Hólmavíkurlínur 1 og 2.

ÁRSSKÝRSLA 2008

ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf

31. STARFSÁR

EFNISYFIRLIT

Stjórn og stjórnskipulag........................... *3*
Formáli.. *4*
Ávarp stjórnarformanns.......................... *5*
Helstu framkvæmdir 2008....................... *6*
Helstu framkvæmdir 2009....................... *7*
Íbúafjöldi á orkuveitusvæði O.V................ *8*

Ársreikningur.............................. 9-25

Rannsóknarverkefni.............................. *26-27*
Raforkukerfi Vestfjarða.......................... *28*
Rekstrartruflanir.................................. *29*
Vatnsaflsvirkjanir................................ *30*
Kyndistöðvar....................................... *31*
Díselstöðvar.. *32*
Orkuöflun... *33*
Orkusala 2008, meðalverð....................... *33*
Orkusala.. *34*

Skammstafanir

kV	= kílóvolt	= 1.000 volt
kW	= kílówatt	= 1.000 wött
MW	= megawatt	= 1.000 kW
kVA	= kílóvoltamper	= 1.000 voltamper
MVA	= megavoltamper	= 1.000 kVA
kWh	= kílówattstund	= 1.000 wattstundir
MWh	= megawattstund	= 1.000 kWh
GWh	= gígawattstund	= 1.000 MWh
Gl	= gígalítrar	= 1.000 milljónir lítar

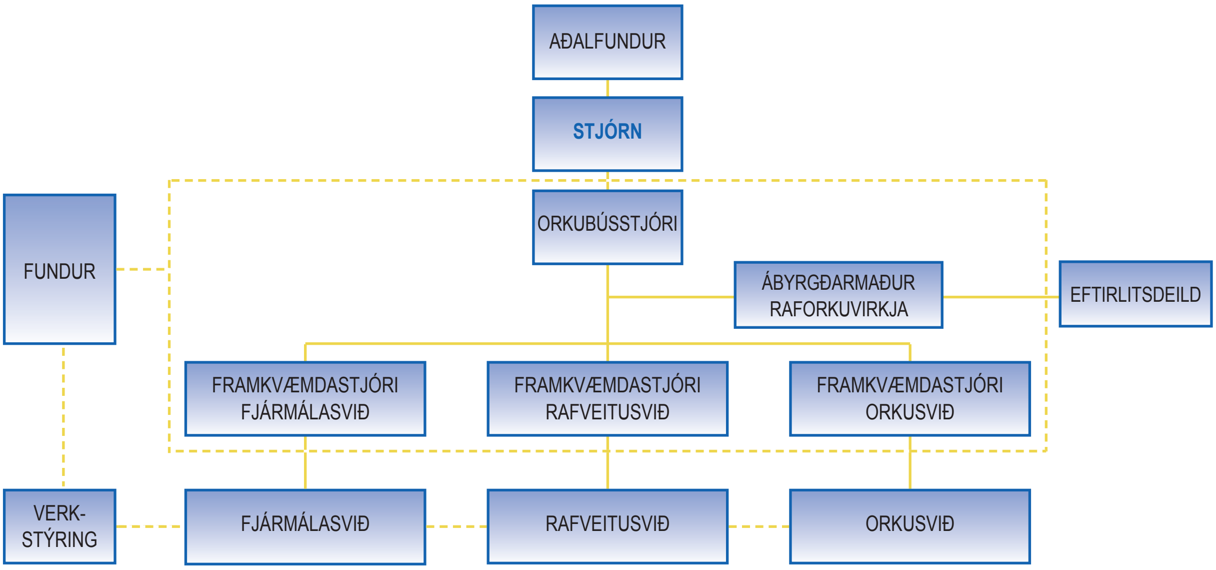
Forsíðumynd: Þverárvirkjun
Baksíðumynd: Tenging spennistöðvar Stakkanesi
Ljósmyndir: Allar myndir teknar af starfsmönnum Orkubús Vestfjarða
Forsíða og baksíða: Ingimundur Pálsson starfsmaður Hólmavík

Umsjón: Orkubú Vestfjarða ohf.
Hönnun, umbrot og prentvinnsla: H-prent ehf.

Hnjótsheiði

STJÓRN OG STJÓRNSKIPULAG

Formaður:	Guðmundur Jóhannsson
Varaformaður:	Þorsteinn Jóhannesson
Ritari:	Grímur Atlason
	Kolbrún Sverrisdóttir
	Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir
Varamenn:	Sigmundur G. Sigurgeirsson
	Þórir Örn Guðmundsson
	Ragnheiður Hákonardóttir
	Birna Benediktsdóttir
	Finnbogi Kristjánsson
Orkubússtjóri:	Kristján Haraldsson
Framkvæmdastjórar:	
Fjármálasvið.	Sigurjón Kr. Sigurjónsson
Rafveitusvið.	Halldór V. Magnússon
Orkusvið.	Sölvi Rúnar Sólbergsson
Ábyrgðarmaður raforkuvirkja:	Ragnar Emilsson



FORMÁLI

Fyrir 20 árum var öllum langtímaskuldum létt af Orkubúi Vestfjarða nema lífeyrisskuldbindingum vegna starfsmanna fyrirtækisins. Þá var jafnframt ákveðið að haga rekstri fyrirtækisins með þeim hætti að nýjar fjárfestingar yrðu kostaðar af eigin fé fyrirtækisins og ekki yrði stofnað til skulda með nýjum lántökum.

Þessari stefnu hefur verið fylgt alla tíð síðan og hefur hún leitt til þess að Orkubú Vestfjarða er ekki skuldsett fyrirtæki hvorki í innlendum né erlendum gjaldmiðli. Af þessum sökum hafa bankahrunið á liðnu hausti, háir vextir og veiking íslensku krónunnar ekki haft umtalsverð áhrif á afkomu fyrirtækisins.

Á starfstíma Orkubúsins hefur orkuverð á Vestfjörðum lækkað að raunvirði og er nú svo komið að verð samkvæmt almennum taxta er rúm 40% af því sem það var þegar Orkubúið hóf starfsemi sína. Stjórn Orkubús Vestfjarða hefur frá upphafi haft það að stefnumiði að halda orkuverði á Vestfjörðum eins lágu og nokkur kostur er og ekki gert kröfu um að fyrirtækið skilaði hagnaði og arði til eignaraðila.

Árið 2008 var gott ár fyrir rekstur Orkubús Vestfjarða og varð hagnaður af venjubundnum rekstri fjórða árið í röð. Framleiðsla vatnsaflsvirkjana Orkubúsins var yfir meðallagi og ekki urðu nein stærri rekstraráföll í flutningskerfum Orkubúsins.

Á árinu 2008 var 413,9 Mkr. varið til fjárfestinga, þar af voru tengigjöld og vinna greidd af öðrum 74,5 Mkr.. Stærsta verkefnið á rafveitusviði var plæging 19 kV háspennustrengs frá Hátungum á Steingrímsfjarðarheiði og niður í Ísafjarðardjúp að Nauteyri. Strengur þessi var spennusettur á haustdögum og var um merkan áfanga að ræða því þar með var rofin sú einangrun sem verið hafði í Djúpi og tenging þess við landskerfið orðin að veruleika.

Þá var rafskautsketill í kyndistöðinni á Ísafirði endurnýjaður með nýjum 1,2 MW túpukatli og unnið var að endurnýjun á fjargæslubúnaði fyrirtækisins. Af öðrum framkvæmdum má nefna endurbætur á dreifikerfi raforku í þéttbýli og dreifbýli, stækkun dreifikerfis hitaveitu og endurbyggingu ýmissa aðveitulína. Óvenju mikið var um lagningu nýrra heimtauga á árinu, bæði hefðbundnar sumarhúsatengingar og lengri strenglagningar til endurvarpsstöðva fjarskiptafyrirtækja. Lokið var við gerð útboðsgagna vegna endurnýjunar Mjólkárvirkjunar og útboðið auglýst á Evrópska efnahagssvæðinu.

Allar fjárfestingar voru kostaðar af eigin fé fyrirtækisins eða greiddar af þeim sem þeirra óskuðu.

Á árinu réðst fyrirtækið í áhættuverkefni sem var borun jarðhitaholu í Tungudal við Skutulsfjörð. Árangur af boruninni varð enginn. Borverkið kostaði um 180 Mkr. og veitti Orkusjóður lán til verksins að upphæð 102 Mkr. Lán þetta er heimilt að fella niður verði ekki árangur af boruninni. Óskað var eftir niðurfellingu lánsins í lok s.l. árs en Orkusjóður hefur ekki enn afgreitt þá ósk. Á grundvelli forsögu málsins og fyrirliggjandi gagna er gert ráð fyrir að lánið verði að fullu fellt niður og tekur framsetning ársreikningsins mið af því.

Heildarorkuöflun fyrirtækisins minnkaði um 0,3% frá fyrra ári og nam alls 247,2 GWh. Eigin orkuvinnsla var 100,2 GWh eða 40,5%, og orkukaup af Landsvirkjun, Sængurfossvirkjun, Dalsorku, Tunguvirkjun, Hvestuveitu og Funa voru 147 GWh eða 59,5% af heildarorkuöfluninni.

Orkusala jókst um 0,5 % frá fyrra ári og nam alls 220 GWh. Til hitunar voru seldar 145,3 GWh sem eru um 66% af heildarorkusölu fyrirtækisins. Á alla orkusölu, nema húshitun, er lagður 24,5% virðisaukaskattur. Á húshitun var lagður 7% virðisaukaskattur. Af virðisaukaskatti á húshitun eru 63 endurgreidd á veitusvæði Orkubúsins. Álagður skattur á húshitun er því 2,59% nettó.

Verðskrár Orkubús Vestfjarða voru hækkaðar 1. mars, verðskrá fyrir flutning og dreifingu raforku hækkaði um 6%, verðskrá fyrir raforkusölu hækkaði um 5% og verðskrá fyrir hitaveitur hækkaði um 5%. Þessu til viðbótar lækkaði verðskrá raforkusölu um 0,11 kr/kWh en verðskrá raforkudreifingar hækkaði um sömu upphæð. Þann 1. júlí hækkaði verðskrá raforkusölu um 6% og þann 1. ágúst hækkuðu verðskrár raforkudreifingar og hitaveitu um 6%.

Á árinu 2008 varð afkoma Orkubús Vestfjarða heldur betri en áætlanir gerðu ráð fyrir. Rekstraráætlun ársins gerði ráð fyrir rekstrarhagnaði að upphæð 28 Mkr. en samkvæmt rekstrarreikningi varð hagnaður af venjubundnum rekstri fyrir skatta, sem nam um 108,7 Mkr., en þegar tekið er tillit til breytinga á tekjuskattsprósentu og bókfærðs tekjuskatts 2008 er hagnaður ársins um 57,8 Mkr.. Afskriftir námu alls 202 Mkr.. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2008 voru alls 5.125 Mkr. og heildarskuldir alls 672 Mkr. Eigið fé nam því alls 4.452 Mkr. sem er um 86,9 % af heildarfjármagni. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. hafa ekki verið endurmetnar.

Ársins 2008 verður minnst sem ársins þegar íslensku bankarnir féllu og efnahagur landsins varð fyrir þungu höggi. Þrátt fyrir áföll og brotsjói í efnahagslífi landsins siglir Orkubú Vestfjarða sterkt áfram, þökk sé varfærinni fjárfestingarstefnu og öllu því góða starfsfólki fyrirtækisins sem sinnir starfi sínu af metnaði alúð og trúmennsku

Kristján Haraldsson
orkubússtjóri

ÁVARP STJÓRNARFORMANNS

Á árinu 2008 gerði Alþingi nokkrar breytingar á raforkulögum. Þær hafa m.a. í för með sér að frá 1. júlí 2009 þarf að aðskilja rekstur dreifiveitu frá rekstri virkjana og orkusölu þar sem fjöldi íbúa á dreifiveitusvæðum er 10.000 eða meiri. Íbúar á Vestfjörðum eru talsvert færri en það og því verður heimilt að reka núverandi starfsemi Orkubúsins áfram undir einum hatti.

