



Bíldudalslína spennuhækjun

ÁRSSKÝRSLA 2010



ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf
33. STARFSÁR



EFNISYFIRLIT

<i>Stjórn og stjórnskipulag.....</i>	3
<i>Formáli.....</i>	4
<i>Ávarp stjórnarformanns.....</i>	5
<i>Helstu framkvæmdir 2010</i>	6
<i>Helstu framkvæmdir 2011</i>	7
<i>Íbúafjöldi á orkuveitusvæði O.V.</i>	8
Ársreikningur.....	9-25
<i>Mjólká III</i>	26-27
<i>Raforkukerfi Vestfjarða.....</i>	28
<i>Rekstrartruflanir.....</i>	29
<i>Orkubú Vestfjarða fær viðurkenningu</i>	29
<i>Vatnsaflsvirkjanir.....</i>	30
<i>Kyndistöðvar.....</i>	31
<i>Díselstöðvar.....</i>	32
<i>Orkuöflun.....</i>	33
<i>Orkudreifing.....</i>	34

Skammstafanir

kV	= kílovolt	= 1.000 volt
kW	= kílowatt	= 1.000 wött
MW	= megawatt	= 1.000 kW
kVA	= kílovoltamper	= 1.000 voltamper
MVA	= megavoltamper	= 1.000 kVA
kWh	= kílowattstund	= 1.000 wattstundir
MWh	= megawattstund	= 1.000 kWh
GWh	= gígawattstund	= 1.000 MWh
GI	= gígalítrar	= 1.000 milljónir lítar

Forsíðumynd: Mjólká III

Ljósmyndir: Allar myndir teknar af starfsmönnum Orkubús Vestfjarða nema Neytendastofa bls. 29,

Umsjón: Orkubú Vestfjarða ohf.

Hönnun, umbrot og prentvinnsla: H-prent ehf.



Unnið við slit á Reykjaneslínu í Djúpi



STJÓRN OG STJÓRNSKIPULAG

Formaður:	Guðmundur Jóhannsson
Varaformaður:	Kolbrún Sverrisdóttir
Ritari:	Viktoría Rán Ólafsdóttir Árni Brynjólfsson Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir
Varamenn:	Jóna Benedíktsdóttir Þórir Örn Guðmundsson Ragnheiður Hákonardóttir Birna Benedíktsdóttir Gísli Jón Kristjánsson
Orkubússtjóri:	Kristján Haraldsson
Framkvæmdastjórar:	
Fjármálasviðs:	Sigurjón Kr. Sigurjónsson
Rafveitusviðs:	Halldór V. Magnússon
Orkusviðs:	Sölvi Rúnar Sólbergsson
Ábyrgðarmaður rafveitu:	Ragnar Emilsson

Skipurit
Orkubú Vestfjarða ohf





FORMÁLI

Orkubú Vestfjarða aflar sér raforku á samkeppnismarkaði og dreifir henni um eitt erfiðasta dreifisvæði landsins. Þrátt fyrir erfiðar aðstæður er raforkuverð á Vestfjörðum, að meótoldum flutnings og dreifingarkostnaði, eitt hið lægsta í landinu.

Engu að síður er orkukostnaður heimila og fyrirtækja hærrí á Vestfjörðum en víðast annars staðar á landinu, þrátt fyrir lágt rafmagnsverð, og er ástæðan sú að Vestfirðingar hafa ekki aðgang að ódýrari orkugjöfum en rafmagni til húshitunar. Það er mikilvægt að þessi búsetumismunun verði jöfnuð og meira fé renni til niðurgreiðslna á húshitunarkostnaði þar sem ekki er að finna ódýra orkugjafa til húshitunar.

Það er talsvert kostnaðarsamara að dreifa raforkunni í dreifbýli heldur en þéttbýli og greiða íbúar í dreifbýli töluvert hærra verð fyrir dreifingu raforkunnar þrátt fyrir niðurgreiðslur úr ríkissjóði. Það er réttlætismál að þessar niðurgreiðslur verði auknar þannig að raforkuverði verði það sama í þéttbýli og dreifbýli.

Árið 2010 varð hagnaður af venjubundnum rekstri Orkubús Vestfjarða sjóta árið í röð. Framleiðsla vatnsaflsvirkjana Orkubúsins var með minna móti sökum þurrra og í flutningskerfum Orkubúsins urðu ekki nein meiri háttar rekstraráföll.

Á árinu 2009 voru teknar ákvarðanir um virkjunarframkvæmdir og endurnýjun í Mjólkárvirkjun 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. Þetta hefur gengið eftir og var ný 1,2 MW virkjun, Mjólká III, tekin í notkun í lok síðasta árs.

Á árinu 2010 var 647 Mkr. varið til fjárfestinga, þar af voru tengigjöld og vinna greidd af öðrum 44,6 Mkr.. Byggð var við 1,2 MW virkjun. Grafinn var 12 kV jarðstengur milli aðveitustöðva á Ísafirði og í Bolungarvík. Þessi framkvæmd var hluti samstarfsverkefnis milli Orkubús Vestfjarða, Landsnets, Vegagerðar og Ísafjarðarbæjar. Með þessu opnast möguleiki á 12 kV tengingu milli þessara byggðarkjarna. Í sama skurð fór einnig 66 kV jarðstengur sem leysir af hólmi gamla loftlinu sem liggur frá Ísafirði, fram Hnífsdal til Bolungarvíkur. Hafist var handa við endurnýjun og þrifosun Barðastrandalínu með plægingu þriggja fasa jarðstrengs frá Sandodda Patreksfirði að botni Skápadals. Haldið var áfram endurbótum á Bíldudalslinu vegna fyrirhugaðrar spennuhækkunar. Nýr sæstengur var lagður yfir Steinþímsfjörð. Ný háspennutenging til Þingeyrar var tekin í notkun. Tvær nýjar spennistöðvar voru teknar í notkun í Óshlíðargöngum og nýr spennir var tekinn í notkun í spennistöð Kalkþörungaverksmiðju á Bíldudal. 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 7 MW vélasamstæðu sem kemur í stað 5,7MW vélar í Mjólká, jafnframt því sem unnið var að hönnun virkjunarinnar.

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

Heildarorkuöflun fyrirtækisins minnkaði um 5% frá fyrra ári og nam alls 236,6 GWh. Eigin orkuvinnsla var 87,1 GWh eða 36,8%, og orkukaup af Landsvirkjun, Orkuveitu Reykjavíkur, Sængurfossvirkjun, Dalsorku, Tunguvirkjun, Hvestuveitu og Funa voru 149,5 GWh eða 63,2% af heildarorkuöfluninni.

Orkusala minnkaði um 5,7 % frá fyrra ári og nam alls 212,7 GWh. Til hitunar voru seldar 140,5 GWh sem eru um 66% af heildorkusölu fyrirtækisins. Á alla orkusölu, nema húshitun, var lagður 25,5% virðisaukaskattur. Á húshitun var lagður 7% virðisaukaskattur. Af virðisaukaskatti á húshitun voru 63% endurgreidd á veitusvæði Orkubúsins. Álagður skattur á húshitun var því 2,59% nettó.

Verðskrár Orkubús Vestfjarða voru hækkaðar 1. janúar, verðskrá fyrir flutning og dreifingu raforku hækkaði um 10% og verðskrá fyrir hitaveitur hækkaði um 8% og verðskrá raforkusölu hækkaði um 6%. Þann 1. ágúst hækkaði verðskrá raforkusölu um 3% og enn um 5,3% 1. október.

Á árinu 2010 varð afkoma Orkubús Vestfjarða heldur íakari en áætlanir gerðu ráð fyrir. Rekstraráætlun ársins gerði ráð fyrir rekstrarhagnaði að upphæð 300,5 Mkr. en samkvæmt rekstrarreikningi varð hagnaður af venjubundnum rekstri fyrir skatta, sem nam um 240,4 Mkr., en þegar tekið er tillit til breytinga á tekjuskattsprósantu og bókfærðs tekjuskatts 2009 er hagnaður ársins um 208,3 Mkr.. Afskriftir námu alls 222,3 Mkr.. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2010 voru alls 5.637 Mkr. og heildarskuldir alls 742 Mkr. Eigið fé nam því alls 4.895 Mkr. sem er um 86,8 % af heildarfjármagni.

Öllu starfsfólk Orkubús Vestfjarða eru þökkuð þeirra góðu störf.

*Kristján Haraldsson
orkubússtjóri*



ÁVARP STJÓRNARFORMANNS

Staða Orkubús Vestfjarða ohf. hlýtur að teljast góð. Þrátt fyrir að starfa á erfiðu rekstrarsvæði í samanburði við önnur orkuþyrtæki, hefur Orkubúið komist í gegnum efnahagsáföll undanfarinna ára fremur auðveldlega.

Sú stefna fyrirtækisins að meta hagkvæmni fjárfestinga og fjármagna framkvæmdir með eigin fé án þess að taka langtímalán, ræður þar miklu en mörg önnur orkuþyrtæki eiga nú í erfiðleikum með að fjárfesta og fjármagna framkvæmdir. Á sama tíma er Orkubúið nánast skuldaust og hefur afl til þess að standa í stórræðum á Vestfjörðum einmitt þegar atvinna hefur dregist saman.

