



Starfsmannahús Mjólkárvirkjunar

ÁRSSKÝRSLA 2009



ORKUBÚ VESTFJARÐA ehf
32. STARFSÁR



EFNISYFIRLIT

<i>Stjórn og stjórnskipulag</i>	3
<i>Formáli</i>	4
<i>Ávarp stjórnarformanns</i>	5
<i>Helstu framkvæmdir 2009</i>	6
<i>Helstu framkvæmdir 2010</i>	7
<i>Íbúafjöldi á orkuveitusvæði O.V.</i>	8

Ársreikningur..... 9-25

<i>Stækkun Mjólkárvirksunar</i>	26-27
<i>Raforkukerfi Vestfjarða</i>	28
<i>Rekstrartruflanir</i>	29
<i>Vatnsaflsvirksjanir</i>	30
<i>Kyndistöðvar</i>	31
<i>Díselstöðvar</i>	32
<i>Orkuöflun</i>	33
<i>Orkusala 2009, meðalverð</i>	33
<i>Orkudreifing</i>	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 lítrar

Forsíðumynd: Engidalsvirkjun

Baksíðumynd: Plæging Þorpalínu

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.



Línuskoðun



STJÓRN OG STJÓRNSKIPULAG

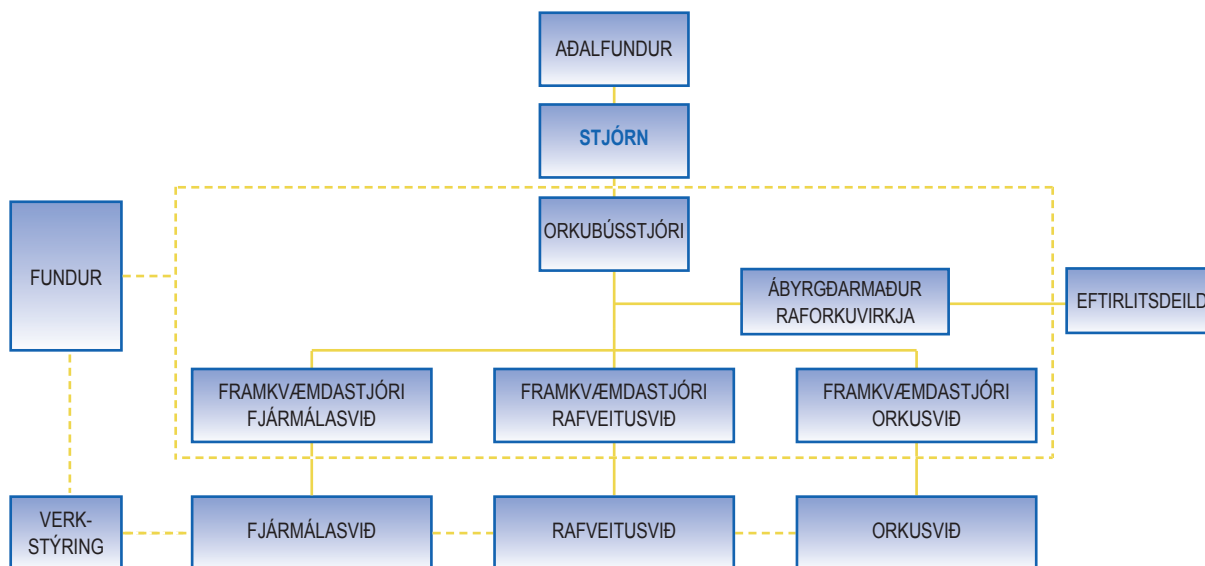
Formaður: Guðmundur Jóhannsson
Varaformaður: Kolbrún Sverrisdóttir
Ritari: Grímur Atlason
Viktória Rán Ólafsdóttir
Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir

Varamenn: Birna Benediktsdóttir
Þórir Örn Guðmundsson
Ragnheiður Hákonardóttir
Jóna Benediktsdóttir
Finnbogi Kristjánsson

Orkubússtjóri: Kristján Haraldsson

Framkvæmdastjórar:
Fjármálasviðs: Sigurjón Kr. Sigurjónsson
Rafveitusviðs: Halldór V. Magnússon
Orkusviðs: Sölvi Rúnar Sólbergsson

Ábyrgðarmaður
raforkuvirkja: Ragnar Emilsson





FORMÁLI

Orkubú Vestfjarða hefur um langt skeið fjármagnað allar framkvæmdir sínar með fé frá rekstri og er fyrirtækið því skuldaust ef frá eru taldar eldri lífeyrisskuldbindingar. Þessi stefna hefur leitt til þess að fjármagnskostnaður, sem nú er að sliga flest orkufyrirtæki landsins, er lítill sem enginn og unnt hefur verið að reka fyrirtækið með hagnaði á undanförunum árum.

Á árinu 2009 voru teknar ákvarðanir um virkjunarframkvæmdir og endurnýjun í Mjólkárirkjun á árunum 2010 og 2011. Gert er ráð fyrir að kostnaður verði um 1.000 Mkr. og stefnir Orkubúið að því að fjármagna þær með fé frá rekstri, á næstu þremur árum, þannig að ekki þurfi að taka langtímalán þeirra vegna.

Orkubú Vestfjarða var með lægsta auglýsta raforkuverð á samkeppnismarkaði á síðasta ári og aðrar verðskrár eru lægri en sambærilegar verðskrár RARIK. 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 2009 var gott ár fyrir rekstur Orkubús Vestfjarða og varð hagnaður af venjubundnum rekstri fimmta árið í röð. Framleiðsla vatnsaflsvirkjana Orkubúsins var í meðallagi og ekki urðu nein stærri rekstraráföll í flutningskerfum Orkubúsins.

Á árinu 2009 var 350,5 Mkr. varið til fjárfestinga, þar af voru tengigjöld og vinna greidd af öðrum 30,5 Mkr.. Þingeyrarlína, aðveitustöð Skeiði að Þingeyri, var endurnýjuð með lagningu jarðstrengja. Unnið var að öðrum áfanga spennuhækkunar á Bíldudalslínu. Sæstrengur var lagður yfir Steingrímsfjörð. Lokið var við strenglagningu í Mjóafirði. Unnið var að frágangi vegna Djúptengingar og jarðstrengur tekinn í notkun frá Nauteyri að Langadal.

Rafskautsketill í kyndistöðinni á Flateyri var endurnýjaður með nýjum 1,2 MW túpukatli og unnið var að endurnýjun á fjargæslubúnaði fyrirtækisins. Þá var neðri hæð í skrifstofuhúsi Orkubúsins að Stakkanesi 1 á Ísafirði endurnýjuð. Af öðrum framkvæmdum má nefna endurbætur á dreifikerfi raforku í þéttbýli og dreifbýli, stækkun dreifikerfis hitaveitu og endurbyggingu ýmissa aðveitulína.

Samið var um kaup á 1,2 MW vélasmæðu fyrir nýja virkjun, Mjólká III, jafnframt því sem unnið var að hönnun virkjunarinnar.

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

Á árinu 2008 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. Í ársreikningi ársins 2008 var gert ráð fyrir niðurfellingu þessa láns. Einungis 90 Mkr. af láninu fengust felldar niður og eru því eftirstöðvarnar 12 Mkr. færðar til gjalda í þessum ársreikningi.

Heildarorkuöflun fyrirtækisins jókst um 0,8% frá fyrra ári og nam alls 249,2 GWh. Eigin orkuvinnsla var 98,4 GWh eða 39,5%, og orkukaup af öðrum 150,8 GWh eða 60,5% af heildarorkuöfluninni.

Orkudreifing jókst um 2,6 % frá fyrra ári og nam alls 225,6 GWh. Til hitunar var dreift 147,9 GWh sem eru um 65,6% af heildarorkudreifingu fyrirtækisins. Á alla orkusölu, nema húshitun, var 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 13% og verðskrá fyrir hitaveitur hækkaði um 7%. Þann 1. júlí hækkaði verðskrá raforkusölu um 7,5%.

Á árinu 2009 varð afkoma Orkubús Vestfjarða mun betri en áætlanir gerðu ráð fyrir. Rekstraráætlun ársins gerði ráð fyrir rekstrarhagnaði að upphæð 66,3 Mkr. en samkvæmt rekstrarreikningi varð hagnaður af venjubundnum rekstri fyrir skatta, sem nam um 247,5 Mkr., en þegar tekið er tillit til breytinga á tekjuskattsprósentu og bókfærðs tekjuskatts 2009 er hagnaður ársins um 234,4 Mkr.. Afskriftir námu alls 210,5 Mkr.. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2009 voru alls 5.343 Mkr. og heildarskuldur alls 656 Mkr. Eigið fé nam því alls 4.687 Mkr. sem er um 87,7 % af heildarfjármagni. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. hafa ekki verið endurmetnar.

Mesti auður hvers fyrirtækis er fólgin í starfsmönnum þess. Á undanförunum árum hefur verið mikil festa í starfsmannahaldi Orkubús Vestfjarða og lítið um mannabreytingar. Óhætt er að fullyrða að fyrirtækið hefur yfir vel hæfu starfsfólki að ráða. Góð afkoma og styrkur Orkubús Vestfjarða byggja að stærstum hluta á öllu því góða starfsfólki fyrirtækisins sem sinnir starfi sínu af metnaði alúð og trúmennsku

Kristján Haraldsson
orkubússtjóri

ÁVARP STJÓRNARFORMANNS

Rekstur Orkubús Vestfjarða á árinu 2009 gekk mjög vel. Samkvæmt ársreikningi fyrir árið 2009 var hagnaður eftir skatta rúmar 234 Mkr. og er það mesti hagnaður í sögu fyrirtækisins. Þetta er fimmta árið í röð sem hagnaður er af rekstrinum. Veltufé frá rekstri nam 470 Mkr. á árinu 2009 og rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti var 423 Mkr. Bókfærðar afskriftir varanlegra rekstrarfjármuna námu 210 Mkr. Fjárfest var í varanlegum rekstrarfjármunum fyrir 351 Mkr. á árinu.