Rekstur Orkubús Vestfjarða á árinu 2008 gekk vel og mun betur en rekstur flestra annarra orkufyrirtækja. Stafar það að miklu leyti af því að Orkubúið er nánast skuldlaust og hefur fjármagnað framkvæmdir sínar með eigin fé en ekki með lánsfé með tilheyrandi fjármagnskostnaði. Samkvæmt ársreikningi fyrir árið 2008 nam hagnaður eftir skatta tæpum 58 Mkr. og er það fjórða árið í röð sem hagnaður er af rekstrinum.

Traust fjárhagsstaða gefur Orkubúinu ákveðið svigrúm við að skipuleggja framkvæmdir sínar. Á árinu 2009 verður lögð áhersla á vinnuaflsfrekar framkvæmdir og er það framlag fyrirtækisins til þess að sporna við atvinnuleysi. Á næstu árum þarf að endurnýja vélar við Mjólká en mikilvægt er að velja réttan tíma til þess, m.a. með tilliti til þróunar á gengi íslensku krónunnar.

Veltufé frá rekstri nam 362 Mkr. á árinu 2008 og rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti var 262 Mkr. Bókfærðar afskriftir varanlegra rekstrarfjármuna námu 202 Mkr. Fjárfestingar námu 414 Mkr. á árinu en þar vógu þungt framkvæmdir við að tengja Ísafjarðardjúp við raforkukerfið.

Gerð var umfangsmikil leit að heitu vatni í Tungudal við Skutulsfjörð síðastliðið haust. Því miður fannst ekki heitt vatn. Kostnaður við leitina varð um 180 Mkr. Lán að fjárhæð 102 Mkr. fékkst frá Orkusjóði til verksins en iðnaðarráðherra hefur heimild til að fella það niður, þar sem enginn árangur varð af boruninni. Í ársreikningi 2008 er gert ráð fyrir niðurfellingu lánsins.

Mitt í efnahagsþrengingunum, sem íslenska þjóðin glímir við nú, er uppörvandi að vita til þess, að til eru fyrirtæki sem standa traustum fótum. Orkubú Vestfjarða er eitt þeirra. Starfsfólk Orkubúsins á vafalítið stærstan hlut í velgengni fyritækisins. Margt af starfsfólkinu hefur unnið lengi hjá fyrirtækinu og sýnt því mikla tryggð. Fremstur í flokki fer orkubússtjórinn en hann hefur í meira en þrjá áratugi staðið vaktina af miklum dugnaði og ósérhlífni.

Stjórn og starfsfólk Orkubúsins fær kærar þakkir fyrir gott samstarf á liðnu starfsári.

Guðmundur Jóhannsson

Sellátravirkjun.

HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2008

Rafveitusvið

Háspennulínur og strengir:

Plægður var 19 kV háspennustrengur frá Hátungum á Steingrímsfjarðarheiði og niður í Ísafjarðardjúp að Nauteyri. Strengur þessi var spennusettur á haustdögum og var um merkan áfanga að ræða því þar með var rofin sú einangrun sem verið hafði í Djúpi og tenging þess við landskerfið orðin að veruleika. 12 kV dreifikerfi var endurnýjað með jarðstreng frá Nauteyri að Hvannadalsá og einnig var endurnýjað í Heydal. Jarðstrengir voru lagðir í tengslum við nýja vegi í Ísafjarðardjúpi, bæði í Reykjafirði og í Mjóafirði. Þorpalína í Steingrímsfirði endurnýjuð að hluta með jarðstreng. Háspennulína í Arnardal var endurnýjuð með jarðstreng og nýir notendur tengdir. Jarðstrengur upp á Arnarnes var endurnýjaður. Reykhólalína var endurnýjuð með jarðstreng frá Hríshól að Hyrningstöðum fyrir botni Berufjarðar. Plægður var jarðstrengur frá Skáldstöðum að Bjarkarlundi. Nokkrar breytingar voru gerðar á háspennudreifikerfi í botni Hrútafjarðar. Bæði var um að ræða flutning á línu, og um leið notendum, frá Rarik til Orkubús sem og breytingar vegna vegagerðar. Óvenju mikið var um nýjar heimtaugar á árinu, bæði hefðbundnar sumarhúsatengingar og lengri strenglagningar til endurvarpsstöðva fjarskiptafyrirtækja.

Aðveitustöðvar og fjargæslukerfi:

Lokið var við að koma á gagnasambandi við Blævardalsvirkjun og mælingar frá virkjuninni settar upp í fjargæslukerfi. Einnig var loftnetssamband við aðveitustöðina í Breiðadal lagt niður og tryggara sambandi komið á. Í aðveitustöðinni á Bíldudal var settur upp nýr tappastillir og í aðveitustöðinni á Ísafirði var 6 kV kerfið aftengt og 5 MVA millispennir fluttur niður að orkustöð OV við Mjósund.

Innanbæjarkerfi og fasteignir:

Lagnir og götulýsing voru endurnýjaðar í hluta Aðalstrætis á Ísafirði og lokið við spennuhækkun í 11 kV frá spennistöð Aðalstræti.

Lagðir voru háspennustrengir, settar upp spennistöðvar og tengdar vinnuheimtaugar vegna framkvæmda við Óshlíðargöng, bæði í Hnífsdal og Bolungarvík. Unnið var við nýtt rofahús á Reykhólum.

Orkusvið

Kyndistöðvar:

Rafskautsketill í kyndistöðinni á Skeiði Ísafirði endurnýjaður með nýjum 1,2 MW túpukatli.

Jarðhitasvæði:

Boruð vinnsluhola í Tungudal í Skutulsfirði og lauk borverki án árangurs. Holan var stefnuboruð, beygt á 350 metra dýpi 35° frá lóðlínu, lengd fóðringar 833 metrar og heildarlengd holu 1.618 metrar.

Virkjanir:

Lokið við útboðsgögn vegna stækkunar Mjólkárvirkjunar og auglýst á Evrópska efnahagssvæðinu.

Annað:

Áframhaldandi þróun á tölvukerfum og endurnýjun á 3 bílum. Fimm snjósleðar og eitt sexhjól var keypt. Þá var keypt ein rafmagnsbifreið.

Blævardalsárvirkjun

Reykhólasveit

HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2009

Rafveitusvið

Háspennulínur og strengir:

Þingeyrarbæjarlína, aðveitustöð Skeiði - Þingeyri, 5 km, verður endurnýjuð með jarðstreng. Byrjað verður á endurnýjun Barðastrandalínu með jarðstrengslagningu í Patreksfirði. Unnið verður að öðrum áfanga í spennuhækkun Bíldudalslínu í sumar. Sæstrengur verður lagður yfir Steingrímsfjörð á svipuðum stað og gamli strengurinn var. Lokið verður við strenglagningu í Mjóafirði, jarðstrengur settur í nýja brú og sæstrengur aflagður. Unnið verður að frágangi vegna Djúptengingar, tengdur nýr millispennir Nauteyri og nýir jarðstrengir teknir í notkun. Áfram verður unnið að endurnýjun spennistöðva í sveitum. Unnið verður að lagningu 11kV strengs milli Ísafjarðar og Bolungarvíkur í samvinnu við Landsnet sem mun leggja nýjan háspennustreng sömu leið. Þessi vinna mun þó að stærstum hluta vera unnin árið 2010.

Aðveitustöðvar og fjargæslukerfi:

Nýjar útstöðvar verða settar upp í spennistöðvunum á Nauteyri og í Hafnargötu Bolungarvík. Haldið verður áfram með stýringar í Blævardalsárvirkjun og í spennistöðvunum við Kópnesbraut og við sundlaugina á Hólmavík. Þá verða settir upp nýir mismunastraumsliðar í aðveitustöðvum í Breiðadal og í Bolungarvík.

Innanbæjarkerfi og fasteignir:

Dreifikerfi lágspennu í Smiðjugötu og Þvergötu á Ísafirði verður endurnýjað.

Settur verður upp 400 V spennir í spennistöð Túngötu og haldið áfram með 400 V breytingu á dreifikerfi stöðvarinnar.

Unnið verður að endurbótum á þaki rafstöðvar við Eyrargötu á Patreksfirði og aðveitustöð Bíldudal. Ný spennistöð kemur við Bröttugötu, Hólmavík. Spennistöðvar verða endurnýjaðar við skóla og í Lækjargötu, Tálknafirði.

Orkusvið

Dreifikerfi hitaveitna:

Dreifikerfið á Reykhólum bætt með því að leggja tengilögn milli dreifikerfa efra og neðra jarðhitasvæðis. Stækkað á Patreksfirði um 6 - 8 hús.

Kyndistöðvar og jarðhitasvæði:

Orkustöð Ísafirði gerð fjarstýranleg. Rafskautsketill í kyndistöðinni á Flateyri endurnýjaður með nýjum 1,2 MW túpukatli. Endurnýja dælubúnað og koma fyrir í nýrri dælustöð við Álftarland á Reykhólum.

Virkjanir:

Ljúka vali á framleiðanda og gera samning um kaup á nýjum vélum í núverandi stöðvarhús og hugsanlega tveimur viðbótarvélum í Mjólká. Valið stendur á milli að stækka úr 8,1 MW eins og virkjunin er í dag í annarsvegar 10 MW eða tæp 14 MW. Verklegar framkvæmdir eru fyrirhugaðar á árunum 2010 og 2011.

Annað:

Unnið verður að endurnýjun neðri hæðar höfuðstöðva Orkubúsins að Stakkanesi 1. Skipt verður út öllum netþjónum tölvukerfis Orkubúsins.