Á árinu 2010 hófst vinna við endurnýjun og stækkan Mjólkárvirkjunar, stærstu virkjunar Orkubúsins og er gert ráð fyrir að verkinu ljúki haustið 2011. Kostnaður er áætlaður um einn milljarður króna og verður fjármagnaður með eigin fé.

Rekstur Orkubús Vestfjarða á árinu 2010 gekk vel og sjötta árið í röð skilaði fyrirtækið hagnaði. Samkvæmt ársreikningi fyrir árið 2010 var hagnaður eftir skatta 208,3 Mkr. Veltufé frá rekstri nam 477,2 Mkr. og rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti var 440,7 Mkr. Bókfærðar afskriftir varanlegra rekstrarfjármuna námu 222,3 Mkr. Fjárfest var í varanlegum rekstrarfjármunum fyrir 647,0 Mkr. á árinu.

Þrátt fyrir góðan hagnað af rekstri, hefur verðlagning Orkubúsins verið hófleg í samanburði við önnur orkuþyrtæki og raunar hefur Orkubúið jafnan boðið lægsta raforkuverðið á samkeppnismarkaði.

Tvennt skyggir þó á góða stöðu. Í fyrsta lagi er afhendingaröryggi raforku á Vestfjörðum ábótavant, þó að það hafi batnað á síðastliðnum árum. Bilanir á Vesturlínu sem er á vegum Landsnets, ráða þarna mestu. Orkubúið hefur ítrekað bent á að þar sé úrbóta þörf. Landsnet hefur nú til skoðunar að auka varaafli með því að setja upp stóra díselrafstöð, væntanlega á Ísafirði eða í Bolungarvík.

Í öðru lagi hafa niðurgreiðslur úr ríkissjóði vegna rafhitunar og niðurgreiðslur til notenda í dreifbýli ekki haldið í við verðlag. Þess vegna finna margir Vestfirðingar fyrir hækjunum á orkureikningum. Þessi þróun hefur þó ekki orðið fyrir tilverknað Orkubúsins og fyrirtækið hefur ekki hag af henni.

EKKI er sjálfgefið að unnt sé að reka orkuþyrtæki á Vestfjörðum með þeim árangri, sem ársreikningur Orkubúsins ber með sér. Fyrst ber að þakka dugmiklu starfsfólki, sem vinnur störf sín af kostgæfni. Í öðru lagi verður að minnast á þátt orkubústjóra, sem hefur í meira en þrjá áratugi stýrt fyrirtækinu með myndarbrag. Loks skal þakkað stjórnarfólk á liðnum árum en það hefur sýnt samstöðu, haft hagsmuni Orkubúsins að leiðarljósi og forðast að afgreiða mál í ágreiningi. Mættu stjórnir annarra fyrirtækja í opinberri eigu taka sér það til fyrirmynðar.

Að lokum færi ég stjórn og starfsfólk Orkubús Vestfjarða kærar þakkir fyrir gott samstarf á liðnu starfsári.

*Guðmundur Jóhannsson,
formaður stjórnar Orkubús Vestfjarða*



Starfsmannaferð



HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2010

Rafveitusvið

Graffinn var 12 kV jarðstrengur milli aðveitustöðva á Ísafirði og í Bolungarvík. Þessi framkvæmd var hluti samstarfsverkefnis milli Orkubús Vestfjarða, Landsnets, Vegagerðar og Ísafjarðarbæjar. Með þessu opnast möguleiki á 12 kV tengingu milli þessara byggðarkjarna. Í sama skurð fór einnig 66 kV jarðstrengur sem leysir af hóimi gamla loftlinu sem liggur frá Ísafirði, fram Hnífsdal til Bolungarvíkur.

Hafist var handa við endurnýjun og þrifosun Barðastrandalínu með plægingu þriggja fasa jarðstrengs frá Sandodda Patreksfirði að botni Skápadals.

Plægður var háspennustrengur og ljósleiðari frá Mjólkárvirkjun upp í Borgarhvílt vegna nýrrar virkjunar, Mjólkár III, sem tekin var í rekstur á haustdögum.

Haldið var áfram endurbótum á Bíldudalslínu vegna fyrirhugaðrar spennuhækkunar.

Nýr sæstrengur var lagður yfir Steingrímsfjörð og með því endurvakin hringtenging.

Ný háspennutenging til Þingeyrar var tekinn í notkun. Tvær nýjar spennistöðvar voru teknar í notkun í Óshlíðargöngum og nýr spennir var tekinn í notkun í spennistöð Kalkþörungaverksmiðju á Bíldudal.

Keyptur var stjórnþúnaður vegna fjargæslu í spennistöðvar Borgarbraut Hólmavík, rofahús Reykhólum, miðbæjarstöð Ísafirði, Stakkanes Ísafirði, Stakkanes Steingrímsfirði og fleiri stöðvar og byrjað að hanna og teikna stýringar.

Orkusvið

Lokið við kortlagningu yfirborðshita í Vesturbyggð og tillögur lagðar fram um næstu skref í jarðhitaleit. Borholutoppar á Reykólum og Reykjanesi lagfærðir ásamt fráveitulögnum.

Mjólká III tekin í rekstur á árinu, sjá umfjöllun bls. 26 og 27. Samið um kaup á 5,7 MW fimm stúta Pelton vélasamstæðu sem kemur í stað núverandi 5,7 MW vél II með uppsetningu 2011 í huga.



Spennistöð fjarlægð Bassastöðum



Unnið við rofa í rofahúsi Reykhólum



HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2011

Rafveitusvið

Lagður verður nýr sæstengur milli Reykjaness og Nauteyrar í Ísafjarðardjúpi. Reykjanesálma í Reykhólalínu verður endurnýjuð og þrifösuð með plægingu jarðstrengs. Djúptenging verður styrkt með plægingu jarðstrengs fram Staðardal í Steingrímsfirði og eldri strengur tekinn undir dreifingu. Haldið verður áfram styrkingu Norðurlínu og rofahús í Trékyllisvík endurnýjað og gert fjarstýranlegt.

Lokið verður endurnýjun Bíldudalslínu vegna fyrirhugaðrar spennuhækkunar. Spenn upp úr Skápadalsbotni verður endurnýjað og bætt við tveimur fösum. Háspennurofar Barðastrandalínu í Patreksfirði verða endurnýjaðir og gerðir fjarstýranlegir.

Annar nýr háspennustrengur til Þingeyrar verður tekinn í notkun og skipt um rofabúnað í aðveisitostöð Skeiði Dýrafirði og í tveimur spennistöðvum samhlíða því. Háspennubúnaður verður endurnýjaður í spennistöð Ísafjarðarvegi í Hnífssdal.

Nýr háspennustrengur verður lagður milli Málagötu og Hjallavegar á Ísafirði og lágpennudreifing í Eyrargötu endurbætt.

Lokið verður við hönnun, teikningu og uppsetningu á fjargæslubúnaði í nokkrar spennistöðvar. Rofar Orkubúsins í aðveisitostöðvum í Geiradal og Hrútatungu verða gerðir stýranlegir frá okkar fjargæslukerfi. Mýrarárvirkjun verður gerð fjarstýranleg.

Unnið verður að endurnýjun aðveisitostöðvar á Ísafirði í samvinnu við Landsnet.

Orkusvið

Gert er ráð fyrir að styrkur Orkusjóðs ásamt framlagi Orkubúsins og Vesturbyggðar verði nýttur til jarðhitaleitar þar. Sömuleiðis ná markmiðum Tálknafjarðarhrepps og Orkubúsins og koma á borun 1.200 m djúprar holu og ef vel tekst til að sú hola geti orðið að vinnsluholu. Koma upp tengibrunni á Reykhólum og leggja lagnir á milli eftir og neðra dreifikerfis, samtals um 800 metra af einfaldri hitaveitulögnum bæði 80 og 100 mm stállögnum.

Uppsetning á 1.200 kW túpukatli í Kyndistöð Skeiði Ísafirði. Eftir þá framkvæmd er afl stöðvarinnar í rafmagni 2,4 MW. Kaup á einni 600 kW færانlegri rafstöð og leggja niður eina vél á Patreksfirði, samtals 1,4 MW.

Lengja stöðvarhús Mjólkárþirkjunar I og II um 6,3 metra eða 74 m². Koma fyrir nýrrí vél og fjarlægja þá gömlu. Ákveðinn yfirlangstími skapast þegar gamla vélín verður stöðvuð, pípan tæmd áður en hægt er að fylla hana aftur af vatni. Á þessu tímabili verður settur upp nýr höfuðloki á pípu við vél og nýr pípubrotsloki í inntaki við Langavatn. Einnig verða tveir þanar á pípumni sjálfri endurnýjaðir. Ýmis frágangsvinna er eftir vegna framkvæmda við Mjólká III frá árinu 2010, sem verður framkvæmd í sumar.