Ákveðið hefur verið að endurnýja og stækka Mjólkárveikun en hún er stærsta veikun Orkubús Vestfjarða. Ekki þykir verjandi að biða lengur með að endurnýja helstu vél veikunarinnar og einnig verður veikunin stækkuð úr 8,1 MW í 9,5 MW. Gert er ráð fyrir að framkvæmdir þessar eigi sér stað á árunum 2010 og 2011. Áætlaður kostnaður er um einn milljarður króna.

Orkubúið hyggst fjármagna framkvæmdirnar með eigin fé og án þess að taka langtímalán. Hugsanlega þarf þó að taka skammtímalán á einhverjum tímapunkti en það ætti þó ekki að íþyngja fyrirtækinu. Kemur sér nú vel að

Orkubúið er nánast skuldlaust og hefur þegar lagt fyrir fjármuni til framkvæmdanna. Jafnframt er gert ráð fyrir góðum afgangi af rekstri á árunum 2010 og 2011.

Mikill fjármagnskostnaður sligar nú mörg íslensk fyrirtæki og þau eiga því erfitt með að fjárfesta og fjármagna framkvæmdir. Orkubú Vestfjarða hefur í gegnum árum stigið varlega til jarðar í lántökum. Á næstu árum kemur það viðskiptavinum fyrirtækisins til góða að það þarf ekki að velta fjármagnskostnaði vegna langtímalána á herðar þeirra.

Traust staða Orkubúsins er einkum að þakka hæfu og ósérhlífnu starfsfólki, sem ber hag fyrirtækisins fyrir brjósti og vinnur sitt verk af kostgæfni undir öruggri forystu orkubústjóra.

Stjórn og starfsfólki Orkubús Vestfjarða færi ég bestu þakkir fyrir ánægjulegt samstarf á liðnu starfsári.

Guðmundur Jóhannsson,
formaður stjórnar Orkubús Vestfjarða



Starfsmannaferð



HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2009

Rafveitusvið

Háspennulínur og strengir

Þingeyrabæjarlína, aðveitustöð Skeiði – Þingeyri, 5 km, var endurnýjuð með lagningu jarðstrengs. Lagðir voru tveir háspennustrengir í skurðinn og verður því hringtengingu komið á frá aðveitustöð. Unnið var að öðrum áfanga í spennuhækkun Bíldudalslínu, Keldeyri - Bíldudalur. Sæstrengur var lagður yfir Steingrímsfjörð. Lokið var við strenglagningu í Mjóafirði. Jarðstrengur, sem liggur frá Skálavík að nýrri spennistöð við Látur tekinn í notkun og sæstrengur aflagður. Unnið að frágangi vegna djúptengingar og jarðstrengur tekinn í notkun frá Nauteyri að Langadal.

Haldið var áfram undirbúningi vegna lagningar háspennustrengja milli aðveitustöðva á Ísafirði og Bolungarvík. Þetta er samstarfsverkefni Orkubús Vestfjarða, Landsnets, Vegagerðar og Ísafjarðarbæjar og eru hlutar þess farnir í útboð. Töluvert var um háspennulagnir og nýjar heimtaugar í sveitum, spennistöðvar voru endurnýjaðar ásamt því sem unnið var að mörgum smærri verkefnum, í dreifikerfinu.

Aðveitustöðvar og fjargæslukerfi

Settar voru upp nýja útstöðvar og unnið með stýringar vegna fjargæslu víðsvegar í dreifikerfinu. Má nefna nokkra staði eins og Nauteyri, Hólmavík, Bíldudal og Blævardalsárvirkjun. Í samstarfi við Landsnet voru teknar í rekstur 14 undirtíðnivarnir í raforkukerfinu á vestfjörðum. Tilgangur þeirra er sá að halda sem flestum notendum forgangsorku inni við truflun á vesturlínu inn til Mjólkár.



Vinna við spennistöð Ásmundarnesi

Innanbæjarkerfi

Dreifikerfi lágspennu í Smiðjugötu og Þvergötu á Ísafirði var allt endurnýjað.

Vegna sæstrengs yfir Steingrímsfjörð var lagður nýr háspennustrengur í Borgarbraut Hólmavík og reist var ný spennisstöð við enda götunnar. Fjölmörg verkefni eru unnin í innanbæjarkerfunum á svæði Orkubúsins á degi hverjum, nýjar heimtaugar eru tengdar, viðhald ýmiskonar, þjónusta við götulýsingu, endurbætur í spennistöðvum. Hér er einungis tæpt á nokkrum atriðum.

Orkusvið

Dreifikerfi hitaveitna, kyndistöðvar og jarðhitasvæði.

Dreifikerfið á Patreksfirði stækkað um 5 hús. Rafskautsketil í kyndistöðinni á Flateyri endurnýjaður með nýjum 1,2 MW túpukatli. Unnið að kortlagningu jarðhita í Vesturbyggð.

Virkjanir

Samið um kaup á vélasmstæðu til afhendingar í október 2010 fyrir svokallaða Mjólka III. Afl og gerð vélar er 1,2 MW Francis hverfill, vatnsnotkun 1,4 m³/s og gerð fyrir 100 metra fallhæð. Unnið að mælingum og endanlegri hönnun á mannvirkjum.

Annað

Neðri hæð skrifstofunnar að Stakkanes 1 endurnýjuð og lagfæring á lóð.



Helgi Ingimundarson kvaddur eftir áralangt starf hjá OV

HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2010

Rafveitusvið

Háspennulínur og strengir

Grafinn verður 12 kV jarðstrengur milli aðveitustöðva á Ísafirði og í Bolungarvík. Þessi framkvæmd verður hluti samstarfsverkefnis milli Orkubús Vestfjarða, Landsnets, Vegagerðar og Ísafjarðarbæjar. Einnig verður grafinn 66 kV jarðstrengur þessa leið auk lagnarörs fyrir ljósleiðara. Götulýsing verður endurnýjuð á þessari leið. Orkubú mun eiga háspennujarðstreng í nýjum Óshlíðargöngum og tvær spennistöðvar.

Byrjað verður á endurnýjun Barðastrandalínu með plægingu þriggja fasa jarðstrengs frá Sandodda Patreksfirði að botni Skápadals.

Grafinn verður og plægður 2,5 km. háspennustrengur frá Mjólkárirkjun upp í Borgarhvilft vegna nýrrar virkjunar, Mjólkár III, sem staðsett verður þar.

Haldið verður áfram endurbótum á Bíldudalslínu vegna fyrirhugaðrar spennuhækkunar.

Aðveitustöðvar og fjargæslukerfi

Fyrstu skref hafa verið stigin varðandi færslu sameiginlegra aðveitustöðva Orkubús Vestfjarða og Landsnets á Ísafirði og í Bolungarvík og hafa sveitarfélögin tiltekið hugsanlega nýja staðsetningu þeirra inn á nýtt aðalskipulag.

Meðal fjargæsluverkefna má nefna að fjarstýringar verða settar í spennistöð Borgarbraut Hólmavík, rofahús Reykhólum, miðbæjarstöð Ísafirði, Stakkanes Ísafirði, Stakkanes Steingrímsfirði auk nokkurra annar stöðva.

Nokkur breyting hefur orðið á fjargæsluverkefnum þar sem Orkubú hefur ekki lengur með höndum stjórnun og stýringu 66 kV kerfis Landsnets.

Innanbæjarkerfi

Settur verður upp 400 V spennir í spennistöð Túngötu og haldið áfram með 400 V dreifikerfi út frá stöðinni. Spennuhækkað í Aðalstræti og Skipagötu

Ísafirði. Nýr háspennustrengur til Þingeyrar tengdur í spennistöð. Spennistöð Lækjargötu endurnýjuð á Tálknafirði. Nýr spennir tekinn í notkun í spennistöð við Kalkþörungaverksmiðju Bíldudal. Innanbæjarkerfi Ísafirði og Bolungarvíkur tengd saman gegnum nýjan 12 kV háspennujarðstreng.

Orkusvið

Kyndistöðvar og jarðhitasvæði.

Orkustöð Ísafirði gerð fjarstýranleg. Ljúka úttekt á jarðhitadreifingu í Vesturbyggð og tillögur um næstu skref til jarðhitaleitar. Samvinna Orkubúsins og Tálknafjarðarhrepps um öflun vatnsréttinda, fjármögnun og borun á 1.200 metra djúpri vinnsluholu fyrir óstofnaða hitaveitu Tálknafjarðar.

Virkjanir

Byggja stöðvarhús við Borgarhvilftarvatn, inntakshús við Prestagilsstíflu samtals 100 m² og lagningu 337 metra DN 800 mm þrýstivatnspípu fyrir Mjólká III. Pípan er úr trefjaplasti, að mestu niðurgrafin, en þó 71 metrar á steinsteyptum stöplum. Einnig lagning tilheyrandi strengja og ljósleiðara til að stýra virkjuninni frá núverandi stöðvarhúsi.

Einnig verður samið um nýja vélasmæðu til afhendingar vorið 2011, sem kemur í stað vél II í núverandi stöðvarhúsi. Um er að ræða 7 MW, 5 stúta Pelton hverfill. Jafnframt var ákveðið að fresta ákvörðun um endurnýjun vélar I og IV um óákveðinn tíma. Heildar afl virkjunarinnar eykst eftir þessar tvær framkvæmdir úr 8,1 MW í 10,6 MW.

Annað

Rafstöðvar- og kyndistöðvarhús á Flateyri lagfært.



