ELEKTRIČNE ENERGIJE,**

ki so bili na III. strateški konferenci skupine HSE uvrščeni v prvo prioriteto in katerih pomen ter vlogo v slovenskem elektroenergetskem sistemu se je javnosti predstavljalo preko različnih komunikacijskih poti.

Hkrati z naštetim so skozi celo leto 2005 potekale rutinske komunikacijske aktivnosti. Časopis Energija, ki izhaja že tretje leto, je obravnaval mnoge aktualne teme s področja elektro-gospodarstva in gostil zanimive sogovornike, ki so svoje znanje in izkušnje preko časopisa prenašali več kot pet tisočim bralcem. Poleg tega se je celo leto skrbelo za ažurnost spletnih strani, ki so postale pomembno sredstvo obveščanja o ključnih dogodkih v družbi in skupini HSE.

2.13 Raziskave in razvoj

Študije in raziskave

Glavna naloga na področju razvoja je bila tudi v letu 2005 iskanje optimalnih naložbenih priložnosti, saj se skupina HSE ob jasno postavljeni viziji zaveda, da brez rasti ne bo mogoče doseči zastavljenih dolgoročnih ciljev.

PROIZVODNJA SONČNIH CELIC IN SONČNIH MODULOV V TDR-METALURGIJA

Zaključena je bila predinvesticijska zasnova za projekt Proizvodnja sončnih celic in sončnih modulov v TDR-Metalurgija. Pri izdelavi so sodelovali predstavniki Fakultete za elektrotehniko in računalništvo Maribor, Fakultete za elektrotehniko v Ljubljani, TDR-Metalurgije in HSE. V teku je izdelava investicijskega programa, opravljeni so bili razgovori s potencialnimi ponudniki tehnologij.

VZDRŽEVANJE V SKUPINI HSE – HIDROELEKTRARNE

Zaključena in recenzirana je bila študija Vzdrževanje v skupini HSE – hidroelektrarne.

VISOKOTLAČNO SKLADIŠČENJE PLINA V TEB

Za projekt visokotlačnega skladišča zemeljskega plina v TEB so bili opravljeni preliminarne izračuni donosnosti, ki so upoštevali nekatere nove vhodne podatke. S švedskim ponudnikom je bila podpisana pogodba o izdelavi študije primernosti kamnine.

BENCHMARKING

Sredi marca je bilo organizirano predavanje predstavnikov podjetij iz Nemčije in iz Švedske, ki so predstavili njihov sistem benchmarkinga v hidroelektrarnah.

POSTAVITEV PRVE SONČNE ELEKTRARNE MOČI 35KW NA LOKACIJI DEM

Izdelana je bila tudi študija možnosti postavitve prve sončne elektrarne moči 35 kW na lokaciji DEM. Ekonomske analize so pokazale, da je dosežena zadovoljiva interna stopnja donosa pri postavitvi treh ali petih elektrarn.

Projektna šola

V letu 2005 je potekala Projektna šola skupine HSE, v okviru katere so bili izdelani in predstavljeni zagonski elaborati posameznih projektov.

2.14 Načrti za prihodnost

Če za leto 2005 lahko rečemo, da ga je skupina HSE zaključila z odliko, morajo biti cilji, ki so zastavljeni za prihodnje obdobje, še mnogo bolj ambiciozni. Skupina HSE si bo še naprej prizadevala za to, da bo njeno poslovanje, ob sočasni skrbi za varno in zanesljivo oskrbo z električno energijo, dobro ter da bo zadovoljevala potrebe, želje in pričakovanja vseh svojih ključnih javnosti: lastnikov, zaposlenih, poslovnih partnerjev in širše družbene skupnosti, s katero sobiva.

Prevzemanje vodilne vloge v JV Evropi

Vizija 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.

Širitev dejavnosti

Širitev dejavnosti bo skupina HSE nadaljevala s pričetkom trgovanja s plinom, tako za potrebe obstoječih in načrtovanih plinskih elektrarn kot tudi za potrebe ostalih planiranih plinskih objektov in velikih industrijskih porabnikov plina. S tem bo HSE tudi na področju plina izkoriščal sinergijske učinke združevanja večjega števila porabnikov s fleksibilnim odjemom plinskih elektrarn ter izgradnjo plinskega skladišča, v kolikor se bo ta naložba izkazala za ekonomsko upravičeno.

Organiziranost slovenskega elektrogospodarstva

Pomembne spremembe, izzivi in priložnosti čakajo skupino HSE tudi na področju organiziranosti slovenskega elektrogospodarstva. V letu 2006 se pričakuje vzpostavitev še enega poslovnega subjekta, ki bo pomenil realno konkurenco HSE. Želja skupine HSE je tvorno prispevati k uresničevanju smernic EU, ki Sloveniji nalagajo konkurenčnost in liberalizacijo elektroenergetskega trga, seveda pa bo potrebno sočasno zagotoviti, da bosta oba ponudnika ekonomsko uspešna ter konkurenčna ter da delitev in drobljenje zmogljivosti ne bosta onemogočala dosedanjega izkoriščanja sinergijskih učinkov in izvajanja razvojne funkcije v celotnem elektroenergetskem sistemu.

Večja skrb za racionalizacijo poslovanja

Zahteva po vzpostavitvi konkurenčnosti pomeni za HSE tudi dokazovanje uspešnosti v pogojih ostre gospodarske tekme. To od družb skupine HSE terja še večjo skrb za racionalizacijo poslovanja, zniževanje vseh tistih stroškov, ki ne ogrožajo varnosti in zanesljivosti proizvodnje, obvladovanje vseh vrst tveganj in realizacijo razvojnih projektov. Vzporedno z zniževanjem stroškov je potrebno, če želita tako skupina HSE kot celotno slovensko elektrogospodarstvo ostati konkurenčna tudi na dolgi rok, izločiti dejavnosti, ki ne sodijo v področje energetike.

Preoblikovanje v koncern

Za uresničitev jasno izraženih ambicij je tudi nujno, da se HSE čim prej kapitalsko konsolidira in se tudi formalno preoblikuje v koncern, ki bo lahko s skupno razvojno in poslovno politiko in podprt z jasnimi usmeritvami lastnikov izkoristil vse slovenske potencialne pri prodoru v tujino. Vzporedno s tem je potrebno v skladu z zahtevo po umiku države iz gospodarstva pospešiti tudi privatizacijo, ki mora temeljiti na strokovnih analizah.

Alternativni viri in racionalna raba energije

Zavedajoč se pomena trajnostnega razvoja bo skupina HSE vlagala tudi v alternativne vire energije, hkrati pa spodbujala učinkovito rabo električne energije, ki se ji je v preteklosti posvečalo premalo pozornosti.

2.15 Pomembni dogodki po koncu poslovnega leta

HSE postal 100 % lastnik družb TEB in TEŠ

V januarju je HSE s plačilom drugega dela kupnine v celoti odkupil deleže manjšinskih lastnikov v družbah TEB in TEŠ ter tako postal 100 % lastnik obeh družb. Nakup predstavlja pomemben korak h kapitalski konsolidaciji skupine HSE in k enotnemu nastopu družb, ki skupino HSE sestavljajo.

TK omrežje HSE

V januarju leta 2006 je bil zaključen projekt krovnega TK omrežja HSE, s katerim HSE zagotavlja neodvisno krovno hrbtenično omrežje, ki je namenjeno predvsem potrebam upravljanja in vodenja proizvodnje energetskih objektov ter nadzoru delovanja bilančne skupine in povezavi z ELES SOPO, prav tako pa tudi poslovnim povezavam med družbami skupine HSE.

SENG podpisala posojilno pogodbo za ČHE Avče

Družba SENG je 15.2.2006 za dograditev prve črpalne HE v Sloveniji – ČHE Avče, podpisala posojilno pogodbo z EIB. Gradnja ČHE Avče je uvrščena med naložbe prve prioritete skupine HSE. Podpisana pogodba je eden od pogojev, da bo prva slovenska ČHE dograjena in vključena v omrežje, tako kot načrtuje investitor, v začetku leta 2009.

Predstavniki največjih slovenskih podjetij predstavili poslovne načrte za svoje naložbe

V Beogradu je na pobudo HSE in v sodelovanju z veleposlaništvom Republike Slovenije v Beogradu februarja 2006 potekala predstavitev nekaterih najpomembnejših slovenskih vlagateljev v SČG in na širše področje JV Evrope. Svoje načrte in pripravljenost za naložbe so predstavili najvišji predstavniki vodilnih slovenskih podjetij s področja energetike, transporta, gradbeništva, trgovine in turizma.

HSE Balkan Energy d.o.o.

Svojo dejavnost na trgih JV Evrope z Beogradom kot regionalnim središčem širi tudi HSE, ki je v januarju 2006 v Beogradu ustanovil družbo, ki bo skrbela za vzpostavljanje različnih poslovnih partnerstev ter odkrivanju in izkoriščanju priložnosti za nastop v tej državi.

Nova organizacijska ureditev družbe in nova sistemizacija delovnih mest

Spremembe Akta o ustanovitvi družbe HSE, ki so bile sprejete decembra 2005, so povzročile spremembe v načinu upravljanja družbe, saj namesto tričlanskega posloводства družbo sedaj vodi generalni direktor. Ker ni več delitve na tehnično in poslovno področje, je bilo potrebno izpeljati postopek notranje reorganizacije družbe. Posledica navedenega je nova organizacijska ureditev družbe in nova sistemizacija delovnih mest, ki je zastavljena po enotnih merilih, vgrajena pa je tudi možnost horizontalnega in vertikalnega napredovanja.

Nova poslovna enota HSE Investa

Družba HSE Invest je v februarju 2006 ustanovila novo poslovno enoto v Velenju za izvajanje inženiringa storitev na termopodročju.

PPE d.o.o. Kidričevo

V februarju 2006 je bilo po sklepu skupščine družbenikov družbe Plinsko parna elektrarna d.o.o. Kidričevo vplačanih 129.383 tisoč SIT kot naknadno vplačilo družbenika HSE d.o.o. v PPE d.o.o.

RiT Ugljevik

Družba HSE je v februarju 2006 dobila s strani Vlade RS Slovenije in dosedanjega pooblaščenca iz naslova vlaganj RS Slovenije v RiT Ugljevik, družbe JP EGS – RI d.d., pooblastilo, da upravlja in izterja te terjatve.

Prenovljeni SRS, ZGD-1 in nove davčne reforme

Na konkurenčnost, poslovno – finančne rezultate in ostale pogoje poslovanja družb skupine HSE bodo v letu 2006 vplivali prenovljeni Slovenski računovodski standardi, Zakon o gospodarskih družbah ter nove davčne reforme s spremembo davčne zakonodaje, ki so stopili v veljavo s 1. 1. 2006.

3

POROČILO O DRUŽBENI ODGOVORNOSTI

2005



Zavedamo se, da današnji razvoj ne sme ogrožati razvoja in ekoloških potreb sedanjih in prihodnjih generacij.

Partnerstvo
z zaposlenimi

Energija iz
obnovljivih
virov

Racionalna
raba energije

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 sedanjosti, 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 deležniki v družbi. Ustvarja se partnerstvo, ki je vir moči in spodbujevalec sprememb, ki prinašajo nove priložnosti in dajejo možnosti za napredek.

Če so se do nedavnega kot najpomembnejše partnerje 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.

Cilji v letu 2005

Cilji razvoja kadrov v letu 2005 so bili tako kot doslej naravnani k uresničevanju strateških ciljev skupine HSE, katerim so prilagojene bistvene aktivnosti razvoja zaposlenih, od strokovnega uvajanja novo zaposlenih delavcev, 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 kadre, ki so zavzeti za uresničevanje poslovnih vizij in strategij. Trudimo se jasno opredeliti pričakovanja in cilje, iskreno in avtentično skrbeti za zaposlene ter prepoznavati 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 2005 in zato velik poudarek dajala:

- investicijam v razvoj sposobnosti zaposlenih (skrb za izobraževanje, kompetentnost, zavzetost, zadovoljstvo in motiviranost zaposlenih), s čimer zagotavljamo dolgoročno kompetentnost in konkurenčnost,
- ohranjanju dobre organizacijske klime in zadovoljstva zaposlenih,
- skrbi za kakovostno in zdravo delovno okolje ter nadaljevanju programa varovanja in krepitev zdravja v delovnih in življenjskih okoljih,
- zagotavljanju optimalnega števila zaposlenih in optimalne kadrovske strukture.

Tudi v letu 2005 je skupina HSE nadaljevala z rednim in tesnim sodelovanjem s sindikati in sveti delavcev. Na ta način dosega 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

V letu 2005 je delovno razmerje sporazumno prenehalo trem delavcem, na novo pa se je zaposlilo sedem delavcev, od tega šest za nedoločen čas zaradi povečanja obsega dela ter ena delavka za določen čas zaradi začasne odsotnosti sodelavke. Tako je bilo število zaposlenih konec decembra 2005 za štiri

zaposlene višje glede na stanje zaposlenih konec lanskega leta, kar pomeni, da je bilo na dan 31. 12. 2005 v družbi zaposlenih 90 delavcev.

3.1.2 Zaposleni v skupini HSE

Konec leta 2005 je bilo v skupini HSE zaposlenih 4.899 delavcev, kar je za 2 % manj v primerjavi s stanjem 31. 12. 2004.

Stanje zaposlenih v skupini HSE

Družba	31. 12. 2005	%	31. 12. 2004	%	IND 05/04
HSE	90	1,8	86	1,7	105
DEM	294	6,0	301	6,0	98
SEL	126	2,6	130	2,6	97
SENG	126	2,6	126	2,5	100
TEB	123	2,5	125	2,5	98
TEŠ	561	11,5	570	11,4	98
skupina PV	3.162	64,5	3.227	64,6	98
HSE Invest	31	0,6	28	0,6	111
HSE Italia	0	0,0	0	0,0	0
skupina TDR	386	7,9	405	8,1	95
Skupaj	4.899	100	4.998	100	98

Izobrazbena struktura

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

Število zaposlenih na dan 31. 12. 2005 in povprečno število zaposlenih v letu 2005 po izobrazbenih razredih

Izobrazbeni razred	zaposleni na dan 31. 12. 2005		povprečno št. zaposlenih v letu 2005	
	Obvladujoča družba	Skupina HSE	Obvladujoča družba	Skupina HSE
I.	0	384	0	407
II.	0	368	0	382
III.	0	23	0	21
IV.	2	2.118	2	2.169
V.	13	1.252	11	1.261
VI.	12	321	11	297
VII.	51	388	51	384
mag., dr.	12	45	11	42
Skupaj	90	4.899	86	4.963

3.1.3 Skrb za izobraževanje in usposabljanje zaposlenih

Pomen izobraževanja

Skupina HSE daje velik poudarek izobraževanju in usposabljanju zaposlenih, saj se zaveda, da z razvojem tehnologije narašča tudi zahtevnost dela.

Izobraževanje v obvladujoči družbi

V letu 2005 je bilo v obvladujoči družbi organiziranih več vrst izobraževanj – največ je bilo strokovnih izpopolnjevanj, sledijo usposabljanja s področja varnosti in zdravja pri delu, jezikovna izobraževanja, usposabljanja s področja sistemov kakovosti in ravnanja z okoljem ter izpopolnjevanja na področju informatike.

Navedenih izobraževanj in usposabljanj se je udeležilo 66 % zaposlenih. V povprečju smo v obravnavanem obdobju dosegli 26 ur izobraževanj in usposabljanj na zaposlenega.

Zaposleni v obvladujoči družbi so se udeleževali tudi domačih in mednarodnih konferenc, simpozijev in strokovnih posvetov, predvsem s področja energetike in trženja, kjer so aktivno sodelovali tudi kot predavatelji.

Tematske delavnice za skupino HSE

Že od leta 2004 so organizirane tematske delavnice na različnih nivojih za celotno skupino HSE. S tovrstnimi delavnicami smo nadaljevali tudi v letu 2005, saj so postale učinkovit del izobraževalnega sistema v HSE. Organizirana je bila Projektna šola HSE 2005 na temo Projekti HSE, namenjena pa je bila pridobivanju znanja, poenotenju razmišljanja in načinov dela in nenazadnje tudi strokovnemu druženju zaposlenih.

Študij ob delu in štipendiranje v obvladujoči družbi

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

V letu 2005 sta se v študij ob delu vključila dva delavca, in sicer na dodiplomski študij za pridobitev VII. stopnje ekonomske izobrazbe ter na magistrski študij s področja gospodarskega prava.

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, ki pri svojem študiju dosegajo povprečno oceno najmanj 7,5.

V letu 2005 je imela obvladujoča družba enega štipendista s področja tehničnih znanosti.

3.2 Odgovornost do ožje in širše družbene skupnosti

V letu 2005 je skupina HSE veliko truda vložila v varovanje okolja in širitev okoljske zavesti ne le med proizvajalci, temveč tudi v širši slovenski javnosti.

Modra energija, blagovna znamka HSE, ki simbolizira proizvodnjo električne energije iz naravi prijaznega, vodnega vira, je postala eden od zaščitnih znakov HSE. Za njen nakup se je do konca leta 2005 odločilo 846 podjetij in posameznikov iz vse Slovenije, v Modrem skladu, namenjenem spodbujanju in razvoju obnovljivih virov energije v Sloveniji ter raziskavam na področju pospeševanja pridobivanja električne energije iz obnovljivih virov, pa se je zbralo dobrih 14 milijonov tolarjev. K temu je veliko pripomogla tudi v začetku leta 2005 izvedena informativno-promocijska kampanja, katere glavni namen je bil spodbuditi zanimanje za obnovljive vire energije ne le med potencialnimi kupci Modre energije, temveč že pri najmlajših. Z maskoto Modrega Jana, okoli katere je bila zasnovana celotna podpromocijska akcija, smo tudi otrokom prikazali različne možnosti uporabe električne energije ter jih usmerjali v izbiro okolju prijaznih pristopov.

Poleg tega smo del sredstev namenili za sponzorstva in donacije na področju zdravstva, športa, kulture ter izobraževanja. Zavedamo se, da obstajajo posamezniki in skupine, ki, bodisi zaradi posebnih talentov in dosežkov, bodisi zaradi posebnih potreb in želja, potrebujejo pomoč, da bi lahko dosegli svoje, specifične cilje. Radi jih podpiramo in vedno znova smo ponosni, ko vidimo, da smo pripomogli k njihovememu uspehu.

Modri Jan



3.3 Odgovornost do naravnega okolja

Okolju prijazni

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

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

- 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 energetskih 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 letu 2006 bo potrebno končati postopke za pridobitev integralnega okoljskega dovoljenja (IPPC direktiva), tako za obratujoče proizvodne enote kot za novo zgrajene in načrtovane. Aktivnosti in ukrepi, ki bodo potrebni za pridobitev tega dovoljenja, bodo za skupino HSE zelo zahtevni, tako strokovno kot finančno.

V skupini HSE se zavedamo, da današnji razvoj ne sme ogroziti razvoja in ekoloških potreb sedanjih in prihodnjih generacij. To dokazujemo tako v Razvojnem načrtu skupine HSE 2004/2013, kot tudi v predlogu Razvojnega načrta 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 obnavljajo, zlasti pa energija vodotokov, vetra in biomase ter geotermalna in neakumulirana sončna energija. Zakon povzema smernice EU direktiv, saj mora Slovenija kot članica EU v skladu z direktivo 2001/77/EC povečati porabo E-OVE z 29,9 % leta 1999 na 33,6 % do leta 2010.

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 področju E-OVE so se zato že v drugi polovici leta 2004 pričele aktivnosti, povezane z vzpostavljanjem domačega trga z E-OVE (Modra energija), sodelovanje pri oblikovanju podzakonskih aktov, ki urejajo to področje, ter mednarodne aktivnosti, ki se nanašajo na prodajo obnovljivih certifikatov v tujini.

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 smo certificirali vse hidroelektrarne skupine HSE, izdali prve količine certifikatov in jih prodali v tujini. Z letom 2005 smo v okviru projekta Modra energija prodali prve RECS certifikate tudi v Sloveniji.

Potrdila o izvoru 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 sedem.

Konec leta 2005 je bila v Sloveniji sprejeta Uredba o izdajanju potrdil o izvoru električne energije. S tem smo dobili možnost trgovanja s Pol-ji doma in na tujem v letu 2006. Sprejetje uredbe nam omogoča tudi vključitev v sistem EECS za trgovanje s Pol. Ko bodo vse države EU implementirale direktivo Pol v svoje nacionalne zakonodaje, je pričakovati, da bodo na mednarodnem trgu Pol-ji postopoma zamenjali certifikate RECS. Trenutno se v Evropi uporabljajo pri trgovanju z E-OVE tako Pol kot certifikati RECS.

V maju 2005 je bil v Sloveniji 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 uporabi Pol ali tržne certifikate. Količine 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.



A photograph of a forest with many thin, light-colored tree trunks, likely birches, standing in rows. The ground is covered with green grass and fallen brown leaves. The trees recede into the distance, creating a sense of depth.

4

RAČUNOVODSKO POROČILO DRUŽBE HSE d.o.o.

2005

S svojim poslovanjem pomembno prispevamo k bruto domačemu proizvodu Slovenije in pozitivno vplivamo na celotno slovensko gospodarstvo.

