

# ÁRSSKÝRSLA 2007

---

## FINANCIAL STATEMENTS 2007



HITAVEITA  
SUÐURNESJA HF





**HITAVEITA  
SUÐURNESJA HF**

## ÁRSSKÝRSLA 2007

### EFNISYFIRLIT

Hitaveita Suðurnesja hf . . . . .	2
Skipulag og stjórn . . . . .	4
Starfsmannafélag Hitaveitu Suðurnesja hf . . . . .	6
Fréttaveitan . . . . .	7
Orkuver . . . . .	9
Vatnsdeild . . . . .	17
Rafmagnsdeild . . . . .	20
Innkaupa- og birgðadeild . . . . .	24
Viðhaldsdeild . . . . .	25
Upplýsingasvið . . . . .	26
Tæknideild . . . . .	26
Starfsmannahald . . . . .	27
Gæðamál . . . . .	29
Öryggismál . . . . .	29
Skrifstofa . . . . .	30
Raforkukaup og raforkusala . . . . .	32
Fjármál . . . . .	33
Lykilstærðir . . . . .	37
Skýrsla og áritun stjórnar og framkvæmdastjórnar . . . . .	39
Áritun óháðra endurskoðenda . . . . .	40
Rekstrarreikningur ársins 2007 . . . . .	41
Efnahagsreikningur 31. desember 2007 . . . . .	42
Eiginfjárfirlit ársins 2007 . . . . .	43
Sjóðstremisýfirlit ársins 2007 . . . . .	44
Skýringar . . . . .	45
Endorsement by the board of directors and management . . . . .	79
Independent Auditors' Report . . . . .	80
Income Statement for the year 2007 . . . . .	81
Balance Sheet as at 31 December 2007 . . . . .	82
Statement of change in Equity for the year 2007 . . . . .	83
Statement of Cash Flows for the year 2007 . . . . .	84
Notes to Financial Statements . . . . .	85

## HITAVEITA SUÐURNESJA HF

Ársins 2007 verður líklega aðallega minnst fyrir hið mikla rót sem varð á eignarhaldi fyrirtækisins í kjölfar þeirrar ákvörðunar ríkissjóðs að selja 15,2% hlut sinn í opinberu útboðsferli. Verðið sem fékkst fyrir hlutinn (gengi 6,7) var rúmlega þrefalt innra virði fyrirtækisins í byrjun árs (2,1) og leiddi það m.a. til sölu fleiri hluthafa. Í árslok höfðu þannig 48,6% hlutafjárins skipt um eigendur auk þess sem Hafnarfjörður hefur ákveðið að selja sinn hlut að mestu. Gangi það eftir hafa 61% hlutafjárins skipt um hendur og Reykjanesbær þá í raun einn eftir af upprunalegu hluthöfum fyrirtækisins ef frá eru talin 1,25% í eigu 4 sveitarfélaga á Suðurnesjum. Það verður fróðlegt að sjá hvað nýtt ár ber í skauti sér, m.a. vegna boðaðra laga um eignarhald og aðskilnað samkeppnis- og einkaleyfisþátta en það mun væntanlega styrkja stöðu ríkisfyrirtækjanna á orkumarkaði enn frekar eins og fyrri breytingar hafa gert.

Annað sem einkenndi árið 2007 mjög var framhald hinna umfangsmiklu virkjunarframkvæmda fyrirtækisins, bæði á Reykjanesi og í Svartsengi. Raforka streymdi frá Reykjanesi allt árið og voru framleiddar 849,3 GWst en önnur raforkuframleiðsla var 365 GWst. Aukning raforkuframleiðslunnar milli ára nam 332 GWst eða 37,6%. Framkvæmdum við Reykjanesvirkjun var þó ekki að fullu lokið og námu fjárfestingar þar um 600 m.kr. auk um 400 m.kr. vegna endurborunar hola 13 og 14 og um 550 m.kr. við borun hola fyrir næsta 50 MW áfanga virkjunarinnar. Vinna við Orkuver 6 í Svartsengi, sem hófst formlega 31. mars 2006, hélt áfram á árinu og hófst raforkuframleiðsla þar um miðjan desember. Bókfærður kostnaður við Orkuver 6 og nýjar safnæðar var alls 2,9 milljarðar.

Í maí 2005 var undirritað samkomulag milli HS hf, Reykjanesbæjar og Norðuráls um sameiginlega athugun á möguleikum þess að byggja álver í Helguvík. Samkvæmt samkomulaginu vinnur HS hf nú að athugun á möguleikum til orkuöflunar fyrir slíkt álver og hefur m.a. þess vegna fengið rannsóknarleyfi á tveimur mögulegum virkjunarsvæðum á Krýsuvíkursvæðinu og framlenging rannsóknarleyfa í Trölladyngju og við Sandfell. Til að afla orku fyrir fyrsta áfanga er horft til stækkunar Reykjanesvirkjunar, frekari nýtingar vökvans þar, virkjunarmöguleika í Eldvörpum og síðan með tilfærslu eldri samninga fyrirtækisins. Orku til annars áfanga er síðan stefnt að því að fá frá virkjunarkostum á Krýsuvíkursvæðinu.

HS hf seldi á árinu meginhluta flutningsmannvirkja sinna til Landsnets hf. Með raforkulögum sem tóku gildi 2005 var fyrirtækinu gert skylt að selja eða leigja flutningsmannvirki sín til Landsnets hf og valdi HS hf í upphafi að leigja mannvirkin. Á árinu var hinsvegar ákveðið að selja eignir sem bókfærðar voru á rúmlega milljarð en leigja áfram húseignir sem bókfærðar eru á um 400 m.kr.

Upptekt úr jarðhitasvæðinu í Svartsengi var mjög svipuð og árið áður eða 10,426 milljón tonna á móti 10,541 milljónum tonna 2006 og minnkaði um 1,16%. Niðurdæling jókst enn eða úr 4,400 milljónum tonna í 4,716 milljón tonna (7,18% aukning) og minnkaði þá nettó upptektin um 7,13%. Upptekt úr jarðhitakerfinu á Reykjanesi jókst úr 14,4 milljónum tonna í 23,2 milljónir tonna eða 61,6% enda var Reykjanesvirkjun í fullum rekstri allt árið 2007 en 8 mánuði 2006.



### ÍBÚAFJÖLDI 01.12.2007 Á ORKUVEITUSVÆÐI HITAVEITU SUÐURNESJA HF

	Hitaveita	Hitaveita	Rafmagn	Rafmagn	Vatnsveita*	Vatnsveita*
Reykjanesbær . . . . .	13.256	54,21%	13.256	21,54%	13.256	54,21%
Grindavík . . . . .	2.760	11,29%	2.760	4,49%	2.760	11,29%
Sandgerði . . . . .	1.723	7,05%	1.723	2,80%	1.723	7,05%
Garður . . . . .	1.451	5,93%	1.451	2,36%	1.451	5,93%
Vogar . . . . .	1.225	5,01%	1.225	1,99%	1.225	5,01%
	<b>20.415</b>	<b>83,48%</b>	<b>20.415</b>	<b>33,18%</b>	<b>20.415</b>	<b>83,48%</b>
Hafnarfjörður . . . . .	0	0,0%	24.839	40,37%	0	0,0%
Garðabær (hluti) . . . . .	0	0,0%	2.540	4,13%	0	0,0%
Álfþanes . . . . .	0	0,0%	2.361	3,83%	0	0,0%
			<b>29.740</b>	<b>48,33%</b>		
Vestmannaeyjar . . . . .	4.040	16,52%	4.040	6,57%	4.040	16,52%
Árborg . . . . .	0	0,00%	7.334	11,91%	0	0,0%
<b>Alls . . . . .</b>	<b>24.455</b>	<b>100,00%</b>	<b>61.529</b>	<b>100,00%</b>	<b>24.455</b>	<b>100,00%</b>

\* Í Grindavík og Sandgerði sér HS hf eingöngu um vatnsöflunina.

## SKIPULAG OG STJÓRN

Aðalfundur Hitaveitu Suðurnesja hf fyrir árið 2006 var haldinn 30. mars 2007 í Eldborg í Svartsengi. Á fundinum urðu þrjár breytingar á stjórn fyrirtækisins. Úr stjórninni gengu þá þeir Ellert Eiríksson, Reykjanesbæ, Jón Gunnarsson, Vogum og Ingimundur Guðnason, Garði. Í stað þeirra komu þau Björk Guðjónsdóttir, Reykjanesbæ, Elliði Vignisson, Vestmannaeyjabæ og Sigmar Eðvarðsson, Grindavíkurbæ. Að loknum aðalfundinum var haldinn stjórnarfundur þar sem stjórnin skipti með sér verkum og var hún þá þannig skipuð:

**Formaður:** Áni Sigfússon, Reykjanesbæ  
**Varaformaður:** Gunnar Svavarsson, Hafnarfjarðarbæ  
**Ritari:** Björk Guðjónsdóttir, Reykjanesbæ  
**Meðstjórnendur:** Björn H. Guðbjörnsson, Reykjanesbæ  
 Elliði Vignisson, Vestmannaeyjabæ  
 Magnús Gunnarsson, Ríkissjóði  
 Sigmar Eðvarðsson, Grindavíkurbæ

### Varamenn í stjórn voru kjörnir þessir:

**Varamenn í stjórn:** Böðvar Jónsson, Ríkissjóði  
 Eysteinn Jónsson, Reykjanesbæ  
 Laufey Erlendsdóttir, Garði  
 Lúðvík Geirsson, Hafnarfjarðarbæ  
 Sigurður Valur Ásbjarnarson, Sandgerðisbæ  
 Steinþór Jónsson, Reykjanesbæ  
 Þorsteinn Erlingsson, Reykjanesbæ

Eftir mikil viðskipti með hlutabréf fyrirtækisins í kjölfar sölu ríkissjóðs var haldinn hluthafafundur í Eldborg föstudaginn 20. júlí. Á þeim fundi urðu fjórar breytingar á stjórn fyrirtækisins og var hún í árslok þannig skipuð:

**Formaður:** Áni Sigfússon, Reykjanesbæ  
**Varaformaður:** Ásgeir Margeirsson, Geysi Green Energy  
**Ritari:** Björk Guðjónsdóttir, Reykjanesbæ  
**Meðstjórnendur:** Guðbrandur Einarsson, Reykjanesbæ  
 Gunnar Svavarsson, Hafnarfjarðarbæ  
 Harpa Gunnarsdóttir, Orkuveitu Reykjavíkur  
 Jón Sigurðsson, Geysi Green Energy

### Varamenn í stjórn voru kjörnir þessir:

**Varamenn í stjórn:** Einar Þorsteinsson, Geysi Green Energy  
 Eysteinn Jónsson, Reykjanesbæ  
 Jóna Lárusdóttir, Orkuveitu Reykjavíkur  
 Lúðvík Geirsson, Hafnarfjarðarbæ  
 Ragnar Guðgeirsson, Geysi Green Energy  
 Steinþór Jónsson, Reykjanesbæ  
 Þorsteinn Erlingsson, Reykjanesbæ

### Hlutfjáreign í Hitaveitu Suðurnesja hf skiptist þannig 31.12.2007:

Reykjanesbær . . . . .	2.590.422.503	34,748%
Geysir Green Energy. . . . .	2.385.541.120	32,000%
Orkuveita Reykjavíkur . . . . .	1.236.172.576	16,582%
Hafnarfjarðarbær . . . . .	1.149.368.544	15,418%
Grindavíkurbær . . . . .	37.947.592	0,509%
Sandgerðisbær. . . . .	24.077.589	0,323%
Garður. . . . .	23.858.347	0,320%
Vogar . . . . .	7.427.729	0,010%
<b>Samtals . . . . .</b>	<b>7.454.816.000</b>	<b>100,000%</b>

### Eftirtaldir menn veita fyrirtækinu forstöðu:

**Forstjóri:** Júlíus Jónsson  
**Aðstoðarforstjóri:** Albert Albertsson



Árni Sigfússon



Ásgeir Margeirsson



Björk Guðjónsdóttir



Guðbrandur Einarsson



Gunnar Svavarsson



Harpa Gunnarsdóttir



Jón Sigurðsson



Júlíus Jónsson



Albert Albertsson



## STARFSMANNAFÉLAG HITAVEITU SUÐURNESJA hf

Frá því síðasta ársskýrsla kom út hefur starf félagsins ekki tekið neinum stakkaskiptum. Sama stjórn var kjörin áfram á síðasta aðalfundi og hefur hún haldið áfram að byggja ofan á það starf sem félagið stendur fyrir. Það er þó ekki laust við að árið 2007 hafi verið hálf undarlegt og tel ég það vera vegna óvissu og hræringa með eignarhald á fyrirtækinu. Mikið var af fréttum um okkar góða fyrirtæki og fólk fylgdist með en var ekki alltaf að skilja atburðarásina. Mér fannst doði yfir félagsmönnum vegna þessa og endurspegladist það í minni þátttöku og ákveðnu áhugaleysi. Þurfti félagið til að nefna að hætta við einn viðburð vegna lélegrar þátttöku og illa var mætt á suma þeirra. En það er skoðun mín að leiðin liggja bara upp á við aftur, stöðugleiki er að komast á og engin þörf á að örvænta. Ég held að starfsmannafélagið verði áfram öflugt, dyggilega stutt af fyrirtækinu og stjórn þess. Félagið sendi t.d. tvö erindi á stjórn á s.l. ári og var mjög vel tekið í þau bæði. Það segir mér að félagið verður áfram dyggilega stutt og að málefni þess njóta skilnings.

Það helsta sem félagið stóð fyrir á síðasta ári var:

### Árshátíð

Hún var haldin í Stapa 3. mars að hætti félagsins, þriggja rétta hátíðarkvöldverður, heimatilbúin skemmtiatriði og mikið gaman. Góð mæting var og félagsmenn duglegir að taka þátt í að skemmta sér sjálfir. Mörg góð atriði litu dagsins ljós sem vöktu hlátur hjá flestum. Hljómsveit á eftir og var dansað fram á nótt. Þemað var „Rautt og rómantískt“ og gaman var að sjá hvað margir tóku þátt með því að mæta í rauðu.

### Vorferð

Hætt var við fyrirhugaða vorferð í byrjun júní vegna ónægrar þátttöku en til stóð að fara í Hvammsvík eins og undanfarin ár.

### Grillveisla

Var haldin í Vestmannaeyjum í lok ágúst. Þar hefði sannarlega mátt vera betri mæting en boðið var upp á skemmtilega dagskrá og sáu félagar okkar í Eyjum að stórum hluta um undirbúning eins og þeim einum er lagið. Golfklúbbur Hitaveitunnar var með „Ólundamótið“, farið var í siglingu, skoðunarferð um eyjuna og svo var auðvitað grillveislan sjálf á laugardagskvöldið. Frábær matur, varðeldur, fjöldasöngur, flugeldasýning og allur pakkinn. Og ekki skemmdi fyrir að heimamenn buðu upp á reyktan lunda áður en fólk yfirgaf samkomuna.

### Spilakvöld

Var haldið 5. október og var þátttaka dræm. Sest var niður með allskonar spil, spilaður borðtennis og pílukast svo eitthvað sé nefnt. Félagið mun þó ekki láta deigan síga heldur reyna aftur síðar.

### Jólanetbingó

Var haldið í desember í gegnum heimasíðu okkar. Mörg fyrirtæki gáfu okkur vinninga og voru þeir glæsilegir. Í aðalvinning var fartölva sem Geysir Green Energy gaf. Við sendum öllum félagsmönnum einn miða til að allir væru með og svo seldum við einn aukamiða á kr. 500 og rann andvirði þess óskipt til Umhyggju, stuðningsfélags langveikra barna.

### Jólahlaðborð

Var svo haldið 14. desember. Fullt af gimilegum jólamat, skemmtikraftar litu inn og fleira. Félagsmenn greiddu kr. 1.000 í aðgangseyri sem rann einnig óskiptur til Umhyggju. Alls söfnuðust kr. 115.000 í þessu tvennu, jólahlaðborð og sölu aukamiða bingó og Hitaveita Suðurnesja lagði annað eins á móti þannig að við fórum með ávísun upp á kr. 230.000 og færðum Umhyggju 5. janúar s.l.

### Sumarhúsin

Þó nokkuð gerðist í sumarhúsamálum félagsins. Stjórn HS hf var ritað bréf og óskað eftir að íbúðin á Akureyri yrði seld og annað hús keypt í staðinn og einnig að fyrirtækið aðstoðaði félagið við að eignast þriðja valkostinn. Vel var tekið í erindið og í framhaldinu var íbúðin að Einholti 16D Akureyri seld 1. desember og pantað sumarhús sem staðsett verður í Kjarnabyggð í staðinn. Verður það tilbúið til afhendingar síðla árs 2008. Þá gerðum við könnun meðal félagsmanna hvar við ættum að hafa þriðja húsið okkar staðsett og var mikill vilji til að hafa það erlendis, í Kaupmannahöfn. Farið var af stað og íbúð fundin þar en þegar þetta er skrifað er aldeilis ekki víst að við kaupum hana, lög um íbúaskyldu hamlu því. Erum við þessa dagana að skoða aðra kosti og er þar efst á borðinu að kaupa í London. Félagið á fyrir sumarhús í Húsafelli og er það í stöðugri útleigu, allar vikur yfir orlofstímann og ásókn í það á öðrum tímum mjög góð.





### Heimasíðan

www.sfhs.is hefur verið virk og er ómetanleg hjálp til að tengja saman dreifða félagsmenn. Fréttir af því helsta birtast þar sem og auglýsingar og tilkynningar.

### Að lokum

Vil ég þakka öllum sem komu að starfi félagsins með einum eða öðrum hætti. Það ætti öllum að vera ljóst og hef ég margoft

sagt þá skoðun mína, að starf félagsins verður ekki öflugra en þeir félagar sem í því eru. Við höfum fullan stuðning stjórnar og stjórnenda og kann ég þeim bestu þakkir fyrir.

F.h. stjórnar SFHS, Víðir S. Jónsson formaður

## FRÉTTAVEITAN

Alls voru gefin út sex tölublöð árið 2007 sem var tuttugasta útgáfuárið. Efni blaðsins var með hefðbundnu sniði, fréttir og umfjöllun um helstu viðburði af fyrirtækinu og starfsmönnum þess.

Ritstjórar skrifuðu pistla í öll blöðin en fastir liðir voru úrdrættir fundargerða stjórnar fyrirtækisins, fréttir og hugleiðingar forstjóra, Albert Albertsson skrifaði fræðandi pistla, fréttir voru frá framkvæmdum við Orkuver 6 og fréttir frá starfsmannafélaginu svo eitthvað sé nefnt. Fréttir voru einnig frá því helsta í starfsstöðvum fyrirtækisins í Svartsengi, Hafnarfirði, Selfossi, Vestmannaeyjum og Njarðvík. Talsvert var skrifað um eignarhald fyrirtækisins enda var það fyrirferðamikilið á árinu. Yfirheyrsla á starfsmönnum hélt áfram, tveir í hverju blaði. Ýmsir svöruðu samviskuspurningu og tölvupósti og nýr aðili skrifaði hugleiðingar sínar yfir kaffibollanum í hvert blað.

Hönnun blaðsins og útlit hefur verið í stöðugri þróun og verður svo áfram. Nýtt merki fyrir blaðið var hannað af Jóhanni F. Friðrikssyni hjá Intro.

Farið var á öll bókasöfn á veitusvæði fyrirtækisins og þeim afhent Fréttaveitan í innbundnu formi, alls þrjár bækur, sem spanna útgáfutíma frá upphafi 1987 til ársloka árið 2004. Það var Björn Stefánsson sem afhenti bækurnar en hann var ritstjóri frá upphafi blaðsins til ársloka 2005.

Þann 14. desember var haldið upp á 20 ára afmæli blaðsins með margvíslegum hætti. Tölublað 221 var gefið út og var Birni Stefánssyni, fært fyrsta eintakið. Keili háskólasamfélagi var færð innbundin Fréttaveita. Kunngerð voru úrslit í ljósmyndasamkeppni sem staðið var fyrir í tilefni afmælisins og í framhaldi af því opnuð ljósmyndasýning með 20 ljósmyndum. Ljósmyndasamkeppnin var af mannvirkjum fyrirtækisins. Þá var vefurinn Hver.is fornlega opnaður en hann er gagnagrunnur með öllum blaða- sem og öðrum greinum, ljós- og kvikmyndum frá upphafi fyrirtækisins til dagsins í dag.

Eftir dagskrá á Brekkustíg 36 Njarðvík var farið með afmælisgesti í rútuferð, Orkuverið Jörð skoðað í Reykjanesvirkjun og Orkuver 6 í Svartsengi.

**FRAMKVÆMDIR - FJÁRFESTINGAR 2007 - þús. kr.**

Á árinu voru fjárfestingar ívið minni en árið áður og námu fjárfestingar í orkuverum og veitukerfum 5.746 m.kr. (6.257 m.kr. árið áður) og alls 6.541 m.kr. í varanlegum rekstrarfjármunum (6.412 m.kr. árið áður) og voru helstu fjárfestingaliðir þessir:

	<b>Dreifikerfi rafm.</b>	<b>Dreifikerfi hitaveitu</b>	<b>Aðveitu- stöðvar</b>	<b>Dreifikerfi o.fl. vatnsv.</b>	<b>Samtals</b>
Reykjanesbær . . . . .	89.203	103.134	0	166.751	359.088
Grindavík . . . . .	47.646	27.924	843	0	76.414
Sandgerði . . . . .	17.831	18.279	0	0	36.109
Garður . . . . .	5.500	18.873	0	3.922	28.295
Vogar . . . . .	4.010	4.467	0	47.395	55.871
Hafnir . . . . .	99	0	0	206	306
Keflavíkurflugvöllur . . . . .	558	0	0	0	558
Flugstöðvarsvæði . . . . .	491	1.446	0	0	1.937
Hafnarfjörður . . . . .	196.630	0	2.295	0	198.925
Garðabær . . . . .	46.650	0	0	0	46.650
Álftanes . . . . .	2.496	0	0	0	2.496
Árborgarsvæði . . . . .	39.839	0	0	0	39.839
Vestmannaeyjar . . . . .	29.792	11.786	7.860	250.116	299.555
	<b>480.743</b>	<b>185.909</b>	<b>10.999</b>	<b>468.390</b>	<b>1.146.041</b>
Kyndistöð Vestmannaeyjum . . . . .				9.412	
Jarðhitarannsóknir Vestmannaeyjum . . . . .				323	9.734
Borholur og safnæðar . . . . .				481.010	
Borholur og safnæðar - vél 3 . . . . .				572.415	
Orkuver Reykjanesi . . . . .				520.805	
Aðveitustöð Reykjanesi . . . . .				14.868	
221 kV lína Reykjanes - Rauðimelur . . . . .				-651	
Aðveitustöð Rauðamel . . . . .				-666	1.587.781
Orkuver 6 Svartsengi . . . . .				2.744.524	
Safnæðar Svartsengi . . . . .				151.730	
Nýjar borholur Svartsengi . . . . .				12.812	
Orkuver 5 Svartsengi . . . . .				21.573	
Stjórnstöð Svartsengi . . . . .				1.156	
Jarðsjávarveita . . . . .				11.065	
Niðurdæling . . . . .				5.819	
Aðrar fjárfestingar Svartsengi . . . . .				116	
Dælustöð heitt vatn . . . . .				2.675	
Orkurannsóknir Trölladyngju . . . . .				5.696	
Orkurannsóknir Hallkels- og Klausturh. . . . .				106	
Orkurannsóknir Krýsuvík . . . . .				45.619	3.002.892
					<b>5.746.448</b>
Undirbúningur nýrra aðalstöðva . . . . .				3.066	
Aðrar fasteignir . . . . .				492	
Verkfæri og mælar . . . . .				3.372	
Upplýsingakerfi . . . . .				35.126	
Tölvu- og skrifstofubúnaður . . . . .				9.990	
Farartæki- og vinnuvélar . . . . .				42.308	94.354
Hlutfé Farice hf. . . . .				495.300	
Hlutfé Bláa lóninu hf . . . . .				162.222	
Hlutfé Keilir ehf . . . . .				35.000	
Hlutfé Vistorka ehf . . . . .				4.856	
Hlutfé Netorka ehf . . . . .				3.281	700.659
					<b>6.541.461</b>
<b>Framkvæmdir og fjárfestingar samtals</b>					<b>6.541.461</b>



## ORKUVER

### FRAMLEIÐSLA HITAVEITUVATNS

Vatnsmagn frá orkuveri 2007 var 10.376.226 tonn sem er um 4% aukning frá síðasta ári og um 35% aukning frá 1998. Varmaorkuframleiðslan var um 659 GWst. Mest orkuframleiðsla var í desember eða 69,7 GWst og mest framleiðsla í tonnum talið var í desember eða 1.034.492 tonn. Mesta mælt hámarksrennsli frá orkuveri var 31. desember eða 417,3 l/s. en hámarksálag einstakan dag var 19. janúar eða 105,16 MW í varma.

Vatnsnotkun að Vallarheiði var 2.457.980 tonn sem er minnkun um 519 þúsund tonn eða um 21% milli ára, sem skýrist af minnkandi umsvifum vegna brotthvarfs Varnarliðsins. Orkunotkun var um 111,3 GWst sem er minnkun um 15,6%. Þá er meðalhitastig á bakrennslisvatni um 9°C lægra nú en 1998, þ.e. betri nýting á framrásarvatni.

Mest orkunotkun var í janúar eða 12,4 GWst. Hámarksálag einstakan dag var 18. janúar eða 19,9 MW í varma. Vatnsnotkun að Vallarheiði er nú aðeins helmingur þess sem hún var 1998.

Vatnsnotkun í byggðunum, frá dælustöð Fitjum, var 8.678.597 tonn sem er aukning frá síðasta ári um 490 þúsund tonn eða um 6%. Hámarksálag var í desember eða 64,97 MW í varma. Vatnsnotkun í byggðum, frá dælustöð Fitjum, er nú tæplega 26% meiri en 1998.

Vatnsnotkun til Grindavíkur var 1.615.601 tonn sem er aukning um tæp 6% milli ára og er hún nú um 39% meiri en árið 1998.

Vatnsnotkun að flugstöðvarsvæði var 460.515 tonn sem er um 8,5% minnkun milli ára, en vatnsnotkun að flugstöðv-arsvæði er nú um 50% meiri en 1998.

Heildarframleiðsla hitaveituvatns HS hf frá upphafi er nú um 217,7 milljón tonn sem jafngilda um 14.810 GWst. Engar mark-

tækar breytingar hafa komið fram á efnasamsetningu upphitaða vatnsins (hitaveituvatns) sem hitaveitan dreifir um Suðurnes frá orkuverum í Svartsengi.

### SVARTSENGI

#### – JARÐHITAVINNSLA OG EFNAVÖKTUN 2007

Hiti og þrýstingur var mældur í gufuholum á árinu, eins og venjulega. Vinnsla úr jarðhitasvæðinu í Svartsengi árið 2007 var 331 kg/s að meðaltali. Heildarupptekt úr gufuholum á svæðinu á árinu var 10,43 milljón tonn. Til baðstaðar Bláa Lónsins hf. og að efnavinnslu Bláa Lónsins fóru 1,207 milljón tonn af jarðhitavökva eða um 38 l/sek að meðaltali.

Niðurdæling affallsvatns í holu SJ-17 á árinu var 4,72 milljón tonn sem eru um 150 kg/sek að meðaltali allt árið og er um 7% aukning frá fyrra ári. Stefnt er að því að auka niðurdælingu enn frekar. Nettó upptekt á árinu er því 5,71 milljón tonn, sem er 440 þúsund tonnum minna en árið áður.

Heildarupptekt úr svæðinu frá upphafi er um 253 milljón tonn og heildarniðurdæling frá upphafi er 31,76 milljón tonn. Nettó upptekt frá upphafi er því 221,41 milljón tonn. Niðurdráttur í vatnssvæðinu frá upphafi (1976) var orðinn um 310 metrar í árslok 2007 en hann hefur lítið breyst frá árinu 2002.

Á áratugnum 1980 til 1990 var vinnslan í Svartsengi að jafnaði um 250 kg/s og féll þrýstingurinn um 15 bar á þessu tímabili eða um 1,5 bar á ári. Þetta eru talin dæmigerð viðbrögð fyrir vatnsríkt kerfi. Þá dró úr og féll þrýstingurinn aðeins um 5 bór frá 1990 til 2000 eða um 0,5 bar á ári. Vinnslan þessi tíu ár var heldur minni en áratuginn á undan, en meginskýringin á hægari niðurdrætti er þó talin vera vaxandi suða í jarðhitakerfinu og aukin útbreiðsla gufupúðans.

Frá og með árinu 2000 jókst vinnsla úr svæðinu í yfir 350 kg/s þegar Orkuver 5 tók til starfa. Þrýstingur snarféll við þetta og var breytingin um 3 bar á ári fram til 2002. Strax á árinu 2001 var hafin niðurdæling í holu SJ-17. Í fyrstu var einungis dælt innan við 50 l/s en í árslok 2002 var niðurdælingin aukin og var þá komin í 130 l/s. Aukin niðurdæling er ástæða þess að þrýstingur hefur verið stöðugur Svartsengi frá 2002 til 2007, enda er verg vinnsla síðasta árið svipuð og áður en Orkuver 5 fór í gang í árslok 1999. Holu SV-21 var hleypt upp og gerð á henni þreppröfun í febrúar 2007 og benda niðurstöður prófunarinnar til þess að hún geti gefið 6 til 10 MW.

## REYKJANES

### – JARÐHITAVINNSLA OG EFNAVÖKTUN 2007

Árið 2007 var fyrsta heila starfsár Reykjanesvirkjunar. Heildarvinnsla á Reykjanesi á árinu 2007 var 23,21 milljón tonn, sem samsvarar ársmeðalvinnslu um 736 kg/s. Heildarvinnsla frá upphafi úr jarðhitageyminum á Reykjanesi er orðin 89,80 milljón tonn. Á fyrstu mánuðunum eftir að virkjunin var gangsett árið 2006 varð vart við snarpan niðurdrátt í svæðinu og nam þrýstifall vegna hans um 30 börum í október 2006. Svo virðist sem mjög hafi hægt á niðurdrætti og benda þrýstimælingar frá í október 2007 til að þrýstingur hafi aðeins lækkað um fáein bör frá því í október árið áður. Í viðhaldsstoppum í maí og ágúst gafst tækifæri til að athuga magn og gerð útfellinga í

#### RAFORKUFRAMLEIÐSLA 2007 VAR ÞESSÍ:

	GWst	% af heild	GWst	% af heild	% breyting
Vél 1 ( AEG - 1,0 MW )	0	0,00%	2.993	0,34%	-100,00%
Vél 2 ( AEG - 1,0 MW )	906	0,07%	2.750	0,31%	-67,05%
Vél 3 ( Fuji - 6,0 MW )	48.379	3,98%	45.645	5,17%	5,99%
Vél 4 ( Ormat - 1,2 MW )	8.573	0,71%	9.065	1,03%	-5,43%
Vél 5 ( Ormat - 1,2 MW )	8.658	0,71%	6.999	0,79%	23,70%
Vél 6 ( Ormat - 1,2 MW )	9.336	0,77%	10.070	1,14%	-7,29%
Vél 7 ( Ormat - 1,2 MW )	7.773	0,64%	8.298	0,94%	-6,33%
Vél 8 ( Ormat - 1,2 MW )	7.661	0,63%	8.129	0,92%	-5,75%
Vél 9 ( Ormat - 1,2 MW )	7.776	0,64%	8.423	0,95%	-7,68%
Vél 10 ( Ormat - 1,2 MW )	7.111	0,59%	8.260	0,94%	-13,92%
Vél 11 ( Fuji - 30,0 MW )	251.122	20,68%	261.751	29,66%	-4,06%
Vél 12 ( Fuji - 30,0 MW )	6.552	0,54%	0	0,00%	
	<b>363.846</b>	<b>29,96%</b>	<b>372.383</b>	<b>42,20%</b>	<b>-2,29%</b>
Vél 1 Reykjanesi (Fuji 50 MW)	419.663	34,56%	249.049	28,22%	68,51%
Vél 2 Reykjanesi (Fuji 50 MW)	429.636	35,38%	259.277	29,38%	65,71%
	<b>849.299</b>	<b>69,94%</b>	<b>508.326</b>	<b>57,60%</b>	<b>67,08%</b>
Vél R-1 (Terri - 0,5 MW)	0	0,00%	674	0,08%	-100,00%
Caterpillar diesel vél.	2	0,00%	2	0,00%	2,62%
	<b>2</b>	<b>0,00%</b>	<b>676</b>	<b>0,08%</b>	<b>-99,69%</b>
Gufuhverfill Kölkú (Helgúvík)	1.121	0,09%	900	0,10%	24,55%
Diesel vélar Hafnarfirði.	0	0,00%	3	0,00%	-100,00%
Diesel vélar Eyjum	55	0,00%	169	0,02%	-67,29%
	<b>1.176</b>	<b>0,10%</b>	<b>1.071</b>	<b>0,12%</b>	<b>9,78%</b>
	<b>1.214.322</b>	<b>100,00%</b>	<b>882.456</b>	<b>100,00%</b>	<b>37,61%</b>

## ORKUVER SVARTSENGI - FRAMLEIÐSLA 1976 - 2007

	Eining	2007	2006	Breyting 2007 - 2006	Samtals 1976 - 2007
Seld raforka út á net Svartsengi . . . . .	GWst	333,79	343,92	-2,95%	4.038,41
Eigin notkun raforku Svartsengi . . . . .	GWst	30,06	29,14	3,15%	495,51
<b>Samtals</b>	<b>GWst</b>	<b>363,85</b>	<b>373,06</b>	<b>-2,47%</b>	<b>4.533,92</b>
	<b>Eining</b>	<b>2007</b>	<b>2006</b>	<b>Breyting 2007 - 2006</b>	<b>Samtals 1976 - 2007</b>
Seld raforka út á net Reykjanes . . . . .	GWst	849.271	508.998	66,85%	1.358.270
Eigin notkun raforku Reykjanes . . . . .	GWst	27.769	15.514	78,99%	43.283
<b>Samtals</b>	<b>GWst</b>	<b>877.040</b>	<b>524.512</b>	<b>67,21%</b>	<b>1.401.553</b>
Vatnsframleiðsla . . . . .	Tonn	10.376.226	9.979.884	3,97%	217.739.595
Vatnsframleiðsla (orka) . . . . .	GWst	659,29	615,30	7,15%	14.809,61
<b>Svartsengi:</b>					
Upptekt úr jarðhitasvæði . . . . .	Pús. tonn	10,426	10,548	-1,16%	253,164
Niðurdæling í jarðhitasvæði . . . . .	Pús. tonn	-4,716	-4,400	7,18%	-31,759
	<b>Pús. tonn</b>	<b>5,710</b>	<b>6,148</b>	<b>-7,13%</b>	<b>221,405</b>
<b>Reykjanes:</b>					
Upptekt úr jarðhitasvæði . . . . .	Pús. tonn	23,207	14,364	61,57%	86,268
Niðurdæling í jarðhitasvæði . . . . .	Pús. tonn	0,000	0,000		0,000
	<b>Pús. tonn</b>	<b>23,207</b>	<b>14,364</b>	<b>61,57%</b>	<b>86,268</b>

## ORKUÖFLUN HITAVEITU Í VESTMANNAEYJUM

	2007 KWst	2007 %	2006 KWst	2006 %	Breyting %
Raforka . . . . .	55.273.261	78,17%	51.831.384	80,49%	6,6%
Sorpeyðingarstöð . . . . .	6.543.259	9,25%	4.610.839	7,16%	41,9%
Olía . . . . .	3.279.400	4,64%	1.515.250	2,35%	116,4%
Úrgangur . . . . .	44.000	0,06%	708.800	1,10%	-93,8%
Orka FES . . . . .	1.693.155	2,39%	1.494.475	2,32%	13,3%
Orka FIVE . . . . .	3.877.710	5,48%	4.234.150	6,58%	-8,4%
	<b>70.710.785</b>	<b>100,00%</b>	<b>64.394.898</b>	<b>100,00%</b>	<b>9,8%</b>



holutoppum vinnsluholna. Í ljós kom að verulegt magn útfellinga hafði myndast í holutoppum háþrýstari holanna, s.s. RN-23, en mun minna bar á útfellingum í lágþrýstari holunum, s.s. RN-15. Útfellingarnar reyndust að mestu leyti vera kopar og sink súlffíð.

Á vordögum 2007 voru boraðar tvær nýjar vinnsluholur á Reykjanesi, RN-25 og RN-26. Útúrborun á holu RN-14 lauk í byrjun árs og þá var borað út úr holu RN-13 á árinu. Útúrboruðu holurnar eru nefndar RN-13B og RN-14B og er þeim beint til suðurs. Af þessum nýju holum er hola RN-13B sú eina sem

hefur verið prófuð með blástursprófi og virðist hún geta gefið um 10 MW við 38 bar-g toppþrýsting. Hola RN-14B var tekin í rekstur fyrir vélasamstæðu 1 þann 28. mars 2007 án prófunar. Á árinu 2007 voru því samtals 11 gufuholur í rekstri fyrir Reykjanesvirkjun og iðnaðarsvæði.

Hola 13B var tengd kerfi 1 í janúar 2008. Með henni eru því nú samtals 12 gufuvinnsluholur í rekstri fyrir Reykjanesvirkjun og iðnaðarsvæði.