Hagkvæmnisathuganir á að auka miðlun Mjólkárþirkjana verður unnin á árinu, þ.e. hækkan Tangavatns, myndun Urðarvatnsmiðlunar og Hofsárveitu efri. Að þeiri vinnu lokinni kemur í ljós hvaða miðlun er hagstæðust. Sömuleiðis verður verkhannað og kostnaðargreint að miðla Mávavatni sem er á vatnasviði Blævadalsárvirkjunar.



Framkvæmdir við Mjólká III



Aðalfundur SOV



ÍBÚAFJÖLDI Á ORKUVEITUSVÆÐI ORKUBÚS VESTFJARÐA



Íbúatala 1.12.2010	Breyting frá 1.12.2009	Íbúatala 1.12.2009	Breyting frá 1.12.2008
-----------------------	---------------------------	-----------------------	---------------------------

Svæði I:

Bolungarvík	887	-81	968	6
Ísafjarðarbær	3.816	-81	3.897	-71
Súðavíkurhreppur	194	-11	205	-10
Samtals svæði I	4.897	-173	5.070	-75

Svæði II:

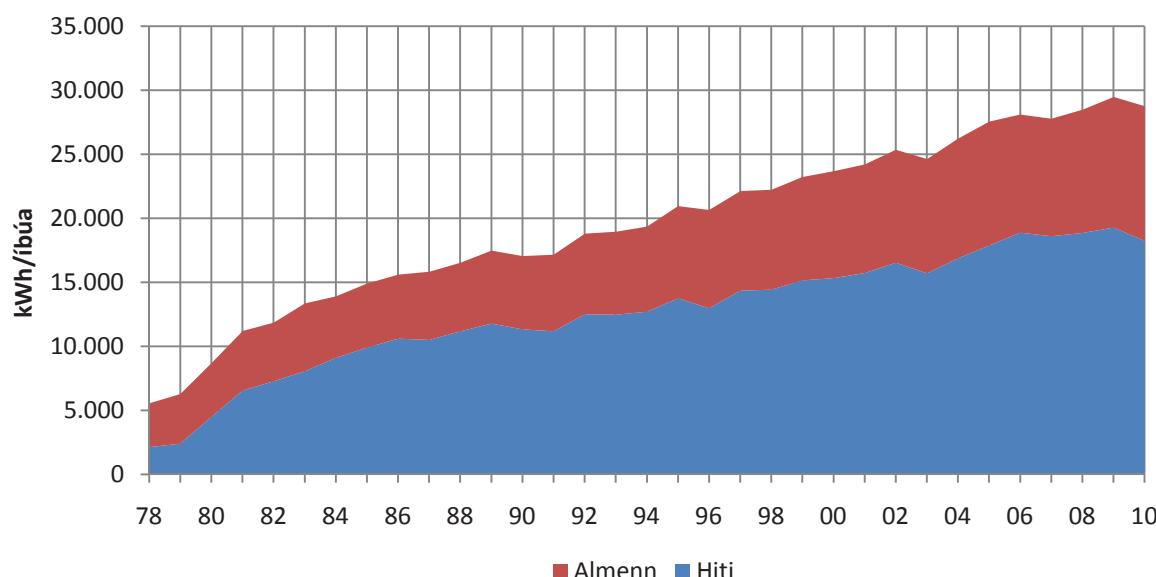
Tálknafjarðarhreppur	304	7	297	-5
Vesturbyggð	891	-47	938	37
Samtals svæði II	1.195	-40	1.235	32

Svæði III:

Árneshreppur	52	2	50	1
Bæjarhreppur	100	4	96	-2
Kaldrananeshreppur	106	-8	114	4
Reykhólahreppur	278	-14	292	13
Strandabyggð	501	-5	506	16
Samtals svæði III	1.037	-21	1.058	32

Vestfirðir samtals	7.129	-234	7.363	-11
--------------------	-------	------	-------	-----

Orkunotkun pr. íbúa 1978-2010





Mjólká III

ÁRSREIKNINGUR 2010



ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf



Þverá

EFNISYFIRLIT

Skýrsla og áritun stjórnar og orkubússstjóra	11
Áritun endurskoðenda	12
Rekstrarreikningur	13
Efnahagsreikningur.....	14-15
Sjóðstreymi.....	16
Skýringar og sundurliðanir	17-25
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 2010 varð hagnaður af rekstri Orkubús Vestfjarða ohf. sem nam 208,3 millj. kr. samkvæmt rekstrarreikningi. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2010 voru alls 5.637 millj. kr. og heildarskuldir alls 742 millj. kr. Eigið fé nam því alls 4.895 millj. kr. sem er um 86,8 % af heildarfjármagni. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. hafa ekki verið endurmetnar.

Eigandi Orkubús Vestfjarða ohf. er Ríkissjóður Íslands.

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

Stjórn og orkubússtjóri Orkubús Vestfjarða ohf. staðfesta hér með ársreikning fyrirtækisins fyrir árið 2010.

Kópavogi, 18. apríl 2011

Guðmundur Jóhannsson
stjórnarformaður

Kolbrún Sverrisdóttir

Viktoría Rán Ólafsdóttir

Árni Brynjólfsson

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 2010 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 álíti sem við látum í ljós á ársreikningum 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 fáist um að ársreikningurinn sé án verulegra annmarka.

Endurskoðun felur í sér aðgerðir til staðfestingar á fjárhæðum og skýringum í ársreikningum. Val endurskoðunaraðgerða byggir á faglegu mati endurskoðandans, meðal annars á þeiri hættu að verulegir annmarkar séu á ársreikningum, 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 glöggja mynd af afkomu félagsins á árinu 2010, efnahag þess 31. desember 2010 og breytingu á handbæru fé á árinu 2010, í samræmi við lög um ársreikninga.

Kópavogur, 18. apríl 2011

Deloitte hf.

Sigurður Páll Hauksson
endurskoðandi



REKSTRARREIKNINGUR ÁRSINS 2010

Rekstrartekjur:

	Skýr.	2010 þús. kr.	2009 þús. kr.
Raforkusala	15	1.208.362	1.175.932
Sala á heitu vatni	16	458.182	446.783
Tengigjöld	2	44.621	30.524
Aðrar tekjur	17	69.261	83.719
		1.780.426	1.736.958

Rekstrargjöld:

Rekstur raforkukerfis:

Orkuver	18	161.692	183.637
Raforkukaup.	19	458.643	420.878
Raforkuflutningur	20	37.001	37.068
Aðveit- og dreifikerfi	21	175.828	174.289
		833.164	815.872

Rekstur hitaveitukerfis:

Raforkukaup.	92.162	83.498
Kyndistöðvar	95.267	104.251
Dreifikerfi	25.530	26.123
	212.959	213.872

Sameiginlegur rekstrarkostnaður.....	25	293.648	284.253
		1.339.771	1.313.997

Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti		440.655	422.961
--	--	---------	---------

Afskriftir	3, 4	222.272	210.454
------------------	------	---------	---------

Rekstrarhagnaður		218.383	212.507
------------------------	--	---------	---------

Fjármunatekjur og (fjármagnsgjöld):

Vaxtatekjur og verðbætur.....		22.074	37.137
Vaxtagjöld		(20)	(2.107)
		22.054	35.030

Hagnaður fyrir skatta		240.437	247.537
-----------------------------	--	---------	---------

Tekjuskattur	11	(32.097)	(13.153)
--------------------	----	------------	------------

Hagnaður ársins	208.340	234.384
------------------------	----------------	----------------



EFNAHAGSREIKNINGUR

Eignir

		2010	2009
	Skyr.	þús. kr.	þús. kr.
Fastafjármunir:			
Óefnislegar eignir:			
Virkjanaframkvæmdir	3	<u>16.890</u>	<u>25.015</u>
Varanlegir rekstrarfjármunir:	4		
Raforkukerfi.	3.344.310	2.891.040	
Hitaveitukerfi.	331.158	364.269	
Aðrir rekstrarfjármunir	<u>794.417</u>	<u>781.735</u>	
	<u>4.469.885</u>	<u>4.037.044</u>	
Áhættufjármunir og langtímakröfur:			
Hlutabréf	8	355.684	356.230
Reiknuð tekjuskattsinneign	11	<u>111.570</u>	<u>143.667</u>
	<u>467.254</u>	<u>499.897</u>	
Fastafjármunir		<u>4.954.029</u>	<u>4.561.956</u>
Veltufjármunir:			
Vörubirgðir	2	186.314	229.781
Skammtímakröfur:	2		
Útistandandi orkureikningar	22	221.656	217.893
Aðrar skammtímakröfur	23	145.260	184.759
Handbært fé.	2	<u>129.326</u>	<u>148.124</u>
Veltufjármunir		<u>682.556</u>	<u>780.558</u>
Eignir samtals		<u>5.636.585</u>	<u>5.342.514</u>



31. DESEMBER 2010

Skuldir og eigið fé

		2010	2009
	Skýr.	þús. kr.	þús. kr.
Eigið fé:			
Eigið fé.....	9	4.895.055	4.686.714

Skuldbindingar:

Lífeyrisskuldbinding	10	490.637	476.149
		<u>490.637</u>	<u>476.149</u>

Skammtímaskuldir:

Ýmsar skammtímaskuldir	24	250.893	179.650
		<u>250.893</u>	<u>179.650</u>

Skuldir samtals	741.530	655.799
------------------------	----------------	----------------