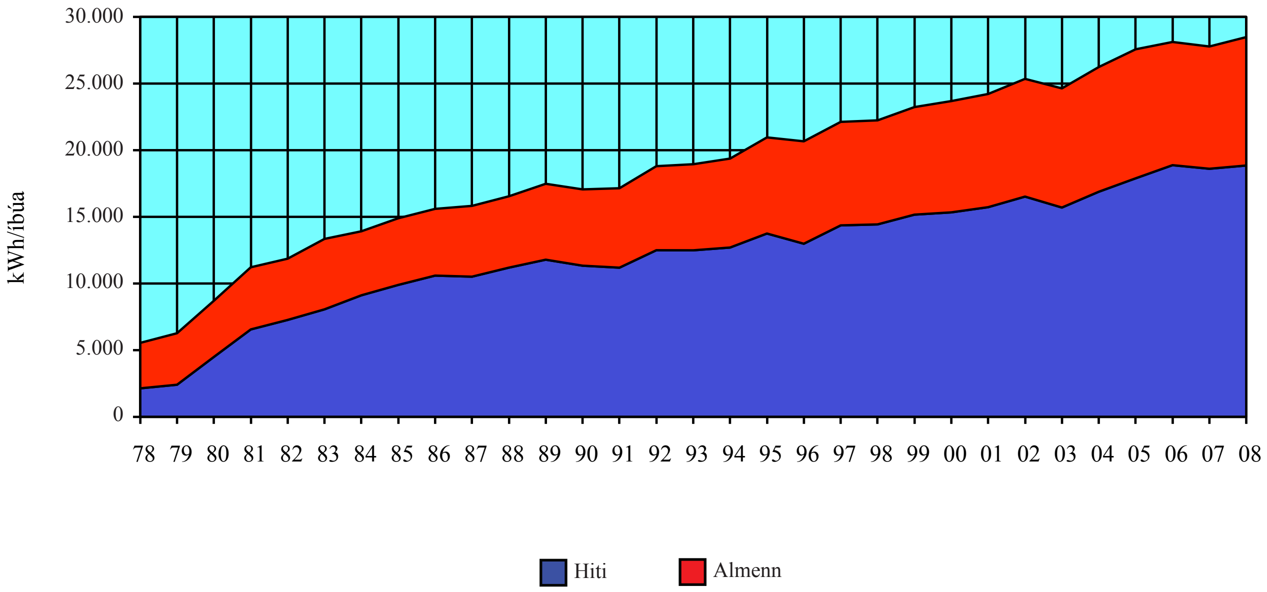
Seltuútslættir 2006

Plæging á Steingrímsfjarðarheiði

ÍBÚAFJÖLDI Á ORKUVEITUSVÆÐI ORKUBÚS VESTFJARÐA

	Íbúatala 1.12.2008	Breyting frá 1.12.2007	Íbúatala 1.12.2007	Breyting frá 1.12.2006
Svæði I:				
Bolungarvík	962	58	904	-1
Ísafjarðarbær	3.968	5	3.963	-135
Súðavíkurhreppur	215	1	214	-15
Samtals svæði I	5.145	64	5.081	-151
Svæði II:				
Tálknafjarðarhreppur	302	12	290	-2
Vesturbyggð	901	-19	920	-17
Samtals svæði II	1.203	-7	1.210	-19
Svæði III:				
Árneshreppur	49	1	48	-2
Bæjarhreppur	98	-4	102	2
Kaldrananeshreppur	110	8	102	1
Reykhólahreppur	279	13	266	15
Strandabyggð	490	-10	500	7
Samtals svæði III	1.026	8	1.018	9
Vestfirðir samtals	**7.374**	**65**	**7.309**	**-161**

Orkunotkun pr. íbúa 1978-2008



Ísing á Þverfjalli

ÁRSREIKNINGUR 2008

ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf

Mjóifjörður

EFNISYFIRLIT

Skýrsla og áritun stjórnar og orkubússtjóra	11
Áritun endurskoðenda	12
Rekstrarreikningur	13
Efnahagsreikningur.	14-15
Sjóðstreymi.	16
Skýringar og sundurliðanir	17-24
Rekstrar- og efnahagsstærðir.	25

SKÝRSLA OG ÁRITUN STJÓRNAR OG ORKUBÚSSTJÓRA

Ársreikningur Orkubús Vestfjarða ohf. er gerður í samræmi við lög um ársreikninga og reglugerð um framsetningu og innihald ársreikninga. Að öðru leyti er fylgt í öllum meginatriðum sömu reikningsskilaaðferðum og á fyrra ári.

Á árinu 2008 varð hagnaður af rekstri Orkubús Vestfjarða ohf. sem nam 57,8 millj. kr. samkvæmt rekstrarreikningi. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2008 voru alls 5.125 millj. kr. og heildarskuldir alls 672 millj. kr. Eigið fé nam því alls 4.452 millj. kr. sem er um 86,9 % af heildarfjármagni. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. hafa ekki verið endurmetnar.

Eigandi Orkubús Vestfjarða ohf. er Ríkissjóður Íslands.

Á árinu réðst fyrirtækið í áhættuverkefni sem var borun jarðhitaholu í Tungudal við Skutulsfjörð. Árangur af boruninni varð enginn. Borverkið kostaði um 180 Mkr. og veitti Orkusjóður lán til verksins að upphæð 102 Mkr. Lán þetta er heimilt að fella niður verði ekki árangur af boruninni. Óskað var eftir niðurfellingu lánsins í lok s.l. árs en Orkusjóður hefur ekki enn afgreitt þá ósk. Á grundvelli forsögu málsins og fyrirliggjandi gagna er gert ráð fyrir að lánið verði að fullu fellt niður og tekur framsetning þessa ársreiknings mið af því.

Stjórn og orkubússtjóri Orkubús Vestfjarða ohf. staðfesta hér með ársreikning fyrirtækisins fyrir árið 2008.

Ísafirði, 13. maí 2009

Guðmundur Jóhannsson
stjórnarformaður

Þorsteinn Jóhannesson | Kolbrún Sverrisdóttir

Grímur Atlason | Eyrún I. Sigþórsdóttir

Kristján Haraldsson
orkubússtjóri

ÁRITUN ÓHÁÐS ENDURSKOÐANDA

Til stjórnar og hluthafa í Orkubúi Vestfjarða ohf.

Við höfum endurskoðað meðfylgjandi ársreikning Orkubús Vestfjarða ohf. fyrir árið 2008 í umboði Ríkisendurskoðunar. Ársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar, rekstrarreikning, efnahagsreikning, yfirlit um sjóðstreymi, upplýsingar um mikilvægar reikningsskilaaðferðir og aðrar skýringar.

Ábyrgð stjórnenda á ársreikningnum
Stjórnendur eru ábyrgir fyrir gerð og framsetningu ársreikningsins í samræmi við lög um ársreikninga. Samkvæmt því ber þeim að skipuleggja, innleiða og viðhalda innra eftirliti sem varðar gerð og framsetningu ársreiknings, þannig að hann sé í meginatriðum án verulegra annmarka, hvort sem er vegna sviksemi eða mistaka. Ábyrgð stjórnenda nær einnig til þess að beitt sé viðeigandi reikningsskilaaðferðum og reikningshaldslegu mati miðað við aðstæður.

Ábyrgð endurskoðenda
Ábyrgð okkar felst í því áliti sem við látum í ljós á ársreikningnum á grundvelli endurskoðunarinnar. Endurskoðað var í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla. Samkvæmt þeim ber okkur að fara eftir settum siðareglum og skipuleggja og haga endurskoðuninni þannig að nægjanleg vissa fáist um að ársreikningurinn sé án verulegra annmarka.

Endurskoðun felur í sér aðgerðir til staðfestingar á fjárhæðum og skýringum í ársreikningnum. Val endurskoðunaraðgerða byggir á faglegu mati endurskoðandans, meðal annars á þeirri hættu að verulegir annmarkar séu á ársreikningnum, hvort sem er af völdum sviksemi eða mistaka. Við áhættumatið er tekið tillit til þess innra eftirlits félagsins sem varðar gerð og framsetningu ársreikningsins, til þess að skipuleggja viðeigandi endurskoðunaraðgerðir, en ekki til þess að gefa álit á virkni innra eftirlits fyrirtækisins. Endurskoðun felur einnig í sér mat á þeim reikningsskilaaðferðum og matsaðferðum sem stjórnendur nota við gerð ársreikningsins sem og mat á framsetningu hans í heild.

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

Ástæður fyrir áritun með fyrirvara
Félagið fékk lán frá Orkusjóði Orkustofnunar á árinu 2008 alls að fjárhæð 102 milljónir vegna borverkefnis í Tungudal við Skutulsfjörð. Heimildarákvæði er í lögum um Orkustofnun til handa ráðherra að fella niður slíkar skuldbindingar. Skrifleg heimild frá ráðherra um niðurfellingu lánsins að fjárhæð 102 milljónir liggur ekki fyrir við samþykkt ársreikningsins. Í ársreikningnum er lánið meðhöndlað sem styrkur á móti kostnaði við borverkefnið og því engin skuldbinding uppfærð í efnahagsreikningi vegna þessa.

Álit með fyrirvara
Það er álit okkar, ef frá eru talin áhrif þeirra atriða sem nefnd eru í kaflanum um ástæður fyrir áritun með fyrirvara, að ársreikningurinn gefi glögga mynd af afkomu félagsins á árinu 2008, efnahag þess 31. desember 2008 og breytingu á handbæru fé á árinu 2008, í samræmi við lög um ársreikninga.

Kópavogur, 13. maí 2009.

Deloitte hf.

Sigurður Páll Hauksson
endurskoðandi

REKSTRARREIKNINGUR ÁRSINS 2008

	Skýr.	2008 þús. kr.	2007 þús. kr.
Rekstrartekjur:			
Raforkusala	15	976.182	868.603
Sala á heitu vatni	16	395.928	358.009
Tengigjöld	2	74.495	18.369
Aðrar tekjur	17	101.067	70.178
		1.547.672	1.315.159
Rekstrargjöld:			
Rekstur raforkukerfis:			
Orkuver	18	159.856	154.558
Raforkukaup	19	398.969	375.950
Raforkuflutningur	20	34.819	42.946
Aðveitu- og dreifikerfi	21	149.006	138.224
		742.650	711.678
Rekstur hitaveitukerfis:			
Raforkukaup		82.497	73.396
Kyndistöðvar		161.013	67.701
Dreifikerfi		19.883	28.303
		263.393	169.400
Sameiginlegur rekstrarkostnaður	2, 25	279.988	229.609
		1.286.031	1.110.687
Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti		261.641	204.472
Afskriftir	3, 4	201.956	200.827
Hagnaður án fjármunatekna og (fjármagnsgjalda)		59.685	3.645
Fjármunatekjur og (fjármagnsgjöld):			
Vaxtatekjur og verðbætur		51.326	42.121
Vaxtagjöld		(2.314)	(609)
		49.012	41.512
Hagnaður fyrir skatta		108.697	45.157
Tekjuskattur	11	(50.910)	(8.100)
Hagnaður		57.787	37.057

EFNAHAGSREIKNINGUR

Eignir

	Skýr.	2008 þús. kr.	2007 þús. kr.
Fastafjármunir:			
Óefnislegar eignir:			
Virkjanaframkvæmdir	3	32.016	42.003
Varanlegir rekstrarfjármunir:	4		
Raforkukerfi		2.781.749	2.538.802
Hitaveitukerfi		373.675	380.436
Aðrir rekstrarfjármunir		736.135	750.721
		3.891.559	3.669.959
Áhættufjármunir og langtímakröfur:			
Hlutabréf	8	360.412	360.641
Reiknuð tekjuskattsinneign	11	156.819	207.729
		517.231	568.370
Fastafjármunir		4.440.806	4.280.332
Veltufjármunir:			
Vörubirgðir	2	142.612	95.588
Skammtímakröfur:	2		
Útistandandi orkureikningar	22	200.399	158.520
Aðrar skammtímakröfur	23	304.741	254.282
Handbært fé		36.132	165.997
Veltufjármunir		683.884	674.387
Eignir samtals		5.124.690	4.954.719

31. DESEMBER 2008

Skuldir og eigið fé

Eigið fé:	Skýr.	**2008** þús. kr.	**2007** þús. kr.
Eigið fé	9	4.452.330	4.409.413
Skuldbindingar:			
Lífeyrisskuldbinding	10	460.140	394.076
		460.140	394.076
Skammtímaskuldir:			
Ýmsar skammtímaskuldir	24	212.220	151.230
		212.220	151.230
Skuldir samtals		672.360	545.306
Skuldir og eigið fé samtals		5.124.690	4.954.719
Aðrar skuldbindingar:	12		