146 mlrd SIT
Prihodki

7 mlrd SIT
Čisti dobiček

213 mlrd SIT
Kapital

4.1 Uvodna pojasnila

Podlaga za sestavitev računovodskih izkazov

Računovodski izkazi in pojasnila k izkazom so sestavljeni po določenih ZGD in v skladu s SRS.

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

Pri pripravi računovodskih izkazov so upoštevane temeljne računovodske predpostavke in splošna pravila vrednotenja.

Temeljne računovodske predpostavke

- upoštevanje nastanka poslovnega dogodka,
- časovna neomejenost delovanja,
- upoštevanje resnične in poštene predstavitve v razmerah spreminjanja vrednosti EUR in posamičnih domačih cen

Splošna pravila vrednotenja

- 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, ki so izkazane v tuji valuti, so v bilanci stanja in izkazu poslovnega izida preračunane po srednjem tečaju Banke Slovenije na dan nastanka poslovnega dogodka, razen v primeru posameznega posla, ko je med pogodbenima strankama dogovorjen drug tečaj.

Stanje sredstev in obveznosti, nominiranih v tuji valuti, se na dan 31. 12. 2005 preračunana po srednjem tečaju Banke Slovenije, le v primeru drugega dogovorjenega tečaja med pogodbenima strankama se za ta posel uporabi vrednost tega tečaja na koncu leta 2005. Učinek preračuna povečuje finančne prihodke oziroma odhodke.

Pri preračunu sredstev in obveznostih, izraženih v tujih valutah, so na dan 31. 12. 2005 uporabljeni naslednji tečaji:

- srednji tečaj EUR na dan 31. 12. 2004 = 239,7430 SIT (osnova za postavke preteklih let),

- srednji tečaj EUR na dan 31. 12. 2005 = 239,5756 SIT,
- mesečni tečaj CSD v decembru 2005 = 2,7650 SIT,
- prodajni tečaj EUR Banke Koper za odkup in prodajo deviz na poslovnih računih na dan 31. 12. 2005 = 239,9000 SIT.

Računovodske usmeritve

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

NEOPREDMETENA DOLGOROČNA SREDSTVA

Neopredmetena dolgoročna sredstva sodijo med stalna sredstva in omogočajo izvajanje dejavnosti družbe, pri tem pa fizično ne obstajajo.

Neopredmeteno dolgoročno sredstvo je ob začetnem pripoznanju izkazano po nabavni vrednosti. V nabavno vrednost se všteta tudi uvozne in nevračljive nakupne dajatve. Nabavna vrednost ne vsebuje obresti od posojil, niti tečajnih razlik po datumu dobave. Kasneje se vrednost znižuje za znesek obračunane amortizacije, evidentirane na kontu popravka vrednosti. Neopredmeteno dolgoročno sredstvo se amortizira posamično po metodi enakomernega časovnega amortiziranja. V bilanci stanja je izkazano po neodpisani vrednosti, kot razlika med nabavno vrednostjo in popravkom vrednosti.

Dolgoročno odloženi stroški so ob začetnem pripoznanju izkazani po nabavni vrednosti, kasneje pa se znižujejo v breme stroškov, ki jim pripadajo.

OPREDMETENA OSNOVNA SREDSTVA

Opredmetena osnovna sredstva so del stalnih 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 namestitev uporabo, zlasti stroški dovoza in namestitve. Nabavna vrednost ne vsebuje obresti od posojil, niti tečajnih razlik po datumu dobave.

Za opredmetena osnovna sredstva sta v knjigovodskih razvidih izkazana posebej nabavna vrednost in posebej popravek vrednosti, v bilanci stanja pa so izkazana po neodpisani 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 se je začelo uporabljati za opravljanje dejavnosti, za katero je namenjeno.

Amortizacija se obračunava posamično po metodi enakomernega časovnega amortiziranja.

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

DOLGOROČNE FINANČNE NALOŽBE

Dolgoročne finančne naložbe sodijo med stalna sredstva družbe, saj naj bi družba z donosi, ki izhajajo iz njih, dolgoročno povečevala svoje prihodke in z njimi ne trgovala.

Dolgoročna finančna naložba v kapital drugih družb se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti, ki je enaka bodisi plačanemu znesku denarja ali njegovih ustrezniakov, ki jih je dala družba na dan menjave, povečani za stroške, ki jih je mogoče pripisati neposredno naložbi.

Dolgoročne finančne naložbe v kapital odvisnih družb, ki so zajete v skupinske računovodske izkaze, se v računovodskih

izkazih obvladujoče družbe vrednotijo po kapitalski metodi, tako da se letno povečujejo za tisti del čistega dobička odvisnih družb, ki pripada obvladujoči družbi. Za učinek prevrednotenja se poveča prevrednotovalni popravek kapitala v zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami. Kasneje prejeti deleži v dobičku zmanjšujejo prvotno izkazano povečanje finančne naložbe na podlagi udeležbe v dobičku. Istočasno se zmanjša tudi posebni prevrednotovalni popravek in izkaže finančni prihodek.

V primeru ugotovljene čiste izgube v odvisni družbi je potrebno vrednost dolgoročne finančne naložbe znižati, tako da se oblikuje popravek vrednosti dolgoročne finančne naložbe in poveča prevrednotovalni finančni odhodek. Če je imela ista družba v preteklih letih čisti dobiček, ki je pri lastniku povečal vrednost dolgoročne finančne naložbe in na drugi strani posebni prevrednotovalni popravek kapitala dolgoročne finančne naložbe, se v višini ugotovljenega deleža izgube le ta sedaj zmanjša.

Po kapitalski metodi se vrednotijo tudi dolgoročne finančne naložbe v pridružene družbe.

Dolgoročne finančne naložbe v kapital drugih družb se vrednotijo po naložbeni metodi. To pomeni, da se vrednost naložbe ne spreminja istočasno z ugotovitvijo poslovnega izida v družbi, kjer ima naložbenik svoj delež, saj naložbena metoda ne temelji na obračunu, temveč na finančnih tokovih. Tako praviloma naložba ni usklajena z ustreznim deležem v kapitalu družbe, v katero je družba vložila sredstva.

Prevrednotenje dolgoročne finančne naložbe je sprememba njene knjigovodske vrednosti in se lahko pojavi kot prevrednotenje zaradi oslabitve, odprave oslabitve, okrepitve ali odprave okrepitve.

Pri prodaji oziroma drugačni odtujitvi dolgoročne finančne naložbe je potrebno razliko med čisto prodajno vrednostjo in knjigovodsko vrednostjo popraviti za do tedaj oblikovani posebni prevrednotovalni popravek kapitala. Razlika se prenese med finančne prihodke oziroma odhodke.

ZALOGE

Zaloge so sredstva v opredmeteni obliki in predstavljajo del gibljivih sredstev družbe.

Količinska enota zaloge materiala 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 (fifo).

POSLOVNE TERJATVE

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

Terjatev se pripozna kot sredstvo, če je verjetno, da bodo pri-tekale 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 za neopredmetena dolgoročna sredstva, opredmetena osnovna sredstva in zaloge se v bilanci stanja ne izkazujejo med terjatvami, temveč med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi, opredmetenimi osnovnimi sredstvi oz. zalogami.

Glede na zapadlost v plačilo ločimo dolgoročne in kratkoročne terjatve.

Terjatve se zaradi oslabitve prevrednotijo, če njihova knjigovodska vrednost presega njihovo pošteno vrednost, to je udenarljivo vrednost. V tem primeru se oblikujejo popravki vrednosti terjatev in izkažejo prevrednotovalni poslovni odhodki.

Terjatve, ki niso poravnane v rednem roku, se štejejo za dvo-mljive in se zanje prav tako oblikujejo popravki vrednosti v breme prevrednotovalnih poslovnih odhodkov.

KRA TKOROČNE FINANČNE NALOŽBE

Družba naj bi posedovala kratkoročno finančno naložbo manj kot leto dni in jo izkazovala med sredstvi zaradi trgovanja, ka-terega rezultat so finančni prihodki.

Kratkoročna finančna naložba se ob začetnem merjenju ovrednoti po nabavni vrednosti, ki ji ustrezajo naložena denarna sredstva, povečani za stroške, ki jih je mogoče pripisati nepo-sredno naložbi.

Obračunane obresti od kratkoročnih finančnih naložb na dan bilanciranja so izkazane med poslovnimi terjatvami.

Kratkoročne finančne naložbe se zaradi okrepitve ne prevrednotijo, prevrednotijo pa se zaradi oslabitve, če je dokazana poštena vrednost nižja od knjigovodske.

IZPELJANI FINANČNI INŠTRUMENTI

Med izpeljane finančne inštrumente spadajo tudi standardi-zirane rokovne pogodbe – terminske pogodbe. Gre za zavezu-joče dogovore o nakupu oziroma prodaji standardne količine natančno opisanega osnovnega inštrumenta standardne ka-kovosti na standardiziran dan v prihodnosti, po ceni, dogo-vorjeni v sedanjost.

Terminske pogodbe se sklepajo za namene trgovanja in na-mene zavarovanja pred tveganji, vse za električno energijo.

Terminske pogodbe se evidentirajo po neto načelu, kar pome-ni, da se vrednost terminske pogodbe prikazuje izvenbilanč-no.

DENARNA SREDSTVA

Denarna sredstva sestavljajo gotovina, knjižni denar in denar na poti. Knjižni denar je denar na računih pri banki ali drugi finančni instituciji, ki se lahko uporablja za plačevanje. Sesta-vljajo ga takoj razpoložljiva denarna sredstva in denarna sred-stva, vezana na odpoklic.

Knjigovodska vrednost denarnih sredstev je enaka njihovi začetni nominalni vrednosti, dokler se ne pojavi potreba po prevrednotenju.

AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

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 so jih vložili lastniki ter z zneski, ki so se pojavili pri poslovanju in pripadajo lastnikom.

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

Druge rezerve iz dobička se oblikujejo na podlagi sklepov nadzornega sveta in skupščine.

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

Prevrednotovalni popravki kapitala so posledica preračunov sredstev in obveznosti do virov sredstev.

DOLGOROČNE REZERVACIJE

Dolgoročne rezervacije se oblikujejo 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. Oblikovane so v primeru, ko je obveznost mogoče zanesljivo izmeriti.

Dolgoročne rezervacije na račun dolgoročno odloženih prihodkov kot ena izmed vrst dolgoročnih rezervacij predstavljajo vrednosti, ki še niso vključene med prihodke tekočega obdobja, čeprav so že zaračunane, saj bodo pokrile predvidene odhodke v kasnejšem obdobju.

DOLGOROČNI DOLGOVI

Dolgoročni dolгови so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem lastnih sredstev, ki jih je potrebno v obdobju, daljšem od leta dni, vrniti oziroma poravnati, zlasti v denarju.

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

Dolgoročni dolгови se ločijo na finančne in poslovne.

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, ki izhajajo iz ustreznih listin, ki dokazujejo prejem denarnih sredstev. Kasneje se znižujejo za odplačano glavnico. Obračunane, pa še ne zapadle obresti od dolgoročnih finančnih dolgov so izkazane med drugimi kratkoročnimi obveznostmi.

DOLGOROČNI POSLOVNI DOLGOVI izhajajo iz razmerij med družbo in poslovnimi partnerji na osnovi sklenjenih poslov.

KRA TKOROČNI DOLGOVI

Kratkoročni dolгови so pripoznane obveznosti v zvezi s financiranjem lastnih sredstev, ki jih je potrebno v obdobju, krajšem od leta dni, vrniti oziroma poravnati, zlasti v denarju.

Knjigovodska vrednost kratkoročnih dolgov je enaka njihovi izvirni vrednosti, popravljeni za njihova povečanja ali zmanjšanja, skladno s sporazumi z upniki, dokler se ne pojavi potreba po njihovem prevrednotenju.

Med kratkoročnimi dolgi je izkazan tudi del dolgoročnih dolgov, ki zapadejo v plačilo prej kot v letu dni po datumu bilance stanja.

Kratkoročni dolгови se ločijo na finančne in poslovne.

KRA TKOROČNI FINANČNI DOLGOVI se ob začetnem pripoznanju vrednotijo v višini prejetih denarnih sredstev in se kasneje znižujejo za odplačano glavnico.

KRATKOROČNI POSLOVNI DOLGOVI se v knjigovodskih razvidih in bilanci stanja pripoznajo kot obveznost, ko ob upoštevanju datuma prejemkov oziroma prejemov in z njimi povezanih obračunov nastane obveznost, določena s pogodbo ali drugim pravnim aktom.

PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

Pasivne časovne razmejitve so sestavljene iz kratkoročno vnaprej vračunanih stroškov in kratkoročno odloženih prihodkov. Zaradi enakomernega obremenjevanja dejavnosti se stroški, ki so pričakovani, niso pa se še pojavili, izkazujejo med vnaprej vračunanimi stroški.

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 se ločijo na poslovne, finančne in izredne prihodke.

PRIHODKI OD PRODAJE PROIZVODOV, TRGOVSKEGA BLAGA IN MATERIALA se merijo na podlagi prodajnih cen, navedenih v računih ali drugih listinah, zmanjšanih za popuste, odobrene ob prodaji ali kasneje, tudi zaradi zgodnejšega plačila.

PRIHODKI OD OPRAVLJENIH STORITEV se merijo po prodajnih cenah dokončanih storitev ali po prodajnih cenah nedokončanih storitev glede na stopnjo njihove dokončanosti.

USREDSTVENI LASTNI PROIZVODI IN STORITVE so proizvodi oziroma storitve, ki jih družba ustvari in izkaže med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi ali opredmetenimi osnovnimi sredstvi.

PREVREDNOTOVALNI POSLOVNI PRIHODKI se pripoznajo pri od-tujitvi opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih dolgoročnih sredstev, če je njihova knjigovodska vrednost nižja od prodajne vrednosti.

FINANČNI PRIHODKI so prihodki iz naložbenja in financiranja. Pojavljajo se v zvezi z dolgoročnimi in kratkoročnimi finančnimi naložbami ter v zvezi z dolgoročnimi in kratkoročnimi terjatvami in obveznostmi.

Finančni prihodki se priznavajo ob obračunu ne glede na pre-jemke, 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 obre-stno mero.

IZREDNE 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, ko je trgovsko blago pro-dano. V poslovne odhodke se vštevata nabavna vrednost pro-danega trgovskega blaga, stroški materiala, stroški storitev, stroški dela, amortizacija, prevrednotovalni poslovni odhodki in drugi poslovni odhodki.

Prevrednotovalni poslovni odhodki predstavljajo vrednosti oslabitev pri opredmetenih osnovnih sredstvih, neopredme-tenih dolgoročnih sredstvih in obratnih sredstvih. Izkazani so tudi v primeru prodaje omenjenih sredstev, ko knjigovodska vrednost presega prodajno vrednost.

FINANČNI ODHODKI so odhodki za financiranje in odhodki za naložbenje. 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 območnih in področnih odsekih

Območna odseka sta domači in tuji trg. Med tujimi trgi družba ni zaznala večjih odstopanj pri donosih in tveganjih, zato podrobnejša delitev znotraj tujih trgov ni potrebna.

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. Kadar odloženi davek predstavlja manjše plačilo davka v prihodnjih obdobjih, se izkažejo terjatve za odloženi davek, obveznosti za odloženi davek pa, če odloženi davek predstavlja večje plačilo davka v prihodnjih obdobjih.

V skladu z veljavnimi SRS za leto 2005 se obračunajo terjatve in obveznosti za odloženi davek pod določenimi pogoji samo za začasne razlike, katerih učinki se pripoznajo v izkazu poslovnega izida.

4.2 Izjava generalnega direktorja

Ljubljana, 30. marec 2006 Generalni direktor družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. potrjuje računovodske izkaze družbe HSE za poslovno leto 2005, 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 2005.

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.



dr. Jože Zagožen
Generalni direktor HSE

4.3 Revizorjevo poročilo



Družbenikom družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. Ljubljana

Ljubljana, 10. maj 2006

Revidirali smo priloženo bilanco stanja gospodarske družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. Ljubljana na dan 31. december 2005 ter z njo povezane izkaz poslovnega izida, izkaz finančnega izida, izkaz gibanja kapitala in priloženo k računovodskim izkazom za tedaj končano leto. Pregledali smo tudi poslovno poročilo uprave. Za te računovodske izkaze, pripravljene v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi in priloženo k njim je odgovorna uprava gospodarske družbe. Naša naloga je na podlagi revizije izraziti mnenje o teh računovodskih izkazih.

Revizijo smo opravili v skladu z mednarodnimi standardi revidiranja, ki jih je izdalo Mednarodno združenje računovodskih strokovnjakov in drugimi pravili revizijske stroke, ki jih sprejema Slovenski inštitut za revizijo. Ti zahtevajo od nas načrtovanje in izvedbo revizije za pridobitev primerne zagotovila, da računovodski izkazi ne vsebujejo bistveno napačnih navedb. Revizija vključuje preizkuševalno preverjanje dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Revizija vključuje tudi presojanje uporabljenih računovodskih načel in pomembnih ocen uprave ter ovrednotenje celovite predstavitve računovodskih izkazov. Prepričani smo, da je naša revizija primerna podlaga za naše mnenje.

Po našem mnenju so računovodski izkazi s priloženo iz prvega odstavka v vseh bistvenih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja gospodarske družbe na dan 31. december 2005, poslovnega izida in finančnega izida njenega poslovanja ter gibanja kapitala v tedaj končanem letu v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi, ki jih je izdal Slovenski inštitut za revizijo.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi računovodskimi izkazi.

KPMG SLOVENIJA
podjetje za revidiranje, d.o.o.

Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.
poblaščen revizor
direktor

KPMG Slovenija, d.o.o.

4.4 Bilanca stanja

stran 1/2 >		
v 000 SIT	31. 12. 2005	31. 12. 2004
SREDSTVA	256.902.085	238.348.554
A. STALNA SREDSTVA	222.886.112	208.179.025
I. Neopredmetena dolgoročna sredstva	4.202.785	2.862.433
1. Dolgoročno odloženi stroški poslovanja	3.957.873	2.642.595
3. Dolgoročne premoženjske pravice	244.674	219.838
5. Predujmi za neopredmetena dolgoročna sredstva	238	0
II. Opredmetena osnovna sredstva	14.020.599	6.889.929
1. Zemljišča in zgradbe	440.930	450.885
b) Zgradbe	440.930	450.885
3. Druge naprave in stroji	312.728	392.236
4. Osnovna sredstva, ki se pridobivajo	13.266.941	6.046.808
a) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	30.292	639.169
b) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	13.236.649	5.407.639
III. Dolgoročne finančne naložbe	204.662.728	198.426.663
1. Deleži v podjetjih v skupini	204.634.786	198.398.718
3. Deleži v pridruženih podjetjih	942	945
5. Drugi dolgoročni deleži	27.000	27.000
B. GIBLJIVA SREDSTVA	33.958.316	30.143.825
I. Zaloge	729	243
1. Material	379	192
4. Predujmi za zaloge	350	51
II. Poslovne terjatve	25.466.140	15.586.863
a) Dolgoročne poslovne terjatve	30.000	30.000
4. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	30.000	30.000
b) Kratkoročne poslovne terjatve	25.436.140	15.556.863
1. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	15.339.853	11.769.040
2. Kratkoročne poslovne terjatve do podjetij v skupini razen v pridruženih podjetjih	275.508	879.967
3. Kratkoročne poslovne terjatve do pridruženih podjetij	12.229	0
4. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	9.808.550	2.907.856
III. Kratkoročne finančne naložbe	7.487.134	13.796.393
1. Kratkoročni deleži v podjetjih v skupini razen v pridruženih podjetjih	12.812	207.333
4. Kratkoročne finančne naložbe do drugih	7.474.322	13.589.060
IV. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	1.004.313	760.326
C. AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	57.657	25.704
IZVENBILANČNA EVIDENCA	20.798.417	8.735.420

Bilanca stanja > stran 2/2

v 000 SIT

31. 12. 2005

31. 12. 2004

OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV

256.902.085

238.348.554

A. KAPITAL

213.457.106

204.620.006

I. Vpoklicani kapital

1.156.217

1.156.217

1. Osnovni kapital

1.156.217

1.156.217

II. Kapitalske rezerve

166.070.474

166.070.474

III. Rezerve iz dobička

24.707.653

21.190.570

4. Druge rezerve iz dobička

24.707.653

21.190.570

V. Čisti poslovni izid poslovnega leta

3.517.083

4.931.414

VI. Prevrednotovalni popravki kapitala

18.005.679

11.271.331

1. Splošni prevrednotovalni popravek kapitala

27

27

2. Posebni prevrednotovalni popravki kapitala

18.005.652

11.271.304

B. REZERVACIJE

4.290.932

4.290.932

3. Druge rezervacije

4.290.932

4.290.932

C. FINANČNE IN POSLOVNE OBVEZNOSTI

38.796.741

29.068.212

a) Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti

10.569.618

7.769.920

2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank

7.394.595

7.600.000

4. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev

0

169.920

6. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti do podjetij v skupini razen do pridruženih podjetij

3.175.023

0

b) Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti

28.227.123

21.298.292

2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank

5.212.002

0

4. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev

11.085.868

5.215.402

6. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do podjetij v skupini razen do pridruženih podjetij