Framkvæmdir á Nauteyri



Sæstrengslögn undirbúin



ÍBÚAFJÖLDI Á ORKUVEITUSVÆÐI ORKUBÚS VESTFJARÐA



Íbúatala 1.12.2009	Breyting frá 1.12.2008	Íbúatala 1.12.2008	Breyting frá 1.12.2007
-----------------------	---------------------------	-----------------------	---------------------------

Svæði I:

Bolungarvík	968	6	962	58
Ísafjarðarbær	3.897	-71	3.968	5
Súðavíkurhreppur	205	-10	215	1
Samtals svæði I	5.070	-75	5.145	64

Svæði II:

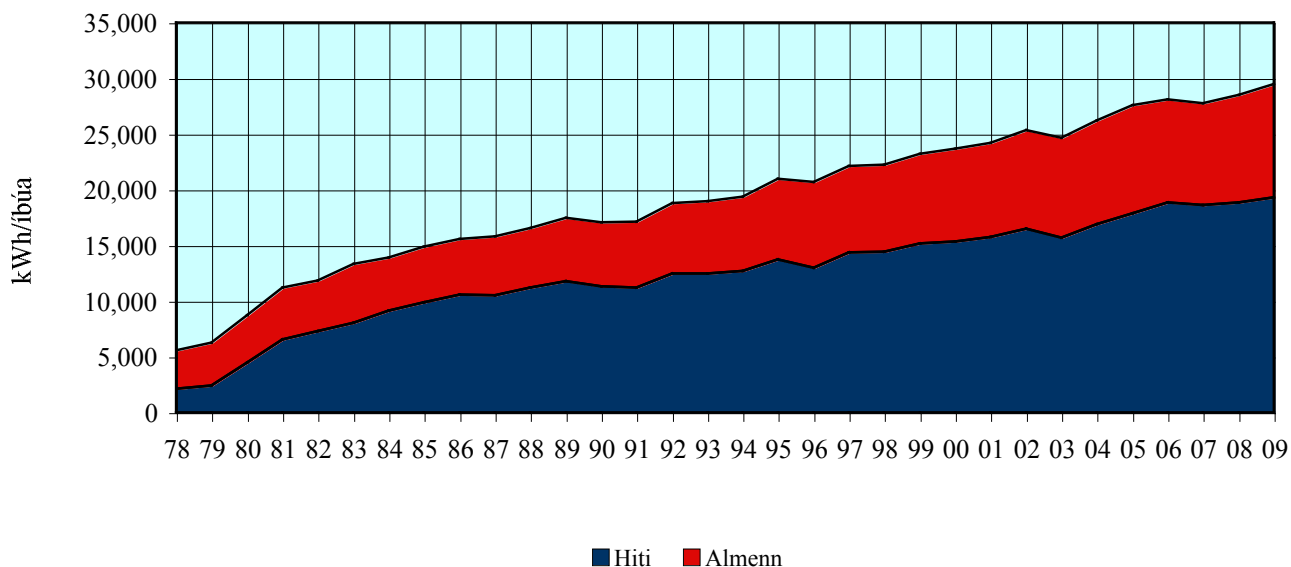
Tálknafjarðarhreppur	297	-5	302	12
Vesturbyggð	938	37	901	-19
Samtals svæði II	1.235	32	1.203	-7

Svæði III:

Árneshreppur	50	1	49	1
Bæjarhreppur	96	-2	98	-4
Kaldrananeshreppur	114	4	110	8
Reykholahreppur	292	13	279	13
Strandabyggð	506	16	490	-10
Samtals svæði III	1.058	32	1.026	8

Vestfirðir samtals	7.363	-11	7.374	65
--------------------	-------	-----	-------	----

Orkunotkun pr. íbúa 1978-2009





Reiðhjallavirkjun

ÁRSREIKNINGUR 2009



ORKUBÚ VESTFJARÐA ehf



Sæstrengslögn Steingrímsfirði

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 2009 varð hagnaður af rekstri Orkubús Vestfjarða ohf. sem nam 234,4 millj. kr. samkvæmt rekstrarreikningi. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2009 voru alls 5.343 millj. kr. og heildarskuldir alls 656 millj. kr. Eigið fé nam því alls 4.687 millj. kr. sem er um 87,7 % af heildarfjármagni. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. hafa ekki verið endurmetnar.

Eigandi Orkubús Vestfjarða ohf. er Ríkissjóður Íslands.

Á árinu 2008 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. Í ársreikningi ársins 2008 var gert ráð fyrir niðurfellingu þessa láns. Einungis 90 Mkr. af láninu fengust felldar niður og eru því eftirstöðvarnar 12 Mkr. færðar til gjalda í þessum ársreikningi.

Á árinu 2009 voru teknar ákvarðanir um virkjunarframkvæmdir og endurnýjun í Mjólkárveikjun á árunum 2010 og 2011. Gert er ráð fyrir að kostnaður verði um 1.000 Mkr. og að ekki þurfi að taka lán til lengri tíma vegna þessara framkvæmda.

Stjórn og orkubússtjóri Orkubús Vestfjarða ohf. staðfesta hér með ársreikning fyrirtækisins fyrir árið 2009.

Kópavogi, 29. mars 2010

Guðmundur Jóhannsson
stjórnarformaður

Kolbrún Sverrisdóttir

Viktoría Rán Ólafsdóttir

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 2009 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 endurskoðanda

Ábyrgð okkar felst í því áliti sem við látum í ljós á ársreikningnum á grundvelli endurskoðunarinnar. Endurskoðað var í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla. Samkvæmt þeim ber okkur að fara eftir settum siðareglum, skipuleggja og haga endurskoðuninni þannig að nægjanleg vissa fáiast 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.

Álit

Það er álit okkar að ársreikningurinn gefi glögga mynd af afkomu félagsins á árinu 2009, efnahag þess 31. desember 2009 og breytingu á handbæru fé á árinu 2009, í samræmi við lög um ársreikninga.

Kópavogur, 29. mars 2010

Deloitte hf.

Sigurður Páll Hauksson
endurskoðandi



REKSTRARREIKNINGUR ÁRSINS 2009

Rekstrartekjur:

	Skýr.	2009 þús. kr.	2008 þús. kr.
Raforkusala	15	1.175.932	976.182
Sala á heitu vatni	16	446.783	395.928
Tengigjöld	2	30.524	74.495
Aðrar tekjur	17	83.719	101.067
		<u>1.736.958</u>	<u>1.547.672</u>

Rekstrargjöld:

Rekstur raforkukerfis:

Orkuver	18	183.637	159.856
Raforkukaup	19	420.878	398.969
Raforkuflutningur	20	37.068	34.819
Aðveitu- og dreifikerfi	21	174.289	149.006
		<u>815.872</u>	<u>742.650</u>

Rekstur hitaveitukerfis:

Raforkukaup		83.498	82.497
Kyndistöðvar		104.251	161.013
Dreifikerfi		26.123	19.883
		<u>213.872</u>	<u>263.393</u>

Sameiginlegur rekstrarkostnaður	25	284.253	279.988
		<u>1.313.997</u>	<u>1.286.031</u>

Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti		422.961	261.641
--	--	---------	---------

Afskriftir	3, 4	210.454	201.956
----------------------	------	---------	---------

Rekstrarhagnaður		212.507	59.685
----------------------------	--	---------	--------

Fjármunatekjur og (fjármagnsgjöld):

Vaxtatekjur og verðbætur		37.137	51.326
Vaxtagjöld		(2.107)	(2.314)
		<u>35.030</u>	<u>49.012</u>

Hagnaður fyrir skatta		247.537	108.697
---------------------------------	--	---------	---------

Tekjuskattur	11	(13.153)	(50.910)
------------------------	----	------------	------------

Hagnaður ársins		<u>234.384</u>	<u>57.787</u>
------------------------	--	----------------	---------------



EFNAHAGSREIKNINGUR

Eignir

		2009	2008
Fastafjármunir:	Skýr.	þús. kr.	þús. kr.
Óefnislegar eignir:			
Virkjanaframkvæmdir	3	25.015	32.016
Varanlegir rekstrarfjármunir:	4		
Raforkukerfi		2.891.040	2.781.749
Hitaveitukerfi		364.269	373.675
Aðrir rekstrarfjármunir		781.735	736.135
		4.037.044	3.891.559
Áhættufjármunir og langtímakröfur:			
Hlutabréf	8	356.230	360.412
Reiknuð tekjuskattsinneign	11	143.667	156.819
		499.897	517.231
Fastafjármunir		4.561.956	4.440.806
Veltufjármunir:			
Vörubirgðir	2	229.781	142.612
Skammtímakröfur:	2		
Útistandandi orkureikningar	22	217.893	200.399
Aðrar skammtímakröfur	23	184.759	304.741
Handbært fé	2	148.124	36.132
Veltufjármunir		780.558	683.884
Eignir samtals		5.342.514	5.124.690



31. DESEMBER 2009

Skuldir og eigið fé

Eigið fé:	Skýr.	2009	2008
		þús. kr.	þús. kr.
Eigið fé.	9	4.686.714	4.452.330
Skuldbindingar:			
Lífeyrisskuldbinding.	10	476.149	460.140
		476.149	460.140
Skammtímaskuldir:			
Ýmsar skammtímaskuldir.	24	179.650	212.220
		179.650	212.220
Skuldir samtals		655.799	672.360
Skuldir og eigið fé samtals		5.342.514	5.124.690
Aðrar skuldbindingar:	12		