SJÓÐSTREYMI ÁRIÐ 2008

	2008	2007
Handbært fé frá rekstri:	þús. kr.	þús. kr.
Hagnaður skv. rekstrarreikningi	57.787	37.057
Rekstrarliðir sem hafa ekki áhrif á fjárstreymi:		
Sölutap (hagnaður) eigna og töpuð hlutabréf	320	(1.659)
Afskriftir	201.956	200.827
Tekjuskattur	50.910	8.100
Reiknaðar lífeyrisskuldbindingar	51.193	33.366
Veltufé frá rekstri	362.166	277.691
Breytingar á rekstrartengdum eignum og skuldum:		
Birgðir, lækkun (hækkun)	(47.024)	(7.483)
Skammtímakröfur, lækkun (hækkun)	(92.338)	72.756
Skammtímaskuldir, hækkun (lækkun)	61.807	1.201
Breytingar alls	(77.555)	66.474
Handbært fé frá rekstri	284.611	344.165
Fjárfestingarhreyfingar:		
Fjárfesting í óefnislegum eignum	0	(5.572)
Fjárfesting í varanlegum rekstrarfjármunum:		
Raforkukerfi	(353.529)	(78.111)
Hitaveitukerfi	(19.216)	(14.206)
Aðrir rekstrarfjármunir	(41.116)	(87.920)
Söluverð seldra rekstrarfjármuna	201	3.293
Keypt hlutabréf	0	(943)
Fjárfestingarhreyfingar	(413.660)	(183.459)
Fjármögnunarhreyfingar:		
Skammtímaskuldir vegna fjárfestingar	(817)	(6.709)
Fjármögnunarhreyfingar	(817)	(6.709)
Hækkun (lækkun) á handbæru fé	(129.866)	153.997
Handbært fé í ársbyrjun	165.997	12.000
Handbært fé í árslok	36.132	165.997

SKÝRINGAR

1. Starfsemi

Orkubú Vestfjarða ohf. er framleiðslufyrirtæki sem sérhæfir sig í að virkja vatnsafl og jarðhita á Vestfjörðum, eiga og reka orkuver og raforkustöðvar til raforkuframleiðslu, ásamt nauðsynlegum mannvirkjunum til raforkuflutnings og raforkudreifingar, jarðvarmavirki og fjarvarmakyndistöðvar ásamt nauðsynlegu dreifikerfi, stunda virkjunar-rannsóknir og aðrar undirbúningsrannsóknir svo og rekstur fasteigna, lánastarfsemi og annar skyldur rekstur. Félaginu er heimilt að standa að stofnun og gerast eignaraðili að öðrum félögum og fyrirtækjum.

2. Reikningsskilaaðferðir

Grundvöllur reikningsskilanna

Ársreikningur Orkubús Vestfjarða ohf. er gerður í samræmi við lög og settar reikningsskilareglur. Ársreikningurinn er gerður eftir kostnaðarverðsaðferð. Að öðru leyti er fylgt í öllum meginatriðum sömu reikningsskilaaðferðum og á fyrra ári.

Í ársreikningnum eru birtar samanburðarfjárhæðir úr ársreikningi fyrra reikningsárs.

Mat og ákvarðanir

Við gerð ársreiknings þurfa stjórnendur, í samræmi við lög um ársreikninga, að taka ákvarðanir, meta og draga ályktanir sem hafa áhrif á eignir og skuldir á reikningsskiladegi, upplýsingar í skýringum og tekjur og gjöld. Við mat og ályktanir er byggt á reynslu og ýmsum öðrum þáttum sem taldir eru viðeigandi og mynda grundvöll þeirra ákvarðana sem teknar eru um bókfært verð eigna og skulda sem ekki liggur fyrir með öðrum hætti.

Skráning tekna

Tekjur af vörusölu eru færðar þegar til þeirra hefur verið unnið í samræmi við lög og settar reikningsskilareglur.

Vörusala er skráð þegar vörur eru afhentar og eignarréttur hefur færst yfir til kaupanda. Vörusalan er sýnd í rekstrarreikningi að teknu tilliti til afslátta.

Tengigjöld notenda námu alls 74,5 millj. kr. á árinu 2008. Með tilliti til þess að tengigjöld eru einungis 4,8% af rekstrartekjum eru þau tekjufærð að fullu í rekstrarreikningi ársins.

Vaxtatekjur eru færðar fyrir viðkomandi tímabil í samræmi við viðeigandi höfuðstól og vaxtaprósentu.

Erlendir gjaldmiðlar og verðbætur

Verðtryggðar eignir og skuldir eru færðar miðað við þær vísitölur sem tóku gildi 1. janúar 2009 og eru verðbætur færðar í rekstrarreikning. Peningalegar eignir í erlendum gjaldmiðlum eru umreiknaðar í íslenskar krónur miðað við gengi í lok ársins og er gengismunur færður yfir rekstrarreikning.

Fjármagnskostnaður

Allur fjármagnskostnaður er færður í rekstrarreikning á því tímabili sem hann fellur til.

Skattamál

Tekjuskattur er reiknaður og færður í ársreikninginn. Útreikningur hans byggist á afkomu fyrir skatta að teknu tilliti til varanlegra mismuna á skattalegri afkomu og afkomu samkvæmt ársreikningi. Tekjuskattshlutfall er 15%.

Frestaður skattur stafar af mismun efnahagsliða í skattuppgjöri annars vegar og ársreikningi hins vegar. Mismunurinn stafar af því að tekjuskattstofn félagsins er miðaður við aðrar forsendur en reikningsskil þess.

Tekjuskattsskuldbinding er færð vegna allra tímamismuna en reiknuð skattinneign er færð vegna tímamismunar ef líkur eru á að þeir nýtist á móti skattskyldum hagnaði í framtíðinni.

Varanlegir rekstrarfjármunir

Eignir eru skráðar meðal varanlegra rekstrarfjármuna þegar líklegt er að hagrænn ávinningur tengdur eigninni muni nýtast félaginu og hægt er að meta kostnað vegna eignarinnar á áreiðanlegan hátt. Varanlegir rekstrarfjármunir eru upphaflega skráðir á kostnaðarverði. Kostnaðarverð varanlegra rekstrarfjármuna samanstendur af kaupverði og öllum beinum kostnaði við að koma eigninni á viðeigandi stað og í tekjuhæft ástand.

Afskriftir eru reiknaðar sem fastur árlegur hundraðshluti af kostnaðarverði miðað við eignarhaldstíma á árinu að teknu tilliti til væntanlegs hrakvirðis.

Hagnaður eða tap vegna sölu eignar er mismunur á milli söluverðs og bókfærðs verðs eignarinnar á söludegi.

Óefnislegar eignir

Óefnislegar eignir eru einungis eignfærðar þegar líklegt er að hagrænn ávinningur tengdur eigninni muni nýtast félaginu og hægt er að meta kostnaðarverð eignarinnar með áreiðanlegum hætti. Meðal óefnislegra eigna er kostnaður vegna fyrirhugaðra virkjanaframkvæmda. Eignir þessar eru afskrifaðar á áætluðum endingartíma og eru reiknaðar afskriftir hvers tímabils færðar í rekstrarreikning.

Birgðir

Rekstrarvörubirgðir eru metnar við síðasta innkaupsverði.

Verðbréf

Verðbréf eru flokkuð sem fjárfestingaverðbréf. Fjárfestingaverðbréf eru færð á gangvirði sem er markaðsvirði ef það er byggt á áreiðanlegum forsendum, t.d. skráð á opinberu verðbréfaþingi. Matsbreytingar eru færðar á gangvirðisreikning meðal eigin fjár á því tímabili þegar þær verða til. Ef ekki er hægt að meta markaðsvirðið með áreiðanlegum hætti þá eru fjárfestingaverðbréfin færð á kostnaðarverði að teknu tilliti til niðurfærslu til að mæta hugsanlegu tapi í framtíðinni.

Viðskiptakröfur

Viðskiptakröfur eru færðar á nafnverði að teknu tilliti til niðurfærslu. Niðurfærslan er ekki endanleg afskrift heldur er myndaður mótreikningur til að mæta hugsanlegu tapi sem kann að myndast ef kröfur reynast ekki innheimtanlegar.

Niðurfærslu krafna er ætlað að mæta þeirri áhættu sem fylgir kröfum Orkubúsins á aðra aðila. Ekki er hér um endanlega afskrift að ræða heldur er myndaður mótreikningur sem mæta á þeim kröfum er kunna að tapast. Breyting niðurfærslunnar á árinu sundurliðast þannig í þús. kr.:

	2008	2007
Ársbyrjun	37.110	39.026
Afskrifað á árinu	(23.304)	(7.237)
	13.806	31.789
Niðurfærsla ársins	1.927	5.321
Árslok	15.733	37.110

Heildarniðurfærsla í árslok er dregin frá viðkomandi efnahagsliðum í efnahagsreikningi, en breyting hennar á árinu er færð í rekstrarreikning.

Viðskiptaskuldir

Viðskiptaskuldir eru færðar á nafnverði að teknu tilliti til gengismunar.

Handbært fé
Handbært fé félagsins samanstendur af sjóði og óbundnum bankainnstæðum.

Skuldbindingar
Skuldbindingar eru færðar upp í efnahagsreikningi ef líklegt þykir að félagið verði fyrir fjárhagslegum útgjöldum í framtíðinni vegna tiltekins atburðar eða viðskipta og hægt er að meta fjárhæð hennar með áreiðanlegum hætti.

Óefnislegar eignir

3. Óefnislegar eignir og afskriftir greinast þannig í þús. kr.:

Virkjanaframkvæmdir:	2008	2007
Heildarverð 1.1. 2008	104.587	99.015
Afskrifað áður	(62.584)	(53.726)
Bókfært verð 1.1. 2008	42.003	45.289
Viðbót á árinu	0	5.572
Afskrifað á árinu	(9.987)	(8.858)
Bókfært verð 31.12. 2008	32.016	42.003
Afskriftarhlutfall	10,0%	10,0%

Rannsóknarkostnaður vegna virkjanaframkvæmda á árinu 2008 er að fullu gjaldfærður á árinu.

Varanlegir rekstrarfjármunir

4. Varanlegir rekstrarfjármunir og afskriftir greinast þannig í þús. kr.:

Raforkukerfi:

	Orkuver	**Veitukerfi**	**Samtals**
Heildarverð 1.1. 2008	3.083.164	3.542.435	6.625.599
Afskrifað áður	(1.699.376)	(2.387.421)	(4.086.797)
Bókfært verð 1.1. 2008	1.383.788	1.155.014	2.538.802
Viðbót á árinu	16.747	336.781	353.528
Afskrifað á árinu	(45.773)	(64.808)	(110.581)
Bókfært verð 31.12. 2008	1.354.762	1.426.987	2.781.749
Afskriftarhlutföll	1,67-5,0%	3,3-4,0%	

Hitaveitukerfi:

	Borholur og kyndistöðvar	**Dreifikerfi**	**Samtals**
Heildarverð 1.1. 2008	447.350	1.069.396	1.516.746
Afskrifað áður	(346.293)	(790.017)	(1.136.310)
Bókfært verð 1.1. 2008	101.057	279.379	380.436
Viðbót á árinu	6.284	12.931	19.215
Afskrifað á árinu	(6.946)	(19.030)	(25.976)
Bókfært verð 31.12. 2008	100.395	273.280	373.675
Afskriftarhlutföll	5,0-10,0%	4,0%	

Aðrir rekstrarfjármunir:

	Fasteignir	**Bifreiðir, áhöld og annar búnaður**	**Samtals**
Heildarverð 1.1. 2008	1.057.437	347.737	1.405.174
Afskrifað áður	(412.324)	(242.128)	(654.452)
Bókfært verð 1.1. 2008	645.113	105.608	750.721
Viðbót á árinu	13.579	27.537	41.116
Selt á árinu		(292)	(292)
Afskrifað á árinu	(21.239)	(34.171)	(55.410)
Bókfært verð 31.12. 2008	637.453	98.682	736.135
Afskriftarhlutföll	2,0%	20,0%	

5. Vátryggingarverðmæti bygginga orkuvera og kyndistöðva er alls 961 millj. kr. en annarra bygginga 569 millj. kr. Fasteignamat skrifstofubygginga nemur 28,9 millj. kr.

6. Í árslok átti Orkubúið 26 bifreiðar, 13 vélsleða, 1 sexhjól, 4 dráttarvélar og 2 lyftara.