11.262.982

15.436.104

7. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do pridruženih podjetij

0

900

8. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih

666.271

645.886

Č. PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE

357.306

369.404

IZVENBILANČNA EVIDENCA

20.798.417

8.735.420

4.5 Izkaz poslovnega izida

v 000 SIT		2005	2004
1.	Čisti prihodki od prodaje	146.067.922	116.294.167
a)	Na domačem trgu	108.994.689	90.627.446
	· iz razmerij do podjetij v skupini	2.027.313	5.803.018
	· iz razmerij do drugih povezanih podjetij	10.191	0
	· iz razmerij do drugih	106.957.185	84.824.428
b)	Na tujem trgu	37.073.233	25.666.721
3.	Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	36.409	32.864
4.	Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)	3.596	5.640
5.	Stroški blaga, materiala in storitev	137.406.708	104.414.153
a)	Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala	136.658.884	103.618.088
b)	Stroški storitev	747.824	796.065
6.	Stroški dela	1.083.304	1.029.533
a)	Stroški plač	738.745	700.229
b)	Stroški socialnih zavarovanj	154.934	144.901
	· od tega stroški pokojninskih zavarovanj	97.802	90.726
c)	Drugi stroški dela	189.625	184.403
7.	Odpisi vrednosti	212.327	201.047
a)	Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih dolgoročnih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	210.045	185.582
b)	Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	2.282	15.465
8.	Drugi poslovni odhodki	383.315	434.642
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA		7.022.273	10.253.296
9.	Finančni prihodki iz deležev	23.588	58.532
a)	Finančni prihodki iz deležev v podjetjih v skupini razen v pridruženih podjetjih	2.451	30
c)	Drugi finančni prihodki iz deležev (s prevrednotovalnimi finančnimi prihodki)	21.137	58.502
10.	Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev	981	1.315
c)	Drugi finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev (s prevrednotovalnimi fin. prihodki)	981	1.315
11.	Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev	417.037	374.434
a)	Finančni prihodki iz obresti in kratkoročnih terjatev do podjetij v skupini razen do pridruženih podjetij	3.223	14.881
c)	Drugi fin. prihodki iz obresti in kratkoročnih terjatev (s prevrednotovalnimi fin. prihodki)	413.814	359.553
12.	Finančni odhodki za odpise dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb	8	8.968
a)	Prevrednotovalni finančni odhodki pri finančnih naložbah v podjetja v skupini razen v pridružena podjetja	5	0
b)	Prevrednotovalni finančni odhodki pri finančnih naložbah v pridružena podjetja	3	0
c)	Drugi prevrednotovalni finančni odhodki	0	8.968
13.	Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	521.603	820.409
b)	Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti do podjetij v skupini razen do pridruženih podjetij	0	135
c)	Drugi finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	521.603	820.274
POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA		6.942.268	9.858.200
15.	ČISTI POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA	6.942.268	9.858.200
16.	Izredni prihodki	91.898	4.627
18.	POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA	91.898	4.627
CELOTNI POSLOVNI IZID		7.034.166	9.862.827
21.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	7.034.166	9.862.827

4.6 Izkaz finančnega izida

v 000 SIT		2005	2004
A. FINANČNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
+	a) Pritoki pri poslovanju	142.104.072	115.968.770
	Poslovni prihodki	146.071.518	116.299.807
	Izredni prihodki, ki se nanašajo na poslovanje	91.898	4.627
	Začetne manj končne poslovne terjatve	(4.027.391)	(328.733)
	Začetne manj končne aktivne kratkoročne časovne razmejitve	(31.953)	(6.931)
-	b) Odtoki pri poslovanju	136.868.136	99.775.698
	Poslovni odhodki brez amortizacije in dolgoročnih rezervacij	138.382.600	105.893.793
	Končne manj začetne zaloge	486	(1.362.394)
	Začetni manj končni poslovni dolgovi	(1.527.048)	(4.750.381)
	Začetne manj končne pasivne kratkoročne časovne razmejitve	12.098	(5.320)
=	c) Prebitek pritokov (odtokov) pri poslovanju	5.235.936	16.193.072
B. FINANČNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU			
+	a) Pritoki pri naložbenju	6.634.389	434.251
	Finančni prihodki, ki se nanašajo na naložbenje (razen za prevrednotenje)	325.130	434.251
	Pobotano zmanjšanje kratkoročnih finančnih naložb (razen za prevrednotenje)	6.309.259	0
-	b) Odtoki pri naložbenju	14.551.365	11.786.349
	Finančni odhodki, ki se nanašajo na naložbenje (razen za prevrednotenje)	79.948	8.968
	Pobotano povečanje neopredmetenih dolgoročnih sredstev (razen za prevrednotenje)	1.382.906	1.233.844
	Pobotano povečanje opredmetenih osnovnih sredstev (razen za prevrednotenje in stvarne vloške kapitala)	7.239.122	3.137.110
	Pobotano povečanje dolgoročnih finančnih naložb (razen za prevrednotenje)	5.849.389	22.245
	Pobotano povečanje kratkoročnih finančnih naložb (razen za prevrednotenje)	0	7.384.182
=	c) Prebitek pritokov (odtokov) pri naložbenju	(7.916.976)	(11.352.098)
=	Prebitek pritokov (odtokov) pri poslovanju in naložbenju	(2.681.040)	4.840.974
C. FINANČNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
+	a) Pritoki pri financiranju	8.298.096	4.290.932
	Finančni prihodki, ki se nanašajo na financiranje (razen za prevrednotenje)	116.476	0
	Pobotano povečanje dolgoročnih rezervacij (razen za prevrednotenje)	0	4.290.932
	Pobotano povečanje dolgoročnih finančnih dolgov (razen za prevrednotenje)	3.175.023	0
	Pobotano povečanje kratkoročnih finančnih dolgov (razen za prevrednotenje)	5.006.597	0
-	b) Odtoki pri financiranju	5.373.069	8.465.886
	Finančni odhodki, ki se nanašajo na financiranje (razen za prevrednotenje)	441.655	865.886
	Pobotano zmanjšanje dolgoročnih finančnih dolgov (razen za prevrednotenje)	0	7.600.000
	Zmanjšanje obveznosti do lastnikov iz delitve dobička	4.931.414	0
=	c) Prebitek pritokov (odtokov) pri financiranju	2.925.027	(4.174.954)
=	Celotni prebitek pritokov (odtokov) v obračunskem obdobju	243.987	666.020
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV IN NJIHOVIH USTREZNIKOV			
+	x) Finančni izid v obdobju	243.987	666.020
+	y) Začetno stanje denarnih sredstev in njihovih ustreznikov	760.326	94.306

4.7 Izkaz gibanja kapitala

v 000 SIT

	Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Prevednotovalni popravki kapitala	Skupaj
	Osnovni kapital		Druge rezerve iz dobička			Splošni prevrednotovalni popravki kapitala	Posebni prevrednotovalni popravki kapitala
A.	1.156.217	166.070.474	21.190.570	4.931.414	0	27	11.271.304
B.	0	0	0	0	7.034.166	0	6.954.518
d)	-	-	-	-	7.034.166	-	-
f)	-	-	-	-	-	-	6.954.518
C.	0	0	3.517.083	0	(3.517.083)	0	0
a)	-	-	3.517.083	-	(3.517.083)	-	-
Č.	0	0	0	4.931.414	0	0	220.170
a)	-	-	-	4.931.414	-	-	-
č)	-	-	-	-	-	-	220.170
D.	1.156.217	166.070.474	24.707.653	0	3.517.083	27	18.005.652
	0	0	0	0	3.517.083	-	0

* po sklepu uprave in nadzornega sveta

** v poslovne prihodke ali finančne prihodke

4.8 Pojasnila k računovodskim izkazom

4.8.1 Bilanca stanja

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

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

Sredstva in obveznosti do virov sredstev so izkazani po pošteni vrednosti.

Neopredmetena dolgoročna sredstva 4.202.785 tisoč SIT

Med dolgoročno odloženimi stroški poslovanja so izkazani organizacijski stroški izgradnje HE na spodnji Savi. Ta del neopredmetenih dolgoročnih sredstev je še v fazi pridobivanja.

Med dolgoročnimi premoženjskimi pravicami je izkazana licenčna programska oprema. Večji del premoženjskih pravic se že uporablja, amortizacija pa je obračunana odvisno od predvidene dobe koristnosti po stopnjah 16,67 %, 20 % oz. 33,33 %.

Nabavna vrednost in popravek vrednosti neopredmetenih dolgoročnih sredstev

na dan 31. 12. 2005 v 000 SIT	Dolgoročno odloženi stroški poslovanja	Dolgoročne premoženjske pravice	Predujmi za neopredmetena dolgoročna sredstva	Skupaj
Nabavna vrednost	3.957.873	386.321	238	4.344.432
Popravek vrednosti	0	141.647	0	141.647
Neodpisana vrednost	3.957.873	244.674	238	4.202.785

Gibanje neopredmetenih dolgoročnih sredstev

Neopredmetena dolgoročna sredstva v 000 SIT	Dolgoročno odloženi stroški poslovanja	Dolgoročne premoženjske pravice	Predujmi za neopredmetena dolgoročna sredstva	Skupaj
Neodpisana vrednost 1. 1. 2005	2.642.595	219.838	0	2.862.433
Pridobitve	1.316.100	87.547	238	1.403.885
Zmanjšanja	-822	0	0	-822
Amortizacija	0	-62.711	0	-62.711
Neodpisana vrednost 31. 12. 2005	3.957.873	244.674	238	4.202.785

Opredmetena osnovna sredstva
14.020.599 tisoč SIT

Med zgradbami izkazuje družba del poslovnih prostorov v Ljubljani in poslovne prostore Sevnici.

Med drugimi napravami in opremo družba izkazuje opremo za zbiranje podatkov o proizvodnji električne energije na nivoju skupine, računalniško opremo, pohištvo, osebne avtomobile in drobni inventar, ki ne presega tolarske protivrednosti 500 EUR, se pa uporablja več kot leto dni.

Predujmi za opredmetena osnovna sredstva so izkazani v neto vrednosti, dani pa so bili za dobavo opreme HE Boštanj. Vsi predujmi se bodo v letu 2006 poračunali s prejetimi računi za dobavljeno opremo. Glavnina izkazanih predujmov iz leta 2004 je bila v tekočem letu že črpana.

Med opredmetenimi osnovnimi sredstvi v gradnji so izkazane naložbe v gradbene objekte in opremo HE na spodnji Savi, telekomunikacijsko krovno omrežje, center vodenja bilančne skupine, center vodenja okvar in dogodkov ter elektronski dokumentacijski sistem.

Vrednost opredmetenih osnovnih sredstev se je v primerjavi s preteklim letom zaradi intenzivnega investiranja v izgradnjo HE na spodnji Savi in ostalih naložb povečala za več kot 100 %.

Družba je v letu 2005 prodala del opreme, zaradi iztrošenosti pa odpisala del računalniške opreme, in skupaj iz tega naslova izkazala prevrednotovalne poslovne odhodke v višini 2.769 tisoč SIT ter prevrednotovalne poslovne prihodke v višini 29 tisoč SIT.

Okrepitev ali oslabitev opredmetenih osnovnih sredstev družba v letu 2005 ni opravljala.

Amortizacijske skupine opredmetenih osnovnih sredstev

Skupina opredmetenih osnovnih sredstev	Amortizacijska stopnja	Življenjska doba
Zgradbe	2 – 3 %	33 – 50 let
Pohištvo	10 – 25 %	4 – 10 let
Računalniška oprema	33,33 %	3 leta
Drobni inventar	25 – 33,33 %	3 – 4 leta
Osebna vozila	12,5 – 20 %	5 – 8 let
Druga oprema	20 – 25 %	4 – 5 let

Nabavna vrednost in popravek vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev

na dan 31. 12. 2005	Zgradbe	Druge naprave in oprema	Predujmi za opredmetena osnovna sredstva	Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>					
Nabavna vrednost	461.385	653.679	30.292	13.236.649	14.382.005
Popravek vrednosti	20.455	340.951	0	0	361.406
Neodpisana vrednost	440.930	312.728	30.292	13.236.649	14.020.599

Gibanje opredmetenih osnovnih sredstev

Opredmetena osnovna sredstva	Zgradbe	Druge naprave in oprema	Predujmi za opredmetena osnovna sredstva	Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>					
Neodpisana vrednost 1. 1. 2005	450.885	392.236	639.169	5.407.639	6.889.929
Pridobitve	0	64.072	0	7.893.082	7.957.154
Zmanjšanja, odtujitve	0	-8.970	-608.877	-64.072	-681.919
Amortizacija	-9.955	-134.610	0	0	-144.565
Neodpisana vrednost 31. 12. 2005	440.930	312.728	30.292	13.236.649	14.020.599

Dolgoročne finančne naložbe 204.662.728 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.

V letu 2005 je bila likvidirana družba HSE-IIP, saj je njeno dejavnost v celoti prevzelo Javno podjetje Infra, ustanovljeno s strani Republike Slovenije.

Med naložbami v deleže pridruženih družb je izkazan 45 % vložek v družbo Plinsko parna elektrarna.

Med drugimi dolgoročnimi deleži je izkazan 19 % vložek v družbo Stelkom, ki se je v letu 2005 preimenovala iz Elektro.TK, in vložek v zavod Tehnološki center za raziskave in eksperimentalni razvoj.

Vrednost dolgoročnih finančnih naložb se je v primerjavi z letom 2004 spremenila zaradi prevrednotenj.

Pri dolgoročnih finančnih naložbah v odvisne družbe, ki so v letu 2005 poslovale z dobičkom, je bila izvedena okrepitev v višini 6.241.073 tisoč SIT.

Slabitev v višini 3 tisoč SIT je bila opravljena pri dolgoročni finančni naložbi v pridruženo družbo PPE, ki je leto 2005 zaključila z izgubo.

Ob likvidaciji HSE-IIP so bila prejeta denarna sredstva v višini 4.971 tisoč SIT, ki predstavljajo neodpisano vrednost dolgoročne finančne naložbe v višini 2.520 tisoč SIT in finančni prihodek v višini 2.451 tisoč SIT.

Pri dolgoročni finančni naložbi v odvisno družbo HSE Italia, ki je v osnovi izkazana v tuji valuti, je bil izveden preračun po srednjem tečaju Banke Slovenije na dan bilanciranja.

Ocenjujemo, da je po opravljenih prevrednotenjih dolgoročnih finančnih naložb njihova knjigovodska vrednost enaka pošteti vrednosti in da naložbe niso tvegane.

Nabavna vrednost in popravek vrednosti dolgoročnih finančnih naložb

na dan 31. 12. 2005	Naložbe v delnice in deleže družb v skupini razen pridruženih družb	Naložbe v delnice in deleže pridruženih družb	Druge naložbe v delnice in deleže	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>				
Nabavna vrednost	236.106.815	945	27.000	236.134.760
Popravek vrednosti	31.472.029	3	0	31.472.032
Neodpisana vrednost	204.634.786	942	27.000	204.662.728

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb

Dolgoročne finančne naložbe	Naložbe v delnice in deleže družb v skupini razen pridruženih družb	Naložbe v delnice in deleže pridruženih družb	Druge naložbe v delnice in deleže	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>				
Neodpisana vrednost 1. 1. 2005	198.398.718	945	27.000	198.426.663
Odtujitve	-4.992	0	0	-4.992
Krepitev, povečanje	6.241.093	0	0	6.241.093
Odprava krepitve	-30	0	0	-30
Slabitev	0	-3	0	-3
Tečajne razlike – naložbe v tujini	-3	0	0	-3
Neodpisana vrednost 31. 12. 2005	204.634.786	942	27.000	204.662.728

Vpliv prevrednotenja dolgoročnih finančnih naložb na poslovni izid družbe

2005	Naložbe v delnice in deleže družb v skupini razen pridruženih družb	Naložbe v delnice in deleže pridruženih družb	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>			
Prevrednotovalni finančni odhodki	2	3	5

Spremembe dolgoročnih finančnih naložb v družbe v skupini

Spremembe dolgoročnih finančnih naložb	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	5.103.102	4.667.420
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	54.689	398.626
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	288.303	970.047
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	681.126	495.680
Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	65.816	58.069
Premogovnik Velenje d.d.	0	26.410
HSE Invest d.o.o.	248	-6.991
HSE – IIP d.o.o.	-5.002	-1.298
TDR – Metalurgija d.d.	47.475	60.024
HSE Italia S.r.l.	311	924
Skupaj	6.236.068	6.668.911

Dolgoročne finančne naložbe v družbe v skupini

Družba v skupini	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	105.944.982	100.841.880
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	28.317.420	28.262.731
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	27.774.277	27.485.974
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	4.057.269	3.376.143
Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	15.764.312	15.698.496
Premogovnik Velenje d.d.	21.506.657	21.506.657
HSE Invest d.o.o.	5.260	5.012
HSE – IIP d.o.o.	0	5.002
TDR – Metalurgija d.d.	1.260.716	1.213.241
HSE Italia S.r.l.	3.893	3.582
Skupaj	204.634.786	198.398.718

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: 106.095.968 tisoč SIT
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: 5.110.239 tisoč SIT

Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.

Gorenjska cesta 46, 1215 Medvode

- DELEŽ HSE: 79,5 %
- VIŠINA CELOTNEGA KAPITALA: 35.622.220 tisoč SIT
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: 68.791 tisoč SIT

Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.

Erjavčeva 20, 5000 Nova Gorica

- DELEŽ HSE: 79,5 %
- VIŠINA CELOTNEGA KAPITALA: 34.939.022 tisoč SIT
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: 362.645 tisoč SIT

Termoelektrarna Brestanica d.o.o.

Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica

- DELEŽ HSE: 79,5 %
- VIŠINA CELOTNEGA KAPITALA: 10.009.958 tisoč SIT
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: 856.763 tisoč SIT

Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.

Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj

- DELEŽ HSE: 79,5 %
- VIŠINA CELOTNEGA KAPITALA: 47.510.627 tisoč SIT
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: 82.788 tisoč SIT

Premogovnik Velenje d.d.

Partizanska cesta 78, 3320 Velenje

- DELEŽ HSE: 77,7 %
- VIŠINA CELOTNEGA KAPITALA: 32.301.975 tisoč SIT
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: -261.278 tisoč SIT

TDR – Metalurgija d.d.

Tovarniška cesta 51, 2342 Ruše

- DELEŽ HSE: 74,4 %
- VIŠINA CELOTNEGA KAPITALA: 3.689.086 tisoč SIT
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: 63.775 tisoč SIT

HSE Invest d.o.o.

Obrežna ulica 170a, 2000 Maribor

- DELEŽ HSE: 25,0 % (neposredno), 89,7 % (posredno)
- VIŠINA CELOTNEGA KAPITALA: 21.040 tisoč SIT
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: 991 tisoč SIT

HSE Italia S.r.l.

Via Roma 20, Gorizia, Italija

- DELEŽ HSE: 100,0 %
- VIŠINA CELOTNEGA KAPITALA: 16.249,97 EUR (3.893 tisoč SIT)
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: 1.306,94 EUR (313 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: 160.027 tisoč SIT
- ČISTI POSLOVNI IZID V LETU 2005: -8 tisoč SIT

Zaloge
729 tisoč SIT

Med zalogami je v družbi izkazan drobní inventar, katerega posamična vrednost ni višja od tolarske protivrednosti 100 EUR in ima dobo koristnosti nad letom dni. Drobni inventar, dan v uporabo, prenese družba takoj med stroške.

Ker se zaloge tekoče porabljajo, se ne ugotavlja čista iztržljiva vrednost zalog.

Poslovne terjatve
25.466.140 tisoč SIT

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

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

Med kratkoročnimi danimi predujmi predstavlja največji delež prvi obrok plačila kupnine za odkup manjšinskih deležev v Termoelektrarni Brestanica in Termoelektrarni Šoštanj.

Kratkoročne terjatve iz poslovanja za tuj račun so terjatve do koncedenta za založena sredstva pri pridobivanju zemljišč za HE Blanca.

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

Kratkoročne terjatve do države predstavljajo terjatve za vstopni davek na dodano vrednost.

Kratkoročne terjatve do drugih so v glavnini terjatve za dane depozite kot varščine za poslovanje na domači in tujih borzah z električno energijo.

Povečanje terjatev v primerjavi s preteklim letom za več kot 60 % je posledica večjega obsega trgovanja z električno energijo in pa plačila prvega obroka kupnine za odkup manjšinskih deležev v dveh odvisnih družbah.

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 nezapadlih terjatev med vsemi terjatvami 96 %, do izdelave letnega poročila pa je večina terjatev že poravnanih.

Terjatve, ki niso poravnane v 180 dneh po zapadlosti, se štejejo kot dvomljive. Konec leta 2005 družba izkazuje 2.242 tisoč SIT dvomljivih terjatev.

Terjatve do kupcev za električno energijo v Sloveniji so večinoma zavarovane z bianco menicami, nekatere terjatve do kupcev za električno energijo v tujini pa z bančno garancijo.

Pri ostalih terjativah zaradi njihove specifičnosti zavarovanje ni potrebno.

Pri terjativah, nominiranih v tuji valuti, je bil na dan bilanciranja narejen ustrezen preračun.

Ocenjujemo, da je po opravljenih prevrednotenjih kratkoročnih terjatev njihova knjigovodska vrednost enaka pošteni vrednosti.