SJÓÐSTREYMI ÁRIÐ 2009

	2009	2008
	pús. kr.	pús. kr.
Handbært fé frá rekstri:		
Hagnaður skv. rekstrarreikningi	234.384	57.787
Rekstrarliðir sem hafa ekki áhrif á fjárstreymi:		
Sölutap (hagnaður) eigna og töpuð hlutabréf	(3.625)	320
Afskriftir	210.454	201.956
Tekjuskattur	13.153	50.910
Reiknaðar lífeyrisskuldbindingar	16.009	51.193
Veltufé frá rekstri	470.375	362.166
Breytingar á rekstartengdum eignum og skuldum:		
Birgðir, lækkun (hækkun).	(87.169)	(47.024)
Skammtímafröfur, lækkun (hækkun).	33.300	(108.591)
Skammtímaskuldir, hækkun (lækkun)	(42.829)	61.807
Breytingar alls	(96.698)	(93.808)
Handbært fé frá rekstri	373.677	268.358
Fjárfestingarhreyfingar:		
Fjárfesting í varanlegum rekstrarfjármunum:		
Raforkukerfi	(228.725)	(353.529)
Hitaveitukerfi	(16.904)	(19.216)
Aðrir rekstrarfjármunir	(104.911)	(41.116)
Söluverð seldra rekstrarfjármuna.	2.966	201
Seld (keypt) hlutabréf.	6.442	0
Hækkun/lækkun á bundnum bankainnistæðum	69.188	16.253
Fjárfestingarhreyfingar	(271.943)	(397.406)
Fjármögnunarhreyfingar:		
Skammtímaskuldir vegna fjárfestingar.	10.259	(817)
Fjármögnunarhreyfingar	10.259	(817)
Hækkun (lækkun) á handbæru fé	111.992	(129.866)
Handbært fé í ársbyrjun	36.132	165.997
Handbært fé í árslok	148.124	36.132



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 virkjunarrannsóknir 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 afsláttar.

Tengigjöld notenda námu alls 30,5 millj. kr. á árinu 2009. Með tilliti til þess að tengigjöld eru einungis 1,8% af rekstrartekjum eru þau tekjufærð að fullu í rekstrarreikningi ársins.

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

Erlendir gjaldmiðlar og verðbætur

Verðtryggðar eignir og skuldir eru færðar miðað við þær vísitölur sem tóku gildi 1. janúar 2010 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 á 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.

Skýringar frh.

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 söluþegi.

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 verðbréfabingi. 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 mótreykingur 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 mótreykingur sem mæta á þeim kröfum er kunna að tapast. Breyting niðurfærslunnar á árinu sundurliðast þannig í þús. kr.:

	2009	2008
Ársbyrjun.....	15.733	37.110
Afskrifað á árinu	(5.412)	(23.304)
	10.321	13.806
Niðurfærsla ársins.....	17.605	1.927
Árslok	27.926	15.733

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.



Skýringar frh.

Óefnislegar eignir

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

Virkjanaframkvæmdir:	2009	2008
Heildarverð 1.1. 2009	104.587	104.587
Afskrifað áður	(72.571)	(62.584)
Bókfært verð 1.1. 2009	32.016	42.003
Afskrifað á árinu	(7.001)	(9.987)
Bókfært verð 31.12. 2009	25.015	32.016
Afskriftarhlutfall	10,0%	10,0%

Rannsóknarkostnaður vegna virkjanaframkvæmda á árinu 2009 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. 2009	3.099.911	3.879.216	6.979.127
Afskrifað áður	(1.745.149)	(2.452.229)	(4.197.378)
Bókfært verð 1.1. 2009	1.354.762	1.426.987	2.781.749
Viðbót á árinu	68.032	160.691	228.723
Afskrifað á árinu	(45.952)	(73.480)	(119.432)
Bókfært verð 31.12. 2009	1.376.842	1.514.198	2.891.040
Afskriftarhlutföll	1,67-5,0%	3,3-4,0%	

Hitaveitukerfi:

	Borholur og kyndistöðvar	Dreifikerfi	Samtals
Heildarverð 1.1. 2009	453.634	1.082.327	1.535.961
Afskrifað áður	(353.239)	(809.047)	(1.162.286)
Bókfært verð 1.1. 2009	100.395	273.280	373.675
Viðbót á árinu	8.750	8.154	16.904
Afskrifað á árinu	(8.046)	(18.264)	(26.310)
Bókfært verð 31.12. 2009	101.099	263.170	364.269
Afskriftarhlutföll	5,0-10,0%	4,0%	

Aðrir rekstrarfjármunir:

	Fasteignir	Bifreiðir, áhöld og annar búnaður	Samtals
Heildarverð 1.1. 2009	1.071.016	374.982	1.445.998
Afskrifað áður	(433.563)	(276.299)	(709.862)
Bókfært verð 1.1. 2009	637.453	98.682	736.135
Viðbót á árinu	64.677	40.233	104.910
Selt á árinu	0	(1.601)	(1.601)
Afskrifað á árinu	(22.322)	(35.387)	(57.709)
Bókfært verð 31.12. 2009	679.808	101.927	781.735
Afskriftarhlutföll	2,0%	20,0%	

5. Vátryggingarverðmæti bygginga orkuvera og kyndistöðva er alls 991 millj. kr. en annarra bygginga 608 millj. kr. Fasteignamat skrifstofubygginga nemur 28 millj. kr.

6. Í árslok átti Orkubúið 25 bifreiðar, 13 vélsleða, 1 sexhjól, 4 dráttarvélar og 2 lyftara.

Skýringar frh.

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

	2009	2008
Fasteignir	64.677	13.579
Virkjanir	61.047	14.239
Díselvélar	6.986	2.508
Aðalorkuflutningslínur	19.604	383
Aðveitulínur	102.207	280.282
Innanbæjarkerfi	38.880	56.116
Kyndistöðvar og borholur	8.750	6.284
Dreifikerfi hitaveitna	8.154	12.931
Bífreiðar	28.257	18.682
Áhöld og tæki	3.625	8.358
Tölvubúnaður	8.350	497
	350.538	413.860

Nýframkvæmdir eru afskrifaðar þegar fjárfestingin er tilbúin til notkunar. Í framkvæmdakostnaði er 24,7 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%	816	3.061
Landsnet hf.	5,98%	352.725	352.725
Dalsorka ehf.	10,00%	444	444
		353.985	356.230

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 1.1.2008	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 1.1.2009	3.049.914	1.016.637	385.779	4.452.330
Hagnaður ársins			234.384	234.384
Eigið fé 31.12. 2009	3.049.914	1.016.637	620.163	4.686.714

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 2009. Breyting lífeyrisskuldbindingar á árinu sundurliðast þannig í þús. kr.:

	2009	2008
Lífeyrisskuldbinding í ársbyrjun	460.140	408.946
Greiddar lífeyrisskuldbindingar	(11.861)	(9.841)
Framlag ársins vegna lífeyrisskuldbindinga	27.870	61.034
Lífeyrisskuldbinding í árslok	476.149	460.140

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.



Skýringar frh.

Skattamál

11. Þann 21. desember 2009 var samþykkt breyting á lögum um tekjuskatt sem fól í sér hækkun á tekjuskattshlutfalli úr 15% í 18%. Þessi lagabreyting öðlast gildi frá og með 1. janúar 2010. Áhrif hækkaðs skattshlutfalls á tekju-skattsinnæign í upphafi árs nemur 24 milljónum króna og er hækkunin tekjufærð í rekstrarreikningi á tímabilinu.

	Reiknuð skattinnæign	Samtals
Staða í ársbyrjun	156.819	156.819
Reiknaður tekjuskattur vegna ársins 2009	(37.097)	(37.097)
Leiðrétt tekjuskattsinnæign vegna breyttrar skattprósentu	23.944	23.944
Staða í árslok	143.667	143.667

Tekjuskattsinnæign skiptist þannig á einstaka liði efnahagsreikningsins:

Varanlegir rekstrarfjármunir	119.597
Áhrif af yfirfæranlegu skattlegu tapi	24.070
	143.667

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

Frá hagnaði árána 2010-2019	133.723
	133.723

Virkur tekjuskattur

	2009	%	2008	%
Hagnaður fyrir skatta	Fjárhæð		Fjárhæð	
Skattshlutfall	247.537		108.697	
Breyting á tekjuskattshlutfalli	37.131	15,0	16.305	15,0
Fenginn arður	(23.944)	(9,7)	34.621	31,9
Tekjuskattur samkvæmt rekstrarreikningi	(33)	(0,0)	(17)	(0,0)
	13.153	5,3	50.910	46,8

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 40,4 millj. kr. á árinu 2009.

Skuldbindingar

12. Á Orkubúi Vestfjarða ohf. hvíla engar ábyrgðarskuldbindingar.



Skýringar frh.

Starfsmannamál

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

	2009	2008
Laun	361.076	342.644
Launatengd gjöld	67.446	62.760
Lífeyrisskuldbindingar	36.773	72.844
	<u>465.295</u>	<u>478.248</u>
Starfsmenn	58	60

Laun stjórnar voru 4,8 millj. kr., orkubússtjóra 16,7 millj. kr. og þriggja framkvæmdastjóra sviða 30,9 millj. kr., þóknun til endurskoðanda var 5,4 millj. kr.

