



Piðriksvallavatn

ÁRSSKÝRSLA 2013



ORKUBÚ VESTFJARÐA ehf.
36. STARFSÁR

EFNISYFIRLIT

Stjórn og stjórnskipulag.....	3
Formáli	4
Ávarp stjórnarformanns.....	5
Helstu framkvæmdir 2013	6
Helstu framkvæmdir 2014	7
Íbúaföldi á orkuveitusvæði OV	8

Ársreikningur..... 9-32

Innra eftirlit sölumála og álesturs.....	34
ISO 9001 gæðakerfi	34
Innra öryggisstjórnunarkerfi	35
Gæði raforku og afbendingaröryggi	35
Raforkukerfi Vestfjarða	36
Rekstrartruflanir	37
Lýkiltölur úr dreifikerfi	37
Vatnsaflsvirkjanir.....	38
Kyndistöðvar.....	39
Díselstöðvar.....	40
Orkuöflun	41
Orkudreifing	42

Skammstafanir

kV	= kilóvolt	= 1.000 volt
kW	= kilóvatt	= 1.000 wött
MW	= megawatt	= 1.000 kW
kVA	= kilóvoltamper	= 1.000 voltamper
MVA	= megavoltamper	= 1.000 kVA
kWh	= kilóvattstund	= 1.000 wattstundir
MWh	= megawattstund	= 1.000 kWh
GWh	= gígawattstund	= 1.000 MWh
Gl	= gígalítrar	= 1.000 milljónir lítar

Forsíðumynd: Bolungarvík Sigurjón J. Sigurðsson.
Þiðriksvallavatn: Ljós. Ívar Atli Sigurjónsson.
Aðrar ljósmyndir teknar af starfsmönnum Orkubús Vestfjarða.

Umsjón: Orkubú Vestfjarða ohf.

Hönnun, umbrot og prentvinnsla: Gúttó ehf. (H-prent)



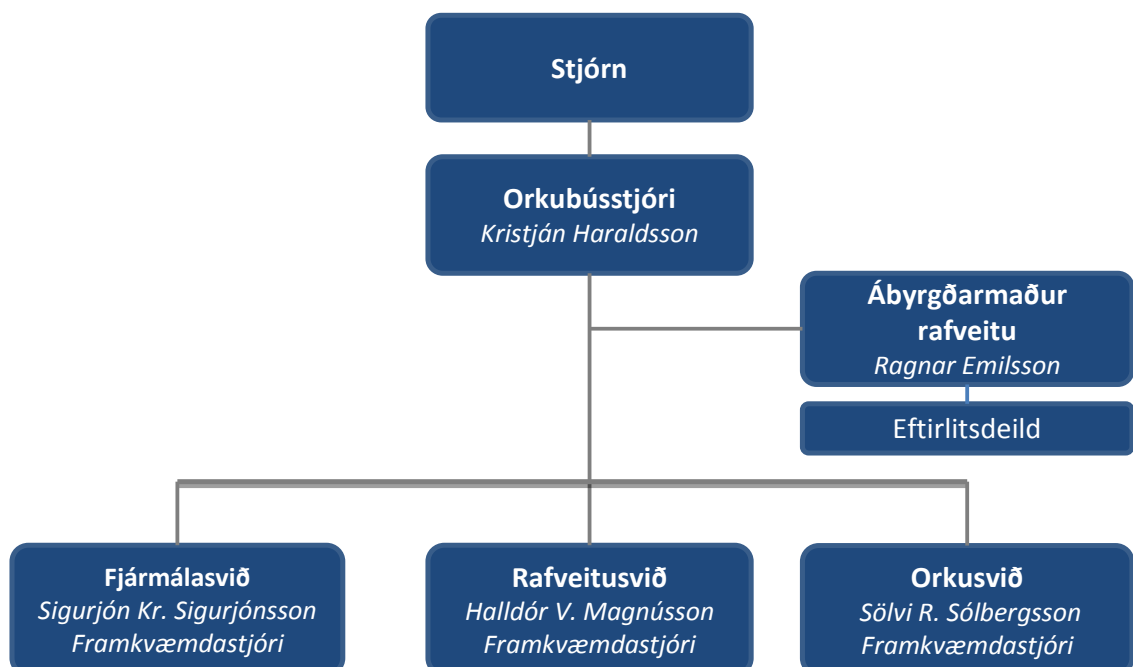
Bolungarvíkurlína



Formaður: Viðar Helgason
Varaformaður: Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir
Ritari: Viktoría Rán Ólafsdóttir
Árni Brynjólfsson
Daníel Jakobsson