Kratkoročne poslovne terjatve

Vrsta terjatve	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Kratkoročne terjatve do kupcev v Sloveniji	12.618.884	10.158.977
Kratkoročne terjatve do kupcev v tujini	3.008.670	2.489.039
Kratkoročni predujmi za neopravljene storitve v Sloveniji	732	1.968
Kratkoročni predujmi za neopravljene storitve v tujini	9.591	825
Kratkoročni predujmi za nakup deležev podjetij	5.851.886	0
Kratkoročne terjatve iz poslovanja za tuj račun	8.925	39.034
Kratkoročne terjatve povezane s finančnimi prihodki	35.093	23.801
Kratkoročne terjatve do države	2.665.903	2.452.121
Kratkoročne terjatve do drugih	1.236.456	391.098
Skupaj	25.436.140	15.556.863

Kratkoročne poslovne terjatve do družb v skupini

Družba v skupini	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	898	0
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	898	0
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	898	0
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	898	0
Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	898	605.028
Premogovnik Velenje d.d.	50.875	57.077
TDR – Metalurgija d.d.	219.209	217.735
HSE Invest d.o.o.	925	112
HSE Italia S.r.l.	9	15
Skupaj	275.508	879.967

Razčlenitev terjatev po rokih zapadlosti

Obdobje zapadlosti	2005 *	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Nezapadle terjatve	24.487.438	14.995.157
Zapadle terjatve do 3 mesece	953.855	591.690
Zapadle terjatve od 3 do 6 mesecev	24.847	0
Zapadle terjatve več kot 6 mesecev	2.242	16

* Večina zapadlih terjatev je bila do izdelave letnega poročila poravnanih.

Kratkoročne finančne naložbe

7.487.134 tisoč SIT

Družba ima naslednje kratkoročne finančne naložbe:

- kratkoročni posojili družbama v skupini
- kratkoročne tolarske in devizne depozite pri večjih bankah v Sloveniji
- kratkoročne finančne naložbe v delnice banke v Sloveniji
- emisijske kupone CO₂ za trgovanje

Ocenjujemo, da je po opravljenih prevrednotenjih kratkoročnih finančnih naložb njihova knjigovodska vrednost enaka pošteni vrednosti in da naložbe niso tvegane.

Denarna sredstva

1.004.313 tisoč SIT

Denarna sredstva predstavljajo denarna sredstva na tolarskih in deviznih računih družbe v Sloveniji in tujini.

Aktivne časovne razmejitve

57.657 tisoč SIT

Aktivne časovne razmejitve družbe

Vrsta aktivnih časovnih razmejitev	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Kratkoročno odloženi stroški	35.152	23.528
Kratkoročno nezaračunani prihodki	22.505	2.176
Skupaj	57.657	25.704

Izvenbilančna evidenca

20.798.417 tisoč SIT

V izvenbilančni evidenci družba vodi prejete ter dane finančne instrumente za zavarovanje terjatev, obveznosti in izvedbe pogodbenih del.

Prav tako vodi v izvenbilančni evidenci terminske pogodbe.

Kapital 213.457.106 tisoč SIT

Vrednost osnovnega kapitala in kapitalskih rezerv se v letu 2005 ni spremenila.

Druge rezerve iz dobička so se v letu 2005 povečale za 3.517.083 tisoč SIT, kar predstavlja polovico čistega dobička tekočega leta.

Med čistim dobičkom poslovnega leta je izkazana polovica čistega dobička tekočega leta.

Splošni prevrednotovalni popravek kapitala je ostal nespremenjen, ker se v letu 2004 tečaj EUR do tolarja ni povečal za več kot 5,5 %.

Posebni prevrednotovalni popravki kapitala v zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami so se v letu 2005 povečali zaradi okrepitve dolgoročnih finančnih naložb v odvisnih družbah.

Med posebnimi prevrednotovalnimi popravki kapitala v zvezi z drugimi finančnimi instrumenti so izkazani dobički odprtih terminskih pogodb za namene zavarovanja. 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.

Zaradi padca vrednosti tečaja EUR v letu 2005 (za 0,07 %) preračun kapitala zaradi spremembe tečaja EUR ni narejen.

Rast cen življenjskih potrebščin za leto 2005 je 2,3 %. Celotni kapital družbe bi se ob upoštevanju rasti cen življenjskih potrebščin povečal za 4.592.837 tisoč SIT. V preračun kapitala ni vključen čisti poslovni izid tekočega leta, izplačan preneseni poslovni izid in povečanje posebnih prevrednotovalnih popravkov kapitala. Družba bi ob upoštevanju tega preračuna zaradi svoje kapitalske intenzivnosti izkazala v tekočem letu čisti dobiček v višini 2.441.329 tisoč SIT.

Celotni kapital družbe		
Celotni kapital družbe	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Osnovni kapital	1.156.217	1.156.217
Kapitalske rezerve	166.070.474	166.070.474
Druge rezerve iz dobička	24.707.653	21.190.570
Čisti poslovni izid poslovnega leta	3.517.083	4.931.414
Splošni prevrednotovalni popravek kapitala	27	27
Posebni prevrednotovalni popravki kapitala	18.005.652	11.271.304
Skupaj	213.457.106	204.620.006

Poslovni izid družbe po preračunu kapitala

	2005
<i>v 000 SIT</i>	
Čisti poslovni izid	7.034.166
Poslovni izid po preračunu – s pomočjo EUR (0,07 % padec)	-
Poslovni izid po preračunu – s pomočjo cen življenskih potrebščin (2,3 % rast)	2.441.329

Gibanje posebnega prevrednotovalnega popravka kapitala

Posebni prevrednotovalni popravek kapitala	Dolgoročne finančne naložbe	Drugi finančni instrumenti	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>			
Začetno stanje 1. 1. 2005	11.265.519	5.785	11.271.304
Povečanje	6.241.073	713.445	6.954.518
Zmanjšanje	-2.503	-217.667	-220.170
Končno stanje 31. 12. 2005	17.504.089	501.563	18.005.652

Dolgoročne rezervacije 4.290.932 tisoč SIT

Družba v letu 2005 ni oblikovala niti črpala že oblikovanih dolgoročnih rezervacij.

V stanju dolgoročnih rezervacij so izkazana vplačila podvižnikov za projekt izgradnje HE na spodnji Savi do konca leta 2004.

Dolgoročni dolgovi 10.569.618 tisoč SIT

Družba izkazuje med dolgoročnimi dolgovi dolgoročno finančno posojilo, najeto pri konzorciju slovenskih bank v letu 2003 za dobo 12-ih let.

Prva redna glavnica zapade v plačilo oktobra 2006 v višini 205.405 tisoč SIT in je izkazana med kratkoročnimi obveznostmi do bank. Obresti se poravnajo mesečno, njihov nezapadli del pa je izkazan med kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi.

Posojilo bo dokončno odplačano oktobra 2015. Obrestna mera se na podlagi sklenjenega aneksa konec leta 2005 spreminja glede na realizirano povprečno donosnost 11-letnih obveznic Republike Slovenije, po prevzemu EUR kot plačilnega sredstva pa se bo uskladila na višino takratnega EURIBOR z minimalnim pribitkom. Posojilo je zavarovano z desetimi blanco menicami.

Dolgoročne poslovne obveznosti predstavljajo vplačila podvižnikov za skupni podvig v letu 2005. Vplačila zaradi specifičnosti niso zavarovana.

Ocenjujemo, da je knjigovodska vrednost dolgoročnih dolgov enaka pošteni vrednosti.

Dolgoročne poslovne obveznosti			
Podvižnik	Delež v skupnem podvigu	2005	2004
v 000 SIT			
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	30,8 %	1.995.729	0
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	12,6 %	816.434	0
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	2,8 %	181.430	0
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	2,8 %	181.430	0
Skupaj		3.175.023	0

Kratkoročni dolgovi 28.227.123 tisoč SIT

Vrednost kratkoročnih finančnih obveznosti do bank predstavlja kratkoročno posojilo, najeto pri eni izmed slovenskih bank in del glavnice dolgoročnega posojila, ki zapade v plačilo v letu 2006.

Kratkoročno posojilo je nominirano v EUR, obrestna mera pa je vezana na EURIBOR z minimalnim pribitkom. Obresti se poravnavajo mesečno, njihov nezapadli del pa je izkazan med kratkoročnimi poslovnimi obveznostmi. Zavarovano je s tremi bi-anco menicami.

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

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

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

Kratkoročne obveznosti za obresti predstavljajo obračunane decembrske obresti od dolgoročnega in kratkoročnega kredita.

V primerjavi s preteklim letom so se kratkoročni dolgovi povečali predvsem zaradi najema kratkoročnega kredita, medtem ko je pri poslovnih dolgovih skoraj 100 % rast izkazana samo pri kratkoročnih obveznostih do dobaviteljev v tujini. Pri ostalih postavkah se vrednosti pomembno niso spremenile.

Vse obveznosti družba poravnava v dogovorjenih rokih.

Kratkoročni poslovni dolgovi

Vrsta kratkoročne poslovne obveznosti	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev v Sloveniji	18.166.364	18.150.113
Kratkoročne obveznosti do dobaviteljev v tujini	4.180.903	2.493.649
Druge kratkoročne obveznosti iz poslovanja za tuj račun	1.583	8.644
Kratkoročne obveznosti do zaposlencev	68.049	69.976
Kratkoročne obveznosti do države	560.392	537.723
Kratkoročne obveznosti za obresti	35.806	36.499
Ostale kratkoročne obveznosti	2.024	1.688
Skupaj	23.015.121	21.298.292

Kratkoročni poslovni dolgovi do družb v skupini

Družbe v skupini	Država	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>			
Dravske elektrarne Maribor d.o.o.	Slovenija	3.807.973	4.104.815
Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.	Slovenija	336.893	1.087.292
Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.	Slovenija	466.379	1.231.351
Termoelektrarna Brestanica d.o.o.	Slovenija	937.175	590.756
Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.	Slovenija	5.680.802	5.932.751
Premogovnik Velenje d.d.	Slovenija	2.377	2.442.752
Ostale družbe v skupini		31.383	46.387
Skupaj		11.262.982	15.436.104

Pasivne časovne razmejitve
357.306 tisoč SIT

Pasivne časovne razmejitve družbe		
Vrsta pasivnih časovnih razmejitev	2005	2004
v 000 SIT		
Kratkoročno vračunani stroški	357.061	369.404
Kratkoročno odloženi prihodki	245	0
Skupaj	357.306	369.404

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 oz. računovodske usmeritve, pojasnjene v razkritjih bilance stanja (amortizacija, vrednotenje zalog), in jih družba v primerjavi s preteklim letom ni spreminjala.

Prihodki Prihodki od prodaje električne energije v Sloveniji in tujini predstavljajo 99,98 % čistih prihodkov družbe. V primerjavi s preteklim letom so se povečali za četrtno, kar je posledica večjega obsega trgovanja z električno energijo.

146.641.431 tisoč SIT

Prihodke od opravljenih storitev je družba v glavnini ustvarila z najemninami.

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 pri odpravi vkalkuliranih stroškov na pasivnih časovnih razmejitvah.

Tri četrtine vseh finančnih prihodkov predstavljajo prihodki od obresti. V primerjavi s preteklim letom se finančni prihodki niso bistveno spremenili. Dobički iz terminskih pogodb za namen trgovanja so izkazani med finančnimi prihodki iz kratkoročnih terjatev v izkazu poslovnega izida leta 2004 pa so bili izkazani med drugimi finančnimi prihodki iz deležev.

Med izrednimi prihodki so izkazane prejete pogodbene kazni in odškodnine zavarovalnic.

OBMOČNI ODSEKI

Območni odseki		
Območni odseki	2005	2004
v 000 SIT		
Domači trg	108.994.689	90.627.446
Tuji trg	37.073.233	25.666.721
Skupaj domači in tuji trg	146.067.922	116.294.167

Prihodki družbe

Vrsta prihodkov	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Poslovni prihodki	146.107.927	116.332.671
Finančni prihodki	441.606	434.281
Izredni prihodki	91.898	4.627
Skupaj	146.641.431	116.771.579

Poslovni prihodki

Vrsta poslovnih prihodkov	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Prihodki od prodaje električne energije	146.039.685	115.277.874
Prihodki od prodaje toplotne energije	0	996.333
Prihodki od prodaje storitev	28.237	19.960
Usredstvene lastne storitve	36.409	32.864
Prevrednotovalni poslovni prihodki	3.596	5.640
Skupaj	146.107.927	116.332.671

Odhodki 139.607.265 tisoč SIT

V nabavni vrednosti prodanega blaga, ki predstavlja 98,2 % vseh poslovnih odhodkov, so izkazani odhodki za nakup električne energije in odvisni stroški nakupa električne energije. V primerjavi s preteklim letom se je nabavna vrednost prodanega blaga zvišala za 32 %, kar je posledica večjega obsega trgovanja z električno energijo.

Stroški materiala, stroški storitev, stroški dela, odpisi vrednosti in drugi poslovni odhodki predstavljajo v vseh poslovnih odhodkih manj kot 2 % vrednosti. V primerjavi s preteklim letom so se znižali za nekaj več kot 1 %.

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

Med finančnimi odhodki za obresti kreditov in iz drugih obveznosti največji delež v višini 80 % predstavljajo obresti, ki so se zaradi delnega odplačila dolgoročnega kredita v zadnjem trimesečju leta 2004 v primerjavi z letom 2004 znižale skoraj za polovico. Izgube iz terminskih pogodb za namen trgovanja so bile v izkazu poslovnega izida leta 2004 izkazane med drugimi finančnimi odhodki za odpise dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb.

Odhodki družbe

Vrsta odhodkov	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Poslovni odhodki	139.085.654	106.079.375
Finančni odhodki	521.611	829.377
Skupaj	139.607.265	106.908.752

Poslovni odhodki

Vrsta poslovnih odhodkov	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Nabavna vrednost prodanega blaga	134.507.131	102.395.976
Ovisni stroški prodanega blaga	2.109.811	1.181.424
Stroški materiala	41.942	40.688
Stroški storitev	747.824	796.065
Stroški dela	1.083.304	1.029.533
Stroški amortizacije	207.276	185.582
Prevrednotovalni poslovni odhodki	5.051	15.465
Drugi poslovni odhodki	383.315	434.642
Skupaj	139.085.654	106.079.375

STROŠKI PO FUNKCIONALNIH SKUPINAH

Izkaz poslovnega izida družbe prikazuje stroške družbe po naravnih vrstah (nabavna vrednost prodanega blaga in materiala, stroški storitev, stroški plač, stroški amortizacije), v spodnji preglednici pa so prikazani stroški po funkcionalnih skupinah.

Stroški po funkcionalnih skupinah

Vrsta stroška	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Nabavna vrednost prodanega blaga	136.885.285	103.807.289
Stroški prodajanja	366.075	357.207
Stroški splošnih dejavnosti	1.797.885	1.882.015

Dobiček
7.034.166 tisoč SIT

Družba je leto 2005 zaključila s čistim dobičkom v višini 7.034.166 tisoč SIT.

Davek od dohodkov pravnih oseb

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

Obveznosti za plačilo davka od dohodkov družba ni ugotovila zaradi uveljavljanja davčnih olajšav in črpanja davčne izgube iz leta 2001.

Odloženi davki

Terjatve in obveznosti za odloženi davek družba v letu 2005 ni obračunala.

Družba izkazuje konec leta 2.907.786 tisoč SIT nekoriščene davčne izgube iz leta 2001, za katero pa ni oblikovala terjatev za odloženi davek, saj je glede na številne hitre spremembe razmer na slovenskem in širšem evropskem trgu z električno energijo, ki bistveno vplivajo na pogoje poslovanja družbe, težko predvideti in posledično zanesljivo napovedovati bodoče obdavčljive dobičke.

Poslovni izid družbe		
Vrsta poslovnega izida	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Kosmati donos iz poslovanja	146.107.927	116.332.671
Poslovni izid iz poslovanja	7.022.273	10.253.296
Poslovni izid iz rednega delovanja	6.942.268	9.858.200
Poslovni izid zunaj rednega delovanja	91.898	4.627
Celotni poslovni izid	7.034.166	9.862.827
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	7.034.166	9.862.827

4.8.3 Izkaz finančnega izida

Splošno V izkazu finančnega izida so prikazane spremembe stanja denarnih sredstev in njihovih ustreznikov za poslovno leto.

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

Denarnih ustreznikov družba v tekočem letu ni posedovala.

Družba sestavlja izkaz finančnega izida po posredni metodi v zaporedni stopenjski obliki.

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

Finančni tokovi		
Vrste finančnih tokov	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Finančni tokovi iz poslovanja	5.235.936	16.193.072
Finančni tokovi iz naložbenja	-7.916.976	-11.352.098
Finančni tokovi iz financiranja	2.925.027	-4.174.954
Finančni izid v obdobju	243.987	666.020

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.

Premiki v kapital Kapital družbe se je v tekočem letu povečal za 13.988.684 tisoč SIT, in sicer za:

- čisti dobiček tekočega leta v višini 7.034.166 tisoč SIT,
- posebni prevrednotovalni popravek kapitala v zvezi z dolgoročnimi finančnimi naložbami v višini 6.241.073 tisoč SIT,
- posebni prevrednotovalni popravek kapitala v zvezi z drugimi finančnimi inštrumenti – terminskimi pogodbami v višini 713.445 tisoč SIT.

Premiki v kapitalu Po sklepu nadzornega sveta na podlagi predloga generalnega direktorja družbe je bila polovica čistega dobička leta 2005 v višini 3.517.083 tisoč SIT že ob sestavitvi zaključnega računa razporejena med druge rezerve iz dobička.

Premiki iz kapitala Kapital družbe se je v letu 2005 znižal za 5.151.584 tisoč SIT, in sicer za:

- izplačilo celotnega bilančnega dobička leta 2004 v višini 4.931.414 tisoč SIT ustanovitelju,
- posebni prevrednotovalni popravek kapitala v zvezi z odpravo dobičkov prejšnjih let likvidirane družbe HSE-IIP v višini 2.502 tisoč SIT,
- obračun tečajnih razlik dobičkov preteklih let družbe HSE Italia v višini 1 tisoč SIT,
- posebni prevrednotovalni popravek kapitala v zvezi z drugimi finančnimi inštrumenti – terminskimi pogodbami v višini 217.667 tisoč SIT.

Bilančni dobiček Bilančni dobiček leta 2005 predstavlja polovico čistega dobička tekočega leta in znaša 3.517.083 tisoč SIT. O delitvi bilančnega dobička odloča ustanovitelj.

Bilančni dobiček

Sestavine bilančnega dobička

v 000 SIT

	2005	2004
Čisti poslovni izid tekočega leta	7.034.166	9.862.827
Preneseni čisti dobiček oz. prenesena čista izguba	0	0
Zmanjšanje rezerv iz dobička	0	0
Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave (zakonskih rezerv, rezerv za lastne deleže in statutarne rezerv)	0	0
Povečanje rezerv iz dobička po sklepu uprave in nadzornega sveta (drugih rezerv iz dobička)	-3.517.083	-4.931.413
Bilančni dobiček tekočega leta	3.517.083	4.931.414

4.8.5 Druga pojasnila

PREJEMKI POSLOVODSTVA IN ZAPOSLENIH, ZA KATERE NE VELJA TARIFNI DEL KOLEKTIVNE POGODBE

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

- bruto prejemke, ki so vsebovani v obvestilu za napoved dohodnine,
- premije za prostovoljno dodatno pokojninsko zavarovanje in
- druge prejemke.

Kratkoročnih terjatev iz poslovanja do posloводства in ostalih zaposlenih, za katere ne velja tarifni del kolektivne pogodbe, v letu 2005 družba ne izkazuje.

PREJEMKI ČLANOV NADZORNEGA SVETA

Prejemki članov nadzornega sveta predstavljajo bruto sejnine s potnimi stroški.

Družba v letu 2005 ni odobrila predujmov, posojil ter poroštev tem skupinam oseb.

Prejemki posameznih skupin oseb

Skupine oseb	2005	2004
v 000 SIT		
Posloводство družbe	98.035	95.808
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb	269.973	271.578
Člani nadzornih svetov	6.982	3.820

4.9 Računovodski kazalniki obvladujoče družbe

V nadaljevanju so prikazani kazalniki družbe HSE za leti 2005 in 2004.

Stopnja lastniškosti financiranja		2005	2004
v 000 SIT			
1. Obveznosti do virov sredstev	256.902.085	238.348.554	
2. Kapital	213.457.106	204.620.006	
Stopnja lastniškosti financiranja = 2 / 1		83,09 %	85,85 %

Kapital družbe predstavlja 83 % vseh obveznosti do virov sredstev. Družba se financira predvsem s svojimi lastnimi viri, kar pomeni veliko varnost naložb upnikov in stabilnost donosov lastnikov. V primerjavi s prejšnjim letom se je stopnja lastniškosti financiranja zmanjšala zaradi povečanja finančnih in poslovnih obveznosti (vplačila podvižnikov za skupni podvig v letu 2005 in najem kratkoročnega kredita).

Stopnja dolgoročnosti financiranja		2005	2004
v 000 SIT			
1. Kapital	213.457.106	204.620.006	
2. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	10.569.618	7.769.920	
3. Dolgoročne rezervacije	4.290.932	4.290.932	
4. Skupaj (1+2+3)	228.317.656	216.680.858	
5. Obveznosti do virov sredstev	256.902.085	238.348.554	
Stopnja dolgoročnosti financiranja = 4 / 5		88,87 %	90,91 %

Družba financira skoraj 89 % svojih sredstev z dolgoročnimi viri in samo 11 % s kratkoročnimi viri. V primerjavi z letom 2004 se je stopnja dolgoročnosti financiranja zmanjšala za 2 odstotni točki, kar je glede na povečanje kratkoročnih finančnih in poslovnih obveznosti razumljivo.