14. Sjóðstreymisýfirlit

	2009	2008	2007	2006	2005
Hagnaður ársins	234.384	57.787	37.057	221.809	70.084
Afskriftir	210.454	201.454	200.827	198.063	217.662
Reiknaðir fjármagnsliðir					
Aðrar breytingar	25.536	102.423	39.808	(180.327)	(24.707)
Hreint veltufé frá rekstri	470.375	362.166	277.691	239.545	263.039
Breyting á:					
Rekstrartengdum eignum	(53.869)	(155.615)	65.273	1.357	(41.133)
Rekstrartengdum skuldum	(42.829)	61.807	1.201	15.954	25.256
Handbært fé frá rekstri	<u>373.677</u>	<u>268.358</u>	<u>344.165</u>	<u>256.856</u>	<u>247.162</u>

Sundurliðanir	2009 þús. kr.	2008 þús. kr.
15. Raforkusala greinist þannig:		
Raforkusala	514.364	461.844
Tekjur vegna raforkudreifingar	476.371	358.387
Dreifbýlisframlag	30.444	27.801
Niðurgreiðslur raforku til húshitunar	108.666	105.488
Tekjur vegna varaafis	46.087	22.662
	<u>1.175.932</u>	<u>976.182</u>
16. Sala á heitu vatni greinist þannig:		
Sala á heitu vatni	369.528	320.283
Veittur afsláttur O.V. af hitaveitusölu	(11.785)	(11.539)
Niðurgreiðslur hitaveitu til húshitunar	89.040	87.184
	<u>446.783</u>	<u>395.928</u>
17. Aðrar tekjur greinast þannig:		
Seld þjónusta	57.873	48.599
Aðrar tekjur	25.846	52.468
	<u>83.719</u>	<u>101.067</u>
18. Rekstur orkuvera greinist þannig:		
Vatnsaflsvirkjanir	110.612	95.415
Díselvélar	73.025	64.441
	<u>183.637</u>	<u>159.856</u>
19. Raforkukaup greinast þannig:		
Raforkukaup frá Landsvirkjun	200.340	181.497
Flutningskostnaður Landsnets hf	183.049	169.108
Raforkukaup frá smávirkjunum og jöfnunarorka	37.489	48.364
	<u>420.878</u>	<u>398.969</u>
20. Raforkuflutningur greinist þannig:		
Aðalorkuflutningslínur	15.536	11.272
Aðveitustöðvar	21.532	23.547
	<u>37.068</u>	<u>34.819</u>



Skýringar frh.

Sundurliðanir frh.

	2009 þús. kr.	2008 þús. kr.
21. Rekstur aðveitu- og dreifikerfis greinist þannig:		
Aðveitulínur - sveitir	22.211	18.095
Innanbæjarkerfi.	152.078	130.911
	<u>174.289</u>	<u>149.006</u>
22. Útistandandi orkureikningar greinast þannig:		
Orkureikningar í skilum.	207.588	194.330
Orkureikningar í vanskilum.	38.231	21.802
Niðurfærsla útistandandi orkureikninga	(27.926)	(15.733)
	<u>217.893</u>	<u>200.399</u>
23. Aðrar skammtímakröfur greinast þannig:		
Lönaðarráðuneytið vegna niðurgreiðslna	38.122	38.597
Bundnar bankainnstæður	84.410	153.598
Aðrar skammtímakröfur	60.186	101.056
Landsnet hf.	2.041	11.490
	<u>184.759</u>	<u>304.741</u>
24. Skammtímaskuldir greinast þannig:		
Landsvirkjun	45.550	41.949
Tryggingagjald / virðisaukaskattur	12.223	2.115
Lífeyrisskuldbinding til greiðslu árið 2010.	8.903	11.809
Reiknað áunnið orlof.	38.847	38.829
Aðrir viðskiptamenn	74.127	117.518
	<u>179.650</u>	<u>212.220</u>
25. Sameiginlegur rekstrarkostnaður greinist þannig:		
Laun	148.274	141.423
Bifreiðastyrkir	18.648	16.239
Fæðis-/dagpeningar	2.622	2.111
Laun og launatengd gjöld	<u>169.544</u>	<u>159.773</u>
Pappír, prentun og ritföng	1.876	2.043
Sími og burðargjöld	2.162	2.154
Viðhald búnaðar	3.007	1.527
Auglýsingar.	549	1.104
Bifreiðakostnaður	2.434	1.616
Tölvu- og forritunarkostnaður	27.483	24.010
Gjafir, risna og starfsmannakostnaður	654	691
Ýmsir styrkir og framlög	915	823
Almennur skrifstofukostnaður	<u>39.080</u>	<u>33.968</u>
Fargjöld og dvalarkostnaður.	3.036	4.204
Ráðstefnugjöld og námskeið	1.064	686
Sérfræðiþjónusta	10.237	15.410
Niðurfærsla krafna sbr. skýr. 2	17.605	1.927
Verðbreytingar á lager og fl.	(10.213)	(17.656)
Flutningsgjöld	4.348	5.538
Rekstur fasteigna	20.242	12.770
Vátryggingar	4.644	4.064
RER-gjald og önnur opinber gjöld	7.957	5.043
Árgjald Samorku.	1.665	1.502
Millideildar gjöld (tekjur)	3.207	12.499
Kostnaður vegna annarra tekna	11.837	40.260
Annar rekstrarkostnaður	<u>75.629</u>	<u>86.247</u>
Alls	<u>284.253</u>	<u>279.988</u>

Skýringar frh.

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			183.637		104.251	287.888
Raforkukaup				237.829	83.498	321.327
Raforkuflutningur	11.058			183.049	26.010	220.117
Aðveitu- og dreifikerfi	109.314	64.976			26.123	200.413
	120.372	64.976	183.637	420.878	239.882	1.029.745
Sameiginlegur rekstrarkostnaður						284.253
Afskriftir						210.454
						<u>1.524.452</u>

27. Samþykki ársreiknings.

Ársreikningurinn var samþykktur á stjórnarfundinum 29. mars 2010.



REKSTRAR- OG EFNAHAGSSTÆRÐIR

Á verðlagi hvers árs, millj. kr.	2009	2008	2007	2006	2005
Heildareignir	5.343	5.125	4.955	4.891	4.638
Eigið fé	4.687	4.452	4.409	4.373	4.152
Rekstrartekjur	1.737	1.548	1.315	1.229	1.275
Rekstrargjöld	1.314	1.286	1.111	1.064	1.008
Afskriftir	210	202	201	198	218
Rekstrarhagnaður fyrir afskr. og vexti	423	262	204	165	267
Hagnaður (tap)	234	58	37	222	70
Veltufé frá rekstri	470	362	278	239	263
Fjárfestingar	351	414	186	265	342
Kennitölur					
Hagnaðarhlutfall, %	13.49	3.73	2.82	18.05	5.50
Arðsemi eigna, %	4.02	1.17	0.07	(0.68)	1.08
Arðsemi eigin fjár, %	5.12	1.27	0.82	5.12	1.69
Lausafjárhlutfall	3.07	2.55	3.83	3.08	3.38
Veltufjárhlutfall	4.34	3.22	4.46	3.64	3.93
Hagnaður/skuldir, % *)	64.50	38.91	37.50	31.96	54.89
Eiginfjárhlutfall, %	87.72	86.88	88.99	89.42	89.52
Magntölur					
Orkusala, GWh	226	220	219	211	208
Eigin orkuvinnsla, GWh	98	100	105	98	88
Forgangsorkukaup, GWh	58	55	54	59	63
Ótryggð orkukaup, GWh	87	85	84	82	83
Starfsmannafjöldi	58	60	56	57	61

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



Stækkun Mjólkárviðkjunar

Orkubú Vestfjarða hefur ákveðið að hefja gagngerar endurbætur á núverandi virkjun og samfara þeirri endurnýjun verða vélarnar stækkaðar eins og hagkvæmt þykir. Einnig hafa verið skoðaðir stækkunarmöguleikar með nýjum vélum ofar á virkjunarsvæðinu og ná þannig meiru orku úr sama vatni og núverandi virkjanir nýta.

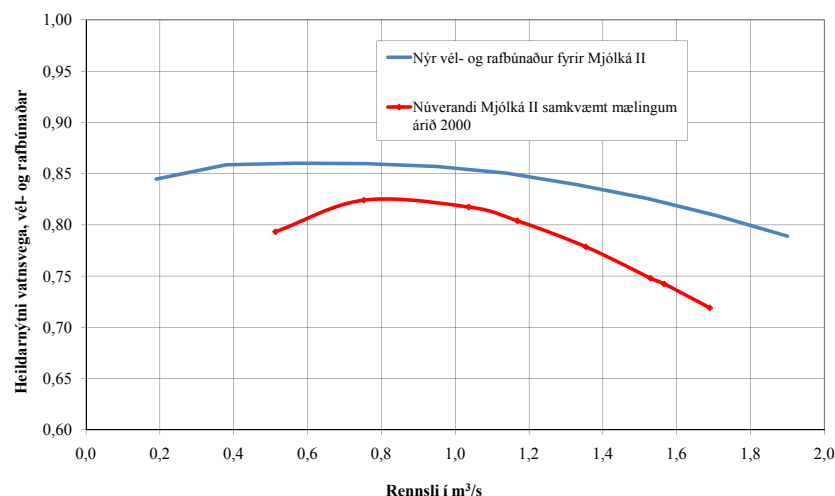
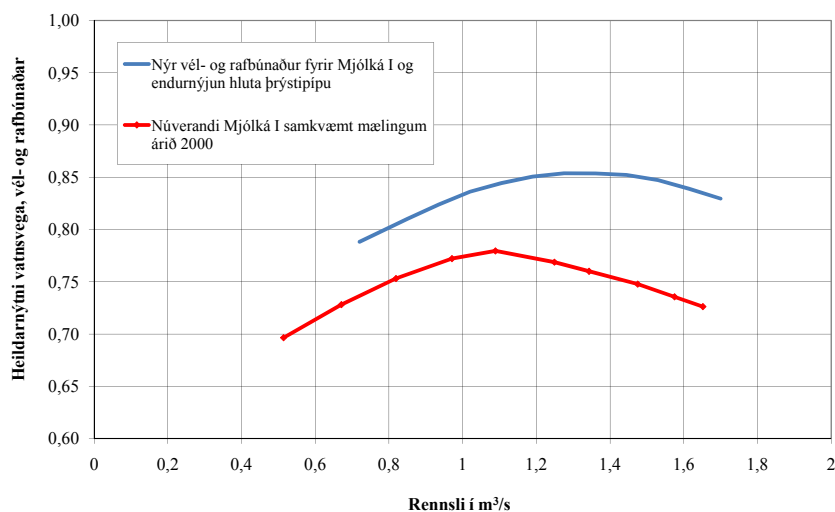
Forsagan

Mjólkárviðkjun samanstendur af tveimur vélasamstæðum, þrýstivatnspípum og uppistöðulónum í sameiginlegu stöðvarhúsi við Borgarvog í Borgarfirði innaf Arnarfirði. Fyrri vélasamstæðan var tekinn í notkun 1958, í daglegu tali nefnd Mjólká I. Afl 2,4 MW við 1,6 m³/s rennsli, þrýstivatnspípa 987 metrar og fallhæð 210 metrar. Borgarhvilftarvatn var nýtt sem inntakslón fyrir virkjunina. Mjólkain sjálf var stífluð við fossbrún í um 317 m y.s. og

hæfilegu rennsli stýrt í Borgarhvilftarvatn. Vatnasvið þá orðið ofan inntaks 29 km² og miðlun 0,7 Gl.

