

Orkuveita Reykjavíkur · Suðurlandsbraut 34 · 108 Reykjavík
Sími 585 6000 · Fax 581 4485 · Netfang or@or.is · Vefsíða www.or.is

Á R S S K Ý R S L A 2 0 0 1



ORKUVEITA REYKJAVÍKUR

ÁRSSKÝRSLA ORKUVEITU REYKJAVÍKUR 2001 REYKJAVÍK ENERGY 2001 - ANNUAL REPORT

Efnisyfirlit / Contents

Ávarp stjórnarformanns og forstjóra / Address by the Chairman of the Board and the Chief Executive Officer	4
Veitusvæði Orkuveitunnar 31. 12. 2001 Service area of Reykjavík Energy 31. 12. 2001	9
Skorkort Orkuveitu Reykjavíkur / Balanced scorecard of Reykjavík Energy	10
Mat á árangri fyrirtækisins / Evaluation of the Company's success	11
Lykilstærðir, lykiltölur og lykilhutföll	12
Indicators, Explanations, Key figures and Key percentages	13
Fjármál / Finance	14
Ársreikningur	15
Annual accounts	29
Skýrslur Orkuveitunnar, greinar og erindi Orkuveitumanna / Reports of Reykjavík Energy, articles and lectures of the employees of Reykjavík Energy	42

Við lifum á umbrotatímum í orkumálum. Miklar breytingar hafa átt sér stað hjá orkufyrirtækjum landsins að undanfögnu, e.t.v. þær mestu frá stofnun þeirra. Orkufyrirtækin hafa fram að þessu fyrst og fremst verið tækni-fyrirtæki, fyrirtæki sem uppfylla þarfir en hafa ekki þurft að velta viðskipta-vininum mikið fyrir sér. Það berast stöðugt fréttir af því að orkufyrirtækin hafi breytt um félagsform og ekki sjaldnar eru veitur sameinaðar og einingar stækkaðar.

Árið 2001 var með eindæmum viðburðaríkt í sögu Orkuveitu Reykjavíkur. Þar er fyrst að nefna að veitusvæði okkar hafði stækkað verulega, fyrst með því að Orkuveitan tók við rekstri Hitaveitu Þorlákshafnar 1. maí 2000. Á árinu 2001 voru hafnar framkvæmdir við hitaveitu í Grímsnes- og Grafningshreppi og síðast en ekki síst var gengið frá samningum um

sameiningu Akranesveitu og Hitaveitu Borgarness við Orkuveituna. Samfara þessari stækkun veitunnar var rekstrarformi hennar breytt úr því að vera opinbert fyrirtæki í að vera fyrirtæki einkarekstrarlegs eðlis í eigu sex sveitarfélaga. Eigendur Orkuveitunnar eru í dag Reykjavíkurborg með 92,22%, Akranes 5,45%, Hafnarfjörður 0,94%, Garðabær 0,47%, Borgarbyggð 0,75% og Borgarfjarðarsveit 0,17%.

Á liðnu ári urðu einnig þau merku tíðindi að hafin var sala á fjarskipta-tengingum í sölukerfi Orkuveitunnar. Hér er um að ræða internet-tengingu í gegnum rafkerfið, þ.e. að þeir sem hafa rafmagn geta líka fengið gagnasamband í gegnum kerfið. Hafin var sala á þessum tengingum og lofar góðu um að í framtíðinni verði gagnaflutningsþjónusta ein af afurðum Orkuveitunnar.

Af fjárfestingum ársins er helst að telja að fjárfest var fyrir 1,7 milljarða í

ÁVARP STJÓRNARFORMANNS OG FORSTJÓRA



Alfred Þorsteinsson
Stjórnarformaður / Chairman of the Board



Guðmundur Þóróddsson
Forstjóri / CEO

ADDRESS BY THE CHAIRMAN OF THE BOARD AND THE CHIEF EXECUTIVE OFFICER

We live in a time of upheaval regarding energy matters. Many changes have taken place within the country's energy companies, maybe the most since they were set up. Energy companies have first and foremost been technology companies; companies that fulfill needs, but do not have to consider the customer too much. News constantly appear about energy companies that change their form, and no less frequently, about utilities being merged and units enlarged.

The year 2001 was especially eventful for Reykjavík Energy. First, our distribution system was greatly enlarged when Reykjavík Energy took over Thorlákshöfn Heating Utility (on the 1st of May 2000), preparations for a hot water distribution system were started in Grímsnes and Grafningur parish; and last, but not least, a contract was completed for the mergers of Akranes utilities and the Borgarnes Heating Utility with Reykjavík Energy. Along with the enlargement of the operation the company's management form was also changed from being a city-owned company to a private company under the ownership of six municipalities. The current owners of Reykjavík Energy

are Reykjavík City Council with 92.22%, Akranes with 5.45%, Hafnarfjörður with 0.94%, Garðabær with 0.47%, Borgarbyggð with 0.75%, and rural Borgarfjörður with 0.17%.

Last year was also noteworthy for a sale of data transfer links in the sales system of Reykjavík Energy. This involved Internet connections through the electricity system, i.e. those who purchased electricity could also purchase data connection through the system. Sales of these connections were started, and the future looks promising for data transfer service to become one of Reykjavík Energy's products.

Concerning investments during the year, the most important was an investment of ISK 1.7 billion in distribution systems and ISK 1.7 billion in power plants and production. In addition, the construction of the third turbine at the Nesjavellir power plant was finished so that production now amounts to 90 MW of electricity and 200 MW of hot water. Over the coming years, hot water production at Nesjavellir will be increased to 400 MW and electricity production to 120 MW, at which point Nesjavellir will have reached its

dreifikerfum og 1,7 milljarða í virkjunum og framleiðslu, lokið var við uppsetningu þriðju vélasamstæðunnar á Nesjavöllum þannig að framleiðsla þar er orðin 90 MW af rafmagni auk 200 MW varmaframleiðslu. Á næstu árum verður varmaframleiðslan á Nesjavöllum aukin í 400 MW og rafmagnsframleiðslan í 120 MW og verður Nesjavallasvæðið þar með fullvirkið. Lokið var við borun tveggja tilraunaborhola á Hellisheiði en verið er að undirbúa jarðvarmavirkjun þar sem verður í stakk búin til að skila heitu vatni til Reykjavíkur árið 2007 og mögulega hefja rafmagnsframleiðslu árið 2005. Á Hellisheiði er fyrirhuguð næsta meginvirkjun Orkuveitunnar og er talið að varmaframleiðsla þar muni duga til að sjá fyrir hitaþörf höfuðborgarsvæðisins fram til 2020. Í orkuframleiðslu urðu þau tíðindi einnig að með sameiningunni við Akranesveitu bætist ný vatnsaflsvirkjun við hjá Orkuveitunni, Andakílsárvirkjun, og einnig var sett upp gasvél sem nýtir hauggas frá Álfsnesi til rafmagnsframleiðslu en hauggasið er minna meng-

andi ef það er brennt en ef það færi ómeðhöndlað út í umhverfið.

Mikil uppbygging var í innra starfi Orkuveitunnar á árinu, haldið var áfram að útvíkka gæðakerfi veitunnar og markmiðssetning samkvæmt skorkorti var sett í mótaðar skorður. Umhverfismál voru tekin föstum tókum og umhverfisbókhald innleitt og fyrsta umhverfisskýrsla veitunnar gefin út. Millideildasala var innleidd í enn ríkari mæli og er nú skammt í að ljóst verði á hverri stundu nákvæmlega hver kostnaðarskiptingin er á einstaka miðla og einstakar einingar hjá fyrirtækinu. Tekin var upp skönnun á öllum reikningum sem berast fyrirtækinu og með því jókst allt öryggi við meðhöndlun reikninga til muna og einnig hætti hin stórfellda ljósritun reikninga sem áður var stunduð. Nú geta ábyrgðaraðilar kostnaðar alltaf skoðað fylgiskjöl með reikningum þegar þeir þurfa á þeim að halda. Þá var haldið áfram byggingu nýrra höfuðstöðva og er gert ráð fyrir að þær verði teknar í notkun á haustmánuðum 2002.

Stjórn Orkuveitunnar og forstjóri hennar.



The Executive Board of Reykjavík Energy and the CEO.

capacity. The drilling of two experimental boreholes was completed on Hellisheiði, and preparations are in progress for a geothermal power plant, which will be ready to deliver hot water to Reykjavík in 2007 and will potentially start electricity production in 2005. The next main power plant for Reykjavík Energy is proposed for Hellisheiði, and it is said that hot water production there will suffice for the heating needs of the greater capital area until 2020. Other news in energy production is that, with the merging of Akranes utilities, the hydroelectric plant at Andakílsá, has become part of the Reykjavík Energy system, and a gas engine was also set up to use methane gas from Álfsnes for electricity production. Methane gas pollutes substantially less if burned, than if released directly into the environment.

Many internal developments occurred at Reykjavík Energy during the year: the quality control system was expanded, and the setting of objectives according to a Balanced Scorecard (departmental map) was set in motion. Environmental matters were handled, environmental accounting was started, and the company's first environmental report was published. Internal sales

were brought in to an even greater extent, and it will soon be clear, at any given time, what the costs are to individual networks and individual units within the company. Accounts that arrive at the company were scanned, and, as a result, all security regarding account handling was substantially increased, and the common practice of photocopying of a huge number of accounts was eliminated. Managers can now examine all costs relating to additional material of accounts whenever they need. The construction of the new head offices continued, and it is planned that these will be brought into use in Autumn 2002.

The effort in collecting bad debts continued with great success; now, despite an increase in arrears paralleling the economic downturn in the society, outstanding claims have not been this small for many years. The company was one of the founders of Netskil, a company that offers paperless billing and payments over the Internet, and started offering Reykjavík Energy accounts in such a form last year. In fact, Reykjavík Energy was one of the first companies to do this. A great effort was also made to get customers to adopt

Átak í innheimtumálum hélt áfram og var árangurinn vægast sagt frábær. Er nú svo komið að þrátt fyrir aukin vanskil samfara niðursveiflu í þjóðfélaginu hafa útstandandi kröfur ekki verið jafnlitlar í mörg ár. Orkuveitan var einn af stofnendum Netskila, fyrirtækis sem býður upp á pappírslausa reikninga og greiðslur um internetið og á síðasta ári var farið að bjóða reikninga Orkuveitunnar á því formi og var Orkuveitan einna fyrst fyrirtækja til þess. Mikið átak var einnig gert í því að fá viðskiptavini til að taka upp pappírslaus viðskipti í formi boð- og beingreiðslna og hefur náðst mikill árangur í því og er nú svo komið að 55% reikninga hjá Orkuveitunni eru greiddir á þann hátt.

Á síðasta ári stofnaði Orkuveitan ásamt Landsvirkjun og Tölvumyndum sameiginlegt fyrirtæki til að sinna tetra-fjarskiptum hér á landi. Fyrirtækið Tetra Ísland ehf. var stofnað með samruna fyrirtækjanna Stiklu ehf. og

Tetralínu ehf. Hið sameinaða fyrirtæki er eini aðilinn á landinu sem býður upp á tetra-samskipti sem tryggir mjög öryggi samskipta þeirra neyðar- og þjónustuaðila sem nýta sér tetra-tæknina.

Í annað sinn gefur Orkuveita Reykjavíkur út umhverfisskýrslu fyrir liðið ár. Í henni eru teknar saman lykiltölur fyrir árið 2001 er tengjast umhverfismálum. Skýrslan er með svipuðu sniði og fyrri skýrsla sem auðveldar samanburð milli ára. Starfsemi Orkuveitu Reykjavíkur tengist umhverfismálum á mjög mörgum sviðum, allt frá notkun auðlinda við orkuvinnslu og vatnsöflun til losunar sorps og spilliefna. Orkuveitan hefur lagt metnað sinn í að vera til fyrirmyndar í umhverfismálum bæði hvað varðar nýtingu auðlinda sem og förgun sorps og spilliefna, en einnig í februn umhverfis.

Unnið hefur verið að mótun umhverfisstefnu fyrir Orkuveitu Reykjavíkur og áhersla lögð á að fyrirtækið fari eftir alþjóðlegum umhverfisstöðlum.



Ásgeir Margeirsson
Aðstoðarforstjóri / COO



Hólmsteinn Sigurðsson
Aðstoðarforstjóri / COO

paperless billing in the form of credit card and direct debit payments. This has been very successful, and now 55% of accounts with Reykjavík Energy are paid that way.

Last year, Reykjavík Energy, along with Landsvirkjun and Tölvumyndir, founded a joint company to operate Tetra communications to Iceland. The company Tetra Ísland ehf. was founded with the merger of the companies Stikla ehf. and Tetralína ehf. The merged company is the only party in Iceland that offers Tetra communications, which guarantees very secure communications between those consumers and service bodies that utilise Tetra technology.

For the second time, Reykjavík Energy is publishing a green report for 2001. This report includes key figures for the year 2001 that concern environmental matters. The report is in a form similar to the first report, which eases comparison between the years. The operations of Reykjavík Energy are linked to environmental matters in many areas, from the exploitation of resources in energy production and hydropower, to the disposal of waste

and hazardous materials. Reykjavík Energy prides itself in being a model in environmental matters, not only concerning resources and the disposal of waste and hazardous materials, but also in the beautification of the environment.

Environmental policy for Reykjavík Energy has been formed, and emphasis is laid on the company following environmental standards. The company has set objectives for itself in environmental matters, and specific factors in the operation that concern environmental matters are already controlled through a quality control system. It is the policy of Reykjavík Energy that, in the future, environmental matters of the company will be handled under a certified quality system according to ISO-14000 quality standards.

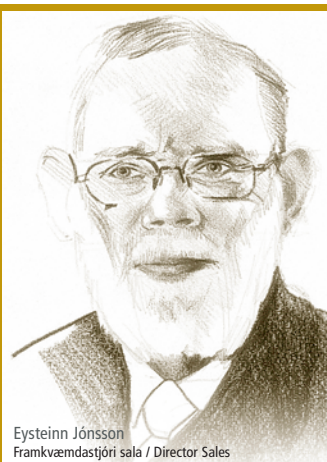
Icelandic energy companies are beset by many dangers. New laws are being passed on most factors in the operation: electrical energy laws are updated; laws on heat distribution are in preparation; and laws on water distribution are being changed. However, it is not only legislation that is a threat to the environment, as everything that concerns production has changed

Fyrirtækið hefur sett sér markmið í umhverfismálum og nú þegar er ákveðnum þáttum í rekstri, er varða umhverfismál, stýrt með gæðakerfi. Það er stefna Orkuveitunnar að í framtíðinni verði umhverfismál Orkuveitunnar undir vottuðu gæðakerfi skv. ISO 14000 gæðastaðlinum.

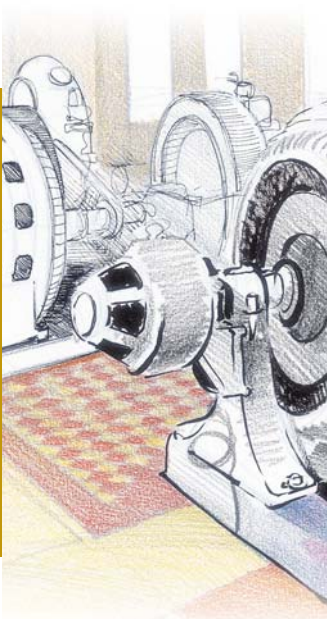
Það eru margar hættur sem steðja að orkufyrirtækjum landsins. Verið er að setja ný lög um flesta þætti í starfsemi, raforkulög eru boðuð, lög um hitaveitur eru í smíðum og verið er að breyta lögum um vatnsveitur. En það er ekki einungis lagasetningin sem er ógn í umhverfinu, allt sem viðvikur framkvæmdum hefur breyst verulega á umliðnum árum. Umhverfismat, leyfi til rannsókna, leyfi til framkvæmda, starfsleyfi og svo framvegis. Fyrirhyggja hins opinbera er orðin mikil og pappírserill nýrrar framkvæmdar er afgerandi tímafrekasti liðurinn í hverri framkvæmd og er ekki mældur í mánuðum heldur árum, stundum mörgum árum. Það er algengt að biða þurfi mánuðum

saman eftir svári við bréfum og kynningar- og kærufæri herrar leyfisveitingar er orðið langt. Þessi leyfisferill er orðinn verulegur hluti kostnaðarinnar við hverja framkvæmd og kostnaður sem af þessu hlýst er bundinn í verkinu í langan tíma áður en til tekjumyndunar kemur. Það eykur líka áhættuna sem fyrirtækin taka að vegna þess hversu tímafrekur pappírserillinn er orðinn eru fyrirtækin jafnvel að framkvæma hluta framkvæmda og rannsókna áður en til leyfisveitingar kemur.

Í breytingum felast einnig tækifæri og mun Orkuveitan verða fremst í flokki til að nýta þau. Hinu má ekki gleyma að veitur landsins eru einn af grundvallarþáttum velmegunar og hagvaxtar hér á landi. Það má ekki henda að við breytingarnar sem framundan eru leggjast starfsemi af eða að þjónustan versni. Því er mikilvægt að þeir sem breytingunum stjórna stígi varlega til jarðar og að ekki sé flanað að neinu og að þeirri góðu og ódýru þjónustu



Eysteinn Jónsson
Framkvæmdastjóri sala / Director Sales



Guðjón Jónsson
Deildarstjóri vinnuflokka
Manager working teams

substantially in recent years: environmental impact assessment, research permits, production permits, work permits, etc. The forethought of the State has become extensive, and the paperwork for new project sites is a decisive, time-consuming part of each project that is not measured in months but years, sometimes many years. It is normal practice to wait for months on end for an answer to a letter, and both the publicity and charging processes for each permit allocation are long. This permit procedure has become a substantial part of the cost of each project, and the expenses caused by this are bound up in the work for a long time before income becomes a reality. It also increases the risk that companies take, in that, because the paperwork takes so long, companies may have started to execute parts of the project and research before the permit is granted.