### ÝMSAR UPPLÝSINGAR UM BORHOLUR Í SVARTSENGI, TRÖLLADYNGJU OG ELDVÖRPUM

HÁHITAHOLOUR		Vinnslu		Framl.	Framl.	Niðurd.	Tengd	Athugasemdir
Borhola	Boruð	Dýpt	Fóðring	2007 millj. t.	alls millj. t.	alls millj. t.	við	
SVA H001	1971	262	10"	0,000	0	0		Köld hola - aldrei virkjuð
SVA H002	1972	239	9"	0,000	0	0		Ónothæf- fyllt af steypu 1983
SVA H003	1972	402	8"	0,000	3,853	0,000		Notkun hætt 1981; fyllt af steypu 1987
SVA H004	1974	1.713	9 5/8"	0,000	2,214	0,000		Notkun hætt 1979; fóðring skemmd, fyllt af steypu 2000
SVA H005	1974	1.519	9 5/8"	0,000	8,388	1,508		Notkun hætt 1988; fóðring skemmd, fyllt af steypu 1993
SVA H006	1978	1.998	9 5/8"	0,000	11,469	2,227		Notkun hætt 1990; skemmdist í hreinsiborun 1991
SVA H007	1979	1.438	13 3/8"	1,502	40,778	0,000	OV-2	Tvífasa hola
SVA H008	1979	1.604	13 3/8"	1,606	42,095	0,000	OV-2	Tvífasa hola
SVA H009	1979	994	13 3/8"	1,682	42,099	0,000	OV-2	Tvífasa hola
SVA H010	1980	425	13 3/8"	0,874	17,426	0,000	OV-5 & 1	Gufuhola
SVA H011	1980	1.141	13 3/8"	1,863	44,911	0,000	OV-2	Tvífasa hola
SVA H012	1981	1.488	13 3/8"	0,000	11,129	4,949		Tvífasa hola, notuð til mælinga
SVA H013	1981	60		0,000	0	0		Höggborshola sem er ónotuð
SVA H014	1993	612	8 5/8"	0,149	1,905	0,000	OV-1 & 5	Gufuhola sem var tengd síðla árs 1995
SVA H015	1992	140	8 5/8"	0,000	0	0		Rannsóknarhola v/ þrýstings í gufupúða
SVA H016	1998	448	13 3/8"	0,582	7,130	0,000	OV-5 & 6	Gufuhola sem var tengd 1999
SVA H017	1998	1.260	13 3/8"	0,000	0	23,075		Niðurdælingahola tengd 1999
SVA H018	1998	1.855	13 3/8"	0,843	8,841	0,000	OV-5	Tvífasa hola tengd 1999
SVA H019	1998	1.600	13 3/8"	0,695	8,170	0,000	OV-5	Tvífasa hola tengd 1999
SVA H020	2000	430	13 3/8"	0,443	2,572	0,000	OV-5 & 1	Gufuhola tengd 2000
SVA H021	2001	1.427	13 3/8"	0,185	0	0,000	OV-5 & 6	Tvífasa hola - tengd 2007
SVA H022	2008	862	13 3/8"	0,000	0	0,000	OV-5 & 6	Gufuhola tengd 2008
SVA H023	2008	0	13 3/8"	0,000	0	0,000	OV-5 & 6	Gufuhola, verður boruð 2008
Samtals		21.917		10,424	253,164	31,759		
Niðurdæling				-4,716	-31,759			
Nettó jarðhitavinnsla				5,708	221,405			
EG -2	1982	1.265	13 3/8"					Eldvörp, notuð m.a. til túristagosa
TRÖ H001	2001	2.307	13 3/8"					Trölladyngja; tilraunahola
TRÖ H002	2006	2.291	13 3/8"					Trölladyngja; tilraunahola
Samtals		4.598						





### ÝMSAR UPPLÝSINGAR UM BORHOLUR Á REYKJANESI:

HÁHITAHLUR			Vinnslu Fóðring	Framl. 2007 millj. t.	Framl. alls millj. t.	Tengd við	Athugasemdir
Borhola	Boruð	Dýpt					
RNG-1	1956	162		0,00	0,000		Rannsóknarhola
RNG-2	1968	301		0,00	0,000		Rannsóknarhola
RNG-3	1968	1.166		0,00	0,000		Rannsóknarhola
RNG-4	1968	1.036		0,00	0,000		Rannsóknarhola
RNG-5	1969	127		0,00	0,000		Rannsóknarhola
RNG-6	1969	572		0,00	0,000		Rannsóknarhola
RNG-7	1969	70		0,00	0,000		Rannsóknarhola
RNG-8	1969	1.754	9 5/8"	0,00	20,920		Ónothæf - fyllt af steypu 1993
RNG-9	1983	1.445	13 3/8"	0,00	28,310		Skemmd eftir hreinsiborun
REY H010	1999	2.054	13 3/8"	1,74	3,740	Vél 1	Borun lauk febrúar 1999 - er í fullum rekstri
REY H011	2002	2.248	13 3/8"	2,32	3,714	Vél 1	Borun lauk maí 2002 - er í fullum rekstri
REY H012	2002	2.506	13 3/8"	2,47	5,418	Vél 2	Borun lauk des. 2002 - er í fullum rekstri
REY H013	2003	2.457	13 3/8"	0,00	0,374		Borun lauk apríl 2003 - hrundi saman - endurboruð des/jan 06-7
REY H013	2007	2.531	13 3/8"	0,00	0,000	Vél 1	<b>Reykjanes; borun lauk febrúar 2007</b>
REY H014	2004	2.306	13 3/8"	0,00	0,059		Borun lauk jan. 2004 - hrundi saman - endurboruð des/jan 06-7
REY H014	2007	2.426	13 3/8"	0,58	0,580	Vél 1	<b>Reykjanes; borun lauk janúar 2007</b>
REY H015	2004	2.507	13 3/8"	1,31	2,183	Vél 1	Borun lauk mars 2004 - er í fullum rekstri
REY H016	2004	2.627	13 3/8"	0,00	0,000		Borun lauk maí 2004 - köld hola og ótengd
REY H017	2005	3.082	13 3/8"	0,00	0,000		Borun lauk febrúar 2005 - gaf lítið og hrundi í viðgerð.
REY H018	2005	1.815	13 3/8"	1,45	2,779	Vél 1	Borun lauk janúar 2005 - er í fullum rekstri
REY H019	2005	2.248	13 3/8"	1,45	2,411	Vél 2	Borun lauk mars 2005 - er í fullum rekstri
REY H020	2005	2.126	13 3/8"	0,00	0,028		Borun lauk maí 2005 - er skemmd og gaf lítið
REY H021	2005	1.713	13 3/8"	2,67	4,487	Vél 2	Borun lauk nóv 2005 - gaf lítið, skemmd og ótengd.
REY H022	2005	1.680	13 3/8"	3,10	4,989	Vél 2	Borun lauk des 2005 - er í fullum rekstri
REY H023	2006	1.928	13 3/8"	3,63	5,804	Vél 1	Borun lauk mars 2006 - er í fullum rekstri
REY H024	2006	2.115	13 3/8"	2,49	4,011	Vél 2	Borun lauk febrúar 2006 - er í fullum rekstri
REY H025	2007	2.180	13 3/8"	0,00	0,000		Boruð 2007
REY H026	2007	2.200	13 3/8"	0,00	0,000		Boruð 2007
REY H027	2008	1502	13 3/8"	0,00	0,000		Boruð 2008
REY H028	2008	0	13 3/8"	0,00	0,000		Verður boruð 2008
Samtals		50.886		23,21	40,576		

### RAFORKUFRAMLEIÐSLA 2007

Nýtt orkuver, Orkuver 6, vél 12, sem er 30 MW virkjun í Svartsengi, var tekin í notkun í desember eftir hreinsblástur á lagnakerfum og prófunarferli. Vélin fór í ýmsar prófanir frá 8. desember og var tekin endanlega í notkun inn á landskerfið 20. desember með rúm 20 MW í framleiðslu. Heildarframleiðsla frá vél 12 var þennann stutta tíma um 6,55 GWst.

Framleiðsla vélar 11 (30 MW) var um 251 GWst sem er 95,6% nýting en vélin fór í upptekt 4. til 21. september. Vél 3 (6 MW) var í framleiðslu allt árið fyrir utan árlega upptekt og hreinsun sem fór fram dagana 4. til 15. júní. Framleiðsla var 48,4 GWst og nýting 92%. Sameiginleg nýtni sjö Ormat hverfla (1,2 MW x 7) var um 77,3% sem er um 4% minni en árið áður.

Heildarraforkuframleiðsla véla í Svartsengi var á árinu 363,85 GWst sem er 2,35% minni framleiðsla en árið áður, sem skýrist m.a. af upptekt á vél 11 á árinu.

Framleiðsla vél 1 REY var 419,66 GWst og nýting 95,8%. Framleiðsla vélar 2 REY var 429,64 GWst og nýting 98,1%. Heildarframleiðsla REY frá hverflum var því 849,3 GWst og sameiginleg nýting hverfla Reykjanesvirkjunar þá 97%.

Eigin notkun orkuvers, ásamt dælustöð Fitjum og kalda vatnsveitu var samtals 31 GWst. Á Reykjanes fóru 3,87 GWst frá orkuverinu í Svartsengi.

Framleiðsla gufuhverfils við Kólku nam 1,12 GWst og var aukning milli ára um 13%.

### ÝMSAR UPPLÝSINGAR VARÐANDI REKSTUR 2007

Tafla þessi sýnir viðbætur og breytingar í dreifikerfum HS

	Reykjanes- bær	Grinda- vík	Sand- gerði	Garður	Vogar	Hafnir	Byggð samtals
Rúmmál tengdra húsa - íbúðir	200.609	23.277	19.788	27.314	20.624	0	291.612
Rúmmál tengdra húsa - annað	87.652	22.106	9.968	0	6.596	0	126.322
Rúmmál aftengdra húsa - íbúðir	0	0	0	0	0	0	0
Rúmmál aftengdra húsa - annað	-9.894	-607	-1.512	0	0	0	-12.013
	278.367	44.776	28.244	27.314	27.220	0	405.921
Sala um mæla húsh. (m <sup>3</sup> )	180.562	113.903	404.727	6.606	6.400	657	712.855
Sala til sundlauga (m <sup>3</sup> )	181.275	90.195	22.554	73.301	35.066	0	402.391
Sala um mæla iðnaðarnota (m <sup>3</sup> )	64.037	92.142	25.985	10.908	3.904	314	197.290
Sala til sérstakra iðnaðarnota (m <sup>3</sup> )	14.246	29.100	0	142.461	14.703	5.964	206.474
	440.120	325.340	453.266	233.276	60.073	6.935	1.519.010
Sala á ferskvatni (m <sup>3</sup> )*	3.339.744	1.094.927	477.587	615.095	810.305	48.392	6.386.050
Sala um hemla 1.1.2007 l/m	12.770	3.033	1.680	1.341	1.014	121	19.959
Sala um hemla 31.12.2007 l/m	13.470	3.185	1.860	1.427	1.118	124	21.184
Viðbætur 2007 %	5,48%	5,01%	10,71%	6,41%	10,26%	2,48%	6,14%

Flugstöðin og aðrar byggingar þar eru taldar með Sandgerði.

\* Í Reykjanesbæ og Garði er bæði um „sölu“ og „notkun“ að ræða eftir kaup HS á vatnsveitum bæjanna. Flugvöllur er þar einnig meðtalinn.



## HELSTU REKSTRARSKERÐINGAR VORU ÞESSAR

Dagana 4. til 21. september var vél 11 (30 MW hverfill) úti vegna upptektar og viðhaldsvinnu. Þessi tími var einnig notaður

til að framkvæma miklar lagnabreytingar við gufuholur ásamt víðtækum nýtengingum vegna tilkomu Orkuvers 6. Vélin fór tvisvar út vegna truflana frá netkerfi, tvisvar var vélin tekin af neti vegna prófana og í þrígang var dregið úr álagi vegna vinnu og prófana.

Frá 7. til 19. ágúst var vél 1 REY (50 MW) úti vegna viðhalds og skoðunar á kerfi 1 og þar fyrir utan var vél 1 stöðvuð stuttlega tvisvar vegna viðhalds í gufuveitu. Vél 1 REY sló fimm sinnum út vegna truflana af jafnmörgum ástæðum.

Vél 2 REY (50 MW) var úti 2. til 15. maí vegna viðhalds og skoðunar á kerfi 2 og þar fyrir utan var vél 2 stöðvuð þrisvar vegna viðhalds í gufuveitu og vegna línuvinnu. Vél 2 sló þrisvar út vegna truflana frá netkerfi. Frá 4. til 15. júní var vél 3 (6MW) úti vegna árlegrar upptektar og hreinsunar á hverfli og gufuveitu.

Vél 4 Ormat var biluð 15. til 28 september, vél 7 Ormat var í upptekt 13. til 30. mars, vél 9 Ormat var biluð 1. til 12. desember og vél 10 Ormat var í upptekt 1. til 28. júní.

Ormat hverflar fóru alls 16 sinnum út, oftast stutt, vegna bilana og/eða truflana frá neti, þar af fjórum sinnum allar. Þá voru Ormat hverflar samtals níu sinnum stöðvaðir vegna ýmissar viðhaldsvinnu og prófana, þar af tvisvar allar.

K-8 nettengi rofi í Svartsengi fór níu sinnum út vegna truflana frá neti.

Samtals skráðar færslur um rekstrartruflanir allra véla í DMM voru um 50 talsins.

Varnar- liðið	Samtals	Vestmanna- eyjar	Samtals
0	291.612	0	291.612
0	126.322	27.624	153.946
0	0	0	0
-9.905	-21.918	0	-21.918
-9.905	396.016	27.624	423.640
5	712.860	810.927	1.523.787
0	402.391	0	402.391
41	197.331	404.289	601.620
0	206.474	0	206.474
46	1.519.056	1.215.216	2.734.272
599.623	6.985.673	669.412	7.655.085
7.093	27.052	0	27.052
6.170	27.354	0	27.354
-13,01%	1,12%	0,00%	1,12%

## HITAVEITUDEILD

### HEMLAR OG MÆLAR - breytingar 2007

Staður	HEMLAR			MÆLAR		
	Fjöldi 31.12.06	Breyting 2007	Fjöldi 31.12.07	Fjöldi 31.12.06	Breyting 2007	Fjöldi 31.12.07
Keflavík + Njarðvík . . . . .	3.536	217	3.753	83	9	92
Grindavík . . . . .	893	39	932	53	1	54
Sandgerði og Flugstöðvarsvæði . . . . .	544	33	577	32	1	33
Garður . . . . .	490	36	526	19	0	19
Vogar . . . . .	339	26	365	9	0	9
Hafnir. . . . .	47	1	48	2	0	2
Keflavíkurflugvöllur . . . . .	279	-3	276	0	0	0
<b>SAMTALS. . . . .</b>	<b>6.128</b>	<b>349</b>	<b>6.477</b>	<b>198</b>	<b>11</b>	<b>209</b>

## BREYTINGAR Í DREIFIKERFI 2007

### HITAVEITUDEILD

Staður	DREIFIKERFI			INNTÖK		
	Lengd (m) 31.12.06	Viðbætur (m) 2007	Lengd (m) 31.12.07	Lengd (stk) 31.12.06	Viðbætur (stk) 2007	Lengd (stk) 31.12.07
Keflavík . . . . .	89.468	352	89.820	2.080	21	2.101
Grindavík . . . . .	46.625	3.567	50.192	888	35	923
Njarðvík . . . . .	64.122	8.890	73.012	1.103	164	1.267
Sandgerði. . . . .	31.796	1.970	33.766	520	31	551
Garður . . . . .	28.972	1.032	30.004	482	36	518
Vogar o.fl. . . . .	19.622	451	20.073	334	28	362
Hafnir. . . . .	3.189	0	3.189	48	0	48
Keflavíkurflugvöllur . . . . .	64.765	-622	64.143	286	-5	281
Flugstöðvarsvæði . . . . .	6.545	220	6.765	18	1	19
<b>Samtals. . . . .</b>	<b>355.104</b>	<b>15.860</b>	<b>370.964</b>	<b>5.759</b>	<b>311</b>	<b>6.070</b>

Heildarlengd á pípum í kerfinu er nú um 371 km.

Á Keflavíkurflugvelli og við flugstöðina er tvöfalt kerfi, einnig er tvöfalt kerfi í hluta Njarðvíkur, en þar eru bakrennslispípur 6.055 metrar. Lenging lagna í dreifikerfinu var 4,5% á árinu 2007 ( var 7,7% 2006 ). Viðbótarfjöldi inntaka í byggðum, utan flugvallar var 5,4% á árinu 2007 (var 6,3% 2006)



## VATNSDEILD

### SUÐURNES

#### Hitaveita

Lagðir voru 15,9 km dreifikerfis á árinu og er lengd dreifikerfisins þá um 371 km. Aðveitu- og stofnæðar eru 63 km og lengd aðveitu-, stofn- og dreifikerfis er alls 434 km. Á árinu voru endurnýjaðar dreifikerfislagnir 1,6 km.

Lagt var inn í 320 hús á árinu og 9 hús aftengd og fjölgaði tengdum húsum því um 311. Fjöldi inntaka í árslok var 6.070.

Stærstu verk í einstökum sveitarfélögum voru:

- Reykjanesbær: Götulagnir í Dalshverfi 2, bakrásarlögn frá Ásahverfi að dælustöð Fitjum.
- Grindavík: Götulagnir í Efrahóp og Norðurhóp.
- Sandgerði: Lokið var við götulagnir í Hólshverfi og lagður stofn að hverfinu frá Sandgerðisvegi. Í Strandgötu voru endurnýjaðar lagnir frá Túngötu og norður undir Tjarnargötu.
- Garður: Götulagnir í Nýjaland og Kjóaland. Í Skagabraut var götulögn stækkuð.

Hemlagrindum fjölgaði um 349, mest í Reykjanesbæ, en þar fjölgaði hemlagrindum um 217. Vatnsmælum fjölgaði um 11. Í árslok voru hemlar 6.477 og vatnsmælar 209 eða alls 6.686.

Gerðar voru 6.079 verkbeiðnir, flestar vegna notendaskipta eða 2.410, vegna ýmissar þjónustu hitaveitu 1.658 og vegna breytinga á vatnsskammti 386. Á árinu voru skoðaðar 3.260 grindur sem eru 49% af heildarfjölda grinda. Í lagi reyndust 2.028 grindur eða 62% skoðaðra grinda. Bilanir í kerfi húseigenda reyndust vera 353.

Helstu viðhaldsverkefni voru: Lokið var við sementskústun og málun á undirstöðum Njarðvíkuræðar og þá var Grindavíkurgeymir sementskústaður á árinu. Unnið var við viðhald brunna og áburður og grasfræ borið á þann hluta Vogæðar sem endurnýjaður var 2005 og önnur valin stofnæðasvæði.

#### Kalt vatn

Á árinu voru lagðir um 2,5 km af stofnæð að Dalshverfi í Njarðvík. Lagðir voru 11,2 km dreifikerfis og 228 hús tengd.

Stærstu verkefni voru:

- Reykjanesbær: Götulagnir í Dalshverfi 2 og Hlíðahverfi, 1. áfangi.
- Garður: Götulagnir í Nýjaland og Kjóaland.

Lokið var byggingu á dælustöð í Dalshverfi í Njarðvík og hún tekin í notkun. Lokið var lagningu aðveituæðar að hverfinu nema kafla um vegsvæði Reykjanesbrautar er ólokið.

Á síðari hluta árs var boðin út lagning aðveituæðar að Vogum og bygging dælustöðvar fyrir Voga sem rísa mun við Stofnfisk.

Í Borgarvegi í Njarðvík var endurnýjuð götulögn í hluta götunnar. Gert var við steypuskemmdir á Grænásgeymi og hann kústaður.

Unnið var við viðhald á 59 heimæðum, þ.e. í Keflavík 45, í Njarðvík 9 og í Garði 5.



## VESTMANNAEYJAR

### Hitaveita

Lokið var við að leggja dreifikerfi á Eiðissvæðinu. Um áramótin höfðu flest fyrirtækin á svæðinu tengst hitaveitunni. Verið er að byggja eina byggingu á svæðinu til viðbótar og von er á annarri byggingu til viðbótar seinni hluta árs 2008, sem munu einnig tengjast dreifikerfinu. Starfsmenn HS sáu um þessa vinnu að mestu.

Þrjár bilanir urðu á árinu. Um var að ræða tærð rör vegna þess að krumpun misfórst í flest öllum tilfellum.

Nokkur rafkynnt hús skiptu úr rafkyndingu í hitaveitu á árinu en lítið var um mælaskipti miðað við undanfarin ár. Gert var við nokkur inntök en ekki var um skipulagt viðhald að ræða heldur gert við þegar þurfa þótti. Skipt var um nokkrar loftúður og stiga í brunnunum.

Lokið við að skipta um klæðningu á kyndistöðinni ásamt því að tréverk var allt málað. Hellulagt var fyrir framan stöðina og aðgengi að upplýsingaspjöldum. Upplýsingaspjöld voru hönnuð á árinu og sett upp á miðju ári. Á spjöldunum eru upplýsingar um fjarvarmaveituna og hraunhitaveituna sem einu sinni var.

Lokið var við að steypa þró fyrir olútanka ásamt tengingum og tankarnir teknir í notkun rétt fyrir jól. Verktakar sáu um upp-slátt og steypuvinnu en starfsmenn HS um alla lagnavinnu og tengingar.

Á vordögum komu í ljós töluverð rekstrarvandamál með rafskautaketilinn. Ákveðið var að setja upp nýja iðntölvu og skjámyndakerfi fyrir rafskautaketil og annan búnað kyndistöðvar. Einnig voru allir vélrænir íhlutir ketils annaðhvort endurnýjaðir, gert við þá og/eða stilltir. Eftir þessar aðgerðir er allur rekstur og stjórnun rafskautaketils með allt öðru og betra móti.

Öll gólf stöðvarinnar voru slípuð upp og lagt á sérstakt slitgott gólfefni.

### HITAVEITA SUÐURNESJA - RAFORKA

Sala / Notkun

2006 - 2007

KWst

	Alm.taxtar	Hitataxtar	Afltaxtar	
Suðurnes 2007	90.508.109	3.839.549	54.847.609	149.195.267
Suðurnes 2006	80.330.979	3.532.510	57.087.516	140.951.005
Breyting %	12,67%	8,69%	-3,92%	5,85%
Hafnarfjörður 2007	124.615.479	1.183.241	17.337.369	143.136.089
Hafnarfjörður 2006	111.054.821	1.158.117	18.165.240	130.378.178
Breyting %	12,21%	2,17%	-4,56%	9,79%
Vestmannaeyjar 2007	25.563.286	5.953.431	9.660.060	41.176.777
Vestmannaeyjar 2006	22.507.890	6.111.154	9.239.866	37.858.910
Breyting %	13,57%	-2,58%	4,55%	8,76%
Árborg 2007	29.551.280	600.775	15.675.150	45.827.205
Árborg 2006	28.906.320	502.520	15.745.548	45.154.388
Breyting %				
Samtals 2007	270.238.154	11.576.996	97.520.188	379.335.338
Samtals 2006	242.800.010	11.304.301	100.238.170	354.342.481
Breyting %	11,30%	2,41%	-2,71%	7,05%
% af heild	45,94%	1,97%	16,58%	64,48%





Aðeins 5,5 tonn af úrgangsolíu voru hreinsuð og brennd á árinu vegna framkvæmda við olíuþró og endurnýjunar á olíutönkum.

Um 150 hús eru enn rafkynt þar sem hitaveita er á svæðinu eða í nágrenni. Á árinu var lokið við að hanna/reikna og teikna

þau svæði þar sem rafkynt hús eru á og möguleiki að tengja við dreifikerfið. Á næstu árum þarf að gera áttak í því að fá eigendur rafkynttra húsa til að skipta yfir í hitaveitutengingu. Setja þarf tímatakmarkanir á þá afslætti sem eru í gangi svo húseigendur sjái sér hag í því að skipta yfir.

Vallarheiði	Ótryggð sala	Götu-lýsing	Samtals	Eigin notkun	Töp o.fl.	Samtals
25.070.728	9.675.344	3.704.214	187.645.553	49.632.404	8.853.016	246.130.973
42.263.800	5.286.764	3.740.583	192.242.152	40.975.784	10.518.623	243.736.559
-40,68%	83,01%	-0,97%	-2,39%	21,13%	-15,83%	0,98%
0	3.873.131	4.902.389	151.911.609	0	10.430.668	162.342.277
0	1.841.603	4.742.817	136.962.598	0	7.289.442	144.252.040
		3,36%	10,91%		43,09%	12,54%
0	71.997.168	936.661	114.110.606	0	2.818.391	116.928.997
0	68.139.066	989.475	106.987.451	0	3.935.718	110.923.169
		-5,34%	6,66%		-28,39%	5,41%
0	12.659.575	1.156.836	59.643.616	0	3.242.822	62.886.438
0	11.074.781	985.300	57.214.469	0	1.672.295	58.886.764
25.070.728	98.205.218	10.700.100	513.311.384	49.632.404	25.344.897	588.288.685
42.263.800	86.342.214	9.472.875	492.421.370	40.975.784	21.743.783	555.140.937
-40,68%	13,74%	12,96%	4,24%	21,13%	16,56%	5,97%
4,26%	16,69%	1,82%	87,26%	8,44%	4,31%	100,00%

## Kalt vatn

Tvær bilanir urðu á árinu á stofnæð á landi. Varnargarður sem liggur meðfram aðveitu niður Landeyjasand að dæluhúsi, skemmdist einu sinni á árinu vegna vatnavaxta en það tókst að gera við varnargarðinn áður en skemmdir urðu á aðveitunni. Þrisvar á árinu var farið á vinnuvél með heyrúllur til að verja vatnslögnina á Landeyjasandi vegna vatnavaxta.

Starfsmenn HS og Fjarhitunar fóru að vatnslindunum og könnuðu hvort hægt væri að virkja meira vatn á svæðinu. Töluverðir möguleikar eru á því að virkja meira vatn ef með þarf með litlum tilkostnaði.

Fjarhitun tók út vatnsveituna í landi, Eyjum og dælustöðina á Landeyjasandi. Ein af niðurstöðunum voru þær að gera breytingar á pípukerfinu svo hægt yrði að dæla með mismunandi vatnsþrýstingi inn á neðansjárvarvatnsleiðslurnar. Hugmyndin er komin frá starfsmanni HS í landi sem búið er að útfæra og teikna. Til stendur að framkvæma breytinguna á vordögum.

Samningaviðræður fóru fram á árinu milli HS og danska fyrirtækisins Nordiske kabel og Traadfabriker (NKT) um nýja neðansjárleiðslu. Haldinn var fundur í Kaupmannahöfn í apríl og samningsdrög kynnt. Athugasemdir gengu síðan á milli í sumar og í október komu Danirnir til Íslands þar sem samningurinn var kláraður og skrifað var undir. Nýja 8" neðansjárvarvatnsleiðslan verður tilbúin 10. júlí 2008 og verður þá siglt með hana til lands-

ins og hún lögð milli lands og Eyja. Töluverð undirbúningsvinna er eftir áður en hægt verður að leggja leiðsluna út og verður veturinn og vorið nýtt til þess. Staðsetja þarf allar lagnir sem leggja þarf nýju lögnina yfir, verja þarf gömlu lagnimar þar sem þær krossa nýju lögnina, hanna þarf fergingu og undirbúa alla vinnu í landi. Leggja þarf um 700 m langa plastlögn frá Skansi í Gjábakkafjöru.

Lögð var ný stofnlögn á Flötum. Smáragatan var tengd við dælukerfið Löngulág til að auka þrýsting. ESA eftirlitsnefnd EFTA tók út vatnsveituna í Eyjum og er von á skýrslu fljótlega á nýju ári. Í dreifikerfinu urðu 13 bilanir á árinu.

Tekin voru regluleg sýni úr vatnsveitunni ásamt einni heildarrannsókn sem fram fór í Svíþjóð. Útkoman var góð og öll sýni voru fullkomlega heilnæm.

Á árinu var skrifað undir samning við Ólsara ehf. um sölu vatns til fyrirtækisins og stendur til að reisa vatnsverksmiðju á þessu ári. Kanadískir aðilar standa á bak við þessa framkvæmd.

Dæluhús Friðarhöfn var allt klætt að utan, nýr stigi og pallur settur upp og gólf flísalögð. Lokið var við vinnu vegna iðntölvu og Intouch skjámyndakerfi en lítið var um mælaskipti á árinu.

34% meira af vatni var dælt til Vestmannaeyja á árinu miðað við árið 2006. Þessi aukning er vegna þess að vinnsla á loðnu og síld fer orðið meira til manneldis en áður var.

## RAFMAGNSDEILD

### SUÐURNES

Árið 2007 var með svipuðu móti og árið 2006 sem bæði einkenndust af mikilli uppbyggingu dreifikerfisins í öllum sveitarfélögum á Suðurnesjum. Rafmagnsdeildin hefur einnig komið talsvert að virkjanaf framkvæmdum í Svartsengi vegna Orkuvers 6 ásamt rekstrarverkefnum við Reykjanesvirkjun.

### Aðveita

Landsnet er orðinn eigandi að 132 kV flutningsmannvirkjunum en HS hefur séð um reksturinn sem hefur verið með hefðbundnum hætti.

### Dreifing háspennu

Lagðir voru 8.600 metrar af 12 kV streng á Suðurnesjum á árinu. Helstu verkefni voru strengir í Dalshverfi í Njarðvík að nýjum dreifistöðvum, framhald af strenglögn að Melhólabraut og Norðurhóp í Grindavík og Hólahverfi í Sandgerði. Nýjar og lagfærðar dreifistöðvar voru 11. Skoðanir dreifistöðva voru samkvæmt áætlun en lagfæringar eftir skoðanir hafa tafist vegna mikilla verkefna í nýframkvæmdum. Hafist hefur verið handa við að fá verktaka í lagfæringar skoðana.

### Dreifing lágspennu

Verkefni í lágspennudreifingu voru framhald af verkefnum undangengis árs. Þar er helst að nefna Dalshverfi II, Nesvelli og Ásahverfi í Njarðvík, Hólahverfi í Sandgerði, Norðurhóp í Grindavík og iðnaðarsvæði í Helguvík.



Alls voru tengdar 534 heimtaugar á Suðurnesjum, þar af 141 vinnuheimtaug. Skoðanir á nýjum virkjum og virkjum í rekstri hafa verið framkvæmdar samkvæmt áætlun. Sérskoðanir varðandi þríf og eftirlit í aðveitustöðvum og dreifistöðvum hafa reynst vel og voru festar í sessi og framkvæmdar eins og árið áður.

### Rekstrartruflanir

Taka þurfti rafmagn af virkjanasvæðinu á Reykjanesi þrisvar sinnum vegna framkvæmda og stillinga á búnaði og einnig varð rafmagnslaust á Suðurnesjum vegna bilunar hjá Landsneti.

Bilun í stýristreng frá Fitjum að riðbreytistöð leysti út báða rafalana fyrir Keflavíkurflugvöll. Nokkrar minni truflanir urðu vegna lagfæringa og stækkunar dreifikerfisins og má þar helst nefna skemmdir á 33kV háspennustreng til Voga þar sem rafmagnslaust varð meðan viðgerð fór fram.

## HAFNARFJÖRÐUR

### Dreifing háspennu

Lagðir voru 9.400 metrar af 12 kV háspennustreng á Hafnarfjarðarsvæðinu árið 2007. Í iðnaðarverfið Hellnahraun 2 voru lagðir 4.100 metrar af 12 kV háspennustreng og einnig voru lagðir háspennustrengir í Ásland 3, Hvaleyrarbakka, Hverfisgötu og í Garðahraun í Garðabæ. Lagðir voru 1.000 m að háspennustreng í sumarhúsasvæðið í Sléttuhlíð í Hafnarfirði. Settar voru upp nýjar dreifistöðvar á tólf stöðum. Þrjár voru settar upp í iðnaðarverfinu Hellnahrauni 2, tvær dreifistöðvar í Selhraunið, sem er iðnaðar- og þjónustusvæði á Völlumum og dreifistöðvar í Ásland 3, Völlum 5, Völlum 6 og í Garðahrauni og tvær í Kaupþúni í Garðabæ. Einnig var sett upp ein dreifistöð í Sléttuhlíð. Þá var

sett upp bráðabirgða dreifistöð í iðnaðarverfinu Kapelluhraun í Hafnarfirði, en þar verða settar upp tvær stöðvar árið 2008. Fengnir voru verktakar við uppsetningu og tengingar vegna fimm af þessum dreifistöðvum en aðrar voru tengdar af starfsmönnum HS. Skoðanir á dreifistöðvum voru samkvæmt áætlun, en vegna mikilla verkefna á árinu náðist ekki að framkvæma allar lagfæringar eftir skoðanir og færast þau verkefni til ársins 2008.

### Dreifing lágspennu

Lagðir voru 16.500 metrar af 1 kV dreifistregjum á Hafnarfjarðarsvæðinu árið 2007 og af þeim fóru 8.930 metrar í iðnaðarverfið Hellnahraun 2. Lagt var dreifikerfi í miðsvæði Valla og Sléttuhlíðina í Hafnarfirði og Garðahraun og Fitjahverfi í Garðabæ. Dreifikerfið var endurnýjað í Bröttukinn og í hluta af Hverfisgötu og unnið að styrkingu dreifikerfisins í Melabraut og í Reykjavíkurvegi.

Samtals voru tengdar 507 heimtaugar á Hafnarfjarðarsvæðinu, sem skiptist þannig að aðalheimtaugar voru 271 og vinnuheimtaugar 236.

### Rekstrartruflanir

Vegna lagningar á 132 kV jarðstrengs, í stað 132 kV loftlínunnar sem lá frá aðveitustöð Landsvirkjunar að Stekk í Hafnarfirði, varð að taka straum af öllu Hafnarfjarðarsvæðinu í stutta stund tvisvar á árinu, meðan tengt var yfir á 11 kV varatengingu. Fyrri skiptið var aðfaranótt 8. október og seinna skiptið aðfaranótt 19. október. Aðrar rekstrartruflanir urðu samtals fimm sinnum þegar útleysing varð í aðveitustöð vegna bilana á jarðstrengjum eða annarra ástæðna.

## VESTMANNAEYJAR

### Dreifing háspennu

Lokið var við að endurnýja raflagnir á Breiðabliksvegi og einnig í tveimur húsum á Kirkjuvegi og er þar með búið að endurnýja allar heimtaugar á Kirkjuvegi. Nýr stofnstrengur, sem liggur frá Kirkjuvegi upp á Túngötu, var endurnýjaður. Gamli strengurinn lá í gegnum lóðir og hafði bilað nokkrum sinnum. Skipt var um lagnir á Illugagötu og Brimhólbraut, að hluta, en það verk verður klárað á næsta ári. Nýr stofnstrengur var lagður frá spennistöð 22, Flatir, að götuskáp. Við Flatir stendur mikið af iðnaðarhúsnæði og hefur álag aukist þar undanfarin ár.

Skipt var um 8 götuskápa víða um bæinn. Bilanir á heimtaugum voru tvær og ein ný heimtaug var lögð á árinu.

Endurnýjaður var háspennustrengur sem liggur á milli dreifistöðva 34, Vesturvegur, og 22, Flatir, en gamli strengurinn var 6 kV. Þetta var gert sem hluti undirbúnings vegna spennubreytingar úr 6 kV í 11 kV sem varð síðar á árinu. Í tengslum við spennubreytinguna þurfti einnig að skipta um fimm spenna í dreifistöðvum.

Ýmsar lagfæringar voru gerðar á dreifistöðvum vegna skoðunar. Í dreifistöð 30, Hásteinn, var allur búnaður endurnýjaður,

spennir, háspennufelt og lágspennufelt ásamt lágspennutöflu. Það þurfti að spennubreyta 21 húsi í tengslum við spennaskiptin. Í spennistöð 34, Vesturvegur, var skipt út háspennufelti.

Í aðveitustöð I var gengið frá fjórum nýjum háspennurofum sem voru smíðaðir af Orkuvirki. Starfsmenn HS ásamt Orkuvirkismönnum gengu frá rofum. Tengingar inn á rofa voru í höndum HS manna.

Gengið var frá nýrri loftrist og lokað fyrir glugga í aðveitustöð II. Fyrirhugað er að ganga frá betri loftræstingu fyrir spennu á næsta ári.

Á árinu fór mikill tími í undirbúning að spennubreytingu raforkukerfisins. Raunar hefur undirbúningur staðið yfir í nokkur ár því við kaup á nýjum spennum hefur þess verið gætt að hægt væri, með lítilli fyrirhöfn, að breyta þeim úr 6 í 11 kV. Breytingin fór fram aðfaranótt föstudagsins 24. ágúst. Rafvirkjar HS frá Suðurnesjum, Hafnarfirði og Selfossi aðstoðuðu rafvirkja HS í Eyjum við spennubreytinguna. Aðgerðin gekk mjög vel en þó var tvennt sem kom upp á. Þegar spennu var hleypt á einn strenginn skaut hann út, en það var vitað að strengurinn væri tæpur. Fyrir nokkrum árum var búið að skipta um hluta strengsins og var verkið klárað í haust. Einnig bilaði háspennurofi í dreifistöð við spennubreytinguna.

### VINNSLA ÚR BORHOLUM VAR EFTIRFARANDI (millj. tonn):

	2007	2006	Breyting %
HSH- 7	1,502	1,542	-2,60%
HSH- 8	1,606	1,598	0,54%
HSH- 9	1,682	1,630	3,23%
HSH-10	0,874	0,901	-2,98%
HSH-11	1,863	1,818	2,50%
HSH-12	0,000	0,000	
HSH-14	0,149	0,153	-2,74%
HSH-16	0,582	0,773	-24,76%
HSH-18	0,843	0,919	-8,30%
HSH-19	0,695	0,842	-17,43%
HSH-20	0,443	0,372	19,17%
HSH-21	0,185	0,000	
	<b>10,426</b>	<b>10,548</b>	<b>-1,16%</b>
HSH-5/6/12/17; niðurdæling	( 4,716 )	( 4,400 )	7,18%
<b>Heildarvinnsla úr svæðinu</b>	<b>5,710</b>	<b>6,148</b>	<b>-7,13%</b>



Spennubreytingin mun fyrst og fremst skila sér í því að mun meiri orku er hægt að flytja um núverandi strengi en áður var og einnig mun afhendingaröryggi aukast.

### Dreifing lágspennu

Unnið var við endurnýjun gatnalýsingar. Aðallega voru útskipti á gömlum lömpum þar sem hús og búnaður voru farin að tærast og ryðga. Hluta af þeim lömpum sem teknir voru niður var hægt að endurnýta. Nýframkvæmd í gatnalýsingu var lýsing á Breiðabliksvegi og klárað að ganga frá lýsingu við leikskólann Sóla.

Endurnýjaðir voru 94 sölumælur á árinu.

Gengið var frá nýrri heimtaug í vatnsgeyminn í Hrafnaklettum og einnig var lagður stýristrengur á milli vatnsgeyma og verður klárað á næsta ári að tengja strengi. Talsverð vinna var við tengingar á dælum og rennislismælum fyrir hita- og vatnsveitu.

Á næsta ári stendur til að halda áfram með endurnýjun gamalla olíustrengja og götukassa í lágspennukerfi.