1975 var seinni vélasamstæðan tekinn í notkun sem er 5,7 MW við 1,7 m³/s rennsli, 3.900 m pípa og 3,2 Gl uppistöðulón myndað í um 496 m y.s. í svokölluðu Langavatni. 1 Gl Tangavatnsmiðlun byggð þar fyrir ofan í um 570 m y.s. Stöðvarhús lengt til að koma nýrri samstæðu fyrir. Vatnasvið Mjólká II var 20,5 km² og minnkaði vatnasvið Mjólká I um sama svæði.

Til að bregðast við þessari skerðingu á innrennsli Mjólká I var árið 1976 ráðsít í byggingu Hofsárveitu þar sem vatni var veitt milli vatnasviða um 2.320 m pípu, afköst 0,6 m³/s og komst þannig að inntaki Mjólká I. Afrennsli af 14 km² hálendi bættist við, samtals 22,6 km² og vann þannig upp skerðinguna að stórum hluta sem Mjólká II olli.



Nýtni gömlu vélanna

Við gangsetningu Mjólká I 1958, kom í ljós léleg nýtni vélarinnar og þrátt fyrir að skipt var um vatnshjól, þá var ekki hægt að leiðrétta ranga hönnun á vélinni. Það hefði þítt nánast nýjan vatnshverfill. Árið 2000 lét OV gera viðamiklar nýtniprófanir á vél II og kom í ljós fallandi nýtni strax við 70% álag á vélinni, eða við 4 MW sem er bagalegt þrátt fyrir að þetta löng pípa hefur mikið að segja um heildar falltöpin. Nýtingartíminn er hár á þessari vél. Það var því ljóst að nýjar vélar myndu auka orkuframleiðsluna vegna nýtninnar óháð því hvort nýju vélarnar yrðu stækkaðar.



Séð yfir Borgarhvilftarvatn og út á Arnarfjörð

Helstu virkjunarkostir og vélarútboð.

2007 lauk forathugun á helstu möguleikum svæðisins. Stuðst var við nýtt og nákvæmt rennislíkan til að finna mögulega kosti tengt þeim mannvirkjum sem fyrir voru. 2008 var ákveðið að viðhafa útboð, sem m.a. tók mið af tveimur nýjum virkjunum nefndar Mjólka III og IV auk mismunandi stærða á núverandi vélum.

Mjólka III er nokkurskonar framlenging á Mjólka I, nýtti fall fyrir ofan Borgarhvilftarvatn og skilar vatninu í rétttri hæð fyrir Mjólka I. Helsti galli Mjólka I hefur verið miðlunarleysi og Mjólka III bætti þar engu um. Hugmyndin með Mjólka IV var m.a. að miðla vatni milli virkjanakerfa, eða frá Langavatni og Tangavatni um efri hluta þrýstípu Mjólka II að inntaki Mjólka III. Eftir það nýttist sama vatn til aukinnar orkuvinnslu bæði í Mjólka III og I.

Leitað var eftir verðum í bæði 3MW og 6 MW fyrir Mjólka I. Minni vélin tók mið af vatnsbúskapnum, en sú stærri með aðaláhersluna á aflíð. Vélín höfð eins stór og mögulegt var í núverandi stöðvarhúsi. Afhendingaröryggi á raforku á Vestfjörðum er það lakasta á landinu og í bilanatilvikum í flutningskerfi Landsnets, væri hægt að keyra stóru vélina á fullu aflí og spara þá um leið eldsneyti í öðrum varaflstöðvum.

Mismunur á stofnkostnaði þessara vélastærða að teknu tilliti til aukinna tekna segði til um hver umfram kostnaðurinn yrði og þá kæmi í ljós hversu miklar viðbótartekjur í formi varaafslgreiðslna væru nauðsynlegar. Ekki náðist samkomulag milli Orkubús Vestfjarða og Landsnets um að fjárfesta í svona yfirstærð á vél og stefnan því tekinn á minni vélina.

Endurnýja þurfti stjórn- og hjálparbúnað og stóran hluta af vatnshverfli Mjólka II. Vitað var að það yrði dýrt og því nauðsynlegt að skoða kostnað við endurnýja alla vélasmstæðuna og þá um leið gæfist möguleiki á að auka afl vélarinnar í sömu aðgerð. Útboðið leiddi í ljós að hagkvæmara var að endurnýja alla vélina og auka aflíð um 1,3 MW í 7 MW.

Við það að stækka Mjólka II, þá minnkaði hagkvæmni Mjólka III og IV. Aftur á móti voru þær forsenda fyrir 6 MW vél fyrir Mjólka I svo dæmi sé tekið. Hér var því um óvenju flókið útboð að ræða, bæði útfærslurnar margar og sumir kostir höfðu neikvæð áhrif eða úti lokuðu aðra.

Ákvörðun um framkvæmdir.

2009 var tekinn ákvörðun um að kaupa á 1,2 MW vél fyrir Mjólka III og byggja virkjunina 2010. Hagkvæmnin í járnaum, bæði vegna hás gengis og óljóst hvort Mjólka IV verði að veruleika. Þessi framkvæmd hafði einna hæst hlutfall af innlendum kostnaði og á eftir þenslu á verktakamarkaði mátti eiga von á lægri verðum í árferði eins og nú er.

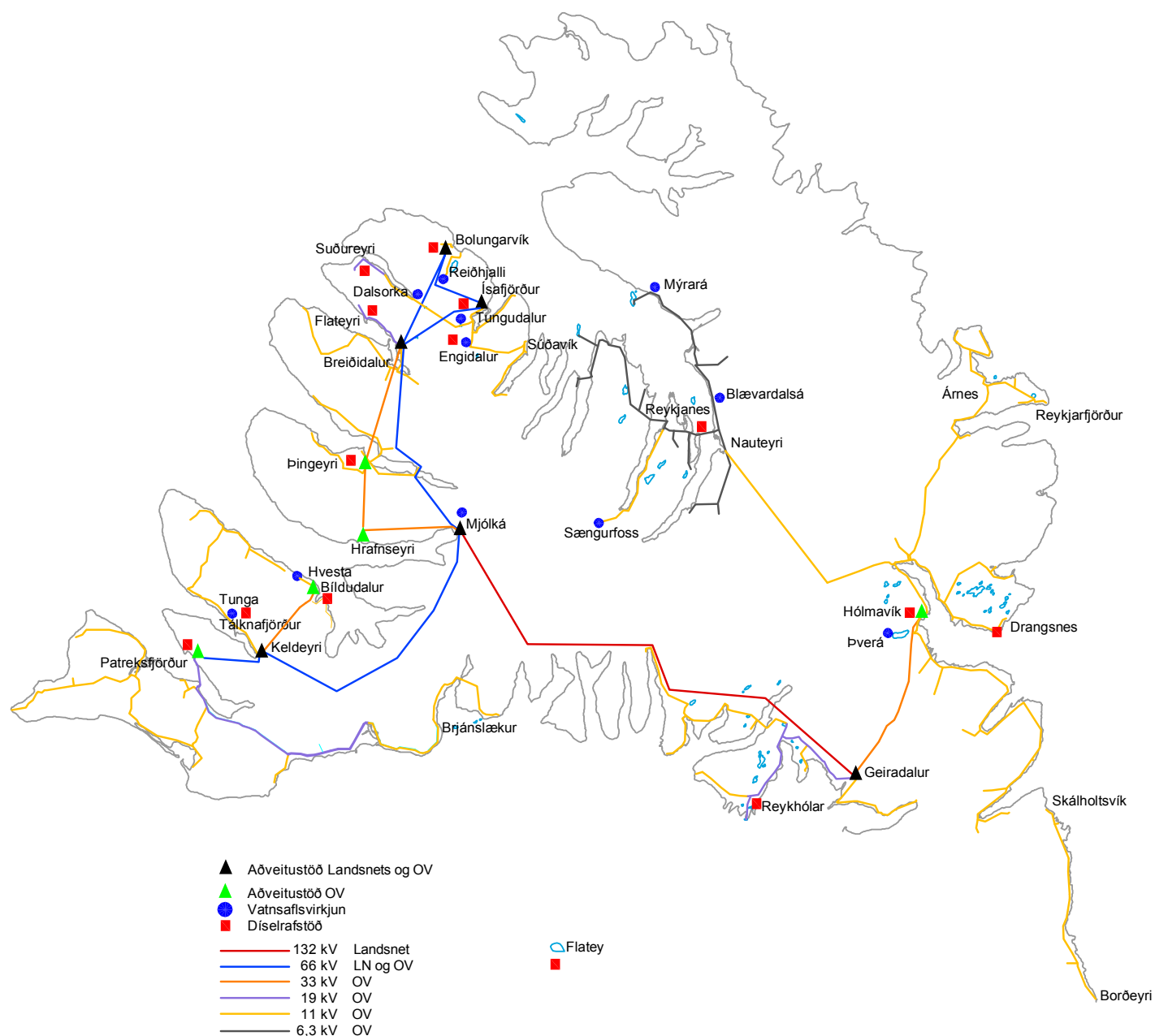
Einnig var tekinn ákvörðun um 7 MW vél fyrir Mjólka II og að vélaskiptin færu fram 2011. Stofnkostnaður þessara tveggja framkvæmda er um 1 milljarður króna og er afl virkjunarinnar þá búið að aukast um 2,5 MW, eða úr 8,1 í 10,6 MW. Jafnframt var ákveðið að fresta öðrum framkvæmum um óákveðinn tíma, þótt vitað sé að endurnýjun Mjólka I verði ekki umflúinn í nánustu framtíð.