Skuldir og eigið fé samtals	5.636.585	5.342.514
------------------------------------	------------------	------------------

Aðrar skuldbindingar:	12
-----------------------------	----



SJÓÐSTREYMI ÁRIÐ 2010

	2010 þús. kr.	2009 þús. kr.
Handbært fé frá rekstri:		
Hagnaður skv. rekstrarreikningi	208.340	234.384
Rekstrarliðir sem hafa ekki áhrif á fjárdreymi:		
Sölutap (hagnaður) eigna	0	(3.625)
Afskriftir	222.272	210.454
Tekjuskattur	32.097	13.153
Reiknaðar lífeyrisskuldbindingar	14.488	16.009
Veltufé frá rekstri	477.197	470.375
Breytingar á rekstrartengdum eignum og skuldum:		
Birgðir, lækkun (hækkun)	43.467	(87.169)
Skammtímakröfur, lækkun (hækkun)	19.870	33.300
Skammtímaskuldir, hækkun (lækkun)	10.243	(42.829)
Breytingar alls	73.580	(96.698)
Handbært fé frá rekstri	550.777	373.677
Fjárfestingarhreyfingar:		
Fjárfesting í varanlegum rekstrarfjármunum		
Raforkukerfi	(576.726)	(228.725)
Hitaveitukerfi	(3.932)	(16.904)
Aðrir rekstrarfjármunir	(66.331)	(104.911)
Söluverð seldra rekstrarfjármuna	0	2.966
Seld (keypt) hlutabréf	547	6.442
Hækkun á bundnum bankainnistæðum	15.866	69.188
Fjárfestingarhreyfingar	(630.576)	(271.943)
Fjármögnumunarhreyfingar:		
Skammtímaskuldir vegna fjárfestingar	61.000	10.259
Fjármögnumunarhreyfingar	61.000	10.259
Hækkun (lækkun) á handbæru fé	(18.798)	111.992
Handbært fé í ársbyrjun	148.124	36.132
Handbært fé í árslok	129.326	148.124



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 mannvirkjum til raforkuflutnings og raforkudreifingar, jarðvarmavirki og fjarvarmakyn distöðvar ásamt nauðsynlegu dreifikerfi. Jafnframt að stunda virkjunarrannsóknir og aðrar undirbúningsrannsóknir svo og rekstur fasteigna, lánastarfsemi og annar skyldur rekstur. Félagini 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 liggar fyrir með öðrum hætti.

Áhættustjórnun

Engir framvirkir gjaldeyrisskiptasamningar, valréttir eða afleiðusamningar eru við lýði hjá félagini.

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 rekstrarrekningi að teknu tilliti til afslátta.

Tengigjöld notenda námu alls 44,6 millj. kr. á árinu 2010. Með tilliti til þess að tengigjöld eru einungis 2,5% af Árekstrartekjum eru þau tekjfærð að fullu í rekstrarrekningi 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 2011 og eru verðbætur færðar í rekstrarrekning. Peningalegar eignir í erlendum gjaldmiðlum eru umreiknaðar í íslenskar krónur miðað við gengi í lok ársins og er gengismunur færður yfir rekstrarrekning.

Fjármagnskostnaður

Allur fjármagnskostnaður er færður í rekstrarrekning 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 18%.

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.



Skýringar frh.

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 ávinnungur tengdur eigninni muni nýtast félagini 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 hundraðshlut 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 ávinnungur tengdur eigninni muni nýtast félagini 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 gangvirðisrekning 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.:

	2010	2009
Ársbyrjun	27.926	15.733
Afskrifað á árinu	(14.980)	(5.412)
	<hr/>	<hr/>
Niðurfærsla ársins	12.946	10.321
	<hr/>	<hr/>
Árslok	10.680	17.605
	<hr/>	<hr/>
	23.626	27.926

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:	2010	2009
Heildarverð 1.1. 2010	104.587	104.587
Afskrifað áður	(79.572)	(72.571)
Bókfært verð 1.1. 2010	25.015	32.016
Afskrifað á árinu	(8.125)	(7.001)
Bókfært verð 31.12. 2010	16.890	25.015
Afskriftarhlutfall	10.0%	10,0%

Rannsóknarkostnaður vegna virkjanaframkvæmda á árinu 2010 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. 2010	3.167.943	4.039.907	7.207.850
Afskrifað áður	(1.791.101)	(2.525.709)	(4.316.810)
Bókfært verð 1.1. 2010	1.376.842	1.514.198	2.891.040
Viðbót á árinu	390.415	186.311	576.726
Afskrifað á árinu	(48.885)	(74.571)	(123.456)
Bókfært verð 31.12. 2010	1.718.372	1.625.938	3.344.310
Afskriftarhlutföll	1,67-5,0%	3,3-4,0%	

Hitaveitukerfi:

	Borholur og kyndistöðvar	Dreifikerfi	Samtals
Heildarverð 1.1. 2010	462.384	1.090.481	1.552.865
Afskrifað áður	(361.285)	(827.311)	(1.188.596)
Bókfært verð 1.1. 2010	101.099	263.170	364.269
Viðbót á árinu	1.765	2.167	3.932
Afskrifað á árinu	(5.364)	(31.679)	(37.043)
Bókfært verð 31.12. 2010	97.500	233.658	331.158
Afskriftarhlutföll	5,0-10,0%	4,0%	

Aðrir rekstrarfjármunir:

	Fasteignir	Bifreiðar, áhöld og annar búnaður	Samtals
Heildarverð 1.1. 2010	1.135.693	413.614	1.549.307
Afskrifað áður	(455.885)	(311.686)	(767.571)
Bókfært verð 1.1. 2010	679.808	101.927	781.735
Viðbót á árinu	37.567	28.763	66.330
Afskrifað á árinu	(22.328)	(31.320)	(53.648)
Bókfært verð 31.12. 2010	695.047	99.370	794.417
Afskriftarhlutföll	2,0%	20,0%	

5. Vátryggingarverðmæti bygginga orkuvera og kyndistöðva er alls 1.052 millj. kr. en annarra bygginga 644 millj. kr. Fasteignamat skrifstofubygginga nemur 28 millj. kr.

6. Í árslok átti Orkubúið 28 bifreiðar, 14 vélsleða, 1 sexhjól, 4 dráttarvélar og 2 lyftara.



Skýringar frh.

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

	2010	2009
Fasteignir	37.567	64.677
Virkjanir	386.375	61.047
Díselvélar	4.039	6.986
Aðalorkuflutningslínur	11.249	19.604
Aðveitulínur	79.558	102.207
Innanbæjarkerfi	95.504	38.880
Kyndistöðvar og borholur	1.765	8.750
Dreifikerfi hitaveitna	2.167	8.154
Bifreiðar	22.044	28.257
Áhöld og tæki	2.514	3.625
Tölvubúnaður	4.206	8.350
	646.988	350.538

Nýframkvæmdir eru afskrifaðar þegar fjárfestingin er tilbúin til notkunar. Í framkvæmdakostnaði er 38,8 millj. kr. vegna hlutdeildar í sameiginlegum rekstrarkostnaði.

Áhættufjármunir

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

	Eignarhlutur	Nafnverð	Bókfært verð
Netorka hf.	2,90%	654	2.454
Landsnet hf.	5,98%	352.725	352.725
Dalsorka ehf.	10,00%	444	444
Vesturorka ehf.	12,00%	60	60
		353.883	355.684

Áhættufjármunir eru metnir á kostnaðarvirði.

Eigið fé

9. Yfirlit um eiginfjárréikninga í þús. kr.:

	Hlutafé	Lögbundinn varasjóður	Óráðstafað eigið fé	Samtals
Eigið fé 1.1.2009	3.049.914	1.016.637	385.779	4.452.330
Hagnaður ársins			234.384	234.384
Eigið fé 1.1.2010.	3.049.914	1.016.637	620.163	4.686.714
Hagnaður ársins			208.340	208.340
Eigið fé 31.12. 2010	3.049.914	1.016.637	828.504	4.895.055

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 efnahagsréikningi. Lífeyrisskuldbindingin er vegna áunninna lífeyrisréttinda starfsmanna til 1. júlí 2001 og er samkvæmt tryggingafræðilegu mati 31. desember 2010. Breyting lífeyrisskuldbindingar á árinu sunduriðast þannig í þús. kr.:

	2010	2009
Lífeyrisskuldbinding í ársbyrjun	476.149	460.140
Greiddar lífeyrisskuldbindingar	(13.535)	(11.861)
Framlag ársins vegna lífeyrisskuldbindinga	28.023	27.870
Lífeyrisskuldbinding í árslok	490.637	476.149

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.** Tekjuskattur er reiknaður og færður í ársreikninginn og nemur gjaldfærð fjárhæð í rekstrarreikningi 32,1 milljónum króna. Ekki kemur til greiðslu tekjuskattats á árinu 2011 þar sem tekjuskattstofn félagsins er neikvæður.

Þann 18. desember 2010 var samþykkt breyting á lögum um tekjuskatt sem fól í sér hækjun á tekjuskattshlutfalli úr 18% í 20%. Þessi lagabreyting öðlast gildi frá og með 1. janúar 2011. Áhrif hækkaðs skatthlutfalls á tekjuskattsinneign í upphafi árs nemur 11,2 milljónum króna og er hækjunin tekjufærð í rekstrarreikningi á tímabilinu.