Stopnja osnovnosti investiranja		2005	2004
v 000 SIT			
1. Opredmetena osnovna sredstva	14.020.599	6.889.929	
2. Neopredmetena osnovna sredstva	4.202.785	2.862.433	
3. Skupaj osnovna sredstva po neodpisani vrednosti (1+2)	18.223.384	9.752.362	
4. Sredstva	256.902.085	238.348.554	
Stopnja osnovnosti investiranja = 3 / 4		7,09 %	4,09 %

Delež opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih dolgoročnih sredstev je med sredstvi družbe 7,1 %, kar je glede na dejstvo, da večino sredstev predstavljajo dolgoročne finančne naložbe, razumljivo. Stopnja osnovnosti investiranja je zaradi novih naložb v opredmetena osnovna sredstva in neopredmetena dolgoročna sredstva v letu 2005 v primerjavi z letom poprej višja za 3 odstotne točke.

Stopnja dolgoročnosti investiranja

2005

2004

v 000 SIT

1. Opredmetena osnovna sredstva	14.020.599	6.889.929
2. Neopredmetena osnovna sredstva	4.202.785	2.862.433
3. Dolgoročne finančne naložbe	204.662.728	198.426.663
4. Dolgoročne poslovne terjatve	30.000	30.000
5. Skupaj (1+2+3+4)	222.916.112	208.209.025
6. Sredstva	256.902.085	238.348.554
Stopnja dolgoročnosti investiranja = 5 / 6	86,77 %	87,35 %

Kazalec stopnje dolgoročnosti investiranja opisuje delež dolgoročnih sredstev v vseh sredstvih. Izračunani kazalec za leto 2005 znaša 86,8 %, kar je za 0,6 odstotne točke manj kot leto poprej. Znižanje je posledica višjih kratkoročnih poslovnih terjatev v letu 2005.

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev

2005

2004

v 000 SIT

1. Kapital	213.457.106	204.620.006
2. Opredmetena osnovna sredstva	14.020.599	6.889.929
3. Neopredmetena osnovna sredstva	4.202.785	2.862.433
4. Skupaj osnovna sredstva po neodpisani vrednosti (2+3)	18.223.384	9.752.362
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev = 1 / 4	11,71	20,98

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev je razmerje med kapitalom in osnovnimi sredstvi (neopredmetena dolgoročna sredstva in opredmetena osnovna sredstva). Vrednost kazalnika za leto 2005 znaša 11,7, kar pomeni, da so z lastniškim kapitalom v celoti financirana najbolj nelikvidna sredstva in še del gibljivih sredstev. V primerjavi s preteklim letom je vrednost kazalnika manjša za 44,7 %, ker so se zaradi novih naložb osnovna sredstva relativno precej bolj povečala kot kapital.

Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)

2005

2004

v 000 SIT

1. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	1.004.313	760.326
2. Kratkoročne finančne naložbe	7.487.134	13.796.393
3. Skupaj likvidna sredstva (1+2)	8.491.447	14.556.719
4. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	28.227.123	21.298.292
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti = 3 / 4	0,30	0,68

Hitri koeficient je razmerje med likvidnimi sredstvi in kratkoročnimi dolgovi. Kljub temu, da se je kazalnik znižal na 0,3, družba nima problemov pri plačilni sposobnosti. Zaradi investicij v letu 2005 so v primerjavi z letom 2004 precej nižje kratkoročne finančne naložbe.

Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)

2005

2004

v 000 SIT

1. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	1.004.313	760.326
2. Kratkoročne finančne naložbe	7.487.134	13.796.393
3. Kratkoročne terjatve	25.436.140	15.556.863
4. Skupaj (1+2+3)	33.927.587	30.113.582
5. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	28.227.123	21.298.292
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti = 4 / 5	1,20	1,41

Pospešeni koeficient kaže, ali družba financira kratkoročna sredstva s kratkoročnimi obveznostmi ali tudi dolgoročno. Vrednost kazalnika je tako za leto 2005 kot za leto 2004 večja od 1, kar pomeni, da družba z dolgoročnimi viri financira del kratkoročnih sredstev. Kazalnik se je v primerjavi s preteklim letom znižal za 15 % predvsem na račun višjih kratkoročnih finančnih in poslovnih obveznosti (najem kratkoročnega kredita).

Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)

2005

2004

v 000 SIT

1. Gibljava sredstva	33.958.316	30.143.825
2. Dolgoročne poslovne terjatve	30.000	30.000
3. AČR	57.657	25.704
4. Skupaj kratkoročna sredstva (1+2+3)	33.985.973	30.139.529
5. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	28.227.123	21.298.292
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti = 4 / 5	1,20	1,42

Kratkoročni koeficient prikazuje financiranje kratkoročnih sredstev s kratkoročnimi viri sredstev. Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti se je v letu 2005 znižal na 1,2, vendar še vedno izkazuje dobro plačilno sposobnost.

Koeficient gospodarnosti poslovanja

2005

2004

v 000 SIT

1. Poslovni prihodki (čisti prih. od prodaje + drugi poslovni prihodki)	146.107.927	116.332.671
2. Stroški blaga, materiala in storitev	137.406.708	104.414.153
3. Stroški dela	1.083.304	1.029.533
4. Odpisi vrednosti	212.327	201.047
5. Drugi poslovni odhodki	383.315	434.642
6. Skupaj poslovni odhodki (2+3+4+5)	139.085.654	106.079.375
Koeficient gospodarnosti poslovanja = 1 / 6	1,05	1,10

V letu 2005 je družba dosegla za 5 % več prihodkov iz poslovanja kot so znašali poslovni odhodki. Vrednost koeficienta se je glede na predhodno leto predvsem zaradi neugodnih pogojev poslovanja znižala.

Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala		2005	2004
v 000 SIT			
1. Čisti dobiček v poslovnem letu		7.034.166	9.862.827
2. Povprečni kapital		209.038.556	196.351.260
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala = 1 / 2		0,03	0,05

Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala nam pove, da je družba na 100 SIT vloženega kapitala ustvarila 3 SIT čistega dobička. Glede na pogoje poslovanja v letu 2005 (neugodna hidrologija, uvedba avkcij na mejah itd.) in ob upoštevanju kapitalske intenzivnosti družbe je vrednost koeficienta ugodna. Vrednost kazalnika se je glede na leto 2004 zaradi nižje ustvarjenega dobička znižala za 33 %.



.....



5

RAČUNOVODSKO POROČILO SKUPINE HSE

2005

Ustvarjamo in vzdržujemo take tržne, sistemske, poslovne in strokovne razmere, da so izpolnjeni interesi vseh naših ključnih javnosti: lastnikov, poslovnih partnerjev, lokalnih skupnosti in zaposlenih.

167 mlrd SIT
Prihodki

14 mlrd SIT
Čisti dobiček

251 mlrd SIT
Kapital

5.1 Uvodna pojasnila

Podlaga

Skupinski računovodski izkazi v tem poročilu so sestavljeni po določilih ZGD in v skladu z veljavnimi SRS.

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, 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.

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.

Skupinski računovodski izkazi so sestavljeni za poslovno leto 2005.

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, 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 ter dolgove odvisnih družb,
- neopredmetena dolgoročna sredstva odvisnih družb ter dolgoročne rezervacije in 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

Vse družbe, ki so vključene v skupinske računovodske izkaze, so bile revidirane, mnenja revizorjev so brez pridržkov. Revizijo je opravila v vseh družbah skupine revizijska družba KPMG Slovenija d.o.o.

Razkritja

Pri razkrivanju postavk v skupinskih računovodskih izkazih se uporabljajo določila ZGD in SRS ter Pravilnika o uskupinjevanju.

Tečaj in način preračuna v domačo valuto

Računovodske postavke posameznih družb v skupini, ki so izkazane v tuji valuti, so v posameznih bilancah stanja in izkazih poslovnega izida preračunane po srednjem tečaju Banke Slovenije na dan nastanka poslovnega dogodka, razen v primeru posameznega posla, ko je med pogodbenima strankama dogovorjen drug tečaj.

Stanje sredstev in obveznosti v posameznih bilancah družb v skupini, izraženo v tuji valuti, je na dan 31. 12. 2005 preračunano po srednjem tečaju Banke Slovenije, le v primeru drugega dogovorjenega tečaja med pogodbenima strankama se za ta posel uporabi vrednost tega tečaja na koncu leta 2005. Učinek preračuna je izkazan v izkazu poslovnega izida med finančnimi prihodki oziroma odhodki.

Pri prevajanju računovodskih izkazov odvisne družbe v tujini za vključitev v skupinske računovodske izkaze se:

- sredstva in obveznosti prevedejo po srednjem tečaju Banke Slovenije na dan 31. 12. 2005,
- prihodki in odhodki po povprečnem srednjem tečaju Banke Slovenije leta 2005,
- tečajne razlike razvrstijo kot posebna sestavina kapitala.

Računovodske usmeritve

Pri pripravljanju skupinskih računovodskih izkazov so bile vse računovodske usmeritve in pravila vrednotenja pomembnejših postavk odvisnih družb usklajene z usmeritvami obvladujoče družbe.

Neopredmetena dolgoročna sredstva

Neopredmetena dolgoročna sredstva predstavljajo del stalnih sredstev, ki omogočajo izvajanje dejavnosti družb, pri tem pa fizično ne obstajajo.

Ob začetnem pripoznanju so ovrednotena po nabavni vrednosti, ki se kasneje znižuje z amortizacijo, izkazano na popravku vrednosti. Amortizacija se prične obračunavati z dnem, ko je neopredmeteno dolgoročno sredstvo na voljo za uporabo.

Dolgoročno časovno odloženi stroški se ob začetnem pripoznanju izkazujejo po nabavni vrednosti, kasneje pa se odpisujejo v okviru stroškov kamor sodijo.

V bilanci stanja so neopredmetena dolgoročna sredstva izkazana po neodpisani vrednosti, kot razliki med nabavno vrednostjo in popravkom vrednosti.

Neopredmetena dolgoročna sredstva se lahko prevrednotijo, vendar se prevrednotenje opravi samo navzdol – se slabijo. Krepitev se ne izvaja.

Opredmetena osnovna sredstva

Opredmetena osnovna sredstva so del stalnih sredstev družb, ki so njihova last oz. jih imajo v finančnem najemu, da z njimi izvajajo svojo dejavnost.

Opredmeteno osnovno sredstvo se ob začetnem pripoznanju ovrednoti po nabavni vrednosti. Sestavljajo jo njegova nakupna cena, uvozne in nevračljive nakupne dajatve ter stroški, ki jih je mogoče pripisati neposredno njegovi usposobitvi za nameravano uporabo, zlasti stroški dovoza in namestitve. V eni od družb nabavno vrednost povečujejo tudi obresti od posojil za pridobitev opredmetenega osnovnega sredstva do dneva, ko se je začelo uporabljati za opravljanje dejavnosti.

Kasneje se nabavna vrednost znižuje za obračunano amortizacijo, ki je izkazana ločeno na popravku vrednosti. V skupinski bilanci stanja so opredmetena osnovna sredstva izkazana po neodpisani vrednosti, kot razlika med nabavno vrednostjo in popravkom vrednosti.

Donacije in državne podpore za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev se ne odštevajo od njihove nabavne vrednosti, temveč se vštevajo med dolgoročne rezervacije in se porabljajo skladno z obračunano amortizacijo.

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.

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 so namenjena obnavljanju ali ohranjanju prihodnjih gospodarskih koristi, ki se pričakujejo na podlagi prvotno ocenjene stopnje učinkovitosti sredstev. Pripoznajo se kot odhodki, kadar se pojavijo.

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.

Osnova za izkazovanje deležev v kapitalu drugih družb, lastniških oz. dolžniških vrednostnih papirjev drugih družb je nabavna vrednost, ki je enaka plačanemu znesku denarja, povečanemu za stroške, ki jih je mogoče pripisati tej naložbi.

Dolgoročne finančne naložbe v kapital odvisnih in pridruženih družb se vrednotijo po kapitalski metodi, kar pomeni, da dobički oz. izgube teh družb neposredno vplivajo na višino dolgoročne finančne naložbe v obvladujoči družbi.

Dolgoročne finančne naložbe v kapital ostalih družb (kjer ima družba manj kot 20 % kapitala) se vrednotijo po naložbeni metodi, kar pomeni, da se vrednost same naložbe v družbi naložbenici ne spreminja istočasno z ugotovitvijo poslovnih

izidov v družbah, temveč se ob dejanskem izplačilu deleža v dobičku povečajo finančni prihodki.

Dolgoročne finančne terjatve, ki zapadejo v plačilo prej kot v letu po datumu bilance stanja, so izkazane med kratkoročnimi finančnimi terjatvami.

Zaloge

Zaloge so del gibljivih sredstev, ki bodo porabljene pri ustvarjanju proizvodov, opravljanju storitev ali prodane. Zajemajo količine v skladišču, dodelavi in predelavi.

Terjatve

Terjatve večinoma predstavljajo pravico zahtevati od kupcev plačilo za opravljene storitve oziroma dobave blaga in so del gibljivih 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 gibljivih sredstev skupine, ki ji v obdobju krajšem od leta dni prinašajo donose, s katerimi povečuje finančne prihodke.

Kratkoročna finančna naložba v lastniške vrednostne papirje se ob začetnem merjenju izkaže po nabavni vrednosti, ki predstavlja znesek plačanega denarja zanjo.

Dani depoziti v banke so ob začetnem merjenju izkazani po vrednosti nakazanih denarnih sredstev.

Kratkoročna finančna naložba v dano kratkoročno posojilo se ob začetnem pripoznanju izmeri po plačanem znesku, ki je glavnica posojila.

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

Kratkoročna finančna naložba v lastniške vrednostne papirje, ki ne kotirajo na borzi, se ne prevrednotuje.

Denarna sredstva

Knjigovodska vrednost denarnega sredstva je enaka njegovi začetni nominalni vrednosti, dokler se ne pojavi potreba po prevrednotenju.

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.

Kratkoročno nezaračunani prihodki predstavljajo zneske, ki se ob izdelavi zaključnega računa utemeljeno prištevajo med prihodke, niso pa še zaračunani.

Kapital

Celotni kapital je opredeljen z zneski, ki so jih vložili lastniki ter z zneski, ki so se pojavili pri poslovanju in pripadajo lastnikom.

Dolgoročne rezervacije

Dolgoročne 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 rezervacije so oblikovane iz naslova dolgoročno vnaprej vračunanih stroškov oz. odhodkov in iz naslova dolgoročno odloženih prihodkov.

Dolgoročno vnaprej vračunani stroški predstavljajo zneske stroškov, ki so že vključeni v poslovni izid, čeprav bodo nastali v kasnejšem obdobju. Kasneje se zmanjšujejo neposredno za stroške oz. odhodke, za katere so bili oblikovani.

Dolgoročno odloženi prihodki predstavljajo vrednosti, ki še niso vključene med prihodke tekočega obdobja, čeprav so že zaračunane, saj bodo pokrili predvidene odhodke v kasnejšem obdobju. Med poslovne prihodke se prenašajo v istem obdobju kot nastajajo stroški oziroma odhodki za katere so bili oblikovani.

Po koncu obdobja, za katerega so bile dolgoročne rezervacije oblikovane, se morebitni neporabljen del prenese med poslovne prihodke.

Dolgoročni dolgovi

Dolgoročni dolgovi predstavljajo obveznosti družb skupine, ki jih je treba poravnati v obdobju daljšem od leta dni.

Dolgoročni dolgovi se ločijo na finančne in poslovne. Finančni dolgoročni dolgovi predstavljajo obveznosti do posojilodajalcev, poslovni pa do dobaviteljev.

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

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 družb skupine, ki jih je treba poravnati najkasneje v letu dni.

Ločimo finančne in poslovne kratkoročne 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 kasneje znižujejo za odplačane zneske.

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 predstavlja razliko med začetnim in končnim stanjem zalog.

Usredstveni lastni proizvodi in storitve so proizvodi oziroma storitve, ki jih skupina ustvari in izkaže med neopredmetenimi dolgoročnimi sredstvi ali opredmetenimi osnovnimi sredstvi. Prevrednotovalni poslovni prihodki se pripoznajo pri odtujitvi opredmetenih osnovnih sredstev in neopredmetenih dolgoročnih sredstev, če je njihova knjigovodska vrednost nižja od prodajne vrednosti.

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 dobičku drugih in prevrednotovalni finančni prihodki.

Med finančnimi prihodki so izkazane tudi pozitivne tečajne razlike od terjatev, naložb in obveznosti.

Med prevrednotovalnimi finančnimi prihodki so izkazani dobički pri odtujitvi finančnih naložb ob upoštevanju morebitnega predhodnega prevrednotovalnega popravka kapitala iz naslova okrepitve teh naložb.

Izredne 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 od-

.....

hodke 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 dolgoročnih 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.

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.

Prav tako so med prevrednotovalnimi finančnimi odhodki izkazane oslabitve finančnih naložb in okrepitve dolgov.

Izredne odhodke sestavljajo neobičajne postavke, ki se izkazujejo v dejansko nastalih zneskih.

5.2 Revizorjevo poročilo



Družbenikom družbe Holding Slovenske elektrarne d.o.o. Ljubljana

Ljubljana, 10. maj 2006

Revidirali smo priloženo konsolidirano bilanco stanja skupine Holding Slovenske elektrarne Ljubljana na dan 31. december 2005 ter z njo povezane konsolidirane izkaz poslovnega izida, izkaz finančnega izida, izkaz gibanja kapitala in prilogo k računovodskim izkazom za tedaj končano leto. Pregledali smo tudi poslovno poročilo uprave. Za te konsolidirane računovodske izkaze, pripravljene v skladu s Slovenskimi računovodskimi standardi in prilogo k njim je odgovorno poslovodstvo matične družbe. Naša naloga je na podlagi revizije izraziti mnenje o teh konsolidiranih računovodskih izkazih.

Revizijo smo opravili v skladu z mednarodnimi standardi revidiranja, ki jih je izdalo Mednarodno združenje računovodskih strokovnjakov in drugimi pravili revizijske stroke, ki jih sprejema Slovenski inštitut za revizijo. Ti zahtevajo od nas načrtovanje in izvedbo revizije za pridobitev primerne zagotovitve, da računovodski izkazi ne vsebujejo bistveno napačnih navedb. Revizija vključuje preizkuševalno preverjanje dokazov o zneskih in razkritjih v računovodskih izkazih. Revizija vključuje tudi presojanje uporabljenih računovodskih načel in pomembnih ocen uprave ter ovrednotenje celovite predstavitve računovodskih izkazov. Prepričani smo, da je naša revizija primerna podlaga za naše mnenje.

Po našem mnenju so konsolidirani računovodski izkazi s prilogo iz prvega odstavka v vseh bistvenih pogledih poštena predstavitev finančnega stanja skupine na dan 31. december 2005, poslovnega izida in finančnega izida njenega poslovanja ter gibanja kapitala v tedaj končanem letu v skladu s slovenskimi računovodskimi standardi, ki jih je izdal Slovenski inštitut za revizijo.

Poslovno poročilo je skladno z revidiranimi konsolidiranimi računovodskimi izkazi.

KPMG SLOVENIJA
podjetje za revidiranje, d.o.o.

Marjan Mahnič, univ. dipl. ekon.
poblaščen revizor
direktor

KPMG Slovenija, d.o.o.