Varamenn: Jóna Benediktsdóttir
Þórir Örn Guðmundsson
Ragnheiður Hákonardóttir
Birna Benediktsdóttir
Gísli Jón Kristjánsson

Skipurit
Orkubú Vestfjarða ohf.



FORMÁLI

Í stjórnarsáttmála núverandi ríkisstjórnar segir: „Unnið verður að jöfnun raforku- og húshitunarkostnaðar“. Nú loksins stefnir í að niðurgreiðslur til jöfnunar kostnaðar við dreifingu raforku í dreifbýli verði auknar. Samkvæmt stjórnarfrumvarpi sem nú liggur fyrir á að ná fullri jöfnun milli þéttbýlis og dreifbýlis á næstu þremur árum.

Það er gleðiefni að þessi áfangi sé á leið í höfn en áfram þarf að vinna að frekari jöfnun á húshitunarkostnaði landsmanna. Rafmagnsverð á Vestfjörðum stenst fyllilega samkeppni við það sem best gerist annars staðar á Íslandi en þrátt fyrir það er orkukostnaður heimila og fyrirtækja hærri á Vestfjörðum og er ástæðan sú að Vestfirðingar hafa ekki aðgang að ódýrari orkugjöfum en rafmagni til húshitunar. Það er mikilvægt, ef tryggja á byggð, að þessi búsetumismunur verði jöfnuð.

Í desember þurfti Landsvirkjun að skerða raforku inn á katla hitaveitna Orkubúsins vegna bilunar í streng í Búrfellsstöð og stóð sú skerðing yfir í tæpan hálfan mánuð. Í lok febrúar á þessu ári boðaði Landsvirkjun á ný skerðingu á raforku inn á katla og nú vegna óvenjulágrar vatnsstöðu í miðlunarlónum sínum. Þessi skerðing er talin geta staðið í tvo mánuði, mars og apríl. Orkubúið verður að kynda hitaveitur sínar með olíu meðan þetta ástand varir og er viðbótarkostnaður Orkubúsins um 4 millj. kr. á hverjum degi meðan skerðingin stendur yfir. Ekki hefur enn verið ákveðið hvernig þessum aukna kostnaði verður mætt.

Á liðnu ári var Orkubúið gagnrýnt fyrir slæga upplýsingagjöf í bilana og truflanatilvikum. Til úrbóta hefur fyrirtækið tekið í sína þágu netmiðlana „Facebook“ og „Twitter“ ásamt því að endurnýja heimasíðu sína og er það von okkar að upplýsingastreymi frá fyrirtækinu sé nú viðunandi.

Árið 2013 varð hagnaður af venjubundnum rekstri Orkubús Vestfjarða níunda árið í röð. Framleiðsla vatnsaflsvirkjana Orkubúsins var með minna móti sökum tíðarfarsins eða rúmar 84 GWh.

Í aftakastormi síðustu daga janúar brotnuðu flutningslínur og urðu verulegar truflanir í flutnings- og dreifikerfi raforku.

Á árinu 2013 var 681 millj. kr. varið til fjárfestinga, þar af voru tengigjöld og vinna greidd af öðrum 27,5 millj. kr. Hafist var handa við byggingu nýrra aðveitustöðva, í samvinnu við Landsnet, á Ísafirði og í Bolungarvík.