	Reiknuð skattinneign	Samtals
Staða í ársbyrjun.....	143.667	143.667
Reiknaður tekjuskattur vegna ársins 2010	(43.254)	(43.254)
Leiðrétt tekjuskattsinneign vegna breytrar skattprósentu	11.157	11.157
Staða í árslok	<u>111.570</u>	<u>111.570</u>

Tekjuskattsinneign skiptist þannig á einstaka liði efnahagsreikningsins:

Varanlegir rekstrarfjármunir	55.174
Veltufjáreignir	4.725
Frestaður gengismunur	81
Áhrif af yfirfærانlegu skattalegu tapi	<u>51.590</u>
	<u>111.570</u>

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

Frá hagnaði áranna 2011-2020	257.952
	<u>257.952</u>

Virkur tekjuskattur

	2010	2009	
Hagnaður fyrir skatta	Fjárhæð %	Fjárhæð %	
Skatthlutfall.....	240.437	247.537	
Breyting á tekjuskattshlutfalli	43.279	18,0	37.131
Fenginn arður	(11.157)	(4,6)	(23.945)
Aðrir liðir	(28)	(0,0)	(33)
Tekjuskattur samkvæmt rekstrarreikningi	3	0,0	(0,0)
	<u>32.097</u>	<u>13,3</u>	<u>13.153</u>
			5,3

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 43 millj. kr. á árinu 2010. Þessari endurgreiðslu var hætt 1. janúar 2011.

Skuldbindingar

- 12.** Á Orkubú Vestfjarða ohf. hvíla engar ábyrgðarskuldbindingar.



Skýringar frh.

Starfsmannamál

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

	2010	2009
Laun	368.433	361.076
Launatengd gjöld	86.808	67.446
Lífeyrisskuldbindingar	35.227	36.773
	490.468	465.295

Laun og tengd gjöld skiptast þannig:

Rekstur raforkukerfis	235.160	233.233
Rekstur hitaveitukerefis	36.144	33.093
Eignfærð laun	45.506	44.434
Annar rekstrarkostnaður	173.658	154.535
	490.468	465.295

Starfsmenn	57	58
----------------------	----	----

Laun stjórnar, orkubússtjóra og þriggja framkvæmdastjóra voru sem hér segir í millj. kr.

Laun stjórnar	4,7	4,8
Laun orkubússtjóra	16,7	16,7
Laun framkvæmdastjóra	31,2	30,9
Þóknun endurskoðanda	4,0	5,4

Sjóðstreymisyfirlit

14.	2010	2009	2008	2007	2006
Hagnaður ársins	208.340	234.384	57.787	37.057	221.809
Afskriftir	222.272	210.454	201.956	200.827	198.063
Reiknaðir fjármagnsliðir:					
Aðrar breytingar	46.585	25.536	102.423	39.808	(180.327)
Hreint veltufé frá rekstri	477.197	470.375	362.166	277.691	239.545
Breyting á:					
Rekstrartengdum eignum	63.337	(53.868)	(155.615)	65.273	1.357
Rekstrartengdum skuldum	10.243	(42.829)	61.807	1.201	15.954
Handbært fé frá rekstri	550.777	373.677	268.358	344.165	256.856



Skýringar frh.

Sundurliðanir

15. Raforkusala greinist þannig:

	2010	2009
	þús. kr.	þús. kr.
Raforkusala	527.403	514.364
Tekjur vegna raforkudreifingar	523.963	476.371
Dreifbýlisframlag	24.899	30.444
Niðurgreiðslur raforku til húshitunar	104.472	108.666
Tekjur vegna varaafils	27.625	46.087
	1.208.362	1.175.932

16. Sala á heitu vatni greinist þannig:

Sala á heitu vatni	385.629	369.528
Veitir afsláttur O.V. af hitaveitusölu	(11.067)	(11.785)
Niðurgreiðslur hitaveitu til húshitunar	83.620	89.040
	458.182	446.783

17. Aðrar tekjur greinast þannig:

Seld þjónusta	44.150	57.873
Aðrar tekjur	25.111	25.846
	69.261	83.719

18. Rekstur orkuvera greinist þannig:

Vatnsaflsvirkjanir	109.922	110.612
Díselvélar	51.770	73.025
	161.692	183.637

19. Raforkukaup greinast þannig:

Raforkukaup heildsala	237.776	200.340
Flutningskostnaður Landsnets	183.220	183.049
Raforkukaup frá smávirkjunum/jöfnunarorka	37.647	37.489
	458.643	420.878

20. Raforkuflutningur greinist þannig:

Aðalorkuflutningslínr.	9.932	15.536
Aðveitustöðvar	27.069	21.532
	37.001	37.068

21. Rekstur aðveitu- og dreifikerfis greinist þannig:

Aðveitulínur - sveitir	13.246	22.211
Innanbæjarkerfi	162.582	152.078
	175.828	174.289



Skýringar frh.

	2010 þús. kr.	2009 þús. kr.
22. Útistandandi orkureikningar greinast þannig:		
Orkureikningar í skilum	215.050	207.588
Orkureikningar í vanskilum	30.232	38.231
Niðurfærsla útistandandi orkureikninga	(23.626)	(27.926)
	221.656	217.893
23. Aðrar skammtímakrörur greinast þannig:		
Iönaðarráðuneytið vegna niðurgreiðslna	18.966	38.122
Bundnar bankainnstæður	68.544	84.410
Aðrar skammtímakrörur	57.750	62.227
	145.260	184.759
24. Skammtímaskuldir greinast þannig:		
Landsvirkjun	50.164	45.550
Tryggingagjald / virðisaukaskattur	3.829	12.223
Lífeyrisskuldbinding til greiðslu 2011 / 2010	6.176	8.903
Reiknað áunnið orlof	45.216	38.847
Aðrir viðskiptamenn	145.508	74.127
	250.893	179.650
25. Sameiginlegur rekstrarkostnaður greinist þannig:		
Laun	149.981	148.274
Bifreiðastyrkir	20.570	18.648
Fæðis-/dagpeningar	2.352	2.622
	172.903	169.544
Pappír, prentun og ritföng	2.172	1.876
Sími og burðargjöld	2.433	2.162
Viðhald búnaðar	1.035	3.007
Auglýsingar	1.035	549
Bifreiðakostnaður	1.490	2.434
Tölву- og forritunarkostnaður	26.721	27.483
Gjafir, risna og starfsmannakostnaður	1.183	654
Ýmsir styrkir og framlög	1.519	915
	37.588	39.080
Almennur skrifstofukostnaður	4.237	3.036
Fargjöld og dvalarkostnaður	1.501	1.064
Ráðstefnugjöld og námskeið	13.837	10.237
Sérfræðiþjónusta	10.680	17.605
Niðurfærsla krafna sbr. skýr. 2	(8.411)	(10.213)
Verðbreytingar á lager og fl.	2.730	4.348
Flutningsgjöld	14.542	20.242
Rekstur fasteigna	3.055	4.644
Vátryggingar	7.843	7.957
RER-gjald og önnur opinber gjöld	1.665	1.665
Árgjald Samorku	18.756	3.207
Millideildar gjöld (tekjur)	12.722	11.837
Kostnaður vegna annarra tekna	83.157	75.629
	293.648	284.253



26. Rekstrargjöld greinast þannig í þús. kr.:

	Dreifing raforku péttbýli	Dreifing raforku dreifbýli	Raforku fram- leiðsla	Raforku kaup og flutningur	Hitaveita og seld þjónusta	Samtals
Orkuver			161.692		95.267	256.959
Raforkukaup				275.423	92.162	367.585
Raforkuflutningur	12.966			183.220	24.035	220.221
Aðveitu- og dreifikerfi.	115.268	60.560			25.530	201.358
	128.234	60.560	161.692	458.643	236.994	1.046.123
Sameiginlegur rekstrarkostnaður.						293.648
Afskriftir						222.272
						<u>1.562.043</u>

27. Samþykki ársreiknings.

Ársreikningurinn var samþykktur á stjórnarfundi þann 18. apríl 2011.