Changes also bring opportunities, and Reykjavík Energy may be one of the first to utilise these. It must not be forgotten that the country's distribution systems are one of the basic factors in the prosperity and economic growth in Iceland. With the changes that lie ahead, the operations may come to a

halt or worsen services. It is important that those who control the changes remain grounded, that nothing is rushed into for any and all purposes, and that the good low-cost service that energy companies in Iceland provide today is maintained, even though changes are unavoidable. It is easy to get a wrong footing, but the service of the distribution utilities is too important to endanger it in experimental operations. The changes that are made in the energy company field need to take into account the fact that they will be for the good of the customer of the energy utility, either in lower prices or improved services. Good consultation and cooperation between all who touch the industry, whether as energy companies, government ministries, legislators, or monitoring bodies, are the key to reducing problems in the nation's handling of the changes in the coming year, in order to ensure the changes are to everyone's benefit.

Reykjavík Energy stands intrepidly on the threshold of a new era and sees considerable opportunities in the changes ahead. In the last six months, much work has been put into preparing the employees for the changes that

sem orkufyrirtæki landsins veita í dag verði haldið áfram þótt breytingar séu óumflýjanlegar. Það er auðvelt að misstíga sig en þjónusta veitnanna er of mikilvæg til að hætta henni í tilraunastarfsemi. Þær breytingar sem gerðar eru á umhverfi orkufyrirtækjanna þurfa að taka mið af því að þær verði viðskiptavinum veitnanna til góðs annaðhvort í lækkuðu verði eða bættri þjónustu. Gott samráð allra sem að iðnaðinum koma, hvort sem það eru orkufyrirtækin, ráðuneytin, löggjafinn eða eftirlitsaðilarnir, er lykillinn að því að þjóðin komist klakklaust í gegnum komandi ár en þá geta breytingarnar líka orðið öllum til góðs.

Orkuveita Reykjavíkur stefnir ótrauð til móts við nýja tíma og sér í breytingunum sem framundan eru töluverð tækifæri. Undanfarin misseri hefur mikil vinna verið lögð í það að undirbúa starfsemina fyrir breytingar þær sem framundan eru. Þar hafa starfsmenn sýnt og sannað að þeir eru fyllilega í

stakk búin til að takast á við breytingar. Með stóruakningu á rafmagnsframleiðslu er Orkuveitan betur í stakk búin til að takast á við samkeppni á framleiðsluviðinu og með sameiningum og stækkun veitusvæða hefur Orkuveitan meiri möguleika á að vaxa og fjölga þeim þáttum þjónustu sem eru í vöruframboði hennar. Þróun nýrra afurða og þátttaka í nýsköpunarverkefnum gefur einnig mikla möguleika til framtíðar fyrir Orkuveitu Reykjavíkur til að vaxa og halda áfram að vera eitt stærsta og öflugasta fyrirtæki landsins.



Doratheia Lúdvíksdóttir
Formaður starfsmannafélags
Chairman of company union

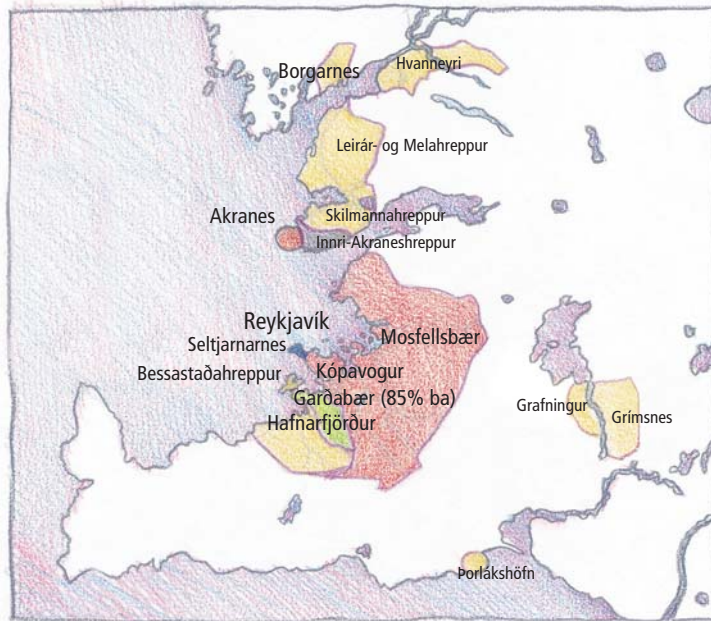


Bjarki Jónsson
Flokkstjóri / Team Manager

lie ahead. Employees have also shown and proved that they are completely ready to take on the changes. With a large increase in electricity production, Reykjavík Energy is better equipped to take on competition in the production area and with the merger and expansion of the distribution utilities, the company has a greater potential for growing and expanding those service factors that are part of its goods offer. Development of new products and participation in innovative projects also gives many opportunities for the future for Reykjavík Energy to grow and continue to be one of the largest and most powerful company in the country.

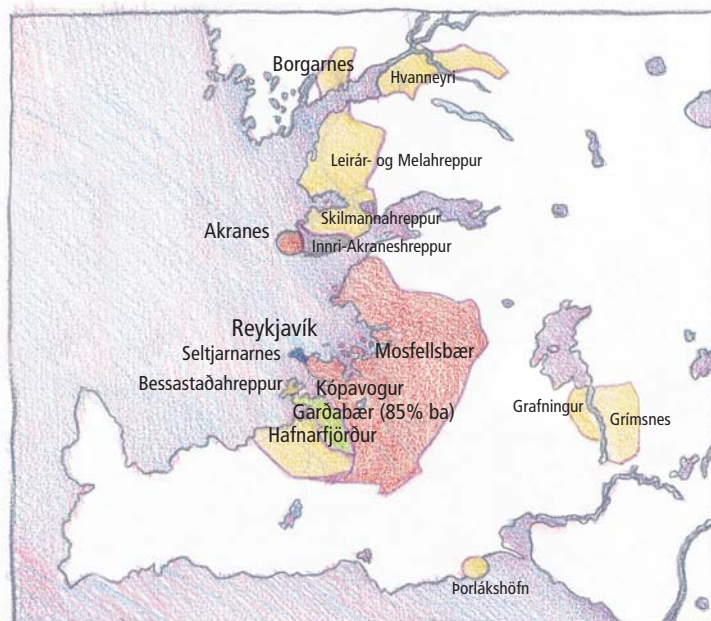
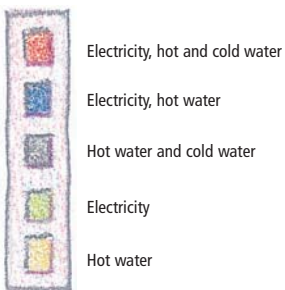
Guðmundur Þóroddsson
Forstjóri / CEO

Ólafur Þorsteinsson
Stjórnarformaður OR / Chairman of the Board



VEITUSVÆÐI ORKUVEITUNNAR 31. 12. 2001

SERVICE AREA OF REYKJAVÍK ENERGY 31. 12. 2001



	Atvinnubrúun	Fjölskylda/viðskipav.	Menntun/menning	Innviðir	Umhverfi	Almennt
A. Þjónusta	Nægt framboð til allra þarfa atvinnulífsins.	Áreiðanleiki, afhendingaröryggi.	OR er góður þjófdegn. Tengsl og stuðningur við menntastofnanir og menningarlíf.	Gæði og áreiðanleiki kerfa. Viðbúnaður við vá fastur þáttur í allri starfsemi.	Umhverfismál í föstum farvegi skv. alþjóðlegum stöðlum.	Gott síðferði haft í hávegum. Traust tengsl við viðskiptavinum.
B. Fjármál	Framleiðsla stuðlar að verðmætasköpun. Hagstætt orkuverð. Virk þátttaka í nýsköpun og sprotafyrirtækjum.	Sjálfstæði og ábyrgð rekstrareininga markvisst aukin. Starfsemi innan fjárhagsáætlunar.	Markviss stýring fjármála.	Vistvæn orka unnin á hagkvæman hátt.		
C. Vinnuferlar	Frumkvæði að þróun nýrra afurða og atvinnutækifæra, innan fyrirtækis og utan þess. Hreinleiki, matvælaframleiðsla.	Heildarþarfir viðskiptavina hafðar að leiðarljósi	Skynsamleg nýting auðlinda í samræmi við lög og reglur.			
D. Starfsmenn	Jafnréttismál.	Fjölskylduvænt fyrirtæki. Endurmenntun, símenntun starfsmanna.	Réttir starfsmenn, rétt starfsumhverfi. Þátttaka í menningarstarfsemi.			

SKORKORT ORKUVEITU REYKJAVÍKUR

Höfuðáherslur 2001



Auður Gunnarsdóttir
Skrifstofustúlka / Office assistant



Einar Gunnlaugsson
Jarðfræðingur / Geologist

BALANCED SCORECARD OF REYKJAVÍK ENERGY

Main emphasis 2001

	Development of the Industry	Family/Customers	Education/Culture	Internal Aspects	Environment	General
A. Service	Sufficient supply for all industry requirements.	Reliability, safe delivery.	Reykjavík Energy is an exemplary member of the community. Links to and supports educational institutions and cultural life.	Quality and reliability of systems. Preparations for danger a strict factor in the whole operation.	Environmental matters strictly adhered to, according to international standards.	Good ethics considered highly important. Trusted relationships with customers.
B. Financial matters	Production promotes worth creation of valuables. Favourable energy price. Active participation in innovation and new businesses.	Independence and responsibility of operating units	Systematic control of financial matters. Operations within budget.	Ecological energy source developed in an efficient way.		
C. Work procedures	Initiative in the development of new products and employment.	Cleanliness, food manufacturing.	Completes the needs of the customer as guiding light.	Sensible utilisation of resources in accordance with laws and regulations.		
D. Employees	Equal opportunities.	Family-friendly company. Retraining, continuing education of employees.	Right employees, right work environment. Participation in cultural operations.			

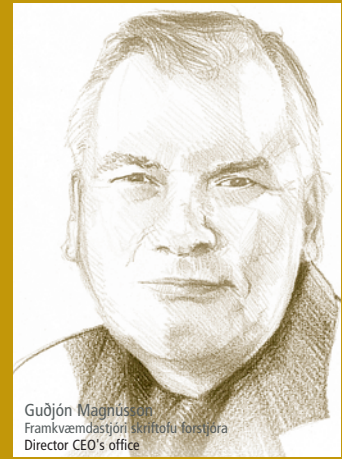
Orkuveita Reykjavíkur hefur valið að fylgja eftir settum yfirmarkmiðum (stefnu) með skorkorti eða samhæfðu árangursmati (Balanced Scorecard). Skorkort OR byggist á því að öll svið og deildir fyrirtækisins setja sér mælanleg markmið í takt við yfirmarkmiðin. Árið 2001 var gangsettur hugbúnaður til að halda utan um skorkort OR. Um er að ræða veflausn frá IM þar sem allir starfsmenn hafa aðgang að skorkorti og geta séð hvernig miðar.

Árið 2001 voru haldnir ársfjórðungslegir fundir með hverju sviði OR þar sem framkvæmdastjórar og deildarstjórar komu og gáfu skýrslu um stöðu markmiða. Árangurinn var færður inn í kortið. Að langstærstum hluta höfðu menn sett sér raunhæf markmið og mælanlega mælikvarða, en í nokkrum tilfellum var svo ekki. Taflan hér til hliðar sýnir að tæp 80% af markmiðum náðust að öllu leyti árið 2001 og aðeins 4% markmiðanna náðust ekki.

MAT Á ÁRANGRI FYRIRTÆKISINS



Arnlaugur Guðmundsson
Deildarstjóri upplýsingakerfa
Manager Information systems



Guðjón Magnússon
Framkvæmdastjóri skrifstofu forstjóra
Director CEO's office

EVALUATION OF THE COMPANY'S SUCCESS

Reykjavík Energy has decided to follow a set overall objective (policy) with a departmental map, or Balanced Scorecard. The Balanced Scorecard is constructed in such a way that all the divisions and departments of the company set measurable objectives for themselves that are in line with the overall objectives. In 2001, software was set in motion to keep track of Reykjavík Energy's Balanced scorecard. This was in the form of a web solution from IM whereby all employees have access to the Balanced Scorecard and can see how things are progressing.

In 2001, quarterly meetings were held in each division of Reykjavík Energy in which managing directors and departmental managers came and gave reports on the state of the objectives. The results were entered onto the map. For the most part, people have set themselves realistic objectives and measurable standards, but in some instances, this was not the case. The table shows that nearly 80% of the objectives were reached in all respects in 2001, and only 4% of the objectives were not reached at all.

	Fjöldi markmiða	Hlutfall%	Fjöldi mælikvarða	Hlutfall%
Grænt	135	78	201	81
Gult	31	18	38	15
Rautt	7	4	9	4
Samtals	173	100	248	100

Yfirmarkmið fyrirtækisins eru flokkuð á fjórar víddir, þjónusta, fjármál, vinnuferla og starfsmenn. Öll yfirmarkmið náðust sem tengjast vinnuferlum. Fimm af sex yfirmarkmiðum sem tengjast þjónustuvíddinni, þ.e. þjónustu við viðskiptavini, náðust. Helmingur yfirmarkmiða vegna fjármála- og starfsmannavídda náðist á árinu.

Stefnt er að því að ljúka markmiðasetningu nýs árs áður en kemur að gerð fjárhagsáætlunar. Gert er ráð fyrir að fyrirtækið noti EFQM-afburðalíkanið, Business Excellence Model, eða hluta þess, frá Stjórnvísi (áður Gæðastjórnunarfélagið) áður en markmið verða sett fyrir næsta ár.

	Number of Standards	Percentage %	Number of Objectives	Percentage %
Green	135	78	201	81
Yellow	31	18	38	15
Red	7	4	9	4
Total	173	100	248	100

The overall objectives of the company are divided into four sections: service, financial matters, work procedures, and personnel. All the overall objectives concerning work procedures were obtained. Five out of six overall objectives linked to the service section, i.e. service to customers, were reached. Half of the overall objectives regarding the financial and personnel sections were reached during the year.

The intention is to finish setting objectives for the year ahead before the budget is set. It is assumed that the company will use the Business Excellence model EFQM, or a form of this, from Stjórnvísi (formerly Gæðastjórnunarfélagið) before objectives are set for next year.

Lykilstærðir

Eining	31.12.2001	31.12.2000	31.12.1999	
Íbúar á orkuveituvæði rafmagns	fjöldi	161.009	153.017	150.955
Íbúar á orkuveituvæði hitaveitu	fjöldi	176.220	164.106	160.862
Íbúar á vatnsveituvæði	fjöldi	118.348	111.342	109.795
Orkunotkun rafmagns	KWh/íbúa	5.247	5.275	5.005
Orkunotkun heits vatns	m ³ /íbúa	351,6	369	348
Fastir starfsmenn OR í árslok	fjöldi	470	474	487 ^{*)}
Seld, GWh pr. starfsmann	GWh	0,603	0,588	0,529
Orkusala rafmagns	GWh	844,8	807	756
Orkusala hita	þús. m ³	61.962	60.610	55.980
Sala kalds vatns	þús. m ³	22.176	21.920	20.498
Meðalverð rafmagns (án vsk.)	kr./KWh	5,63	5,76	5,57
Meðalverð heits vatns (án vsk.)	kr./m ³	52,19	50,49	49,32
Meðalverð kalds vatns (án vsk.)	kr./m ³	16,01	15,26	**)
Aðveitustöðvar	fjöldi	11	11	11
Aðveitustöðvar, uppsett spennaafli	MVA	430	430	412
Dreifistöðvar á jörðu	fjöldi	612	609	573
Dreifistöðvar í stölpum	fjöldi	148	151	156
Dreifistöðvar á jörðu, uppsett afl	MVA	393,9	388,5	392,7
Dreifistöðvar í stölpum, uppsett afl	MVA	8,5	8,6	9,3
132 kV jarð- og sæstrengir	km	48,4	48,4	48,4
33 kV jarðstrengir	km	19,2	19,6	13,8
6-11 kV jarðstrengir	km	523	503	467,9
132 kV loftlínur	km	24,5	24,4	24,4
33 kV loftlínur	km	6,5	6,5	6,5
6-11 kV loftlínur	km	128,4	135,7	147
400/230 V jarðstrengir	km	3.029,10	2.758,10	2.676,40
400/230 V loftlínur	km	75,9	89,5	100,2
Heildarlengd hitaveitulagna	km	1.828,30	1.730,00	1.670,50
Heildarlengd kaldvatnslagana	km	899,2	875,6	848,8
Heimtaugar, rafmagn	fjöldi	29.185	27.158	26.628
Heimæðar, heitt vatn	fjöldi	31.042	28.489	27.158
Heimæðar, kalt vatn	fjöldi	18.490	14.196	13.940
Heitavatsmælur	fjöldi	43.221	37.299	*)
Kaldavatsmælur	fjöldi	1.709	1.598	1.560
Raforkumælur	fjöldi	83.652	78.277	77.027
Mesta raforkuafliþörf	MW	163,5	156,5	149,3
Orkuöflun raforku	GWh	882,4	850,5	796,2
Fjöldi trúflana í:				
aðveitu- og háspennudreiferkerfi	fjöldi	44	61	55
lágspennudreiferkerfi	fjöldi	523	543	521
Götuljósastólpar	fjöldi	31.269	30.018	29.212
Ljósúnaðar í götulytsingu	fjöldi	32.629	31.389	30.614
Afl ljósúnaðar í götulytsingu	kW	5.371	5.281	5.224

*) Fastir starfsmenn í árslok, 31. 12. 1999 með 87 starfsmönnum Vatnsveitu Reykjavíkur.