5.3 Skupinska bilanca stanja

stran 1/2 >		
v 000 SIT	31. 12. 2005	31. 12. 2004
SREDSTVA	357.853.560	342.271.621
A. STALNA SREDSTVA	293.639.817	285.656.396
I. Neopredmetena dolgoročna sredstva	6.377.467	5.076.640
1. Dolgoročno odloženi stroški poslovanja	4.610.414	3.377.713
2. Dolgoročno odloženi stroški razvijanja	1.075.688	1.191.194
3. Dolgoročne premoženjske pravice	691.365	507.733
II. Opredmetena osnovna sredstva	285.885.057	279.230.452
1. Zemljišča in zgradbe	140.462.534	143.244.820
a) Zemljišča	11.594.083	11.464.518
b) Zgradbe	128.868.451	131.780.302
2. Proizvajalne naprave in stroji	118.638.975	120.523.185
3. Druge naprave in oprema	1.882.039	1.865.617
4. Osnovna sredstva, ki se pridobivajo	24.901.509	13.596.830
a) Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sredstev	3.066.906	1.171.955
b) Opredmetena osnovna sredstva v gradnji in izdelavi	21.834.603	12.424.875
III. Dolgoročne finančne naložbe	1.377.293	1.349.304
1. Deleži v podjetjih v skupini	6.038	6.038
3. Deleži v pridruženih podjetjih	11.671	20.066
5. Drugi dolgoročni deleži	1.109.040	1.100.578
6. Druge dolgoročne finančne terjatve	250.544	222.622
B. GIBLJIVA SREDSTVA	63.851.737	56.498.814
I. Zaloge	8.367.978	6.881.909
1. Material	5.054.112	4.423.731
2. Nedokončana proizvodnja	427.477	268.250
3. Proizvodi in trgovsko blago	2.858.000	2.124.961
4. Predujmi za zaloge	28.389	64.967
II. Poslovne terjatve	30.303.777	18.930.601
a) Dolgoročne poslovne terjatve	1.062.297	1.044.204
1. Dolgoročne poslovne terjatve do kupcev	827.871	774.921
4. Dolgoročne poslovne terjatve do drugih	234.426	269.283
b) Kratkoročne poslovne terjatve	29.241.480	17.886.397
1. Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	17.854.451	14.137.821
3. Kratkoročne poslovne terjatve do pridruženih podjetij	52.476	5.296
4. Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	11.334.553	3.743.280
III. Kratkoročne finančne naložbe	23.619.674	29.297.874
2. Kratkoročni deleži v pridruženih podjetjih	88.050	92.583
4. Kratkoročne finančne naložbe do drugih	23.531.624	29.205.291
IV. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	1.560.308	1.388.430
C. AKTIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	362.006	116.411
IZVENBILANČNA EVIDENCA	39.633.622	17.360.937

Skupinska bilanca stanja > stran 2/2

v 000 SIT

31. 12. 2005

31. 12. 2004

OBVEZNOSTI DO VIROV SREDSTEV

357.853.560

342.271.621

A. KAPITAL	250.744.708	240.753.971
I. Vpoklicani kapital	1.156.217	1.156.217
1. Osnovni kapital	1.156.217	1.156.217
II. Kapitalske rezerve	166.070.474	166.070.474
III. Rezerve iz dobička	24.707.653	21.190.570
4. Druge rezerve iz dobička	24.707.653	21.190.570
IV. Preneseni čisti poslovni izid	13.007.878	5.429.408
V. Čisti poslovni izid poslovnega leta	10.643.991	12.512.386
VI. Prevrednotovalni popravki kapitala	501.590	5.812
1. Splošni prevrednotovalni popravek kapitala	27	27
2. Posebni prevrednotovalni popravki kapitala	501.563	5.785
VII. Uskupinjevalni popravek kapitala	11	288
VIII. Kapital manjšinskih lastnikov	34.656.894	34.388.816
B. REZERVACIJE	34.577.721	36.066.749
3. Druge rezervacije	34.577.721	36.066.749
C. FINANČNE IN POSLOVNE OBVEZNOSTI	71.800.474	64.720.767
a) Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	31.522.943	39.045.152
2. Dolgoročne finančne obveznosti do bank	31.467.466	38.774.920
4. Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	11.441	169.920
8. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih	44.036	100.312
b) Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	40.277.531	25.675.615
2. Kratkoročne finančne obveznosti do bank	15.709.373	8.064.538
3. Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	24.736	14.528
4. Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	19.691.060	11.944.009
7. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do pridruženih podjetij	73.848	109.195
8. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti do drugih	4.778.514	5.543.345
Č. PASIVNE ČASOVNE RAZMEJITVE	730.657	730.134
IZVENBILANČNA EVIDENCA	39.633.622	17.360.937

5.4 Skupinski izkaz poslovnega izida

stran 1/2 >		
v 000 SIT	2005	2004
1. Čisti prihodki od prodaje	158.476.894	124.855.234
a) Na domačem trgu	114.006.930	91.870.594
· iz razmerij do drugih povezanih podjetij	61.335	65.059
· iz razmerij do drugih	113.945.595	91.805.535
b) Na tujem trgu	44.469.964	32.984.640
2. Sprememba vrednosti zalog proizvodov in nedokončane proizvodnje	1.558.026	-128.740
3. Usredstveni lastni proizvodi in lastne storitve	1.836.185	1.406.702
4. Drugi poslovni prihodki (s prevrednotovalnimi poslovnimi prihodki)	3.291.510	2.861.490
5. Stroški blaga, materiala in storitev	94.589.095	55.700.137
a) Nabavna vrednost prodanih blaga in materiala ter stroški porabljenega materiala	82.495.131	43.442.850
b) Stroški storitev	12.093.964	12.257.287
6. Stroški dela	30.752.661	29.685.116
a) Stroški plač	21.132.681	20.362.834
b) Stroški socialnih zavarovanj	5.968.422	5.677.280
· od tega stroški pokojninskih zavarovanj	3.775.056	3.614.429
c) Drugi stroški dela	3.651.558	3.645.002
7. Odpisi vrednosti	19.129.895	18.147.115
a) Amortizacija in prevrednotovalni poslovni odhodki pri neopredmetenih dolgoročnih sredstvih in opredmetenih osnovnih sredstvih	18.442.901	18.077.718
b) Prevrednotovalni poslovni odhodki pri obratnih sredstvih	686.994	69.397
8. Drugi poslovni odhodki	5.701.366	5.952.324
POSLOVNI IZID IZ POSLOVANJA	14.989.598	19.509.994
9. Finančni prihodki iz deležev	126.869	156.138
a) Finančni prihodki iz deležev v podjetjih v skupini razen v pridruženih podjetjih	2.451	30
c) Drugi finančni prihodki iz deležev (s prevrednotovalnimi finančnimi prihodki)	124.418	156.108
10. Finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev	166.477	224.667
c) Drugi finančni prihodki iz dolgoročnih terjatev (s prevrednotovalnimi finančnimi prihodki)	166.477	224.667
11. Finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev	1.185.702	1.179.695
b) Finančni prihodki iz obresti in kratkoročnih terjatev do pridruženih podjetij	5.635	6.364
c) Drugi finančni prihodki iz obresti in kratkoročnih terjatev (s prevrednotovalnimi finančnimi prihodki)	1.180.067	1.173.331
12. Finančni odhodki za odpise dolgoročnih in kratkoročnih finančnih naložb	4.293	9.108
b) Prevrednotovalni finančni odhodki pri finančnih naložbah v pridružena podjetja	3	0
c) Drugi prevrednotovalni finančni odhodki	4.290	9.108
13. Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	1.997.776	3.039.560
b) Finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti do pridruženih podjetij	0	195
c) Drugi finančni odhodki za obresti in iz drugih obveznosti	1.997.776	3.039.365

Skupinski izkaz poslovnega izida > stran 2/2

v 000 SIT

2005

2004

POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA		14.466.577	18.021.826
15.	ČISTI POSLOVNI IZID IZ REDNEGA DELOVANJA	14.466.577	18.021.826
16.	Izredni prihodki	438.944	643.675
17.	Izredni odhodki	286.633	316.536
a)	Izredni odhodki brez prevrednotovalnega popravka kapitala	286.633	316.536
18.	POSLOVNI IZID ZUNAJ REDNEGA DELOVANJA	152.311	327.139
CELOTNI POSLOVNI IZID		14.618.888	18.348.965
19.	Davek iz dobička	204.184	362.543
21.	ČISTI POSLOVNI IZID OBRAČUNSKEGA OBDOBJA	14.414.704	17.986.422
	Čisti poslovni izid obračunskega leta večinskega lastnika	14.161.074	17.443.799
	Čisti poslovni izid obračunskega leta manjšinskega lastnika	253.630	542.623

5.5 Skupinski izkaz finančnega izida

v 000 SIT		2005	2004
A. FINANČNI TOKOVI PRI POSLOVANJU			
+	a) Pritoki pri poslovanju	157.213.556	127.365.715
	Poslovni prihodki	162.541.497	128.263.420
	Izredni prihodki, ki se nanašajo na poslovanje	438.944	643.675
	Začetne manj končne poslovne terjatve	(5.521.290)	(1.556.025)
	Začetne manj končne aktivne kratkoročne časovne razmejitve	(245.595)	14.645
-	b) Odtoki pri poslovanju	125.625.273	91.260.409
	Poslovni odhodki brez amortizacije in dolgoročnih rezervacij	130.413.630	91.535.714
	Izredni odhodki, ki se nanašajo na poslovanje	286.633	316.536
	Davki iz dobička in drugi davki, ki niso zajeti v poslovnih odhodkih	204.184	362.543
	Končne manj začetne zaloge	1.486.069	(281.628)
	Začetni manj končni poslovni dolgovi	(6.764.720)	(490.597)
	Začetne manj končne pasivne kratkoročne časovne razmejitve	(523)	(182.159)
=	c) Prebitek pritokov (odtokov) pri poslovanju	31.588.283	36.105.306
B. FINANČNI TOKOVI PRI NALOŽBENJU			
+	a) Pritoki pri naložbenju	7.038.321	5.999.806
	Finančni prihodki, ki se nanašajo na naložbenje (razen za prevrednotenje)	1.360.121	1.560.470
	Pobotano zmanjšanje dolgoročnih finančnih naložb (razen za prevrednotenje)	0	4.439.336
	Pobotano zmanjšanje kratkoročnih finančnih naložb (razen za prevrednotenje)	5.678.200	0
-	b) Odtoki pri naložbenju	31.608.104	28.102.956
	Finančni odhodki, ki se nanašajo na naložbenje (razen za prevrednotenje)	84.241	9.108
	Pobotano povečanje neopredmetenih dolgoročnih sredstev (razen za prevrednotenje)	1.538.106	1.397.775
	Pobotano povečanje opredmetenih osnovnih sredstev (razen za prevrednotenje in stvarne vloške kapitala)	24.108.333	14.465.673
	Pobotano povečanje dolgoročnih finančnih naložb (razen za prevrednotenje)	5.877.424	0
	Pobotano povečanje kratkoročnih finančnih naložb (razen za prevrednotenje)	0	12.230.400
=	c) Prebitek pritokov (odtokov) pri naložbenju	(24.569.783)	(22.103.150)
=	Prebitek pritokov (odtokov) pri poslovanju in naložbenju	7.018.500	14.002.156
C. FINANČNI TOKOVI PRI FINANCIRANJU			
+	a) Pritoki pri financiranju	7.543.629	237.930
	Finančni prihodki, ki se nanašajo na financiranje (razen za prevrednotenje)	116.476	0
	Pobotano povečanje kratkoročnih finančnih dolgov (razen za prevrednotenje)	7.427.153	237.930
-	b) Odtoki pri financiranju	14.390.251	16.746.036
	Finančni odhodki, ki se nanašajo na financiranje (razen za prevrednotenje)	1.917.828	3.039.560
	Zmanjšanje kapitala (brez čistega dobička)	2.630	26.958
	Pobotano zmanjšanje dolgoročnih rezervacij (razen za prevrednotenje)	425.936	372.809
	Pobotano zmanjšanje dolgoročnih finančnih dolgov (razen za prevrednotenje)	7.112.443	13.306.709
	Zmanjšanje obveznosti do lastnikov iz delitve dobička	4.931.414	0
=	c) Prebitek pritokov (odtokov) pri financiranju	(6.846.622)	(16.508.106)
=	Celotni prebitek pritokov (odtokov) v obračunskem obdobju	171.878	(2.505.950)
Č. KONČNO STANJE DENARNIH SREDSTEV IN NJIHOVIH USTREZNIKOV			
+	x) Finančni izid v obdobju	171.878	(2.505.950)
+	y) Začetno stanje denarnih sredstev in njihovih ustreznikov	1.388.430	3.894.380

5.6 Skupinski izkaz gibanja kapitala

V 000 SIT

	Vpoklicani kapital	Kapitalske rezerve	Rezerve iz dobička	Preneseni čisti dobiček	Čisti dobiček poslovnega leta	Prevrednotovalni popravki kapitala	Uskujenjalni popravki kapitala	Kapital manjšinskih lastnikov	Skupaj
	Osnovni kapital	Druge rezerve iz dobička				Splošni prevrednotovalni popravki kapitala	Posebni prevrednotovalni popravki kapitala		
A. Stanje na začetku leta	1.156.217	21.190.570	17.941.794	0	0	27	5.785	34.388.816	240.753.971
B. Premiki v kapital	0	0	0	14.161.074	14.161.074	-	713.445	268.206	15.142.725
d) Vnos čistega poslovnega izida poslovnega leta	-	-	-	-	-	-	-	253.630	14.414.704
f) Vnos zneska posebnih prevrednotenj kapitala	-	-	-	-	-	-	713.445	14.576	728.021
C. Premiki v kapitalu	0	3.517.083	0	(3.517.083)	0	0	0	0	0
a) Razporeditev čistega dobička kot sestavine kapitala*	-	3.517.083	-	(3.517.083)	-	-	-	-	0
Č. Premiki iz kapitala	0	0	4.933.916	0	0	0	217.667	128	5.151.988
a) Izplačilo dividend	-	-	4.931.414	-	-	-	-	-	4.931.414
b) Vračilo kapitala	-	-	-	-	-	-	-	38	38
č) Prenos posebnih prevrednotovalnih popravkov kapitala**	-	-	2.502	-	-	-	217.667	-	220.169
d) Druge odprave sestavin kapitala	-	-	-	-	-	-	-	90	367
D. Končno stanje v obdobju	1.156.217	24.707.653	13.007.878	10.643.991	10.643.991	27	501.563	34.656.894	250.744.708

* po sklepu uprave in nadzornega sveta

** v poslovne prihodke ali finančne prihodke

5.7 Pojasnila k skupinskim računovodskim izkazom

5.7.1 Skupinska bilanca stanja

Splošno Informacije o podlagi za sestavitev skupinske bilance stanja in o posebnih računovodskih usmeritvah, izbranih in uporabljenih pri pomembnih poslih in drugih poslovnih dogodkih za skupino, so predstavljene v razkritjih posameznih pomembnih sredstev in obveznosti do virov sredstev.

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

Sredstva in obveznosti do virov sredstev so izkazani po pošteni vrednosti.

Neopredmetena dolgoročna sredstva 6.377.467 tisoč SIT

Za tista neopredmetena dolgoročna sredstva, ki se amortizirajo, se uporablja metoda enakomernega časovnega amortiziranja. Amortizirajo se posamično, v obdobju, ki predstavlja ocenjeno dobo koristnosti. Amortizacijske stopnje se gibljejo od 5 – 50 % letno.

Prevrednotenje neopredmetenih dolgoročnih sredstev predstavlja spremembo – znižanje (oslabitev) njihove knjigovodske vrednosti. V letu 2005 se v skupini ni izvedlo prevrednotenje.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 7.466.193 tisoč SIT neopredmetenih dolgoročnih sredstev.

Nabavna vrednost in popravek vrednosti neopredmetenih dolgoročnih sredstev

na dan 31. 12. 2005	Dolgoročno odloženi stroški poslovanja	Dolgoročno odloženi stroški razvijanja	Dolgoročne premoženjske pravice	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>				
Nabavna vrednost	4.820.192	4.073.805	1.120.519	10.014.516
Popravek vrednosti	209.778	2.998.117	429.154	3.637.049
Neodpisana vrednost	4.610.414	1.075.688	691.365	6.377.467

Gibanje neopredmetenih dolgoročnih sredstev

Neopredmetena dolgoročna sredstva	Dolgoročno odloženi stroški poslovanja	Dolgoročno odloženi stroški razvijanja	Dolgoročne premoženjske pravice	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>				
Neodpisana vrednost 1. 1. 2005	3.377.713	1.191.194	507.733	5.076.640
Pridobitve	1.318.351	157.807	469.341	1.945.499
Prenosi, odtujitve	-83.366	-197.472	-126.555	-407.393
Amortizacija	-2.284	-75.841	-159.154	-237.279
Neodpisana vrednost 31. 12. 2005	4.610.414	1.075.688	691.365	6.377.467

Opredmetena osnovna sredstva 285.885.057 tisoč SIT

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 sredstvo pričelo uporabljati. Obračunana amortizacija tekočega leta je izkazana kot poslovni odhodek tega leta. Zemljišča in umetniška dela se ne amortizirajo.

V letu 2005 je bila izvedena slabitev nepremičnin v eni izmed odvisnih družb. Cenitev je opravil sodni cenilec. Slabitev je izkazana med prevrednotovalnimi poslovnimi odhodki v višini 23.634 tisoč SIT. Knjigovodska vrednost prevrednotene nepremičnine znaša 82.000 tisoč SIT.

S krediti je bilo v letu 2005 financiranih 339.005 tisoč SIT naložb v opredmetena osnovna sredstva.

Za zavarovanje dela dolgoročnih in kratkoročnih finančnih obveznosti so vpisane zastavne pravice na zemljiščih s komunalno opremo in zgradbah v višini 1.952.000 tisoč SIT. Istočasno je pod hipoteko tudi del opreme, kupljene s sredstvi kredita, njena vrednost konec leta 2005 pa znaša 532.469 tisoč SIT. Zastavne pravice prenehajo z dnem plačila finančnih obveznosti, zadnje zapade v plačilo 31. 12. 2013.

34.504 tisoč SIT opredmetenih osnovnih sredstev je v finančnem najemu.

Nabavna vrednost in popravek vrednosti opredmetenih osnovnih sredstev

na dan 31. 12. 2005	Zemljišča	Zgradbe	Proizvajalne naprave in stroji	Druge naprave in oprema	Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sred.	Opredmetena osnovna sred. v gradnji in izdelavi	Skupaj
v 000 SIT							
Nabavna vrednost	11.594.083	291.155.372	434.658.773	9.977.444	3.066.906	21.834.603	772.287.181
Popravek vrednosti	0	162.286.921	316.019.798	8.095.405	0	0	486.402.124
Neodpisana vrednost	11.594.083	128.868.451	118.638.975	1.882.039	3.066.906	21.834.603	285.885.057

Gibanje opredmetenih osnovnih sredstev

Opredmetena osnovna sredstva	Zemljišča	Zgradbe	Proizvajalne naprave in stroji	Druge naprave in oprema	Predujmi za pridobitev opredmetenih osnovnih sred.	Opredmetena osnovna sred. v gradnji in izdelavi	Skupaj
v 000 SIT							
Neodpisana vrednost 1. 1. 2005	11.464.518	131.780.302	120.523.185	1.865.617	1.171.955	12.424.875	279.230.452
Pridobitve	205.388	2.037.096	8.587.489	597.479	3.692.108	22.404.050	37.523.610
Prenosi, odtujitve	-75.823	2.490	1.559.534	-71.789	-1.797.266	-12.994.322	-13.377.176
Prevrednotenja	0	-23.634	0	0	109	0	-23.525
Amortizacija	0	-4.927.803	-12.031.233	-509.268	0	0	-17.468.304
Neodpisana vrednost 31. 12. 2005	11.594.083	128.868.451	118.638.975	1.882.039	3.066.906	21.834.603	285.885.057

Dolgoročne finančne naložbe
1.377.293 tisoč SIT

Družbe v letu 2005 niso izvajale večjih prevrednotenj dolgoročnih finančnih naložb.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 204.650.566 tisoč SIT dolgoročnih finančnih naložb v družbe v skupini.

Nabavna vrednost in popravek vrednosti dolgoročnih finančnih naložb

na dan 31. 12. 2005	Deleži v podjetjih v skupini	Deleži v pridruženih podjetjih	Drugi dolgoročni deleži	Druge dolgoročne finančne terjatve	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>					
Nabavna vrednost	6.232	16.114	1.111.816	261.377	1.395.539
Popravek vrednosti	194	4.443	2.776	10.833	18.246
Neodpisana vrednost	6.038	11.671	1.109.040	250.544	1.377.293

Gibanje dolgoročnih finančnih naložb

Dolgoročne finančne naložbe	Deleži v podjetjih v skupini	Deleži v pridruženih podjetjih	Drugi dolgoročni deleži	Druge dolgoročne finančne terjatve	Skupaj
<i>v 000 SIT</i>					
Neodpisana vrednost 1. 1. 2005	6.038	20.066	1.100.578	222.622	1.349.304
Pridobitve	0	804	10.367	121.627	132.798
Prenosi, odtujitve	0	-9.196	-1.905	-90.080	-101.181
Prevrednotenja	0	-3	0	-3.625	-3.628
Neodpisana vrednost 31. 12. 2005	6.038	11.671	1.109.040	250.544	1.377.293

Zaloge
8.367.978 tisoč SIT

Glavnino zalog predstavljajo premog ter material za vzdrževanje, rezervni deli manjših vrednosti in kurilno olje.

Poslovne terjatve 30.303.777 tisoč SIT

Dolgoročne terjatve do kupcev niso zavarovane, delež zavarovanih v vseh dolgoročnih terjativah pa znaša 16 %.

Kratkoročne terjatve do kupcev so večinoma zavarovane (cca 90 %), ostale kratkoročne terjatve pa niso zavarovane.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 14.526.645 tisoč SIT kratkoročnih terjatev med družbami v skupini.

Dolgoročne poslovne terjatve po rokih zapadlosti

Dolgoročne poslovne terjatve <i>v 000 SIT</i>	Rok zapadlosti v plačilo			Skupaj
	do 3 leta	od 3 do 5 let	nad 5 let	
Terjatve do kupcev	183.971	183.971	459.929	827.871
Terjatve do drugih	142.113	9.161	83.152	234.426
Skupaj	326.084	193.132	543.081	1.062.297

Kratkoročne poslovne terjatve po rokih zapadlosti

Kratkoročne poslovne terjatve <i>v 000 SIT</i>	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	16.782.341	1.052.142	19.180	9.246	1.187	240.109	18.104.205
Terjatve do pridruženih družb	40.247	0	12.229	0	0	0	52.476
Terjatve do drugih	11.239.636	14.673	0	0	0	240.582	11.494.891
Skupaj	28.062.224	1.066.815	31.409	9.246	1.187	480.691	29.651.572

Gibanje popravka vrednosti kratkoročnih poslovnih terjatev

Vrsta poslovne terjatve <i>v 000 SIT</i>	1. 1. 2005	Poraba	Sprostitev	Oblikovanje	Tečajne razlike	31. 12. 2005
Kratkoročne poslovne terjatve do kupcev	233.218	1.494	4.293	22.339	-16	249.754
Kratkoročne poslovne terjatve do drugih	147.550	0	0	0	12.788	160.338
Skupaj	380.768	1.494	4.293	22.339	12.772	410.092

Kratkoročne finančne naložbe 23.619.674 tisoč SIT

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

Za kratkoročne finančne naložbe družbe v skupini nimajo oblikovanega posebnega prevrednotovalnega popravka v kapitalu.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 687.746 tisoč SIT kratkoročnih finančnih naložb.