7. Eignfærður framkvæmdakostnaður greinist þannig í þús. kr.:

	2008	**2007**
Fasteignir	13.579	57.530
Virkjanir	14.239	961
Virkjanaframkvæmdir	0	5.572
Díselvélar	2.508	7.971
Aðalorkuflutningslínur	383	11.421
Aðveitulínur	280.282	22.591
Innanbæjarkerfi	56.116	35.171
Kyndistöðvar og borholur	6.284	10.098
Dreifikerfi hitaveitna	12.931	4.107
Bifreiðar	18.682	11.594
Áhöld og tæki	8.358	0
Tölvubúnaður	497	18.796
	413.860	185.812

Nýframkvæmdir eru afskrifaðar þegar fjárfestingin er tilbúin til notkunar. Í framkvæmdakostnaði er 29,8 millj. kr. vegna hlutdeildar í sameiginlegum rekstrarkostnaði.

Áhættufjármunir

8. Yfirlit um hlutafjáreign Orkubús Vestfjarða ohf. í þús. kr.:

	Eignarhlutur	**Nafnverð**	**Bókfært verð**
Netorka hf.	3,00%	971	3.643
Landsnet hf.	5,98%	352.725	352.725
Orkusalan ehf.	0,20%	3.600	3.600
Dalsorka ehf.	10,00%	444	444
		357.740	360.412

Áhættufjármunir eru metnir á kostnaðarvirði að teknu tilliti til að mæta hugsanlegu tapi í framtíðinni. Ekki er notast við markaðsvirði því ekki er virkur markaður með þessar eignir.

Eigið fé

9. Yfirlit um eiginfjárreikninga í þús. kr.:

	Hlutafé	**Lögbundinn varasjóður**	**Óráðstafað eigið fé**	**Samtals**
Eigið fé 1.1.2007	3.049.914	1.016.637	307.106	4.373.657
Leiðrétt tekjuskattsskuldbinding			(1.300)	(1.300)
Hagnaður ársins			37.057	37.057
Eigið fé 1.1.2008	3.049.914	1.016.637	342.862	4.409.413
Leiðrétting v/Lífeyrisskuldbindingar			(14.871)	(14.871)
Hagnaður ársins			57.787	57.787
Eigið fé 31.12. 2008	3.049.914	1.016.637	385.779	4.452.330

Skuldbindingar

10. Á Orkubúi Vestfjarða ohf. hvílir reiknuð skuldbinding vegna lífeyrisréttinda þeirra starfsmanna Orkubús Vestfjarða ohf. sem eru í Lífeyrissjóði starfsmanna ríkisins. Vegna þessa hefur verið myndaður reikningur vegna lífeyrisskuldbindingar sem færður er meðal skuldaliða í efnahagsreikningi. Lífeyrisskuldbindingin er vegna áunninna lífeyrisréttinda starfsmanna til 1. júlí 2001 og er samkvæmt tryggingafræðilegu mati 31. desember 2008. Breyting lífeyrisskuldbindingar á árinu sundurliðast þannig í þús. kr.:

	2008	2007
Lífeyrisskuldbinding í ársbyrjun	408.946	360.710
Greiddar lífeyrisskuldbindingar	(9.841)	(7.655)
Framlag ársins vegna lífeyrisskuldbindinga	61.034	41.020
Leiðrétt v/fyrri ára	0	14.871
Lífeyrisskuldbinding í árslok	460.140	408.947

Lífeyrisskuldbinding sem hefur myndast eftir 1 júlí 2001 er greiðsluskyld á því ári sem hún myndast og er gerð upp árlega. Aðrar lífeyrisskuldbindingar eru engar í árslok.

Þann 1. janúar 2008 var gerð leiðrétting í gegnum Óráðstafað eigið fé að fjárhæð kr. 14.871 vegna breytingar á hlut Orkubú Vestfjarða ohf. í lífeyrisskuldbindingunni. Var breytingin gerð í samræmi við útreikning Tryggingasérfræðings hjá Talnakönnun hf.

Skattamál

11. Orkubú Vestfjarða ohf. hefur verið undanþegið tekjuskatti frá upphafi. Með lögum nr. 50/2005 um skattskyldu orkufyrirtækja er Orkubúið orðið skattskylt í samræmi við 2. gr. laga nr. 90/2003 um tekjuskatt. Við upphaf skattskyldu er skattalegt verðmæti eigna fyrirtækisins ekki það sama og bókfært verð þeirra 1. janúar 2006 mismunurinn er um 1.203 milljónir króna. Þetta leiðir af sér reiknaða tekjuskattsinneign sem færð var í efnahagsreikning fyrirtækisins þann 1. janúar 2006 að fjárhæð um 215,8 milljónir króna og var þessi tala tekjufærð á móti í rekstrarreikningi. Auk þess er skattalegt tap ársins 2007 10 milljónir króna. Vakin er athygli á að ríkisskattstjóri á eftir að samþykkja endanlega ofangreinda tekjuskattsinneign, því gæti fjárhæð breyst eitthvað vegna þess.

Í maí 2008 var samþykkt breyting á lögum um tekjuskatt sem fól í sér lækkun á tekjuskattshlutfalli úr 18% í 15% og öðlaðist þessi lagabreyting gildi frá og með 1. janúar 2008. Áhrif lækkaðs skatthlutfalls á tekjuskattsinneign í upphafi árs nemur 34 milljónum króna og er lækkunin gjaldfærð í rekstrarreikningi á tímabilinu.

Jafnframt var gerð sú breyting á lögum um tekjuskatt að heimila frádrátt frá skattskyldum hagnaði af sölu hlutabréfa og skráðra afleiðusamninga um hlutabréf. Frádráttur er þó einungis heimill ef yfirfæranlegt skattalegt tap, þar með talið tap ársins, hefur verið jafnað. Heimildin gildir um söluhagnað sem myndast á árinu 2008 eða síðar. Ofangreindar breytingar hafa engin áhrif á tekjuskattskuldbindingu félagsins því eignarhlutar voru skráðir á sama verði í ársreikningi og skattaframtali.

	Reiknuð skattinneign	Samtals
Staða í ársbyrjun	207.729	207.729
Reiknaður tekjuskattur vegna ársins 2008	(16.288)	(16.288)
Leiðrétt tekjuskattsinneign vegna breyttrar skattprósentu	(34.621)	(34.621)
Staða í árslok	156.819	156.819

Tekjuskattsinneign skiptist þannig á einstaka liði efnahagsreikningsins:

Varanlegir rekstrarfjármunir	153.892
Áhrif af yfirfæranlegu skattlegu tapi	2.927
	156.819

Yfirfæranlegt skattalegt tap nýtist til frádráttar skattalegum hagnaði sem hér segir:

Frá hagnaði áranna 2009-2016	19.513
	19.513

Virkur tekjuskattur

	2008		2007	
	Fjárhæð	%	Fjárhæð	%
Hagnaður fyrir skatta	108.698		45.157	
Skatthlutfall	16.305	15,0	8.128	18,0
Breyting á tekjuskattshlutfalli	34.621	31,9		0,0
Fenginn arður	(17)	(0,0)	(28)	(0,1)
Tekjuskattur samkvæmt rekstrarreikningi	50.910	46,8	8.100	17,9

Orkubúið fékk endurgreiddan virðisaukaskatt af sölu á heitu vatni og rafmagni til hitunar húsa og laugarvatns skv. reglugerð nr. 484/1992. Á húshitun er lagður 7% virðisaukaskattur, en 63% skattsins eru endurgreidd og nam þessi endurgreiðsla 33,6 millj. kr. á árinu 2008.

Skuldbindingar

12. Á Orkubúi Vestfjarða ohf. hvíla engar ábyrgðarskuldbindingar.

Starfsmannamál

13. Laun og launatengd gjöld greinast þannig í þús. kr.:

	2008	2007
Laun	342.644	312.238
Launatengd gjöld	62.760	52.046
Lífeyrisskuldbindingar	49.519	51.740
	454.923	416.024
Starfsmenn	60	56

Laun stjórnar voru 5,5 millj. kr., orkubússtjóra 16,7 millj. kr. og þriggja framkvæmdastjóra sviða 31 millj. kr., þóknun til endurskoðanda var 3,1 millj. kr.

Sjóðstreymisyfirlit

14.	2008	2007	2006	2005	2004
Hagnaður (tap) ársins	57.787	37.057	221.809	70.084	(17.996)
Afskriftir	201.956	200.827	198.063	217.662	244.034
Reiknaðir fjármagnsliðir					
Aðrar breytingar	102.423	39.808	(180.327)	(24.707)	22.054
Hreint veltufé frá rekstri	362.166	277.691	239.545	263.039	248.092
Breyting á:					
Rekstrartengdum eignum	(139.362)	65.273	1.357	(41.133)	20.679
Rekstrartengdum skuldum	61.807	1.201	15.954	25.256	2.829
Handbært fé frá rekstri	284.611	344.165	256.856	247.162	271.600

Sundurliðanir

	2008 þús. kr.	2007 þús. kr.
15. Raforkusala greinist þannig:		
Raforkusala	461.844	417.565
Tekjur vegna raforkudreifingar	358.387	297.431
Dreifbýlisframlag	27.801	26.190
Niðurgreiðslur raforku til húshitunar	105.488	105.155
Tekjur vegna varaafls	22.662	22.262
	976.182	868.603
16. Sala á heitu vatni greinist þannig:		
Sala á heitu vatni	320.283	282.911
Veittur afsláttur O.V. af hitaveitusölu	(11.539)	(11.456)
Niðurgreiðslur hitaveitu til húshitunar	87.184	86.554
	395.928	358.009
17. Aðrar tekjur greinast þannig:		
Seld þjónusta	48.599	50.630
Aðrar tekjur	52.468	19.548
	101.067	70.178
18. Rekstur orkuvera greinist þannig:		
Vatnsaflsvirkjanir	95.415	105.576
Díselvélar	64.441	48.982
	159.856	154.558
19. Raforkukaup greinast þannig:		
Raforkukaup frá Landsvirkjun	181.497	179.457
Flutningskostnaður Landsnets hf	169.108	156.051
Raforkukaup frá smávirkjunum og jöfnunarorka	48.364	40.442
	398.969	375.950

Sundurliðanir frh.