**) Liggur ekki fyrir.

Skýringar

Hagnaðarhlutfall

Segir til um hve aðsamur rekstur fyrirtækisins er, ef útkomutalan er lág samanborið við sambærileg fyrirtæki þjóð það annaðhvort að álagning er ekki nægjanlega há eða að rekstrar- og/eða fjármagnskostnaður er of há.

Hagnaðarhlutfall = Hagnaður / rekstrartekjur

Arðsemi eigin fjár

Arðsemi eigin fjár segir til um það hvernig fyrirtæki tekst að ávaxta það fjármagn sem eigendur hafa bundið í því.

Arðsemi eigin fjár = Hagnaður á árslokaverðlagi / eigið fé 1. janúar á árslokaverðlagi x 100

Hagnaðarstig

Hagnaðarstig gefur til kynna hversu mikill hagnaður er af reglulegri starfsemi og er um leið vísbending um hæfi fyrirtækisins til að stunda starfsemi sína.

Hagnaðarhlutfall rekstrar (hagnaðarstig) = Hagnaður af reglulegri starfsemi / rekstrartekjur x 100

Nýting fjármagns

Hversu miklu eru heildareignir að skila út frá rekstrarlegu sjónarmiði.

Nýting fjármagns = Rekstrartekjur / heildareignir

Hlutfall útistandandi sölu

Hversu hátt hlutfall af rekstrartekjum er hjá viðskiptavinum OR.

Hlutfall af útistandandi sölu = Viðskiptakröfur í árslok / rekstrartekjur

Eiginfjárlutfall

Hversu hátt eigið fé er í hlutfalli við heildarfjármagn fyrirtækisins. Gefur til kynna hvernig fyrirtæki er fjárhagslega stöðugt til að mæta mótyrri, auknum fjármagnskostnaði og taprekstri, án þess að skerða fjárskuldbindingar sínar við aðra en hluthafa.

Eiginfjárlutfall = Eigið fé / skuldir og eigið fé

Veltufjárlutfall

Hlutfall milli veltufjármuna fyrirtækis og skammtímaskulda.

Veltufjárlutfall = Veltufjármunir / skammtímaskuldir

Veltufé sem hlutfall af rekstri

Veltufé frá rekstri segir til um hversu mikið fjármagn reksturinn raunverulega skapar.

Veltufé sem hlutfall af rekstri = Hreint veltufé frá rekstri / rekstrartekjur x 100

Fjárfesting sem hlutfall af veltu

Segir til um þróun fjárfestinga fyrirtækisins miðað við rekstrartekjur.

Fjárfesting sem hlutfall af veltu = Fjárfestingar / rekstrartekjur x 100

EBITDA

EBITDA stendur fyrir hagnað fyrir fjármagnsliði, skatta, afskriftir fastafjármuna og viðskiptavildar og er vanalega kallað hagnaður fyrir afskriftir. EBITDA gefur til kynna hvaða fjármuni fyrirtæki hafi til að mæta öllum kröfuhófum þess.

EBITDA = Rekstrarhagnaður

Arðsemi eigna

Arðsemi eigna metur hlutfall hagnaðar á móti heildareignum.

Arðsemi eigna = Hagnaður / eignir alls

Vaxtagreiðsluhlutfall

Sýnir hversu auðvelt fyrirtækið á með að standa straum af vaxtagreiðslum, og þar af leiðandi hvort það getur bætt við sig fleiri lánun án þess að lenda í vandræðum með vaxtagreiðslur.

Rekstrarhagnaður / vaxtagreiðslur

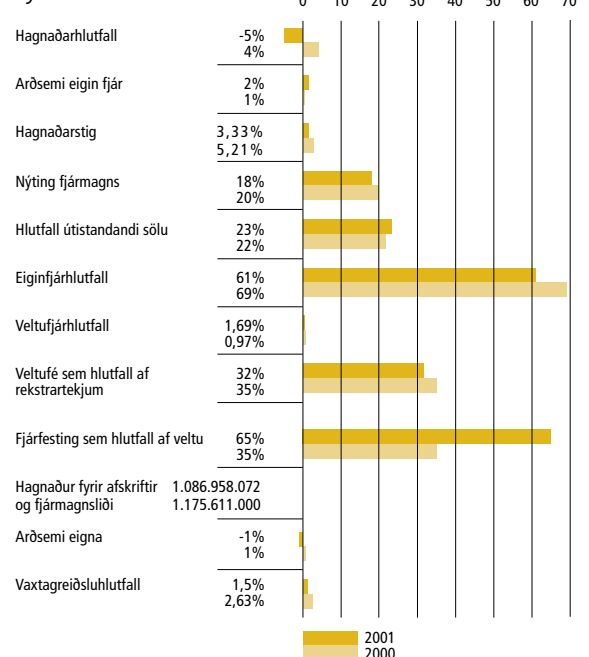
Útskýringar skammstafana:

kV	=	kilóvolt	
kW	=	kilóvatt	
MW	=	megawatt	= 1.000 kW
kVA	=	kilóvoltamp	
kWh	=	kilóvattstund	
MWh	=	megawattstund	= 1.000 kWh
GWh	=	gigawattstund	= 1.000 MWh = 1.000.000 kWh
m.kr	=	milljón krónur	
h	=	klukkustund	

Lykiltölur

Eining	31.12.2001	31.12.2000	31.12.1999	
TEKJUR				
Hitaorkusala	m.kr.	3.534,73	3.354,20	3.005,50
Raforkusala	m.kr.	4.912,86	4.607,50	4.322,20
Vatnssala	m.kr.	1.058,58	984,2	927,7
Fjármunatekjur	m.kr.	1.268,30	495,5	686,3
Aðrar tekjur	m.kr.	772,42	806,8	480,6
	m.kr.	11.546,89	10.248,20	9.422,30
GJÖLD				
Raforkukaup	m.kr.	2.792,95	2.777,50	2.547,80
Fjármagnsgjöld	m.kr.	2.551,44	1.219,60	424,7
Annar rekstrarkostnaður	m.kr.	4.043,20	3.404,00	3.735,80
Afskriftir	m.kr.	2.592,43	2.415,80	2.176,70
	m.kr.	11.980,02	9.816,90	8.885,00
EIGNIR				
Veltufjármunir	m.kr.	3.797,60	4.022,30	3.568,80
Aðrar eignir	m.kr.	9.091,33	5.960,80	4.611,50
Orkuver og veitukerfi	m.kr.	43.996,26	39.473,40	37.810,50
	m.kr.	56.885,19	49.456,50	45.990,80
SKULDIR OG EIGIÐ FÉ				
Skammtímaskuldir	m.kr.	2.242,13	4.134,20	1.201,80
Lífeyrisskuldbinding	m.kr.	2.691,69	2.336,10	2.191,70
Langtímaskuldir	m.kr.	17.016,43	9.063,30	9.174,10
Eigið fé	m.kr.	34.934,94	33.922,90	33.423,20
	m.kr.	56.885,19	49.456,50	45.990,80

Lykilhlutföll



Indicators

	Unit	31.12.2001	31.12.2000	31.12.1999
Inhabitants in electric utility area	number	161.009	153.017	150.955
Inhabitants in geothermal utility area	number	176.220	164.106	160.862
Inhabitants in water supply area	number	118.348	111.342	109.795
Electricity consumption	KWh/inhabitant	5.247	5.275	5.005
Geothermal water consumption	m3/inhabitant	351,6	369	348
Number of employee positions	number	470	474	487 ^{*)}
GWh sold pr. employee	GWh	0,603	0,588	0,529
Electricity sales	GWh	844,8	807	756
Geothermal water sales	thousands m3	61.962	60.610	55.980
Cold water sales	thousands m3	22.176	21.920	20.498
Average price of electricity (less VAT)	kr./KWh	5,63	5,76	5,57
Average price of geothermal water (less VAT)	kr./m3	52,19	50,49	49,32
Average price of tap water (less VAT)	kr./m3	16,01	15,26	**)
Substations	number	11	11	11
Substations' installed capacity	MVA	430	430	412
Distribution indoor stations	number	612	609	573
Distribution pole-mounted stations	number	148	151	156
Distribution indoor stations, installed capacity	MVA	393,9	388,5	392,7
Distribution pole-mounted stations, installed capacity	MVA	8,5	8,6	9,3
Underground and submarine cables, 132 kV	km	48,4	48,4	48,4
Underground cables, 33 kV	km	19,2	19,6	13,8
Underground cables, 6-11 kV	km	523	503	467,9
Overhead lines, 132 kV	km	24,5	24,4	24,4
Overhead lines, 33 kV	km	6,5	6,5	6,5
Overhead lines, 6-11 kV	km	128,4	135,7	147
Underground cables, 400/230 V	km	3.029,10	2.758,10	2.676,40
Overhead lines, 400/230 V	km	75,9	89,5	100,2
Pipeline system, geothermal water	km	1.828,30	1.730,00	1.670,50
Pipeline system, potable water	km	899,2	875,6	848,8
Service connections, electricity	number	29.185	27.158	26.628
Service connections, geothermal water	number	31.042	28.489	27.158
Service connections, potable water	number	18.490	14.196	13.940
Meters for geothermal water	number	43.221	37.299	*)
Meters for potable water	number	1.709	1.598	1.560
Meters for electricity	number	83.652	78.277	77.027
Maximum system demand	MW	163,5	156,5	149,3
Total electrical energy requirement	GWh	882,4	850,5	796,2
Faults in:				
Disturbances in high- and medium-voltage system	number	44	61	55
Disturbances in low-voltage system	number	523	543	521
Street lighting poles	number	31.269	30.018	29.212
Street lighting luminaires	number	32.629	31.389	30.614
Street lighting, installed capacity	kW	5.371	5.281	5.224

*) Number of employees at the end of the year, 31. 12. 1999, 87 employees of Reykjavik Water Works included.

**) Not available.

Explanations

Profit margin ratio

Indicates how profitable the operations of the organization is, if the low in comparison with similar organizations it either means that the markup is not high enough or the operating- and/or financial cost is too high.
Profit margin ratio = Net income / operating profit

Return on equity

Indicates how well the owners equity is appreciating ??????????
ROE = Net Income / equity

Operating profit margin

Indicates how profitable the operations of the organization are, and at the same time shows how well the organization handles its operations.
Operating profit margin = Net operating income / operating profit

Return on Investment

Shows how much profit the total assets are creating from an operating point of view.
ROI = Operating profit / total assets

Outstanding Sales ratio

Shows the portion of the operating profit that is in receivables.
Outstanding Sales ratio = Accounts receivable / operating profit

Equity ratio

Measures the proportion of a firm's total assets that is financed with equity, that is investors funds. Indicates the organization's financial ability to meet financial problems, increased financial cost and loss from operations without destabilizing its financial obligations to others than shareholders.
Equity ratio = Equity / total assets

Current ratio

Shows current liabilities as a portion of current assets.
Current ratio = Current assets / current liabilities

The year's change in current assets as a portion of operating profit

Indicates how much capital the operations are really creating.
Change in CA as a portion of operating profit = Net increase in CA / operating profit

Investment over income

Indicates the development of investment compared to how the operating profit is developing.
Investment over income = Investment / operating profit

EBITDA

Earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization.
EBITDA = Operating profit

Return on assets

ROA evaluates ratio between net income and total assets.
ROA = Net income / total assets

Times interest earned ratio

Indicates how well the organization can cope with interest payments, and whether there is room for further long term borrowing.
Times interest earned ratio = Operating profit

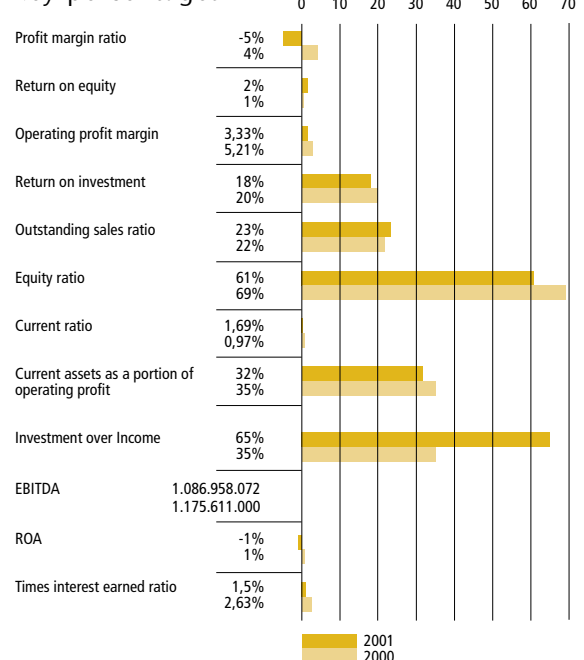
Acronyms:

kV	=	kilovolt	
kW	=	kilowatt	
MW	=	megawatt	= 1.000 kW
kVA	=	kilovoltampere	
kWh	=	kilowatt-hour	
MWh	=	megawatt-hour	= 1.000 kWh
GWh	=	gigawatt-hour	= 1.000 MWh = 1.000.000 kWh
mkr	=	ISK X million	
h	=	hour	

Key figures

	Unit	31.12.2001	31.12.2000	31.12.1999
INCOME				
Geothermal sales	m.kr.	3.534,73	3.354,20	3.005,50
Electricity sales	m.kr.	4.912,86	4.607,50	4.322,20
Water sales	m.kr.	1.058,58	984,2	927,7
Financial income	m.kr.	1.268,30	495,5	686,3
Other income	m.kr.	772,42	806,8	480,6
	m.kr.	11.546,89	10.248,20	9.422,30
EXPENSES				
Electricity	m.kr.	2.792,95	2.777,50	2.547,80
Financial expenses	m.kr.	2.551,44	1.219,60	424,7
Other operating expenses	m.kr.	4.043,20	3.404,00	3.735,80
Depreciation	m.kr.	2.592,43	2.415,80	2.176,70
	m.kr.	11.980,02	9.816,90	8.885,00
ASSETS				
Current assets	m.kr.	3.797,60	4.022,30	3.568,80
Other assets	m.kr.	9.091,33	5.960,80	4.611,50
Power stations and distrib. syst.	m.kr.	43.996,26	39.473,40	37.810,50
	m.kr.	56.885,19	49.456,50	45.990,80
DEBT AND OWNERS EQUITY				
Current liabilities	m.kr.	2.242,13	4.134,20	1.201,80
Pension liabilities	m.kr.	2.691,69	2.336,10	2.191,70
Long-term debt	m.kr.	17.016,43	9.063,30	9.174,10
Equity	m.kr.	34.934,94	33.922,90	33.423,20
	m.kr.	56.885,19	49.456,50	45.990,80

Key percentages



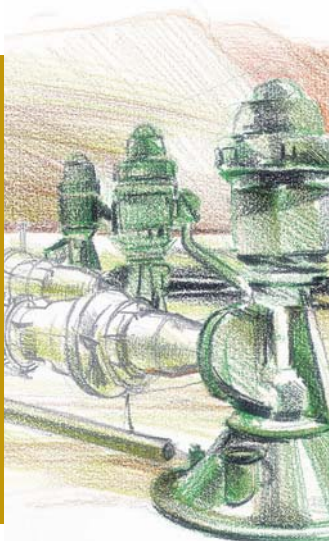
Samstæðureikningur fyrir Orkuveituna og dótturfélög er nú birtur í annað sinn, en samanburðartölur milli ára eru eingöngu vegna móðurfélagsins.

Veltufé frá rekstri nam 3.398 m.kr. og jókst um 4%. Hagnaður fyrir fjármagnskostnað minnkaði um 88,7 m.kr. eða 7,5%. Tap var á rekstri Orkuveitunnar á árinu sem nam 533,3 m.kr., tap vegna gengisbreytinga nam 1.796,3 m.kr.

Rekstrartekjur námu 10.515,6 m.kr. og jukust um 7,6%. Tekjur vegna orkusölu eru án eigin orkunotkunar, en hún var 597 m.kr. á árinu. Hluti eigin notkunar raforku er 10,6% af raforkunotkun og hluti eigin notkunar hitaorku er 0,3% af hitaorkunotkun ársins, sbr. upplýsingar í skýringu nr. 18 með ársreikningnum.

Rekstrargjöld án afskrifta námu 6.836,2 m.kr. og jukust um 10,6%. Gjaldfærsla vegna raunbreytingar lífeyrisskuldbindinga var 239,4 m.kr. en var 117,5 m.kr. árið áður.

FJÁRMÁL



FINANCE

The Annual Accounts for Reykjavík Energy for the year 2001 contain the Consolidated Accounts of the Company and its subsidiaries and the Annual Accounts of the parent company. The principal transactions between the companies are now published for the second time but comparison between years is shown only for the parent company.