Unnið var að endurnýjun rofabúnaðar í spennistöðvum í Ísafjarðarbæ. Vegna færslu aðveitustöðvar á Ísafirði var nokkuð um jarðstrengslagnir. Haldið var áfram með þrífösun Barðastrandalínu. Nýtt rofahús sett upp í Sauðlauksdal. Á Bíldudal var unnið að hönnun nýrrar aðveitustöðvar. Miklar endurbætur voru gerðar á dreifikerfinu í Árneshreppi. Jarðstrengur var plægður í stað loftlínu og spennistöðvar endurnýjaðar.

Unnið var að undirbúningi Fossárvirkjunar, byggingu stöðvarhúss og lagningu þrýstivatnspípu var frestað til þessa árs þar sem ekki fengust viðunandi tilboð í verkið. Áfram var unnið að skoðun á ýmsum virkjanakostum á Vestfjörðum. Farið var í jarðhitaleit við Brjánslæk í samvinnu við Klofning.

Unnið var að endurbótum í dreifikerfi hitaveitna á Ísafirði og á Reykhólum og keypt var 1200 kW færarleg vararafstöð. Allar fjárfestingar voru kostaðar af eigin fé fyrirtækisins eða greiddar af þeim sem þeirra óskuðu.

Heildarorkuöflun fyrirtækisins jókst um 1,1% frá fyrra ári og nam alls 249,6 GWh. Eigin orkuvinnsla minnkaði um 4,6% á milli ára og var 101,3 GWh eða 40,6% af heildarorkuöfluninni, og orkukaup af öðrum orkuframleiðendum voru 148,3 GWh eða 59,4% af heildarorkuöfluninni.

Orkudreifing á veitusvæði Orkubús Vestfjarða jókst um 0,1% frá fyrra ári og nam alls 225,4 GWh. Til hitunar fóru um 158 GWh sem eru um 70% af heildarorkudreifingu fyrirtækisins. Á alla orkusölu, nema húshitun, var lagður 25,5% virðisaukaskattur. Á húshitun var lagður 7% virðisaukaskattur. Til viðbótar var lagður sérstakur skattur á raforku sem nam 12,6 aurum á hverja kílóvattstund og sérstakur skattur á hitaveitur sem nemur 2% af heildarupphæð reiknings.

Verðskrár Orkubús Vestfjarða voru hækkaðar 1. janúar 2013, verðskrá fyrir flutning og dreifingu raforku hækkaði um 4% og verðskrá fyrir hitaveitur hækkaði um 4%. Þann 1. ágúst 2013 hækkaði verðskrá raforkusölu um 3,4% og verðskrá raforkudreifingar um 2,2%. Þann 1. september 2013 hækkaði verðskrá hitaveitu um 1,2%.

Samkvæmt rekstrarreikningi ársins 2013 varð hagnaður af venjubundnum rekstri fyrir skatta, sem nam um 278,5 millj. kr., en þegar tekið er tillit til tekjuskatts og er hagnaður ársins um 222,9 millj. kr. Afskriftir námu alls 240 millj. kr. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2013 voru alls 6.505 millj. kr. og heildarskuldir alls 983 millj. kr. Eigið fé nam því alls 5.522 millj. kr. sem er um 84,9% af heildarféjármagni.

Öllu starfsfólki Orkubús Vestfjarða eru þökkuð þeirra góðu störf.

Kristján Haraldsson
orkubússtjóri



ÁVARP STJÓRNARFORMANNS

Rekstur Orkubús Vestfjarða gekk heilt yfir vel á síðastliðnu ári þótt veður hafi sett strik í reikninginn bæði í upphafi og lok ársins. Hagnaður ársins nam 222,9 millj. kr. sem er nokkuð minni en árið áður og skýrist að miklu leyti af því að orkuframleiðsla vatnsaflsvirkjana Orkubúsins minnkaði um tæp 7% milli ára vegna lakari vatnsstöðu og veðurtruflana.

Alls var eigin orkuöflun Orkubús Vestfjarða rúm 40% af heildarorkusölu í samanburði við 43% árið áður.