### Rekstrartruflanir

Þann 1. mars brann götuskápur í Foldahrauni og 15. október brann götuskápur á Strandvegi. Þann 24. ágúst brann háspennustrengur sem liggur á milli dreifistöðva 19 og 74. Sama dag bilaði háspennurofi í dreifistöð 62. Í september var grafið í streng við Dalaveg.

Keyrt var á fimm ljósastaura og varð að skipta um þá ásamt ljósabúnaði.

## ÁRBORG

### Dreifing háspennu

Sett var upp ný 630 KVA dreifistöð við Bleikjulæk, Hagalandi

og lagður að henni 240q háspennustrengur, 500 metrar að lengd. Auk þess var lagður 240q háspennustrengur milli dreifistöðva 24 - 34, u.þ.b. 1.300 metra langur til að fá hringtengingu á háspennukerfið.

Smíðaður var sökkull í dreifstöð 29, Ósabatnum og hún hækkuð um 1 metra í kjölfar flóða í Ölfusá í desember 2006.

### Dreifing lágspennu

Lagðir voru 500 metrar af 4x240q jarðstreng í Fossheiði til styrkingar á lágspennukerfi. Mikið var um lagnir í ný hverfi. Lagt var í 54 lóðir í Suðurbyggð, 70 lóðir í Hagalandi, í 6 lóðir í iðnaðarhverfinu Gagnheiði og 15 í Hellismýri. Í hesthúsa-hverfið Skeiðatröð var lagt í 10 lóðir og í 19 lóðir við Ólafsvelli á Stokkseyri.

Samtals voru lagðar heimataugar að 174 lóðum. 53 nýjar húsveitur voru tengdar við kerfið og skammtímatengingar voru 42. Á árinu voru settir upp 190 götuljósastaurar.

### Rekstrartruflanir

Þann 24. janúar bilaði liðabúnaður fyrir spennu í TRAFÓ dreifistöð 25, Gagnheiði 80. Þann 30. janúar eyðilagðist 240q háspennustrengur 11 Kv sem þjónar Stokkseyri og Eyrabakka, c.a 100 manna byggð. Rafmagnslaust var frá kl. 8.30 til kl. 17 eða samtals 8,5 klukkustund.

Aðrar bilanir á kerfinu voru lítilsháttar. Nokkrir strengir brunnu og slitnuðu og keyrt var á götuskápa og ljósastaura.

### Aðrar framkvæmdir

Öll götulýsing var endurunin við hringtorgið hjá Ölfusábrú og hluta af Austurvegi. Lagfæringar voru gerðar á dreifikerfi og dreifistöðvum í kjölfar athugasemda frá Skoðunarstofu. Strengir frá aflagðri dreifistöð í Hrísmýri voru rífnir og fjarlægðir.



## INNKAUPA- OG BIRGÐAÐEILD

Í töflunni hér að neðan má sjá þróun erlendra og innlendra innkaupa og umsvifa í starfsemi á birgðageymslum undanfarin ár. Hvað erlend innkaup varðar þá eru nýjar pantanir sem gerðar eru á árinu lítillega færri en árið 2006 en innflutningur hins vegar um þrefalt meiri hvað verðmæti varðar. Á árinu 2006 var hafinn undirbúningur að framkvæmdum við Orkuver 6 í Svartsengi og þá farið af stað með fjölmargar pantanir. Megnið af innflutningi vegna þeirra framkvæmda var hins vegar á árinu 2007 sem skýrir hina miklu aukningu milli ára. Nýframkvæmdir í dreifikerfum voru einnig umfangsmiklar á árinu, eins og árið áður, og hluti innflutnings þeim tengdur. Innlend innkaup voru einnig mikil á árinu þó svo innlendum pöntunum hafið fækkað úr 917 í 858. Þá fækkaði efnisafgreiðslum úr birgðageymslum úr 8.887 í 8.217.

Á árinu voru alls auglýst sextán útboð og þar af átta útboð á Evrópska efnahagssvæðinu. Eitt þeirra var útboð á framleiðslu og lagningu á nýrri neðansjárvatnslögn til Vestmannaeyja. Sjö voru vegna byggingar Orkuvers 6 í Svartsengi og af þeim voru tvö verkútboð. Þau átta útboð, sem eingöngu voru auglýst innlands, voru m.a. vegna framkvæmda við dælustöð í Dalshverfi

í Reykjanesbæ og við dælustöð í Vogum svo og vegna framkvæmda við endurnýjun vatnslagna í Borgarvegi í Reykjanesbæ. Útboðsgögn voru eins og undanfarin ár aðgengileg bjóðendum á heimasíðu Hitaveitunnar án endurgjalds sem, eins og áður, mælist vel fyrir og gengur snurðulaust.

Birgðageymslur fyrirtækisins eru fimm þ.e. í Njarðvík, Svartsengi, Hafnarfirði, Vestmannaeyjum og Árborg. Birgðaverðir í fullu starfi eru fimm og einn í hlutastarfi auk birgðastjóra sem starfar við hlið innkaupastjóra. Birgðageymsla í Árborg er skv. samningi við Selfossveitur í umsjá birgðavarðar Selfossveitna. Að auki hefur undanfarin ár verið birgðageymsla við Reykjanesvirkjun og frá desember 2005 einnig við OV 6. Þær eru í umsjá birgðavarðar sem er starfsmaður Eyktar, aðalverktaka við byggingu virkjananna. Stefnt er að því að birgðageymslu OV6 verði lokað á árinu 2008 en ráðgert að geymslan á Reykjanesi verði áfram í notkun um óákveðinn tíma og umsjón með henni færst til birgðavarða í Njarðvík.

Eins og fram kemur í meðfylgjandi töflu þá hefur afgreiðslum fækkað frá fyrra ári en fjöldi afgreiðslna segir nokkuð um umfang

### ÞRÓUN ERLENDRA OG INNLENDRA INNKAUPA

Ár	Erlend innkaup						Innlend innkaup	Birgðageymslur	
	Fjöldi pantana	FOB-verð m.kr.	Aðflutn. gjöld m.kr.	Flutnings kostnaður m.kr.	Tryggingar m.kr.	Samtals m.kr.	Fjöldi pantana	Fjöldi afgreiðslna	Afgreiðslur pr. mán.
2007	82	1.418,7	21,2	59,3	6,6	1.505,8	858	8217	685
2006	89	497,8	6,4	42,9	1,5	548,6	917	8887	741
2005	113	2.231,7	20,5	111,0	5,8	2.369,0	820	7837	653
2004	66	96,0	6,2	7,9	0,3	110,4	760	6512	543
2003	32	90,1	6,1	5,9	0,3	102,4	760	6050	504
2002	29	54,7	2,1	3,0	0,2	60,0	640		426
2001	32					90,0	400		
2000	36	57,3	3,7	4,2	0,2	65,4	510		
1999	74	573,8	39,3	12,4	1,7	627,2	560		
1998	84	234,4	6,3	7,8	0,7	249,2	500		
1997	64	64,1	2,7	4,8	0,3	71,9			
1996	82	116,0	10,0	6,0	0,6	132,6			





starfseminnar í birgðageymslunum. Ef skoðaðar eru tölur frá 2003 í töflunni má sjá að starfsemin hefur aukist verulega. Birgðageymslan í Árborg bættist við árið 2004 þegar Hitaveitan yfirtók rekstur rafveitu Árborgar. Þá var strax gerður samningur við Selfossveitur um að starfsmaður þeirra sinnti birgðavörslu þar og síðan hefur bæst við einn birgðavörður í fullt starf, staðsettur í Njarðvík. Þá hefur birgðastjóri einnig aðstoðað og leyst af á álagstímum. Áður fyrr var ráðinn sumarmaður í þrjá til fjóra mánuði til afleysinga. Birgðadeildin er nú vel og hæfilega mönnuð miðað við fyrirsjánalegt umfang starfseminnar.

Heildarvirði birgða í árslok, að undanskyldum birgðum á Reykjanesi og vegna Orkuvers 6, var um 352 m.kr. sem er lækkun um 30 m.kr. frá fyrra ári. Á lagerum Reykjanesvirkjunar og Orkuvers 6 voru í lok ársins birgðir að virði um 155 m.kr.

## VIÐHALDSDEILD

Starfsmenn viðhaldsdeildar eru þrír, viðhaldsstjóri og tveir trésmiðir, eins og undanfarin ár og starfsemin með svipuðu sniði og áður. Viðhaldsdeildin annast allt viðhald og umhirðu húseigna HS hf á Suðurnesjum og að hluta einnig í Hafnarfirði og Árborg. Helstu húseignir á Suðurnesjum eru skrifstofur og tækjageymsla við Brekkustíg og Bakkastíg, lagerhúsnæði við Fitjabraut og dælustöð á Fitjum í Reykjanesbæ ásamt miðlunargeymum. Í Hafnarfirði er um að ræða skrifstofuhúsnæði og tækjageymslu. Aðveitustöðvar á Suðurnesjum, í Hafnarfirði og Árborg eru 15 talsins. Dreifistöðvar á Suðurnesjum eru 190, 130 í Hafnarfirði og 47 í Árborg. Viðhaldsstjóri annast öll samskipti við samningsbundna verktaka í helstu iðngreinum sem, eins og undanfarin

Starfsemi innkaupastjórahóps Samorku, sem HS hf á fulltrúa í, var með svipuðu sniði og undanfarin ár. Á árinu var ákveðið að framlengja til eins árs samning við Siteco/Smith og Norland um kaup á götuljóssum í takt við ákvæði samnings frá 2003. Samningur við Sandblástur og Málmhúðun um kaup á ljósastaurum rann út á vormánuðum 2007. Á árinu voru ljósastaurar boðnir út að nýju, Sandblástur og Málmhúðun átti lægsta tilboð og var samið við fyrirtækið til þriggja ára með möguleika á framlengingu í tvö ár til viðbótar. Einnig var, í fyrsta sinn, farið í sameiginlegt útboð á ljósaperum. Niðurstaðan var að Volta átti hagkvæmasta tilboðið og var samið við Volta um kaup á ljósaperum í allt að fimm ár.

ár, hafa séð um hluta af viðhaldinu, ýmsar breytingar og smærri nýframkvæmdir. Hann sá einnig um eftirlit með framkvæmdum við dælustöð í Dalshverfi í Reykjanesbæ og dælustöð í Vogum.

Verkefni viðhaldsdeildar voru margvísleg að venju. Deildin annast reglubundið þríf og viðhald í aðveitu- og dreifistöðvum á Suðurnesjum skv. ákveðinni fastri áætlun og er það eitt af megin verkefnum deildarinnar. Farið er árlega í allar stöðvar á svæðinu.

Á árinu voru settar upp tólf nýjar dreifistöðvar á Suðurnesjum. Viðhaldsdeildin sá um að koma fyrir forsteyptum undirstöðum, að koma stöðvunum fyrir á þeim og allan frágang. Þá var unnið við viðgerðir og viðhald á dreifistöðvum á Eyrarbakka og Stokkseyri í Árborg.

Unnið hefur verið að viðhaldi Njarðvíkuræðar að undanfögnu undir stjórn viðhaldsdeildar, en æðin tengir orkuverið í Svartsengi við dælustöð á Fitjum í Njarðvík. Á árinu var unnið við kústu og málun steyptra undirstaða og innsteyptra járnhluta á kafla næst Fitjadælustöð.

Unnið var við ýmislegt viðhald á skrifstofubyggingu við Brekkustíg í Njarðvík, bæði innanhúss og utan og við ýmsar breytingar innanhúss, m.a. vegna nýrra starfsmanna.

## UPPLÝSINGASVIÐ

Upplýsingasvið Hitaveitu Suðurnesja annast, eins og nafnagiftin gefur til kynna, upplýsingakerfi fyrirtækisins. Til upplýsingakerfa telst allur tölvuhugbúnaður, tölvuvélbúnaður og símabúnaður fyrirtækisins fyrir utan iðntölvustýringar og þess háttar tækjabúnaðar.

Starfsmenn Upplýsingasviðs eru þrír. Það sem einkennir vinnu á upplýsingasviði fyrirtækisins meira en nokkuð annað eru þau miklu samskipti sem starfsmenn þess eru í við flesta starfsmenn fyrirtækisins. Þetta og aðkoma manna úr deildinni að mörgum verkefnum sem unnin eru í fyrirtækinu eru forrétindi sem fylgja starfinu.

Síðasta ár hefur mótast mikið af þeirri öru þróun sem á sér stað hjá orkufyrirtækjum landsins, ýmist vegna þróunar innan fyrirtækisins eða vegna boða stjórnvalda. Vegna nýrra raforkulaga hefur þurft að breyta ýmsu í upplýsingakerfum okkar. Við svona stórfelldar breytingar á raforkuiðnaðinum verður að gera ýmsar breytingar bæði á verklagi fyrirtækja og upplýsingakerfum þeirra.

## TÆKNIDEILD

Á síðastliðnu ári voru helstu verkefni tæknideildar við byggingu og gangsetningu Orkuvers 6 í Svartsengi og við lok framkvæmda við Reykjanesvirkjun.

Í Orkuveri 6 voru helstu verkefni tæknideildar hönnunaryrni vélbúnaðar og gangsetning (commissioning) orkuversins. Gangsetning innifelur yfirumsjón með samskiptum við tæknimenn Fuji Electric (vélarframleiðandinn) og samræming vinnu þeirra við rekstrarmenn orkuvera HS, verktaka og eftirlismenn hönnuða.

Efri hæð húseignar HS að Bæjarhrauni 14, Hafnarfirði, er leigð út og starfsmenn viðhaldsdeildar komu að vinnu við breytingar og lagfæringar er því tengdust.

Ekki er unnt að gera tæmandi grein fyrir öllum verkefnum deildarinnar en á þeim er enginn skortur og þau eru mörg og margvísleg.

Ákveðið var á árinu eftir skoðun á orkureikningakerfum og sam-anburði við núverandi kerfi að skipta um orkureikningakerfi og er undirbúningsvinna vegna þess komin í gang. Áætlað er að taka hið nýja kerfi í notkun á haustmánuðum 2008. Hið nýja kerfi keyrir innan Axapta kerfisins og nýtir því sama gagnagrunn og aðrir hlutar þess kerfis. Vonir standa til að í framhaldi af innleiðingu kerfisins náist betri samnýting á þeim mannskap sem vinnur við orkureikningakerfi og fjárhagskerfi innan Axapta.

Árið hefur farið í hin margþættu verk Upplýsingasviðs, að aðstoða notendur, endurnýja vélbúnað og uppfæra hugbúnað ásamt því að bregðast við því óvænta sem alltaf lætur á sér kræla. Aðkoma starfsmanna sviðsins hefur á liðnu ári einnig verið mikil í rekstri eða vinnu í upplýsingakerfunum vegna innleiðingamar á nýjum kerfum. Það þarf ákveðna þekkingu og reynslu í að vinna við kerfin til að fínþússa hvernig þau eru best notuð áður en rekstur þeirra færast að mestu í aðrar hendur.

Í Reykjanesvirkjun var unnið að rannsóknum á barnasjúkdómum virkjunarinnar og gerðar tillögur til úrbóta á næstu árum. Einnig var unnið við mat á afköstum borhola og gerðar tillögur að rekstri þeirra.

Tæknideild kemur að gerð fjárhags- og tímaáætlana og situr í verkefnisstjórn.

Önnur verkefni: Verkefnisstjórn byggingar á dælustöð fyrir Njarðvíkuræð. Einnig var hafinn undirbúningur að aukinni framleiðslu hitaveituvatns í Svartsengi.



## STARFSMANNAHALD

Nokkrar breytingar urðu á starfsmannahaldi á árinu og var sérstaklega einkennandi starfslok vegna aldurs en alls létu fimm starfsmenn af störfum vegna aldurs.

Í Svartsengi létu tveir vélfræðingar af störfum, Björn Hersteinn Herbertsson hvarf til annarra starfa og Jón Magnús Vilhelmsson hætti vegna aldurs. Í hópinn bættust við vélfræðingarnir Þórhallur Sigurjónsson og Kristján Baldursson.

Á rafmagnssviði í Hafnarfirði létu af störfum vegna aldurs Sigurbjörn Sævar Einarsson, aflesari, og Sveinbjörn Ásgrímsson, aðstoðarmaður, einnig létu af störfum Árni Þór Bergsson, rafvirki og Eiríkur Jónsson, aðstoðarmaður, er þeir fóru til annarra starfa. Í Hafnarfjörð var ráðinn Páll Guðjónsson, rafveituvirki. Guðmundur Bertelsson, rafvirki, sem hóf störf hjá fyrirtækinu þegar HS tók við rekstri Keflavíkurflugvallar hætti störfum.

Á hitaveitusviði hætti Hallvarður Jónsson, pípulagningamaður, eftir að hafa verið í launalausu leyfi frá árinu áður.

Á skrifstofu urðu nokkuð miklar breytingar bæði í skipulagi og starfsmannahaldi. Sá sorglegi atburður varð í mars að Halldór Gunnar Hringsson, aflesari í Hafnarfirði lést um aldur fram. Blessuð sé minning hans. Þórunn Friðjónsdóttir sem áður gegndi starfi þjónustufulltrúa fór í starf álesara og lokunarmanns. Í Njarðvík lét af störfum vegna aldurs Steinn Erlingsson, bókarí og Guðrún Karitas Garðarsdóttir, aðalbókarí for til annarra starfa. Í framhaldi af því var skipulag á skrifstofu tengdu bókhaldi breytt

með þeim hætti að Sigrún Guðmundsdóttir sem áður gegndi starfi þjónustufulltrúa fór í starf bókara og ritari forstjóra, Harpa Sævarsdóttir varð skrifstofustjóri með ábyrgð á bókhaldi sem og þjónustu en áður hafði bókhald heyrt beint undir fjármálastjóra. Haukur Eiríksson sem áður gegndi starfi skrifstofustjóra fór í önnur verkefni í fjármáladeild en umsýsla vegna uppgjöra hjá fyrirtækinu hefur aukist mjög síðastliðin ár. Í starf þjónustufulltrúa var ráðin Sesselja Guðrún Halldórsdóttir. Í Vestmannaeyjum lét af störfum Sigfríð Björgvinsdóttir, aflesari og var Magnús Benónýsson ráðinn í hennar stað.

Á birgðasviði lét af störfum vegna aldurs Birgir Sveinsson, birgðavörður, og í hans stað var ráðinn Jón Þór Guðjónsson.

Á þróunar-, umhverfis- og tæknissvið voru ráðnir Ásbjörn Blöndal, rafmagnstæknifræðingur, Guðmundur Ómar Friðleifsson, yfirjarðfræðingur, og Ómar Sigurðsson, forðafraðingur.

Öllum þeim starfsmönnum sem létu af störfum eru þökkúð vel unnin störf í þágu fyrirtækisins og þeim óskað velfarnaðar í framtíðinni. Allir þeir sem hófu störf eru boðnir hjartanlega velkomnir í hópinn.

Starfsmannafjöldi Hitaveitu Suðurnesja hf var í lok ársins 128 í 126,3 stöðugildum á fimm starfsstöðum.

Eins og fyrr voru nokkrir lausráðnir starfsmenn vegna framkvæmda og við afleysingar og voru, að meðtöldum stjórnarmönnum, alls 179 manns greidd laun á árinu.

**STARFSMENN OG ÞJÓNUSTA**

	2007				2006			
	Fj. starfsmanna	Stöðugildi		Fj. starfsmanna	Stöðugildi			
Framkvæmdastjórn . . . . .	2	2,0		2	2,0			
Fjármála- og þjónustusvið . . . . .	27	25,3		28	26,3			
Orku- og markaðssvið . . . . .	1	1,0		1	1,0			
Þróunar-, umhverfis-, og tæknisvið . . . . .	6	6,0		2	2,0			
Gæða- og starfsmannamál . . . . .	1	37,0	1,0	35,3	1	34,0	1,0	32,3
Orkuver Svartsengi, stöðvar- og viðhaldsstjórn	2	2,0		2	2,0			
Stjórnþúnaður . . . . .	2	2,0		2	2,0			
Viðhald og eftirlit . . . . .	21	25,0	21,0	25,0	21	25,0	21,0	25,0
Forstöðumaður hitav- og ferskvatnsdeildar . . .	1	1,0		1	1,0			
Svæðisstjórn . . . . .	1	1,0		1	1,0			
Viðhald og eftirlit . . . . .	16	18,0	16,0	18,0	17	19,0	17,0	19,0
Forstöðumaður rafmagnsdeildar . . . . .	1	1,0		1	1,0			
Svæðisstjórn, hönnun . . . . .	3	3,0		3	3,0			
Tækniteiknun . . . . .	4	4,0		4	4,0			
Viðhald og eftirlit . . . . .	19	19,0		22	22,0			
Rafmagnsöryggismál . . . . .	4	4,0		4	4,0			
Mælar . . . . .	3	34,0	3,0	34,0	3	37,0	3,0	37,0
Upplýsingakerfi . . . . .	3	3	3,0	3	3	3,0	3	
Innkaup, birgðahald og viðhald mannvirkja . . .	2	2,0		2	2,0			
Birgðavarsla . . . . .	6	6,0		6	6,0			
Viðhald mannvirkja . . . . .	3	11	3,0	11	3	11	3,0	11
<b>Samtals . . . . .</b>		<b>128,0</b>	<b>126,3</b>		<b>129,0</b>	<b>127,3</b>		
Suðurnes - Njarðvík . . . . .	65	65,0		62	62,0			
Suðurnes - Svartsengi . . . . .	26	26,0		26	26,0			
Hafnarfjörður . . . . .	18	17,5		22	21,5			
Vestmannaeyjar . . . . .	15	13,8		15	13,8			
Selfoss . . . . .	4	128,0	4,0	126,3	4	129,0	4,0	127,3
		<b>128,0</b>	<b>126,3</b>		<b>129,0</b>	<b>127,3</b>		



## GÆÐAMÁL

### Rekstrarhandbók

Eins og áður hefur verið greint frá var fenginn ráðgjöf frá VKS hvernig best væri að setja upp rekstrarhandbók HS en rekstrarhandbókin mun taka við af gæðahandbók fyrirtækisins. Skipaðir voru hópar til að vinna að málefnum deilda og þarf í þeirri vinnu bæði að taka tillit til eldri skjala sem hýsa verkferla og einnig hvaða ferlar eru óskráðir. Skipaður var verkefnisstjórnunarhópur sem mun stýra verkefninu að mestu og til að undirbúa sig fór hópurinn ásamt öllum ábyrgðamönnum verklagsreglna á

ISO 9001 námskeið. Flest skjöl í eldri gæðahandbók fyrirtækisins tilheyrðu öryggisstjórnunarkerfi rafveitu og því var ákveðið að leggja áherslu á að sá hópur myndi hefja sína vinnu ásamt hóp úr vatnsdeildinni en mikil vinna hefur verið lögð í að útbúa verklagsreglur og eyðublöð sem tilheyra Gámeskerfi HS. Þessari vinnu fer senn að ljúka og verður kerfið kynnt starfsmönnum þegar það fer formlega í notkun ásamt því að vinna mun hefjast við það hjá öðrum deildum.

## ÖRYGGISMÁL

Áhersla á öryggis- heilbrigðis- og umhverfismál (ÖHU) hefur verið í brennidepli innan Hitaveitu Suðurnesja h/f (HS) s.l. ár. Meðal verkefna sem unnið var að, var útgáfa öryggishandbókar HS. Kynning á handbókinni og innleiðing hennar var tvinnuð saman við öryggisviku sem haldin var október s.l. Markmiðin með útgáfu handbókarinnar voru m.a. að gera starfsmönnum glögga grein fyrir réttindum og skyldum varðandi aðbúnað, hollustu og öryggismál almennt. Mikil áhersla er lögð á að starfsmenn hugi að eigin öryggi bæði í leik og í starfi. Krafa um að fram fari áhættumat allra starfa er kynnt í handbókinni og er unnið í gerð þess innan fyrirtækisins. Notkun persónuvarnarbúnaðar er ítrekuð og áherslu á ÖHU-málum er kynntar.

Á þriggja ára fresti er haldin öryggisvika innan HS. Sú sem haldin var nú var sú fjórða í röðinni. Umsjón með öryggisviku er

í höndum öryggisnefndar HS sem skipuð er fulltrúum bæði starfsmanna og stjórnenda. Markmið öryggisviku eru meðal annars að efla öryggisvitund starfsmanna HS og kynna það sem framundan er í vinnuverndarstarfi innan fyrirtækisins. Að venju var dagskráin fjölbreytt. Haldnir voru fyrirlestrar um ýmis málefni, s.s. líkamsbeitingu, áhættumat, jákvætt hugarfar, nýútkomna öryggishandbók og um notkun slökkvitækja. Flestir fyrirlesarar voru fengnir utan fyrirtækisins og kunnum við þeim góðar þakkir fyrir þeirra framlag. Þá var boðið uppá heilsufarsmælingu og lækni skoðun fyrir starfsmenn, þeim að kostnaðarlausu.

Þátttaka var almennt mjög góð og sköpuðust oft fjórlegar umræður manna á meðal. Af viðbrögðum má ljóst vera að starfsmönnum er umhugað um vinnuverndarmál. Lykill af góðum vinnustað er einmitt almennt þátttaka starfsmanna í umræðu

og mótun vinnuverndarstarfs. Án þátttöku starfsfólks verður starfsemin bæði marklaus og bitlaus.

Vinna við gerð áhættumats starfa innan HS er hafin. Ákveðið var að halda fundi með starfsfólki á öllum starfsstöðum HS. Verkefnisstjóri þessa verkefnis er Víðir S. Jónsson, en til að áhættumatið endurspegli sem best þau atriði sem betur mega fara í vinnuumhverfi okkar er nauðsynlegt að allir starfsmenn komi að gerð þess.

## SKRIFSTOFA

Árið 2007 var erilsamt á skrifstofu. Framkvæmdagleði einstaklinga og fyrirtækja á þjónustusvæðum fyrirtækisins hefur verið mikil eins og árið áður og því hefur verkefnum þjónustuborðs síður en svo fækkað. Fjölgun verkefna í öðrum deildum fyrirtækisins hefur oftar en ekki áhrif inn á skrifstofu einnig.

Á síðustu mánuðum ársins var hafin vinna við breytingar á þjónustuborði í samvinnu við innheimtudeild og hafa þær aðlaganir gengið framur vonum.

Mikil vinna hefur verið lögð í að útibú og deildir innan skrifstofu vinni saman til að hægt sé að ná fram betri nýtingu á stöðugildum og þannig jafna álag innan skrifstofu. Örlitlar breytingar voru gerðar á þjónustuborði og símsvörum þar sem nú er

Öryggisnefnd er starfandi innan HS og hafa verið haldnir 5 bókaðir fundir á árinu, auk fjölmargar smærri funda um ÖHU. Innra starf í ÖHU er í góðum farvegi

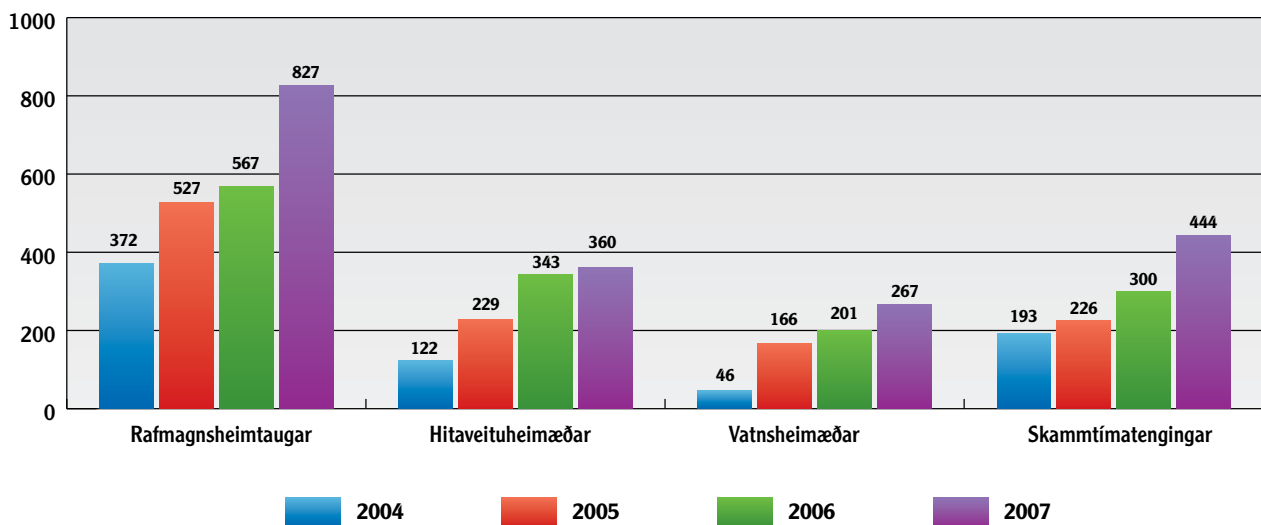
Mikið hefur verið um framkvæmdir á árinu og hefur verið lögð áhersla á að kynna bæði starfsmönnum HS og verktaka sem vinna fyrir HS, áherslur HS varðandi ÖHU. Haldnir hafa verið fjölmargir ÖHU-fundir með þessum starfsmönnum sérstaklega vegna byggingar OV6 í Svartsengi og hefur góður árangur náðst. Einingis hafa orðið þrjú fjarveruslys á byggingartíma OV6.

einungis eitt skiptiborð en símtöl flæða síðan yfir á næsta lausa þjónustufulltrúa sé skiptiborð upptekið. Vonast er til að þessi breyting verði til þess að stytta biðtíma þeirra sem hringja inn. Skiptiborð og þjónustuborð svarar að jafnaði um 350 símtölum daglega.

Einnig var þjónustufulltrúm skipt upp í verksvið og eru nú tveir þjónustufulltrúar í bakvinnslu. Þess er vænst að það hraði vinnslu beiðna en á síðustu árum hefur fjöldi innkominna beiðna stóraukist, að mestu vegna framkvæmda og flutninga. Hér fyrir neðan er línurit sem sýnir aukningu heimlagna- og heimaugabeiðna sem og aukningu á notendaskiptum.

Stöðugildi skrifstofu eru 25,5 og skiptast þau þannig á milli

### Aukning heimlagna- og heimaugabeiðna







deilda: 3 í bókhaldsdeild, 8 í þjónustudeild, 8 í orkureikningum og álestrum, 3,5 í innheimtudeild og 3 í fjármálum og stjórnum.

Eins og áður hefur verið greint frá var ákveðið á árinu að innleiða nýtt orkureikningakerfi. Við innleiðingu þessa nýja kerfis verður mun auðveldara að halda utan um stöður viðskiptavina þar sem áður voru þær í tveimur kerfum, Axapta og K+.

Innheimta orkureikninga gekk vel á árinu. Það markmið að lágmarka vanskil, sem eru eldri en 2 mánuðir, náðist mjög vel. Þetta markmið náðist með mikilli vinnu og skipulögðum vinnubrögðum. Með því að grípa fljótt inn í vanskil minnkar hættan á að fyrirtækið tapi stórum upphæðum vegna gjaldþrota viðskiptavina sinna. Orkuskipti teljast til almennra krafna þegar til gjaldþrotameðferðar kemur og oftast en ekki fæst lítið upp í þær skuldir. Á árinu voru afskrifaðar kröfur kr. 30,4 m.kr., eða 0,6%

af útsendum orkureikningum, dráttarvöxtum o.fl. Á árinu 2006 voru afskrifaðar 16,2 m.kr., 0,38% af útsendum reikningum og á árið 2005 voru afskrifaðar 84,5 m.kr., eða 2,21% af útsendum reikningum.

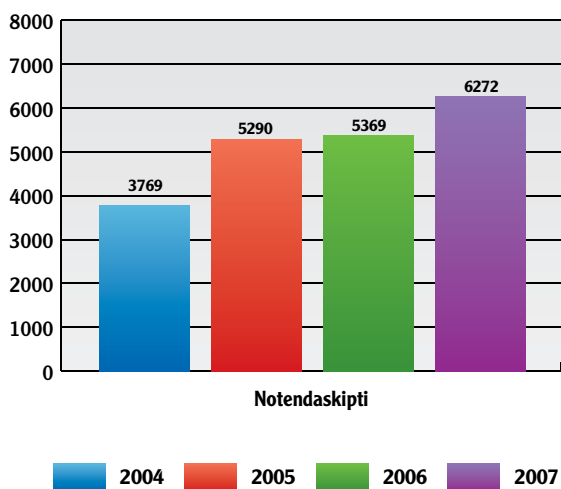
Hlutfall þeirra sem greiða með bein- eða boðgreiðslum er 53% en 47% fá senda greiðsluseðla. Okkar sérstaða er sú, miðað við mörg önnur fyrirtæki, að öll viðskipti eru eftirgreidd. Það myndi því létta okkur vinnuna til mikilla muna ef fleiri greiddu á rafrænan hátt en gera það í dag.

Útistandandi orkureikningar þann 31.12.07. voru 549,5 m.kr., þar af 106,3 m.kr., eða 19,3% í vanskilum. Um áramótin 2006/2007 voru útistandandi orkureikningar 584,4 m.kr. Það er því um lækkun að ræða á útistandandi orkureikningum á sama tíma og upphæð útsendra orkureikninga hækkaði um 18% á milli árana 2006 og 2007.

Við höfum átt gott samstarf við Lögheimtuna og Intrum um þær kröfur sem lenda í lögfræðilegri innheimtu. Á árinu voru 177 mál send í lögfræðilega innheimtu og í milliinnheimtu voru send 68 mál. Um áramótin voru 27 mál til innheimtu í milliinnheimtu, 99 í lögfræðilegri innheimtu og 357 mál voru í kröfuvakt.

Margir starfsmenn HS koma að innheimtunni á einn eða annan hátt. Flestir eru á skrifstofu, senda út viðvaranir, semja við viðskiptavini, greiða út inneignir o.fl. Nokkrir sinna eingöngu lokunaraðgerðum. Á árinu komu 16 starfsmenn að innheimtunni, en ársverkin voru 3,5.

### Notendaskipti



## RAFORKUKAUP OG RAFORKUSALA

Raforkuframléiðsla HS hf inn á flutningskerfi Landsnets jókst á árinu og varð um 1.150 GWst. Munar þar mestu um framleiðslu Reykjanesvirkjunar en þetta var fyrsta heila starfsári virkjunarinnar. Í lok árs var raforkuframléiðsla í Svartengi aukin með tilkomu Orkuvers 6, en þar var sett upp ný 30 MW vél sem nýttir orkuupptekt svæðisins enn betur og verður vélin keyrð að nokkru leiti eftir hitavatnsframléiðslu virkjunarinnar.

Á árinu voru báðar vélar Reykjanesvirkjunar stoppaðar í rúmar tvær vikur vegna ársúttektar auk nokkurra viðhaldsstoppa vegna gufuveitu virkjunarinnar. Einnig voru vélar í Svartengi stoppaðar vegna viðhalds og tengivinnu vegna byggingu Orkuvers 6. Í þessum stoppum seldi HS hf áfram rafmagn til stóriðju sem keypt var af Landsvirkjun og námu þessi kaup um 46 GWst.

Orkusala til stóriðju jókst með aukinni orkuframléiðslu og seldi HS hf um 963 GWst til hennar á árinu. Þessi orkusala mun aukast enn frekar á næsta ári þar sem 15 MW frá Orkuveri 6 í Svartengi fara til Norðuráls.

Keypt var raforka frá Landsvirkjun og Múlavirkjun fyrir almennan markað og námu þessi kaup um 228 GWst. Eru þessi kaup að mestu notuð til að mæta árstíða- og dægursveiflum á almennum markaði en eigin framléiðsla dekkar að mestu grunnorkuþörf.

Sala HS hf til almennra viðskiptavina jókst nokkuð á árinu og munar þar mestu um mikla aukningu á sölu til viðskiptavina utan dreifiveituvæða HS hf og tvöfaldaðist þessi sala milli ára. Nú þegar liggja fyrir samningar við nokkra nýja aðila sem munu auka þetta magn enn frekar. Nokkur aukning varð á raforkusölu á öllum dreifiveituvæðum HS hf. Mest varð aukningin í Hafnarfirði tæp 11%. Í Eyjum og á Selfossi jókst raforkusala um tæp 5% en sala á Suðurnesjum dróst saman um sömu prósentutölu. Áhrifa brotthvarfs varnaliðsins á Keflavíkurlflugvelli var hætt að gæta í lok árs en þá varð söluaukning um 5% á Suðurnesjum milli sambærilegra mánaða fyrra árs. Vænta má að sú aukning haldi áfram því mikil uppbygging á sér stað á svæðinu og atvinnuuppbygging á vallarsvæðinu að taka á sig nýja mynd.

Samstarf Orkuveitu Húsavíkur og HS hf hélt áfram á árinu og er þetta þriðja árið sem fyrirtækin vinna saman að raforkuöflun. HS hf er jöfnunarorkuábyrgt fyrir raforkusölu og framléiðslu Orkuveitu Húsavíkur ásamt að sjá um að útvega veitunni raforku á þeim tímum þegar eftirspurn er meiri en eigin framléiðsla og að sama skapi kaupir HS hf það sem framléitt er umfram eftirspurn.

HS hf seldi um 110 GWst af ótryggðri orku og fór mestur hluti hennar til rafskautakatla HS hf og Vinnslostöðvarinnar í Eyjum. Nokkrir minni aðilar settu upp gufukatla á árinu en verðmunur á orkueiningu milli ótryggrar orku og olíu er orðinn u.þ.b. þrefaldur með hækkandi olíuverði og því eftir töluverðu að slæðast.

Á árinu var gerður orkusamningur við Norðurál um raforkusölu til fyrirhugaðs álvers í Helguvík. Samkvæmt honum á HS hf að afhenda Norðuráli allt að 150 MW í árslok 2010 til verkefnisins enda verði arðsemi virkjana ásættanleg. Ljóst er að tíminn er stuttur þannig að allt verður að ganga upp svo orkuafhending geti hafist á réttum tíma.

Mikil ásókn hefur verið í raforku til notenda sem þurfa 10 – 50 MW fyrir sína starfsemi. Ljóst er að ekki verður hægt að verða við óskum þessara aðila nema að litlu leiti eins og staðan er í dag þar sem undirbúningur og skipulagsvinna fyrir nýjar virkjanir er alltaf að lengjast.