Working capital provided by operating activities amounts to ISK 3.398 million and increased by 4% between years. Operating profit before financial income/expenses decreased by ISK 88.7 million or 7.5%. Loss for the year was ISK 533.3 million, while loss due to devaluation of the krona was ISK 1.796.3 million.

Operating income was ISK 10.515.6 million, an increase of 7.6%. Income from sale of energy excludes own energy use, and amounted to ISK 597 million during the year. Own use of electricity was 10.6% of total energy income and own use of geothermal energy was 0.3% of total income from sales of geothermal energy, a.i. notes to the annual accounts no. 18.

Operating expenses before depreciation were ISK 6.836.2 million, an increase

Afskriftir námu 2.592,4 m.kr. og hækkuðu um 7,3% frá árinu áður.

Fjármagnskostnaður hækkaði verulega á milli ára og var 1.283,1 m.kr. til gjalda í stað 744,2 m.kr. árið áður. Á árinu var gengisþróun mjög óhagstæð, þannig að gengistap vegna erlendra lána varð 1.796,3 m.kr. í stað 753,6 m.kr. árið áður. Það sem af er árinu 2002 hefur gengisþróunin verið mjög hagstæð og nam gengishagnaður á fyrstu fjórum mánuðum ársins 1.346,2 m.kr.

Áhrif dótturfélaga á afkomu Orkuveitunnar nema 337,1 m.kr. til lækkunar á hagnaði ársins, en námu 42,3 m.kr. til lækkunar árið áður.

Erlendar skuldir námu 17.112,1 m.kr. í árslok. Tekin voru erlend langtímalán vegna virkjanaf framkvæmda og til greiðslu á eftirstöðvum af skuldabréfi borgarsjóðs, samtals 6.341,4 m.kr.

Eigið fé í árslok nam 34.934,9 m.kr. og eiginfjárlutfall í árslok var 61,4%.

of 10.6%. Real change in pension liabilities was ISK 239.4 million but was ISK 117.5 million in the previous year.

Depreciation amounted to ISK 2.592.4 an increase of 7.3% between years.

Financial expenses increased significantly and were ISK 1.283.1 million compared to ISK 744.2 million in the previous year. During the year, changes in exchange rate were unfavourable and exchange-rate loss due to foreign loans was ISK 1.796.3 million compared to ISK 753.6 million in the year 2000. The exchange rate has changed rapidly during 2002 and the first four months of the year show an exchangerate gain of ISK 1.346.2 million.

Effects of subsidiaries on the outcome of Reykjavík Energy decrease profits by ISK 337.1 million compared to ISK 42.3 million in the previous year.

Foreign loans were ISK 17.112.1 million at the end of the year. The increase in foreign long-term loans, due to power plant investment and final payment of a bond issued by Reykjavík Municipal Treasury, was ISK 6.341.4 million.

Equity at year-end 2001 was ISK 34.934.9 million and equity ratio was 61.4%.

ÁRSREIKNINGUR 2001
ANNUAL ACCOUNTS 2001

Efnisyfirlit / Contents

Áritanir	16
Rekstrarreikningur	17
Efnahagsreikningur	18
Yfirlit um sjóðstreymi	20
Skýringar	21
Signatures	29
Profit and loss account	30
Balance sheet	31
Summary of cash flow	33
Notes to the annual accounts	34

ÁRSREIKNINGUR FYRIR ÁRIÐ 2001

Áritanir

Forstjóri staðfestir hér með
ársreikning Orkuveitu Reykjavíkur fyrir árið 2001

Reykjavík, 24. apríl 2002



Guðmundur Þóroddsson
forstjóri

Ég hef endurskoðað ársreikning Orkuveitu Reykjavíkur fyrir árið 2001. Hann samanstendur af samstæðureikningi og ársreikningi móðurfélagsins og hefur að geyma rekstrarreikning, efnahagsreikning, sjóðstreymi og skýringar. Ársreikningurinn er á ábyrgð stjórnenda fyrirtækisins og lagður fram í samræmi við starfskyldur þeirra. Mér ber að láta í ljós álit á ársreikningnum og byggja það á endurskoðun minni.

Endurskoðað var í samræmi við góða endurskoðunarvenju. Samkvæmt því ber mér að skipuleggja og haga endurskoðuninni þannig að nægileg víska fáiast um að ársreikningurinn sé án verulegra annmarka. Endurskoðunin fólst meðal annars í úrtakskönnunum til að sannreyna fjárhæðir og upplýsingar í ársreikningnum og einnig athugun á þeim reikningskila- og matsreglum, sem beitt er við gerð hans og framsetningu í heild. Ég tel að við endurskoðunina hafi fengist nægilega traustar upplýsingar til að byggja álit mitt á.

Það er álit mitt að ársreikningurinn gefi glögga mynd af afkomu Orkuveitu Reykjavíkur á árinu 2001, efnahag fyrirtækisins í árslok og breytingu á handbæru fé, í samræmi við lög, samþykktir og góða reikningskilavenju.

Reykjavík, 24. apríl 2002



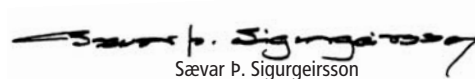
Símon Hallsson
borgarendurskoðandi

Við undirritaðir, kjörnir skoðunarmenn Reykjavíkurborgar, höfum yfirfarið framangreindan ársreikning og leggjum til að hann verði samþykktur.

Reykjavík í apríl 2002



Sveinn Jónsson



Sævar P. Sigurgeirsson

REKSTRARREIKNINGUR

	Skýr.	Móðurfélag Reikningur 2001	Móðurfélag Reikningur 2000	Samstæða Reikningur 2001
			.000	.000
REKSTRARTEKJUR				
Raforkusala	19	4.912.868.070	4.607.532	4.912.868
Hitaorkusala		3.534.731.637	3.354.234	3.571.267
Vatnssala	20	1.058.585.703	984.152	1.058.586
Hagnaður af sölu fastafjármuna	21	236.950.978	295.155	236.951
Aðrar tekjur	21	772.419.136	531.786	1.131.921
Rekstrartekjur	18	10.515.555.524	9.772.860	10.911.593
REKSTRARGJÖLD				
Raforkukaup		2.792.952.748	2.777.480	2.792.953
Framleiðsla	22	506.191.485	456.353	509.496
Dreifing	23	948.740.353	730.467	1.106.315
Kerfisstjórn	24	122.098.454	127.628	116.668
Sala		523.396.512	283.082	523.397
Sameiginlegur rekstrarkostnaður	25	1.703.376.048	1.688.973	2.061.640
Raunbreyting lífeyrisskuldbindingar	10	239.409.722	117.484	240.419
Rekstrargjöld	18	6.836.165.322	6.181.466	7.350.888
Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti	18	3.679.390.202	3.591.394	3.560.704
Afskriftir	2,4,5	2.592.432.130	2.415.782	2.781.807
Rekstrarhagnaður fyrir fjármunatekjur og (fjármagnsgjöld)	18	1.086.958.072	1.175.611	778.897
FJÁRMUNATEKJUR OG (FJÁRMAGNSGJÖLD)				
Vaxtatekjur og verðbætur		323.786.469	164.965	332.838
Tekjuskattur af fjármagnstekjum		(29.531.029)	(18.399)	(29.531)
Arður		12.121.600	12.725	12.122
Gengishagnaður (tap)		(1.796.276.319)	(753.570)	(2.023.549)
Vaxtagjöld og verðbætur		(725.643.289)	(447.590)	(938.738)
Reiknaðar tekjur (gjöld) v. verðlagsbreytinga	2	932.406.867	297.655	1.085.471
Fjármunatekjur og (fjármagnsgjöld)		(1.283.135.701)	(744.213)	(1.561.387)
Rekstrarhagnaður (tap) án áhrifa dótturfélaga		(196.177.629)	431.399	(782.489)
Áhrif dótturfélaga	26	(337.122.946)	(42.285)	138.081
Breyting tekjuskattsskuldbindingar dótturfélags				26.128
Hlutdeild minnihluta í tapi dótturfélaga				84.980
(TAP) HAGNAÐUR ÁRSINS		(533.300.575)	389.113	(533.301)

EFNAHAGSREIKNINGUR

	Skýr.	Móðurfélag Reikningur 2001	Móðurfélag Reikningur 2000	Samstæða Reikningur 2001
			.000	.000
EIGNIR				
FASTAFJÁRMUNIR				
Ófnislegar eignir:	4			
Virkjunarrannsóknir á Hellsisheiði		647.870.675	0	647.871
Önnur rannsóknar- og þróunarverkefni		25.582.400	0	160.818
Viðskiptavild				264.740
		<u>673.453.075</u>	<u>0</u>	<u>1.073.429</u>
Varanlegir rekstrarfjármunir :	5			
Orkuver og veitukerfi		43.996.261.231	39.473.361	44.348.783
Aðrar eignir		6.391.739.616	4.815.509	9.522.456
		<u>50.388.000.847</u>	<u>44.288.871</u>	<u>53.871.239</u>
Áhættufjármunir og langtímakröfur:				
Skuldabréfaeign		195.310.950	2.900	219.985
Hlutabréf	6	1.402.296.603	757.004	454.295
Hitaveita Þorlákshafnar	6	391.037.134	350.925	0
Vélamiðstöð Reykjavíkurborgar, stofnfé	6	37.499.265	34.527	37.49
		<u>2.026.143.952</u>	<u>1.145.355</u>	<u>711.780</u>
		Fastafjármunir	45.434.226	55.656.448
AÐRAR EIGNIR		53.087.597.874		
Reiknuð tekjuskattsinnæign dótturfélags				80.181
		Aðrar eignir	0	80.181
		<u>0</u>	<u>0</u>	<u>80.181</u>
VELTUFJÁRMUNIR				
Skammtímakröfur:				
Efnisbirgðir	7	477.751.451	489.561	489.896
Viðskiptakröfur	8	2.405.108.011	2.075.560	2.444.811
Aðrar kröfur	8	630.335.021	735.796	674.531
Næsta árs afborganir langtímakrafna		29.565.951	2.000	29.566
Handbært fé:				
Sjóður og bankainnstæður		254.840.766	719.398	303.341
		<u>3.797.601.200</u>	<u>4.022.315</u>	<u>3.942.145</u>
		Veltufjármunir	4.022.315	3.942.145
		<u>3.797.601.200</u>	<u>4.022.315</u>	<u>3.942.145</u>
		EIGNIR SAMTALS	49.456.541	59.678.774
		<u>56.885.199.074</u>	<u>49.456.541</u>	<u>59.678.774</u>

EFNAHAGSREIKNINGUR

	Skýr.	Móðurfélag Reikningur 2001	Móðurfélag Reikningur 2000	Samstæða Reikningur 2001
			.000	.000
SKULDIR OG EIGIÐ FÉ				
EIGIÐ FÉ				
	9			
Óráðstafað eigið fé		34.934.942.325	33.922.902	34.934.942
Eigið fé alls		34.934.942.325	33.922.902	34.934.942
HLUTDEILD MINNIHLUTA				
Hlutdeild minnihluta í dótturfélagi				319.502
Hlutdeild minnihluta		0	0	319.502
SKULDBINDINGAR				
	10-13			
Áfallin lífeyrisskuldbinding	10	2.691.692.000	2.336.067	2.700.117
Skuldbindingar		2.691.692.000	2.336.067	2.700.117
LANGTÍMASKULDIR				
	14			
Skuldabréfalán		17.255.616.860	9.219.282	18.798.992
Skuld við borgarsjóð		0	1.822.976	0
Næsta árs afborganir		(239.185.660)	(1.978.925)	(492.673)
Langtímaskuldir		17.016.431.200	9.063.333	18.306.320
SKAMMTÍMASKULDIR				
Skuldir við lánastofnanir		400.000.000	300.000	588.520
Ýmsar skammtímaskuldir		236.837.269	138.687	398.098
Viðskiptaskuldir		1.157.997.844	1.631.249	1.730.490
Borgarsjóður		120.571.776	9.436	120.572
Næsta árs afborganir langtímaskulda	14	239.185.660	1.978.925	492.673
Áætluð lífeyrisþátttaka næsta árs	10	87.541.000	75.942	87.541
Skammtímaskuldir		2.242.133.549	4.134.238	3.417.893
Skuldir samtals		21.950.256.749	15.533.639	24.743.832
SKULDIR OG EIGIÐ FÉ SAMTALS		56.885.199.074	49.456.541	59.678.774

YFIRLIT UM SJÓÐSTREYMI

		Móðurfélag Reikningur 2001	Móðurfélag Reikningur 2000	Samstæða Reikningur 2001
REKSTRARHREYFINGAR			.000	.000
Hagnaður (tap) ársins	9	(533.300.575)	389.113	(533.301)
Rekstrarliðir sem ekki hafa áhrif á fjárstreymi:				
Afskriftir	2,4,5	2.592.432.130	2.415.782	2.781.807
Reiknuð áhrif verðlagsbreytinga	2	(1.106.344.333)	(372.331)	(1.260.035)
Verðbætur / gengismunur langtímaskulda		1.891.705.193	894.547	2.123.806
Áhrif dótturfélaga	26	337.122.946	42.285	(138.081)
Hlutdeild minnihluta í tapi dótturfélaga				(84.980)
Breyting tekjuskattskuldbindingar				(26.128)
Söluhagnaður fastafjármuna		(236.950.978)	(315.271)	(216.945)
Hækkun áfallinna lífeyrisskuldbindinga	10	453.368.215	213.116	455.004
Veltufé frá rekstri		3.398.032.598	3.267.242	3.101.148
Breyting á rekstrartengdum eignum og skuldum:				
Kröfur (hækkun) lækkun		77.786.343	(805.439)	191.005
Birgðir lækkun (hækkun)		11.809.323	37.684	31.000
Skammtímaskuldir lækkun (lækkun)		(552.755.911)	818.120	(502.028)
Framlag vegna lífeyrigræðslna ársins	10	(86.143.945)	(71.854)	(86.144)
Breyting á rekstrartengdum eignum og skuldum		(549.304.190)	(21.490)	(366.166)
Handbært fé frá rekstri	3	2.848.728.408	3.245.752	2.734.982
FJÁRFESTINGAHREYFINGAR				
Fjárfesting í varanlegum rekstrarfjármunum :	4,5			
Virkjanir og veitukerfi		(3.390.515.745)	(3.406.135)	(3.399.211)
Fasteignir		(677.770.086)	(606.687)	677.770
Rannsóknar- og þróunarverkefni		(683.978.076)	0	(683.978)
Önnur fjárfesting		(794.523.078)	(275.481)	(1.957.893)
Sala fastafjármuna		261.087.625	1.404.000	400.760
Hlutabréf		(1.046.449.338)	(201.403)	(41.318)
Söluverð hlutabréfa		26.154.966	30.649	26.155
Fyrtæki (Hitaveita Þorlákshafnar)		0	(350.000)	0
Afborganir langtímakrafna		23.925.062	2.000	23.925
Aðrar fjárfestingahreyfingar		(527.997.354)	0	(527.997)
Fjárfestingahreyfingar		(6.810.066.024)	(3.403.056)	(6.837.329)
FJÁRMÖGNUNARHREYFINGAR				
Arður til borgarsjóðs		(1.300.000.000)	(1.269.000)	(1.300.000)
Breyting rekstrarlána og annarra skulda		431.393.015	205.952	51.889
Lántökur		6.341.356.287	2.498.209	6.858.734
Innborgað hlutfé				120.881
Greitt af skuldabréfi borgarsjóðs		(1.822.976.287)	(1.497.777)	(1.822.976)
Afborganir langtímaskulda		(152.992.706)	(94.333)	(232.939)
Fjármögnunarhreyfingar		3.496.780.309	(156.950)	3.675.588
HÆKKUN (LÆKKUN) Á HANDBÆRU FÉ		(464.557.307)	(314.253)	(426.759)
HANDBÆRT FÉ Í ÁRSBYRJUN		719.398.074	1.033.651	730.100
HANDBÆRT FÉ Í ÁRSLOK		254.840.767	719.398	303.341

SKÝRINGAR MEÐ ÁRSREIKNINGI

REIKNINGSSKILAADFERÐIR

1. Ársreikningur Orkuveitu Reykjavíkur fyrir árið 2001 hefur að geyma samstæðureikning Orkuveitunnar, dótturfélaga og ársreikning móðurfélags. Í samstæðureikningnum eru öll helstu viðskipti milli félaga í samstæðunni felld út. Beitt er almennri reikningsskilaaðferð eins og hjá fyrirtækjum í atvinnurekstri, samnanr reglugerð nr. 280/1989 um bókhald og ársreikninga sveitarfélaga, stofnana þeirra og fyrirtækja.

Skýringar eiga eingöngu við móðurfélag nema annað sé tekið fram.

Samstæðureikningurinn samanstendur af Orkuveitunni, Línu.Neti. hf., Tetra-Islandi ehf., Rafmagnslínu ehf. og Hitaveitu Þorlákshafnar. Eignarhlutir í dótturfélögum eru eignfærðir á verði sem svarar til hlutdeildar Orkuveitunnar í bókfærðu eigin fé þeirra, að teknu tilliti til mismunar á upphaflegu kaupverði, hlutdeildar í eigin fé þeirra við kaup og öðrum breytingum. Yfirverð vegna rekstrarfjármuna er í samstæðureikningi fært til hækkunar á þeim, þar sem það á við.