Vrste kratkoročnih finančnih naložb		
Vrste kratkoročnih finančnih naložb	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Depoziti pri bankah	22.730.020	28.531.240
Naložbe v lastniške vrednostne papirje	588.989	588.989
Kratkoročna posojila pridruženim družbam	88.050	92.583
Kratkoročna posojila drugim	39.770	47.658
Druge kratkoročne finančne naložbe	172.845	37.404
Skupaj	23.619.674	29.297.874

Denarna sredstva 1.560.308 tisoč SIT

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

Aktivne časovne razmejitve 362.006 tisoč SIT

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

Izvenbilančna evidenca 39.633.622 tisoč SIT

V izvenbilančni evidenci skupine so izkazani dani in prejeti inštrumenti za zavarovanje plačil (bančne garancije, zavarovalne police), dana poročstva in hipoteke ter vrednost terminskih pogodb.

Kapital 250.744.708 tisoč SIT

Osnovni kapital se vodi v domači valuti.

Osnovni kapital skupine predstavlja osnovni kapital obvladujoče družbe, ki se v letu 2005 ni spreminjal, prav tako ne kapitalske rezerve in splošni prevrednotovalni popravek kapitala.

Druge rezerve iz dobička so se v letu 2005 po sklepu nadzornega sveta obvladujoče družbe na predlog generalnega direktorja povečale za polovico čistega dobička obvladujoče družbe v letu 2005, kar predstavlja 3.517.083 tisoč SIT.

Preneseni dobiček preteklih let v višini 13.007.878 tisoč SIT predstavlja delež obvladujoče družbe v dobičkih odvisnih družb preteklih let.

Čisti dobiček poslovnega leta znaša 10.643.991 tisoč SIT in je sestavljen iz bilančnega dobička obvladujoče družbe v višini 3.517.083 tisoč SIT, 6.063.816 tisoč SIT dobičkov in izgub odvisnih družb iz leta 2005, ki pripadajo obvladujoči družbi, in 1.063.092 tisoč SIT, ki predstavljajo črpanje slabega imena, ugotovljenega pri uskupinjevanju dolgoročnih finančnih naložb in kapitala.

Kapital skupine		
Celotni kapital	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Osnovni kapital	1.156.217	1.156.217
Kapitalske rezerve	166.070.474	166.070.474
Rezerve iz dobička (druge rezerve iz dobička)	24.707.653	21.190.570
Preneseni čisti poslovni izid	13.007.878	5.429.408
Čisti poslovni izid poslovnega leta	10.643.991	12.512.386
Splošni prevrednotovalni popravek kapitala	27	27
Posebni prevrednotovalni popravek kapitala	501.563	5.785
Uskupinjevalni popravek kapitala	11	288
Kapital manjšinskih lastnikov	34.656.894	34.388.816
Celotni kapital	250.744.708	240.753.971

Posebni prevrednotovalni popravek kapitala v višini 501.563 tisoč SIT je oblikovan v obvladujoči družbi, kjer se izkazuje pozitiven rezultat odprtih terminskih pogodb, sklenjenih za namen zavarovanja fizičnih dobav električne energije v naslednjih letih.

Uskupinjevalni popravek kapitala v višini 11 tisoč SIT predstavlja tečajne razlike pri prevedbi dobičkov odvisne družbe iz tuje v domačo valuto.

Kapital manjšinskih lastnikov se je v letu 2005 povečal za 268.078 tisoč SIT in znaša 34.656.894 tisoč SIT.

Kapital odvisnih družb je v postopku uskupinjevanja izločen v višini 233.461.641 tisoč SIT.

Čisti poslovni izid skupine po preračunu kapitala

Čisti poslovni izid skupine po preračunu kapitala	2005
<i>v 000 SIT</i>	
Čisti poslovni izid skupine	14.161.074
Poslovni izid po preračunu – EUR (0,07 % padec)	-
Poslovni izid po preračunu – cene življenskih potrebščin (2,3 % rast)	9.528.162

Dolgoročne rezervacije 34.577.721 tisoč SIT

Večina dolgoročnih rezervacij v skupini je bila oblikovanih v preteklih letih, razen oblikovanja iz naslova odloženih prispevkov v skladu z zakonodajo o invalidskih organizacijah. Na novo so bile v letu 2005 oblikovane tudi dolgoročne rezervacije iz naslova prejetih emisijskih kuponov CO₂, ki so bile v višini porabljenih kuponov v tem letu že črpane. Prav tako so bile črpane dolgoročne rezervacije za pokrivanje amortizacije z dotacijo kupljenih opredmetenih osnovnih sredstev in v skladu z zakonodajo o invalidskih organizacijah za pokrivanje stroškov amortizacije in izgub.

V višini 620.000 tisoč SIT so bile odpravljene rezervacije, katerih načrtovana poraba ni bila uresničena.

Slabo ime se pojavi pri uskupinjevanju, ko je naložba obvladujoče družbe v kapitalski delež odvisne družbe manjša od vrednosti pripoznanih sredstev in dolgov in odvisna družba še naprej deluje kot samostojna pravna oseba.

Slabo ime je potrebno prenesti med poslovne prihodke v petletnem obdobju, zaradi utemeljenih razlogov pa se obdobje lahko podaljša, vendar ne sme preseči dvajsetih let. Iz tega razloga je bilo v letu 2005 črpano slabo ime v višini 860.006 tisoč SIT.

Slabo ime se je črpalo tudi za delež obvladujoče družbe v izgubi odvisne družbe v višini 203.086 tisoč SIT.

Slabo ime, ugotovljeno pri uskupinjevanju dolgoročnih finančnih naložb obvladujoče družbe in kapitalov ostalih odvisnih družb se ni črpalo, saj so te družbe leto 2005 izjemoma zaključile s pozitivnim poslovnim izidom, medtem ko se v naslednjih letih pričakuje, da bodo poslovale z negativnim poslovnim izidom in se bo takrat slabo ime črpalo za pokrivanje teh izgub.

Slabo ime se je povečalo iz naslova oblikovanja posebnega prevrednotovalnega popravka kapitala opredmetenih osnovnih sredstev pri eni izmed odvisnih družb.

Oblikovano in porabljeno pa je bilo tudi kot posledica znižanja osnovnega kapitala po poenostavljenem postopku z združevanjem delnic v odvisni družbi TDR – Metalurgija.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 4.290.932 tisoč SIT dolgoročnih rezervacij.

Gibanje slabega imena

Slabo ime	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Stanje 1. 1. 2005	29.173.884	30.033.890
Povečanja	50.960	0
Zmanjšanja	1.063.203	860.006
Stanje 31. 12. 2005	28.161.641	29.173.884

Gibanje dolgoročnih rezervacij

Dolgoročne rezervacije	Stanje 1. 1. 2005	Povečanje (oblikovanje)	Poraba, sprostitve	Stanje 31. 12. 2005	Načrtovano oblikovanje	Načrtovano črpanje
v 000 SIT						
Dolgoročno vnaprej vračunani stroški	643.380	23.948	624.248	43.080	0	0
Dolgoročne rezervacije za velika popravila	620.000	0	620.000	0	0	0
Druge dolgoročne rezervacije*	23.380	23.948	4.248	43.080	0	0
Dolgoročno odloženi prihodki	35.423.369	1.437.550	2.326.278	34.534.641	1.245.681	724.034
Dolgor. rezervacije iz dotacij za osn. sredstva	3.055.925	0	278.881	2.777.044	0	229.569
Druge dolgoročne rezervacije	3.193.560	1.386.590	984.194	3.595.956	1.245.681	494.465
Slabo ime iz konsolidacije	29.173.884	50.960	1.063.203	28.161.641	0	0
Skupaj	36.066.749	1.461.498	2.950.526	34.577.721	1.245.681	724.034

* Dolgoročne rezervacije iz naslova odloženih prispevkov v skladu z zakonodajo o invalidskih organizacijah v višini 3.147.073 tisoč SIT, ki so bile na dan 31. 12. 2004 izkazane med drugimi vnaprej vračunanimi stroški, so sedaj izkazane med drugimi odloženimi prihodki.

Dolgoročni dolgovi 31.522.943 tisoč SIT

Glavnino vseh dolgoročnih obveznosti predstavljajo dolgoročni krediti bank, ki so zavarovani z menicami, akceptnimi nalogi, garancijami, hipotekami na nepremičninah in premičninah ali s poroštvom Republike Slovenije.

Kreditni so najeti pri domačih in tujih bankah, obrestne mere pa se gibljejo v odvisnosti od vrste kredita, ročnosti in trenutka najema. Med njimi so tudi krediti, ki zapadejo v plačilo v roku, daljšem od petih let, najkasneje 2015. Podrobneje so dolgoročni dolgovi razkriti v letnih poročilih posameznih družb skupine.

Vse obveznosti iz dolgoročnih dolgov so poravnane v roku.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 3.175.023 tisoč SIT dolgoročnih poslovnih dolgov.

Vrste dolgoročnih obveznosti

Vrste dolgoročnih obveznosti	2005	2004
v 000 SIT		
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	31.467.466	38.774.920
Dolgoročne finančne obveznosti do drugih	7.576	17.970
Dolgoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	11.441	169.920
Dolgoročne poslovne obveznosti do drugih	36.460	82.342
Skupaj	31.522.943	39.045.152

Roki zapadlosti dolgoročnih obveznosti

Dolgoročne obveznosti <i>v 000 SIT</i>	Rok zapadlosti v plačilo			Skupaj
	od 1 do 3 leta	od 3 do 5 let	nad 5 let	
Dolgoročne finančne obveznosti do bank	17.718.750	6.303.548	7.445.168	31.467.466
Dolgoročne finančne obveznosti do drugih	7.576	0	0	7.576
Dolgoročne poslovne obveznosti dobaviteljev	11.441	0	0	11.441
Dolgoročne poslovne obveznosti do drugih	18.512	15.410	2.538	36.460
Skupaj	17.756.279	6.318.958	7.447.706	31.522.943

Kratkoročni dolgovi 40.277.531 tisoč SIT

Vse kratkoročne finančne obveznosti so nezapadle, medtem ko je razčlenitev kratkoročnih poslovnih obveznosti prikazana v nadaljevanju.

Kratkoročne finančne obveznosti so zavarovane z menicami, akceptnimi nalogi, garancijami, hipotekami na nepremičninah in premičninah ali 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 14.565.195 tisoč SIT poslovnih in finančnih obveznosti med družbami v skupini.

Vrste kratkoročnih obveznosti

Vrste kratkoročnih obveznosti <i>v 000 SIT</i>	2005	2004
Kratkoročne finančne obveznosti do bank	15.709.373	8.064.538
Kratkoročne finančne obveznosti do pridruženih družb	0	55.790
Kratkoročne finančne obveznosti do drugih	58.880	15.090
Kratkoročne poslovne obveznosti do dobaviteljev	19.691.060	11.944.009
Kratkoročne poslovne obveznosti do pridruženih družb	73.848	53.405
Kratkoročne poslovne obveznosti na podlagi predujmov	24.736	14.528
Kratkoročne poslovne obveznosti do drugih	4.719.634	5.528.255
Skupaj	40.277.531	25.675.615

Roki zapadlosti kratkoročnih poslovnih obveznosti

Kratkoročne poslovne obveznosti 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	
Kratkoročne obveznosti do pridruženih podjetij	73.848	0	0	0	0	0	73.848
Kratkoročne obveznosti na podlagi predujmov	24.736	0	0	0	0	0	24.736
Kratkoročne obveznosti dobaviteljev	19.630.069	26.513	32.488	609	139	1.242	19.691.060
Kratkoročne obveznosti do drugih	4.719.634	0	0	0	0	0	4.719.634
Skupaj	24.448.287	26.513	32.488	609	139	1.242	24.509.278

Pasivne časovne razmejitve 730.657 tisoč SIT

Glavnino pasivnih časovnih razmejitev predstavljajo vnaprej vračunani stroški (odvisni stroški električne energije in vstopni davek na dodano vrednost od danih predujmov).

5.7.2 Skupinski izkaz poslovnega izida

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

Skupina sestavlja izkaz poslovnega izida po različici I iz SRS 25.

Prihodki
167.080.607 tisoč SIT

Prihodki se delijo na poslovne, finančne in izredne prihodke.

Vrste prihodkov		
Vrste prihodkov	2005	2004
v 000 SIT		
Poslovni prihodki	165.162.615	128.994.686
Finančni prihodki	1.479.048	1.560.500
Izredni prihodki	438.944	643.675
Skupaj	167.080.607	131.198.861

Glavnino čistih prihodkov od prodaje predstavljajo prihodki obvladujoče družbe, ki kupuje električno energijo od družb – proizvajalk, katerih poslovni prihodki so v postopku uskupinjevanja izločeni hkrati s poslovnimi odhodki obvladujoče družbe.

V postopku uskupinjevanja se je vrednost usredstvenih lastnih proizvodov in storitev povečala za 842.504 tisoč SIT, in sicer za vrednost prodaje neopredmetenih dolgoročnih sredstev in opredmetenih osnovnih sredstev znotraj skupine.

V postopku uskupinjevanja so se drugi poslovni prihodki povečali za 1.090.092 tisoč SIT, kar predstavlja črpanje slabega imena.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 95.646.690 tisoč SIT čistih prihodkov od prodaje.

Med finančnimi prihodki predstavljajo večino finančni prihodki iz kratkoročnih terjatev, ki v glavnini predstavljajo obresti kratkoročnih depozitov. Večino ostalih finančnih prihodkov je skupina ustvarila z obrestmi od dolgoročnih depozitov in prejetih dividend.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 3.364 tisoč SIT finančnih prihodkov med družbami v skupini.

Med izrednimi prihodki v skupini so izkazane prejete odškodnine.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 4 tisoč SIT izrednih prihodkov.

Odseki Skupina razčlenjuje čiste prihodke od prodaje na dva območna odseka.

Območni odseki		
Čisti prihodki od prodaje po območnih odsekih	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Domači trg	114.006.930	91.870.594
Tuji trg	44.469.964	32.984.640
Skupaj	158.476.894	124.855.234

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

Področni odseki		
Čisti prihodki od prodaje po področnih odsekih	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Električna energija	145.344.727	112.067.556
Ostalo	13.132.167	12.787.678
Skupaj	158.476.894	124.855.234

Odhodki 152.461.719 tisoč SIT

Odhodki se delijo na poslovne, finančne in izredne odhodke.

Vrste odhodkov		
Vrste odhodkov	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Poslovni odhodki	150.173.017	109.484.692
Finančni odhodki	2.002.069	3.048.668
Izredni odhodki	286.633	316.536
Skupaj	152.461.719	112.849.896

Nabavna vrednost prodanega blaga v glavnini predstavlja nabavno ceno električne energije obvladujoče družbe na domačem in tujem trgu.

Med stroški materiala predstavljajo največje vrednosti stroški energije, energetskega goriva, materiala, specifičnega za posamezno vrsto proizvodnje, in nadomestnih delov.

Glavnino stroškov storitev predstavljajo stroški storitev, vezani na proizvodnjo, stroški vzdrževanja in stroški transportnih 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.

Do dveh družb so pričakovane oz. vložene tožbe zaposlenih in bivših zaposlenih za izplačila na podlagi pogodb o zaposlitvi v višini 28.550 tisoč SIT.

Večino odpisov vrednosti predstavlja amortizacija neopredmetenih dolgoročnih in opredmetenih osnovnih sredstev.

Za opredmetena osnovna sredstva, pridobljena z državnimi dotacijami, se amortizacija obračunava posebej in se za njen znesek črpajo dolgoročne rezervacije in izkazujejo prihodki.

Amortizacijske stopnje neopredmetenih dolgoročnih in opredmetenih osnovnih sredstev skupine

Vrsta sredstev	2005
Zgradbe	1 – 13 %
Proizvavalna oprema	2 – 25 %
Druga oprema	5 – 33,3 %
Računalniška oprema	33,33 – 50 %
Neopredmetena dolgoročna sredstva	5 – 50 %

Za istovrstna opredmetena osnovna sredstva v skupini se uporabljajo podobne amortizacijske stopnje, medtem ko se pri proizvodni opremi uporabljajo v posamezni družbi amortizacijske stopnje, primerne za dejavnost, ki jo družba opravlja.

Večji del drugih poslovnih odhodkov sestavljajo koncesijski prispevek državi, prispevki za stavbna zemljišča, vodni prispevek in izdatki za varstvo okolja.

V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 95.033.867 tisoč SIT poslovnih odhodkov med družbami v skupini.

Med finančnimi odhodki predstavljajo glavnino obresti dolgoročnih in kratkoročnih kreditov. V postopku uskupinjevanja je bilo izločenih 3.362 tisoč SIT finančnih odhodkov med družbami v skupini.

Med izrednimi odhodki so v skupini izkazane odškodnine.

**STROŠKI PO
FUNKCIONALNIH SKUPINAH**

Izkaz poslovnega izida skupine prikazuje stroške skupine po naravnih vrstah (nabavna vrednost prodanega blaga in materiala, stroški storitev, stroški plač, stroški amortizacije), v spodnji preglednici pa so prikazani stroški po funkcionalnih skupinah.

Pregled stroškov po funkcionalnih skupinah

Funkcionalne skupine	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Nabavna vrednost prodanega blaga oz. proizvodni stroški prodanih količin	129.863.748	92.070.794
Stroški prodajanja	3.028.434	1.070.866
Stroški splošnih dejavnosti	13.886.624	15.065.070

Davek od dohodkov pravnih oseb 204.184 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 zavezane za plačilo tega davka.

Za leto 2005 so v skupini izkazale obveznost za plačilo davka od dohodkov pravnih oseb štiri družbe in skupina, ostale pa niso ugotovile osnove za njegovo plačilo zaradi uveljavljanja olajšav in črpanja davčnih izgub preteklih let.

Odloženi davki

Družbe skupine za leto 2005 niso izkazale terjatev oz. obveznosti za odložene davke.

Čisti dobiček 14.414.704 tisoč SIT

Čisti dobiček predstavlja čisti dobiček obvladujoče družbe v višini 7.034.166 tisoč SIT, delež obvladujoče družbe v čistem dobičku odvisnih družb v višini 6.063.816 tisoč SIT, čisti dobiček iz naslova porabe slabega imena v višini 1.063.092 tisoč SIT ter čisti dobiček manjšinskih lastnikov v višini 253.630 tisoč SIT.

Poslovni izid skupine		
Vrsta poslovnega izida	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Kosmati donos iz poslovanja	165.162.615	128.994.686
Poslovni izidi iz poslovanja	14.989.598	19.509.994
Poslovni izidi iz rednega delovanja	14.466.577	18.021.826
Poslovni izid zunaj rednega delovanja	152.311	327.139
Celotni poslovni izid	14.618.888	18.348.965
Čisti poslovni izid obračunskega obdobja	14.414.704	17.986.422
· od tega večinski lastnik	14.161.074	17.443.799
· od tega manjšinski lastnik	253.630	542.623

5.7.3 Skupinski izkaz finančnega izida

Splošno V skupinskem izkazu finančnega izida so prikazane spremembe stanja denarnih sredstev in njihovih ustreznikov za poslovno leto.

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

Denarnih ustreznikov skupina v tekočem letu ni izkazovala.

Metoda Skupina sestavlja izkaz finančnega izida po posredni metodi v zaporedni stopenjski obliki.

Podatki v izkazu skupinskega finančnega izida so dobljeni iz skupinske bilance stanja v tekočem in preteklem letu, skupinskega izkaza poslovnega izida in iz dodatnih podatkov, ki so potrebni za prilagoditev pritokov in odtokov.

Razkritja Povečanje dolgoročnih finančnih naložb med odtoki pri naložbenju predstavlja prvi obrok kupnine za odkup deležev manjšinskih družbenikov v TEB in TEŠ.

Finančni tokovi		
Vrste finančnih tokov	2005	2004
v 000 SIT		
Finančni tokovi pri poslovanju	31.588.283	36.105.306
Finančni tokovi pri naložbenju	-24.569.783	-22.103.150
Finančni tokovi pri financiranju	-6.846.622	-16.508.106
Finančni izid v obdobju	171.878	-2.505.950

5.7.4 Skupinski izkaz gibanja kapitala

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

Metoda Skupinski izkaz gibanja kapitala je sestavljen po različici II iz SRS 27.

Bilančni dobiček se na ravni skupine ne ugotavlja.

Kapital se je v letu 2005 povečal za 9.990.737 tisoč SIT, povečanja, zmanjšanja in premiki znotraj kapitala pa so prikazani v nadaljevanju.

Premiki v kapital Premiki v kapital so bili v letu 2005 izkazani v višini 15.142.725 tisoč SIT.