Ein tegund raforkunotkunar hefur verið nokkuð til umræðu á árinu en það er raforkusala til netþjónabúa. Fyrir liggur áhugi nokkurra aðila um að hefja slíkan rekstur hérlandis. Til að tryggja að hægt sé að setja upp slíka starfsemi hér hefur HS hf í samvinnu við Orkuveitu Reykjavíkur og Landsvirkjun fjárfest í Eignarhaldsfélaginu Farice sem á stærstan hluta Farice og rekur neðansjárstreng milli Íslands, Færeyja og Skotlands. Til stendur að leggja nýjan streng milli Íslands og Danmerkur sem hefur fengið vinnuheimild Danice. Megintilgangur strengsins er að efla og tryggja fjarskiptatengingu landsins við umheiminn en netþjónabú gera kröfu um tvöfalda tengingu til að geta hafið starfsemi hér.



## FJÁRMÁL

Niðurstaða rekstrarreiknings fyrir árið 2007 með hagnað fyrir skatta að upphæð 4,2 milljarðar var einstaklega góð en einkenndist um leið af af einstökum mjög jákvæðum liðum. Þar má nefna að gengishagnaður nam 922 m.kr., gangvirðisbreytingar afleiðusamninga voru 828 m.kr., söluhagnaður eigna 508 m.kr. og síðan eingreiðsla frá Varnarliðinu 633 m.kr. Samtals nema þessir fjórir liðir um 2,9 milljörðum króna. Reiknaður tekjuskattur var 741 m.kr. og þar af koma 294 m.kr. til greiðslu en 447 m.kr. fara til lækkunar tekjuskattsinnæignar. Bókfærður hagnaður varð þannig 3.480 m.kr. móti um 2.877 m.kr. árið áður og jókst þá um rúmlega 600 m.kr.

Hagnaði fyrirtækisins hafði fram til ársins 2001 að mestu verið varið til að bæta eiginfjárstöðu fyrirtækisins, til afborgana af lánum og til fjárfestinga í orkuveri, veitukerfum o.fl. Þá var vegna breytinga á rekstrarformi o.fl. ákveðið að greiða árlega út arð til eigenda fyrirtækisins og var ákveðið að miða við um þriðjung árlegs hagnaðar. Arðgreiðslur á þessum 7 árum nema þá samtals tæplega 3,7 milljarði kr. að núvirði. Afskriftir voru samtals 1.289 m.kr. sem er um 3,7% bókfærðs heildarverðs í árslok, en það var 34,9 milljarðar króna.

Ofangreindar arðgreiðslur og miklar fjárfestingar hafa þrengt greiðslustöðu verulega en þó var veltufjárhlufallið í árslok án afleiðusamninga 0,44, var í árslok 2006 0,84, var 0,71 í árslok 2005, 0,85 í árslok 2004, 0,96 í árslok 2003, 1,08 í árslok 2002, 0,96 í árslok 2001 en 2,31 hjá Hitaveitu Suðurnesja í árslok 2000.

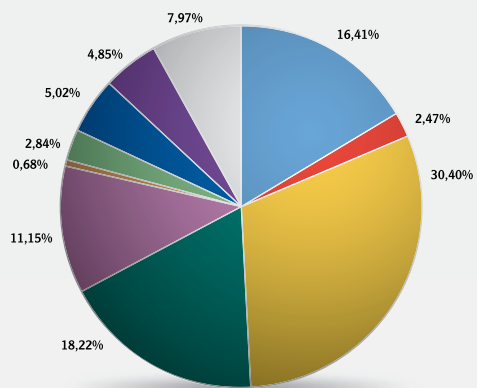
Rekstrartekjur ársins námu alls 7,660 m.kr. sem er um 30% hækkun í krónutölu frá árinu áður en um 24% að raungildi. Af rekstrartekjunum voru 1.720 m.kr. af vatnssölu (22,5% en var 21,3% 2006, 28,7% árið 2005 og 34,2% árið 2004), 3.075 m.kr. af almennri raforkusölu (40%), raforkusala til stóriðju 1.917 m.kr. (25%), ferskvatnssala 259 m.kr. (3,4%) og aðrar

tekjur 689 m.kr. (9%). Rekstrargjöld voru 4.769 m.kr. og voru afskriftir þar af 1.289 m.kr. (27%), en fjármagnsliðir voru í heild jákvæðir um 503 m.kr. en voru árið áður neikvæðir um 1.074 m.kr. Gangvirðisbreytingar afleiðusamninga voru jákvæðar um 827 m.kr. en voru 1.106 m.kr. árið áður. Arðsemi eigin fjár var 14,93% en á árinu áður var hún 14,93% en hagnaður á hlut 0,31 móti 0,21 árið áður. Eiginfjárlutfall var 54,3% en var 52,3% árið áður og veltufé frá rekstri jókst um 937 m.kr. úr 2,27 milljörðum í 3,2 milljarða (41%).

Greiddar voru 405 m.kr. í afborganir af langtímalánum á árinu en tekið var lán vegna Orkuvers 6 að upphæð 893 m.kr. hjá CEB. Flutningsmannvirki HS hf voru seld Landsneti hf fyrir rúmlega 1,5 milljarð en áfram eru leigð mannvirki fyrir um 400 m.kr. Langtímaskuldir í árslok eru þá, með næsta árs afborgunum, 12.167 m.kr., (gengishagnaður og verðbætur voru samtals 912 m.kr.) þar af 11.959 m.kr. í erlendra mynt (98,3%) og heildarskuldir 16.814 m.kr. Meðal vaxtabyrði langtímalána var 3,78% í árslok.

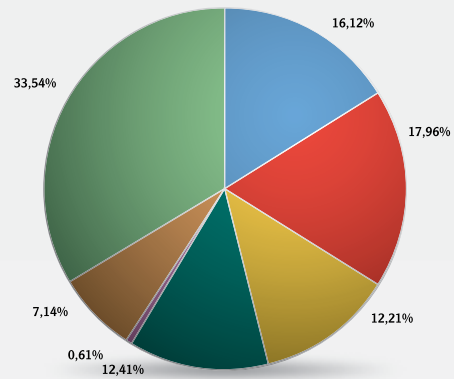
Í áætlunum fyrir árið 2007 er gert ráð fyrir að fjárfestingar við verklok Orkuvers 6 í Svartsengi og á Reykjanesi verði um 500 m.kr., um 2 milljarðar til undirbúnings frekari virkjana, um 800 m.kr. vegna neðansjávarlagnar til Vestmannaeyja, um 1.050 m.kr. vegna dreifikerfa hita-, rafmagns og vatnsveitu og að aðrar fjárfestingar verði um 1,3 milljarður og heildarfjárfestingar því um 5,6 milljarðar. Afskriftir eru áætlaðar um 1.500 m.kr., afborganir langtímaskulda u.þ.b. 370 m.kr., greiðslur til eigenda 500 m.kr. og heildartekjur eru áætlaðar verða um 7.000 m.kr. auk um 1.500 m.kr. „millideildasölu“ (raforka og vatn frá eigin orkuveri). Gert er ráð fyrir lántökum að upphæð um 3,5 milljörðum auk þess sem skammtímaskuldir hækki um 600 m.kr.

### Hlutfallsleg skipting tekna 2007



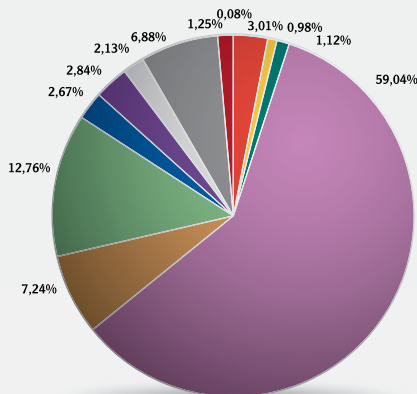
Vatnssala	1.702.474	Tengigjöld	70.070
Ferskvatnssala	256.370	Aðrar tekjur	294.622
Rafmagnssala	3.154.181	Söluhagnaður	521.257
Rafmagnssala stóriðja	1.890.435	Fjármagnslídir	502.862
Orkusala eigin orkuver	1.156.540	Afleiðusamningar	826.874

### Hlutfallsleg skipting gjalda 2007



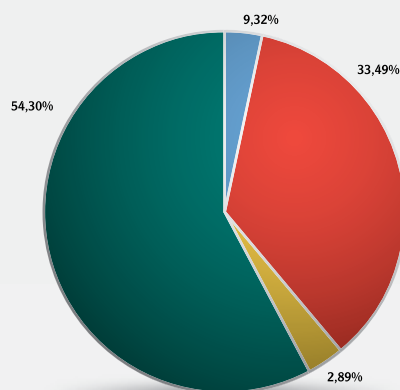
Almenn rekstrargjöld	1.672.105	Hluteldisfélög	63.359
Raforkukaup og flutningur	1.863.108	Tekjuskattur	741.186
Afskriftir	1.266.828	Hagnaður	3.480.073
Orkusala eigin orkuver	1.289.026		

### Hlutfallsleg skipting stærða



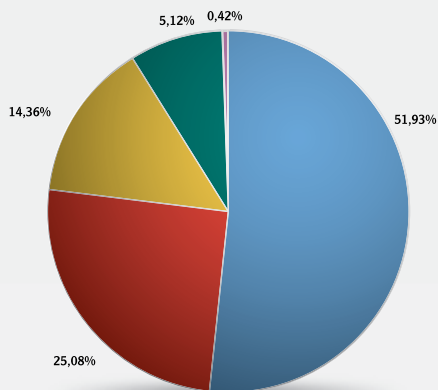
Handbært fé	29.751	Rafveitukerfi	4.693.492
Skammtímaskuldur	1.106.981	Óefnislegar eignir	982.495
Rekstrarvörubingdir	360.799	Áhættufj.munir og langt.kröfur	1.046.564
Afleiðusamningur	410.692	Aðrir rekstrarfjármunir	784.794
Orkuver	21.722.660	Afleiðusamningur	2.530.482
Hitaveitu- og ferskvatnskerfi	2.661.824	Skatteign	459.734

### Skuldir



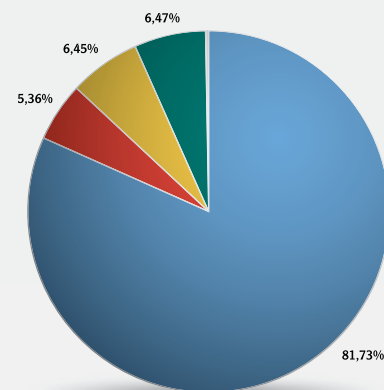
Skammtímaskuldur	3.428.064	Lífeyrisskuldbinding	1.063.173
Langtímaskuldur	12.322.893	Eigið fé	19.976.138

### Uppruni fjármagns



Handbært fé frá rekstri	3.229.131	Skammtímalán, hækkun	509.886
Sala eigna	1.559.387	Lækkun á handbæru fé	26.205
Tekin ný langtímalán	893.094		

### Ráðstöfun fjármagns



Orkuver og veitukerfi	5.081.684	Afborganir langtímalána	400.860
Fjárf. í eignarhl. í öðrum fél.	333.159	Greiddur arður	402.000

# LYKILSTÆRÐIR Í ÁRSSKÝRSLU

## ORKUVEITA

RAFMA GNSVEITA / DREIFING	Suðurnes Magn	Hafnarfj. Magn	Eyjar Magn	Árborg Magn	Samtals Magn	Önnur svæði Magn	Einingar
Stærð veitusvæðis . . . . .	700	163	13	159	1.035		km <sup>2</sup>
Íbúar á orkuveitusvæðinu . . . . .	20.415	29.740	4.040	7.485	61.680		fjöldi
Heimtaugar . . . . .	6.345	6.188	1.982	3.118	17.633		fjöldi
Veitur (mælitæki) . . . . .	9.614	14.208	2.302	3.682	29.806		fjöldi
Götuljósastólpar . . . . .	6.643	7.008	1.506	2.903	18.060		fjöldi
Götuljósastólpar, afl ljósgjafa . . . . .	1.226,0	1.202,0	220,4	284,2	2.932,6		kW
Fjöldi starfsmanna . . . . .	62	18	15	4	99		stöðugildi
Fjöldi ársverka . . . . .	20	19,00	7	4	50		ársverk
Aðveitustöðvar, uppsett spennaafli . . . . .	398,4	41,0	52,5	20,0	511,9		MVA
Dreifistöðvar, uppsett spennaafli . . . . .	176,00	95,73	27,50	23,62	322,85		MVA
Lengd aðveitukerfis . . . . .	173,0	4,2	1,5	0,0	178,7		km
Lengd háspennudreifikerfis . . . . .	272,0	135,5	25,8	49,1	482,4		km
Lengd lágpennudreifikerfis . . . . .	1.605,3	784,9	87,8	184,8	2.662,8		km
Orkuöflun alls, mesta afl án ótryggrar orku . . .	33,96	32,41	10,80	9,78	87,0		MW
Orkuöflun alls, mesta afl með ótryggrar orku . .	37,53	33,33	23,36	13,40	107,6		MW
Orkuöflun alls - aðrir . . . . .	246,2	162,3	116,9	62,9	588,3		GWst
Smásala . . . . .	178,0	148,0	42,1	47,0	415,1	53,1	GWst
Smásala - aðrir á dreifuveitusvæði HS hf . . . . .					-10,9	GWst	
Smásala ótrygg orka . . . . .	9,7	3,9	72,0	12,6	98,2	10,7	GWst
Heildsala . . . . .	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	963,0	GWst
Smásala (án vsk) . . . . .	1.127,3	1.050,5	402,4	353,7	2.933,9		Mkr
Heildsala (án vsk) . . . . .	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Mkr
Meðalverð í smásölu (án vsk) . . . . .	6,01	6,92	3,53	5,93	5,72		kr/kWst
Niðurgreiðslur frá ríkissjóði . . . . .	3,64	0,00	15,15	0,77	19,56		Mkr
Niðurgreitt magn . . . . .	1.163.309	0	4.842.502	244.009	6.249.820		kWst
<b>HITAVEITA</b>	<b>Suðurnes Magn</b>		<b>Eyjar Magn</b>		<b>Samtals Magn</b>		<b>Einingar</b>
Stærð veitusvæðis . . . . .	700		13,3		713		km <sup>2</sup>
Íbúar með hitaveitu . . . . .	20.300		3.530		23.830		fjöldi
Hús tengd hitaveitu . . . . .	6.070		1.459		7.529		fjöldi
Veitur (mælitæki) . . . . .	6.686		1.432		8.118		fjöldi
Fjöldi starfsmanna . . . . .	62		15		77		stöðugildi
Fjöldi ársverka . . . . .	15		5		20		ársverk
Uppsett afl á jarðhitasvæði . . . . .	150		0		150		MW
Uppsett afl í dreifikerfi (aflgeta) . . . . .	125		38		163		MW
Lengd safn- og aðveituæða . . . . .	67		1,4		68,4		km
Lengd dreifikerfis . . . . .	371,0		71,1		442,1		km
Vatnsmagn inn á dreifikerfi . . . . .	9.979.844		1.652.165		11.632.009		m <sup>3</sup> /ári
Hámarksálag á árinu . . . . .	100,5		14,5		115,0		MW
Orkuframleiðsla inn á dreifikerfi . . . . .	615		71,1		686,4		GWst/ári
Hlutfall orkuframleiðslu: jarðhiti . . . . .	100		0				%
Hlutfall orkuframleiðslu: annað . . . . .	0		100				%
Smásala . . . . .	27.354				27.354		l/mín/mán;
Smásala . . . . .	1.519.056		1.215.156		2.734.212		m <sup>3</sup> ;
Smásala (án vsk) . . . . .	858,4		209,7		1.068,1		Mkr
Heildsala (án vsk) . . . . .	0		0,0		0,0		Mkr
Meðalverð í smásölu (án vsk) . . . . .	1,40						kr/kWst
Meðalverð í smásölu (án vsk) . . . . .			183,30				kr/m <sup>3</sup>
Niðurgreiðslur frá ríkissjóði . . . . .	0		72,47		72,47		Mkr
Niðurgreitt magn . . . . .	0		789.433		789.433		m <sup>3</sup>







ÁRSREIKNINGUR  
31. DESEMBER 2007



## SKÝRSLA OG ÁRITUN STJÓRNAR OG FRAMKVÆMDASTJÓRNAR

Ársreikningur Hitaveitu Suðurnesja hf. er gerður í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla (IFRS) eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu, og er þetta er í fyrsta sinn sem félagið gerir reikningsskil sín með þeim hætti. Ársreikningar félagsins á undanförmum árum hafa verið gerðir í samræmi við lög um ársreikninga og íslenskar reikningsskilavenjur. Heildaráhrif breyttra reglna á eigin fé félagsins eru þau að bókfært eigið fé í ársbyrjun 2007 hækkar um 1.201 millj. kr. eða úr 15.695 millj. kr. í 16.896 millj. kr. Áhrif breyttra reglna á hagnað ársins 2006, sem nam 2.344 millj. kr. samkvæmt íslenskum reikningsskilareglum, eru þau að hagnaðurinn hækkar í 2.877 millj. kr. Í skýringum reikningsins er gerð nánari grein fyrir þeim áhrifum sem upptaka staðlanna hefur á reikningsskil félagsins.

Í lok árs 2007 var Orkuver 6 í Svartsengi tekið í notkun. Á árinu seldi félagið raforkuflutningsvirki til Landsnets hf. fyrir 1.535 millj. kr. og nam söluhagnaður 508 millj. kr.

Samkvæmt rekstrarreikningi námu rekstrartekjur félagsins 6.495 millj. kr. og hagnaður þess var 3.480 millj. kr. Samkvæmt efnahagsreikningi námu eignir félagsins 36.790 millj. kr. í árslok. Eigið fé nam 19.976 millj. kr. eða 54,3% af heildarfjármagni. Þetta hlutfall var 52,3% í ársbyrjun.

Hluthafar félagsins voru átta í árslok og hafði þeim þá fækkað um tvo frá ársbyrjun. Í árslok áttu fjórir hluthafar yfir 10% hlut í félaginu, en þeir eru:

	Eignarhluti
Reykjanesbær	34,74%
Geysir Green Energy hf.	32,00%
Orkuveita Reykjavíkur hf.	16,58%
Hafnarfjarðarbær	15,42%

Stjórn félagsins leggur til að á árinu 2008 verði greiddur 500 millj. kr. arður til hluthafa eða um 6,7% af nafnverði hlutfjár, en vísar að öðru leyti til ársreikningsins um ráðstöfun hagnaðar og aðrar breytingar á bókfærðu eigin fé félagsins á árinu.

### Yfirlýsing stjórnar og framkvæmdarstjórnar

Samkvæmt bestu vitneskju stjórnar og og framkvæmdarstjórnar er ársreikningur félagsins í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu og er það álit stjórnar og framkvæmdarstjórnar að ársreikningurinn gefi glögga mynd af eignum, skuldum og fjárhagsstöðu 31. desember 2007 og rekstrarafkomu félagsins og breytingu á handbæru fé á árinu 2007.

Jafnframt er það álit stjórnar og framkvæmdarstjórnar að ársreikningurinn og skýrsla stjórnar geymi glögggt yfirlit um þróun og árangur í rekstri félagsins, stöðu þess og lýsi helstu áhættuþáttum og óvissu sem félagið býr við.

Stjórn og forstjóri Hitaveitu Suðurnesja hf. hafa í dag rætt ársreikning félagsins fyrir árið 2007 og staðfest hann með undirritun sinni. Stjórn og forstjóri leggja til við aðalfund að samþykkja ársreikninginn.

Njarðvík, 12. febrúar 2008

#### STJÓRN:

Asgar Magnússon  
Guðni Einarsson  
Lárus Guðmundsson  
Sveinn Stefánsson  
Björn Guðnason  
Ólafur Sveinsson  
Jón Sigurðsson

#### FORSTJÓRI:

Andrius Kármann

#### ADSTOÐARFORSTJÓRI

Robert Albertsson



## ÁRITUN ÓHÁÐRA ENDURSKOÐENDA

Til stjórnar og hluthafa Hitaveitu Suðurnesja hf.

Við höfum endurskoðað meðfylgjandi ársreikning Hitaveitu Suðurnesja hf. fyrir árið 2007. Ársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar, rekstrarreikning, efnahagsreikning, eiginfjárfirlit, sjóðstreymisfirlit, upplýsingar um helstu reikningsskilaaðferðir og aðrar skýringar.

### Ábyrgð stjórnenda á ársreikningnum

Stjórnendur eru ábyrgir fyrir gerð og glöggri framsetningu ársreikningsins í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu. Ábyrgðin felur í sér að skipuleggja, innleiða og viðhalda innra eftirliti sem varðar gerð og glögga framsetningu ársreiknings sem er í meginatriðum án verulegra annmarka, hvort sem er vegna sviksemi eða mistaka. Ábyrgð stjórnenda nær einnig til þess að beitt sé viðeigandi reikningsskilaaðferðum og mati miðað við aðstæður

### Ábyrgð endurskoðanda

Ábyrgð okkar felst í því áliti sem við látum í ljós á ársreikningnum á grundvelli endurskoðunarinnar. Endurskoðað var í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla. Samkvæmt þeim

ber okkur að fara eftir settum siðareglum og skipuleggja og haga endurskoðuninni þannig að nægjanleg víska fáiast um að ársreikningurinn sé án verulegra annmarka.

Endurskoðun felur í sér aðgerðir til staðfestingar á fjárhæðum og öðrum upplýsingum í ársreikningnum. Val endurskoðunaraðgerða byggist á faglegu mati endurskoðandans, þar með talið á þeirri hættu að verulegir annmarkar séu á ársreikningnum, hvort sem er vegna sviksemi eða mistaka. Við áhættumatið er tekið tillit til þess innra eftirlits sem varðar gerð og glögga framsetningu ársreiknings, til þess að skipuleggja viðeigandi endurskoðunaraðgerðir, en ekki til þess að gefa álit á virkni innra eftirlits félagsins. Endurskoðun felur einnig í sér mat á reikningsskilaaðferðum og matsaðferðum sem stjórnendur nota við gerð ársreikningsins, sem og mat á framsetningu hans í heild.

Við teljum að við endurskoðunina höfum við aflað nægilegra og viðeigandi gagna til að byggja álit okkar á.

### Álit

Það er álit okkar að ársreikningurinn gefi glögga mynd af afkomu félagsins á árinu 2007, fjárhagsstöðu þess 31. desember 2007 og breytingu á handbæru fé á árinu 2007, í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu.

Njarðvík, 12. febrúar 2008



KPMG hf.



## REKSTRARREIKNINGUR ÁRSINS 2007

	Skýr.	2007	2006
Rekstrartekjur .....		6.515.943	5.882.045
Framleiðslukostnaður og kostnaðarverð sölu .....		( 4.162.212 )	( 3.299.830 )
<b>Vergur hagnaður</b> .....		<b>2.353.731</b>	<b>2.582.215</b>
Aðrar tekjur .....	7	1.144.057	14.648
Annar rekstrarkostnaður .....	8	( 542.906 )	( 544.390 )
<b>Rekstrarhagnaður</b> .....		<b>2.954.882</b>	<b>2.052.473</b>
Fjármunatekjur .....	11	959.162	443.736
Fjármagnsgjöld .....	11	( 456.300 )	( 1.538.824 )
Gangvirðisbreytingar afleiðusamninga .....	11,17	826.874	1.106.000
<b>Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld samtals</b> .....	<b>11</b>	<b>1.329.736</b>	<b>10.912</b>
Áhrif hlutdeildarféлага .....		( 63.359 )	( 92.533 )
<b>Hagnaður fyrir tekjuskatt</b> .....		<b>4.221.259</b>	<b>1.970.852</b>
Tekjuskattur við upphaf skattskyldu .....		0	1.244.602
Tekjuskattur .....	12	( 741.186 )	( 338.074 )
<b>Hagnaður ársins</b> .....		<b>3.480.073</b>	<b>2.877.380</b>
<b>Hagnaður á hlut:</b>			
Grunnhagnaður og þynntur hagnaður á hlut .....	22	0,47	0,39

## EFNAHAGSREIKNINGUR 31. DESEMBER 2007

	Skýr.	2007	2006
<b>Eignir</b>			
Rekstrarfjármunir	13	29.862.770	25.556.400
Rekstrarfjármunir í byggingu	13	0	854.603
Óefnislegar eignir	14	982.495	920.616
Eignarhlutir í hlutdeildarfélögum	15	482.029	379.166
Eignarhlutir í öðrum félögum	16	564.535	26.098
Afleiðusamningar	17	2.530.482	1.334.967
Tekjuskattseign	18	459.734	906.528
		<b>34.882.045</b>	<b>29.978.378</b>
<b>Fastafjármunir samtals</b>			
Rekstrarvörubirgðir		360.799	397.685
Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur	19	1.106.981	1.121.534
Afleiðusamningar	17	410.692	779.333
Handbært fé	20	29.751	55.956
		<b>1.908.223</b>	<b>2.354.508</b>
<b>Veltufjármunir samtals</b>			
		<b>36.790.268</b>	<b>32.332.886</b>
<b>Eignir samtals</b>			
<b>Eigið fé</b>			
Hlutfé	21	7.454.816	7.454.816
Lögbundinn varasjóður	21	1.863.704	1.863.704
Óráðstafað eigið fé		10.657.618	7.577.545
		<b>19.976.138</b>	<b>16.896.065</b>
<b>Eigið fé samtals</b>			
<b>Skuldir</b>			
Vaxtaberandi skuldir	23	11.803.786	12.105.699
Lífeyrisskuldbinding	24	1.063.173	1.016.017
Fyrirfram innheimtar tekjur	25	519.107	396.552
		<b>13.386.066</b>	<b>13.518.268</b>
<b>Langtímaskuldir samtals</b>			
Vaxtaberandi skuldir	23	851.611	459.166
Viðskiptaskuldir aðrar skammtímaskuldir	26	2.234.145	1.423.647
Tekjuskattur til greiðslu	18	294.392	0
Fyrirfram innheimtar tekjur	25	47.916	35.740
		<b>3.428.064</b>	<b>1.918.553</b>
<b>Skammtímaskuldir samtals</b>			
		<b>16.814.130</b>	<b>15.436.821</b>
<b>Skuldir samtals</b>			
		<b>36.790.268</b>	<b>32.332.886</b>
<b>Eigið fé og skuldir samtals</b>			

## EIGINFJÁRYFIRLIT ÁRSINS 2007

	Hlutafé	Lögbundinn varasjóður	Óráðstafað eigið fé	Samtals
<b>Árið 2006</b>				
Eigið fé 31. desember 2005 .....	7.454.816	1.749.844	4.566.591	13.771.251
Breytingar vegna upptöku IFRS .....	0	0	667.434	667.434
Eigið fé 1. janúar 2006, IFRS .....	7.454.816	1.749.844	5.234.025	14.438.685
Hagnaður ársins .....			2.877.380	2.877.380
Lagt í lögbundinn varasjóð .....		113.860	( 113.860 )	0
Úthlutaður arður, 0,056 kr. á hlut .....			( 420.000 )	( 420.000 )
<b>Eigið fé 31. desember 2006 .....</b>	<b>7.454.816</b>	<b>1.863.704</b>	<b>7.577.545</b>	<b>16.896.065</b>
<b>Árið 2007</b>				
Eigið fé 31. desember 2006 .....	7.454.816	1.863.704	6.376.498	15.695.018
Breytingar vegna upptöku IFRS .....	0	0	1.201.047	1.201.047
Eigið fé 1. janúar 2007, IFRS .....	7.454.816	1.863.704	7.577.545	16.896.065
Hagnaður ársins .....			3.480.073	3.480.073
Úthlutaður arður, 0,054 kr. á hlut .....			( 400.000 )	( 400.000 )
<b>Eigið fé 31. desember 2007 .....</b>	<b>7.454.816</b>	<b>1.863.704</b>	<b>10.657.618</b>	<b>19.976.138</b>

## SJÓÐSTREYMISYFIRLIT ÁRSINS 2007

	2007	2006
<b>Rekstrarhreyfingar</b>		
Hagnaður ársins . . . . .	3.480.073	2.877.380
Rekstrarliðir sem hafa ekki áhrif á fjárstreymi: . . . . .		
Söluhagnaður rekstrarfjármuna . . . . .	( 521.258 )	( 14.648 )
Lífeyrisskuldbinding . . . . .	47.156	95.937
Afskriftir . . . . .	1.289.026	991.367
Áhrif hlutdeildarféлага . . . . .	63.359	92.533
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld . . . . .	( 1.329.736 )	( 10.912 )
Tekjuskattur . . . . .	741.186	( 906.528 )
Rekstrarvörubirgðir, lækkun (hækkun) . . . . .	36.886	( 154.061 )
Skammtímakröfur, lækkun . . . . .	14.553	92.162
Skammtímaskuldir, (lækkun) hækkun . . . . .	( 262.413 )	349.923
Fyrirfram innheimtar tekjur, hækkun . . . . .	134.731	134.714
Handbært fé fyrir vexti og skatta	3.693.563	3.547.867
Innheimtar vaxtatekjur . . . . .	36.924	30.796
Greidd vaxtagjöld . . . . .	( 501.356 )	( 368.787 )
Handbært fé frá rekstri	3.229.131	3.209.876
<b>Fjárfestingarhreyfingar</b>		
Fjárfesting í rekstrarfjármunum . . . . .	( 4.994.814 )	( 6.128.273 )
Fjárfesting í rekstrarfjármunum í byggingu . . . . .	0	( 781.120 )
Fjárfesting í óefnislegum eignum . . . . .	( 86.870 )	( 384.265 )
Söluverð seldra rekstrarfjármuna . . . . .	1.559.387	44.517
Fjárfesting í öðrum félögum . . . . .	( 333.159 )	( 138.677 )
Seldir eignarhlutar í öðrum félögum . . . . .	0	592.861
Fjárfestingarhreyfingar	( 3.855.456 )	( 6.794.957 )
<b>Fjármögnunarahreyfingar</b>		
Greiddur arður . . . . .	( 402.000 )	( 378.000 )
Tekin ný langtímalán . . . . .	893.094	3.888.830
Afborganir langtímalána . . . . .	( 400.860 )	( 345.799 )
Skammtímalán, hækkun . . . . .	509.886	0
Fjármögnunarahreyfingar	600.120	3.165.031
<b>Lækkun á handbæru fé</b> . . . . .	( 26.205 )	( 420.050 )
<b>Handbært fé í ársbyrjun</b> . . . . .	55.956	476.006
<b>Handbært fé í lok ársins</b> . . . . .	29.751	55.956
<b>Fjárfestingar og fjármögnun án greiðsluáhrifa:</b>		
Fjárfesting í orkuveri í byggingu . . . . .	759.118	710.691
Fjárfesting í félögum . . . . .	371.500	0
Arður . . . . .	40.000	42.000
Skammtímaskuldir . . . . .	( 1.170.618 )	( 752.691 )

# SKÝRINGAR

## 1. Félagið

Hitaveita Suðurnesja hf. er íslenskt hlutafélag og er lögheimili þess að Brekkustíg 36 í Reykjanesbæ. Félagið annast framleiðslu og sölu til neytenda á heitu vatni og raforku, ferskvatnsöflun fyrir íbúa Suðurnesja og Vestmannaeyja, auk þess að selja jarðgufu til iðnaðar.

## 2. Grundvöllur reikningsskilanna

### a. Yfirlýsing um að alþjóðlegum reikningsskilastöðlum sé fylgt

Ársreikningur félagsins er gerður í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla (IFRS) eins og þeir hafa verið staðfestir af Evrópusambandinu.

Stjórn félagsins staðfesti ársreikninginn 12. febrúar 2008.

Þetta er fyrsti ársreikningur félagsins sem gerður er samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum og hefur IFRS 1, Innleiðing alþjóðlegra reikningsskilastaðla, verið beitt við gerð hans.

Gerð ársreiknings félagsins samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum leiðir til breytinga á reikningsskilaaðferðum sem notaðar voru við gerð síðasta ársreiknings félagsins en hann var gerður samkvæmt íslenskum reikningsskilaaðferðum. Þeim reikningsskilaaðferðum sem lýst er hér á eftir hefur verið beitt með samræmdum hætti fyrir þau tímabil sem þessi ársreikningur nær til. Þeim hefur ennfremur verið beitt við gerð opnunarefnahagsreiknings samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum. Upplýsingar um áhrif breytinga við innleiðingu alþjóðlegra reikningsskilastaðlanna á fjárhagstöðu félagsins og afkomu þess er að finna í skýringu 30. Skýringin inniheldur afstemmingar á eigin fé og afkomu félagsins fyrir samanburðartímabil, annars vegar eins og þau voru þegar íslenskum reikningsskilaaðferðum var beitt og hins vegar eins og þau eru samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum.

### b. Matsaðferðir

Reikningsskil félagsins byggja á upphaflegu kostnaðarverði, að því undanskildu að afleiðusamningar og fjármálagemingar á gangvirði í gegnum rekstrarreikning eru færðir á gangvirði (fjallað er um mat á gangvirði í skýringu 4).

### c. Starfrækslu- og framsetningargjaldmiðill

Ársreikningur félagsins er birtur í íslenskum krónum, sem er starfrækslugjaldmiðill félagsins. Allar fjárhæðir eru birtar í þúsundum nema annað sé tekið fram.

### d. Mat og ályktanir við beitingu reikningsskilaaðferða

Gerð ársreiknings í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaða krefst þess að stjórnendur taki ákvarðanir, meti og gefi sér forsendur sem hafa áhrif á beitingu reikningsskilaaðferða og birtar fjárhæðir eigna, skulda, tekna og gjalda. Endanlegar niðurstöður kunna að vera frábrugðnar þessu mati.

Mat og forsendur þess eru endurskoðaðar reglulega. Áhrifin af breytingum eru færð á því tímabili sem breyting er gerð og jafnframt á síðari tímabilum ef breytingin hefur áhrif á þau.

Upplýsingar um mikilvæg atriði, þar sem óvissa í mati og mikilvægi ákvarðana varðandi reikningsskilaaðferðir hefur mest áhrif á skráðar fjárhæðir í reikningsskilunum, er að finna í eftirfarandi skýringum:

- skýring 24 - lífeyrisskuldbinding
- skýring 17 - afleiður

## 3. Mikilvægar reikningsskilaaðferðir

Reikningsskilaaðferðum sem lýst er hér á eftir hefur verið beitt með samræmdum hætti á öllum þeim tímabilum sem birt eru í ársreikningnum og jafnframt við gerð opnunarefnahagsreiknings 1. janúar 2006 vegna upptöku alþjóðlegra reikningsskilastaðla.



**a. Hlutdeildarfélag**

Hlutdeildarfélag eru þau félag sem félagið hefur veruleg áhrif á fjárhags- og rekstrarstefnu, en ekki yfirráð. Veruleg áhrif eru alla jafna til staðar þegar félagið ræður yfir 20-50% atkvæðisréttar. Hlutdeildarfélag eru færð í ársreikning félagsins með hlutdeildaraðferð.

Ársreikningur félagsins inniheldur hlutdeild í hagnaði eða tapi hlutdeildarfélaga samkvæmt hlutdeildaraðferð. Hlutdeildaraðferðinni er beitt frá því að veruleg áhrif nást og þar til þeim lýkur. Verði hlutdeild félagsins í tapi meiri en bókfært verð hlutdeildarfélagsins er bókfærða verðið fært í núll og færslu frekara taps er hætt nema félagið hafi gengist í ábyrgðir fyrir þessi félag eða fjármagnað þau. Ef hagnaður verður af rekstri hlutdeildarfélags á síðari tímabilum er ekki færð hlutdeild í hagnaði þeirra fyrr en hlutdeild í tapi sem ekki var fært hefur verið jöfnuð.

**b. Erlendir gjaldmiðlar**

Viðskipti í erlendum gjaldmiðlum eru færð í starfrækslugjaldmiðli á gengi viðskiptadags. Peningalegar eignir og skuldir í erlendum gjaldmiðlum eru færðar miðað við gengi á uppgjörstegi. Aðrar eignir og skuldir, sem metnar eru á gangvirði í erlendri mynt, eru færðar á því gengi sem var í gildi þegar gangvirði þeirra var ákvarðað.

**c. Fjármálagerningar**

**(i) Fjármálagerningar aðrir en afleiðusamningar**

Til fjármálagerninga sem ekki eru afleiðusamningar teljast fjárfestingar í hlutabréfum og skuldabréfum, viðskiptakröfur, aðrar kröfur, handbært fé, lántökur, viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir.

Fjármálagerningar sem ekki eru afleiðusamningar eru færðir á gangvirði við upphaflega skráningu í bókhald. Þegar fjármálagerningar eru ekki metnar á gangvirði í gegnum rekstrarreikning, er allur beinn viðskiptakostnaður færður til hækkunar á virði þeirra við upphaflega skráningu í bókhald. Eftir upphaflega skráningu eru fjármálagerningar sem ekki eru afleiðusamningar færðir með þeim hætti sem greinir hér á eftir.

Fjáreignum og fjárskuldum er jafnað saman og nettó fjárhæð færð í efnahagsreikning þegar lagaegur réttur er til staðar um jöfnun og fyrirhugað er að gera upp með jöfnun fjáreigna og fjárskulda.

Handbært fé samanstendur af sjóði og óbundnum bankainnistæðum.

Í skýringu 3 (m) er gerð grein fyrir reikningsskilaaðferðum vegna fjármunatekna og fjármagnsgjalda.

**Fjáreignir og fjárskuldir á gangvirði gegnum rekstrarreikning**

Fjármálagerningur er flokkaður sem fjáreign eða fjárskuld á gangvirði gegnum rekstrarreikning sé hann veltufjáreign eða veltufjárskuld eða ef hann er tilgreindur sem fjármálagerningur á gangvirði gegnum rekstrarreikning við upphaflega skráningu í bókhald. Fjármálagerningar eru tilgreindir á gangvirði gegnum rekstrarreikning ef ákvarðanir um kaup og sölu byggjast á gangvirði þeirra. Fjáreignir og fjárskuldir á gangvirði gegnum rekstrarreikning eru færðar á gangvirði í efnahagsreikning. Gangvirðisbreytingar eru færðar í rekstrarreikning. Beinn viðskiptakostnaður er færður í rekstrarreikning þegar hann fellur til.

**Aðrir fjármálagerningar**

Aðrir fjármálagerningar, sem ekki teljast afleiðusamningar, eru færðir á afskrifuðu kostnaðarverði miðað við virka vexti, að fráreginni virðisrýmum þegar við á.