Þetta sýnir hversu viðkvæm staða Orkubúsins er á meðan ekki eru tækifæri til aukinnar orkuframleiðslu hjá fyrirtækinu. Á sama tíma hefur orkuverð á heildsölu-markaði verið að hækka auk þess sem framboð hefur dregist saman vegna erfiðrar vatnsstöðu um land allt. Þannig var dregið talsvert úr afhendingu á skerðanlegri orku til húshitunar á seinni hluta ársins 2013 sem varð þess valdandi að kostnaður fyrirtækisins við orkuöflun til húshitunar jókst umtalsvert. Skerðingar af þeim toga sem staðið hafa undanfarna mánuði setja verulegt strik í starfsemi félagsins og takmarkanir samninga um skerðanlega orku á möguleikum til annarrar orkunýtingar til kyndistöðva gera Orkubúi Vestfjarða óhægt um vik.

Því er mikilvægt að Orkubú Vestfjarða styrki stöðu sína í orkuöflun í náinni framtíð þar sem tækifæri gefast til, hvort sem er með því að auka við eigin framleiðslugetu með stækkun núverandi virkjana, nýjum virkjunum eða með auknum orkukaupasamningum. Jafnframt er fyrirtækið að skoða kosti nýtingar vindorku sem framtíðarmöguleika. Frekari uppbygging flutningskerfis innan Vestfjarða er mikilvæg því aukið aðgengi að orku nýtist ekki nema flutningur til notenda sé tryggður. Orkubú Vestfjarða á og mun leitast við að halda áfram að eiga gott samband við Landsnet um flutning og Landsvirkjun og aðra framleiðendur raforku til að kappkosta við að uppfylla þarfir viðskiptavina sinna á eins hagkvæman hátt

og kostur er. Jafnframt er þetta forsenda þess að halda áfram að geta boðið samkeppnishæf verð í raforku.

Í framhaldi af gagnrýni á fyrirtækið á síðasta ári var lagt kapp á að bæta tengsl þess við viðskiptavinum á ýmsan hátt. Þannig var m.a. lagt kapp á að endurbæta heimasíðu fyrirtækisins og koma upp samskiptasíðu á Facebook og Twitter til að geta komið skilaboðum til viðskiptavina á þeim vettvangi sem þeim hentar. Það á jafnt við um almennar upplýsingar og um sérstakar upplýsingar t.d. vegna truflana á raforkukerfum.

Framkvæmdir ársins urðu talsvert minni en fyrirhugað var þar sem frestað var framkvæmdum við nýja Fossárvirkjun þar sem tilboð í verkið voru ekki ásættanleg. Verður sú virkjun byggð nú í sumar og tekin í notkun á komandi vetri. En engu að síður voru talsverðar framkvæmdir á þessu ári en fjárfesting nam 681 millj. kr. á móti 413 millj. kr. árið áður.

Orkubú Vestfjarða sem eitt stærsta fyrirtæki svæðisins hefur mikilvægt samfélags hlutverk. Bæði í sinni kjarnastarfsemi, en jafnframt sem einn stærsti vinnuveitandinn. Þessu hlutverki vill fyrirtækið halda áfram að sinna með stuðningi við ýmis félagasamtök og íþróttafélög til að byggja upp og styðja starfsemi þeirra. Þannig skilar fyrirtækið til baka hluta af hagnaði hvers tíma til fjárfestingar í mannlífinu. Með áframhaldandi umbótum í starfsemi félagsins og styrkingu þess styrkir það samfélagið á Vestfjörðum til frekari uppbyggingar.

Stjórnarmönnum og starfsmönnum Orkubús Vestfjarða þakka ég fyrir vel unnin störf, gott samstarf og samskipti á liðnu ári.

*Viðar Helgason,
formaður stjórnar Orkubús Vestfjarða.*

HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2013

Rafveitusvið

Hafist var handa við byggingu nýrrar aðveitustöðvar við Skeiði Ísafirði. Aflspennar verða í sameiginlegu húsnæði með Landsneti en 11kV rofarymi verður í húsnæði OV sem einnig hýsir kyndistöð og áður vinnuflokk rafveitu. Framkvæmdir hófust við nýja varaafsstöð Landsnets í Bolungarvík.

Vinnuflokkur rafveitu á svæði 1 flutti frá Skeiði 5 í Njarðarsund Ísafirði. Gerðar voru endurbætur á porti milli orkustöðvar og nýs áhaldahúss.