	2008 þús. kr.	2007 þús. kr.
20. Raforkuflutningur greinist þannig:		
Aðalorkuflutningslínur	11.272	19.077
Aðveitustöðvar	23.547	23.869
	34.819	42.946
21. Rekstur aðveitu- og dreifikerfis greinist þannig:		
Aðveitulínur - sveitir	18.095	5.955
Innanbæjarkerfi	130.911	132.269
	149.006	138.224
22. Útistandandi orkureikningar greinast þannig:		
Orkureikningar í skilum	194.330	156.124
Orkureikningar í vanskilum	21.802	39.506
Niðurfærsla útistandandi orkureikninga	(15.733)	(37.110)
	200.399	158.520
23. Aðrar skammtímakröfur greinast þannig:		
Iðnaðarráðuneytið vegna niðurgreiðslna	38.597	31.951
Bundnar bankainnstæður	153.598	169.851
Aðrar skammtímakröfur	101.056	28.397
Landsnet hf.	11.490	24.083
	304.741	254.282
24. Skammtímaskuldir greinast þannig:		
Landsvirkjun	41.949	40.566
Tryggingagjald / virðisaukaskattur	2.115	4.068
Lífeyrisskuldbinding til greiðslu árið 2009	11.809	10.719
Reiknað áunnið orlof	38.829	34.833
Aðrir viðskiptamenn	117.518	61.044
	212.220	151.230
25. Sameiginlegur rekstrarkostnaður greinist þannig:		
Laun	141.423	122.092
Bifreiðastyrkir	16.239	12.514
Fæðis-/dagpeningar	2.111	2.572
Laun og launatengd gjöld	159.773	137.178
Pappír, prentun og ritföng	2.043	1.295
Sími og burðargjöld	2.154	1.887
Viðhald búnaðar	1.527	1.413
Auglýsingar	1.104	1.166
Bifreiðakostnaður	1.616	3.359
Tölvu- og forritunarkostnaður	24.010	14.316
Gjafir, risna og starfsmannakostnaður	691	641
Ýmsir styrkir og framlög	823	1.590
Almennur skrifstofukostnaður	33.968	25.667
Fargjöld og dvalarkostnaður	4.204	4.048
Ráðstefnugjöld og námskeið	686	1.717
Sérfræðiþjónusta	15.410	5.687
Niðurfærsla krafna sbr. skýr. 5	1.927	5.321
Verðbreytingar á lager og fl.	(17.656)	(448)
Flutningsgjöld	5.538	1.562
Rekstur fasteigna	12.770	13.492
Vátryggingar	4.064	3.520
RER-gjald og önnur opinber gjöld	5.043	6.006
Árgjald Samorku	1.502	1.352
Millideildar gjöld (tekjur)	12.499	6.290
Kostnaður vegna annarra tekna	40.260	18.217
Annar rekstrarkostnaður	86.247	66.764
Alls	**279.988**	**229.609**

26. Rekstrargjöld greinast þannig í þús. kr.:

	Dreifing raforku þéttbýli	Dreifing raforku dreifbýli	Raforku fram-leiðsla	Raforku kaup og flutningur	Hitaveita og seld þjónusta	Samtals
Orkuver			159.856		161.013	320.869
Raforkukaup				229.861	82.497	312.358
Raforkuflutningur	14.599			169.108	20.220	203.927
Aðveitu- og dreifikerfi	96.291	52.716			19.883	168.890
	110.890	52.716	159.856	398.969	283.613	1.006.044
Sameiginlegur rekstrarkostnaður						279.988
Afskriftir						201.956
						1.487.988

27. Samþykki ársreiknings.

Ársreikningurinn var samþykktur á stjórnarfundi þann 13. maí 2009.

REKSTRAR- OG EFNAHAGSSTÆRÐIR

Á verðlagi hvers árs, millj. kr.	**2007**	**2006**	**2005**	**2004**	**2003**
Heildareignir	5.125	4.955	4.891	4.638	4.519
Eigið fé	4.452	4.409	4.373	4.152	4.082
Rekstrartekjur	1.548	1.315	1.229	1.275	1.058
Rekstrargjöld	1.286	1.111	1.064	1.008	855
Afskriftir	202	201	198	218	244
Rekstrarhagnaður fyrir afskr. og vexti	262	204	165	267	203
Hagnaður (tap)	58	37	222	70	(18)
Veltufé frá rekstri	362	278	239	263	248
Fjárfestingar	414	186	265	342	176

Kennitölur

Hagnaðarhlutfall, %	3,73	2,82	18,05	5,50	(1,70)
Arðsemi eigna, %	1,17	0,07	(0,68)	1,08	(0,90)
Arðsemi eigin fjár, %	1,27	0,82	5,12	1,69	(0,45)
Lausafjárhlutfall	2,55	3,83	3,08	3,38	4,69
Veltufjárhlutfall	3,22	4,46	3,64	3,93	5,32
Hagnaður/skuldir, % *)	38,91	37,50	31,96	54,89	46,55
Eiginfjárhlutfall, %	86,88	88,99	89,42	89,52	90,33

Magntölur

Orkusala, GWh	218	219	211	208	202
Eigin orkuvinnsla, GWh	100	105	98	88	93
Forgangsorkukaup, GWh	55	54	59	63	60
Ótryggð orkukaup, GWh	85	84	82	83	81
Starfsmannafjöldi	60	56	57	61	64

*) Árlegur rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti sem hlutfall af heildarskuldum.

RANNSÓKNARVERKEFNI

Allt frá stofnun Orkubús Vestfjarða (OV) hafa ýmsar grunnrannsóknir verið stundaðar, einkum jarðhitaleit í næsta nágrenni þéttbýlisstaða og vatnamælingar tileinkaðar ýmsum virkjunarkostum. Þessi tvö megin verkefni hafa verið fjárfrekust í gegnum tíðina og um leið verið kynnt þegar eitthvað nýtt hefur verið að gerast á þeim vettvangi.

Sem dæmi var kostnaður OV á rekstri vatnshæðarmæla tileinkað Glámuvirkjun og gróðurathugun á Glámuhálendinu rúmar 4 Mkr á árinu 2008. Samtals er búið að fjárfesta í rannsóknum og frumverkhönnun um 100 Mkr á einum áratug í þeirri virkjun. Einnig má nefna að nú er í gangi jarðhitaleit í samvinnu við Súðavíkurhrepp, Tálknafjarðarhrepp og Vesturbyggð sem áætlað er að ljúka á árinu 2009. Kostnaði við þessi verkefni er skipt milli OV, viðkomandi sveitarfélags og Orkusjóðs.

Hér á eftir verður fjallað um minni verkefni sem unnið hefur verið að og hafa ekki verið kynnt sérstaklega áður. OV hefur haft það að leiðarljósi að styðja við grunnrannsóknir sem tengjast orkuvinnslu á Vestfjörðum. Til að fá „sem mest fyrir peningana“ ,þá hefur verið farin sú leið að nýta tæki OV sem hvort sem er þurfa að vera til staðar vegna viðgerða á raforkulínum og þannig næst að halda uppi meiri rannsóknum en ella. Einnig eru ferðalög að vetri sem farin eru til rannsókna góð þjálfun fyrir starfsmenn vinnuflokka.

Dýptarmælingar vatna

OV hefur framkvæmt dýptarmælingar síðasta áratuginn á um 30 vötnum sem eru áhugaverð til að nýta sem miðlanir fyrir virkjanir á Vestfjörðum. Að afloknum mælingum, hvort heldur er fyrir virkjunarkosti sem OV er að kanna eða auðlindadeild Orkustofnunar (OS), eru gögnin send til OS sem vinnur þau frekar og vistar þau í gagnagrunn. Komi til að annar aðili en OV nýti þessar grunnrannsóknir mun OV fá útlagðan kostnað endurgreiddan

Drangajökull

Í samstarfi Vatnamælinga og Auðlindadeildar OS, OV og United States Geological Survey var ákveðið að kortleggja yfirborð Drangajökuls og mæla vetrarafkomu jökulsins. Til þess liggja tvær meginástæður. Annars vegar skiptir loftslag og vatnafar þar um slóðir miklu fyrir hugsanlegar virkjanir og hins vegar er Drangajökull um margt nokkuð frábrugðinn öðrum jöklum Íslands, einkum vegna þess að hann er allur undir 1000 m y.s. og spannar því allt annað hæðarbil en aðrir jöklar landsins. Loftslag á Vestfjörðum er enda nokkuð frábrugðið því sem gerist annars staðar á landinu.

Í april 2005 var hafist handa, fyrst með GPS yfirborðsmælingum þar sem keyrt var kerfisbundið yfir allan jökulinn á vélsleðum og síðan voru settar sex stangir eftir endilögnum jöklinum til ákomumælinga. Nýjar stangir eru settar árlega á sömu staði síðla vetrar áður en vorleysingar byrja og þeirra vitjað á haustin. Vinnuflokkur OV á Hólmavík gegnir lykilhlutverki í þessum mælingum og leggur OV til bæði manskap og tæki til ferðanna. Jöklafræðingur, nú Veðurstofunnar, stýrir leiðöngrum og sér um úrvinnslu gagna og skýrslugerð.

Fyrstu niðurstöður benda til að jökullinn er með önnur einkenni en aðrir helstu jöklar landsins. Ákoman meiri miðað við hæð, jafnvel sú mesta á landinu. Einnig hefur jökullinn verið að stækka, sem kemur verulega á óvart, því aðrir jöklar á megin hálendinu og víðast hvar erlendis hafa verið að þynnst. Orkubúið hefur ákveðið að bæta við sumarið 2009 vatnshæðarmæli í Selá í Skjaldfannadal. Með því að þekkja rennsliseinkenni árinnar, þá sést hvort jökullinn miðlar vatni fram á haustið, sem er áhugavert gagnvart virkjunum og bera það saman við nærliggjandi ár sem hafa verið mældar. Horft er til þess að styðja þessar rannsóknir næstu 3 til 5 árin.

Kjarnaborinn tæmdur reglulega og eðlisþyngd snævarins mæld.

Álstöng komið fyrir, bæði staðsetning og þykkt af nýjum snjó skráð.

Sjávarfallavirkjun við Flatey

Raforkukerfið í Flatey á Breiðafirði er ekki tengt landskerfinu með sæstreng. Markaðurinn er lítill, 150 MWh á ári og öll raforkan framleidd með dísilvélum. Kostnaðurinn því mikill og áhugavert að finna nýjan orkugjafa. Lokaverkefni nemenda á háskólastigi hafa verið unnin þar sem m.a. var skoðað annað eldsneyti sem yrði flutt út í eyna eins og metangas og vetni. Einnig samkeyrsla á vindmyllu og hefðbundnum vélum, en útkoman ávallt sú sama að stofnkostnaður á nýjum búnaði er of hár miðað við stærð á markaði.

Á síðustu tveimur árum hefur verið reynt að blása meiri krafti í athuganir sem þessar með því að bæta við fleiri samstarfaðilum eins og Nýsköpunarmiðstöð (NMÍ) auk fleiri aðila og reynt að afla styrkja m.a. úr Orkusjóði en án árangurs. Vinnuheiti verkefnisins var „Sjálfbær Flatey“ og með því á m.a. að kanna hag-kvæmni og bera saman vindmyllu, sjávarfalla- og ölduvirkjanir.

OV hélt áfram rannsóknum á straumum og sjávar-föllum við Flatey á árinu 2008 og varði um 1 Mkr til verksins. Í Breiðafirði er mesti munur á flóð og fjöru á landinu og fyrst nú er komin kraftur í þróun á hverflum sem hægt er að setja niður í sjóinn og vinna raforkuna beint úr straumum. Með góðum þekkingargrunni er mögulegt að koma tilraunarverkefni í Flatey (minnst 100 KW) af stað með styttri fyrirvara en ella, bjóðist hentugur búnaður. Ávinningurinn er meiri en víðast annarstaðar vegna þess að orkugjafi Flateyjar er nú olía.

Leitað var eftir samstarfi við Siglingastofnun á árinu 2009, í að ljúka flóðhæðamælingu við bryggjuna í eynni og OV er að ljúka straummælingar á virkjunarstað. Engar rannsóknir verða gerðar á öldufari að sinni. Sýreyjarsund hentar best vegna nálægðar við eyjuna eins og myndin sýnir. Framleiðendur í heiminum á vél-búnaði eru afar fáir sem hafa náð það langt að hafa smíðað tæki sem er komið í rekstur og getur framleitt raforku úr sjávarstraumum.

Stefnt er að hentugt verkefni gæti farið af stað 2010 til 2012.

Saltorka

Þar sem ferskvatn og sjór mætast losnar mikil orka úr læðingi vegna mismunandi efnasamsetningar (seltu). Með því að nota svokallaða „osmósu“ himnur milli sjávarins og ferskvatnsins, er hægt að mynda þrýsting sem getur samsvarað 110 metra fallhæð. Þennan þrýsting má nota til að knýja hverfla líkt og í vatnsaflsvirkjunum. Þeir staðir sem henta fyrir þessar virkjanir eru við árósa. Stærstu ár landsins eru jökulfljót með tilheyrandi aurburði og óþekkt hvort slíkt vatn henti. Hinsvegar er áhugavert að skoða slíkt í bergvatnsám á Vestfjörðum og einkum þar sem byggja á vatnsaflsvirkjun hvort sem er og tenging við raforkukerfið og önnur aðstaða þá fyrir hendi. Má þar nefna 37 MW Hvalárvirkjun í Ófeigsfirði og 67 MW Glámuvirkjun í Hestfirði.