## (ii) Afleiðusamningar

Innbyggðar afleiður eru aðskildar frá grunnsamningum og færðar sérstaklega þegar efnahagsleg einkenni og áhætta grunnsamnings og innbyggðar afleiðu eru ekki nátengd, annar gervingur með sömu ákvæði og innbyggða afleiðan væri skilgreindur sem afleiðusamningur og blandaði gervingurinn er ekki metinn á gangvirði gegnum rekstrarreikning.

Við upphaflega skráningu eru afleiðusamningar færðir á gangvirði. Viðskiptakostnaður þeim tengdur er færður í rekstrarreikning þegar hann fellur til. Eftir upphaflega skráningu eru afleiðusamningar færðir á gangvirði í efnahagsreikning og gangvirðisbreytingar færðar í rekstrarreikning.

## Hagrænar varnir

Áhættuvagnarreikningskilum er ekki beitt vegna afleiðusamninga sem ætlað er að verja peningalegar eignir og skuldir í erlendum gjaldmiðlum. Gangvirðisbreytingar slíkra afleiðusamninga eru færðar meðal hreinna tekna og gjalda af fjáreignum og fjárskuldum í rekstrarreikningi.

## Aðskilyldar innbyggðar afleiður

Gangvirðisbreytingar aðskilyldra innbyggðra afleiða eru færðar í rekstrarreikning.

## (iii) Hlutfé

### Almennt hlutfé

Kostnaður við útgáfu hlutfjár er færður til lækkunar á eigin fé.

## Kaup á eigin hlutum

Þegar hlutir sem flokkaðir eru sem eigið fé eru keyptir er fjárhæð kaupverðsins, að meðtöldum beinum kostnaði, færð til lækkunar á eigin fé.

## d. Rekstrarfjármunir

### (i) Færsla og mat

Rekstrarfjármunir eru færðir til eignar á kostnaðarverði að frádregnum uppsöfnuðum afskriftum og virðisrymun.

Kostnaðarverð samanstendur af beinum kostnaði sem fellur til við kaupin. Kostnaðarverð rekstrarfjármuna sem félagið byggir sjálft innifelur efniskostnað og launakostnað, annan kostnað sem fellur til við að koma eigninni í notkun telst vera hluti af kostnaðarverði eignanna. Keyptur hugbúnaður sem er nauðsynlegur til að unnt sé að nýta vélbúnað er eignfærður sem hluti af þeim tækjabúnaði.

Þegar rekstrarfjármunir eru samsettir úr einingum með ólíkan nýtingartíma eru einingarnar aðgreindar og afskrifaðar miðað við nýtingartímann.

Hagnaður af sölu rekstrarfjármuna er munurinn á söluverði og bókfærðu verði eignarinnar og er færður í rekstrarreikning meðal annarra tekna.

Vaxtagjöld af lánsfé sem nýtt er til fjármögnunar á kostnaðarverði mannvirkja í byggingu eru eignfærð á byggingartíma. Á undirbúningskostnað eru ekki færðir vextir.

### (ii) Kostnaður sem fellur til síðar

Kostnaður við að endurnýja einstaka hluta rekstrarfjármuna er færður til eignar ef líklegt er talið að ávinningur sem felst í eigninni muni renna til félagsins og hægt er að meta kostnaðinn á áreiðanlegan hátt. Allur annar kostnaður er gjaldfærður í rekstrarreikningi þegar til hans er stofnað.

**(iii) Afskriftir**

Afskriftir eru reiknaðar línulega miðað við áætlaðan nýtingartíma einstakra hluta rekstrarfjármuna. Land er ekki afskrifað. Áætlaður nýtingartími greinist þannig:

Orkuver .....	20-30 ár
Rafveitukerfi .....	20-30 ár
Hitaveitu- og ferskvatnskerfi .....	20-30 ár
Aðrir rekstrarfjármunir .....	5-50 ár

Afskriftaraðferðir, nýtingartími og niðurlagsverð eru endurmetin á uppgjörsdegi.

**e. Óefnislegar eignir**

**(i) Rannsóknar- og þróunarkostnaður**

Kostnaður vegna rannsókna sem gerðar eru í þeim tilgangi að að kanna jarðhitasvæði þar sem óvissa ríkir um nýtingarmöguleika og til að afla nýrrar vísinda- eða tækniþekkingar er færður beint í rekstrarreikning.

Þróun felur í sér könnun á jarðhitasvæðum þar sem líkur eru á nýtingu og virkjun í framtíðinni ásamt áætlun eða hönnun því tengdu. Þróunarkostnaður er aðeins eignfærður ef líkur eru á hagrænum ábata í framtíðinni og félagið ætlar sér og hefur getu til að ljúka þróuninni og nýta eða selja virkjunina. Eignfærður kostnaður samanstendur af efniskostnaði, beinum launakostnaði og rekstrarkostnaði sem hægt er að rekja beint til þess sem í þróun er. Annar þróunarkostnaður er gjaldfærður þegar hann fellur til.

Þegar ákvörðun um virkjun hefur verið tekin og öll tilskilin leyfi hafa fengist, er undirbúningskostnaður vegna virkunar eignfærður meðal rekstrarfjármuna sem orkuver í byggingu.

Eignfærður þróunarkostnaður er metinn á kostnaðarverði að frádregnum uppsöfnuðum afskriftum og virðisrýmum.

**(ii) Vatnsréttindi**

Vatnsréttindi eru færð til eignar í efnahagsreikningi á kostnaðarverði sem óefnislegar eignir með ótakmarkaðan nýtingartíma þegar kaup á réttindunum eru aðgreinanleg frá kaupum á landi.

**(iii) Aðrar óefnislegar eignir**

Aðrar óefnislegar eignir eru metnar á kostnaðarverði að frádregnum uppsöfnuðum afskriftum og virðisrýmum.

**(iv) Kostnaður sem fellur til síðar**

Kostnaður sem fellur til síðar er aðeins eignfærður ef hann eykur væntan framtíðarávinning þeirrar eignar sem hann tengist. Allur annar kostnaður er gjaldfærður í rekstrarreikningi þegar hann fellur til.

**(v) Afskriftir**

Afskriftir eru færðar línulega í rekstrarreikning miðað við áætlaðan nýtingartíma óefnislegra eigna. Áætlaður nýtingartími greinist þannig:

Hugbúnaður .....	5-10 ár
------------------	---------

**f. Leigusamningar**

Leigusamningar teljast til rekstrarleigusamninga og eru hinar leigðu eignir ekki færðar til eignar.

### **g. Rekstrarvörubirgðir**

Rekstrarvörubirgðir eru metnar á kostnaðarverði eða hreinu söluvirði, hvoru sem lægra reynist. Kostnaðarverð birgða byggir á fyrst inn - fyrst út reglunni og innifelur kostnað sem fellur til við að afla birgðanna og koma þeim á þann stað og í það ástand sem þær eru í á uppgjörstegdi. Hreint söluvirði er áætlað söluverð í venjulegum viðskiptum að frádrögnum áætluðum kostnaði við að selja vöru.

### **h. Virðisrýrnun**

Bókfært verð eigna, að undanskildum birgðum og tekjuskattseign, er yfirfarið á hverjum uppgjörstegdi til að meta hvort vísendingar séu um virðisrýrnun þeirra. Sé einhver slík vísending til staðar er endurheimtanleg fjárhæð eignarinnar metin.

Virðisrýrnun er gjaldfærð þegar bókfært verð eignar er hærra en endurheimtanleg fjárhæð hennar. Virðisrýrnun er gjaldfærð í rekstrarreikningi.

Endurheimtanleg fjárhæð eignar er hreint gangvirði hennar eða nýtingarvirði, hvort sem hærra reynist. Nýtingarvirði er metið miðað við áætlað framtíðarsjóðstreymi, sem er núvirt með vöxtum fyrir skatta, sem endurspeglar mat markaðarins á tímavirði peninga hverju sinni og þeirri áhættu sem fylgir eigninni.

### **i. Hlunnindi starfsmanna**

#### **(i) Iðgjaldatengd lífeyriskerfi**

Kostnaður vegna framlaga í iðgjaldatengd lífeyriskerfi er gjaldfærður í rekstrarreikningi þegar hann fellur til.

#### **(ii) Réttindatengd lífeyriskerfi**

Skuldbinding félagsins vegna réttindatengdra lífeyriskerfa er reiknuð sérstaklega fyrir hvert kerfi með því að áætla framtíðarvirði lífeyrisréttinda sem núverandi og fyrrverandi starfsmenn hafa áunnið sér á yfirstandandi og fyrri tímabilum. Réttindin eru afvöxtuð til að finna núvirði þeirra. Tryggingafræðingur reiknar skuldbindingu á grundvelli aðferðar sem miðast við áunnin réttindi. Breytingar á skuldbindingunni eru færðar í rekstrarreikning þegar þær falla til.

### **j. Skuldbindingar**

Skuldbinding er færð í efnahagsreikninginn þegar félaginu ber lagaleg skylda eða hefur tekið á sig skuldbindingu vegna fyrri atburðar og líklegt er að kostnaður lendi á því við að gera upp skuldbindinguna. Skuldbindingin er metin út frá væntu framtíðarfjárfæði, sem er núvirt með vöxtum sem endurspeglar markaðsvexti og þá áhættu sem fylgir skuldbindingunni.

### **k. Tekjur**

Tekjur af sölu á raforku og vatni ásamt orkuflutningi og dreifingu eru færðar í rekstrarreikning samkvæmt mældri afhendingu til kaupenda á tímabilinu. Aðrar tekjur eru færðar þegar til þeirra er unnið eða við afhendingu vöru eða þjónustu.

### **Tengigjöld**

Við tengingu á nýjum húsum við flutningskerfi orku eða við endurnýjun á tengingu er innheimt stofngjald af notendum. Stofngjaldið mætir kostnaði vegna nýrra flutningskerfa eða endurnýjunar þeirra. Tengigjöld eru tekjufærð á 15 ára afskriftartíma flutningskerfanna.

### **l. Rekstrarleigugreiðslur**

Greiðslur vegna rekstrarleigusamninga eru færðar línulega í rekstrarreikning á leigutímanum.

### m. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld

Fjármunatekjur samanstanda af vaxtatekjum af fjárfestingum, arðstekjum, breytingum á gangvirði fjáreigna þar sem gagnvirðisbreyting er færð í rekstrarreikning, gengishagnaði af erlendum gjaldmiðlum og hagnaði af áhættuvarnargerningum sem er færður í rekstrarreikning. Vaxtatekjur eru færðar eftir því sem þær falla til miðað við virka vexti. Arðstekjur eru færðar í rekstrarreikning á þeim degi sem arðsúthlutun er samþykkt.

Fjármagnsgjöld samanstanda af vaxtakostnaði af lántökum, bakfærslu núvirðingar skuldbindinga, gengistapi af erlendum gjaldmiðlum, tapi af áhættuvarnargerningum sem fært er í rekstrarreikning og virðisrýmun fjáreigna. Lántökukostnaður er færður í rekstrarreikning miðað við virka vexti.

Hagnaður eða tap vegna gengisbreytinga erlendra gjaldmiðla er fært nettó.

### n. Tekjuskattur

Tekjuskattur tímabilsins samanstendur af tekjuskatti til greiðslu og frestuðum tekjuskatti. Tekjuskattur er færður í rekstrarreikning nema þegar hann tengist liðum sem eru færðir beint á eigið fé, en í þeim tilvikum er tekjuskatturinn færður á eigið fé.

Tekjuskattur til greiðslu er tekjuskattur sem áætlað er að komi til greiðslu á næsta ári vegna skattskylds hagnaðar ársins, miðað við gildandi skatthlutfall á uppgjörsteggi, auk leiðréttinga á tekjuskatti til greiðslu vegna fyrri ára.

Frestaður tekjuskattur er færður vegna tímabundinna mismuna á bókfærðu verði eigna og skulda í ársreikningnum annars vegar og skattverði þeirra hins vegar. Útreikningur á frestuðum skatti byggir á því skatthlutfalli sem vænst er að verði í gildi þegar tímabundnir mismunir koma til með að snúast við, miðað við gildandi lög á uppgjörsteggi.

Tekjuskattseign er einungis færð að því marki sem líklegt er talið að skattskyldur hagnaður verði til ráðstöfunar í framtíðinni sem unnt verður að nýta eignina á móti. Tekjuskattseignin er metin á hverjum uppgjörsteggi og lækkuð að því marki sem talið er líklegt að hún nýtist ekki.

Tekjuskattseign sem myndaðist við upphaf skattskyldu félagsins var færð á sama tíma í rekstrarreikning sem tekjur tímabilsins.

### o. Hagnaður á hlut

Í ársreikningnum er sýndur grunnhagnaður á hlut og þynntur hagnaður á hlut fyrir almenna hluti í félaginu. Grunnhagnaður á hlut er reiknaður sem hlutfall afkomu, sem ráðstafað er til almennra hluthafa í félaginu, og vegins meðalfjölda útistandandi almennra hluta á árinu. Þynntur hagnaður á hlut er jafn grunnhagnaði þar sem félagið hefur ekki gert kaupréttarsamninga eða gefið út breytanleg skuldabréf.

### p. Starfsþáttayfirlit

Starfsþáttur er aðgreinanlegur hluti félagsins sem fæst annaðhvort við að útvega einstaka vöru eða þjónustu (rekstrarstarfsþáttur) eða við að útvega vörur eða þjónustu innan ákveðins efnahagslegs umhverfis (landsvæðisstarfsþáttur) og er hann háður áhættuþáttum og afkomu sem eru ólík því sem fylgir öðrum starfsþáttum. Aðalstarfsþáttur félagsins byggir á rekstrarstarfsþáttum. Félagið birtir ekki starfsþáttayfirlit eftir landsvæðum þar sem starfsemi félagsins er eingöngu á Íslandi.

Viðskipti milli starfsþátta eru verðlöggð eins og um óskylda aðila væri að ræða.

Rekstrarafkoma starfsþátta, eignir og skuldir þeirra samstanda af liðum sem tengja má beint við hvern starfsþátt, auk þeirra liða sem hægt er að skipta skynsamlega niður á starfsþætti. Liðir sem ekki eru flokkaðir með einstökum starfsþáttum eru aðallega fjárfestingar og tengdar tekjur, lántökur og tengdur kostnaður, sameiginlegar eignir og tengdur kostnaður, auk frestaðs tekjuskatts.

Fjárfestingar starfsþátta eru kaup á rekstrarfjármunum og óefnislegum eignum.

**q. Nýir reikningsskilastaðlar og túlkanir á þeim sem hafa verið innleidd á árinu 2007**

**IFRS 7 Fjármálagæringar:** Upplýsingagjöf og breytingar á IAS 1 Framsetning reikningsskila: Fjármagnsupplýsingar gilda um ársreikning félagsins 2007. Innleiðingin hefur áhrif á eðli og umfang skýringa í ársreikningi, en ekki á afkomu og fjárhagsstöðu samstæðunnar.

IFRIC 7 – 10 tóku gildi á árinu 2007 en höfðu ekki áhrif á ársreikning félagsins.

**r. Nýir reikningsskilastaðlar og túlkanir sem hafa ekki verið innleidd**

Eftirfarandi reikningsskilastaðlar, breytingar á reikningsskilastöðlum og túlkanir á þeim hafa ekki tekið gildi í árslok 2007 og hafa ekki verið notaðir við gerð þessa ársreiknings:

**IFRS 8 Starfsþættir.** Gerð er krafa um að upplýsingar séu settar fram með sambærilegum hætti og þær berast stjórnendum félagsins. Í ársreikningi eru veittar upplýsingar um rekstrarstarfsþætti í skýringu 6.

Í endurbættum IAS 23 Lántökukostnaður er felld niður heimild til að gjaldfæra lántökukostnað og þess krafist að félög eignfæri lántökukostnað sem tengist beint kaupum, smíðum eða framleiðslu eignfærsluhæfrar eignar sem hluta af kostnaðarverði eignarinnar. Verði endurbættur IAS 23 staðfestur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins 2009 en ekki fela í sér breytingar á reikningsskilaaðferðum þess.

**IFRIC 11 IFRS 2 – Viðskipti með eigin hluti í samstæðu** krefst þess að eignarhlutatengdar greiðslur þar sem félag fær vörur eða þjónustu sem greiðslu fyrir eigin eiginfjárgæringa skuli færa sem eignarhlutatengda greiðslu, sem gerð er upp með eigin hlutum, óháð því hvornig eiginfjárgæringanna er aflað. IFRIC 11 gildir fyrir ársreikning félagsins 2008, og krefst afturvirkra leiðréttinga. Ekki er gert ráð fyrir að túlkunin muni hafa áhrif á reikningsskil félagsins.

**IFRIC 12 Samningar um þjónustuívilnun** birtir leiðbeiningar um færslu og mat tiltekinna atriða sem upp koma við færslu þjónustusamninga opinberra aðila við einkaaðila. Verði IFRIC 12 staðfestur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins 2008 og mun væntanlega ekki hafa áhrif á reikningsskil félagsins.

**IFRIC 13 Tryggðarkerfi** fjallar um reikningsskil félaga sem reka, eða taka með öðrum hætti þátt í, tryggðarkerfi fyrir viðskiptamenn sína. Það tengist tryggðarkerfum þar sem viðskiptamennirnir geta endurheimt inneign sína með afsláttum af vörum og þjónustu eða ókeypissvörum og þjónustu. Verði IFRIC 13 staðfestur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins 2009 og mun væntanlega ekki hafa áhrif á reikningsskil félagsins.

**IFRIC 14 IAS 19 - Takmörkunin á réttindatengdum eignum, ákvæði um lágmarksfjármögnun og samspil þeirra** skýrir hvenær endurgreiðslur eða lækkan framtíðariðgjalda í tengslum við réttindatengdar eignir skuli telja mögulegar og leiðbeinir um áhrif ákvæða um lágmarks fjármögnun slíkra eigna. Túlkunin fjallar einnig um það þegar ákvæði um lágmarks fjármögnun geta leitt til skuldar. Verði IFRIC 14 staðfestur af Evrópusambandinu mun hann gilda um ársreikning félagsins 2008 og krefjast afturvirkra leiðréttinga. Áhrif á reikningsskil félagsins hafa ekki verið metin.

Breytingar á IAS 1, IFRS 2 og IFRS 3 sem taka gildi á næstu árum hafa væntanlega ekki áhrif á reikningsskil félagsins.

#### 4. Ákvörðun gangvirðis

Nokkrar reikningsskilaaðferðir og skýringar félagsins krefjast þess að gangvirði sé ákvarðað, bæði fyrir fjáreignir og fjárskuldir og aðrar eignir og skuldir. Gangvirði hefur verið ákvarðað vegna mats og/eða skýringa samkvæmt eftirfarandi aðferðum. Þar sem við á eru frekari upplýsingar um forsendur gangvirðis eigna eða skulda í skýringum um viðkomandi eignir eða skuldir.

**a. Rekstrarfjármunir**

Gangvirði rekstrarfjármuna sem yfirteknir eru við samruna miðast við markaðsvirði. Markaðsvirði fasteigna er sú fjárhæð sem unnt er að fá við sölu í viðskiptum milli ótengdra, viljugra og upplýstra aðila. Gangvirði annarra rekstrarfjármuna er byggt á markaðsverði sambærilegra eigna.



**b. Óefnislegar eignir**

Gangvirði óefnislegra eigna er byggt á núvirtu væntu greiðsluflæði af notkun þeirra.

**c. Fjárfestingar í hlutabréfum og skuldabréfum**

Gangvirði fjáreigna, þar sem gangvirðisbreytingar eru færðar í rekstrarreikning, er fundið með hliðsjón af markaðsverði þeirra á uppgjörsgangi.

**d. Viðskiptakröfur og aðrar kröfur**

Gangvirði viðskiptakrafna og annarra krafna er metið á núvirði vænts framtíðargreiðsluflæðis, sem afvaxtað er á markaðsvöxtum uppgjörsgangs.

**e. Afleiður**

Gangvirði afleiða er byggt á skráðu markaðsvirði þeirra, ef til er. Ef markaðsverð er ekki til, er gangvirði fundið með viðurkenndum matsaðferðum.

Matsaðferðir geta falið í sér að notast er við verð í nýlegum viðskiptum á milli ótengdra aðila. Tekið er mið af verðmæti annarra fjármálagerninga sem eru áþekkir þeim gerningi sem um ræðir, stuðst við aðferðir til að meta núvirt fjárstreymi eða aðrar verðmatsaðferðir sem beita má til að meta með áreiðanlegum hætti raunverulegt markaðsverðmæti. Við beitingu matsaðferða eru allir þættir notaðir sem markaðsaðilar myndu nota við verðmat og aðferðirnar eru í samræmi við viðurkenndar aðferðir við að verðleggja fjármálagerninga. Fyrirtækið sannreynir reglulega matsaðferðir sínar og prófar þær með því að nota verð sem fengist hafa í viðskiptum á virkum markaði með sama gerning, án aðlagana eða breytinga, eða byggja á upplýsingum frá virkum markaði.

Gangvirði afleiðusamninga sem ekki eru skráðir á virkum mörkuðum er ákvarðað með notkun matsaðferða, sem eru endurskoðaðar reglulega af hæfu starfsfólki. Öll matslíkön sem eru notuð þurfa að vera samþykkt og prófuð til að tryggja að niðurstöðurnar endurspeglu þau gögn sem notuð voru.

Áreiðanlegasta sönnun á gangvirði afleiðusamninganna í upphafi er kaupverðið, nema gangvirði gerningsins sé sannanlegt með samanburði við önnur skráð og nýleg markaðsviðskipti á samskonar fjármálagerningi eða byggt á matsaðferð þar sem breytur byggja eingöngu á markaðsgögnum. Þegar slík gögn eru fyrir hendi færir fyrirtækið hagnað eða tap á upphaflegum skráningardeggi gerninga.

**f. Fjárskuldir sem ekki teljast afleiður**

Gangvirði fjárskulda, sem einungis er ákvarðað vegna skýringa, er reiknað núvirði framtíðarflæðis höfuðstóls og vaxta og er afvaxtað með markaðsvöxtum á uppgjörsgangi.

**5. Stýring fjármáalegrar áhættu**

**a. Yfirlit**

Eftirfarandi áhættur fylgja fjármálagerningum félagsins:

- Lánsáhætta
- Lausafjárahætta
- Markaðsáhætta.

Hér eru veittar upplýsingar um framangreindar áhættur, markmið, stefnu og aðferðir félagsins við að meta og draga úr áhættunni, auk upplýsinga um eiginfjárstýringu hennar. Að auki eru veittar tölulegar upplýsingar víðar í ársreikningnum.

Stjórn félagsins ber að innleiða og hafa eftirlit með fjármáalegri áhættu félagsins. Stjórnin hefur stofnað áhættustýringamefnd sem ber ábyrgð á að móta áhættustefnu félagsins og hafa eftirlit með henni. Nefndin upplýsir stjórnina reglulega um starfsemi sína. Félagið fær einnig utanaðkomandi ráðgjöf sérfræðinga um áhættustýringu.

Markmið félagsins með áhættustýringu er að uppgötva og greina áhættu sem það býr við, setja viðmið um áhættutöku og hafa eftirlit með henni. Áhættustefna félagsins og aðferðir er yfirfarnar reglulega til að greina breytingar á markaði og starfsemi félagsins. Með starfsmannaþjálfun stefnir félagið að öguðu eftirliti þar sem allir starfsmenn eru meðvitaðir um hlutverk sitt og skyldur.

## **b. Lánsáhætta**

Lánsáhætta er hættan á fjárhagslegu tapi félagsins ef viðskiptamaður eða mótaðili í fjármálagemingi getur ekki staðið við umsamdar skuldbindingar sínar. Lánsáhætta félagsins er einkum vegna viðskiptakrafna.

### **(i) Viðskiptakröfur og aðrar kröfur**

Lánsáhætta félagsins ræðst einkum af fjárhagsstöðu og starfsemi einstakra viðskiptamanna. Atvinnugreinar og staðsetning viðskiptamanna hafa minni áhrif á lánsáhættu. Um 63% af tekjum félagsins eru vegna sölu á vörum og þjónustu til tveggja stærstu viðskiptamanna þess.

Félagið hefur sett útlánareglur þar sem allir nýir viðskiptamenn eru metnir. Greiðslusaga nýrra viðskiptamanna er könnuð og þeim settar hámarksúttektir.

Flestir viðskiptamenn félagsins hafa átt í áralöngum viðskiptum við það og tapaðar viðskiptakröfur hafa verið óverulegar í hlutfalli af veltu. Við stýringu lánsáhættu vegna viðskiptamanna er einkum horft til aldurs krafna og fjárhagsstöðu einstakra viðskiptamanna. Viðskiptakröfur og aðrar kröfur félagsins eru á einstaklinga, fyrirtæki, stómotendur og orkuver. Viðskiptamenn sem flokkaðir eru sem áhættusamir eða hafa nýtt útlánahámörk geta ekki átt frekari viðskipti við félagið nema greiða niður skuldir sínar eða innheimtudeild félagsins samþykki frekari úttektir.

Félagið myndar niðurfærslu vegna áætlaðrar virðisrýmunar viðskiptakrafna, annarra krafna og fjárfestinga. Niðurfærslan er í meginatriðum sérstök niðurfærsla vegna einstakra viðskiptamanna og sameiginleg niðurfærsla með tilliti til aldurs krafna, sem ekki hefur verið tengd einstökum viðskiptamönnum. Sameiginlega niðurfærslan er ákveðin með tilliti til innheimtusögu sambærilegra krafna.

## **c. Lausafjárahætta**

Lausafjárahætta er hættan á því að félagið geti ekki staðið við fjárhagsskuldbindingar sínar eftir því sem þær gjaldfalla. Markmið félagsins er að stýra lausafé þannig að tryggt sé að það hafi alltaf nægt laust fé til að mæta skuldbindingum sínum eftir því sem þær gjaldfalla og forðast þannig að skaða orðspor félagsins.

Félagið hefur samið um yfirdráttarheimildir og hefur haft aðgang að lánalínum hjá þremur erlendum viðskiptabönkum. Ónýttar lánsheimildir nema 190 millj. kr. í lok árs 2007 (2006: 229 millj. kr.)

## **d. Markaðsáhætta**

Markaðsáhætta er hættan á því að breytingar í markaðsverði erlendra gjaldmiðla, álverðs og vaxta hafi áhrif á afkomu félagsins eða virði fjármálageminga. Markmið með stýringu markaðsáhættu er að stýra og takmarka áhættu við skilgreind mörk, jafnframt því sem ábati er hámarkaður.

### **(i) Gjaldmiðlagengisáhætta**

Félagið býr við gengisáhættu vegna sölusamninga, innkaupa og lántöku í öðrum gjaldmiðlum en íslenskum krónum (ISK). Þeir gjaldmiðlar sem einkum skapa gengisáhættu eru bandaríkjadollar (USD), svissneskir frankar (CHF), evra (EUR) og japanskt jen (JPY).

Félagið ver sig að jafnaði ekki fyrir gjaldmiðlagengisáhættu, en ver þó einstaka stór viðskipti með framvirkum gjaldmiðlasamningum til skamms tíma.

Lántaka félagsins í erlendum gjaldmiðlum, einkum CHF, EUR, USD og JPY myndar gengisáhættu sem ekki er varin. Vextir af þessum lánum eru mun lægri en af lánum sem félagið tekur í íslenskum krónum.

**(ii) Vaxtaáhætta**

Lántökur félagsins eru allar með breytilegum vöxtum.

**(iii) Álverðsáhætta**

Félagið hefur gert raforkusölusamninga þar sem söluverð raforku byggir á markaðsverði áls á heimsmarkaði. Félagið ver sig ekki sérstaklega fyrir breytingum á álverði.

**(iv) Önnur markaðsverðsáhætta**

Önnur markaðsverðsáhætta er takmörkuð, þar sem fjárfestingar í skuldabréfum og eignarhlutum er óverulegur hluti af starfsemi félagsins.

**e. Eiginfjárstýring**

Það er stefna stjórnar félagsins að eiginfjárstaða félagsins sé sterk til að styðja við stöðugleika í framtíðarþróun starfseminnar. Stjórn félagsins hefur á undanförmum árum lagt til við aðalfund að um 33% hagnaðar hvers árs, að frádrögnum einkiptistekjum eða gjöldum, sé að jafnaði greiddur sem arður til hluthafa.

Stjórn félagsins leitast við að halda jafnvægi milli ávöxtunar eigin fjár, sem mögulegt er að hækka með aukinni skuldsetningu, og hagræði og öryggi sem næst með sterku eiginfjárlutfalli. Ávöxtun eigin fjár reyndist vera 20,8% árið 2007 (20,1% árið 2006).

Engar breytingar urðu á stefnu um eiginfjárstýringu félagsins á árinu og félaginu ber ekki að fylgja ytri reglum um lágmarks eiginfjárstöðu.

**f. Tekjurammi**

Gjaldskrá fyrir dreifingu raforku er háð tekjuramma sem gefinn er út af Orkustofnun. Tekjuramminn byggir á rauntölum úr rekstri dreifiveitu í 5 ár, afskrift fastafármuna, rauntöpum í dreifikerfi og 3,95% arðsemi, en án vaxta. Gjaldskrá er ákveðin miðað við tekjuramma og áætl-anir um raforkusölu á dreifiveitusvæði félagsins.

## 6. Starfsþáttayfirlit

Starfsþáttaupplýsingar eru birtar eftir rekstrarsviðum félagsins samkvæmt skipulagi og innri upplýsingagjöf félagsins.

### Rekstrarstarfsþættir

	Framleiðsla	Raforku- sala	Raforku- dreifing	Heitt vatn sala og dreifing	Ferskt vatn sala og dreifing	Leiga og þjónusta	Jöfnunar- færslur	Samtals
<b>Árið 2007</b>								
Tekjur frá viðskiptamönnum	2.228.543	1.513.261	1.562.032	1.408.835	258.692	688.637		7.660.000
Innri sala	1.179.231	165.878	38.232	693	1.914		(1.385.948)	0
Tekjur samtals	3.407.774	1.679.139	1.600.264	1.409.528	260.606	688.637	(1.385.948)	7.660.000
Rekstrarafkoma starfsþátta	1.486.829	101.885	284.527	394.381	72.202	615.058		2.954.882
Fjármagnsliðir samtals								1.329.736
Áhrif hlutdeildarféлага								( 63.359)
Tekjuskattur								( 741.186)
Hagnaður ársins								3.480.073
Eignir starfsþátta	22.717.447	10.171	4.748.604	1.654.820	1.274.269	439.954		30.845.265
Óskiptar eignir								5.945.003
Eignir samtals								36.790.268
Óskiptar skuldir								16.814.130
Fjárfestingar	4.546.481	1.054	526.838	216.234	470.848	79.349		5.840.804
Afskriftir	846.165	2.307	229.383	119.646	47.742	43.783		1.289.026
<b>Árið 2006</b>								
Tekjur frá viðskiptamönnum	1.373.292	1.414.492	1.393.935	1.306.468	210.487	198.019		5.896.693
Innri sala	1.154.250	144.820	34.441	362	1.406		(1.335.279)	0
Tekjur samtals	2.527.542	1.559.312	1.428.376	1.306.830	211.893	198.019	(1.335.279)	5.896.693
Rekstrarafkoma starfsþátta	1.231.337	51.872	428.257	289.968	49.278	1.761		2.052.473
Fjármagnsliðir samtals								10.912
Áhrif hlutdeildarféлага								( 92.533)
Tekjuskattur								906.528
Hagnaður ársins								2.877.380
Eignir starfsþátta	18.975.487	10.256	5.894.838	1.561.611	851.719	37.708		27.331.619
Óskiptar eignir								5.001.267
Eignir samtals								32.332.886
Óskiptar skuldir								15.436.821
Fjárfestingar	5.049.510	344	528.487	223.570	155.684	300.655		6.258.250
Afskriftir	579.262	2.159	255.443	109.810	41.487	3.206		991.367

Fjárhæðir eru í þúsundum króna.

## 7. Aðrar tekjur

Aðrar tekjur greinast þannig:	2007	2006
Eingreiðsla frá Varnarliðinu .....	622.800	0
Hagnaður af sölu á raforkuflutningsvirki til Landsnets hf. ....	507.984	0
Annar hagnaður af eignasölu .....	13.273	14.648
Aðrar tekjur samtals .....	<u>1.144.057</u>	<u>14.648</u>

Í júní 2007 barst félaginu USD 10 millj. eingreiðsla frá Bandaríkjastjórn vegna uppsagnar á samningi um kaup á heitu vatni fyrir Varnarliðið á Keflavíkurflugvelli, þar sem herstöðinni í Keflavík var lokað í október 2006.

## 8. Annar rekstrarkostnaður

Annar rekstrarkostnaður greinist þannig:		
Laun og launatengd gjöld .....	231.749	209.487
Gjaldfærð hækkun lífeyrisskuldbindingar .....	55.038	95.937
Húsnæðiskostnaður .....	30.538	24.812
Almennur skrifstofukostnaður .....	23.777	20.871
Aðkeypt þjónusta .....	98.686	103.900
Ferða- og bifreiðakostnaður .....	7.701	5.717
Kynningarstarfsemi og auglýsingar .....	9.213	9.685
Gjafir og styrkir .....	18.718	11.748
Námskeið, fundir, risna .....	6.535	4.825
Félagsgjöld, annar kostnaður .....	8.007	7.860
Afskriftir .....	52.944	49.548
Annars rekstrarkostnaður samtals .....	<u>542.906</u>	<u>544.390</u>

## 9. Laun og launatengd gjöld

Laun og launatengd gjöld greinast þannig:		
Laun .....	695.154	649.404
Hækkun lífeyrisskuldbindingar .....	98.078	149.574
Önnur launatengd gjöld .....	183.374	182.037
Laun og launatengd gjöld greinast samtals .....	<u>976.606</u>	<u>981.015</u>
Stöðugildi .....	125	128

Laun stjórnar og framkvæmdastjórnar námu samtals 45 millj. kr. á árinu 2007.



## 10. Afskriftir

Afskriftir greinast þannig:	2007	2006
Afskrift varanlegra rekstrarfjármuna, sbr. 13. skýringu . . . . .	1.264.035	970.051
Afskrift ófnislegra eigna, sbr. 14. skýringu . . . . .	24.991	21.316
Afskriftir færðar í rekstrarreikning . . . . .	<u>1.289.026</u>	<u>991.367</u>
Afskriftir skiptast þannig í rekstrarreikningi:		
Framleiðslukostnaður og kostnaðarverð sölu . . . . .	1.236.082	941.819
Annar rekstrarkostnaður . . . . .	52.944	49.548
Afskriftir færðar í rekstrarreikning . . . . .	<u>1.289.026</u>	<u>991.367</u>

## 11. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld

Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld greinast þannig:		
Vaxtatekjur . . . . .	36.924	40.091
Gengishagnaður . . . . .	922.238	0
Söluhagnaður eignarhluta í félögum . . . . .	0	412.940
Fjármunatekjur færðar til lækkunar á eignfærðum fjármagnskostnaði . . . . .	0	( 9.295 )
Fjármunatekjur samtals . . . . .	<u>959.162</u>	<u>443.736</u>
Vaxtagjöld . . . . .	496.663	633.535
Gengistap . . . . .	0	1.319.717
Eignfærður fjármagnskostnaður . . . . .	( 40.363 )	( 414.428 )
Fjármagnsgjöld samtals . . . . .	<u>456.300</u>	<u>1.538.824</u>
Gangvirðisbreyting afleiðusamninga . . . . .	826.874	1.106.000
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld samtals . . . . .	<u>1.329.736</u>	<u>10.912</u>

**12. Tekjuskattur**

		<b>2007</b>		<b>2006</b>
<b>Tekjuskattur færður í rekstrarreikning greinist þannig:</b>				
Tekjuskattur til greiðslu .....	(	294.392)		0
(Lækkun) hækkun tekjuskattseignar .....	(	446.794)		906.528
		<u>741.186)</u>		<u>906.528</u>
<b>Tekjuskattur til greiðslu greinist þannig:</b>				
Vegna ársins .....		<u>294.392</u>		<u>0</u>
<b>Breyting tekjuskattseignar greinist þannig:</b>				
Tekjuskattur við upphaf skattskyldu .....		0	1.244.602	
Breyting á tímabundnum mismun .....	(	396.913)	(	338.074)
Nýting á yfirfæranlegu tapi .....	(	49.881)		0
		<u>446.794)</u>		<u>906.528</u>
<b>Virkt skatthlutfall greinist þannig:</b>				
		<b>2007</b>		<b>2006</b>
Hagnaður ársins .....		3.480.073		2.877.380
Tekjuskattur vegna upphafsskattskyldu .....		0		( 1.244.602)
Tekjuskattur ársins .....		<u>741.186</u>		<u>338.074</u>
Hagnaður án tekjuskatts .....		<u>4.221.259</u>		<u>1.970.852</u>
Tekjuskattur samkvæmt gildandi skatthlutfalli .....	18,0%	759.827	18,0%	354.753
Skattfrjálsar arðstekjur .....	0,0%	0	( 0,2%)	( 3.866)
Óskattskyld starfsemi vatnsveitu .....	( 0,3%)	( 13.689)	( 0,6%)	( 12.292)
Annað .....	( 0,1%)	( 4.952)	0,0%	( 521)
		<u>741.186</u>		<u>338.074</u>
Virkur tekjuskattur .....	17,6%		17,2%	

### 13. Rekstrarfjármunir

Rekstrarfjármunir greinast þannig:

	Orkuver	Rafveitukerfi	Hitaveitu- og fersk- vatnskerfi	Aðrir rekstrar- fjármunir	Samtals
<b>Kostnaðarverð</b>					
Staða 1.1.2006 .....	5.980.365	5.625.930	2.388.945	1.270.513	15.265.753
Áhrif innleiðingar IFRS .....	57.838	( 14.840 )	2.968	( 270.493 )	( 224.527 )
Staða 1.1.2006 .....	6.038.203	5.611.090	2.391.913	1.000.020	15.041.226
Viðbætur á árinu .....	3.660.499	977.303	384.663	70.400	5.092.865
Flutt af rekstrarfjárm. í byggingu .....	9.310.625	0	0	0	9.310.625
Selt og aflagt .....	0	0	0	( 29.869 )	( 29.869 )
Staða 31.12.2006 .....	19.009.327	6.588.393	2.776.576	1.040.551	29.414.847
Staða 1.1.2007 .....	18.951.489	6.603.233	2.773.608	1.311.044	29.639.374
Áhrif innleiðingar IFRS .....	57.838	( 14.840 )	2.968	( 270.493 )	( 224.527 )
Staða 1.1.2007 .....	19.009.327	6.588.393	2.776.576	1.040.551	29.414.847
Viðbætur á árinu .....	4.453.946	567.584	674.776	57.628	5.753.934
Flutt af rekstrarfjárm. í byggingu .....	854.603	0	0	0	854.603
Selt og aflagt .....	0	( 1.124.564 )	0	( 25.911 )	( 1.150.475 )
Flutt af rafveitukerfum á orkuver .....	195.938	( 195.938 )	0	0	0
Staða 31.12.2007 .....	24.513.814	5.835.475	3.451.352	1.072.268	34.872.909
<b>Afskriftir</b>					
Staða 1.1.2006 .....	1.353.228	792.476	493.902	349.853	2.989.459
Áhrif innleiðingar IFRS .....	57.838	( 14.840 )	2.969	( 147.029 )	( 101.062 )
Staða 1.1.2006 .....	1.411.066	777.636	496.871	202.824	2.888.397
Afskriftir ársins .....	562.951	222.458	137.783	46.859	970.051
Staða 31.12.2006 .....	1.974.017	1.000.094	634.654	249.683	3.858.448
Staða 1.1.2007 .....	1.916.179	1.014.934	631.685	416.624	3.979.422
Áhrif innleiðingar IFRS .....	57.838	( 14.840 )	2.969	( 166.941 )	( 120.974 )
Staða 1.1.2007 .....	1.974.017	1.000.094	634.654	249.683	3.858.448
Afskriftir ársins .....	817.137	239.134	154.874	52.890	1.264.035
Selt og aflagt .....	0	( 97.245 )	0	( 15.099 )	( 112.344 )
Staða 31.12.2007 .....	2.791.154	1.141.983	789.528	287.474	5.010.139
<b>Bókfært verð</b>					
1.1.2006 (IFRS) .....	4.627.137	4.833.454	1.895.042	797.196	12.152.829
31.12.2006 og 1.1.2007 .....	17.035.310	5.588.299	2.141.922	790.868	25.556.400
31.12.2007 .....	21.722.660	4.693.492	2.661.824	784.794	29.862.770

Fjárhæðir eru í þúsundum króna.