Núverandi virkjun og viðbætur	Vetur GWh/a	Vor/haust GWh/a	Sumar GWh/a	Samtals GWh/a	Samtals %
Mjólka I og II	28,9	9,8	17,3	56,0	100%
Aukning Mjólka III	2,9	1,3	2,4	6,5	12%
Aukning Mjólka II	2,1	1,0	2,5	5,6	10%
Aukning Mjólka I	1,1	0,5	1,1	2,7	5%
Samtals	35,0	12,6	23,3	70,9	127%

Taflan sýnir aukningu í orkuframleiðslu Mjólka virkjunar m.v. rennsli árunna 1989 – 1997. Núverandi virkjun hefur síðustu ár framleitt um og yfir 60 GWh sem er algjört met. Með endurnýjun á Mjólka I, þá er afl virkjunarinnar orðið 11,2 MW.



RAFORKUKERFI VESTFJARÐA



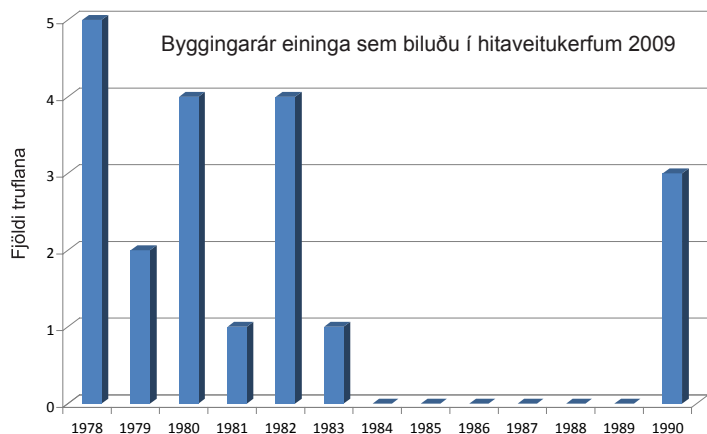
REKSTRARTRUFLANIR 2009

Bilanir í heitaveitukerfum Orkubúsins voru alls 20 á árinu en voru 15 árið áður. Meðaltal bilana síðustu 10 ára eru 20,5 bilanir á ári. Allar bilanir voru vegna tæringargata í stálörum. Orsök 16 bilana var lagningagalli. Flestar voru bilanir á Ísafirði eða 7, 6 í Bolungarvík, 4 á Patreksfirði og 3 á Reykhólum.

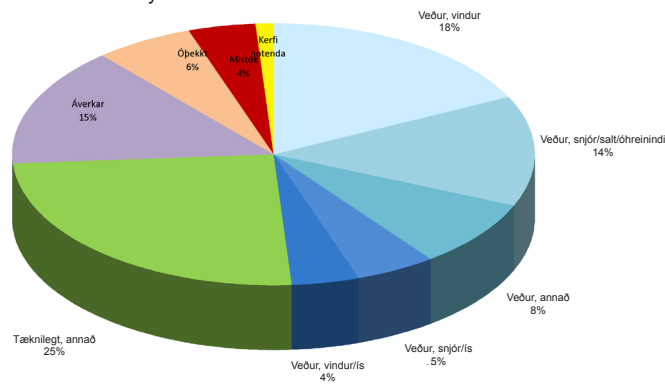
Rekstrartruflanir í raforkukerfinu urðu alls 190 á árinu en voru 205 árið áður. 96 voru fyrirvaralausar eða fyrirvalitaltar og 94 vegna viðhalds. 29 truflanir urðu frá orkugjafa að rafalaúrtaki, 124 frá rafalaúrtaki að lágspennuvafi dreifispennis og 37 frá lágspennuvafi dreifispennis að raflögn notanda.

17 fyrirvaralausar truflanir urðu á 132kV og 66kV kerfi Landsnets á Vestfjörðum þar af 8 á Vesturlínu. Bilanir á Vesturlínu hafa langviðtækust áhrif því það veldur rafmagnsleysi á nær öllum Vestfjörðum.

Gæði raforku og afhendingaröryggi					
Heiti á stuðli	Skammstöfun	Eining	Meðaltal 2005-2008	Útkoma 2009	Markmið O.V.
Stuðull um rofið álag	SRA	MW/MW ár	1.60	1.08	<3
Stuðull um meðallengd skerðingar	SMS	mínútur/ár	120.5	114.5	<500
Kerfisminútur, rof undir 1 mínútu	KM0	Fjöldi	79	47	<150
Kerfisminútur, rof undir 10 mínútum	KM1	Fjöldi	19	21	<75
Kerfisminútur, rof undir 100 mínútum	KM2	Fjöldi	0	1	<3
Kerfisminútur, rof undir 1000 mínútum	KM3	Fjöldi	0	0	0
Stuðull um skerta orkuafhendingu	SSO	MW * klst/MW ár	1.13	1.24	
Stuðull um meðalskerðingu álags	SMA	MW/truflun	0.66	0.60	
Fjöldi straumleysistilvika á notanda (SAIFI)	FSN	truflanir/notanda*ár	2.62	1.73	
Tímalengd straumleysis á notanda (SAIDI)	TSN	klst/notanda*ár	1.99	1.98	
Tímalengd straumleysis á tilvik skerðingar (CAIDI)	TSF	klst/tilvik*ár	0.73	1.14	
Áreiðanleikastuðull	AS	klst/klst	0.99977	0.99978	



Frumorsök fyrirvaralausra truflana árið 2009



Biluð heimæð í Bolungarvík



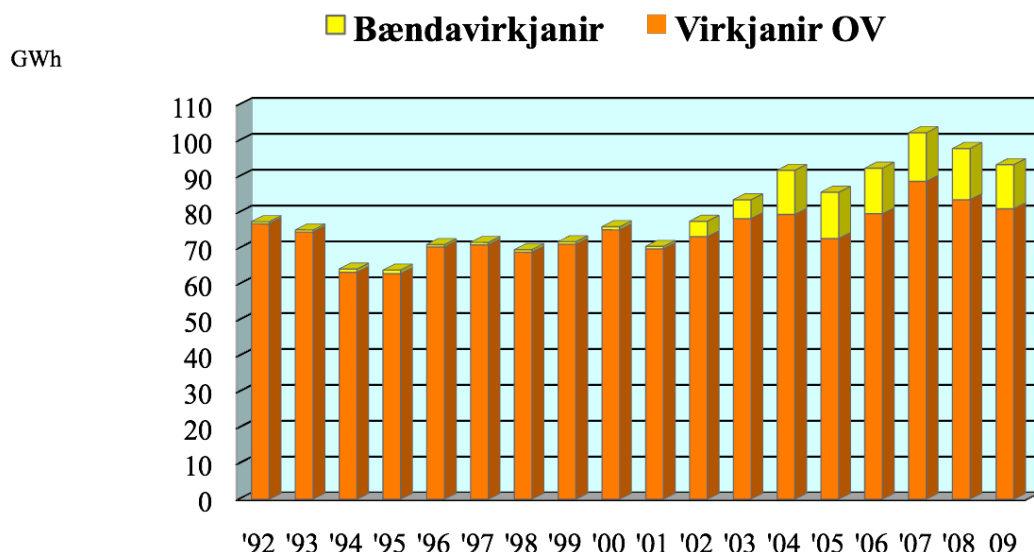
Dreifispennir við Nauteyri, Ísafjarðardjúpi



RAFORKUFRAMLEIÐSLA VATNSAFLSVIRKJANA

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2009 MWh	Framleiðsla 2008 MWh	Meðaltal 1998-2009 MWh	Aukning % 2009 miðað við meðaltal	2008
Mjólkárvirkjun	8.100	60.630	62.128	61.026	-0,65	-2,41
Þverárvirkjun	2.200	6.656	6.989	5.922	12,39	-4,76
Rafstöðin á Fossum	1.100	5.017	5.191	4.960	1,15	-3,35
Tungudalsvirkjun	700	5.116	5.572	5.190	-1,43	-8,18
Reiðhjallavirkjun	520	2.070	1.904	1.904	8,72	8,72
Blævardalsárvirkjun	300	1.162	1.253	908	27,97	-7,26
Mýrarárvirkjun	60	339	475	311	9,00	-28,63
Samtals eigin virkjanir	12.980	80.990	83.512	80.221	0,96	-3,02
Bændavirkjanir	2.980	12.295	14.251	12.739	-3,49	-13,73
Samtals virkjanir á Vestfjörðum	15.960	93.285	97.763	92.960	0,35	-4,58