2. Áhrif almennra verðlagsbreytinga á rekstur og fjárhagsstöðu Orkuveitu Reykjavíkur eru reiknuð og færð í ársreikninginn og er í því sambandi fylgt eftirfarandi aðferðum:

a) Varanlegir rekstrarfjármunir eru endurmetnir með því að framreikna stofnverð þeirra og afskriftir til ársloka. Endurmatið er reiknað miðað við breytingar á vísitölu neysluverðs innan ársins. Rekstrarfjármunir sem bættust við á árinu eru endurmetnir miðað við eignarhaldstímann á árinu. Endurmatshækkunin á árinu er 8,61%.

b) Afskriftir eru reiknaðar sem fastur hundradshluti af stofnverði rekstrarfjármuna. Afskriftirnar miðast við notkunartíma þeirra á árinu og eru gjaldfærðar í rekstrarreikningi á meðalverðlagi ársins.

c) Áhrif almennra verðlagsbreytinga á peningalegra eignir og skuldir eins og þær voru í byrjun reikningsársins og á breytingu þeirra innan ársins eru reiknuð og færð í ársreikninginn og mynda reiknaðar tekjur vegna verðlagsbreytinga að fjárhæð 1.106.344.333 kr. Verðbreytingarfærslan sundurliðast og færast sem hér segir í rekstrarreikningi:

Reiknaðar tekjur vegna peningalegra eigna og skulda til leiðréttingar á vöxtum og verðbótum	932.406.867
Reiknuð gjöld vegna rekstrarvörubirgða til leiðréttingar á kostnaðarverði vörunotkunar	(40.020.787)
Reiknaðar tekjur til leiðréttingar á verðbótaþætti lífeyrisskuldbindingar	213.958.253
Reiknaðar tekjur vegna verðlagsbreytinga, nettó	1.106.344.333

Reiknaðar tekjur vegna peningalegra eigna og skulda eiga að endurspeglja þá raunbreytingu sem verður á þessum liðum við verðbólguáðstæður og á færslan sér mótvægi í vöxtum og verðbótum. Reiknuð gjöld vegna rekstrarvörubirgða til leiðréttingar á kostnaðarverði vörunotkunar eru tilkomin vegna aukins kostnaðar við birgðahald við verðbólguáðstæður. Reiknaðar tekjur til leiðréttingar á verðbótaþætti lífeyrisskuldbindingar eiga sér mótvægi í hækkun skuldbindingarinnar frá fyrra ári vegna verðlagsbreytinga.

Endurmatshækkun rekstrarfjármuna og verðbreytingarfærsla eiga sér mótfærslu á endurmatreikningi meðal eigin fjár í efnahagsreikningi.

3. Í yfirliti um sjóðstreymi eru áhrif fjárfestinga- og fjármögnunarhreyfinga á handbært fé færð í ríkari mæli en áður á viðkomandi liði. Markmiðið er að breyting á rekstartengdum eignum og skuldum endurspeglar eingöngu í rekstrarreikningi. Samanburðarfjárhæðum úr ársreikningi 2000 er þó ekki breytt til samræmis við framsetningu sjóðstreymis árið 2001.

ÓEFNISLEGAR EIGNIR

4. Óefnislegar eignir móðurfélags greinast sem hér segir:

	Virkjunar- rannsóknir	Önnur þróunarverkefni	Samtals
	.000	.000	.000
Rannsóknar- og þróunarverkefni í ársbyrjun	0	0	0
Viðbót á árinu	658.202	25.776	683.978
Endurmat á árinu	10.473	202	10.674
Niðurfærsla á árinu	(20.804)	(395)	(21.199)
Óefnislegar eignir í árslok	647.871	25.582	673.453

Rannsóknar- og þróunarkostnaður er eignfærður sem óefnislegar eignir, ef viðunandi líkur eru á því að verkefnið skili tekjum síðar. Kostnaðurinn er færður niður á átta árum. Ef ákveðið verður að ráðast í framkvæmdir verða eftirstöðvar kostnaðarins færðar yfir á varanlega rekstrarfjármuni. Á árinu 2001 er fjármagnskostnaður að fjárhæð 10.185 þús. kr. eignfærður sem rannsóknar- og þróunarkostnaður. Í samstæðureikningi eru auk ofangreindra liða eignfærðar óefnislegar eignir Línu.Nets hf. að fjárhæð 135.236 þús. kr. og eignfærð viðskiptavild Tetra-Íslands ehf. og Línu.Nets hf. samtals að fjárhæð 264.740 þús. kr.

VARANLEGIR REKSTRARFJÁRMUNIR

5. Varanlegir rekstrarfjármunir, endurmat og afskriftir greinast þannig:

Samstæða	Orkuver og veitukerfi	Aðrar eignir	Samtals
	.000	.000	.000
Bókfært verð 1.1.	39.813.438	6.261.386	46.074.824
Endurmat á árinu	3.513.896	613.172	4.127.068
Selt á árinu	(17.687)	(659.729)	(677.416)
Viðbót á árinu	3.400.306	3.768.911	7.169.217
Afskrifað á árinu	(2.361.171)	(461.284)	(2.822.455)
Bókfært verð 31.12.	44.348.783	9.522.456	53.871.239

Afskriftarhlutföll 2,0-10,0% 0,0-33,3%

	Orkuver	Hitav. kerfi	Rafv. kerfi	Vatnsv. kerfi	Aðrar eignir	Samtals
	.000	.000	.000	.000	.000	.000
Móðurfélag						
Heildarverð 01.01.	15.167.436	30.799.408	16.302.477	11.885.832	6.043.842	80.198.965
endurmat á árinu	1.356.862	2.647.515	1.423.061	1.033.379	550.279	7.038.096
Viðbót á árinu	1.482.181	796.852	718.330	394.655	1.470.791	4.862.809
Fært út við sölu	0	(18.467)	0	0	(27.299)	(45.766)
Heildarverð 31.12.	18.006.478	34.252.308	18.443.838	13.313.867	8.037.614	92.054.105
Afskrifað áður	4.766.387	16.271.858	8.333.522	5.309.994	1.228.333	35.910.094
Endurmat afskrifta	410.367	1.400.928	717.483	457.169	104.918	3.090.865
Afskrifað á árinu	573.368	990.383	512.273	277.277	324.413	2.677.714
Fært út við sölu	0	(780)	0		(11.789)	(12.569)
Afskrifað 31.12.	5.750.122	18.662.389	9.563.278	6.044.441	1.645.874	41.666.104
Bókfært verð 31.12.	12.256.356	15.589.918	8.880.560	7.269.426	6.391.740	50.388.001
Afskriftarhlutföll	2,0-6,7%	2,0-10,0%	2,0-10,0%	2,0-6,7%	0,0-33,35	

Afskriftir á meðalverðlagi skv. rekstrarreikningi greinast þannig í þús. kr.:

Afskriftir varanlegra rekstrarfjármuna	2.572.069
Niðurfærsla óefnislegra eigna	20.363
Fært í rekstrarreikning sem afskriftir	2.592.432

Fasteignamat og váttryggingarverð eigna í árslok greinast þannig í þús. kr.:

	Fasteignamat	Brunabótamat
Fasteignir	5.581.956	6.474.452
Lóðir	810.179	
	6.392.135	6.474.452

Váttryggingarverðmæti lausafjármuna Orkuveitunnar í árslok er 1.183 m.kr. Smíðatrygging vegna nýbyggingar við Réttarháls tók fyrst gildi í mars 2002.

ÁHÆTTUFÉ OG LANGTÍMAKRÖFUR

6. Hlutabréfaeign greinist þannig:

Samstæða	Nafnverð	Bókfært verð	Eignarhluti
Jarðboranir hf.	51.920.000	327.265.215	20,0%
Enex hf.	7.200.000	16.408.009	14,5%
Aflvaki hf.	3.039.508	3.648.884	38,0%
Vistorka hf.	2.700.000	12.406.483	5,6%
Feyging hf.	8.800.000	9.635.810	29,3%
Galantaterm	9.929.874	12.485.205	4,4%
Íslensk nýsköpun hf.	5.500.000	5.581.771	18,3%
Netorka hf.	5.000.000	8.211.535	17,9%
Span hf.	7.500.000	8.251.880	5,6%
Netskil hf.	11.000.000	16.474.706	12,3%
Tan Delta hf.	500.000	1.131.443	4,8%
NCI-Fjarskipti hf.	6.000.000	6.535.980	60,0%
Íslenska lífmassafélagið ehf.	32.308	32.456	6,5%
Títan hf.	5.000.000	20.828.062	3,0%
Fiskeldi Eyjafjarðar hf.	3.432.052	5.397.728	0,7%
	127.553.742	454.295.167	

Móðurfélag

Móðurfélag	Nafnverð	Bókfært verð	Eignarhluti
Jarðboranir hf.	51.920.000	327.565.215	20,0%
Lína.Net ehf.	407.444.058	806.304.091	75,9%
Enex hf.	7.200.000	16.408.009	14,5%
Aflvaki hf.	3.039.508	3.648.884	38,0%
Vistorka hf.	2.700.000	12.406.483	5,6%
Feyging hf.	7.000.000	7.762.608	23,3%
Galantaterm	9.929.874	12.485.205	4,4%
Íslensk nýsköpun hf.	5.500.000	5.581.771	18,3%
Netorka hf.	7.500.000	8.211.535	17,9%
Span hf.	7.500.000	8.251.880	5,6%
Netskil hf.	11.000.000	16.474.706	12,3%
Tetra-Ísland ehf.	134.600.000	131.855.471	67,3%
Rafmagnslína ehf.	40.000.000	40.908.857	50,0%
NCI-Fjarskipti hf.	3.000.000	3.267.990	30,0%
Íslenska lífmassafélagið ehf.	32.308	32.456	6,5%
Tan Delta hf.	500.000	1.131.443	4,8%
	698.865.748	1.402.296.604	

Eignarhlutir í félögum eru færðir á kostnaðarverði framreiknuðu til ársloka 2001, nema markaðsverð eða áætlað matsverð sé lægra. Eignarhlutir í dótturfélögum eru færðir í ársreikning móðurfélags í samræmi við hlutdeild í eigin fé félaganna. Markaðsverð hlutabréfa í Jarðborunum hf. var í árslok 369,5 m.kr. Markaðsverð annarra bréfa var óþekkt. Orkuveitan fjárfesti á árinu í hlutabréfum fyrir 1.046 m.kr., og þar af var fjárfest í Línu. Neti hf. fyrir 670,8 m.kr. og í Tetralínu/Stiklu ehf. fyrir 296,5 m.kr. en síðarnefndu félögin voru sameinuð á árinu undir nafni Tetra-Ísland ehf. Eignarhlutur í Þórsbrunni hf. var afskrifaður að fullu. Eignarhlutur í Sprotasjóðnum hf. var seldur og útborgaður á árinu.

Eignarhluti Orkuveitunnar í Vélamiðstöð Reykjavíkur er 33%.

Orkuveitan keypti á árinu 2000 Hitaveitu Þorlákshafnar. Framreiknað kaupverð nemur 381 m.kr.

VELTUFJÁRMUNIR

7. Efnisbirtingir eru metnar á meðalinnkaupsverði að teknu tilliti til niðurfærslu.

8. Kröfur eru færðar niður um 130 m.kr. í efnahagsreikningi. Hér er ekki um endanlega afskrift að ræða, heldur er myndaður mótreikningur sem mæta á þeim kröfum sem kunna að tapast. Á árinu voru gjaldfærðar vegna niðurfærslu 10,0 m.kr. Gjaldfærðar voru tapaðar kröfur að fjárhæð 141,6 m.kr. Niðurfærsla og tapaðar kröfur sem gjaldfærðar eru í rekstrarreikningi nema því samtals 151,6 m.kr.

Kröfur við þetta mat greinast þannig:

Reikningsfærð orkusala	1.476.937.636
Óreikningsfærð orkusala	243.987.761
Aðrar viðskiptakröfur	684.182.514
Aðrar kröfur	396.001.691
Skuldabréf og aðrar langtímakröfur	221.976.901
Niðurfærsla krafna	(130.000.000)
	2.893.086.503

EIGIÐ FÉ

9. Yfirlit um eiginfjárreikninga móðurfélags í þús. kr.:

	Endurmats- reikningur	Óráðstafað eigið fé	Samtals
Frá fyrra ári		33.922.902	33.922.902
Endurmat fastafjármuna	3.951.685		3.951.685
Reiknuð verðbreytingarfærsla	(1.106.344)		(1.106.344)
Endurmat eigin fjár	(2.845.340)	2.845.340	0
Arður til borgarsjóðs		(1.300.000)	(1.300.000)
Tap ársins		(533.301)	(533.301)
Eigið fé 31.12.	0	34.934.942	34.934.942

Eigið fé Orkuveitunnar var í ársbyrjun 33.922,9 m.kr., er jafngildir 36.843,5 m.kr. í árslok, miðað við 8,61% verðlagsbreytingu innan ársins.

Samkvæmt ársreikningi er eiginfjárstaðan í árslok 34.934,9 m.kr. eða 1.908,6 m.kr. lægri fjárhæð en í ársbyrjun miðað við verðlag í árslok 2001.

Breytingin greinist þannig:

	Samkvæmt ársreikningi	Á verðlagi 31. 12. 2001
Eigið fé 1.1.	33.922.902	36.843.528
Tap ársins	(533.301)	(555.201)
Arður til borgarsjóðs	(1.300.000)	(1.353.385)
Endurmat að frárdreginni verðbreytingarfærslu	2.845.340	
Eigið fé 31.12.	34.934.942	34.934.942

SKULDBINDINGAR

10. Áfallin lífeyrisskuldbinding Orkuveitu Reykjavíkur vegna aðildar starfsmanna að Lífeyrissjóði starfsmanna Reykjavíkurborgar hefur verið reiknuð og færð til skuldar í ársreikninginn.

Samkvæmt mati tryggingastærðfræðings var skuldbindingin í árslok 2001 2.779 m.kr. núvirt miðað við 2% vexti, að teknu tilliti til hlutdeildar í hreinni eign lífeyrissjóðsins.

Lífeyrisskuldbindingin sundurliðast þannig í þús. kr.:

Lífeyrisskuldbinding frá fyrra ári	2.412.009
Framlag vegna lífeyrisgreiðslna ársins	(86.144)
Breyting á lífeyrisskuldbindingu á árinu	453.368
Lífeyrisskuldbinding 31.12.	2.779.233

Skammtíamahluti lífeyrisskuldbindingar	87.541
Langtíamahluti lífeyrisskuldbindingar	2.691.692
Lífeyrisskuldbinding 31.12.	2.779.233

Áætluð þátttaka í greiðslu lífeyris á árinu 2002 er færð meðal skammtíamaskulda í efnahagsreikningi. Í rekstrarreikningi er gjaldfærð raumbreyting skuldbindingarinnar á árinu 2001 og sundurliðast þannig í þús. kr.:

Hækkun lífeyrisskuldbindingar á árinu	453.368
Leiðrétting vegna verðlagsbreytinga, sbr. skýr. 2.	(213.958)
Raumbreyting gjaldfærð	239.410

11. Orkuveitan hefur skuldbundið sig til að leggja fram á árinu 2002 aukði hlutafé í Tetra-Ísland ehf. samtals að fjárhæð 130 m.kr. Þessi skuldbinding er ekki færð í ársreikninginn.
12. Á árinu seldi Orkuveitan alla orkusölumæla til Frumherja hf., ásamt tengdum búnaði. Jafnframt var gerður þjónustusamningur við kaupanda til 5 ára um þá þjónustu sem mælastöðvar Orkuveitunnar sinntu áður. Árlega verða greiddar 182.174 þús. kr. vegna þessa samnings á verðlagi ársins 2001.
13. Árið 2000 gerði Lína.Net hf. samning við Tal hf. um aðgang að Cantat-3 sæstrengnum. Samningurinn er til tveggja ára og byggist á samningi sem Tal hf. gerði við Teleglobe International Corporation. Hann framlengist sjálfkrafa um eitt ár hverju sinni, nema annar hvor samningsaðilinn segi honum upp með a.m.k. sex mánaða fyrirvara. Samningur Línu.Nets hf. við Tal hf. fellur sjálfkrafa niður án nokkurra viðurlaga fyrir Tal hf. ef til slíkrar uppsagnar kemur af hálfu Teleglobe. Bókfært verð samningsins í árslok er 125,7 m.kr.

LANGTÍMASKULDIR

14. Yfirlit yfir langtímaskuldir:
Langtímaskuldir í árslok í þús. kr.:

Bæjarsjóður Mosfellsbæjar	LKJ - 5,5%	71.993
Landssíminn hf.	Óvtr. vextir 13,5%	71.500
Erlend lán	Vaxta- og gengiskarfa borgarsjóðs	17.112.123
		17.255.617

Orkuveitan greiddi á árinu að fullu skuldabréf borgarsjóðs vegna niðurfærslu eigin fjár.

Afborganir af langtímaskuldum greinast þannig:

Árið 2002	239.186
Árið 2003	232.310
Árið 2004	471.528
Árið 2005	2.071.447
Árið 2006	2.509.641
Síðar	11.731.505
	17.255.617

STARFSMANNAMÁL

- 15.
- | | |
|-------------------------------|------------------|
| Laun | 1.705.885 |
| Launatengd gjöld | 233.122 |
| Launakostnaður samtals | 1.939.006 |

Hluti launakostnaðar er eignfærður á framkvæmdir.

Ársverk hjá Orkuveitunni voru 530 á árinu 2001.