**Rekstrarfjármunir í byggingu greinast þannig:**

	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Heildarverð 1.1 .....	1.671.667	9.898.501
Afskrift 1.1. ....	0	( 78.559 )
Áhrif innleiðingar IFRS .....	( 817.064)	( 435.834 )
Bókfært verð 1.1. ....	854.603	9.384.108
Viðbætur á árinu .....	0	781.120
Flutt á orkuver .....	( 854.603)	( 9.310.625 )
Bókfært verð 31.12 .....	0	854.603
Heildarverð 31.12 .....	0	854.603

**Fasteignamat og váttryggingaverð**

Fasteignamat þeirra eigna fyrirtækisins sem metnar eru í fasteignamati nam um 4.173 millj. kr. í árslok 2007. Váttryggingafjárhæð eigna fyrirtækisins er um 22.587 millj. kr.

**14. Óefnislegar eignir**

**Óefnislegar eignir greinast þannig:**

	<b>Hugbúnaður</b>	<b>Próunar- kostnaður</b>	<b>Samtals</b>
<b>Kostnaðarverð</b>			
Staða 1.1.2006 .....	0	29.889	29.889
Áhrif IFRS .....	222.761	407.349	630.110
Staða 1.1.2006 .....	222.761	437.238	659.999
Viðbætur á tímabilinu .....	1.631	382.634	384.265
Staða 31.12.2006 og 1.1.2007 .....	224.392	819.872	1.044.264
Viðbætur á tímabilinu .....	35.126	51.744	86.870
Staða 31.12.2007 .....	259.518	871.616	1.131.134
<b>Afskriftir og virðisrýrnun</b>			
Staða 1.1.2006 .....	0	4.666	4.666
Áhrif IFRS .....	100.928	( 3.262)	97.666
Staða 1.1.2006 .....	100.928	1.404	102.332
Afskriftir ársins .....	19.912	1.404	21.316
Staða 31.12.2006 og 1.1.2007 .....	120.840	2.808	123.648
Afskriftir ársins .....	23.621	1.370	24.991
Staða 31.12.2007 .....	144.461	4.178	148.639
<b>Bókfært verð</b>			
1.1.2006 .....	121.833	435.834	557.667
31.12.2006 og 1.1.2007 .....	103.552	817.064	920.616
31.12.2007 .....	115.057	867.438	982.495

Fjárhæðir eru í þúsundum króna.

## 15. Hlutdeildarfélög

Hlutdeild félagsins í tapi hlutdeildarfélaga nam á árinu 2007 63 millj. kr (93 millj. kr. á árinu 2006).

Eignarhlutir í hlutdeildarfélögum greinast þannig:

	2007		2006	
	Eignarhlutur	Bókfært verð	Eignarhlutur	Bókfært verð
Bláa lónið hf. ....	29,3%	482.029	33,8%	379.166
DMM-lausnir ehf. ....	25,3%	0	30,4%	0
Samtals .....		<u>482.029</u>		<u>379.166</u>

## 16. Önnur félög

Eignarhlutir í öðrum félögum greinast þannig:

	2007		2006	
	Eignarhlutur	Bókfært verð	Eignarhlutur	Bókfært verð
Eignarhaldsfélag Farice ehf. ....	17,0%	495.300	-	-
Keilir ehf. ....	11,3%	35.000	-	-
Íslensk nýsköpun ehf. ....	6,6%	2.436	6,6%	2.436
Netorka hf. ....	9,1%	15.552	9,0%	12.272
Vistorka hf. ....	11,3%	16.247	11,3%	11.390
Eignarhlutir í öðrum félögum samtals .....		<u>564.535</u>		<u>26.098</u>

## 17. Innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum

Félagið hefur gert raforkusölusamninga við Norðurál um afhendingu orku til ársins 2011 annars vegar og 2026 hins vegar. Félagið hefur einnig gert samninga við Landsvirkjun um sölu á orku til ársins 2019. Samningarnir eru gerðir í dollurum og eru að hluta tengdir álverði.

Raforkusölusamningar félagsins til langs tíma fela í sér innbyggðar afleiður þar sem tekjur af þeim eru háðar breytingum á álverði í framtíðinni.

Við mat á gangvirði innbyggðra afleiða er beitt viðurkenndum matsaðferðum, þar sem markaðsverð liggur ekki fyrir. Gangvirði samninganna er reiknað út frá framvirku verði á áli og spám sérfræðinga. Vænt núvirði greiðsluflæðis á uppgjörstegi er reiknað miðað við skráð framvirkt verð á áli hjá LME (London Metal Exchange) á uppgjörstegi og væntingar um verðþróun á áli næstu 30 ár samkvæmt mati CRU, óháðum matsaðila (<http://cru.com>), eins og það liggur fyrir á uppgjörstegi. Frá þessu virði hefur verið dregið vænt núvirði greiðsluflæðis á samningsdegi miðað við forsendur um álverð sem lágu til grundvallar samningsgerðinni. Mismunurinn er gangvirðisbreyting afleiðunnar sem færð er í rekstrarreikning. Gert er ráð fyrir að innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum séu verðlausar á upphafsdegi samninga.

Félagið hefur að auki gert raforkusölusamninga við Landsvirkjun þar sem verð orku er háð gjaldskrá Landsvirkjunar, sem byggir á verðtryggingu í íslenskum krónum. Ekki eru skilgreindar innbyggðar afleiður í þessum samningum.

Gangvirði innbyggðra afleiða sundurliðast þannig:	2007	2006
Gangvirði innbyggðra afleiða 1.1. ....	2.114.300	1.008.300
Breyting á gangvirði á árinu .....	826.874	1.106.000
Gangvirði innbyggðra afleiða 31.12. ....	2.941.174	2.114.300
<b>Skipting innbyggðra afleiðna er eftirfarandi:</b>		
Langtímahluti innbyggðra afleiða .....	2.530.482	1.334.967
Skammtíahluti innbyggðra afleiða .....	410.692	779.333
Innbyggðar afleiður samtals .....	2.941.174	2.114.300

### 18. Tekjuskattseign

Tekjuskattseign félagsins greinist þannig:		
Tekjuskattseign 1. janúar .....	906.528	0
Tekjuskattur vegna upphafs skattskyldu .....	0	1.244.602
Reiknaður tekjuskattur ársins .....	( 741.186)	( 338.074 )
Tekjuskattur til greiðslu .....	294.392	0
Tekjuskattseign 31. desember .....	459.734	906.528
<b>Tekjuskattseign greinist þannig í árslok:</b>		
Rekstrarfjármunir .....	793.160	1.069.630
Afleiðusamningar .....	( 529.412)	( 380.575 )
Eignarhlutir í öðrum félögum .....	( 51.703)	( 59.479 )
Rekstrarvörubirgðir .....	4.204	3.872
Viðskiptakröfur og aðrar kröfur .....	( 5.163)	11.680
Lífeyrisskuldbinding .....	191.371	182.883
Frestaðar tekjur .....	57.277	28.636
Yfirfærlegt skattalegt tap .....	0	49.881
Tekjuskatteign 31. desember .....	459.734	906.528

### 19. Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur

Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur greinast þannig:		
Viðskiptakröfur .....	1.103.665	1.112.203
Aðrar skammtímakröfur .....	29.816	127.331
Niðurfærsla viðskiptakrafna .....	( 26.500)	( 118.000 )
Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur samtals .....	1.106.981	1.121.534
<b>Viðskiptakröfur greinast þannig:</b>		
Stórmotendur og orkufyrirtæki .....	355.441	293.020
Almennir orkunotendur .....	748.224	819.183
Viðskiptakröfur samtals .....	1.103.665	1.112.203

Fjárhæðir eru í þúsundum króna.



## 20. Handbært fé

Handbær fé greinist þannig:	2007	2006
Sjóður .....	90	90
Óbundnar bankainnstæður .....	29.661	55.866
Handbært fé samtals .....	29.751	55.956

## 21. Eigið fé

### Hlutfé

Heildarhlutfé félagsins samkvæmt samþykktum þess er 7.455 millj. kr. í árslok og er það óbreytt frá ársbyrjun. Eitt atkvæði fylgir hverjum einnar krónu hluta í félaginu, auk réttar til arðgreiðslu. Allt hlutfé félagsins hefur verið greitt.

### Lögbundinn varasjóður

Heimilt er að nota lögbundinn varasjóð til að jafna tap sem ekki er unnt að jafna með færslu úr öðrum sjóðum. Þegar varasjóður nemur meiru en einum fjórða hluta hlutafjárins er heimilt að nota upphæð þá sem umfram er til þess að hækka hlutféð eða til annarra þarfa.

### Arður

Arðsúthlutun var samþykkt á aðalfundum félagsins og arður greiddur af félaginu með eftirfarandi hætti:

### Arður greinist þannig:

Greiddur arður 0,054 kr. á hlut 2007 (0,056 kr. á hlut 2006) .....	400.000	420.000
--	---------	---------

Stjórn félagsins leggur til að greiddur verði arður að fjárhæð 500 millj. kr. (0,067 kr. á hlut) á árinu 2008. Tillaga um greiðslu arðs þarf samþykki aðalfundar og þess vegna er hún ekki færð í ársreikning félagsins fyrir árið 2007. Arðgreiðslurnar munu ekki hafa nein skattaleg áhrif á félagið.

## 22. Hagnaður á hlut

### Grunnhagnaður og þynntur hagnaður á hlut:

Hagnaður til hluthafa .....	3.480.073	2.877.380
-----------------------------	-----------	-----------

### Vegið meðaltal hlutabréfa:

Veginn meðalfjöldi útistandandi hluta .....	7.454.816	7.454.816
Grunnhagnaður og þynntur hagnaður á hlut .....	0,47	0,39

### 23. Vaxtaberandi skuldir

Hér eru upplýsingar um samningsbundin lánskjör af lántökum félagsins, sem færðar eru á afskrifuðu kostnaðarverði. Frekari upplýsingar um vaxtaáhættu og gjaldmiðlagengisáhættu eru veittar í skýringu 27.

	31.12.2007	31.12.2006
<b>Langtímaskuldir</b>		
Óveðtryggð bankalán .....	283.602	451.962
Óveðtryggð bankalán með fjárhagsskilyrðum .....	9.013.583	8.743.090
Óveðtryggð skuldabréfaútgáfa .....	2.848.326	3.369.813
Næsta árs afborgun .....	( 341.725)	( 459.166 )
Vaxtaberandi langtímaskuldir samtals .....	<u>11.803.786</u>	<u>12.105.699</u>
<b>Skammtímaskuldir</b>		
Næsta árs afborgun langtímaskulda .....	341.725	459.166
Yfirdráttarlán .....	509.886	0
Vaxtaberandi skammtímaskuldir samtals .....	<u>851.611</u>	<u>459.166</u>
Vaxtaberandi skuldir samtals .....	<u>12.655.397</u>	<u>12.564.865</u>

#### Skilmálar vaxtaberandi skulda

Skuldir í erlendum gjaldmiðlum:

	Lokagjalddagi	31.12.2007			31.12.2006	
		Meðalvextir	Eftirstöðvar	Meðalvextir	Eftirstöðvar	
Skuldir í CHF .....	2009-2021	2,6%	3.755.837	1,6%	3.782.420	
Skuldir í EUR .....	2008-2021	4,6%	3.180.867	3,7%	3.345.505	
Skuldir í USD .....	2017-2021	4,5%	2.322.119	5,4%	2.484.959	
Skuldir í JPY .....	2009-2021	0,8%	1.126.510	0,4%	1.286.251	
Skuldir í GBP .....	2017-2021	6,0%	614.758	4,9%	724.328	
Skuldir í SEK .....	2021	4,3%	592.017	3,0%	638.584	
Skuldir í CAD .....	2021	5,2%	366.797		0	
			<u>11.958.905</u>		<u>12.262.047</u>	
<b>Skuldir í íslenskum krónum:</b>						
Verðtryggðar .....	2010-2013	5,8%	176.293	4,1%	200.995	
Óverðtryggðar .....	2008	15,9%	520.199	8,0%	101.823	
			<u>696.492</u>		<u>302.818</u>	
Vaxtaberandi skuldir samtals .....			<u>12.655.397</u>		<u>12.564.865</u>	

Fjárhæðir eru í þúsundum króna.

Afborganir langtímalána greinast þannig á næstu ár:	31.12.2007	31.12.2006
Árið 2007.....	-	459.166
Árið 2008.....	341.725	383.763
Árið 2009.....	889.902	972.588
Árið 2010.....	1.083.877	1.095.145
Árið 2011.....	1.094.787	1.102.407
Árið 2012.....	1.088.975	1.094.515
Síðar .....	7.646.245	7.457.281
Vaxtaberandi skuldir samtals, þ.m.t. næsta árs afborgun .....	12.145.511	12.564.865

#### 24. Lífeyrisskuldbinding

Samkvæmt mati tryggingastærðfræðinga námu áfallnar lífeyrisskuldbindingar félagsins 1.063 millj. kr. í árslok 2007, núvirt miðað við 2% vexti, að teknu tilliti til hlutdeildar í hreinni eign lífeyrissjóðsins. Forsendur um lífslíkur og dánartíðni eru í samræmi við ákvæði reglugerðar nr. 391/1998 um skyldutryggingu lífeyrisréttinda og starfsemi lífeyrissjóða. Áætluð hækkun skuldbindingarinnar á árinu byggir á almenni hækkun launa að teknu tilliti til vaxta. Lífeyrisskuldbinding félagsins er ófjármögnuð.

Breyting lífeyrisskuldbindingar greinist þannig:	2007	2006
Lífeyrisskuldbinding 1. janúar .....	1.016.017	920.080
Framlag vegna lífeyrisgreiðslna á árinu.....	( 50.922)	( 53.637)
Hækkun vegna vaxta, launaþróunar og breytingu á eignarstöðu sjóðanna.....	98.078	149.574
Lífeyrisskuldbinding 31. desember .....	1.063.173	1.016.017
<b>Lífeyrisskuldbinding greinist þannig eftir sjóðum:</b>		
Lífeyrissjóður starfsmanna ríkisins .....	472.713	471.393
Eftirlaunasjóður starfsmanna Hafnarfjarðarkaupstaðar .....	366.360	309.114
Lífeyrissjóður starfsmanna Vestmannaeyjabæjar .....	224.100	235.510
Lífeyrisskuldbinding 31. desember .....	1.063.173	1.016.017

#### 25. Fyrirfram innheimtar tekjur

Við tengingu á nýjum húsum við flutningskerfi orku eða við endurnýjun á tengingu er innheimt stofngjald af notendum. Stofngjaldið mætir kostnaði vegna nýrra flutningskerfa eða endurnýjunar þeirra. Tengigjöld eru tekjufærð á 15 ára afskriftartíma flutningskerfanna. Fyrirfram innheimtar tekjur námu í árslok 2007 567 millj. kr. (432 millj. kr. í árslok 2006). Sá hluti fyrirfram innheimtra tekna sem tekjufærður verður á næsta ári er færður meðal skammtímaskulda.

#### 26. Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir

Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir greinast þannig:	2007	2006
Viðskiptaskuldir .....	821.311	99.956
Skuldir vegna byggingar orkuvera .....	759.118	710.691
Aðrar skammtímaskuldir .....	653.716	613.000
Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir samtals .....	2.234.145	1.423.647

## 27. Fjármálagerningar

### Lánsáhætta

Mesta mögulega tap félagsins vegna fjáreigna er bókfært verð þeirra, sem var eftirfarandi í árslok:

	Skýr.	2007	2006
Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur . . . . .	19	1.106.981	1.121.534
Handbært fé . . . . .	20	29.751	55.956
		<u>1.136.732</u>	<u>1.177.490</u>

Mesta mögulega tapsáhætta viðskiptakrafna á reikningskiladegi eftir viðskiptavinum:

Stórnotendur og orkufyrirtæki . . . . .	355.441	293.020
Almennir orkunotendur . . . . .	721.724	701.183
Aðrar kröfur . . . . .	29.816	127.331
	<u>1.106.981</u>	<u>1.121.534</u>

### Virðisrýrnun

Aldursgreining viðskiptakrafna og niðurfærsla á reikningskiladegi voru eftirfarandi:

	2007		2006	
	Brúttó staða	Niðurfærsla	Brúttó staða	Niðurfærsla
Ógjaldfallnar kröfur . . . . .	913.943		854.725	
0 - 30 daga . . . . .	93.649		61.097	
30 - 60 daga . . . . .	19.701		37.248	
60 - 90 daga . . . . .	22.262	1.344	42.178	1.525
90 daga og eldra . . . . .	54.110	25.156	116.955	116.475
	<u>1.103.665</u>	<u>26.500</u>	<u>1.112.203</u>	<u>118.000</u>

### Lausafjárásáhætta

Samningsbundnar greiðslur vegna fjárskulda, þar með taldir væntanlegar vaxtagreiðslur greinast þannig:

### 31. desember 2007

Fjármálagerningar sem ekki eru afleiður

	Bókfært verð	Samnings- bundið sjóðsflæði	Innan árs	Eftir		
				1 - 2 ár	2- 5 ár	5 ár
Vaxtaberandi langtímaskuldir . . . . .	12.145.511	16.252.744	849.402	1.395.328	5.156.821	8.851.193
Viðskiptaskuldir . . . . .	821.311	821.311	821.311	0	0	0
Orkuver í byggingu . . . . .	759.118	759.118	759.118	0	0	0
Aðrar skammtímaskuldir . . . . .	653.716	653.716	653.716	0	0	0
Yfirdráttarlán . . . . .	509.886	509.886	509.886	0	0	0

**31. desember 2006**

Fjármálagæringar sem ekki eru afleiður

	Bókfært verð	Samnings- bundið sjóðsflæði	Innan árs	Eftir 1 - 2 ár	Eftir 2- 5 ár	Eftir meira en 5 ár
Vaxtaberandi langtímaskuldir . . . . .	12.564.865	17.062.568	809.823	849.402	5.002.853	10.400.490
Viðskiptaskuldir . . . . .	99.956	99.956	99.956	0	0	0
Orkuver í byggingu . . . . .	710.691	710.691	710.691	0	0	0
Aðrar skammtímaskuldir . . . . .	613.000	613.000	613.000	0	0	0

**Gjaldmiðlaáhætta**

Mögulegt tap vegna gjaldmiðlagengisáhættu

Gjaldmiðlagengisáhætta félagsins miðað við nafnverðsfjárhæðir er eftirfarandi:

**2007**

	CHF	EUR	USD	JPY	GBP	Aðrir gjaldmiðlar
Afleiðursamningar . . . . .	0	0	2.941.174	0	0	0
Viðskiptakröfur . . . . .	0	2.259	158.187	0	0	0
Vaxtaberandi langtímaskuldir . . . . .	( 3.755.837)	( 3.180.867)	( 2.322.119)	( 1.126.510)	( 614.758)	( 958.814)
Viðskiptaskuldir . . . . .	0	( 27.317)	( 88.504)	( 93.318)	( 117)	( 6.987)
Áhætta í efnahagsreikningi . . . . .	( 3.755.837)	( 3.205.925)	( 2.252.436)	( 1.219.828)	( 614.875)	( 965.801)
Áætluð sala 2008 . . . . .	0	3.503	1.890.435	0	0	0
Áætluð innkaup 2008 . . . . .	0	( 225.893)	( 128.503)	( 600.220)	( 64.423)	( 236.415)
Nettó-gengisáhætta . . . . .	0	( 222.390)	1.761.932	( 600.220)	( 64.423)	( 236.415)

**2006**

Afleiðursamningar . . . . .	0	0	2.114.300	0	0	0
Viðskiptakröfur . . . . .	0	0	341.178	0	0	0
Vaxtaberandi langtímaskuldir . . . . .	( 3.782.420)	( 3.345.505)	( 2.484.959)	( 1.286.251)	( 724.328)	( 638.584)
Viðskiptaskuldir . . . . .	0	0	( 25.291)	0	( 27.807)	0
Áhætta í efnahagsreikningi . . . . .	( 3.782.420)	( 3.345.505)	( 2.169.072)	( 1.286.251)	( 752.135)	( 638.584)
Áætluð sala 2007 . . . . .	0	0	1.362.046	0	0	0
Áætluð innkaup 2007 . . . . .	0	( 321.713)	( 589)	( 468.238)	( 67.186)	( 1.400)
Nettó-gengisáhætta . . . . .	0	( 321.713)	1.361.457	( 468.238)	( 67.186)	( 1.400)

Gengi helstu gjaldmiðla var eftirfarandi:

	Meðalgengi		Árslokagengi	
	2007	2006	2007	2006
CHF.....	55,40	55,75	55,11	58,87
EUR.....	87,60	87,72	91,20	94,61
USD.....	64,02	69,78	62,00	71,83
JPY.....	0,54	0,60	0,55	0,60
GBP.....	128,38	128,68	124,59	140,98

### Næmnigreining

Styrking íslensku krónunnar um 10% gagnvart eftirfarandi gjaldmiðlum hefði hækkað (lækkað) afkomu ársins eftir tekjuskatt um eftirfarandi fjárhæðir. Greiningin byggir á því að allar aðrar breytur, sérstaklega vextir, haldist stöðugar. Greiningin var unnin með sama hætti fyrir árið 2006.

	Hagnaður eða (tap)	
	2007	2006
CHF.....	307.979	310.158
EUR.....	262.886	274.332
USD.....	( 56.477)	4.491
JPY.....	100.026	105.473
GBP.....	50.420	61.675
Aðrir gjaldmiðlar.....	79.196	52.364

Veiking íslensku krónunnar um 10% gagnvart framangreindum gjaldmiðlum hefði haft sömu áhrif en í gagnstæða átt, að því gefnu að allar aðrar breytur hefðu haldist stöðugar.

### Vaxtaáhætta

Vaxtaberandi fjárskuldir félagsins greinast með eftirfarandi hætti í lok ársins:

	2007	2006
<b>Fjármálagerningar með fasta vexti</b>		
Fjárskuldir.....	186.606	302.818
<b>Fjármálagerningar með fljótandi vexti</b>		
Fjárskuldir.....	12.468.791	12.262.047

### Næmnigreining gangvirðis fjármálagerninga með fasta vexti

Fjármálagerningar félagsins með fasta vexti eru ekki færðir á gangvirði í gegnum rekstrarreikning. Því eiga vaxtabreytingar á uppgjörstigi ekki að hafa áhrif á rekstrarreikninga félagsins.

### Næmnigreining sjóðstreymis vegna fjármálagerninga með breytilega vexti

Breyting á vöxtum á uppgjörstigi um 100 punkta myndi hækka (lækka) afkomu um neðangreindar fjárhæðir eftir tekjuskatt. Þessi greining byggir á þeirri forsendu að allar aðrar breyttur, sérstaklega gengi erlendra gjaldmiðla, haldist óbreyttar. Greiningin var unnin með sama hætti fyrir árið 2006.



	<b>Afkoma</b>	
	<b>100 punkta</b>	<b>100 punkta</b>
	<b>hækkun</b>	<b>lækkun</b>
<b>2007</b>		
Fjármálagæmingar með breytilega vexti .....	( 98.063)	98.063
Næmnigreining sjóðstreymis, nettó .....	( 98.063)	98.063
<b>2006</b>		
Fjármálagæmingar með breytilega vexti .....	( 100.548)	100.548
Næmnigreining sjóðstreymis, nettó .....	( 100.548)	100.548

### Gangvirði

#### Samanburður á gangvirði og bókfærðu verði

Gangvirði og bókfært verð fjáreigna og fjárskulda í efnahagsreikningi greinist þannig:

	<b>2007</b>		<b>2006</b>	
	<b>Bókfært verð</b>	<b>Gangvirði</b>	<b>Bókfært verð</b>	<b>Gangvirði</b>
Eignarhlutir í hlutdeildarfélögum .....	482.029	482.029	379.166	379.166
Eignarhlutir í öðrum félögum .....	564.535	564.535	26.098	26.098
Afleiðusamningar .....	2.941.174	2.941.174	2.114.300	2.114.300
Viðskiptakröfur og aðrar skammtímakröfur .....	1.106.981	1.106.981	1.121.534	1.121.534
Handbært fé .....	29.751	29.751	55.956	55.956
Vaxtaberandi langtímaskuldir .....	(12.145.511)	(12.946.606)	(12.564.865)	(12.715.643)
Yfirdráttarlán .....	( 509.886)	( 509.886)	0	0
Viðskiptaskuldir og aðrar skammtímaskuldir .....	( 2.234.145)	( 2.234.145)	( 1.423.647)	( 1.423.647)
	<u>( 9.765.072)</u>	<u>(10.566.167)</u>	<u>(10.291.458)</u>	<u>(10.442.236)</u>

Fjallað er um forsendur við ákvörðun gangvirðis í skýringu 4.

### Álverðsáætta

Félagið hefur gert raforkusölusamninga við Norðurál um afhendingu orku til ársins 2026. Félagið hefur einnig gert samninga við Landsvirkjun um sölu á orku til ársins 2019. Samningarnir eru gerðir í dollurum og eru að hluta tengdir álverði.

### Næmnigreining

Breyting álverðs um 10% í lok ársins til hækkunar eða lækkunar hefði eftirfarandi áhrif á hagnað eða tap félagsins eftir skatta. Greiningin var unnin með sama hætti fyrir árið 2006.

	<b>Hagnaður eða (tap)</b>	
	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Hækkun um 10% .....	241.176	173.373
Lækkun um 10% .....	( 241.176)	( 173.373)

**Vextir við mat á gangvirði**

Þar sem við á eru notaðir vextir af ríkisskuldabréfum á uppgjörsgæði þegar vænt sjóðsstreymi er núvirt. Vextimir greinast þannig:

	2007	2006
Afleiðusamningar (USD) .....	3,86 - 4,97%	5,10 - 5,78%

**28. Atburðir eftir uppgjörsgæði**

Félagið hefur gert raforkusölusamning við Norðurál um afhendingu orku vegna fyrirhugaðs álvers í Helguvík. Áætlað er að afhending orku hefjist á árinu 2010. Samningurinn er með þeim fyrirvörum að félagið verður ekki skuldbundið til afhendingar á orku nema að uppfylltum ákveðnum skilyrðum er lúta að árangri af virkjunum, leyfisveitingum og byggingu álversins. Vegna fyrirvara í samningnum eru áhrif hans ekki færð í ársreikninginn.

**29. Tengdir aðilar**

**Skilgreining tengdra aðila**

Hlutdeildarfélag, stjórnarmenn, stjórnendur og félög í þeirra í eigu teljast vera tengdir aðilar félagsins.

Félagið keypti vörur og þjónustu af hlutdeildarfélagum sínum fyrir 28 millj. kr. á árinu 2007 (2006: 22 millj. kr.).

Félagið seldi hlutdeildarfélagum sínum vörur og þjónustu fyrir 81millj. (2006: 44 millj. kr.).

**30. Yfirlýsing til alþjóðlegra reikningsskilastaðla**

**Breytingar á reikningsskilaaðferðum til samræmis við alþjóðlega reikningsskilastaðla (IFRS)**

Eins og tekið var fram í skýringu 2(a) um reikningsskilaaðferðir er þetta fyrsti ársreikningur félagsins samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum.

Ársreikningur félagsins fyrir árið 2007 er gerður í samræmi við þær reikningsskilaaðferðir sem fjallað er um í skýringum um reikningsskilaaðferðir. Þetta á einnig við um samanburðarfjárhæðir fyrir árið 2006 og opnunarefnahagsreikning 1. janúar 2006, þar sem breytingar taka gildi þann dag, sem einnig er nefndur innleiðingardagur.

Fjárhæðum í opnunarefnahagsreikningi 1. janúar 2006 hefur verið breytt í samræmi við alþjóðlega reikningsskilastaðla, en voru áður birtar í samræmi við íslensk lög og reikningsskilavenjur. Meðfylgjandi töflur og skýringar sýna hvaða áhrif yfirlýsing frá íslenskum reikningsskilavenjum yfir í alþjóðlega reikningsskilastaðla hefur haft á fjárhagsstöðu félagsins og afkomu. Ekki er um að ræða verulegar breytingar á sjóðstreymi félagsins samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum samanborið við hvernig það var áður samkvæmt íslenskum reikningsskilavenjum.

<b>Breytingar á eigin fé frá fyrri reikningsskilaaðferðum til alþjóðlegra reikningsskilastaðla:</b>		<b>Eigið fé</b>
Eigið fé samkvæmt íslenskum reikningsskilavenjum 31. desember 2006 .....		15.695.018
Eigið fé samkvæmt alþjóðlegum reikningsskilastöðlum 1. janúar 2007 .....		16.896.065
		<hr/>
<b>Breytingar frá fyrri reikningsskilaaðferðum yfir í alþjóðlega reikningsskilastaðla</b>		<b>1.201.047</b>
		<hr/>
<b>Breytingar í byrjun árs 2006:</b>		
Gangvirði afleiðusamninga .....	IAS 39	1.008.300
Lotun tengigjalda .....	IAS 18 (	297.578 )
Óefnislegar eignir .....	IAS 38 (	29.889 )
Eignarhlutir í hlutdeildarfélögum .....	IAS 28 (	13.399 )
		<hr/>
<b>Breytingar vegna alþjóðlegra reikningsskilastaðla 1. janúar 2006 samtals</b>		<b>667.434</b>
		<hr/>
<b>Breytingar á hagnaði ársins 2006:</b>		
Gangvirði afleiðusamninga .....	IAS 39	1.106.000
Lotun tengigjalda .....	IAS 18 (	134.715 )
Afskriftir óefnislegra eigna .....	IAS 38	4.666
Arður frá hlutdeildarfélagi .....	IAS 28 (	21.476 )
Hlutdeild í afkomu hlutdeildarfélaga .....	IAS 28 (	92.533 )
Tekjuskattur við upphaf skattskyldu, áhrif vegna leiðréttinga 1. janúar 2006 .....	IAS 12 (	173.702 )
Tekjuskattsáhrif .....	IAS 12 (	154.627 )
		<hr/>
<b>Breytingar vegna alþjóðlegra reikningsskilastaðla á árinu 2006 samtals</b>		<b>533.613</b>
		<hr/>
<b>Breytingar frá fyrri reikningsskilaaðferðum yfir í alþjóðlega reikningsskilastaðla</b>		<b>1.201.047</b>
		<hr/>

Heildaráhrif yfirfærslu í alþjóðlega reikningsskilastaðla á eigið fé er hækkun um 1.201 millj. kr. Hér á eftir er gerð grein fyrir áhrifum þessara nýju reikningsskilaaðferða á rekstrarreikning og efnahagsreikning.

#### Afleiðusamningar

Í samræmi við IAS 39 hefur félagið fært innbyggðar afleiður í raforkusölusamningum á gangvirði og leiddi það til hækkunar á eigin fé um 2.114 millj. kr.

#### Lotun tengigjalda

Tengigjöld eru nú færð til tekna á 15 árum sem jafngildir meðal endingartíma flutningskerfis en voru áður tekjufærð þegar tenging átti sér stað. Þessi breyting lækkar bókfært eigið fé í árslok 2006 um 432 millj. kr.

#### Hlutdeildarfélög

Eignarhlutir í hlutdeildarfélögum eru færðir samkvæmt hlutdeildaraðferð en voru áður færðir á kostnaðarverði. Þessi breyting lækkar bókfært eigið fé í árslok 2006 um 127 millj. kr.

#### Óefnislegar eignir

Við innleiðingu IFRS var aðferðum við eignfærslu rannsóknakostnaðar breytt til samræmis við IAS 38. Rannsóknarkostnaður er nú gjaldfærður þegar hann fellur til. Þessi breyting hefur þau áhrif að eigið fé lækkar um 25 millj. kr. í árslok 2006.

#### Óefnislegar eignir

Flokkun á þróunarkostnaði var breytt til samræmis við IAS 38. Þessi breyting hefur þau áhrif að rekstrarfjármunir lækka um 921 millj. kr. og óefnislegar eignir hækka um 921 millj. kr.

**Tekjuskattur**

Heildaráhrif vegna innleiðingar IFRS á tekjuskatt eru þau að eigið fé lækkar um 328 millj. kr. í árslok 2006.

**Breytingar frá fyrri reikningsskilaaðferðum yfir í alþjóðlega reikningsskilastaðla**

Meðfylgjandi töflur sýna áhrif yfirfærslunnar í alþjóðlegu reikningsskilastaðlana, greint eftir breytingu á mati og framsetningu.

**Rekstrarreikningur árið 2006, breyting frá fyrri reikningsskilaaðferðum í IFRS**

Fyrri reikningsskilaaðferðir	Mats- breyting	Breyting á framsetningu	Alþjóðlegir reikningsskilastaðlar		
Raforkusala . . . . .	4.090.899 ( 134.715 )	1.925.861	5.882.045	Rekstrartekjur	
Hitavatnssala . . . . .	1.286.948	( 1.286.948 )	0		
Ferskvatnssala . . . . .	206.555	( 206.555 )	0		
		( 3.299.830 )	( 3.299.830 )	Framleiðslukostnaður	
Aðrar tekjur . . . . .	447.006	( 432.358 )	14.648	Aðrar tekjur	
Rekstur orkuvera . . . . .	( 592.473 )	592.473	0		
Rekstur rafveitukerfa . . . . .	( 329.345 )	329.345	0		
Raforkukaup og -flutningur . . . . .	( 1.176.708 )	1.176.708	0		
Rekstur hitaveitukerfa . . . . .	( 200.659 )	200.659	0		
Rekstur ferskvatnskerfa . . . . .	( 58.826 )	58.826	0		
Sameiginlegur kostnaður . . . . .	( 494.842 )	( 49.548 )	( 544.390 )	Annar rekstrarkostnaður	
Afskriftir . . . . .	( 996.033 )	4.666	991.367	0	
Fjármunatekjur . . . . .	465.212 ( 21.476 )		443.736	Fjármunatekjur	
Fjármagnsgjöld . . . . .	( 1.538.824 )		( 1.538.824 )	Fjármagnsgjöld	
				Gangvirðisbreytingar	
	1.106.000		1.106.000	afleiðusamninga	
	( 92.533 )		( 92.533 )	Áhrif hlutdeildarfélaga	
Tekjuskattur við upphaf skattskyldu . . . . .	1.418.304 ( 173.702 )		1.244.602	Tekjuskattur við upphaf skattskyldu	
Tekjuskattur ársins . . . . .	( 183.446 ) ( 154.628 )		( 338.074 )	Tekjuskattur	
<b>Hagnaður ársins . . . . .</b>	<b>2.343.767</b>	<b>533.612</b>	<b>0</b>	<b>2.877.380</b>	<b>Hagnaður ársins</b>

Efnahagsreikningur 31. desember 2006, breyting frá fyrri reikningsskilaaðferðum í alþjóðlega reikningsskilastaðla

Fyrri reikningsskilaaðferðir		Mats- breyting	Breyting á framsetningu	Alþjóðlegir reikningsskilastaðlar	
<b>Fastafjármunir</b>					<b>Fastafjármunir</b>
Rekstrarfjármunir . . . . .	25.659.952		( 103.552)	25.556.400	Rekstrarfjármunir
Rekstrarfjármunir í byggingu . . . . .	1.671.667		( 817.064)	854.603	Rekstrarfjármunir í byggingu
Óefnislegar eignir . . . . .	25.223	( 25.223)	920.616	920.616	Óefnislegar eignir
Eignarhlutir í					Eignarhlutir í
hlutdeildarfélögum . . . . .	506.574	( 127.408)		379.166	hlutdeildarfélögum
Eignarhlutir í öðrum félögum . . . . .	26.098			26.098	Eignarhlutir í öðrum félögum
	0	1.334.967		1.334.967	Afleiðusamningar
Skatteign . . . . .	1.234.858	( 328.330)		906.528	Tekjuskattseign
<b>Fastafjármunir samtals</b>	<b>29.124.372</b>	<b>854.006</b>	<b>0</b>	<b>29.978.378</b>	<b>Fastafjármunir samtals</b>
<b>Veltufjármunir</b>					<b>Veltufjármunir</b>
Birgðir . . . . .	397.685			397.685	Rekstrarvörubirgðir
Viðskiptakröfur . . . . .	994.203		( 994.203)	0	Viðskiptakröfur og aðrar
Aðrar skammtímakröfur . . . . .	127.331		994.203	1.121.534	skammtímakröfur
	0	779.333		779.333	Afleiðusamningar
Handbært fé . . . . .	55.956			55.956	Handbært fé
<b>Veltufjármunir samtals</b>	<b>1.575.175</b>	<b>779.333</b>	<b>0</b>	<b>2.354.508</b>	<b>Veltufjármunir samtals</b>
<b>Eignir samtals</b>	<b>30.699.547</b>	<b>1.633.339</b>	<b>0</b>	<b>32.332.886</b>	<b>Eignir samtals</b>
<b>Eigið fé og skuldir</b>					
<b>Eigið fé</b>					<b>Eigið fé</b>
Hlutfé . . . . .	7.454.816			7.454.816	Hlutfé
Lögbundinn varasjóður . . . . .	1.863.704			1.863.704	Lögbundinn varasjóður
Óráðstafað eigið fé . . . . .	6.376.498	1.201.047		7.577.545	Óráðstafað eigið fé
<b>Eigið fé samtals</b>	<b>15.695.018</b>	<b>1.201.047</b>	<b>0</b>	<b>16.896.065</b>	<b>Eigið fé samtals</b>
<b>Skuldir</b>					<b>Skuldir</b>
Vaxtaberandi skuldir . . . . .	12.105.699			12.105.699	Vaxtaberandi skuldir
Lífeyrisskuldbinding . . . . .	1.016.017			1.016.017	Lífeyrisskuldbinding
	0	396.552		396.552	Fyrirfram innheimtar tekjur
<b>Langtímaskuldir samtals</b>	<b>13.121.716</b>	<b>396.552</b>	<b>0</b>	<b>13.518.268</b>	<b>Langtímaskuldir samtals</b>
Vaxtaberandi skuldir . . . . .	459.166			459.166	Vaxtaberandi skuldir
Viðskiptaskuldir . . . . .	808.284		( 808.284)	0	Viðskiptaskuldir og aðrar
Aðrar skammtímaskuldir . . . . .	615.363		808.284	1.423.647	skammtímaskuldir
	0	35.740		35.740	Fyrirfram innheimtar tekjur
<b>Skammtímaskuldir samtals</b>	<b>1.882.813</b>	<b>35.740</b>	<b>0</b>	<b>1.918.553</b>	<b>Skammtímaskuldir samtals</b>
<b>Skuldir og eigið fé samtals</b>	<b>30.699.547</b>	<b>1.633.339</b>	<b>0</b>	<b>32.332.886</b>	<b>Skuldir og eigið fé samtals</b>

Fjárhæðir eru í þúsundum króna.