REKSTRAR- OG EFNAHAGSSTÆRÐIR

Á verðlagi hvers árs, millj. kr.	2010	2009	2008	2007	2006
Heildareignir	5.637	5.343	5.125	4.955	4.891
Eigið fé	4.895	4.687	4.452	4.409	4.373
Rekstrartekjur	1.780	1.737	1.548	1.315	1.229
Rekstrargjöld	1.340	1.314	1.286	1.111	1.064
Afskriftir	222	210	202	201	198
Rekstrarhagnaður fyrir afskr. og vexti	441	423	262	204	165
Hagnaður	208	234	58	37	222
Veltufé frá rekstri	477	470	362	278	239
Fjárfestingar	647	351	414	186	265

Kennitölur

Hagnaðarhlutfall, %	11,70	13,49	3,73	2,82	18,05
Arðsemi eigna, %	3,94	4,02	1,17	0,07	(0,68)
Arðsemi eigin fjár, %.	4,32	5,12	1,27	0,82	5,12
Lausafjárhlfall	1,98	3,07	2,55	3,83	3,08
Veltufjárhlfall	2,72	4,34	3,22	4,46	3,64
Hagnaður/skuldir, % *)	59,43	64,50	38,91	37,50	31,96
Eiginfjárhlfall, %	86,84	87,72	86,88	88,99	89,42

Magntölur

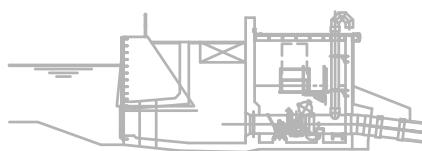
Orkudreifing, GWh	213	226	220	219	211
Eigin orkuvinnsla, GWh	87	98	100	105	98
Forgangsorkukaup, GWh	60	58	55	54	59
Ótryggð orkukaup, GWh	83	87	85	84	82
Starfsmannafjöldi	57	58	60	56	57

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



MJÓLKÁ III

Mjólkárvirkjun skiptist í two meginhluta; Mjólká I og Mjólká II. Vélar beggja virkjananna eru í sameiginlegu stöðvarhúsi á láglendi við Borgarvog. Mjólká I var tekin í notkun árið 1958 en þá var vatn úr Borgarhvíltarvatni virkjað. Náttúrulegt innrennslíð var einungis Borgarhvíltarlækur og því var vatni úr Mjólkánni veitt í Borgarhvíltarvatn með gerð Prestagilsvatns ofan við Borgarhvílt í landhæð 318 m y.s.. Yfirlifshæð Borgarhvíltarvatnsins er 218,3 m y.s. og þarna á milli var ónýtt fall. Mjólká III sem hér er til umfjöllunar nýttir þetta 100 metra fall og tilheyrir því Mjólká I virkjunarkerfinu. Helstu ókostir Mjólká I er miðlunarleysi og Mjólká III bætir þar engu um.



Gömul mannvirki og breytingar

Stíflurnar sem byggðar voru 1958 og mynduðu Prestagilvatn eru í raun hluti af Mjólká III. Yfirlallstífla sem flóðvatn fer um í efri Mjólkárfossa helst óbreytt. Hin stíflan, svokölluð Prestagilstífla, sem miðlaði vatni í Borgarhvílt, var nýtt eins og hægt var fyrir inntaksmannvirki Mjólká III. Inntakinu var komið fyrir undir öðrum stífluvængnum og gamla botnlokan og yfirlall var látið halda sér. Neðan við nýja inntakið var byggð inntaksþró og lokuhús þar fyrir neðan. Ný fjarstýranleg DN 500 mm botnloka komið fyrir í lokuhúsini auk DN 800 mm pípubrotsloka fyrir þrýstivatnspípuna.

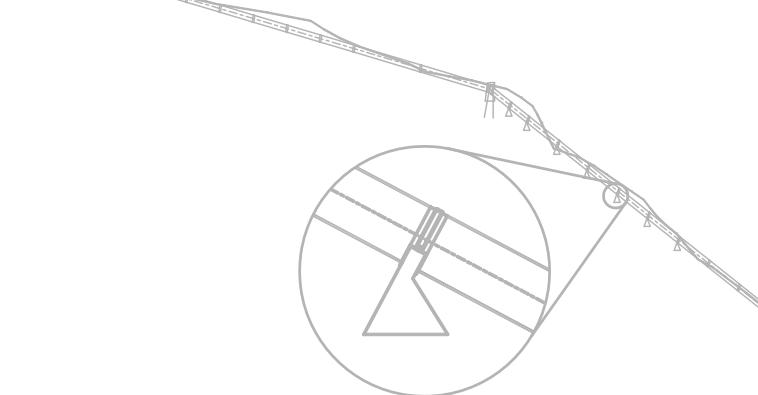
Gamlir vegslóðar nýttust til þessara framkvæmda, bæði frá byggingu Mjólká I og einnig frá Mjólká II á árunum 1972 til 1975. Þetta á við um inntaksmannvirki og að mest öllu pípubrotinu. Einungis þurfti að leggja 465 metra veg að stöðvarhúsini. Sami vegur notaður til baka fyrir rafstrengi og ljósleiðara.

Árið 1976 var Hofsárveita gerð til að auka rennslí í Borgarhvíltarvatn. Það var gert með því að byggja stíflu í Hofsánni fyrir botni Hofsársdals og veita vatninu í Borgarhvíltarlæk um 2.320 m langa línu og 525 m langan veituskurð. Við það jókst verulega rennslí í Borgarhvíltarlæk sem þá varð nokkuð sýnilegur efst í Borgarhvílt. Fram lengja varð Hofsárveituna með 220 m löngum skurði, frá Borgarhvíltarlæk í landhæð 370 m y.s. yfir í Mjólkána svo þetta vatn kæmist í Prestagilsvatn og að inntaki Mjólká III.

Afrennslissvvæði og virkjað rennslí

Vatnasvið Mjólkár I er annarsvegar Mjólká neðan Langavatns og Borgarhvíltarlækjar sem er 8,6 km² og Hofsárveita sem er 14 km². Mjólká III er nánast með sama afrennslissvvæði að frátoldu svæðinu umhverfis Borgarhvíltarvatnið sjálf neðan Prestagils, sem er 1,1 km². Eina viðbótin af nýju vatni kemur frá Kotveitu sem er vestan við Prestagilsvatn í landhæð 349 m y.s. Til að ná því vatni var 146 m langur skurður grafinn úr Kotvatni og DN 315 mm lípa sett í skurðbotninn og fyllt yfir. Með þessu bætist við 0,3 km² og er Mjólká I því samtals 22,9 km² og Mjólká III 21,8 km².

Meðalrennslí að Mjólká III er 0,65 m³/s neðan Langavatns og frá Hofsárveitu 0,43 m³/s, byggt á líkani vatnsárranna 1989 til 1997. Engir flóðtoppar koma frá Hofsárveitu, því lípan er takmarkandi við 0,6 m³/s. Flóðin eru mest þegar yfirlall er á Langavatni. Virkjað rennslí, þ.e. vatnsnotkun vélar Mjólká III við fullt álag er 1,4 m³/s.



Þrýstipípa

Þrýstivatnspípan er úr trefjaplasti, þvermál DN 800 og þrýstiflokkar PN 6 til 16 bör. Fjórar hallabreytingar eru á pípunni og er langsnið pípunnar sýnt hér á síðunni. Lengd pípunnar er 337 metrar og þar af stóð til að 71 metrar yrði á stöplum. Þar er halli pípunnar 28° og komin yfir leyfileg mörk framleiðanda á pípu í þjappaðri fyllingu sem er 22° . Á efri hlutanum í sjálfu gilinu var klöpp í lagi sem nemur sjö stöplum, þótt magn á steypu og móturnum yrði mun meira en útboðsgögnin gerðu ráð fyrir. Þar fyrir neðan í hlíðinni voru allt að 7 m djúpar holur sem hefði verið mjög dýrt að framkvæma með stöplum. Undanþága fékkst frá framleiðanda að breyta neðstu 36 metrunum í þjappaða fyllingu. Mikil magnaukning varð þarna á flutningi á efni og fór þessi kafli langt fram úr í kostnaði. Aðrir verkhlutar stóðust kostnaðaráætlun.



Stöðvarhús

Húsið er allt steinsteypt og samanstendur m.a. af 39 m^2 vélasal og $17,1\text{ m}^2$ spennistöð. Húsið er sérstakt fyrir þær sakir að gólf salarins er komið undir vatnsborð Borgarhviltarvatns. Flóð á yfirfalli er álíka og miðja vélarinnar og rafalsins. Enn neðar er sogþró fyrir vélina og botn hennar er 3,3 metra undir yfirfalli. Þetta er gert til að nýta sem best fallhæðina eftir að vatnshæðin lækkar í Borgarhviltinni. Þó getur vél einnig ekki nýtt fallhæðina neðar en sem nemur landhæð 217,5 metra og er sú hæð 0,8 metrum undir yfirfalli. Vegna þessara aðstæðna og einnig minniháttar vatnsborðsveifa í Prestagilsvatni, þá getur fallhæðin orðið á bilinu 98,3 til 100,2 metrar. Stjórnskáum vélarinnar er komið fyrir á svöllum hærra í salnum, tveimur metrum yfir yfirfalli í vatninu og sömuleiðis er gólf spennistöðvar í svipaðri hæð.

Lok framkvæmda

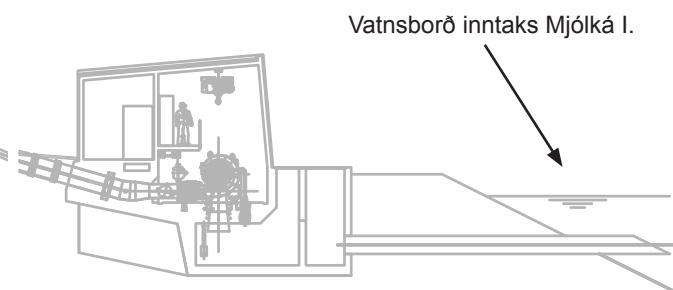
Þrátt fyrir að virkjunin sé komin í rekstur, er ýmsum frágangi ólokið. Bæði við utanhússklæðningar húsa, frágangi strengja meðfram pípu, ljúka leiðigarði í Hofsárveitu og almenn snyrtung og tiltekt. Stofnkostnaður virkjunarinnar er kominn í 365 Mkr og ólokið er áætlað 12 Mkr.