ÖNNUR MÁL

16. Mikil viðskipti og eignabreytingar áttu sér stað innan samstæðunnar á árinu 2001. Helstu þættir þeirra voru sem hér segir:

- Orkuveitan keypti hlutafé í Línu.Neti hf. á árinu að nafnverði 194 m.kr., en kaupverð var samtals 670,8 m.kr. Eignarhlutur Orkuveitunnar jókst úr 64,4% í ársbyrjun í 75,94% í árslok.
- Orkuveitan keypti alla hluti Línu.Nets hf. í Tetralínu ehf. að nafnverði 102 m.kr. fyrir 225 m.kr. Bókfærður söluhagnaður Línu.Nets hf. í þeim viðskiptum nam 138,7 m.kr.
- Orkuveitan keypti á árinu hluti Landssímans hf. í Stiklu ehf. að nafnverði 65 m.kr., en kaupverðið var 71,5 m.kr. Á árinu voru Stikla ehf. og Tetralína ehf. sameinuð undir nafninu Tetra-Ísland ehf. Nafnverð hluta Orkuveitunnar eftir sameiningu nemur 134,6 m.kr. og eignarhluti er 67,3%.
- Orkuveitan og Lína.Net hf. stofnuðu á árinu Rafmagnslínu ehf. Hlutafé er samtals 80 m.kr. og á hvor eignaraðilinn 50% hlut.
- Lína.Net hf. seldi á árinu tetra-fjarskiptakerfi til Tetralínu ehf. og rafdreifikerfi til Rafmagnslínu ehf. Bókfærður söluhagnaður Línu.Nets hf. af þeim viðskiptum nemur 125,9 m.kr.

LYKILTÖLUR MÓÐURFÉLAGS

17.	2001	2000	1999
Arðsemi eigin fjár	(1,5%)	1,1%	1,6%
Hagnaðarstig	(5,1%)	4,0%	5,3%
Nýting fjármagns	0,18	0,20	0,21
Hlutfall útistandandi sölu	22,9%	22,0%	23,4%
Eiginfjárlutfall	61,4%	68,6%	68,1%
Veltufjárlutfall	1,69	0,97	2,65
Veltufé sem hlutfall af rekstrartekjum	32,3%	34,6%	30,6%
Fjárfesting sem hlutfall af veltu	64,8%	34,9%	34,9%

SUNDURLIÐUN REKSTRAREININGA

18. Yfirlit um rekstrareiningar:

Skýr.	Reikningur Rafmagnsveita 2001	Reikningur Hitaveita 2001	Reikningur Vatnsveita 2001	Millideilda- sala tekni út 2001	Reikningur Orkuveitan 2001
	.000	.000	.000	.000	.000
Rekstrartekjur:					
Sala raforku	19 5.497.871	0	0	(585.003)	4.912.868
Sala hitaorku	0	3.546.686	0	(11.955)	3.534.732
Vatnssala	20 0	0	1.058.586	0	1.058.586
Hagnaður af sölu eigna	125.584	85.302	26.065	0	236.951
Aðrar tekjur	21 424.387	266.578	81.454	0	772.420
Rekstrartekjur	6.047.842	3.898.566	1.166.105	(596.957)	10.515.556
Rekstrargjöld:					
Raforkukaup	3.016.102	0	0	(223.149)	2.792.953
Framleiðsla	22 128.587	612.914	80.786	(316.095)	506.192
Dreifing	23 502.054	313.954	153.073	(20.340)	948.740
Kerfisstjórn	24 42.109	57.873	22.117	0	122.098
Sölumál	277.400	188.423	57.574	0	523.397
Sameiginlegur rekstrarkostnaður	25 778.537	681.793	280.420	(37.374)	1.703.376
Breyting lífeyrisskuldbindingar	95.764	95.764	47.882	0	239.410
Rekstrargjöld	4.840.552	1.950.720	641.852	(596.957)	6.836.166
Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti	1.207.290	1.947.847	524.253	0	3.679.390
Afskriftir	2,4,5 926.004	1.335.592	330.836	0	2.592.432
Rekstrarhagnaður fyrir fjármunatekjur og (fjármagnsgjöld)	281.287	612.254	193.416	0	1.086.958

Millideildasala er vegna eigin orkunotkunar.

SUNDURLÍÐANIR

	Reikningur 2001	Reikningur 2000
	.000	.000
19. Raforkusala		
Smásala	4.485.699	4.249.862
Heildsala	427.169	357.671
Sala raforku	4.912.868	4.607.533
20. Vatnssala		
Smásala	988.032	920.391
Heildsala	70.554	63.761
Vatnssala	1.058.586	984.152
21. Aðrar tekjur		
Stofngjöld	236.319	167.087
Viðhaldsgjald v. götulyningar	124.736	109.660
Verksala	273.023	204.429
Hagnaður af sölu eigna	236.951	315.271
Aðrar tekjur	138.341	30.494
Aðrar tekjur	1.009.370	826.941
22. Framleiðsla		
Sameiginlegur kostnaður	10.822	16.616
Nesjavellir, rafveituhluti	84.212	73.977
Nesjavellir, hitaveituhluti	130.149	129.982
Hitaveitukerfi, lághitasvæði	167.857	163.003
Rafveitukerfi	33.555	30.393
Vatnsveitukerfi	79.596	42.382
Framleiðsla	506.191	456.353
23. Dreifing		
Sameiginlegur kostnaður	78.780	96.101
Rafveitukerfi	496.221	348.671
Hitaveitukerfi	258.244	198.132
Vatnsveitukerfi	115.496	87.564
Dreifing	948.740	730.468

	Reikningur 2001	Reikningur 2000
	.000	.000
24. Kerfisstjórn		
Sameiginlegur kostnaður	13.407	10.566
Stjórnstöð	42.634	39.294
Kerfiráður	18.817	21.532
Varðstofa	39.251	39.499
Bilanaleit	961	12.320
Neyðarstjórn	7.028	4.417
Kerfisstjórn	122.098	127.628
25. Sameiginlegur rekstrarkostnaður		
Framkvæmdir		
Sameiginlegur kostnaður	11.980	95.684
Vinnuflokkar og verkstæði	(2.619)	53.000
Lýsing, rekstur	96.541	97.947
Lýsing, nýframkvæmdir	157.871	93.207
Framkvæmdir	263.774	339.838
Yfirstjórn	40.880	51.878
Sameiginlegur rekstur	113.002	99.044
Kynningarmál	180.866	137.087
Rekstur fasteigna	294.117	238.652
Rekstur útivistarsvæða	95.358	77.551
Fjármál og birgðahald	119.400	141.861
Starfsmannahald	42.086	51.587
Nýsköpun og þróun	82.842	90.202
Tæknimál, án lýsingarframkvæmda	204.170	320.841
Tap af hlutafjáreign	98.890	0
Annar sameiginlegur kostnaður	167.992	140.432
Sameiginlegur rekstrarkostnaður	1.703.376	1.688.973
Raunbreyting lífeyrisskuldbindingar	239.410	117.484
Sameiginlegur rekstrarkostnaður með lífeyrisskuldbindingu	1.942.786	1.806.457
26. Áhrif dótturfélaga		
Áhrif vegna Hitaveitu Þorlákshafnar	9.508	(10.688)
Hlutdeild í tapi Línu.Nets hf.	(130.806)	(303.907)
Breyting hlutdeildar í yfirverði vegna Línu.Nets hf.	(51.073)	272.310
Hlutdeild í tapi Tetra-Íslands ehf.	(89.018)	0
Tap af fjárfest. í Stiklu ehf. og Tetralínu ehf. vegna samruna	(74.774)	0
Hlutdeild í tapi Rafmagnslínu ehf.	(960)	0
Áhrif dótturfélaga	(337.123)	(42.285)

REYKJAVÍK ENERGY

ANNUAL ACCOUNTS FOR THE YEAR 2001

Endorsements

The Managing Director hereby ratifies the Annual Accounts of Reykjavík Energy for the year 2001

Reykjavík, 20th April 2002



Guðmundur Þóroddsson
Managing Director

I have audited the Annual Accounts of Reykjavík Energy for the year 2001. They consist of Consolidated Accounts and the Annual Accounts of the parent company and include a Profit and Loss Account, a Balance Sheet, a Cash Flow Statement and Notes. The Annual Accounts are the responsibility of the company's management and are presented in keeping with their job responsibilities. My responsibility is to express an opinion on these Annual Accounts based on my audit.

I conducted my audit in accordance with generally accepted auditing standards. Those standards require that I plan and perform the audit to establish with reasonable certainty whether the Annual Accounts are free of material misstatements. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the Annual Accounts. It also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by the management, as well as evaluating the overall presentation of the Annual Accounts. I believe that my audit provides a reasonable basis for my opinion.

In my opinion, the Annual Accounts give a true and fair view of the financial position of Reykjavík Energy as of 31st December 2001, the results of its operations and its cash flows for the year, in accordance with the law, the Company's Articles of Association and generally accepted accounting principles in Iceland.

Reykjavík, 20th April 2002



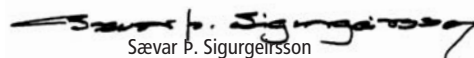
Simon Hallsson
Reykjavík City Accountant

We, the undersigned, elected Inspectors of the City of Reykjavík, have examined the above Annual Accounts and recommend that they be approved.

Reykjavík, 20th April 2002



Sveinn Jónsson



Sævar P. Sigurgeirsson

PROFIT AND LOSS ACCOUNT

	Note	Parent company Account 2001	Parent company Account 2000	Group Account 2001
			.000	.000
OPERATING INCOME				
Sale of electricity	19	4.912.868.070	4.607.532	4.912.868
Sale of geothermal energy		3.534.731.637	3.354.234	3.571.267
Water sales	20	1.058.585.703	984.152	1.058.586
Profit from the sale of real estate	21	236.950.978	295.155	236.951
Other income	21	772.419.136	531.786	1.131.921
Operating income	18	10.515.555.524	9.772.859	10.911.593
OPERATING EXPENSES				
Purchase of electrical energy		2.792.952.748	2.777.480	2.792.953
Production	22	506.191.485	456.353	509.496
Distribution	23	948.740.353	730.467	1.106.315
Network administration	24	122.098.454	127.628	116.668
Sales		523.396.512	283.082	523.397
Common operating costs	25	1.703.376.048	1.688.973	2.061.640
Real change in pension liabilities	10	239.409.722	117.484	240.419
Operating expenses	18	6.836.165.322	6.181.467	7.350.888
Operating income before depreciation and interest	18	3.679.390.202	3.591.392	3.560.705
Depreciation	2,4,5	2.592.432.130	2.415.782	2.781.807
Operating income before financial income and (financial expenses)	18	1.086.958.072	1.175.610	778.898
FINANCIAL INCOME (AND EXPENSES)				
Interest income and indexation		323.786.469	164.965	332.838
Income tax on financial income		(29.531.029)	(18.399)	(29.531)
Profit from the sale of shares		0	0	0
Dividend		12.121.600	12.725	12.122
Exchange-rate gains		(1.796.276.319)	(753.570)	(2.023.549)
Interest expenses and indexation		(725.643.289)	(447.590)	(938.738)
Calculated income (expenses) due to price-level changes	2	932.406.867	297.655	1.085.471
Financial income and expenses		(1.283.135.701)	(744.214)	(1.561.387)
Operating profit (loss) not affected by subsidiaries		(196.177.629)	431.396	(782.489)
Effects of subsidiaries	26	(337.122.946)	(42.285)	138.081
Income tax and charged goodwill		0	0	26.128
Share of minority in the loss of Lína.Net hf.		0	0	84.980
PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR		(533.300.575)	389.111	(533.300)

BALANCE SHEET

	Note	Parent company Account 2001	Parent company Account 1.1.2001	Group Account 2000
			.000	.000
ASSETS				
FIXED ASSETS				
Intangible assets:	4			
Research at Hellisheidi for a new power plant		647.870.675	0	647.871
Other research		25.582.400	0	160.818
Goodwill				264.740
		673.453.075	0	1.073.429
Fixed assets:	5			
Power plant and distribution system		43.996.261.231	39.473.361	44.348.783
Other assets		6.391.739.616	4.815.509	9.522.456
		50.388.000.847	44.288.870	53.871.239
Venture capital and long-term receivables				
Long-term bonds		195.310.950	2.900	219.985
Shares	6	1.402.296.603	757.004	454.295
Thorlákshöfn Heating Utility	6	391.037.134	350.925	0
Reykjavik Municipal Machinery Centre, initial capitalization	6	37.499.265	34.527	37.499
		2.026.143.952	1.145.356	711.779
		Fixed assets	45.434.226	55.656.447
OTHER ASSETS				
Calculated income-tax credit		0	0	80.181
		Other assets	0	80.181
Current assets				
Current receivables:				
Inventory of materials	7	477.751.451	489.561	489.896
Receivables	8	2.405.108.011	2.075.560	2.444.811
Other claims	8	630.335.021	735.796	674.531
Current maturities of long-term claims		29.565.951	2.000	29.566
Net cash:				
Cash on hand and bank deposits		254.840.766	719.398	303.341
		Current assets	4.022.315	3.942.145
TOTAL ASSETS		56.885.199.074	49.456.541	59.678.773

BALANCE SHEET

	Note	Parent company Account 2001	Parent company Account 2000	Group Account 2001
			.000	.000
LIABILITIES AND EQUITY				
EQUITY				
	9			
Retained earnings		34.934.942.325	33.922.902	34.934.942
Total equity		34.934.942.325	33.922.902	34.934.942
SHARE OF MINORITY				
Share of minority in subsidiary		0	0	319.502
Share of minority		0	0	319.502
LIABILITIES				
	10-13			
Accrued pension liabilities	10	2.691.692.000	2.336.067	2.700.117
Liabilities		2.691.692.000	2.336.067	2.700.117
LONG-TERM LIABILITIES				
	14			
Long-term bonds		17.255.616.860	9.219.282	18.798.992
Liabilities to Reykjavik Municipal Treasury		0	1.822.976	0
Current maturities of long-term liabilities		(239.185.660)	(1.978.925)	(492.673)
Long-term liabilities		17.016.431.200	9.063.333	18.306.319
CURRENT LIABILITIES				
Debts owed to credit institutions		400.000.000	300.000	588.520
Various current liabilities		236.837.269	138.687	398.098
Accounts payable		1.157.997.844	1.631.249	1.730.490
Reykjavik Municipal Treasury		120.571.776	9.436	120.572
Current maturities of long-term liabilities	14	239.185.660	1.978.925	492.673
Expected pension commitments for next year	10	87.541.000	75.942	87.541
Current liabilities		2.242.133.549	4.134.239	3.417.894
Total liabilities		21.950.256.749	15.533.639	24.743.832
TOTAL LIABILITIES AND EQUITY		56.885.199.074	49.456.541	59.678.774

SUMMARY OF CASH FLOW

	Note	Parent company Account 2001	Parent company Account 2000	Group Account 2001
			.000	.000
CASH INFLOW FROM OPERATING ACTIVITIES				
Profit (loss) for the year	9	(533.300.575)	389.113	(533.301)
Items not affecting cash				
Depreciation	2,4,5	2.592.432.130	2.415.782	2.781.807
Calculated effect of price-level changes	2	(1.106.344.333)	(372.331)	(1.260.035)
Indexation/Exchange-rate margin of long-term liabilities		1.891.705.193	894.547	2.123.806
Effect of subsidiaries	26	337.122.946	42.285	(138.081)
Share of minority in the loss of subsidiaries		0	0	(84.980)
Charged goodwill and income tax		0	0	(26.128)
Profit from the sale of fixed assets		(236.950.978)	(315.271)	(216.945)
Rise in accrued pension liabilities	10	453.368.215	213.116	455.004
Working capital provided by operating activities		3.398.032.598	3.267.241	3.101.147
Changes in operating assets and liabilities				
Receivables, (rise) reduction		77.786.343	(805.439)	191.005
Inventory, (rise) reduction		11.809.323	37.684	31.000
Current liabilities, rise (reduction)		(552.755.911)	818.120	(502.028)
Contribution towards the year's pension payments	10	(86.143.945)	(71.854)	(86.144)
Changes in operating assets and liabilities		(549.304.190)	(21.489)	(366.167)
CASH INFLOW FROM OPERATING ACTIVITIES		2.848.728.408	3.245.752	2.734.980
INVESTING ACTIVITIES				
Investment in fixed assets:	4,5			
Power plants and distribution systems		(3.390.515.745)	(3.406.135)	(3.399.211)
Real estate		(677.770.086)	(606.687)	(677.770)
Research and development		(683.978.076)	0	(683.978)
Other investments		(794.523.078)	(275.481)	(1.957.893)
Sale of assets		261.087.625	1.404.000	400.760
Shares		(1.046.449.33)	(201.403)	(41.318)
Proceeds from the sale of shares		26.154.966	30.649	26.155
Company (Thorlákshöfn Heating Utility)		0	(350.000)	0
Current maturities of long-term debt		23.925.062	2.000	23.925
Other investing activities		(527.997.354)	0	(527.997)
Investing activities		(6.810.066.024)	(3.403.057)	(6.837.327)
FINANCIAL ACTIVITIES				
Dividend paid to the Reykjavík Municipal Treasury		(1.300.000.000)	(1.269.000)	(1.300.000)
Conversion of operating credit		431.393.015	205.952	51.889
Borrowings		6.341.356.287	2.498.209	6.858.734
Paid-in capital		0	0	120.881
Instalment on bond issued by Reykjavík Municipal Treasury		(1.822.976.287)	(1.497.777)	(1.822.976)
Instalments of long-term liabilities		(152.992.706)	(94.333)	(232.939)
Financial activities		3.496.780.309	(156.949)	3.675.589
REDUCTION OF CASH ON HAND		(464.557.307)	(314.254)	(426.759)
CASH AT BEGINNING OF YEAR		719.398.074	1.033.651	730.100
CASH AT YEAR END		254.840.767	719.397	303.341

NOTES TO THE ANNUAL ACCOUNTS:

ACCOUNTING POLICIES

1. The Annual Accounts for Reykjavík Energy for the year 2001 contain the Consolidated Accounts of the Company and its subsidiaries and the Annual Accounts of the parent company. The principal transactions between the companies making up the group have been omitted from the Consolidated Accounts. As for other enterprises, use has been made of a general accounting procedure, cf. the Regulations No. 280/1989 on Book-keeping and Annual Accounts of Municipalities, their Institutions and Enterprises.