**SKAMMSTAFANIR:**

kV	= kílóvolt	= 1.000 volt
kW	= kílówatt	= 1.000 wött
MW	= megawatt	= 1.000 kW
kVa	= kílóvoltamper	= 1.000 voltamper
MVa	= megavoltamper	= 1.000 kVa
kWst	= kílówattstund	= 1.000 wattstundir
MWst	= megawattstund	= 1.000 kWst.
GWst	= gígawattstund	= 1.000 MWst.
TWst	= terawattstund	= 1.000 GWst.
GL	= gígalítri	= 1.000 milljón l.

Ljósmyndir í skýrslu eru teknar í Orkuverinu Jörð á Reykjanesi.

**LJÓSMYNDIR OG UMSJÓN:** Oddgeir Karlsson

**HÖNNUN:** Jón Oddur Guðmundsson

**PRENTVINNSLA:** Grágás ehf.







**CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS  
DECEMBER 31, 2007**



## ENDORSEMENT BY THE BOARD OF DIRECTORS AND MANAGEMENT

The financial statements of Hitaveita Suðurnesja hf. are prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the EU, and these are the Company's first financial statements prepared in accordance to IFRS. The Company's financial statements for the past years have been in accordance with the Financial Statements Act and Icelandic General accepted accounting principles. The total effect of changed rules on the Company's equity is an increase in the carrying amount of equity at the beginning of year 2007 by ISK 1,201 million or an increase from ISK 15,695 million to ISK 16,896 million. Effect of changed rules on the profit for the year 2006, which amounted to ISK 2,344 million according to the Icelandic GAAP, is an increase to ISK 2,877 million. In the notes to the financial statements further explanation is provided on the effect of the adoption of the standards on the Company's financial statements.

At year end 2007, Power plant 6 in Svartsengi was taken into use. During the year, the Company sold an electric power distribution system to Landsnet hf. for ISK 1,535 million and the sales profit amounted to ISK 508 million.

According to the income statement, the Company's operating revenue amounted to ISK 6,495 million and its profit amounted to ISK 3,480 million. According to the balance sheet, the Company's assets amounted to ISK 36,790 million at year end. Equity amounted to ISK 19,976 million or 54.3% of total capital. This ratio was 52.3% at the beginning of the year.

The Company's shareholders numbered eight at year end and had decreased by two from the beginning of the year. At year end, four shareholders held more than a 10% share in the Company, they are:

	<b>Share</b>
The Municipality of Reykjanesbær . . . . .	34.74%
Geysir Green Energy hf. . . . .	32.00%
Orkuveita Reykjavíkur hf. . . . .	16.58%
The Municipality of Hafnarfjarðarbær . . . . .	15.42%

The Company's Board of Directors proposes that in the year 2008 ISK 500 million be paid in dividends to shareholders or approximately 6.7% of the nominal value of share capital, but otherwise refers to the financial statements for further allocation of profits and changes in the carrying amount of equity during the year.

### Statement by the Board of Directors and the Management

According to the Board of Directors' and the Management's best knowledge the financial statements are in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the EU and it is the opinion of the Board of Directors and the Management that the financial statements give a true and fair view of the Company's assets, liabilities and financial position as at 31 December 2007 and financial performance, and changes in cash flows during the year 2007.

Furthermore, it is the opinion of the Board of Directors and the Management that the financial statements and endorsement by the Board of Directors and the Management contain a fair overview of the Company's financial development and performance, its position and is describing the main risk factors and uncertainties faced by the Company.

The Board of Directors and the Management of Hitaveita Suðurnesja hf. have today discussed the Company's financial statements for the year 2007 and hereby confirm them by means of their signature. The Board of Directors and the Management submit the financial statements for approval before the annual general meeting.

Njarðvík, 12 February 2008.

#### THE BOARD OF DIRECTORS:

*Asgar Magnússon*  
*Haukur Einarsson*  
*Ólafur Guðmundsson*  
*Ólafur S. S. S.*  
*Björn Guðjónsson*  
*Ólafur S. S. S.*  
*Jón Sigurðsson*

#### MANAGING DIRECTOR:

*Ólafur S. S. S.*

#### ASSISTANT MANAGING DIRECTOR:

*Ólafur S. S. S.*

## INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

To the Board of Directors and Shareholders of Hitaveita Suðurnesja hf.

We have audited the accompanying financial statements of Hitaveita Suðurnesja hf., which comprise the balance sheet as at December 31, 2007, and the income statement, statement of changes in equity and the cash flow statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

### Management's Responsibility for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the EU. This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

### Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with relevant ethical require-

ments and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the financial statements are free of material misstatement.

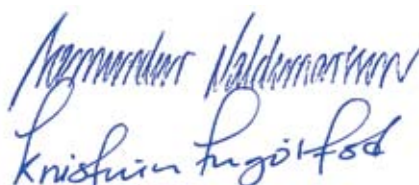
An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgement, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting principles used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

### Opinion

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the financial position of Hitaveita Suðurnesja hf as at December 31, 2007, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards as adopted by the EU.

Njarðvík, 12 February 2008



KPMG hf.



## INCOME STATEMENT FOR THE YEAR 2007

	Notes	2007	2006
Operating revenue .....		6,515,943	5,882,045
Production cost and cost of sales .....		( 4,162,212 )	( 3,299,830 )
<b>Gross profit</b> .....		<b>2,353,731</b>	<b>2,582,215</b>
Other income .....	7	1,144,057	14,648
Operating expenses .....	8	( 542,906 )	( 544,390 )
<b>Results from operating activities</b> .....		<b>2,954,882</b>	<b>2,052,473</b>
Finance income .....	11	959,162	443,736
Finance expenses .....	11	( 456,300 )	( 1,538,824 )
Changes in fair value of derivatives .....	11.17	826,874	1,106,000
<b>Net finance income</b> .....	11	<b>1,329,736</b>	<b>10,912</b>
Share of loss of associates .....	15	( 63,359 )	( 92,533 )
<b>Profit before income tax</b> .....		<b>4,221,259</b>	<b>1,970,852</b>
Income tax asset at the beginning of taxation .....		0	1,244,602
Income tax .....	12	( 741,186 )	( 338,074 )
<b>Profit for the year</b> .....		<b>3,480,073</b>	<b>2,877,380</b>
<b>Earnings per share:</b>			
Basic and diluted earnings per share .....	22	0.47	0.39

## BALANCE SHEET AS AT 31 DECEMBER 2007

	Notes	2007	2006
<b>Assets</b>			
Operating assets .....	13	29,862,770	25,556,400
Operating assets under construction .....	13	0	854,603
Intangible assets .....	14	982,495	920,616
Investments in associates .....	15	482,029	379,166
Investments in other companies .....	16	564,535	26,098
Derivatives .....	17	2,530,482	1,334,967
Deferred tax asset .....	18	459,734	906,528
<b>Total non-current assets</b>		<b>34,882,045</b>	<b>29,978,378</b>
Inventories .....		360,799	397,685
Trade and other receivables .....	19	1,106,981	1,121,534
Derivatives .....	17	410,692	779,333
Cash and cash equivalents .....	20	29,751	55,956
<b>Total current assets</b>		<b>1,908,223</b>	<b>2,354,508</b>
<b>Total assets</b>		<b>36,790,268</b>	<b>32,332,886</b>
<b>Equity</b>			
Share capital .....	21	7,454,816	7,454,816
Statutory reserve .....	21	1,863,704	1,863,704
Retained earnings .....		10,657,618	7,577,545
<b>Total equity</b>		<b>19,976,138</b>	<b>16,896,065</b>
<b>Liabilities</b>			
Interest-bearing loans and borrowings .....	23	11,803,786	12,105,699
Pension fund commitment .....	24	1,063,173	1,016,017
Deferred income .....	25	519,107	396,552
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>13,386,066</b>	<b>13,518,268</b>
Interest-bearing loans and borrowings .....	23	851,611	459,166
Trade and other payables .....	26	2,234,145	1,423,647
Current tax .....	18	294,392	0
Deferrent income .....	25	47,916	35,740
<b>Total current liabilities</b>		<b>3,428,064</b>	<b>1,918,553</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>16,814,130</b>	<b>15,436,821</b>
<b>Total equity and liabilities</b>		<b>36,790,268</b>	<b>32,332,886</b>

Notes on pages 85 to 113 are an integral part of these financial statements

All amounts are in thousands of Icelandic krónur

## STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR 2007

	Share capital	Statutory- reserve	Retained earnings	Total
<b>Year 2006</b>				
Equity at 31 December 2005 . . . . .	7,454,816	1,749,844	4,566,591	13,771,251
IFRS adoption . . . . .	0	0	667,434	667,434
Equity at 1 January 2006, restated . . . . .	7,454,816	1,749,844	5,234,025	14,438,685
Profit for the year . . . . .			2,877,380	2,877,380
Contribution to statutory reserve . . . . .		113,860	( 113,860 )	0
Dividends, ISK 0.056 per share . . . . .			( 420,000 )	( 420,000 )
<b>Equity at 31 December 2006 . . . . .</b>	<b>7,454,816</b>	<b>1,863,704</b>	<b>7,577,545</b>	<b>16,896,065</b>
<b>Year 2007</b>				
Equity at 31 December 2006 . . . . .	7,454,816	1,863,704	6,376,498	15,695,018
IFRS adoption . . . . .	0	0	1,201,047	1,201,047
Equity at 1 January 2007, restated . . . . .	7,454,816	1,863,704	7,577,545	16,896,065
Profit for the year . . . . .			3,480,073	3,480,073
Dividends, ISK 0.054 per share . . . . .			( 400,000 )	( 400,000 )
<b>Equity at 31 December 2007 . . . . .</b>	<b>7,454,816</b>	<b>1,863,704</b>	<b>10,657,618</b>	<b>19,976,138</b>

## STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR 2007

	Notes	2007	2006
<b>Cash flows from operating activities</b>			
Profit for the year		3,480,073	2,877,380
Items not affecting working capital:			
Gain on sale of assets		( 521,258 )	( 14,648 )
Increase in pension fund obligation		47,156	95,937
Depreciation		1,289,026	991,367
Share of loss of associates		63,359	92,533
Finance income and expenses		( 1,329,736 )	( 10,912 )
Income tax		741,186	( 906,528 )
Inventories, decrease (increase)		36,886	( 154,061 )
Receivables, decrease		14,553	92,162
Current liabilities, (decrease) increase		( 262,413 )	349,923
Deferred income, increase		134,731	134,714
Net cash from operations before interest and taxes		3,693,563	3,547,867
Interest income received		36,924	30,796
Interest expenses paid		( 501,356 )	( 368,787 )
Net cash from operating activities		3,229,131	3,209,876
<b>Cash flows from investing activities</b>			
Acquisition of operating assets		( 4,994,814 )	( 6,128,273 )
Acquisition of operating assets under construction		0	( 781,120 )
Acquisition of intangible assets		( 86,870 )	( 384,265 )
Proceeds from sale of operating assets		1,559,387	44,517
Acquisition of shares in other companies		( 333,159 )	( 138,677 )
Proceeds from sale of shares in other companies		0	592,861
Net cash used in investing activities		( 3,855,456 )	( 6,794,957 )
<b>Cash flows from financing activities</b>			
Dividends paid		( 402,000 )	( 378,000 )
Proceeds from new borrowings		893,094	3,888,830
Repayment of borrowings		( 400,860 )	( 345,799 )
Short-term loans, increase		509,886	0
Net cash provided by financing activities		600,120	3,165,031
<b>Decrease in cash and cash equivalents</b>		( 26,205 )	( 420,050 )
<b>Cash and cash equivalents at 1 January</b>		55,956	476,006
<b>Cash and cash equivalents at 31 December</b>		29,751	55,956
<b>Investing and financing activities not effecting cash flows:</b>			
Acquisition of operating assets under construction		759,118	710,691
Acquisition of shares in other companies		371,500	0
Dividends to shareholders		40,000	42,000
Current liabilities		( 1,170,618 )	( 752,691 )

## NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

### 1. Reporting entity

Hitaveita Suðurnesja hf. (the "Company") is a limited liability company domiciled in Iceland. Company's registered office is Brekkustígur 36, Reykjanesbær Iceland. The Company handles production and sale of hot water and electric power supply to consumers, freshwater retention for the habitants of Sudurnes and the Westman Islands, in addition to selling geothermal steam to industries.

### 2. Basis of preparation

#### a. Statement of compliance

The Company's Financial Statements are prepared according to International Financial Reporting Standards (IFRS) as adopted by the EU.

The Company's Board of Directors approved the financial statements on 12 February 2008.

These are the Company's first financial statements prepared according to International Financial Reporting Standards and IFRS 1, Introduction of International Financial Reporting Standards, has been applied.

The preparation of the Company's financial statements according to IFRSs leads to changes in accounting methods from the Company's last financial statements which were prepared according to Icelandic GAAP. The accounting methods described here below have been applied in a unitary way for those periods included in these financial statements. Furthermore, they have also been applied in the preparation of the opening balance sheet according to IFRS. Note 30 contains information on the effects of the changes upon the implementation of the IFRS on the Company's financial position and performance. The note includes reconciliation of the Company's equity and return for comparative periods, on the one hand according to Icelandic GAAP and on the other, according to IFRSs.

#### b. Basis of measurement

The financial statements have been prepared on the historical cost basis except for derivative financial instruments and financial instruments that are measured at fair value through profit or loss. (The methods used to measure fair values are discussed further in note 4).

#### c. Functional and presentation currency

These financial statements are presented in Icelandic kronas (ISK), which is the Company's functional currency. All financial information presented in ISK has been rounded to the nearest thousand except otherwise mentioned.

#### d. Use of estimates and judgements

The preparation of financial statements in conformity with IFRSs requires management to make judgements, estimates and assumptions that effect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognised in the period in which the estimate is revised and in any future periods effected.

In particular, information about significant areas of estimation uncertainty and critical judgements in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognised in the financial statements are described in the following notes:

- Note 24 - pension fund commitment
- Note 17 - derivatives

### 3. Significant accounting policies

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements. They also have been applied in preparing an opening IFRS balance sheet at 1 January 2006 for the purposes of the transition to IFRSs.

**a. Basis of consolidation - Associates**

Associates are those entities in which the Company has significant influence, but not control, over the financial and operating policies. Significant influence is presumed to exist when the Company holds between 20 and 50 percent of the voting power of another entity. Associates are accounted for using the equity method.

The financial statements include the Company's share of profit or loss of associates. The equity method is applied from the date that significant influence commences until the date that significant influence ceases. When the Company's share of losses exceeds its interest in an associate, the carrying amount of that interest is reduced to nil and the recognition of further losses is discontinued except to the extent that the Company has an obligation or has made payments on behalf of the associate. Company's share in profit of the associate in later periods is not recognised until prior losses that have not been accounted for are balanced.

**b. Foreign currency****Foreign currency transactions**

Transactions in foreign currencies are translated to the respective functional currencies of the Company entities at exchange rates at the dates of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies at the reporting date are retranslated to the functional currency at the exchange rate at that date. Non-monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies that are measured at fair value are retranslated to the functional currency at the exchange rate at the date that the fair value was determined.

**c. Financial instruments****(i) Non-derivative financial instruments**

Non-derivative financial instruments comprise investments in equity and debt securities, trade and other receivables, cash and cash equivalents, loans and borrowings, and trade and other payables.

Non-derivative financial instruments are recognised initially at fair value plus, for instruments not at fair value through profit or loss, any directly attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition non-derivative financial instruments are measured as described below.

Financial assets and liabilities are netted against each other and the netted amount recognised in the balance sheet when there is a legal right of off-setting and the intention is to net out financial assets and liabilities.

Cash and cash equivalents comprise cash balances and call deposits.

Accounting for finance income and expense is discussed in note 3(m).

**Investments at fair value through profit or loss**

An instrument is classified as at fair value through profit or loss if it is held for trading or is designated as such upon initial recognition. Financial instruments are designated at fair value through profit or loss if the Company manages such investments and makes purchase and sale decisions based on their fair value. Upon initial recognition, attributable transaction costs are recognised in profit or loss when incurred. Financial instruments at fair value through profit or loss are measured at fair value, and changes therein are recognised in profit or loss. Attributable transaction costs are recognised in profit or loss when incurred.

## **Other**

Other non-derivative financial instruments are measured at amortised cost using the effective interest method, less any impairment losses.

### **(ii) Derivative financial instruments**

Embedded derivatives are separated from the host contract and accounted for separately if the economic characteristics and risks of the host contract and the embedded derivative are not closely related, a separate instrument with the same terms as the embedded derivative would meet the definition of a derivative, and the combined instrument is not measured at fair value through profit or loss.

Derivatives are recognised initially at fair value; attributable transaction costs are recognised in profit or loss when incurred. Subsequent to initial recognition, derivatives are measured at fair value.

### **Economic hedges**

Hedge accounting is not applied to derivative instruments that economically hedge monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies. Changes in the fair value of such derivatives are recognised in profit or loss as part of foreign currency gains and losses.

### **Separable embedded derivatives**

Changes in the fair value of separable embedded derivatives are recognised immediately in profit or loss.

### **(iii) Share capital**

#### **Ordinary shares**

Incremental costs directly attributable to issue of ordinary shares are recognised as a deduction from equity.

#### **Repurchase of share capital (treasury shares)**

When share capital recognised as equity is repurchased, the amount of the consideration paid, including directly attributable costs, is recognised as a deduction from equity.

## **d. Operating assets**

### **(i) Recognition and measurement**

Items of operating assets are measured at cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

Cost includes expenditures that are directly attributable to the acquisition of the asset. The cost of self-constructed assets include the cost of materials, direct labor and any other costs directly attributable to bring the asset to a working condition for its intended use. Purchased software that is integral to the functionality of the related equipment is capitalised as part of that equipment.

When parts of an item of operating asset have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of operating assets.

Gains and losses on disposal of an item of operating asset are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of operating asset and are recognised net within "other income" in profit or loss.

Borrowing cost related to the acquisition or construction of qualifying assets are capitalised as incurred. Borrowing cost related to preparation is not capitalised.



**(ii) Subsequent costs**

The cost of replacing part of an item of operating asset is recognised in the carrying amount of the item if it is probable that the future economic benefits embodied within the part will flow to the Company and its cost can be measured reliably. The costs of the day-to-day servicing of operating assets are recognised in profit or loss as incurred.

**(iii) Depreciation**

Depreciation is recognised in profit or loss on a straight-line basis over the estimated useful lives of each part of an item of operating asset. Land is not depreciated. The estimated useful lives for the current and comparative periods are as follows:

Power plants . . . . .	20-30 years
Electrical systems . . . . .	20-30 years
Hot water and cold water distribution systems . . . . .	20-30 years
Other operating assets . . . . .	5-50 years

Depreciation methods, useful lives and residual values are reviewed at each reporting date.

**e. Intangible assets****(i) Research and development**

Expenditure on research activities, undertaken with the prospect of surveying geothermal areas where exploitation probability is uncertain, and in order to gaining new scientific or technical knowledge, is recognised in profit or loss when incurred.

Development activities involve surveys of geothermal areas where there is probability of future exploitation and power production or harnessing together with related plans and designs. Development expenditure is capitalised only if future economic benefits are probable, and the Company intends to and has sufficient resources to complete development and to use or sell the power plant. The expenditure capitalised includes the cost of materials, direct labour and overhead costs that are directly attributable to preparing the asset for its intended use. Other development expenditure is recognised in profit or loss when incurred.

When a decision on producing power or harnessing of geothermal areas has been taken and all required licenses have been obtained the preparation cost due to harnessing or production of power is capitalised as operating assets under construction.

Capitalised development expenditure is measured at cost less accumulated amortisation and accumulated impairment losses.

**(ii) Water rights**

Water rights are capitalised in the balance sheet at cost as intangible assets with infinite useful lives when purchase of the rights is distinguishable from purchase of land.

**(iii) Other intangible assets**

Other intangible assets that are acquired by the Company, which have finite useful lives, are measured at cost less accumulated amortisation and accumulated impairment losses.

**(iv) Subsequent expenditure**

Subsequent expenditure is capitalised only when it increases the future economic benefits embodied in the specific asset to which it relates. All other expenditure is recognised in profit or loss when incurred.

**(v) Amortisation**

Amortisation is recognised in profit or loss on a straight-line basis over the estimated useful lives of intangible assets from the date that they are available for use. The estimated useful lives for the current and comparative periods are as follows:

Software ..... 5-10 years

**f. Leased assets**

Leases are operating leases and the leased assets are not recognised on the Company's balance sheet.

**g. Inventories**

Inventories are measured at the lower of cost and net realisable value. The cost of inventories is based on the first-in first-out principle, and includes expenditure incurred in acquiring the inventories and bringing them to their existing location and condition. Net realisable value is the estimated selling price in the ordinary course of business less the estimated cost of completion and selling expenses.

**h. Impairment**

The carrying amounts of the Company's non-financial assets, other than inventories and deferred tax assets are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication of impairment. If any such indication exists then the asset's recoverable amount is estimated.

Impairment is recognised if the carrying amount of an asset exceeds its estimated recoverable amount. Impairment is recognised in profit or loss.

The recoverable amount of an asset is the greater of its value in use and its fair value less costs to sell. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset.

**i. Employee benefits**

**(i) Defined contribution plans**

Obligations for contributions to defined contribution pension plans are recognised as an expense in profit or loss as incurred.

**(ii) Defined benefit plans**

The Company's net obligation in respect of defined benefit pension plans or pension fund commitment is calculated separately for each plan by estimating the amount of future benefit that current and former employees have earned in return for their service in the current and prior periods. That benefit is discounted to determine its present value. The calculation is performed annually by qualified actuaries using a method based on earned benefits. Changes in pension fund commitment are recognised as incurred in profit or loss.

**j. Provisions**

A provision is recognised if, as a result of a past event, the Company has a present legal or constructive obligation that can be estimated reliably, and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation. Provisions are determined by discounting the expected future cash flows at a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the liability.

**k. Revenue**

Revenue on sale of electric power and water along with power transportation and distribution are recognised in profit or loss based on recorded measurement of delivery during the period. Other revenues are recognised when the goods or services are delivered.

**Connection fees**

When new houses are connected to the distribution system or existing connection is renewed a connection fee is collected from users. The connection fee is to cover cost for new distribution systems or the renewal of existing distribution systems. Connection fees are recognised over 15 years which equals to the average useful life of a distribution system.

**l. Lease payments**

Payments under operating leases are recognised in profit or loss on a straight-line basis over the term of the lease.

**m. Finance income and expenses**

Finance income comprises interest income on funds invested, dividend income, changes in the fair value of financial assets at fair value through profit or loss, foreign currency gains and gains on derivatives that are recognised in profit or loss. Interest income is recognised as it accrues, using the effective interest method. Dividend income is recognised on the date that the Company's right to receive payment is established.

Finance expenses comprise interest expense on borrowings, unwinding of the discount on provisions, foreign currency losses, losses on derivatives that are recognised in profit or loss and impairment losses recognised on financial assets. All borrowing costs are recognised in profit or loss using the effective interest method.

Foreign currency gains and losses are reported on a net basis.

**n. Income tax**

Income tax expense comprises current and deferred tax. Income tax expense is recognised in profit or loss except to the extent that it relates to items recognised directly in equity, in which case it is recognised in equity.

Current tax is the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rates enacted or substantively enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years.

Deferred tax is recognised using the balance sheet method, providing for temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and the amounts used for taxation purposes. Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to be applied to the temporary differences when they reverse, based on the laws that have been enacted or substantively enacted by the reporting date.

A deferred tax asset is recognised to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which temporary difference can be utilised. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realised.

Tax asset at the beginning of taxation of the Company is at the same time recognised in profit or loss as income for that period.

**o. Earnings per share**

The Company presents basic and diluted earnings per share (EPS) data for its ordinary shares. Basic EPS is calculated by dividing the profit or loss attributable to ordinary shareholders of the Company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period. Diluted EPS equals to basic EPS due to the Company has not issued convertible notes nor granted share options.

**p. Segment reporting**

A segment is a distinguishable component of the Company that is engaged either in providing related products or services (business segment), or in providing products or services within a particular economic environment (geographical segment), which is subject to risks and rewards that are different from those of other segments. The Company's format for segment reporting is based on business segments due to the Company only operates in Iceland.

Inter-segment pricing is determined on an arm's length basis.

Segment results, assets and liabilities include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis. Unallocated items comprise mainly investments and related revenue, loans and borrowings and related expenses, corporate assets and related expenses, and deferred income tax.

Segment capital expenditure is the total cost incurred during the period to acquire operating assets, and intangible assets.

**q. New standards and interpretations adopted in the year 2007**

**IFRS 7 Financial Instruments: Disclosures and the Amendment to IAS 1 Presentation of Financial Statements:** Capital Disclosures became mandatory for the Company's 2007 financial statements. The adoption of IFRS 7 and the amendment to IAS 1 impacted the type and amount of disclosures made in these financial statements, but had no impact on the reported profits or financial position of the Company.

IFRIC 7 – 10 became mandatory for the Company's 2007 financial statements but their adoption had no impact on the Company's 2007 financial statements.

**r. New standards and interpretations not yet adopted**

A number of new standards, amendments to standards and interpretations are not yet effective for the year ended 31 December 2007, and have not been applied in preparing these financial statements:

**IFRS 8 Operating Segments** introduces the “management approach” to segment reporting. In the financial statements are provided information regarding operating segments in note 6.

**Revised IAS 23 Borrowing Costs** removes the option to expense borrowing costs and requires that an entity capitalise borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset as part of the cost of that asset. If endorsed by the EU, the revised IAS 23 will become mandatory for the Company's 2009 financial statements and will not effect the Company's accounting policies.

**IFRIC 11 IFRS 2 – Group and Treasury Share Transactions** requires a share-based payment arrangement in which an entity receives goods or services as consideration for its own equity instruments to be accounted for as an equity-settled share-based payment transaction, regardless of how the equity instruments are obtained. IFRIC 11 will become mandatory for the Company's 2008 financial statements, with retrospective application required. It is not expected to have any impact on the financial statements.

**IFRIC 12 Service Concession Arrangements** provides guidance on certain recognition and measurement issues that arise in accounting for public-to-private service concession arrangements. IFRIC 12, which becomes mandatory for the Company's 2008 financial statements if endorsed by the EU, is not expected to have any effect on the financial statements.

**IFRIC 13 Customer Loyalty Programmes** addresses the accounting by entities that operate, or otherwise participate in, customer loyalty programmes for their customers. It relates to customer loyalty programmes under which the customer can redeem credits for awards such as free or discounted goods or services. IFRIC 13, which becomes mandatory for the Company's 2009 financial statements if endorsed by the EU, is not expected to have any impact on the financial statements.

**IFRIC 14 IAS 19 – The Limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding Requirements and their Interaction** clarifies when refunds or reductions in future contributions in relation to defined benefit assets should be regarded as available and provides guidance on the impact of minimum funding requirements (MFR) on such assets. It also addresses when a MFR might give rise to a liability. IFRIC 14 will become mandatory for the Company's 2008 financial statements if endorsed by the EU, with retrospective application required. The Company has not yet determined the potential effect of the interpretation on the financial statements.

Amendments to IAS 1, IFRS 2 og IFRS 3 which will be effective during the next years will probably not have any effect on the Company's financial statements.

#### 4. Determination of fair values

A number of the Company's accounting policies and disclosures require the determination of fair value, for both financial and non-financial assets and liabilities. Fair values have been determined for measurement and / or disclosure purposes based on the following methods. Where applicable, further information about the assumptions made in determining fair values is disclosed in the notes specific to that asset or liability.

##### a. Operating assets

The fair value of operating assets recognised as a result of a business combination is based on market values. The market value of property is the estimated amount for which a property could be exchanged on the date of valuation between a willing buyer and a willing seller in an arm's length transaction after proper marketing wherein the parties had each acted knowledgeably, prudently and without compulsion. The market value of items of other operating assets is based on the quoted market prices for similar items.

##### b. Intangible assets

The fair value of intangible assets is based on the discounted cash flows expected to be derived from the use of the assets.

##### c. Investments in equity and debt securities

The fair value of financial assets at fair value through profit or loss is determined by reference to their market price at the reporting date.

##### d. Trade and other receivables

The fair value of trade and other receivables is estimated as the present value of future cash flows, discounted at the market rate of interest at the reporting date.

##### e. Derivatives

The fair value of derivative contracts is based on their listed market price, if available. If a listed market price is not available, then fair value is estimated using accepted valuation techniques.

Valuation techniques include recent arm's length transactions between knowledgeable, willing parties, if available, reference to the current fair value of other instruments that are substantially the same, the discounted cash flow analysis and option pricing models. Valuation techniques incorporate all factors that market participants would consider in setting a price and are consistent with accepted methodologies for pricing financial instruments. Periodically, the Company calibrates the valuation technique and tests it for validity using prices for many observable current market transactions in the same instrument, without modification or repackaging, or based on any available observable market data.

Fair value of derivative agreements not listed in active markets is determined by use of evaluation methods, which are reviewed on a regular basis by qualified employees. All evaluation models used must be approved and tested in order to ensure that the results reflect those documents that were used.

The most reliable verification of the fair value of derivative agreements at the beginning is the purchase value, unless the fair value of the instrument can be verified by comparison to other listed and recent market transactions of a comparable instrument or based on an evaluation method where variables are solely based on market documents. When such documents are available the Company recognises profit and loss at the initial registration date of the instruments.

##### f. Non-derivative financial liabilities

Fair value, which is determined for disclosure purposes, is calculated based on the present value of future principal and interest cash flows, discounted at the market rate of interest at the reporting date.

## 5. Financial risk management

### a. Overview

The Group has exposure to the following risks from its use of financial instruments:

- Credit risk
- Liquidity risk
- Market risk.

This note presents information about the Company's exposure to each of the above risks, the Company's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the Company's management of capital. Further quantitative disclosures are included throughout these financial statements.

The Board of Directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework. The Board has established the Risk Management Committee, which is responsible for developing and monitoring the Company's risk management policies. The committee reports regularly to the Board of Directors on its activities. The Company also receives consultation from external risk management specialists.

The Company's risk management policies are established to identify and analyse the risks faced by the Company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the Company's activities. The Company, through its training, aims to develop a disciplined and constructive control environment in which all employees understand their roles and obligations.

### b. Credit risk

Credit risk is the risk of financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's receivables from customers.

#### (i) Trade and other receivables

The Company's exposure to credit risk is influenced mainly by the individual characteristics of each customer. The demographics of the Company's customer base, has less of an influence on credit risk. Approximately 63 percent of the Company's revenue is attributable to sales transactions with two customers.

The Company has set a credit policy where all new customers are evaluated. Payment history of new customers is checked and credit limits are set.

Most of the Company's customers have been its customers for many years and loss on receivables has been insignificant in proportion to turnover. Credit risk management due to customers mainly takes into account age of receivables and financial standing of single customers. Trade and other receivables are receivables from individuals, companies, mass consumers and power plants. Customers classified as "high risk" or that have maximised their credit limit can not make further transactions with the Company unless they pay up their debt or the Company's collection department approves further transactions.

The Company establishes an allowance for impairment that represents its estimate of incurred losses in respect of trade and other receivables and investments. The main components of this allowance are a specific loss component that relates to individually significant exposures, and a collective loss component established for groups of similar receivables in respect of losses that have been incurred but not yet identified. The collective loss allowance is determined based on historical data of payment statistics for similar receivables.

### c. Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation.

The Company has made agreements on loan facilities and has access to loans with three foreign banks. Unused loan facilities amount to ISK 190 million at year end 2007 (2006: ISK 229 million).

#### **d. Market risk**

Market risk is the risk that changes in market prices, such as foreign exchange rates, aluminium price and interest rates will effect the Company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters, while optimising the return.

##### **(i) Currency risk**

The Company is exposed to currency risk on sales, purchases and borrowings that are denominated in a currency other than ISK. The currencies in which these transactions primarily are denominated are US Dollar (USD), Swiss Francs (CHF), Euro (EUR) and Japanese Yen (JPY).

The Company does in general not hedge against foreign exchange rate risk, but does however hedge single big transactions with forward foreign exchange agreements for a shorter period.

From the Company's borrowings in foreign currencies, mainly CHF, EUR, USD and JPY a foreign exchange rate risk arises, which is not hedged. Interests on those loans are much lower than the Company's loans in Icelandic kronas.

##### **(ii) Interest rate risk**

All of the Company's borrowings carry variable interest rates.

##### **(iii) Aluminium price risk**

The Company has entered into agreements on sale of electric power where the sales value of electric power is based on the world market value of aluminium. The Company does not specifically hedge against aluminium price changes.

##### **(iv) Other market value risk**

Other market value risk is limited as investments in bonds and shares are an insubstantial part of the Company's operations.

#### **e. Capital management**

The Board's policy is to maintain a strong capital base to sustain future development of the business. The Company's Board of Directors has in the past years proposed before the annual general meeting that 33% of each year's profit, less non-recurring income and expenses, be in general paid to shareholders as dividends.

The Company's Board of Directors seeks to maintain a balance between the higher returns that might be possible with higher levels of borrowings and the advantages and security afforded by a sound capital position. Return on equity was 20.8% in the year 2007 (20.1% in the year 2006).

There were no changes in the Company's approach to capital management during the year and the Company is not obliged to comply with external rules on minimum equity.

#### **f. Income framework**

Rates for the distribution of electric power depend on the income frame issued by the National Energy Authority. The income frame is based on actual figures from the distribution system operation over a five year period, depreciation of fixed assets, actual losses on the distribution system and a 3.95% return before interests. The rates are determined on the basis of the income frame and estimates of electric power sale in the Company's distribution area.



## 6. Segment reporting

Segment information is presented in respect of the Company's business segments based on its management and internal reporting structure.

### Business segments

	Production	Electricity sale	Electricity distribution	Hot water - sale and distribution	Cold water - sale and distribution	Rent and service	Elimi- nations	Total
<b>Year 2007</b>								
External revenues	2,228,543	1,513,261	1,408,835	1,720,235	258,692	688,637		7,660,000
Inter-segment revenue	1,179,231	165,878	38,232	693	1,914		(1,385,948)	0
Total segment revenue	3,407,774	1,679,139	1,409,528	1,720,928	260,606	688,637	(1,385,948)	7,660,000
Segment result	1,486,829	101,885	394,381	705,781	72,202	615,058		2,954,882
Net finance income								1,329,736
Share of loss of associates								( 63,359)
Income tax								( 741,186)
Profit for the year								3,480,073
Segment assets	22,717,447	10,171	4,748,604	1,654,820	1,274,269	439,954		30,845,265
Unallocated assets								5,945,003
Total assets								36,790,268
Unallocated liabilities								16,814,130
Capital expenditures	4,546,481	1,054	526,838	216,234	470,848	79,349		5,840,804
Depreciation and amortisation	846,165	2,307	229,383	119,646	47,742	43,783		1,289,026
<b>Year 2006</b>								
External revenues	1,373,292	1,414,492	1,393,935	1,306,468	210,487	198,019		5,896,693
Inter-segment revenue	1,154,250	144,820	34,441	362	1,406		(1,335,279)	0
Total segment revenue	2,527,542	1,559,312	1,428,376	1,306,830	211,893	198,019	(1,335,279)	5,896,693
Segment result	1,231,337	51,872	428,257	289,968	49,278	1,761		2,052,473
Net finance income								10,912
Share of loss of associates								( 92,533)
Income tax								906,528
Profit for the year								2,877,380
Segment assets	18,975,487	10,256	5,894,838	1,561,611	851,719	37,708		27,331,619
Unallocated assets								5,001,267
Total assets								32,332,886
Unallocated liabilities								15,436,821
Capital expenditures	5,049,510	344	528,487	223,570	155,684	300,655		6,258,250
Depreciation and amortisation	579,262	2,159	255,443	109,810	41,487	3,206		991,367

All amounts are in thousands of Icelandic krónur

**7. Other income**

<b>Other income specifies as follows:</b>	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Lump-sum payment from the US Government .....	622.800	0
Gain on sale of power structure to Landsnet hf. ....	507.984	0
Gain on sale of fixed assets .....	13.273	14.648
<b>Total other income .....</b>	<b>1.144.057</b>	<b>14.648</b>

In June 2007, the Company received a lump-sum payment to the amount of USD 10 million from the United States Government due to the termination of an agreement on purchase of hot water supply for the defence force at Keflavik airport, as the military base was closed down in October 2006.