Unnið var að endurnýjun rofabúnaðar í spennistöðvum í Ísafjarðarbæ. Vegna færslu aðveitustöðvar á Ísafirði var nokkuð um jarðstrengslagnir.

Haldið var áfram með þrífösun Barðastrandalínu. Nýtt rofahús sett upp í Sauðlauksdal.

Á Bíldudal var unnið að hönnun nýrrar aðveitustöðvar.

Miklar endurbætur voru gerðar á dreifikerfinu í Árneshreppi. Jarðstrengur var plægður í stað loftlínu og spennistöðvar endurnýjaðar.



Súðavíkurlína ísing



Aðveitustöð Skeiði

Orkusvið

Undirbúningsframkvæmdir hafnar á lagfæringu á Fossavatnsstíflu og slóði styrktur uppí Fossadal. Samningur gerður um vél- og rafbúnað fyrir nýja 1.200 kW Fossárvirkjun og 1,8 km af DN 500 mm trefjaplastpípu. Niðurlagning pípu og bygging stöðvarhúss var boðin út, en hætt var við framkvæmdir. Ákveðið að færa stöðvarhúsið inná núverandi virkjunarlóð og endurtaka útboðið á nýju ári.

Glámuvirikjun var endurreiknuð. Á þetta bæði við um 67 MW aðalkost og einnig ef virkjuninni yrði skipt upp í 40 MW og 7 MW nefnd Mjólka VI. Einnig hvort hagstætt yrði að láta vatn frá Mjólka VI, ef af yrði, renna að inntaki Mjólka I í stað þess að virkja allt fallið niður til sjávar í Hofsárdal. Hagstæðara var að tengja þessar tvær virkjanir saman og mun endurnýjun Mjólka I árið 2015 taka mið af því. Sömu leiðis var lokið við hagkvæmnisathuganir á að auka miðlun Mjólkárviðkjana og byggja nýja 600 kW virkjun sem nýtir fallið milli vatna, nefnd Mjólka V.

Jarðhitaleit við Brjánslæk í samvinnu við fiskþurrkunarfyrirtækið Klofning. Fjórar hitastigulsholur boraðar og fannst vísbending sem eftir er að staðfesta með frekari borunum. Lokið við DN 100 mm tengilögn milli hitaveitukerfa á Reykhólum og tengibrunn. Stofnlögn í Sölgötu Ísafirði framlengd í brunn við hringtorg og þaðan í brunn við Hlíf.

Færanleg 1.200 kW varaafsvél í gám keypt á árinu og spennir pantaður sem á að fylgja vélinni. Möguleiki á að fæða inná bæði 11 og 19 kV háspennukerfi.



Ísing



HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2014

Rafveitusvið

Lokið verður við færslu aðveitustöðvar á Ísafirði. 15 MVA spennar verða færðir úr Stóruð inn að Skeiði. Lokið verður við endurnýjun búnaðar í deilistöð Mánagötu og spennistöð við Ísafjarðarveg í Hnífsdal.

Aðveitustöð í Bolungarvík verður flutt í haust í nýtt húsnæði sem Landsnet hefur byggt og hýsir einnig nýja varaafsstöð. 10 MVA spennir verður endurnýjaður í Bolungarvík.

Unnið verður áfram að styrkingu dreifikerfisins. Spennistöð Holti verður endurnýjuð og nýr jarðstrengur í Arnarfirði tengdur.

Unnið verður áfram að endurnýjun aðveitustöðvar á Bíldudal og spennuhækkun.

Áfram verður unnið að plægingu á Barðastrandalínu. Eftir sumarið verður línan komin í jörðu alla leið að Krossholti ef áætlanir ganga eftir.

Búnaður í spennistöð Stekkum Patreksfirði verður endurnýjaður.

Hluti Rauðasandslínu fer í jarðstreng í Hvallátradal.

Lokið verður við styrkingu dreifikerfisins í Árneshreppi með endurnýjun spennistöðva og plægingar jarðstrengs við Gjögur.