23/09/2010 10:41

Vél og rafbúnaður

Vatnshverfill er af Francis gerð á láréttum ás, snúningshraði 1.000 sn/mín og höfuðloki er DN 600 mm, með lóði til lokunar. Rafali er 1.350 kVA, cos phi 0,9 og spennan 400 V. Aflið er 1,16 MW og var fyrsta kWh framleidd 5. desember. Vélin var formlega tekin í rekstur 10. desember eftir að prófunum lauk og er áætlað að ársframleiðslan verði 6,5 GWh.





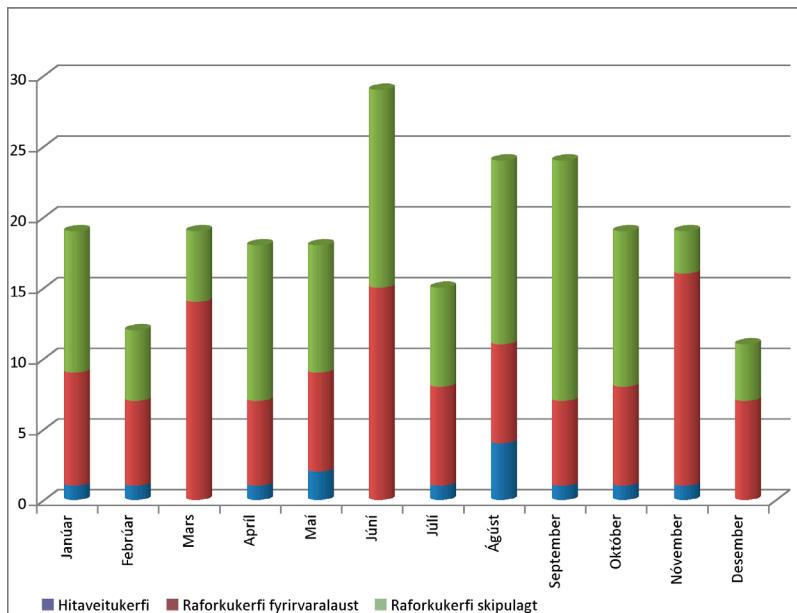
RAFORKUKERFI VESTFJARÐA





REKSTRARTRUFLANIR 2010

Alls voru skráðar 227 rekstrartruflanir árið 2010 en voru 210 árið áður. Bilanir í heitaveitukerfum Orkubúsins voru alls 13 á árinu en voru 20 árið áður. Flestar voru bilanir í Bolungarvík eða fjórar, þrjár á Ísafirði og á Patreksfirði og tvær á Suðureyri. Rekstrartruflanir í raforkukerfinu urðu alls 214 á árinu en voru 190 árið áður. 105 voru fyrirvaralausar eða fyrirvaralitlar og 109 vegna viðhalds. 7 truflanir urðu frá orkugjafa að rafalaúrtaki, 174 frá rafalaúrtaki að lágpennuafi dreifispennis og 33 frá lágpennuafi dreifispennis að raflögn notenda. Fimm fyrirvaralausar truflanir urðu á flutningskerfi Landsnets á Vestfjörðum.



ORKUBÚ VESTFJARÐA FÆR VIÐURKENNINGU Á INNRA EFTIRLITI MEÐ RAFORKUMÆLUM

Raforkumælar eru samkvæmt lögum undir opinberu eftirliti Neytendastofu. Löggilding mælitækis felur í sér staðfestingu Neytendastofu að mælirinn mæli rétt. Almenna reglan er að mælitæki, sem notuð eru í viðskiptum, ber að löggilda og eru þau þá undir eftirliti Neytendastofu. Í lögum sem samþykkt voru á Alþingi árið 2006 var í fyrsta sinn veitt heimild fyrir því að fyrirtæki sem selja vöru eða þjónustu geti sett upp eigið innra eftirlitskerfi vegna mælinga sem sé jafngildi löggildingu frá Neytendastofu.

Orkubú Vestfjarða hefur nú fyrst allra dreifiveitna sett upp innra gæðakerfi á grundvelli reglna frá Neytendastofu og mun framvegis taka ríkari ábyrgð á framkvæmd mælinga Orkubúsins. Starfsmenn Neytendastofu og Orkubús Vestfjarða höfðu unnið saman að þessu verkefni í rúmt ár þegar Tryggvi Axelsson, forstjóri Neytendastofu afhenti pann 19. mars 2010 formlega heimild til handa Orkubú Vestfjarða til innra eftirlits með raforkumælum.

Orkubú Vestfjarða er fyrsta dreifiveitan sem fær formlega viðurkenningu Neytendastofu til innra eftirlits með raforkumælum. Orkubú Vestfjarða hefur frá árinu 2005 unnið að því að endurnýja alla raforkumæla sína og koma á fjarálesturstæknin, áætluð verklok eru árið 2015.

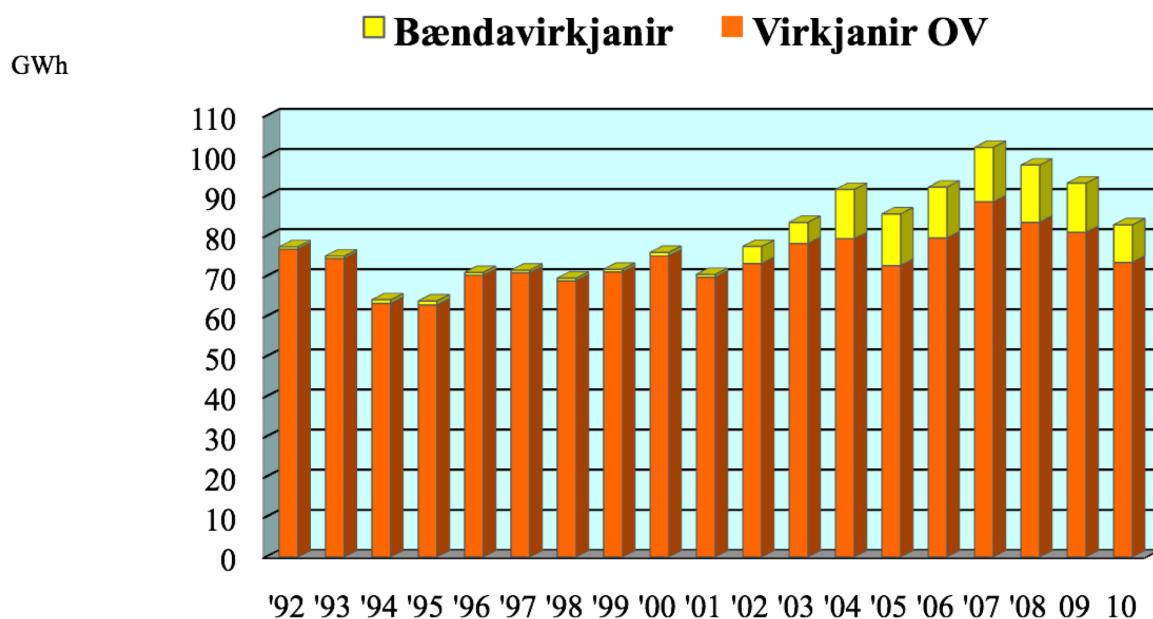




RAFORKUFRAMLEIÐSLA VATNSAFLSVIRKJANA

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2010 MWh	Framleiðsla 2009 MWh	Meðaltal 1999-2010 MWh	Breyting % 2010 miðað við meðaltal	Breyting % 2010 miðað við 2009
Mjólkárvirkjun	9.260	56.139	60.630	60.926	-7,86	-7,41
Þverárvirkjun.....	2.200	5.120	6.656	5.984	-14,44	-23,08
Rafstöðin á Fossum	1.100	4.212	5.017	4.937	-14,69	-16,05
Tungudalsvirkjun.....	700	4.810	5.116	5.114	-5,94	-5,98
Reiðhjallavirkjun	520	1.634	2.070	1.905	-14,23	-21,06
Blævárdalsárvirkjun	300	1.268	1.162	943	34,46	9,12
Mýrarárvirkjun.....	60	328	339	316	3,80	-3,24
Samtals eigin virkjanir	14.140	73.511	80.990	80.125	-8,25	-9,23
Bændavirkjanir	2.980	9.403	12.295	12.304	-23,58	-23,52
Samtals virkjanir á Vestfjörðum	17.120	82.914	93.285	92.429	-10,29	-11,12