**8. Other expenses**

<b>Operating expenses specifies as follows:</b>		
Salaries and related expenses .....	231,749	209,487
Increase in pension fund commitment .....	55,038	95,937
Office space expenses .....	30,538	24,812
Office supplies .....	23,777	20,871
Service rendered .....	98,686	103,900
Travel and vehicle expenses .....	7,701	5,717
Advertisement and publication .....	9,213	9,685
Grants and gifts .....	18,718	11,748
Education, meetings, entertainment .....	6,535	4,825
Miscellaneous .....	8,007	7,860
Depreciation and amortization .....	52,944	49,548
<b>Total operating expenses .....</b>	<b>542,906</b>	<b>544,390</b>

**9. Salaries and related expenses**

**Salaries and related expenses are as follows:**

Salaries .....	695,154	649,404
Increase in pension fund commitment .....	98,078	149,574
Related expenses .....	183,374	182,037
<b>Total salaries and related expenses .....</b>	<b>976,606</b>	<b>981,015</b>
Number of employees .....	125	128

Salaries paid to the Board of Directors and Management amounted to ISK 45 million in 2007.

## 10. Depreciation and amortisation

<b>Depreciation and amortisation is specified as follows:</b>	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Depreciation of operating assets, see note 13 . . . . .	1,264,035	970,051
Amortisation of intangible assets, see note 14. . . . .	24,991	21,316
Depreciation and amortisation recognised in the income statement . . . . .	<u>1,289,026</u>	<u>991,367</u>

### **Depreciation and amortisation is allocated as follows to operating items:**

Production cost and cost of sales . . . . .	1,236,082	941,819
Operating expenses . . . . .	52,944	49,548
Depreciation and amortisation recognised in the income statement . . . . .	<u>1,289,026</u>	<u>991,367</u>

## 11. Finance income and expenses

### **Finance income and expenses specifies as follows:**

Interest income . . . . .	36,924	40,091
Net foreign exchange gain . . . . .	922,238	0
Gain on sale of shares . . . . .	0	412,940
Interest income reducing capitalised financial expenses . . . . .	0	( 9,295 )
Total finance income . . . . .	<u>959,162</u>	<u>443,736</u>
Interest expenses . . . . .	496,663	633,535
Net foreign exchange loss . . . . .	0	1,319,717
Capitalised financial expenses . . . . .	( 40,363 )	( 414,428 )
Total finance expenses . . . . .	<u>456,300</u>	<u>1,538,824</u>
Changes in fair value of derivatives . . . . .	826,874	1,106,000
Net finance income . . . . .	<u>1,329,736</u>	<u>10,912</u>

**12. Income tax**

<b>Income tax expense is allocated as follows to operating items:</b>	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Current tax .....	( 294,392)	0
(Decrease) increase of deferred tax assets .....	( 446,794)	906,528
	<u>( 741,186)</u>	<u>906,528</u>

**Current tax is specified as follows:**

Income tax for the year .....	<u>294,392</u>	<u>0</u>
-------------------------------	----------------	----------

**Change in deferred tax assets is specified as follows:**

Income tax asset at the beginning of taxation .....	0	1,244,602
Changes in temporary differences .....	( 396,913)	( 338,074)
Carry-forward tax loss .....	( 49,881)	0
	<u>( 446,794)</u>	<u>906,528</u>

**Effective tax rate is specified as follows:**

	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Profit before tax .....	3,480,073	2,877,380
Income tax asset at the beginning of taxation .....	0	( 1,244,602)
Income tax for the year .....	741,186	338,074
	<u>4,221,259</u>	<u>1,970,852</u>
Income tax according to current tax rate .....	18.0% 759,827	18.0% 354,753
Tax-exempt dividend income .....	0.0% 0	( 0.2%) ( 3,866)
Non-taxable water supply operation .....	( 0.3%) ( 13,689)	( 0.6%) ( 12,292)
Other items .....	( 0.1%) ( 4,952)	0,0% ( 521)
	<u>17.6% 741,186</u>	<u>17.2% 338,074</u>

### 13. Operating assets

Operating assets are specified as follows:

	Power plants	Electrical systems	Hot and cold water distribution systems	Other fixed assets	Total
<b>Cost or deemed cost</b>					
Balance at 1.1.2006	5,980,365	5,625,930	2,388,945	1,270,513	15,265,753
Effects of adopting IFRS	57,838	( 14,840 )	2,968	( 270,493 )	( 224,527 )
Balance at 1.1.2006	6,038,203	5,611,090	2,391,913	1,000,020	15,041,226
Additions during the year	3,660,499	977,303	384,663	70,400	5,092,865
Transferred from fixed assets under constructions	9,310,625	0	0	0	9,310,625
Disposals	0	0	0	( 29,869 )	( 29,869 )
Balance at 31.12.2006	19,009,327	6,588,393	2,776,576	1,040,551	29,414,847
Balance at 1.1.2007	18,951,489	6,603,233	2,773,608	1,311,044	29,639,374
Effects of adopting IFRS	57,838	( 14,840 )	2,968	( 270,493 )	( 224,527 )
Balance at 1.1.2007	19,009,327	6,588,393	2,776,576	1,040,551	29,414,847
Additions during the year	4,453,946	567,584	674,776	57,628	5,753,934
Transferred from fixed assets under constructions	854,603	0	0	0	854,603
Disposals	0	( 1,124,564 )	0	( 25,911 )	( 1,150,475 )
Transferred from electrical systems to power plant	195,938	( 195,938 )	0	0	0
Balance at 31.12.2007	24,513,814	5,835,475	3,451,352	1,072,268	34,872,909
<b>Depreciation</b>					
Balance at 1.1.2006	1,353,228	792,476	493,902	349,853	2,989,459
Effects of adopting IFRS	57,838	( 14,840 )	2,969	( 147,029 )	( 101,062 )
Balance at 1.1.2006	1,411,066	777,636	496,871	202,824	2,888,397
Depreciation for the year	562,951	222,458	137,783	46,859	970,051
Balance at 31.12.2006	1,974,017	1,000,094	634,654	249,683	3,858,448
Balance at 1.1.2007	1,916,179	1,014,934	631,685	416,624	3,979,422
Effects of adopting IFRS	57,838	( 14,840 )	2,969	( 166,941 )	( 120,974 )
Balance at 1.1.2007	1,974,017	1,000,094	634,654	249,683	3,858,448
Depreciation for the year	817,137	239,134	154,874	52,890	1,264,035
Disposals	0	( 97,245 )	0	( 15,099 )	( 112,344 )
Balance at 31.12.2007	2,791,154	1,141,983	789,528	287,474	5,010,139
<b>Net book value</b>					
1.1.2006 (IFRS)	4,627,137	4,833,454	1,895,042	797,196	12,152,829
31.12.2006 and 1.1.2007	17,035,310	5,588,299	2,141,922	790,868	25,556,400
31.12.2007	21,722,660	4,693,492	2,661,824	784,794	29,862,770

All amounts are in thousands of Icelandic krónur

**Fixed assets under constructions are specified as follows:**

	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Total value 1 January .....	1,671,667	9,898,501
Depreciation 1 January .....	0	( 78,559 )
Effects of adopting IFRS .....	( 817,064 )	( 435,834 )
Net book value 1 January .....	854,603	9,384,108
Additions .....	0	781,120
Transferred to power plants .....	( 854,603 )	( 9,310,625 )
Net book value 31 December .....	0	854,603
Total value 31 December .....	0	854,603

**Official value and insured value**

Official value for the Company's assets measured at official value amounted to approximately ISK 4,173 million at year-end 2007  
Insurance value of the Company's assets amounted to approximately ISK 22,587 million.

**14. Intangible assets****Intangible assets are specified as follows:**

	<b>Software</b>	<b>Develop- ment</b>	<b>Total</b>
<b>Cost price</b>			
Balance at 1.1.2006 .....	0	29,889	29,889
Effects of adopting IFRS .....	222,761	407,349	630,110
Balance at 1.1.2006 .....	222,761	437,238	659,999
Additions .....	1,631	382,634	384,265
Balance at 31.12.2006 and 1.1.2007 .....	224,392	819,872	1,044,264
Additions .....	35,126	51,744	86,870
Balance at 31.12.2007 .....	259,518	871,616	1,131,134
<b>Amortisation</b>			
Balance at 1.1.2006 .....	0	4,666	4,666
Effects of adopting IFRS .....	100,928	( 3,262 )	97,666
Balance at 1.1.2006 .....	100,928	1,404	102,332
Amortisation for the period .....	19,912	1,404	21,316
Balance at 31.12.2006 and 1.1.2007 .....	120,840	2,808	123,648
Amortisation for the period .....	23,621	1,370	24,991
Balance at 31.12.2007 .....	144,461	4,178	148,639
<b>Book value</b>			
1.1.2006 .....	121,833	435,834	557,667
31.12.2006 and 1.1.2007 .....	103,552	817,064	920,616
31.12.2007 .....	115,057	867,438	982,495

All amounts are in thousands of Icelandic krónur



## 15. Investments in associates

The Company's share of loss of its associates for the year was ISK 63 million (2006: ISK 93 million).

Associates are as follows:

	2007		2006	
	Share	Carrying amount at	share	Carrying amount at
Bláa lónið hf. (The Blue Lagoon), Iceland .....	29.3%	482,029	33.8%	379,166
DMM-lausnir ehf., Iceland .....	25.3%	0	30.4%	0
Total .....		<u>482,029</u>		<u>379,166</u>

## 16. Investments in other companies

Investments in other companies are as follows::

	2007		2006	
	Share	Carrying amount at	share	Carrying amount at
Eignarhaldsfélag Farice ehf., Iceland .....	17.0%	495,300	-	-
Keilir ehf. , Iceland .....	11.3%	35,000	-	-
Íslensk nýsköpun ehf., Iceland .....	6.6%	2,436	6.6%	2,436
Netorka hf. , Iceland .....	9.1%	15,552	9.0%	12,272
Vistorka hf. , Iceland .....	11.3%	16,247	11.3%	11,390
Total value of investments in other companies .....		<u>564,535</u>		<u>26,098</u>

## 17. Embedded derivatives in electric power sales agreements

The Company has concluded electric power sales agreements with Nordural on power supply until the years 2011 and 2026. The Company has also concluded an agreement with Landsvirkjun on the sale of power until the year 2019. The agreements are concluded in USD and are partly related to the price of aluminium.

The long-term power sale agreements feature embedded derivatives, on which income is contingent upon changes in the price of aluminium in the future.

In evaluating the value of embedded derivatives generally accepted evaluation methods are applied, as the market value is not available. The fair value of the agreements is calculated on the basis of the forward price of aluminium and experts' projections. The expected present value of cash flow on the reporting date is calculated on the basis of registered forward price of aluminium with the LME (London Metal Exchange) at the reporting date and expectations of price trends of aluminium for the next 30 years according to CRU's, an independent valuation specialist company, (<http://crugroup.com>), evaluation as presented on the reporting date. The expected present value of cash flows, from the agreements, on the agreement date is deducted from this value based on aluminium price presumptions used as the basis for the conclusion of the agreements. The difference is a fair value change of the derivative, which is recognised in profit and loss. Embedded derivatives in electric power sales agreements are expected to have no value at the beginning of the agreements.

In addition, the Company has concluded electric power sales agreements with Landsvirkjun where the power price is based on Landsvirkjun's price list, which is based on indexation in ISK. There are no specified embedded derivatives in those agreements.

Fair value of embedded derivatives are as follows:	2007	2006
Fair value of embedded derivatives at 1 January .....	2,114,300	1,008,300
Changes in fair value .....	826,874	1,106,000
Fair value of embedded derivatives at 31 December .....	2,941,174	2,114,300

**Embedded derivatives are as follows:**

Long-term embedded derivatives .....	2,530,482	1,334,967
Short-term embedded derivatives .....	410,692	779,333
Total embedded derivatives .....	2,941,174	2,114,300

### 18. Deferred tax asset

**Deferred tax asset is as follows:**

Deferred tax asset on 1 January .....	906,528	0
Income tax asset at the beginning of taxation .....	0	1,244,602
Calculate income tax for the year .....	( 741,186)	( 338,074 )
Current tax .....	294,392	0
Deferred tax asset on 31 December .....	459,734	906,528

**Tax asset is as follows at the year end:**

Operating assets .....	793,160	1.069,630
Derivatives .....	( 529,412)	( 380,575 )
Investments in other companies .....	( 51,703)	( 59,479 )
Inventories .....	4,204	3,872
Trade and other receivables .....	( 5,163)	11,680
Pension fund commitment .....	191,371	182,883
Deferred income .....	57,277	28,636
Tax losses carried forward .....	0	49,881
Deferred tax asset on 31 December .....	459,734	906,528

### 19. Trade and other receivables

**Trade and other receivables are as follows:**

Trade receivables .....	1,103,665	1,112,203
Other receivables .....	29,816	127,331
Allowance for bad debt .....	( 26,500)	( 118,000 )
Total trade and other receivables .....	1,106,981	1,121,534

**Trade receivables are as follows:**

Mass users and power companies .....	355,441	293,020
Other users .....	748,224	819,183
Total trade receivables .....	1.103,665	1,112,203

All amounts are in thousands of Icelandic krónur

## 20. Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents are as follows:	2007	2006
Cash .....	90	90
Bank balances .....	29,661	55,866
Cash and cash equivalents .....	<u>29,751</u>	<u>55,956</u>

## 21. Equity

### Issued capital

Issued share capital, as stipulated in the Company's Articles of Association, amounted to ISK 7,455 million and remains unchanged from the beginning of the year. One vote is attached to each share of one ISK in the Company in addition to rights to receive dividends. All issued capital has been paid for.

### Statutory reserve

Statutory reserve may be used to settle losses, which can not be settled by using other reserves. When the statutory reserve amounts to one fourth of share capital the amount which is in excess may be used to increase share capital or for other needs.

### Dividends

The following dividends were declared and paid by the Company:

Dividends paid is as follows:	2007	2006
Dividends paid ISK 0.054 per share 2007 ( ISK 0.056 per share 2006) .....	<u>400,000</u>	<u>420,000</u>

The Board of Directors proposes that dividend of ISK 500 million (0.067 per share) be paid to shareholders in 2008. The proposal for distribution of dividend needs to be approved at the annual general meeting and is therefore not recognised in the financial statements for the year 2007. The payment of dividend has no tax effect on the company.

## 22. Earnings per share

Basic and diluted earnings per share:	2007	2006
Earnings per share to shareholders .....	<u>3,480,073</u>	<u>2,877,380</u>
Weighted average number of ordinary shares:		
Weighted average number of ordinary shares .....	<u>7,454,816</u>	<u>7,454,816</u>
Basic and diluted earnings per share .....	0.47	0.39

**23. Interest-bearing loans and borrowings**

This note provides information about the contractual terms of the Company's interest-bearing loans and borrowings, which are measured at amortised cost. For more information about the Group's exposure to interest rate, foreign currency and liquidity risk, see note 27.

	<b>12.31.2007</b>	<b>12.31.2006</b>
<b>Long-term debt</b>		
Unsecured bank loans	283,602	451,962
Unsecured bank loans with covenants	9,013,583	8,743,090
Unsecured bond issue	2,848,326	3,369,813
Next year repayment of borrowings	( 341,725)	( 459,166)
Interest-bearing long-term loans	<u>11,803,786</u>	<u>12,105,699</u>
	<b>12.31.2007</b>	<b>12.31.2006</b>
<b>Short-term debt</b>		
Next year repayment of long-term borrowings	341,725	459,166
Overdraft	509,886	0
Interest-bearing short-term loans	<u>851,611</u>	<u>459,166</u>
Total interest-bearing loans and borrowing	<u>12,655,397</u>	<u>12,564,865</u>

**Terms of interest-bearing loans and borrowings****Debt in foreign currency:**

	<b>31.12.2007</b>			<b>31.12.2006</b>	
	<b>Final due date</b>	<b>Weighted average interest rate</b>	<b>Carrying amount</b>	<b>Weighted average interest rate</b>	<b>Carrying amount</b>
Loans in CHF	2009-2021	2.6%	3,755,837	1.6%	3,782,420
Loans in EUR	2008-2021	4.6%	3,180,867	3.7%	3,345,505
Loans in USD	2017-2021	4.5%	2,322,119	5.4%	2,484,959
Loans in JPY	2009-2021	0.8%	1,126,510	0.4%	1,286,251
Loans in GBP	2017-2021	6.0%	614,758	4.9%	724,328
Loans in SEK	2021	4.3%	592,017	3.0%	638,584
Loans in CAD	2021	5.2%	366,797		0
			<u>11,958,905</u>		<u>12,262,047</u>
Loans in ISK:					
Indexed loans in ISK	2010-2013	5.8%	176,293	4.1%	200,995
Un-indexed loans in ISK	2008	15.9%	520,199	8.0%	101,823
			<u>696,492</u>		<u>302,818</u>
Total interest-bearing loans and borrowings			<u>12,655,397</u>		<u>12,564,865</u>

All amounts are in thousands of Icelandic krónur

Annual maturities of interest-bearing loans and borrowings are as follows:	31/12/2007	31/12/2006
Year 2007 .....	-	459,166
Year 2008 .....	341,725	383,763
Year 2009 .....	889,902	972,588
Year 2010 .....	1,083,877	1,095,145
Year 2011 .....	1,094,787	1,102,407
Year 2012 .....	1,088,975	1,094,515
Subsequent .....	7,646,245	7,457,281
Total interest-bearing loans and borrowings, including current maturities .....	<u>12,145,511</u>	<u>12,564,865</u>

#### 24. Pension fund commitment

According to actuaries' assessment, the Company's accrued pension obligation amounted to ISK 1,063 million at year end 2007, discounted based on an interest rate of 2%, taken into account share in the net asset of the pension fund. Presumptions on life expectancy and mortality rate are in accordance with provisions of Regulation no. 391/1998 on obligatory pension right insurance and pension funds' operation. The estimated increase in the obligation in the year is based on general salary increase taken into account interests. The Company's pension obligation is uncapitalised.

Movement in the pension fund commitments:	2007	2006
Pension fund commitment at 1 January .....	1,016,017	920,080
Contribution during the year .....	( 50,922)	( 53,637)
Increase in obligation due to interests, salaries and change in fund's net assets .....	98,078	149,574
Pension fund commitment at 31 December .....	<u>1,063,173</u>	<u>1,016,017</u>
<b>Pension fund commitments are as follows:</b>		
The pension fund for state employees .....	472,713	471,393
The pension fund for Municipality of Hafnarfjörður employees .....	366,360	309,114
The pension fund for Municipality of Westman Islands employees .....	224,100	235,510
Pension fund commitment at 31 December .....	<u>1,063,173</u>	<u>1,016,017</u>

#### 25. Deferred income

When new houses are connected to the distribution system or an existing connection is renewed a connection fee is collected from users. The connection fee is to cover cost for new distribution systems or the renewal of existing distribution systems. Connection fees are recognised over 15 years which equals to the average useful life of a distribution system. Deferred income at year-end 2007 amounted to ISK 567 million (ISK 432 million at year-end 2006). The part of the prepaid income that will be recognised as income during the next year is recorded as current liability.

#### 26. Trade and other payables

Trade and other payables are as follows:	2007	2006
Trade payables .....	821,311	99,956
Debt related to construction of power plants .....	759,118	710,691
Other payables .....	653,716	613,000
Total trade and other payables .....	<u>2,234,145</u>	<u>1,423,647</u>

All amounts are in thousands of Icelandic krónur

## 27. Financial instruments

### Credit risk

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

	Notes	2007	2006
Trade and other receivables . . . . .	19	1,106,981	1,121,534
Cash and cash equivalents . . . . .	20	29,751	55,956
		<u>1,136,732</u>	<u>1,177,490</u>

The maximum exposure to credit risk for trade receivables at the reporting date by type of customer was:

Mass users and power companies . . . . .	355,441	293,020
Common users . . . . .	721,724	701,183
Other receivables . . . . .	29,816	127,331
	<u>1,106,981</u>	<u>1,121,534</u>

### Impairment

The aging of trade receivables and impairment at the reporting date was:

	2007		2006	
	Gros value	Impairment	Gros value	Impairment
Not pass due . . . . .	913,943		854,725	
Past due 0 - 30 days . . . . .	93,649		61,097	
Past due 30 - 60 days . . . . .	19,701		37,248	
Past due 60 - 90 days . . . . .	22,262	1,344	42,178	1,525
Past due 90 days and older . . . . .	54,110	25,156	116,955	116,475
	<u>1,103,665</u>	<u>26,500</u>	<u>1,112,203</u>	<u>118,000</u>

### Liquidity risk

The following are the contractual maturities of financial liabilities, including estimated interest payments:

#### 31. december 2007

Non-derivative financial instruments	Carrying amount	Contractual cash flows	Less than one year	1 - 2 years			2 - 5 years		After 5 years
				1 - 2 years	2 - 5 years	After 5 years	2 - 5 years	After 5 years	
Interest-bearing loans and borrowings	12,145,511	16,252,744	849,402	1,395,328	5,156,821	8,851,193			
Trade payables . . . . .	821,311	821,311	821,311	0	0	0			
Power plant under constructions . . . . .	759,118	759,118	759,118	0	0	0			
Other payables . . . . .	653,716	653,716	653,716	0	0	0			
Overdraft . . . . .	509,886	509,886	509,886	0	0	0			

All amounts are in thousands of Icelandic krónur

### 31. december 2006

Non-derivative financial instruments	Carrying amount	Contractual cash flows	Less than one year	1 - 2 years	2 - 5 years	After 5 years
Interest-bearing loans and borrowings	12,564,865	17,062,568	809,823	849,402	5,002,853	10,400,490
Trade payables	99,956	99,956	99,956	0	0	0
Power plant under constructions	710,691	710,691	710,691	0	0	0
Other payables	613,000	613,000	613,000	0	0	0

### Currency risk

Exposure to currency risk

The Group's exposure to foreign currency risk, based on nominal amounts, was as follows:

2007	CHF	EUR	USD	JPY	GBP	Other Currencies
Derivatives	0	0	2,941,174	0	0	0
Trade payables	0	2,259	158,187	0	0	0
Int.-bearing loans and borrowings	( 3,755,837)	( 3,180,867)	( 2,322,119)	( 1,126,510)	( 614,758)	( 958,814)
Trade payables	0	( 27,317)	( 88,504)	( 93,318)	( 117)	( 6,987)
Balance sheet risk	( 3,755,837)	( 3,205,925)	688,738	( 1,219,828)	( 614,875)	( 965,801)
Estimated sale 2008	0	3,503	1,890,435	0	0	0
Estimated purchases for 2008	0	( 225,893)	( 128,503)	( 600,220)	( 64,423)	( 236,415)
Net currency risk	0	( 222,390)	1,761,932	( 600,220)	( 64,423)	( 236,415)
2006						
Derivatives	0	0	2,114,300	0	0	0
Trade receivables	0	0	341,178	0	0	0
Int.-bearing loans and borrowings	( 3,782,420)	( 3,345,505)	( 2,484,959)	( 1,286,251)	( 724,328)	( 638,584)
Trade payables	0	0	( 25,291)	0	( 27,807)	0
Balance sheet risk	( 3,782,420)	( 3,345,505)	( 54,772)	( 1,286,251)	( 752,135)	( 638,584)
Estimated sale 2007	0	0	1,362,046	0	0	0
Estimated purchases for 2007	0	( 321,713)	( 589)	( 468,238)	( 67,186)	( 1,400)
Net currency risk	0	( 321,713)	1,361,457	( 468,238)	( 67,186)	( 1,400)

All amounts are in thousands of Icelandic krónur



The following significant exchange rates applied during the year:

	Average exch. rate for the year		End of year exch. rate	
	2007	2006	2007	2006
CHF .....	55.40	55.75	55.11	58.87
EUR .....	87.60	87.72	91.20	94.61
USD .....	64.02	69.78	62.00	71.83
JPY .....	0.54	0.60	0.55	0.60
GBP .....	128.38	128.68	124.59	140.98

#### Sensitivity analysis

A 10 percent strengthening of the ISK against the following currencies at 31 December would have increased (decreased) profit or loss after tax by the amounts shown below. This analysis assumes that all other variables, in particular interest rates, remain constant. The analysis is performed on the same basis for 2006.

	Profit or (loss)	
	2007	2006
CHF .....	307,979	310,158
EUR .....	262,886	274,332
USD .....	( 56,477 )	4,491
JPY .....	100,026	105,473
GBP .....	50,420	61,675
Other currencies .....	79,196	52,364

A 10 percent weakening of the ISK against the above currencies at 31 December would have had the equal but opposite effect on profit or loss after tax to the amounts shown above, on the basis that all other variables remain constant.

#### Interest rate risk

Interest-bearing financial liabilities are as follows at the year end:

	2007	2006
<b>Financial instruments with fixed interest rate</b>		
Financial liabilities .....	186,606	302,818
<b>Financial instruments with floating interest rate</b>		
Financial liabilities .....	12,468,791	12,262,047

#### Fair value sensitivity analysis for fixed rate instruments

Financial instruments with fixed interest rates are not measured at fair value through profit or loss. Therefore a change in interest rates at the reporting date would not effect profit and loss.

#### Cash flow sensitivity analysis for variable interest rate instruments

A change of 100 basis points in interest rates at the reporting date would have increased (decreased) profit or loss after tax by the amounts shown below. This analysis assumes that all other variables, in particular foreign currency rates, remain constant. The analysis is performed on the same basis for 2006.

	<b>Profit or loss</b>	
	<b>100 bp increase</b>	<b>100 bp decrease</b>
<b>2007</b>		
Financial instruments with variable interest rates .....	( 98,063)	98,063
Cash flow sensitivity analysis, net .....	( 98,063)	98,063
<b>2006</b>		
Financial instruments with variable interest rates .....	( 100,548)	100,548
Cash flow sensitivity analysis, net .....	( 100,548)	100,548

### **Fair value**

#### **Fair value versus carrying amounts**

The fair values of financial assets and liabilities, together with the carrying amounts shown in the balance sheet, are as follows:

	<b>2007</b>		<b>2006</b>	
	<b>Carrying amount</b>	<b>Fair value</b>	<b>Carrying amount</b>	<b>Fair value</b>
Investments in associates .....	482,029	482,029	379,166	379,166
Investments in other companies .....	564,535	564,535	26,098	26,098
Derivatives .....	2,941,174	2,941,174	2,114,300	2,114,300
Trade and other receivables .....	1,106,981	1,106,981	1,121,534	1,121,534
Cash and cash equivalents .....	29,751	29,751	55,956	55,956
Interest-bearing long-term debts .....	(12,145,511)	(12,946,606)	(12,564,865)	(12,715,643)
Overdraft .....	( 509,886)	( 509,886)	0	0
Trade and other payables .....	( 2,234,145)	( 2,234,145)	( 1,423,647)	( 1,423,647)
	<u>( 9,765,072)</u>	<u>(10,566,167)</u>	<u>(10,291,458)</u>	<u>(10,442,236)</u>

The basis for determining fair values is disclosed in note 4.

#### **Aluminum price risk**

The Company has concluded electric power sales agreements with Nordural on power supply until the year 2026. The Company has also concluded an agreement with Landsvirkjun on the sale of power until the year 2019. The agreements are concluded in USD and are partly related to the price of aluminium.

#### **Sensitivity analysis**

A 10 percent increase or weakening of aluminum prices at 31 December would have increased (decreased) profit or loss after tax by the amounts shown below. The analysis is performed on the same basis for 2006.

	<b>Profit or loss</b>	
	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Increase of 10% .....	241,176	173,373
Decrease of 10% .....	( 241,176)	( 173,373)

**Interest rates used for determining fair value**

The interest rates used to discount estimated cash flows, where applicable, are based on the government yield curve at the reporting date, and were as follows:

	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Derivatives (USD) .....	3.86- 4.97%	5.10- 5.78%

**28. Events after balance sheet date**

The Company has concluded electric power sales agreements with Norðurál on power supply due to a proposed power plant in Helguvík. The power supply is estimated to begin in year 2010. The agreement includes provisions stating that the Company is not liable to supply the power unless all specific requirements relating to the results of power stations, licensing and construction of the power plant are fulfilled. Due to the provisions, effects of the agreement are not entered in the financial statements.

**29. Related parties****Identity of related parties**

The Company has a related party relationship with its associates, its directors and executive officers and other companies owned by them.

The Company purchased services from its' associates for the amount of ISK 28 million in the year 2007 (2006: ISK 22 million).

The Company sold services to it's associates for the amount of ISK 81 million in the year 2007 (2006: ISK 44 million).

**30. Transition to IFRSs****Changes to accounting policies in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs)**

As stated in note 2(a) on accounting policies, these are the Company's first financial statement prepared in accordance to IFRS.

The accounting policies in note 3 have been applied in preparing the financial statements for the year 2007, the comparative information for the year ended 31 December 2006 and the preparation of an opening IFRS balance sheet at 1 January 2006 (the Company's date of transition).

Amounts in the opening Balance Sheet of 1 January 2006 have been changed in accordance with IFRS, but were previously presented in accordance with Icelandic generally accepted accounting principles "Icelandic GAAP". An explanation of how the transition from Icelandic GAAP to IFRSs has affected the Company's financial position and financial performance is set out in following tables and notes that accompany the tables. No significant changes are made on the Company's cash flows from Icelandic GAAP to IFRS.

<b>Changes in equity from Icelandic GAAP to IFRS:</b>		<b>Equity</b>
Equity according to Icelandic GAAP at 31 December 2006 .....		15,695,018
Equity according to IFRS at 1 January 2007 .....		16,896,065
<b>Changes from Icelandic accounting policies to IFRS</b>		<u>1,201,047</u>
<b>Changes at the beginning of year 2006:</b>		
Fair value of derivatives .....	IAS 39	1,008,300
Connection fees .....	IAS 18	( 297,578 )
Intangible assets .....	IAS 38	( 29,889 )
Investments in associates .....	IAS 28	( 13,399 )
<b>Total changes due to IFRS at 1 January 2006</b>		<u>667,434</u>
<b>Changes in profit for the year 2006:</b>		
Fair value of derivatives .....	IAS 39	1,106,000
Connection fees .....	IAS 18	( 134,715 )
Amortisation and intangible assets .....	IAS 38	4,666
Dividends from associates .....	IAS 28	( 21,476 )
Share of loss of associates .....	IAS 28	( 92,533 )
Tax asset at the beginning of taxation, effects due to changes at 1 January 2006 .....	IAS 12	( 173,702 )
Income tax effects .....	IAS 12	( 154,627 )
<b>Total changes due to IFRS for the year 2006</b>		<u>533,613</u>
<b>Changes from Icelandic GAAP to IFRS</b>		<u>1,201,047</u>

Total effects of the transition to IFRSs is an increase in equity amounting to ISK 1,201 million. Following is an explanation of the effect of transition on the income statement and balance sheet.

#### Derivatives

In accordance to IAS 39, the Company has recorded embedded derivatives in electric power sales agreements at fair value which lead to an increase in equity by ISK 2.114 million.

#### Connection fees

Connection fees are now recognised over 15 years which equals to the average useful life of a distribution system but was previously recognised when connection took place. The change decreased equity at year end 2006 by ISK 432 million.

#### Associates

Shares in associates are recognised according to the equity method but were previously measured at cost. This change decreases equity at year end 2006 by ISK 127 million.

#### Research cost

Upon the implementation of the IFRS, methods of capitalisation of research cost were changed in accordance with IAS 38. The effect of this change lead to a decrease in equity at year end 2006 by ISK 25 million.

**Intangible assets**

Capitalised development cost was reclassified in accordance with IAS 38. The effect of this change is that operating assets decrease by ISK 921 million and intangible assets increase by ISK 921 million.

**Income tax**

The overall effect of the implementation of the IFRS on income tax is that equity decreased by ISK 328 million.

**Changes from Icelandic GAAP to IFRS**

The accompanying tables show an overview of the transition to IFRS and is divided into changes in estimates and changes in presentation.

**Income statement for the year 2006, changes from Icelandic GAAP to IFRS**

Icelandic GAAP		Changes in estimates	Changes in presentation	IFRS	
Electricity sale . . . . .	4,090,899	( 134,715)	1,925,861	5,882,045	Operating revenue
Hot water sale . . . . .	1,286,948		( 1,286,948)	0	
Cold water sale . . . . .	206,555		( 206,555)	0	
			( 3,299,830)	( 3,299,830)	Production cost
Other income. . . . .	447,006		( 432,358)	14,648	Other income
Power generation. . . . .	( 592,473)		592,473	0	
Operation of electrical systems . . . .	( 329,345)		329,345	0	
Electricity purchases and distribution	( 1,176,708)		1,176,708	0	
Operation of hot water distribution .	( 200,659)		200,659	0	
Operation of cold water distribution	( 58,826)		58,826	0	
General and administrative. . . . .	( 494,842)		( 49,548)	( 544,390)	Operating expenses
Depreciation and amortization . . . .	( 996,033)	4,666	991,367	0	
Finance income . . . . .	465,212	( 21,476)		443,736	Finance income
Finance expenses. . . . .	( 1,538,824)			( 1,538,824)	Finance expenses
					Changes in fair value
		1,106,000		1,106,000	of derivatives
		( 92,533)		( 92,533)	Share of loss of associates
Tax asset at the beginning of taxation . . . . .	1,418,304	( 173,702)		1,244,602	Tax asset at the beginning of taxation
Income tax . . . . .	( 183,446)	( 154,628)		( 338,074)	Income tax
<b>Profit for the year . . . . .</b>	<b>2,343,767</b>	<b>533,612</b>	<b>0</b>	<b>2,877,380</b>	<b>Profit for the year</b>

All amounts are in thousands of Icelandic krónur

Balance sheet 31 December 2006, changes from Icelandic GAAP to IFRS

Icelandic GAAP	Changes in estimates	Changes in presentation	IFRS	
<b>Non-current assets</b>				<b>Assets</b>
Fixed assets . . . . .	25,659,952	( 103,552)	25,556,400	Operating assets
Fixed assets under construction . . .	1,671,667	( 817,064)	854,603	Operating assets under construction
Intangible assets . . . . .	25,223	( 25,223)	920,616	Intangible assets
Investments in associates . . . . .	506,574	( 127,408)	379,166	Investments in associates
Investments in other companies . . .	26,098		26,098	Investments in other companies
	0	1,334,967	1,334,967	Derivatives
Tax asset . . . . .	1,234,858	( 328,330)	906,528	Deferred tax asset
<b>Non-current assets</b>	<b>29,124,372</b>	<b>854,006</b>	<b>29,978,378</b>	<b>Total non-current assets</b>
<b>Current assets</b>				<b>Current assets</b>
Inventories . . . . .	397,685		397,685	Inventories
Accounts receivable . . . . .	994,203	( 994,203)	0	
Other receivables . . . . .	127,331	994,203	1,121,534	Trade and other receivables
	0	779,333	779,333	Derivatives
Cash and cash equivalents . . . . .	55,956		55,956	Cash and cash equivalents
<b>Total current assets</b>	<b>1,575,175</b>	<b>779,333</b>	<b>2,354,508</b>	<b>Total current assets</b>
<b>Total assets</b>	<b>30,699,547</b>	<b>1,633,339</b>	<b>32,332,886</b>	<b>Total assets</b>
<b>Equity and liabilities</b>				
<b>Equity</b>				<b>Equity</b>
Share capital . . . . .	7,454,816		7,454,816	Share capital
Statutory reserve . . . . .	1,863,704		1,863,704	Statutory reserve
Retained earnings . . . . .	6,376,498	1,201,047	7,577,545	Retained earnings
<b>Total equity</b>	<b>15,695,018</b>	<b>1,201,047</b>	<b>16,896,065</b>	<b>Total equity</b>
<b>Liabilities</b>				<b>Liabilities</b>
Interest-bearing loans and borrowings	12,105,699		12,105,699	Loans and borrowings
Pension fund commitment . . . . .	1,016,017		1,016,017	Pension fund commitment
	0	396,552	396,552	Deferred income
<b>Long-term liabilities</b>	<b>13,121,716</b>	<b>396,552</b>	<b>13,518,268</b>	<b>Total non-current liabilities</b>
Interest-bearing loans and borrowings	459,166		459,166	Loans and borrowings
Trade payables . . . . .	808,284	( 808,284)	0	
Other payables . . . . .	615,363	808,284	1,423,647	Trade and other payables
	0	35,740	35,740	Deferred income
<b>Short-term liabilities</b>	<b>1,882,813</b>	<b>35,740</b>	<b>1,918,553</b>	<b>Total current liabilities</b>
<b>Total equity and liabilities</b>	<b>30,699,547</b>	<b>1,633,339</b>	<b>32,332,886</b>	<b>Total equity and liabilities</b>

All amounts are in thousands of Icelandic krónur





### **ABBREVIATION:**

kV	= kilovolt	= 1.000 volt
kW	= kilowatt	= 1.000 watts
MW	= megawatt	= 1.000 kW
kVa	= kilovoltamper	= 1.000 voltamper
MVa	= megavoltamper	= 1.000 kVa
kWh	= kilowatthour	= 1.000 watthours
MWh	= megawatthour	= 1.000 kWh.
GWh	= gigawatthour	= 1.000 MWh.
TWh	= terawatthour	= 1.000 GWh.
GL	= giga-liter	= 1.000 million l.

Photos in the statements are taken in the Power Plant Earth,  
at Reykjanes Power Plant.

**PHOTOS:** Oddgeir Karlsson  
**DESIGN:** Jón Oddur Guðmundsson  
**PRINTING:** Grágás ehf.







HITAVEITA  
SUÐURNESJA HF

Brekkustíg 36  
260 Reykjanesbær  
Sími: 422 5200  
Fax: 421 4727  
Netfang: [hs@hs.is](mailto:hs@hs.is)