Fyrirhugað var samkvæmt framkvæmdaráætlun að endurnýja Norðurlínu í Reykjavíri. Vegna tjóns á sömu línu á Trékyllisheiði þar sem nauðsynlegt var að leggja jarðstreng ofanjarðar á löngum kafla þarf sennilega að fresta

framkvæmdum í Reykjavíri um eitt ár og plægja þess í stað niður jarðstreng á Trékyllisheiði.

Unnið verður að lagfæringum á dreifikerfinu á Borðeyri.

Í Ísafjarðardjúpi verður spennistöð Reykjanesi endurnýjuð og lokið við tengingar jarðstrengja með millispennistöðvum og nýju rofahúsi í Mjóafirði.

Orkusvið

Bygging 146 m² stöðvarhúss og spennistöðvar fyrir nýjan raf- og vélbúnað fyrir Fossárvirkjun. Grafið fyrir og lagt út 1.700 m af pípu fyrir virkjunina og eru 900 m í nýrri lagna-leið að nýju stöðvarhúsi, en 800 m endurnýjun í núverandi pípuþæði svo hægt verði að endurnýja að fullu stálpípu frá 1936. Lokuhúsið á Fossavatnstíflu endurnýjað og nýr pípubrotsloki settur upp.

Samningur gerður um 3 MW vélasamstæðu af Francis gerð, sem kemur í stað núverandi vélar í Mjólka I frá 1958. Uppsetning er fyrirhuguð 2015. Nýr stöðvarspennir og öryggja rofi settur upp í rofafelt við Vél II.

Ný og afkastameiri djúpvatnsdæla keypt fyrir jarðhitasvæðið á Laugum í Ségundafirði. Samhliða dæluskiptum verður holan LA-02 rannsökuð með holusjá til að geta staðsett heitar vatnsæðar og þá um leið sprungukerfið með frekari boranir í huga. Nýr dælubúnaður settur upp á Reykhólum fyrir jarðhitavatnið þar.

Ný færanleg 230 kW varaafsvél keypt og útbúin tenging inná aðalheimtaug kyndistöðvarinnar á Ísafirði. Öllu jöfnu verður vélin staðsett þar, þótt hægt yrði að fara með hana hvert sem er í neyðartilvikum.