Þarna er á ferðinni mjög athyglisverð tækni sem gerir mögulegt að framleiða um eða yfir 1 MW á hvern rúmmetra á sekúndu af streymi ferskvatns og gætu þessar tvær virkjanir bætt við sig m.v. virkjað rennsli annarsvegar 15,5 MW og hinsvegar 17 MW eða samtals saltorkuvirkjanir uppá 32,5 MW. Hér eru því miklir hagsmunir í húfi ef þessi tækni verður arðbær. Ekki síst umhverfislega séð, því ef ofangreindar virkjanir fá öll tilskilin leyfi, þá er rask og önnur umhverfisáhrif lítil sem bætist við vegna nýtingu á saltorkunni.

Við mat á hagkvæmni raforkuframleiðslunnar er venjulega miðað við hversu mikið afl fæst á hvern fermetra af himnunni. Enn sem komið er einungis um að ræða 4 W á fermetrann og bæta þarf nýtinguna um 25% til að þetta borgi sig. Þróunin er á mikilli ferð, því skortur er á neysluvatni í heiminum og sömu himnur eru notaðar til ferskvatnsframleiðslu úr sjó. Fyrsta „prufu“orkuverið kemst í gagnið á þessu ári. Almennt er reiknað með að þessi tækni verði komin á markað 2016.

OV er í samstarfi við NMÍ um að skoða virkjun með þessari tækni. Þegar svona himnur eru falar með ásættanlegri virkni er stefnt á að setja upp lítið tilrauna-verkefni í Mjólká. Mjólkárvirkjun er stærsta starfandi virkjun landsins við sjávarsíðuna og miðað við núverandi rennsli beggja véla væri hægt að setja upp allt að 3 MW saltorkuvirkjun. Aflaukningin gæti því orðið um 37 % miðað við núverandi stærð.

Mjólkárvirkjun.

Mynd Flatey: Örin sýnir straumstefnu eftir Sýreyjarsundi.

RAFORKUKERFI VESTFJARÐA

REKSTRARTRUFLANIR 2008

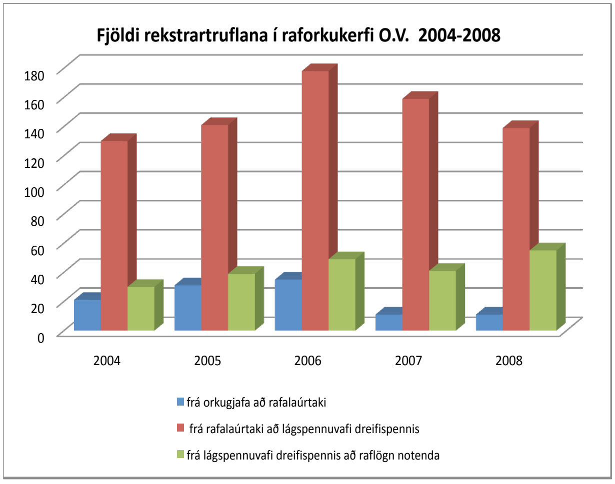
Rekstrartruflanir í raforkukerfinu urðu alls 205 á árinu. 121 voru fyrirvaralausar eða fyrirvaralitlar og 84 vegna skipulags viðhalds.

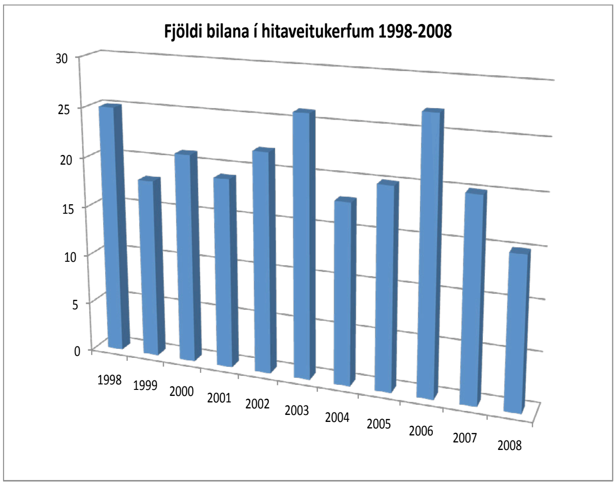
11 truflanir urðu frá orkugjafa að rafalaúrtaki, 139 frá rafalaúrtaki að lágspennuvafi dreifispennis og 55 frá lágspennuvafi dreifispennis að raflögn notenda. Auk truflana á kerfum Orkubúsins urðu 34 truflanir í 66kV og 132kV kerfi Landsnet sem höfðu áhrif á raforkukerfið á veitusvæði Orkubúsins.

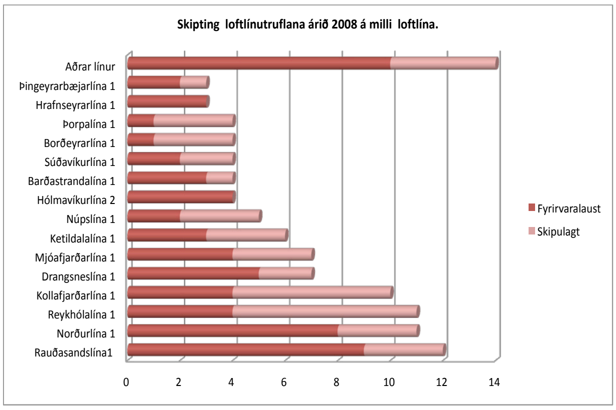
Bilanir í hitaveitukerfum Orkubúsins voru 6 í Bolungarvík, 5 á Ísafirði, 2 á Suðureyri og 2 á Patreksfirði .

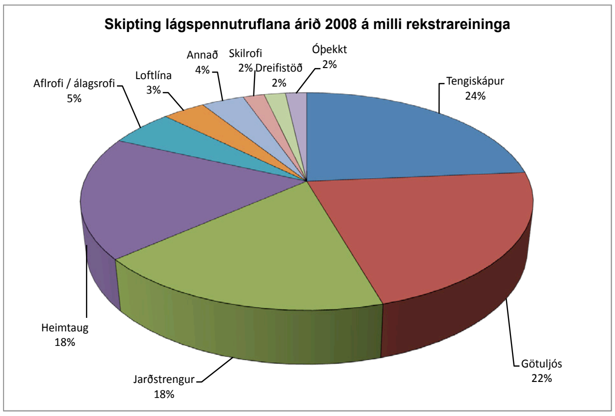
Gæði raforku og afhendingaröryggi

Heiti á stuðli	Skamm-stöfun	Eining	Útkoma ársins 2007	Útkoma ársins 2008	Markmið OV	Fyrirvaralausar truflanir í eigin kerfi (EF) ásamt truflunum í öðru kerfi (AF)
Stuðull um rofið álag	SRA	MW/MW ár	1,02	1,38	< 3	7,63
Stuðull um meðallengd skerðingar	SMS	mínútur/ár	73	126	< 500	346
Kerfismínútur, rof undir 1 mínútu	KM0	Fjöldi	71	73	< 150	82
Kerfismínútur, rof undir 10 mínútum	KM1	Fjöldi	11	24	< 75	33
Kerfismínútur, rof undir 100 mínútum	KM2	Fjöldi	0	0	< 3	4
Kerfismínútur, rof undir 1000 mínútum	KM3	Fjöldi	0	0	0	0
Stuðull um skerta orkuafhendingu	SSO	MW * klst/MW ár	0,62	1,27		4,46
Stuðull um meðalskerðingu álags	SMA	MW/truflun	0,53	0,54		2,45
Fjöldi straumleysitilvika á notanda (SAIFI)	FSN	truflanir/notanda*ár	1,95	1,26		12,54
Tímalengd straumleysis á notanda (SAIDI)	TSN	klst/notanda*ár	1,19	2,08		7,33
Tímalengd straumleysis á tilvik skerðingar (CAIDI)	TSF	klst/tilvik*ár	0,61	0,92		0,58
Áreiðanleikastuðull	AS	klst/klst	0,99986	0,99976		0,99934





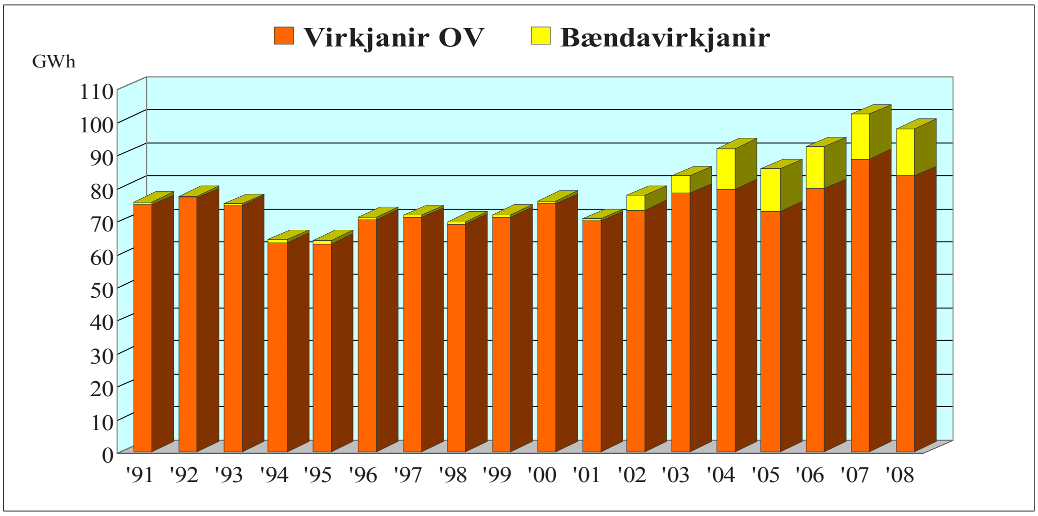




RAFORKUFRAMLEIÐSLA VATNSAFLSVIRKJANA

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2008 MWh	Framleiðsla 2007 MWh	Meðaltal 1997-2008 MWh	Aukning % 2008 miðað við meðaltal	Aukning % 2008 miðað við 2007
Mjólkárvirkjun	8.100	62.128	64.813	60.822	2,15	-4,14
Þverárvirkjun	2.200	6.989	8.712	5.771	21,11	-19,78
Rafstöðin á Fossum	1.100	5.191	5.666	4.945	4,97	-8,38
Tungudalsvirkjun	700	5.572	5.443	5.215	6,85	2,37
Reiðhjallavirkjun	520	1.904	2.225	1.889	0,79	-14,43
Blævardalsárvirkjun	300	1.253	1.365	884	41,74	-8,21
Mýrarárvirkjun	60	475	339	305	55,74	40,12
Samtals eigin virkjanir	**12.980**	**83.512**	**88.563**	**79.831**	**4,61**	**-5,70**
Bændavirkjanir	**2.980**	**14.251**	**13.616**	**12.812**	**11,23**	**4,66**
Samtals virkjanir á Vestfjörðum	**15.960**	**97.763**	**102.179**	**92.643**	**5,53**	**-4,32**