Notes apply to the parent company only, unless otherwise specified.

The Consolidated Accounts cover Reykjavík Energy, Lína.Net hf., Tetra-Iceland ehf., Rafmagnslína ehf. and the Thorlákshöfn Heating Utility. Shareholdings in subsidiaries are posted at a price consistent with Reykjavík Energy's share in the book value of their equity, taking into account the difference between the original purchase price and the share of their equity held at the time of the purchase. The premium on the value of fixed assets is posted as an increase and depreciated with a view to their estimated service life.

2. The effects of price-level changes on the operations and financial standing of Reykjavík Energy have been calculated and entered into the Annual Accounts. Account is taken of a 8.61% rise in the Consumer Price Index during the year. Fixed assets have been revalued by updating their cost price and depreciation up to the end of 2001.
 - a) Fixed assets have been revalued by updating their cost price and depreciation up to the end of 2001. Fixed assets acquired during the year have been revalued with a view to their period of possession. Depreciation of fixed assets, calculated as a fixed percentage of the cost price, is charged at the year's average price levels.
 - b) The effects of price-level changes on monetary assets and liabilities, as they stood at the beginning of the accounting year, and on their changes during the year, have been calculated and entered into the Annual Accounts, the calculated income as a result of price-level changes amounting to ISK 1,106,344,333. The net price-level adjustment is itemized and posted in the Profit and Loss Account, as follows:

Calculated income from monetary assets and liabilities	
as set-off against interest and indexation	932.406.867
Calculated costs regarding supplies in stock as set-off against	
cost price of supplies	(40.020.787)
Calculated income as set-off against indexation on pension liabilities	213.958.253
Calculated income due to price-level changes, net	1.106.344.333

Calculated income from monetary assets and liabilities should reflect the actual change involving these items in times of inflation, as this entry has its counterweight in interest and indexation. Calculated costs due to supplies in stock, used to set off the cost price of product use, are due to increased costs of keeping inventory in times of inflation. Calculated income used to set off the indexation factor of pension liabilities has its counterweight in the rise in such liabilities from the previous year due to price-level changes.

Appreciation in the value of fixed assets and the net price-level adjustment are posted into the revaluation reserve account amongst stockholders' equity in the Balance Sheet.

Employing the aforementioned accounting procedure, the results of the Profit and Loss Account are specified at the average price-level of the year, and the Balance Sheet at year-end price levels.

3. In the summary of cash flows, the effects of investing activities and financial activities on cash are increasingly added to the appropriate activities as compared to the year before. The goal is to show only the change of operating assets and liabilities affected in the profit and loss account.

INTANGIBLE ASSETS

4. Intangible assets of the parent company are as follows:

	Geothermal research	Other research projects	Total
		.000	.000
Research and development as of 01.01	0	0	0
Addition for the year	658.202	25.776	683.978
Revaluation during the year	10.473	202	10.674
Depreciation during the year	(20.804)	(395)	(21.199)
Intangible assets 31.12	647.871	25.582	673.453

Research and development costs are booked as intangible assets, if there is a reasonable likelihood for the project to yield income later. The cost is depreciated over eight years. If it is decided to start the project, the outstanding cost is then determined as fixed assets. In 2001 the financial cost of ISK 10,185,000 is booked as research and development costs. In the group account there is also booked intangible assets of Lína.Net hf. of ISK 135,236,000 and Tetra-Ísland's and Lína.Net's goodwill of a total of ISK 264,740,000.

FIXED ASSETS

5. Fixed assets, revaluation and depreciation are specified as follows:

	Power plant Heating utility	Other assets	Total
	.000	.000	.000
Book value as of 01.01	39.813.438	6.261.386	46.074.824
Revaluation during the year	3.513.896	613.172	4.127.068
Annual sales	(17.687)	(659.729)	(677.416)
Addition during the year	3.400.306	3.768.911	7.169.217
Depreciation during the year	(2.361.171)	(461.284)	(2.822.455)
Book value as of 31.12	44.348.782	9.522.456	53.871.238

Depreciation ratios

2.0-10.0%

0.0-33.3%

	Power plant	Geothermal system	Electric power distribution system	Water supply system	Other assets	Total
Parent company	.000	.000	.000	.000	.000	.000
Total price	15.167.436	30.799.408	16.302.477	11.885.832	6.043.842	80.198.965
Revaluation for the year	1.356.862	2.647.515	1.423.061	1.033.379	550.279	7.038.096
Addition for the year	1.482.181	796.852	718.330	394.655	1.470.791	4.862.809
Deleted due to sale	0	(18.467)	0	0	(27.299)	(45.766)
Total price as of 31.12.	18.006.478	34.252.308	18.443.838	13.313.867	8.037.614	92.054.105
Depreciated earlier	4.766.387	16.271.858	8.333.522	5.309.994	1.228.333	35.910.094
Revaluation of depreciation	410.367	1.400.928	717.483	457.169	104.918	3.090.865
Depreciation during the year	573.368	990.383	512.273	277.277	324.413	2.677.714
Deleted due to sale	0	(780)	0	0	(11.789)	(12.569)
Depreciated 31.12.	5.750.122	18.662.389	9.563.278	6.044.440	1.645.875	41.666.104
Book value as of 31.12.	12.256.357	15.589.919	8.880.560	7.269.426	6.391.738	50.388.001
Depreciation ratios	2.0-6.7%	2.0-10.0%	2.0-10.0%	2.0-6.7%	0.0-33.35	

Depreciations at average price value according to the profit and loss account is as follows (in ISK thousands):

Depreciation of fixed assets	2.572.069
Depreciation of intangible assets	20.363
Total depreciaton	2.592.432

Real estate held by Reykjavík Energy was as follows at the end of the year (in ISK thousands):

	Real estate evaluation	Fire insurance evaluation
Real estate	5.581.956	6.474.452
Lots	810.179	
	6.392.135	6.474.452

The insurance value of Reykjavík Energy's liquid assets at the end of the year amounted to ISK 1,183 million.

VENTURE CAPITAL AND LONG-TERM RECEIVABLES

6. Holdings break down as follows:

Group	Nominal value	Book value	Share
Jarðboranir hf.	51.920.000	327.265.215	20,0%
Enex hf.	7.200.000	16.408.009	14,5%
Aflvaki hf.	3.039.508	3.648.884	38,0%
Vistorka hf.	2.700.000	12.406.483	5,6%
Feyging hf.	8.800.000	9.635.810	29,3%
Galantaterm	9.929.874	12.485.205	4,4%
Íslensk nýsköpun hf.	5.500.000	5.581.771	18,3%
Netorka hf.	5.000.000	8.211.535	17,9%
Span hf.	7.500.000	8.251.880	5,6%
Netskil hf.	11.000.000	16.474.706	12,3%
Tan Delta hf.	500.000	1.131.443	4,8%
NCI-Fjarskipti hf.	6.000.000	6.535.980	60,0%
Íslenska lífmassafélagið ehf.	32.308	32.456	6,5%
Títan hf.	5.000.000	20.828.062	3,0%
Fiskeldi Eyjafjarðar hf.	3.432.052	5.397.728	0,7%
	127.553.742	454.295.167	

Parent company	Nominal value	Book value	Share
Jarðboranir hf.	51.920.000	327.565.215	20,0%
Lína.Net ehf.	407.444.058	806.304.091	75,9%
Enex hf.	7.200.000	16.408.009	14,5%
Aflvaki hf.	3.039.508	3.648.884	38,0%
Vistorka hf.	2.700.000	12.406.483	5,6%
Feyging hf.	7.000.000	7.762.608	23,3%
Galantaterm	9.929.874	12.485.205	4,4%
Íslensk nýsköpun hf.	5.500.000	5.581.771	18,3%
Netorka hf.	7.500.000	8.211.535	17,9%
Span hf.	7.500.000	8.251.880	5,6%
Netskil hf.	11.000.000	16.474.706	12,3%
Tetra-Ísland ehf.	134.600.000	131.855.471	67,3%
Rafmagnslína ehf.	40.000.000	40.908.857	50,0%
NCI-Fjarskipti hf.	3.000.000	3.267.990	30,0%
Íslenska lífmassafélagið ehf.	32.308	32.456	6,5%
Tan Delta hf.	500.000	1.131.443	4,8%
	698.865.748	1.402.296.604	

Share holdings are posted at cost price updated to the end of 2001 unless the market price or estimated market price is lower. The market price of Jarðboranir's shares was ISK 369.5 million at the end of the year. The price of other shares was not known. Reykjavík Energy invested ISK 1.046 million in shares during the year, including ISK 670.8 million in Lína.Net hf. and ISK 296.5 million in Tetralína/Stikla but these two companies merged during the year with the name of Tetra-Ísland ehf. Shares in Thorsbrunnur were depreciated totally. Shares in Sprotasjóður were sold and paid out during the year.

Reykjavík Energy's holdings in the Reykjavík Municipal Machinery Centre amount to 33%.

CURRENT ASSETS

7. Inventory of materials is valued at the average purchase price, taking depreciation into account.
8. Receivables are written down by ISK 130 million in the Balance Sheet. This does not constitute a final depreciation; rather, it is done to establish a loan-loss reserve to meet any claims that may be lost. During the year, a credit entry was made for a write-off amounting to ISK 10.0 million. Lost accounts receivable amounting to ISK 141.6 million were debited. Thus, write-downs and lost accounts receivable, charged to the Profit and Loss Account, amounted to ISK 151.6 million.

Receivables break down as follows:

Entered power sales	1.476.937.636
Non-entered power sales	243.987.761
Other receivables	684.182.514
Other claims	396.001.691
Long term bonds and receivables	221.976.901
Provision for losses on receivables	(130.000.000)
Total receivables at year end	2.893.086.503

STOCKHOLDERS' EQUITY

9. Summary of equity accounts

	Revaluation reserve	Retained earnings	Total
Carried forward from the previous year		33.922.902	33.922.902
Revaluation of fixed assets	3.951.685		3.951.685
Calculated income due to price-level changes	(1.106.344)		(1.106.344)
Revaluation of equity	(2.845.340)	2.845.340	0
Dividend paid to the Reykjavik Municipal Treasury		(1.300.000)	(1.300.000)
Loss for the year		(533.301)	(533.301)
Equity as 31.12.	0	34.934.942	34.934.942

Reykjavik Energy's equity at the beginning of the year amounted to ISK 33,922.9 million, which is equivalent to ISK 36,843.5 million at the end of the year, taking into account a 8.61% price-level change within the year. According to the Balance Sheet, the capital position was ISK 34,934.9 million at the end of the year, or ISK 1,908.6 million lower than at the beginning of the year on the basis of price levels at the end of 2001. The change consists of the following items:

	According to Annual Accounts	At price levels of 31.12.2001
Equity as of 01.01.	33.922.902	36.843.528
Profit for the year	(533.301)	(555.201)
Dividend paid to the Reykjavik Municipal Treasury	(1.300.000)	(1.353.385)
Revaluation minus price-level adjustment	2.845.340	0
Equity as of 31.12.	34.934.942	34.934.942

LIABILITIES

10. Accrued pension liabilities of Reykjavik Energy due to employees' membership of the Reykjavik Municipal Employees' Pension Fund have been calculated and charged to the Annual Accounts. In the opinion of an actuary, the pension liabilities stood at ISK 2,779 million at the end of 2001, which is the updated amount with 2% interest, taking into account a share of the net assets of the pension fund.

Pension liabilities break down as follows:

Pension liabilities from the previous year	2.412.009
Contribution for the year's pension payments	(86.144)
Changes in the year's pension liabilities	453.368
Pension liabilities as of 31.12.	2.779.233

Short-term part of pension liabilities	87.541
Long-term part of pension liabilities	2.691.692
Pension liabilities as of 31.12.	2.779.233

Estimated participation in the payment of pensions during 2002 is entered among short-term liabilities on the Balance Sheet. The real change in liabilities during 2001 is charged to the Profit and Loss Account; it consists of the following items: Rise in pension liabilities during the year

Rise in pension liabilities during the year	453.368
Adjustment for price-level changes, cf. Note 2	(213.958)
Debited real change	239.410

11. Reykjavik Energy has committed to yield an increased share in 2002 in Tetra-Íslands ehf, to a total of ISK 130 million. This commitment is not shown on the balance sheet.
12. In 2001 Reykjavik Energy sold all energy sales meters and related equipment to Frumherji hf. At the same time a service agreement for five years was made with Frumherji hf. for all the services previously done by the company's metering units. Annual payment for this agreement is ISK 182,174,000 according to the 2001 price index.
13. In 2000 LínaNet hf had an agreement on access to the Cantat-3 submarine cable through Tal hf. This is based on an agreement reached between Tal hf. and the Teleglobe International Corporation and is to run for two years and be extended automatically for one year at a time unless either party terminates it with at least 6 months' notice. The agreement between Lína.Net and Tal hf. will be cancelled automatically, without any repercussions for Tal hf., in the case of a termination by Teleglobe. The book value of the agreement stood at ISK 125.7 million at the end of the year.

LONG-TERM LIABILITIES

14. Summary of long-term liabilities

Long-term liabilities at end of year:

Mosfellsbaer Municipal Treasury	LKJ - 5.5 %	71.993
Iceland TeleCom	Óvtr. 13.5%	71.500
Foreign loans	R.M.T.'s interest and exchange-rate portfolio	17.112.123
		17.255.616
		17.255.616

Aggregated annual maturities are as follows:

In 2002	239.186
In 2003	232.310
In 2004	471.528
In 2005	2.071.447
In 2006	2.509.641
Later	11.731.505
	17.255.617

PERSONNEL

- | | |
|-------------------------------|------------------|
| 15. Payroll | 1.705.885 |
| Related expenses | 233.122 |
| Total payroll expenses | 1.939.007 |

ITEMIZATION:

	Account 2001	Account 2000
	<u>.000</u>	<u>.000</u>
19. Sale of electricity		
Retail	4.485.699	4.249.862
Wholesale	<u>427.169</u>	<u>357.671</u>
Sale of electricity:	<u>4.912.868</u>	<u>4.607.533</u>
20. Sale of water		
Retail	988.032	920.391
Wholesale	<u>70.554</u>	<u>63.761</u>
Sale of water	<u>1.058.586</u>	<u>984.152</u>
21. Other income		
Installation fees	236.319	167.087
Maintenance of street lighting	124.736	109.660
Contract projects	273.023	204.429
Profit from sales of real estate	236.951	315.271
Other income	<u>138.341</u>	<u>30.494</u>
Other income	<u>1.009.370</u>	<u>826.941</u>
22. Production		
General costs	10.822	16.616
Nesjavellir, electricity generation	84.212	73.977
Nesjavellir, heating utility	130.149	129.982
Geothermal system, low-temperature area	167.857	163.003
Electrical power distribution system	33.555	30.393
Waterworks	<u>79.596</u>	<u>42.382</u>
Production	<u>506.191</u>	<u>456.353</u>
23. Distribution		
General costs	78.780	96.101
Geothermal system	496.221	348.671
Electrical power distribution system	258.244	198.132
Waterworks	<u>115.496</u>	<u>87.564</u>
Distribution	<u>948.740</u>	<u>730.468</u>

	Budget 2000	Account 2000
	.000	.000
24. Network administration		
General costs	13.407	10.566
Control centre	42.634	39.294
Supervisory control system	18.817	21.532
Guardroom	39.251	39.499
Fault-localization	961	12.320
Emergency management	7.028	4.417
Network administration	122.098	127.628
25 Common operating costs		
Construction operating departments		
General costs	11.980	95.684
Work crews and workshops	(2.619)	53.000
Lighting, operation	96.541	97.947
Lighting, new projects	157.871	93.207
Developments	263.774	339.838
Administration	40.880	51.878
Joint operations	113.002	99.044
Promotion	180.866	137.087
Management of real estate	294.117	238.652
Management of outdoor areas	95.358	77.551
Finances and inventory	119.400	141.861
Personnel	42.086	51.587
Innovation and development	82.842	90.202
Technical matters (Lighting excluded)	204.170	320.841
Loss from shares	98.890	0
Other common costs	167.992	140.432
Common operating costs	1.703.376	1.688.973
Real change in pension liabilities	239.410	117.484
Common operating costs including pension liabilities	1.942.786	1.806.457
26 Effects of subsidiaries		
Share in Thorlákshöfn Heating Utility's losses	9.508	(10.688)
Share in Lína.Net's losses	(130.806)	(303.907)
Share in premium resulting from change in share capitalization of Lína.Net hf.	(51.073)	272.310
Share in Tetra-Island's losses	(89.018)	0
Loss from merger of Stikla and Tetralína	(74.774)	0
Share in Rafmagnslína's loss	(960)	0
Effects of subsidiaries	(337.123)	(42.285)

SKÝRSLUR ORKUVEITUNNAR, GREINAR OG ERINDI ORKUVEITUMANNA

Reports of Reykjavik Energy, articles and lectures of the employees of Reykjavik Energy

Ársskýrsla dreifingar og kerfisstjórnar 2000. OR, júní 2001.