Raforkuframleiðsla vatnsaflsvirkjana 1992 - 2010

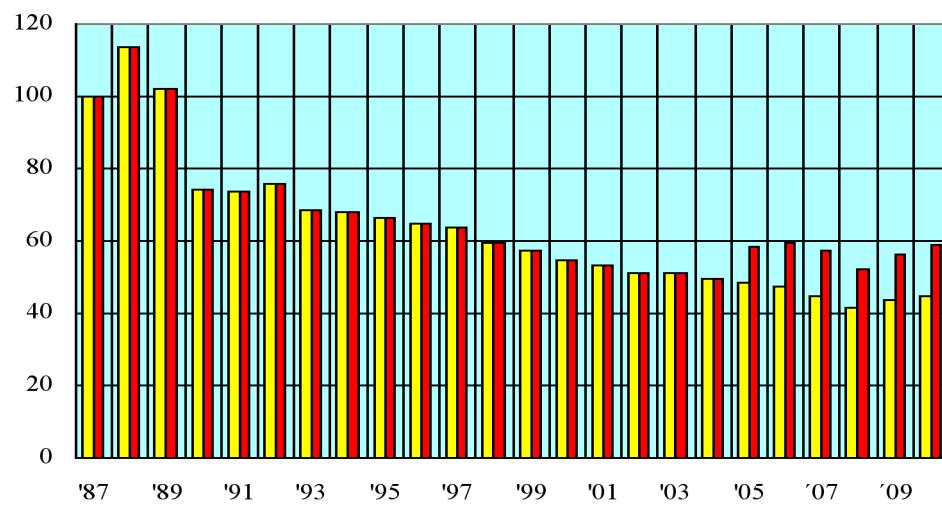




KYNDISTÖÐVAR

	Árið 2010 – Orkunotkun						2009	
	Uppsett afl Olíukatla MW	Afltoppur Raforka MW	Olía MWh	Raforka MWh	Sorp/borh. MWh	Samt. MWh	Orkunotkun Samt. MWh	
Skutulsfjarðareyri	10,0	10,0	7,32	132	36.754	36.886	38.619	
Holtahverfi, Ísafirði	3,0	1,2	1,13	236	3.495	3.505	7.236	
Bolungarvík	3,0	3,0	2,69	45	11.955	12.001	12.770	
Patreksfjörður	3,0	3,0	2,78	115	14.070	14.184	14.793	
Flateyri	2,0	1,2	1,8	18	5.169	5.187	5.551	
Suðureyri	3,0	1,2	1,02	15	5.392	1.080	6.487	
Samtals	24,0	19,6	16,01	561	76.836	4.585	81.982	86.395

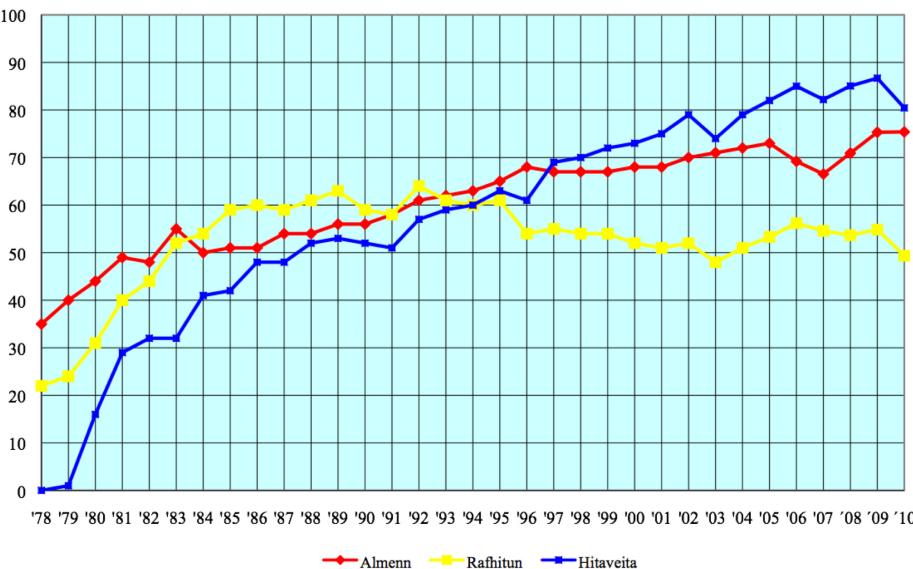
Þróun orkuverðs 1987 - 2010



Almennur taxti 1987 = 100.
Miðað við taxta A. 10 og
4.000 kWh notkun á ári.
Leiðrétt m.v. byggingarvísitölu.

■ Péttbýli
■ Dreifbýli

Skipting orkusölu 1978 – 2010





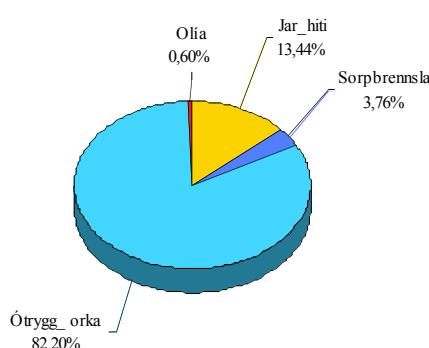
RAFORKUFRAMLEIÐSLA DÍSELSTÖÐVA



Ástimplað Framleiðsla Framleiðsla
afl kW 2010 MWh 2009 MWh

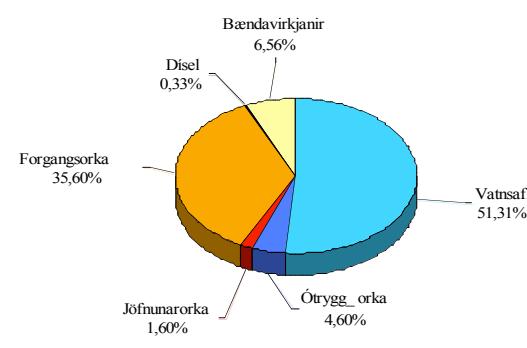
Ísafjörður	4.760	44	255
Bolungarvík	3.310	17	192
Súðavík	1.170	1	40
Suðureyri	700	2	13
Flateyri	420	4	10
Þingeyri	1.500	2	19
Samtals svæði I	11.860	69	529
 Bíldudalur	1.150	22	82
Tálknafjörður	420	0	2
Patreksfjörður	4.150	94	215
Flatey	112	196	175
Samtals svæði II	5.832	313	474
 Reykhólar	700	8	1
Hól mavík	1.250	7	16
Drangsnes	420	4	7
Samtals svæði III	2.370	19	24
 Reykjanes	641	78	37
Samtals svæði IV	641	78	37
 Alls	20.703	479	1.064

Orkuöflun v/hitaveitusölu 2010
Samtals 93,3 GWh



Eigin vinnsla 14,04 % Orkukaup 85,96 %

Orkuöflun v/rafokusölu 2010
Samtals 143,3 GWh



Eigin vinnsla 51,64 % Orkukaup 48,36%

Eigin vinnsla 14,04 % Orkukaup 85,96 %



ORKUÖFLUN

	Orkuöflun 2010 MWh	Hlutdeild í heildarorku- öflun %	Orkuöflun 2009 MWh	Mismunur '10-'09 %
Vatnsaflsvirkjanir.....	75.511	31,07	80.990	-9,23
Díselrafstöðvar.....	479	0,20	1.065	-55,02
Olíukatlar	561	0,24	2.074	-72,95
Jarðhiti *).....	12.540	5,30	14.226	-11,85
Samtals eigin vinnsla	87.091	36,81	98.355	-11,45
Forgangsorka frá L.V. og .O.R.....	51.006	21,56	46.036	10,80
Ótryggð orka frá L.V.....	83.303	35,21	86.837	-4,07
Jöfnunarorka.....	2.290	0,97	2.605	-12,09
Forgangsorka frá bændavirkjunum.....	9.403	3,97	12.295	-23,52
Sorprennsla, Funi.....	3.505	1,48	3.084	13,65
Samtals orkukaup	149.507	63,19	150.857	-0,89
Orkuöflun v/raforkusölu.....	143.287	60,56	149.379	-4,08
Orkuöflun v/hitaveitusölu	93.311	39,44	99.832	-6,53
Heildarorkuöflun	236.598		249.212	-5,06

*) Áætlað



ORKUDREIFING

Gjald-skrár-liður	Heiti	Mæla-fjöldi	MWh 2010	MWh 2009	Mismunur '10-'09 %
A1	Almenn notkun	3.521	35.526	36.806	-3,48
A3	Utanþússlýsing *)	45	1.982	2.058	-3,69
A4	Blönduð notkun (hiti ekki sérmaeldur ***)	1.265	33.770	28.622	17,99
B1	Aflmæling	49	22.098	25.822	-14,42
B13	Ótryggð orka.	8	10.718	6.340	69,05
C1	Hitun íbúðarhúsnæðis ***)	439	12.387	20.634	
C2	Næturhitun íbúðarhúsnæðis	2	145	270	-46,30
D1	Hitun, annað	200	7.750	9.591	-19,20
D3	Varmadælur	2	365	26	1303,85
Heildsala	Heildsala og jöfnunarorka.		7.541	8.729	-13,61
H49	Hitaveita, íbúðarhúsnæði **).	1.183	43.496	46.839	-7,14
H498	Hitaveita, stórnottendur **)	19	22.149	24.674	-10,23
H48	Hitaveita, annað	229	14.795	15.171	-2,48
Samtals		6.962	212.722	225.582	-5,70

*) 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