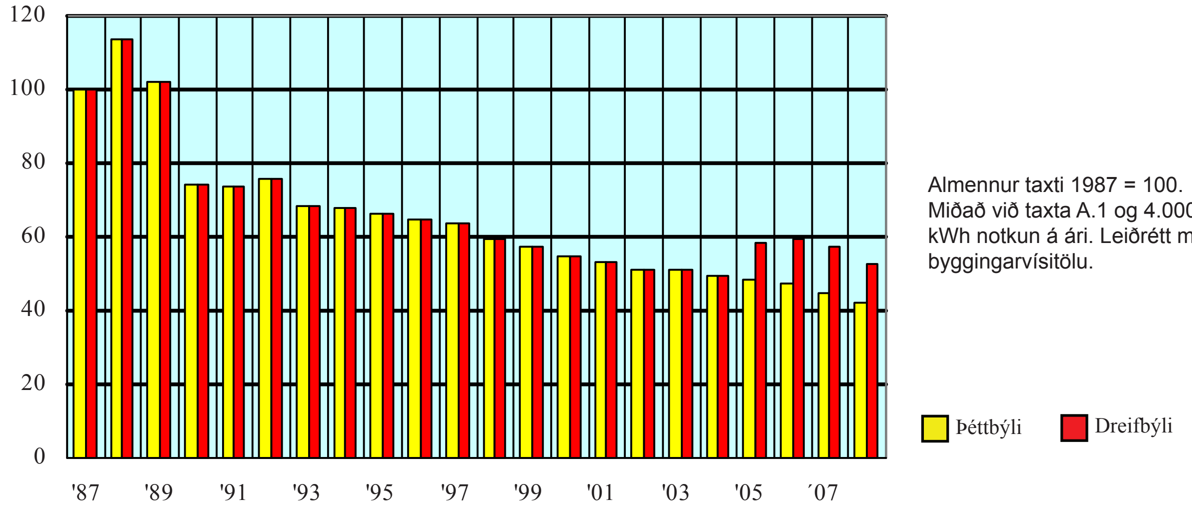
Raforkuframleiðsla vatnsaflsvirkjana 1991 - 2008



KYNDISTÖÐVAR

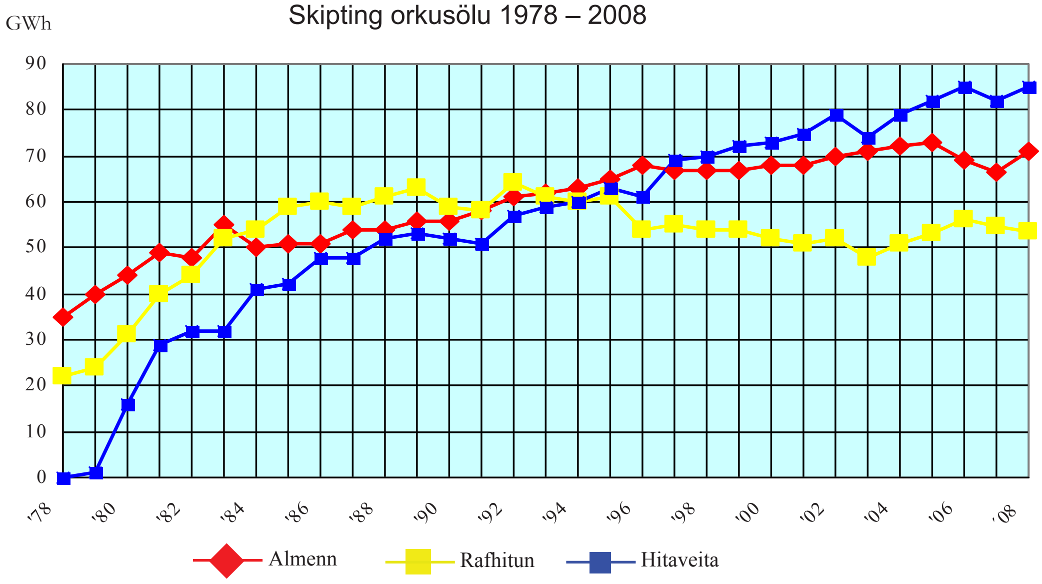
	Uppsett afl Olíukatla MW	Uppsett afl Raforka MW	Afltoppur Raforka MW	Árið 2008 – Orkunotkun Olía MWh	Árið 2008 – Orkunotkun Raforka MWh	Árið 2008 – Orkunotkun Sorp/borh. MWh	Árið 2008 – Orkunotkun Samt. MWh	2007 Orkunotkun Samt. MWh
Skutulsfjarðareyri	10,0	10,0	7,59	1.184	37.459		38.643	38.192
Holtahverfi, Ísafirði	3,0	1,2	1,21	268	3.235	3.995	7.498	7.462
Bolungarvík.	3,0	3,0	2,58	399	12.514		12.913	13.113
Patreksfjörður	3,0	3,0	2,71	390	14.523		14.913	14.865
Flateyri	2,0	1,0	1,04	140	5.446		5.586	5.675
Suðureyri	3,0	1,2	0,96	98	5.839	964	6.901	7.278
Samtals	**24,0**	**19,4**	**16,09**	**2.478**	**79.017**	**4.959**	**86.454**	**86.585**

Þróun orkuverðs 1987 - 2008



Almennur taxti 1987 = 100. Miðað við taxta A.1 og 4.000 kWh notkun á ári. Leiðrétt mv. byggingarvísitölu.

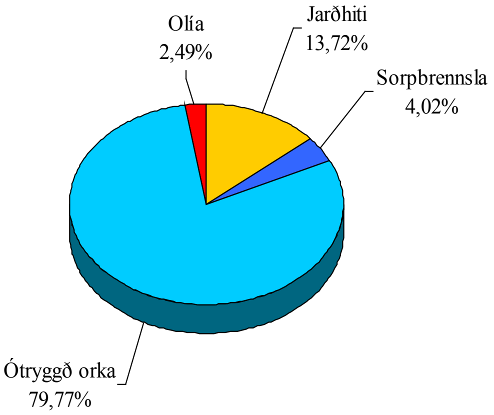
Skipting orkusölu 1978 – 2008



RAFORKUFRAMLEIÐSLA DÍSELSTÖÐVA

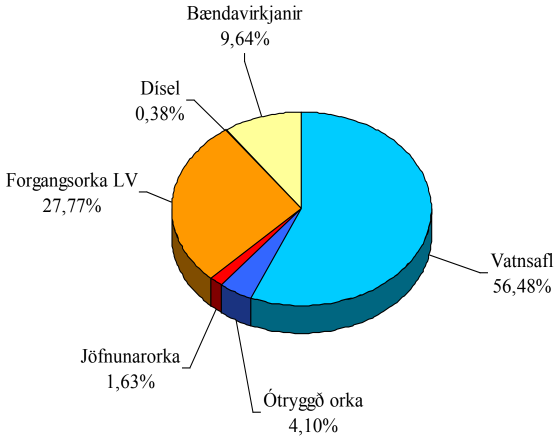
	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2008 MWh	Framleiðsla 2007 MWh
Reykjanes	641	156	202
Samtals Djúp	641	156	202
Ísafjörður	4.760	14	108
Bolungarvík	3.310	37	68
Súðavík	1.170	42	27
Suðureyri	700	1	1
Flateyri	420	2	5
Þingeyri	1.500	5	2
Samtals svæði I	11.860	101	212
Bíldudalur	1.150	20	14
Tálknafjörður	420	1	2
Patreksfjörður	4.150	68	76
Flatey	112	168	153
Samtals svæði II	5.832	257	244
Reykhólar	700	10	19
Hólmavík	1.250	28	24
Drangsnes	420	4	3
Samtals svæði III	2.370	42	45
Alls	**20.703**	**556**	**704**

Orkuöflun v/hitaveitusölu 2008
Samtals 99 GWh



Eigin vinnsla 16,21 % Orkukaup 83,79 %

Orkuöflun v/raforkusölu 2008
Samtals 148 GWh



Eigin vinnsla 56,86 % Orkukaup 43,14%

ORKUÖFLUN

	Orkuöflun 2008 MWh	Hlutdeild í heildarorku-öflun %	Orkuöflun 2007 MWh	Mismunur ´08-´07 %
Vatnsaflsvirkjanir	83.512	33,78	88.563	-5,70
Díselrafstöðvar	556	0,22	704	-21,02
Olíukatlar	2.478	1,00	2.826	-12,31
Jarðhiti *)	13.628	5,51	13.000	4,83
Samtals eigin vinnsla	100.174	40,52	105.093	-4,68
Forgangsorka frá L.V.	41.053	16,61	40.159	2,23
Ótryggð orka frá L.V.	85.320	34,51	83.986	1,59
Jöfnunarorka	2.416	0,98	495	388,08
Forgangsorka frá bændavirkjunum	14.251	5,76	13.616	4,66
Sorpbrennsla, Funi	3.995	1,62	4.630	-13,72
Samtals orkukaup	147.035	59,48	142.886	2,90
Orkuöflun v/raforkusölu	145.593	58,89	148.870	-2,20
Orkuöflun v/hitaveitusölu	99.360	40,19	99.109	0,25
Heildarorkuöflun	**247.209**		**247.979**	**-0,31**

*) Áætlað

ORKUSALA 2008, MEÐALVERÐ

Gjaldskrárliðir	Sala MWh	Orkugjöld mkr.	Fastagjöld mkr.	Samtals mkr.	Meðalverð kr/kWh
Almenn notkun	35.808	249.874	44.259	294.133	8,21
Götulýsing	2.057		15.864	15.864	7,71
Blönduð notkun ljós og hiti	21.498	162.680	9.239	171.919	8,00
Véla- og aflmæling	23.292	102.068	47.584	149.652	6,43
Ótryggð orka	6.534	13.895	2.433	16.328	2,50
Hitun íbúðarhúsnæðis	25.275	171.118	5.186	176.304	6,98
Hitun, annað	10.125	68.470	1.515	69.985	6,91
Heildsala og jöfnunarorka	10.328	23.255	0	23.255	2,25
Hitaveita, íbúðarhúsnæði	45.244	234.059	24.682	258.741	5,72
Hitaveita, stórnotendur	24.711	60.002	3.208	63.210	2,56
Hitaveita, annað	15.092	80.778	4.740	85.518	5,67
	219.964	**1.166.199**	**158.710**	**1.324.909**	**6,02**

Meðalverð er verð til Orkubús án skatta og að viðbættum niðurgreiðslum.

ORKUSALA

Gjald-skrár-liður	Heiti	Mæla-fjöldi	MWh 2008	MWh 2007	Mismunur ´08-´07 %
A1	Almenn notkun	3.951	35.808	33.586	6,62
A3	Utanhússlýsing *)	45	2.057	2.057	0,00
A4	Blönduð notkun (hiti ekki sérmældur ***)	833	21.498	18.887	13,82
B1	Aflmæling	48	23.292	22.356	4,19
B13	Ótryggð orka.	6	6.534	5.702	14,59
C1	Hitun íbúðarhúsnæðis ***)	873	24.998	27.417	-8,82
C2	Næturhitun íbúðarhúsnæðis.	6	277	262	5,73
D1	Hitun, annað	270	10.043	10.757	-6,64
D3	Varmadælur	2	82	90	-8,89
Heildsala	Heildsala og jöfnunarorka.		10.328	15.622	-33,89
H49	Hitaveita, íbúðarhúsnæði **).	1.182	45.244	44.626	1,38
H498	Hitaveita, stórnotendur **)	19	24.711	22.810	8,33
H48	Hitaveita, annað	227	15.092	14.802	1,96
	Samtals	**7.462**	**219.964**	**218.974**	**0,45**

*) Notkun áætluð miðað við 4.200 nýtingartíma.
**) Notkun er áætluð á Suðureyri 35 kWh og á Reykhólum 52 kWh úr m^3 vatns.
***) Unnið er að breytingum á rafhitamælingu. Settur er upp einn mælir og notkun skipt 85% hiti og 15% almenn notkun.

Orkusala