Ársskýrsla tæknimála 2000. OR, feb. 2001.

Ársskýrsla starfsmannahalds. OR, okt. 2001.

DMM fyrir Orkuveitu Reykjavíkur. Innleiðing DMM – Verkefnalisti. Höf.: Tómas Hansson, Tómas Guðmarsson og Loftur Reimar Gissurarson og Softa. OR, jan. 2001.

Dreifistrengir frá aðveitustöð A5: Álag og spennufall. Höf.: Guðleifur M. Kristmundsson. OR, des. 2001.

Einingarverð 2001: Forsendur fyrir vinnu- og framkvæmdakostnaði við rafdreifikerfi Orkuveitu Reykjavíkur. OR, jan. 2001.

Fuglar og dýr á verndarsvæðum vatnsbóla Reykjavíkur. Höf.: Hafsteinn Björgvínsson. 5. útgáfa. OR, haust 2001.

Hitaveita í Reykjavík: Vatnsvinnslan 2000 – gagnaskrá. Höf.: Gretar Ívarsson. OR, maí 2001.

Hitaveita í Reykjavík: Vatnsvinnslan 2000. Höf.: Gretar Ívarsson. OR, maí 2001.

Mælingar á íbúðaálagi rafdreifikerfis í desember og janúar 2001. Höf.: Guðleifur M. Kristmundsson. OR, maí 2001.

Orkuveita Reykjavíkur: Ársskýrsla 2000. OR, júlí 2001.

Orkuveita Reykjavíkur: Nesjavellir – gufuborholur 2000: Afl, vatnsborð og vinnsla. Höf.: Gretar Ívarsson, Gestur Gíslason og Einar Gunnlaugsson. OR, nóv. 2001.

Slysaskýrsla 2000. Höf.: Haraldur A. Haraldsson. Starfsmannahald OR, feb. 2001.

Stóragæði 42-44. Sala lóðar. Yfirlitsskýrsla. Höf.: Jón Þór Finnbogason. Tæknimál OR, 2001.

Umhverfisskýrsla 2000. Gæða- og umhverfismál OR, des. 2001

Yfirlit yfir framkvæmdir og stöðu í umhverfis- og útivistarmálum á Nesjavöllum og við Ölfusvatn 2000. Höf.: Eggert Lárusson. OR, mars 2001.

Vatnsgjafi – Vatn er vellíðan: Erindi til Veitustjórnar: Innivattspóstar í alla skóla og stofnanir. Höf.: Kolbeinn Bjarnason og Sigurgeir Björn Geirsson. Kynningarvið OR, feb. 2001.

Öryggishandbók. Orkuveita Reykjavíkur. Starfsmannahald OR, júní 2001.

Skýrslur unnar fyrir Orkuveituna Reports written for Reykjavik Energy

Borkjallarar, Nesjavöllum, Grafningi. Viðhaldsúttekt: viðgerðartillögur og kostnaðarmat. Línuhönnun, júní 2001.

Dælustöð í Árbæ: Endurnýjun búnaðar. Frumhönnun: 1. áfangi – kerfishönnun. Fjarhitun, sept. 2001.

Dælustöð Logafold: Dælur og rennislismælar: Greining – forathugun. Útg. Fjarhitun, des. 2001.

Dælustöð Reykjavíki: Kjalarnes og sveitaveitur: Dælur og stjórnbúnaður. Frumhönnun. Fjarhitun, apríl 2001.

Eftirlit með streymismælum: Forathugun fyrir heitavattsmæla. Höf.: Guðmundur R. Jónsson, Ólafur P. Pálsson og Valdimar K. Jónsson. Verkfræðideild Háskóla Íslands, ágúst 2001.

Ending gúmmipakkninga (EPDM, NBR og HNBR) í hitaveitukerfum. Skýrsla nr. 01-12. Höf.: Ragnheiður I. Þórarinsdóttir. Rannsóknastofnun byggingariðnaðarinnar, des. 2001.

Feyging ehf. Forathugun – viðskiptaáætlun um hagkvæmni feygingarverksmiðju. Íslensk nýsköpun, jan. 2001.

Flóðavarnir í dælustöðvum. Forathugun. Fjarhitun, feb. 2001.

Geldinganes, rannsóknarhola RV-43: Úrvinnsla og samantekt á borgöngum. Höf.: Bjarni Richter, Sigurður Sveinn Jónsson og Ómar Sigurðsson. Orkustofnun, des. 2001.

Grafarholt: Umhverfi hitaveitugeyma: Samantekt um forsendur og undirbúning framkvæmda. Fjarhitun, feb. 2001.

Grafarholt, 2. áfangi. Verk nr. 2-50-51-67: Skilagrein eftirlits. Fjarhitun, des. 2001.

Greinargerð vegna tilkynningar um framkvæmdir við rannsóknaboranir á Hellisheiði í Sveitarfélaginu Ölfusi, Árnassýslu. 2. áfangi. VGK, júlí 2001.

Greinargerð vegna tilkynningar um framkvæmdir á Hellisheiði í Ölfushreppi, Árnassýslu. VGK, des. 2000.

Heilsuborgin Reykjavík 2000. Höf.: Sigmar B. Hauksson og Ómar Einarsson. Reykjavíkurborg, mars 2001.

Hellisheiðarvirkjun: Könnun á efnisnámmum. Studull og Fjarhitun, 2001.

Hellisheiði, hola HE-3. 1. áfangi: Borun fyrir öryggisfóðringu í 324 m dýpi. Höf.:

Hjalti Franzson, Benedikt Steingrímsson, Bjarni Guðmundsson, Bjarni Richter, Kjartan Birgisson, Ómar Sigurðsson, Peter E. Danielsen. Orkustofnun (OS 2001/052).

Hellisheiði, hola HE-3. 2. áfangi: Borun fyrir 9 5/8" vinnslufóðringu frá 324 m í 812 m dýpi. Höf.: Sigurður Sveinn Jónsson, Benedikt Steingrímsson, Bjarni Guðmundsson, Guðlaugur Hermannsson, Guðmundur Ómar Friðleifsson, Hjalti Franzson, Kjartan Birgisson, Ómar Sigurðsson, Steinar Þór Guðlaugsson. Orkustofnun (OS 2001/053).

Hellisheiði, hola HE-3. 3. áfangi: Borun vinnsluhluta frá 812 m í 1.887 m dýpi. Orkustofnun (OS-2001/057).

Hellisheiði, hola HE-4. 1. áfangi: Borun fyrir 13 3/8" öryggisfóðringu í 305 m dýpi. Höf.: Sigurður Sveinn Jónsson o.fl. Orkustofnun (OS-2001/58).

Hellisheiði, hola HE-4. 2. áfangi: Borun fyrir 9 5/8" vinnslufóðringu frá 305 m í 789 m dýpi. Höf.: Ásgrímur Guðmundsson, Bjarni Gautason, Bjarni Guðmundsson, Bjarni Richter, Guðlaugur Hermannsson, Hjalti Franzson, Ómar Sigurðsson, Peter E. Danielsen, Sigvaldi Thordarson. Orkustofnun (OS-2001/65).

Hellisheiði, hola HE-4. 3. áfangi: Borun vinnsluhluta frá 789 m í 2.008 m dýpi. Höf.: Ásgrímur Guðmundsson, Arnar Hjartarson, Bjarni Guðmundsson, Guðlaugur Hermannsson, Guðmundur Ómar Friðleifsson, Ómar Sigurðsson, Peter E. Danielsen, Sigurður Sveinn Jónsson. Orkustofnun (OS-2001/81).

Hellisheiði: Rannsóknarborun 2002. Holur He-5 og 6. VGK og Orkustofnun, des. 2001.

Hitaveitumannvirki: Jarðskjálftaáraun. 1. áfangi. Álagsforsendur. Skoðun mannvirka. Tillögur um aðgerðir. Fjarhitun, nóv. 2001.

Hola RV-43 í Geldinganesi. Forsendur fyrir staðsetningu og hönnun holunnar. Orkustofnun (OS2001-10-08).

Hólmsland og Lækjarbotnar í Reykjavík – lóðir og byggingar. Höf.: Sigurður Þór Rögnvaldsson. Heilbrigðiseftirlit Reykjavíkur, umhverfisvið, jan. 2001.

Hydrogen Monitoring in Geothermal Plants and Oil and Gas Refineries. Höf.: Ingólfur Þorbjörnsson, Einar Jón Ásbjörnsson og Curt Christensen, Force Institute Danmark. IceTec, júlí 2001.

Höfuðborgarsvæði: Grunnvatns- og rennislíkan. Verkfræðistofan Vatnaskil, 2001.

Höfuðborgarsvæði: Hola HS-51: Jarðræði og jarðlagamælingar. Höf.: Arnar Hjartarson, Elsa G. Vilmundardóttir, Steinar Þór Guðlaugsson, Sigurður Sveinn Jónsson og Benedikt Steingrímsson. Unnið fyrir OR. Orkustofnun, mars 2001.

IDDP/ICDP-Saga Meeting: Reykjavík, June 22-27, 2001: Iceland Deep Drilling Project. Orkustofnun 2001.

Jarðhitaforsendur vegna borana á Hellisheiði 2002 (greinargerð). Orkustofnun, nóv. 2001.

Jarðhiti við Hengil og á Hellisheiði: niðurstöður viðnámsmælinga. Höf.: Knútur Árnason og Ingvar Þór Magnússon. OS-2001/091, des. 2001.

Kostnaðarrýni fyrir Grimsnesveitu. VST, nóv. 2001.

Lishuiqiao China: Geothermal District Heating: Feasibility Study: Final Report. Útg.: Enex og Orkuveita Reykjavíkur, des. 2001.

Litaseil (skýrslan fjallar um skemmdir á vegi að sumarbústað). Línuhönnun, júlí 2001.

Mat á árangri við sameiningu veitustofnana í Orkuveitu Reykjavíkur. PricewaterhouseCoopers, okt. 2001.

Mat á árlegri heitavattsnokkun hjá Orkuveitu Reykjavíkur 2001 til 2005. Höf.: Guðmundur R. Jónsson, Ólafur P. Pálsson og Valdimar K. Jónsson. Verkfræðideild Háskóla Íslands, júní 2001.

Mat á eignarhlutum í sameinuðu orkufyrirtæki Orkuveitu Reykjavíkur og orkufyrirtækja á Akranesi. Matsskýrsla 25. júní 2001. Unnin af Deloitte & Touche – ráðgjöf ehf. og Endurskoðunarskrifstofu JPH.

Nesjvallaveita: GPS-mælingar á Hengilssvæði í maí og júní 2001. Höf.: Gunnar Þorbergsson. Orkustofnun (OS 2001/050).

Nesjvallir: Ný heimæð að Hraunprýði. Verklýsing. Tilboðsskrá. Teikningar. Fjarhitun, júní 2001.

Nesjvallir: Um affallið í hrauninu. Höf.: Þórólfr H. Hafstað. Orkustofnun, 2001.

Rannsóknir á fiskistofnum vatnasviðs Elliðaána. Höf.: Þórólfr Antonsson og Sigurður Guðjónsson. Veidimálastjóri, maí 2001.

Reykjavík: Privátt reiknilíkan af jarðhitasvæðum. Verkfræðistofan Vatnaskil 2001. Unnið fyrir Orkuveitu Reykjavíkur.

Reykjavík-Keflavík Rail Link: Feasibility Phase 1. Report. Útg.: Technology Rail og Ístak. Okt. 2001.

Reykjaæðar. Suðurlandsvegur – Höfðabakki. Frumhönnun. Fjarhitun, ágúst 2001.

Reykjaæð II: Úlfarsá – Grafarholt – endurnýjun. Frumhönnun. Fjarhitun, nóv. 2001.

Segulmælingar og fyrirhugaðar boranir í Geldinganesi 2001. OR, greinargerð. Skoðanakönnun fyrir Orkuveituna hf.: Niðurstöður. IMG, okt. 2001.

Spálíkön og heitavatsnotkun fyrir árið 2000. Höf.: Guðmundur R. Jónsson, Ólafur P. Pálsson og Valdimar K. Jónsson. Verkfræðideild Háskóla Íslands, jan. 2001.

Stjórnun & áhrif ofanvats frá þéttbýli – Grafarholt í Reykjavík. Höf.: Theodór Hjalti Valsson. Tækniskóli Íslands, vorönn 2001.

Stofnaðar í Reykjahlíð. Endurnýjun 2000. Útboðsverk nr. 00666018: Skilgrein eftirlits. Fjarhitun, jan. 2001.

Tæring og ryðmyndun í heitsinkhúðuðum neysluvatnslögnum: V-431. Áfanga - skýrsla. Höf.: Pétur Sigurðsson. Rannsóknastofnun byggingariðnaðarins, mars 2001.

Tæring og ryðmyndun í heitsinkhúðuðum neysluvatnsrörum: Skýrsla nr. 01-11. Höf.: Ragnheiður I. Þórarinsdóttir, Pétur Sigurðsson og Jón Sigurjónsson. Rannsóknastofnun byggingariðnaðarins, des. 2001.

Tölfærðileg greining á heitavatsnotkun á svæði 13, Gardabæ. Höf.: Guðmundur R. Jónsson, Ólafur P. Pálsson og Valdimar K. Jónsson. Verkfræðideild Háskóla Íslands, mars 2001.

Útrás jarðhitapekkingar: Ráðstefna Jarðhitafélags Íslands haldin í Norræna húsinu 22. febrúar 2001.

Varmá og Suðurá í Mosfellsbæ: Lífríkisathugun í kjölfar mengunaráhapps. Línuhönnun, ágúst 2001.

Vatnsgeymir á Reynisvatnsheiði: Greinargerð um val á stærð geymis. VST, apríl 2001.

Vatnsgeymir á Reynisvatnsheiði: Hönnun geymis. Frumathugun. VST, okt. 2001.

Yanqing County Beijing – China: Geothermal District Heating: Feasibility Study: Final Report. Útg.: Enex og Orkuveita Reykjavíkur, nóv. 2001.

Þyngdamælingar á Hengilssvæði árið 2000. Höf.: Ingvar Þór Magnússon. Unnið fyrir OR. Orkustofnun, jan. 2001.

Þyngdamælingar á Hengilssvæði árið 2000. Höf.: Ingvar Þór Magnússon. Orkustofnun, jan. 2001.

Öndverðarnes: Dæling úr holu ÖN-18. Höf.: Þórólfur H. Hafstað. Orkustofnun, (PHH-2001-18).

Greinar og erindi starfsmanna OR Articles and lectures of the employees of Reykjavik Energy

Ásgeir Margeirsson. Orkuveitan veitir þjónustu í Grímsnesi og Grafningi. Morgunblaðið 12. jan. 2001.

Einar Gunnlaugsson, Árni Ragnarsson og Valgarður Stefánsson. Geothermal Energy in Iceland. Erindi á International Symposium in Izmir, Tyrklandi, 4.-5. október 2001.

Gestur Gíslason. Notkun jarðgufu og skiljuvatns og gaslosun á Nesjavöllum árið 2000. 31. júlí 2001.

Gestur Gíslason. Niðurrennslistilraun – undirbúningur (Nesjavellið). 2. apríl 2001.

Gestur Gíslason. Niðurrennslistilraun – tímaáætlun. 12. júní 2001.

Gestur Gíslason. Niðurrennslistilraun á Nesjavöllum. Lýsing á sýnatökum og efna greiningum. 4. sept. 2001.

Guðleifur M. Kristmundsson. Hönnunarstuðlar lágspennudreifingar og nýjar mælingar á íbúðaálagi. Erindi flutt á fundi Fagrads raforkusviðs Samorku, Ísafirði, 31. maí til 1. júní 2001.

Guðmundur Kjartansson. Varmaskiptarás sem nýtir tvífasa háhitajarðvarma. Erindi flutt á Orkuþingi 2001, Grand hóteli, 11.-13. okt. 2001.

Guðmundur Þóroddsson. Nýjar áherslur í breytilegu umhverfi. Erindi flutt á Orkuþingi 2001, Grand hóteli, 11.-13. okt. 2001.

Hreinn Frimannsson. Nesjavallavirkjun. Erindi flutt á Orkuþingi 2001, Grand hóteli, 11.-13. okt. 2001.

Ívar Þorsteinsson. Gjaldskrárforsendur raforkudreifingar. Erindi á fundi Fagrads raforkusviðs Samorku, Ísafirði, 31. maí til 1. júní 2001.

Þorleifur Finnsson. Breytingar á skipulagi orkumælinga hjá Orkuveitu Reykjavíkur. Erindi á fundi Fagrads raforkusviðs Samorku, Ísafirði, 31. maí til 1. júní 2001.

Umsjón Kolbeinn Bjarnason.

Myndir og hönnun Hans Vera.

Umbrot Auglýsingastofa Skaparans.

Prentun Litróf - Pappir Munken Lynx
Eingöngu notaður jurtafarvi í vistvænni prentsmiðju.