Kapital skupine brez manjšinskih lastnikov se je povečal:

- za čisti poslovni izid skupine v višini 14.161.074 tisoč SIT in
- za posebni prevrednotovalni popravek kapitala v zvezi z drugimi finančnimi inštrumenti v obvladujoči družbi v višini 713.445 tisoč SIT.

Kapital manjšinskih lastnikov se je povečal za njihov delež v:

- čistem poslovnem izidu skupine v višini 253.630 tisoč SIT in
- posebnem prevrednotovalnem popravku kapitala v višini 14.576 tisoč SIT.

Premiki v kapitalu Premik v kapitalu v višini 3.517.083 tisoč SIT predstavlja razporeditev polovice čistega dobička obvladujoče družbe iz leta 2005 med druge rezerve iz dobička po sklepu nadzornega sveta na podlagi predloga generalnega direktorja obvladujoče družbe.

Premiki iz kapitala Premiki iz kapitala znašajo 5.151.988 tisoč SIT.

Znižanje kapitala skupine brez manjšinskih lastnikov predstavlja:

- izplačilo celotnega bilančnega dobička obvladujoče družbe iz leta 2004 v višini 4.931.414 tisoč SIT,
- znižanje posebnega prevrednotovalnega popravka kapitala v zvezi z drugimi finančnimi inštrumenti v obvladujoči družbi v višini 217.667 tisoč SIT,
- znižanje uskupinjevalnega popravka kapitala zaradi prevedbe računovodskih izkazov odvisne družbe iz tuje v domačo valuto v višini 277 tisoč SIT in
- odpravo posebnega prevrednotovalnega popravka kapitala obvladujoče družbe ob likvidaciji odvisne družbe v višini 2.502 tisoč SIT, kar predstavlja dobičke te družbe v preteklih letih.

Znižanje kapitala manjšinskih lastnikov v višini 128 tisoč SIT je posledica znižanja osnovnega kapitala po poenostavljenem postopku z združevanjem delnic v odvisni družbi TDR – Metalurgija.

5.7.5 Druga pojasnila

PREJEMKI ČLANOV POSLOVODSTEV 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 poslovdstev in uprav, zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb, in člani nadzornih svetov družb skupine v letu 2005 niso od družb v skupini prejeli deležev v dobičku po sklepu skupščine, niti jim družbe niso odobrile predujmov, novih posojil ali poroštev.

Prejemki posameznih skupin oseb

Skupine oseb	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Člani poslovdstev in uprav	326.156	304.737
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb	938.550	864.791
Člani nadzornih svetov	19.729	15.519

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 za akontacije potnih stroškov.

Terjatve iz naslova posojil so se v letu 2005 zmanjšale na račun odplačila posojil za 1.709 tisoč SIT.

Obrestne mere za dana posojila so naslednje:

- TOM + 3 %,
- valutna klavzula in
- vrednost točke za ugotovitev vrednosti stanovanja, ki je določena skladno z rastjo EUR po srednjem tečaju Banke Slovenije.

Terjatve iz naslova posojil do posameznih skupin oseb

Skupine oseb	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Člani poslovdstev in uprav	0	0
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb	10.810	12.359
Člani nadzornih svetov	930	1.083

Terjatve iz poslovanja do posameznih skupin oseb

Skupine oseb	2005	2004
<i>v 000 SIT</i>		
Člani poslovdstev in uprav	0	189
Zaposleni, za katere ne velja tarifni del kolektivnih pogodb	16	962
Člani nadzornih svetov	0	0

5.8 Računovodski kazalniki skupine HSE

V nadaljevanju so prikazani kazalniki skupine HSE za leti 2005 in 2004.

Stopnja lastniškosti financiranja		2005	2004
v 000 SIT			
1. Obveznosti do virov sredstev	357.853.560	342.271.621	
2. Kapital	250.744.708	240.753.971	
Stopnja lastniškosti financiranja = 2 / 1		70,07 %	70,34 %

Skupina se financira predvsem z lastnimi viri, tako da znaša delež kapitala v financiranju za leto 2005 več kot 70 %. Visoka stopnja priča tudi o tem, da skupina ni finančno tvegana za upnike. V primerjavi z letom poprej se je stopnja lastniškosti financiranja znižala za 0,3 odstotne točke to pa zaradi nižje ustvarjenega dobička v letu 2005 in izplačila celotnega bilančnega dobička obvladujoče družbe iz leta 2004.

Stopnja dolgoročnosti financiranja		2005	2004
v 000 SIT			
1. Kapital	250.744.708	240.753.971	
2. Dolgoročne finančne in poslovne obveznosti	31.522.943	39.045.152	
3. Dolgoročne rezervacije	34.577.721	36.066.749	
4. Skupaj (1+2+3)	316.845.372	315.865.872	
5. Obveznosti do virov sredstev	357.853.560	342.271.621	
Stopnja dolgoročnosti financiranja = 4 / 5		88,54 %	92,29 %

Skupina financira 88,5 % svojih sredstev z dolgoročnimi viri in samo 11,5 % s kratkoročnimi viri. V primerjavi z letom 2004 se je stopnja dolgoročnosti financiranja znižala za 3,8 odstotne točke predvsem zaradi zmanjšanja dolgoročnih rezervacij in dolgoročnih finančnih obveznosti do bank (odplačila kreditov in prenos dela dolgoročnih kreditov, ki zapadejo v plačilo v letu 2006, med kratkoročne).

Stopnja osnovnosti investiranja		2005	2004
v 000 SIT			
1. Opredmetena osnovna sredstva	285.885.057	279.230.452	
2. Neopredmetena osnovna sredstva	6.377.467	5.076.640	
3. Skupaj osnovna sredstva po neodpisani vrednosti (1+2)	292.262.524	284.307.092	
4. Sredstva	357.853.560	342.271.621	
Stopnja osnovnosti investiranja = 3 / 4		81,67 %	83,06 %

Delež osnovnih sredstev med sredstvi skupine je 81,7 %, kar je glede na dejavnost skupine razumljivo. Stopnja osnovnosti investiranja se je v primerjavi z letom poprej zmanjšala za 1,4 odstotne točke.

Stopnja dolgoročnosti investiranja

2005

2004

v 000 SIT

1. Opredmetena osnovna sredstva	285.885.057	279.230.452
2. Neopredmetena osnovna sredstva	6.377.467	5.076.640
3. Dolgoročne finančne naložbe	1.377.293	1.349.304
4. Dolgoročne poslovne terjatve	1.062.297	1.044.204
5. Skupaj (1+2+3+4)	294.702.114	286.700.600
6. Sredstva	357.853.560	342.271.621
Stopnja dolgoročnosti investiranja = 5 / 6	82,35 %	83,76 %

Kazalec stopnje dolgoročnosti investiranja opisuje delež dolgoročnih sredstev v vseh sredstvih. Izračunani kazalec za leto 2005 znaša 82,4 %, kar je za 1,4 odstotne točke manj kot leto poprej, to pa zaradi zvišanja deleža kratkoročnih sredstev v vseh sredstvih (predvsem kratkoročnih poslovnih terjatev).

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev

2005

2004

v 000 SIT

1. Kapital	250.744.708	240.753.971
2. Opredmetena osnovna sredstva	285.885.057	279.230.452
3. Neopredmetena osnovna sredstva	6.377.467	5.076.640
4. Skupaj osnovna sredstva po neodpisani vrednosti (2+3)	292.262.524	284.307.092
Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev = 1 / 4	0,86	0,85

Koeficient kapitalske pokritosti osnovnih sredstev je razmerje med kapitalom in osnovnimi sredstvi. Vrednost kazalnika za leto 2005 znaša 0,9, kar pomeni, da je s kapitalom financirana večina najbolj nelikvidnih sredstev. V primerjavi s predhodnim letom se je vrednost kazalnika zvišala za 0,01.

Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti (hitri koeficient)

2005

2004

v 000 SIT

1. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	1.560.308	1.388.430
2. Kratkoročne finančne naložbe	23.619.674	29.297.874
3. Skupaj likvidna sredstva (1+2)	25.179.982	30.686.304
4. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	40.277.531	25.675.615
Koeficient neposredne pokritosti kratkoročnih obveznosti = 3 / 4	0,63	1,20

Hitri koeficient prikazuje razmerje med likvidnimi sredstvi in kratkoročnimi dolgi. Kazalnik se je znižal na 0,6 v primerjavi z letom 2004, ko je znašal 1,2. Znižanje je posledica nižjih kratkoročnih finančnih naložb zaradi izvedenih investicij in višjih kratkoročnih obveznosti. Skupina kljub temu nima problemov z zagotavljanjem plačilne sposobnosti.

Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti (pospešeni koeficient)

2005

2004

v 000 SIT

1. Dobroimetje pri bankah, čeki in gotovina	1.560.308	1.388.430
2. Kratkoročne finančne naložbe	23.619.674	29.297.874
3. Kratkoročne terjatve	29.241.480	17.886.397
4. Skupaj (1+2+3)	54.421.462	48.572.701
5. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	40.277.531	25.675.615
Koeficient pospešene pokritosti kratkoročnih obveznosti = 4 / 5	1,35	1,89

Pospešeni koeficient kaže, ali skupina financira zaloge in druga kratkoročna sredstva s kratkoročnimi obveznostmi ali tudi dolgoročno. Kazalnik se je znižal na 1,4 v primerjavi z letom 2004, ko je znašal 1,9. Vrednost kazalnika je tako za leto 2005 kot za leto 2004 večja od 1, kar pomeni, da skupina poleg zalog dolgoročno financira tudi druga kratkoročna sredstva.

Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti (kratkoročni koeficient)

2005

2004

v 000 SIT

1. Gibljava sredstva	63.851.737	56.498.814
2. Dolgoročne poslovne terjatve	1.062.297	1.044.204
3. AČR	362.006	116.411
4. Skupaj kratkoročna sredstva (1+2+3)	63.151.446	55.571.021
5. Kratkoročne finančne in poslovne obveznosti	40.277.531	25.675.615
Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti = 4 / 5	1,57	2,16

Kratkoročni koeficient prikazuje financiranje kratkoročnih sredstev iz kratkoročnih obveznosti do virov sredstev. Koeficient kratkoročne pokritosti kratkoročnih obveznosti v letu 2005 znaša 1,6. Tudi vrednost tega kazalnika kaže na dobro plačilno sposobnost skupine.

Koeficient gospodarnosti poslovanja

2005

2004

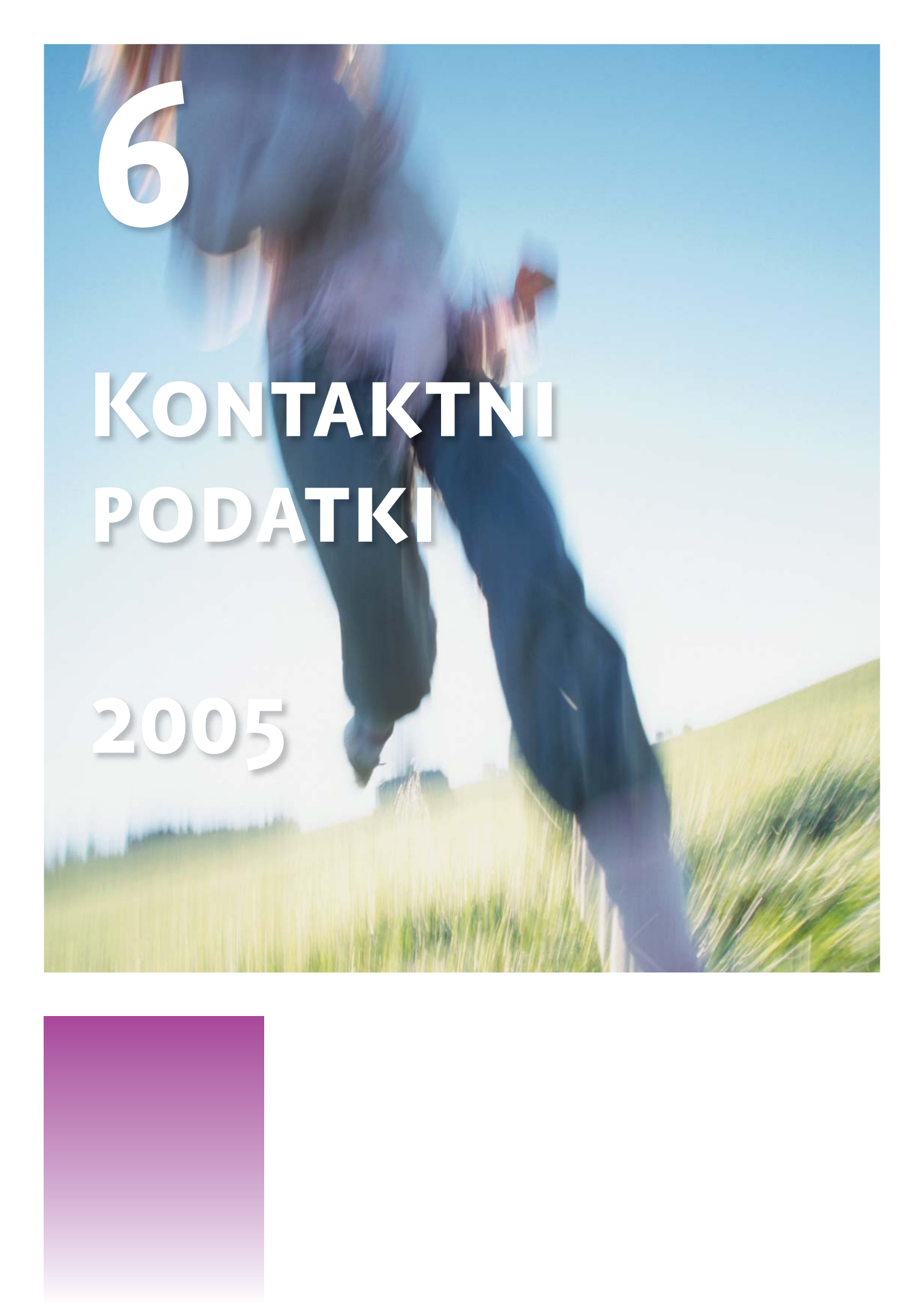
v 000 SIT

1. Poslovni prihodki (čisti prih. od prodaje + drugi poslovni prihodki)	165.162.615	128.994.686
2. Stroški blaga, materiala in storitev	94.589.095	55.700.137
3. Stroški dela	30.752.661	29.685.116
4. Odpisi vrednosti	19.129.895	18.147.115
5. Drugi poslovni odhodki	5.701.366	5.952.324
6. Skupaj poslovni odhodki (2+3+4+5)	150.173.017	109.484.692
Koeficient gospodarnosti poslovanja = 1 / 6	1,10	1,18

Koeficient gospodarnosti poslovanja je večji od 1, kar pomeni, da so poslovni prihodki večji od poslovnih odhodkov. Iz tega izhaja, da skupina izkazuje dobiček iz poslovanja. Vrednost kazalnika se je v letu 2005 v primerjavi z letom 2004 znižala iz 1,2 na 1,1 predvsem zaradi neugodnih pogojev poslovanja.

Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala		2005	2004
v 000 SIT			
1. Čisti dobiček v poslovnem letu	14.414.704	17.986.422	
2. Povprečni kapital	245.749.340	231.774.239	
Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala = 1 / 2		0,06	0,08

Koeficient čiste dobičkonosnosti kapitala nam pove, da je skupina na 100 SIT vloženega kapitala ustvarila 6 SIT čistega dobička. Vrednost koeficienta je glede na predhodno leto zaradi nižje ustvarjenega dobička (neugodna hidrologija, uvedba avkcij na mejah itd.) in višjega povprečnega kapitala nižja za 24 %.

A photograph of a person running through a field of tall grass. The person is wearing a dark jacket and dark pants. The background is a clear blue sky. The image is slightly blurred, suggesting motion.

6

KONTAKTNI PODATKI

2005



Holding Slovenske elektrarne d.o.o.



DIREKTOR DRUŽBE
dr. Jože Zagožen

NASLOV
Koprska ulica 92
1000 Ljubljana

TELEFON
01 470 41 00

FAKS
01 470 41 01

E-POŠTA
info@hse.si / hse@hse.si

WWW
www.hse.si

Dravske elektrarne Maribor d.o.o.



DIREKTOR DRUŽBE
Danilo Šef

NASLOV
Obrežna ulica 170
2000 Maribor

TELEFON
02 300 50 00

FAKS
02 300 56 65

E-POŠTA
dem@dem.si

WWW
www.dem.si

Savske elektrarne Ljubljana d.o.o.



DIREKTOR DRUŽBE
Drago Polak

NASLOV
Gorenjska cesta 46
1215 Medvode

TELEFON
01 474 92 74

FAKS
01 474 92 72

E-POŠTA
webinfo@savske-el.si

WWW
www.savske-el.si

Soške elektrarne Nova Gorica d.o.o.



DIREKTOR DRUŽBE
Vladimir Gabrijelčič

NASLOV
Erjavčeva 20
5000 Nova Gorica

TELEFON
05 33 96 310

FAKS
05 33 96 315

E-POŠTA
seng@seng.si

WWW
www.seng.si

Termoelektrarna Brestanica d.o.o.



DIREKTOR DRUŽBE
Bogdan Barbič

NASLOV
Cesta prvih borcev 18
8280 Brestanica

TELEFON
07 481 60 00

FAKS
07 492 22 62

E-POŠTA
teb@teb.si

WWW
www.teb.si

Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.



DIREKTOR DRUŽBE
dr. Uroš Rotnik

NASLOV
Cesta Lole Ribarja 18
3325 Šoštanj

TELEFON
03 899 31 00

FAKS
03 588 24 85

E-POŠTA
info@te-sostanj.si

WWW
www.te-sostanj.si

Premogovnik Velenje d.d.



DIREKTOR DRUŽBE
dr. Evgen Dervarič

NASLOV
Partizanska 78
3320 Velenje

TELEFON
03 899 61 00

FAKS
03 586 91 31

E-POŠTA
info@rlv.si

WWW
www.rlv.si

TDR – Metalurgija d.d.



DIREKTOR DRUŽBE
Franjo Vališer

NASLOV
Tovarniška cesta 51
2342 Ruše

TELEFON
02 66 11 081

FAKS
02 66 28 901

E-POŠTA
info@tdr-metalurgija.si

WWW
www.tdr-metalurgija.si

HSE Invest d.o.o.



DIREKTOR DRUŽBE
Vili Vindiš

NASLOV
Obrežna 170a
2000 Maribor

TELEFON
02 300 58 92

FAKS
02 300 58 99

E-POŠTA
info@hse-invest.si

WWW
www.hse-invest.si

Plinsko parna elektrarna d.o.o.,
Kidričevo

DIREKTOR DRUŽBE
Branko Kožuh

NASLOV
Tovarniška 10
2325 Kidričevo

TELEFON
02 799 51 00

FAKS
02 799 51 03

E-POŠTA
brane.kozuh@talum.si

HSE Italia S.r.l.



PREDSEDNIK UPRAVNEGA ODBORA
Igor Orel

NASLOV
Via Roma 20
34170 Gorizia, Italia

TELEFON
0039 0481 537386

FAKS
0039 0481 536667

Predstavništvo Beograd

VODJA PREDSTAVNIŠTVA
mag. Boris Mezgec

NASLOV
Makenzijeva 57
11000 Beograd
Srbija in Črna gora

TELEFON
00381 11 344 53 84

FAKS
00381 11 344 53 98

E-POŠTA
boris.mezgec@hse.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 <i>Sistem certifikatov za učinkovito rabo energije</i>
EES	Elektroenergetski sistem
EEX	European Energy Exchange <i>Evropska borza z električno energijo v Lepizigu</i>
EIB	Evropska investicijska banka
ELES	Elektro – Slovenija d.o.o.
ERM II	Evropski mehanizem menjalnih tečajev
EU	Evropska unija
EUR	Evro
GZS	Gospodarska zbornica Slovenije
HE	Hidroelektrarna
HSE	Holding Slovenske elektrarne d.o.o.
ISO	The International Organization for Standardization <i>Mednarodna organizacija za standardizacijo</i>
mHE	Mala hidroelektrarna
NEK	Nuklearna elektrarna Krško d.o.o.
NEP	Nacionalni energetski program
ODOS	Elektronski dokumentni sistem
OHSAS	Occupational Health and Safety Standard <i>Sistem vodenja poklicnega zdravja in varstva pri delu</i>
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 <i>Sistem certifikatov za energijo iz obnovljivih virov</i>
RS	Republika Slovenija
RTP	Razdelilna transformatorska postaja
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
SPSS	Sindikat pridobivanja energetske surovine Slovenije

SRS	Slovenski računovodski standardi
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.
TK	Telekomunikacije
UCTE	Union for the Co-ordination of Transmission of Electricity <i>Združenje za uskladitev prenosa električne energije</i>
UMAR	Urad Republike Slovenije za makroekonomske analize in razvoj
ZGD	Zakon o gospodarskih družbah
ZSSS	Zveza svobodnih sindikatov

IZDAJATELJ

Holding Slovenske elektrarne d.o.o.

BESEDILO

Strokovne službe HSE

PRODUKCIJA

AV Studio d.o.o.

OBLIKOVAL

Borut Kajbič

Avgust 2006

Letno poročilo 2005 je objavljeno z upoštevanjem
Zakona o gospodarskih družbah.