Raforkuframleiðsla vatnsaflsvirkjana 1992 - 2009

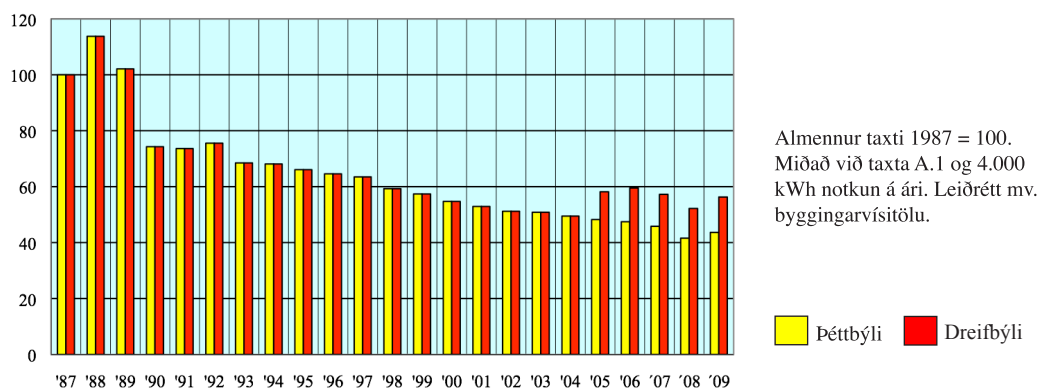




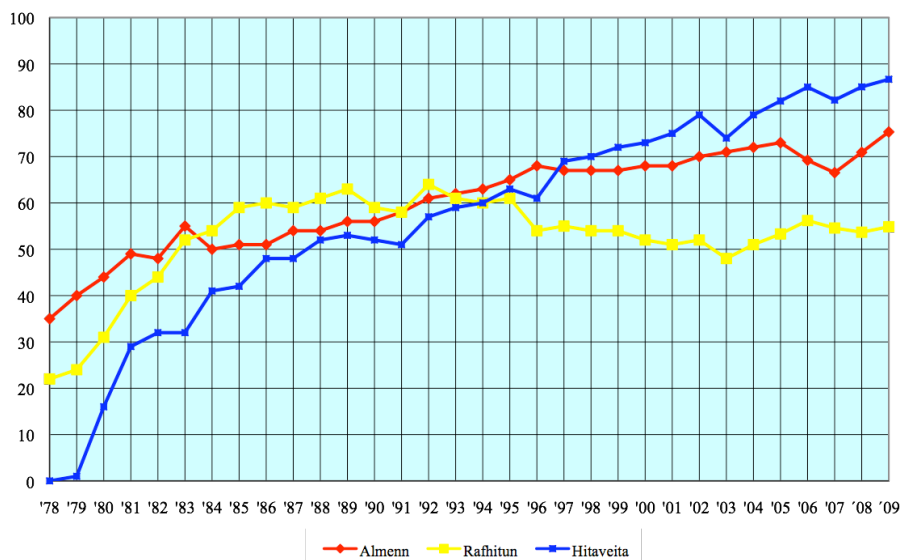
KYNDISTÖÐVAR

	Uppsett afl		Afltoppur		Árið 2009 – Orkunotkun			2008
	Olíukatla MW	Raforka MW	Raforka MW	Olía MWh	Raforka MWh	Sorp/borh. MWh	Samt. MWh	Samt. MWh
Skutulsfjarðareyri	10,0	10,0	7,24	1.016	37.603		38.619	38.643
Holtahverfi, Ísafirði	3,0	1,2	1,17	234	4.267	3.084	7.585	7.498
Bolungarvík	3,0	3,0	2,79	217	12.553		12.770	12.913
Patreksfjörður	3,0	3,0	2,8	313	14.480		14.793	14.913
Flateyri	2,0	1,2	1,1	179	5.372		5.551	5.586
Suðureyri	3,0	1,2	0,96	115	6.175	788	7.078	6.901
Samtals	24,0	19,6	16,06	2.074	80.449	3.872	86.395	86.454

Þróun orkuverðs 1987 - 2009



GWh Skipting orkusölu 1978 – 2009





RAFORKUFRAMLEIÐSLA DÍSELSTÖÐVA

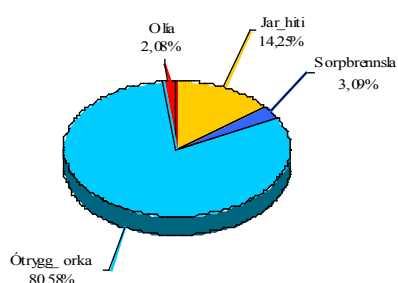


Ástimplað Framleiðsla Framleiðsla
afl kW 2009 MWh 2008 MWh

Reykjanes	641	37	156
Samtals Djúp	641	37	156
Ísafjörður	4.760	255	14
Bolungarvík	3.310	192	37
Súðavík	1.170	40	42
Suðureyri	700	13	1
Flateyri	420	10	2
Þingeyri	1.500	19	5
Samtals svæði I	11.860	529	101
Bíldudalur	1.150	82	20
Tálknafjörður	420	2	1
Patreksfjörður	4.150	215	68
Flatey	112	175	168
Samtals svæði II	5.832	474	257
Reykhólar	700	1	10
Hólmavík	1.250	16	28
Drangsnæs	420	7	4
Samtals svæði III	2.370	24	42

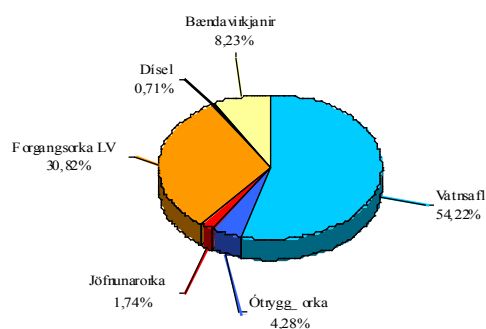
Alls 20.703 1.064 556

Orkuöflun v/hitaveitusölu 2009
Samtals 99,8 GWh



Eigin vinnsla 16,33 % Orkukaup 83,67 %

Orkuöflun v/raforkusölu 2009
Samtals 149,4 GWh



Eigin vinnsla 54,93 % Orkukaup 45,07 %



ORKUÖFLUN

	Hlutdeild í			
	Orkuöflun 2009 MWh	heildarorku- öflun %	Orkuöflun 2008 MWh	Mismunur '09-'08 %
Vatnsaflsvirkjanir	80.990	32,50	83.512	-3,02
Díselraftstöðvar	1.065	0,43	556	91,55
Olíukatlar	2.074	0,83	2.478	-16,30
Jarðhiti *)	14.226	5,71	13.628	4,39
Samtals eigin vinnsla	98.355	39,47	100.174	-1,82
Forgangsorka frá L.V.	46.036	18,47	41.053	12,14
Ótryggð orka frá L.V.	86.837	34,84	85.320	1,78
Jöfnunarorka	2.605	1,05	2.416	7,82
Forgangsorka frá bændavirkjunum	12.295	4,93	14.251	-13,73
Sorpbrennsla, Funi	3.084	1,24	3.995	-22,80
Samtals orkukaup	150.857	60,53	147.035	2,60
Orkuöflun v/raforkusölu	149.379	59,94	145.593	2,60
Orkuöflun v/hitaveitusölu	99.832	40,06	99.360	0,48
Heildarorkuöflun	249.212		247.209	0,81

*) Áætlað

ORKUSALA 2009, MEÐALVERÐ

Gjaldskrárlíðir	Sala MWh	Orkugjöld mkr.	Fastagjöld mkr.	Samtals mkr.	Meðalverð kr/kWh
Almenn notkun	36.806	275.462	64.222	339.684	9,23
Götulýsing	2.058		17.851	17.851	8,67
Blönduð notkun ljós og hiti	28.622	239.607	18.078	257.685	9,00
Véla- og aflmæling	25.822	136.605	52.068	188.673	7,31
Ótryggð orka	6.340	34.038	2.715	36.753	5,80
Hitun íbúðarhúsnæðis	20.904	159.652	10.455	170.107	8,14
Hitun, annað	9.617	74.098	3.479	77.577	8,07
Heildsala og jöfnunarorka	8.729	17.484	0	17.484	2,00
Hitaveita, íbúðarhúsnæði	46.839	267.439	27.415	294.854	6,30
Hitaveita, stórnótendur	24.674	65.076	3.569	68.645	2,78
Hitaveita, annað	15.171	89.770	5.274	95.044	6,26
	225.582	1.359.231	205.126	1.564.357	6,93

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



ORKUDREIFING

Gjald- skrár- liður	Heiti	Mæla- fjöldi	MWh 2009	MWh 2008	Mismunur '09-'08 %
A1	Almenn notkun	3.767	36.806	35.808	2,79
A3	Utanhússlýsing *)	45	2.058	2.057	0,05
A4	Blönduð notkun (hiti ekki sérmældur ***)	1.038	28.622	21.498	33,14
B1	Aflmæling	49	25.822	23.292	10,86
B13	Ótryggð orka	7	6.340	6.534	-2,97
C1	Hitun íbúðarhúsnæðis ***)	582	20.634	24.998	-17,46
C2	Næturhitun íbúðarhúsnæðis	5	270	277	-2,53
D1	Hitun, annað	239	9.591	10.043	-4,50
D3	Varmadælur	2	26	82	-68,29
Heildsala	Heildsala og jöfnunarorka		8.729	10.328	-15,48
H49	Hitaveita, íbúðarhúsnæði **)	1.188	46.839	45.244	3,53
H498	Hitaveita, stórnotendur **)	19	24.674	24.711	-0,15
H48	Hitaveita, annað	229	15.171	15.092	0,52
Samtals		7.170	225.582	219.964	2,55

*) Notkun áætluð miðað við 4.200 nýtingartíma.

**) Notkun er áætluð á Suðureyri 35 kWh og á Reykhólum 52 kWh úr m³ vatns.

***) Unnið er að breytingum á rafhitamælingu. Settur er upp einn mælir og notkun skipt 85% hiti og 15% almenn notkun.

Orkudreifing