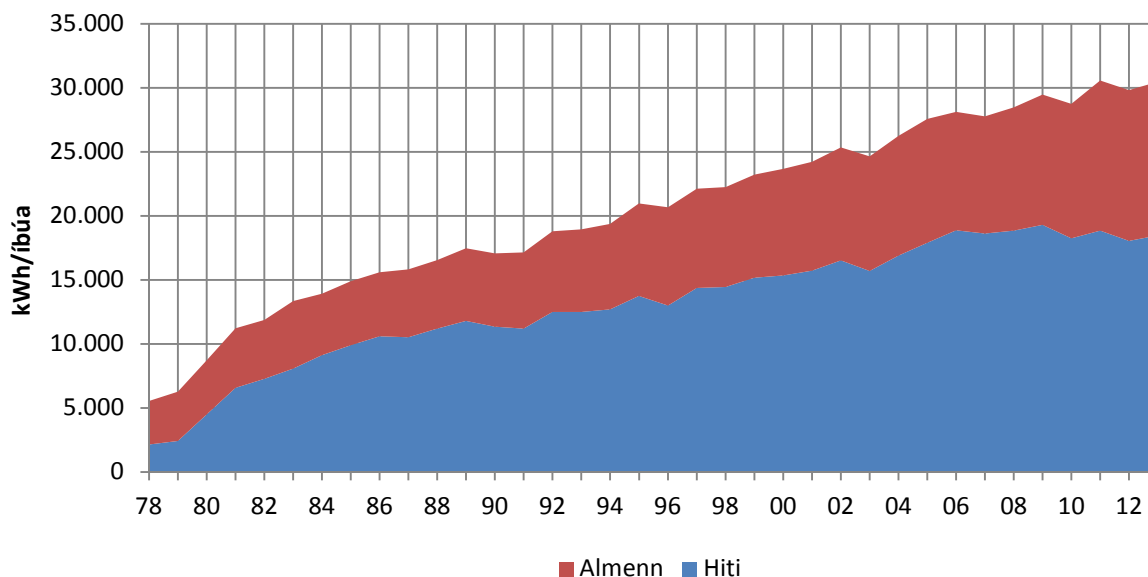


Vinnuflokkur Patreksfirði

ÍBÚAFJÖLDI Á ORKUVEITUSVÆÐI ORKUBÚS VESTFJARÐA

	Íbúatala 1.12.2013	Breyting frá 1.12.2012	Íbúatala 1.12.2012	Breyting frá 1.12.2011
Svæði I:				
Bolungarvík	949	25	924	34
Ísafjarðarbær	3.654	-90	3.744	-14
Súðavíkurbær	204	25	179	-3
Samtals svæði I	4.807	-40	4.847	17
Svæði II:				
Tálknafjarðarhreppur	297	4	293	14
Vesturbyggð	952	17	935	30
Samtals svæði II	1.249	21	1.228	44
Svæði III:				
Árneshreppur	51	-3	54	2
Bæjarhreppur	88	-15	103	3
Kaldrananeshreppur	104	4	100	-5
Reykhólahreppur	274	-5	279	9
Strandabyggð	505	-12	517	2
Samtals svæði III	1.022	-31	1.053	11
Vestfirðir samtals	7.078	-50	7.128	72

Orkunotkun pr. íbúa 1978-2013





Viðgerð á Breiðadalslínu

ÁRSREIKNINGUR 2013



ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf.



Línuvinnna

EFNISYFIRLIT

Skýrsla og áritun stjórnar og orkubússtjóra	11
Áritun óháðra endurskoðenda	12
Rekstrarreikningur	13
Efnahagsreikningur.	14
Yfirlit um sjóðstreymi	15
Skýringar	16-30
Sundurliðanir	31-32



SKÝRSLA OG ÁRITUN STJÓRNAR OG ORKUBÚSSTJÓRA

Tilgangur Orkubús Vestfjarða ohf. skv. lögum um stofnun hlutafélags um Orkubú Vestfjarða, nr. 40/2001 er að virkja vatnsafl og jarðhita á Vestfjörðum, eiga og reka orkuver og raforkustöðvar til raforkuframleiðslu og sjá um raforkudreifingu og orkusölu.

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 2013 varð hagnaður af rekstri Orkubús Vestfjarða ohf. sem nam 222,9 millj. kr. samkvæmt rekstrarreikningi. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2013 voru alls 6.505 millj. kr. og heildarskuldir alls 983 millj. kr. Eigið fé nam því alls 5.521,7 millj. kr. sem er um 85 % af heildarféarmagni. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. hafa ekki verið endurmetnar.

Eigandi Orkubús Vestfjarða ohf. er Ríkissjóður Íslands.

Í lok febrúar 2014 tilkynnti Landsvirkjun að skerða þyrfti raforku inn á hitaveitukatla Orkubús Vestfjarða ohf. í mars og apríl sökum lágrar vatnsstöðu í lónum. Orkubú Vestfjarða ohf. þarf því að nota olíu til að kynda hitaveituna þennan tíma og er búist við að viðbótarkostnaður fyrirtækisins verði um 220 millj. kr.. Með vísan til framanskráðs mun stjórn Orkubús Vestfjarða ohf. leggja til á aðalfundi að hagnaður ársins 2013 verði lagður við höfuðstól og nýttur til að mæta framangreindum viðbótarkostnaði, en vísar að öðru leyti í ársreikninginn um breytingar á eigin fé félagsins.

Það er álit stjórnar og orkubússtjóra að í ársreikningi þessum komi fram allar upplýsingar sem nauðsynlegar eru til að gefa skýra mynd af stöðu Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok, rekstrarniðurstöðu ársins og breytingar á handbæru fé á árinu 2013.

Stjórn og orkubússtjóri Orkubús Vestfjarða ohf. staðfesta hér með ársreikning fyrirtækisins fyrir árið 2013.

Reykjavík, 31. mars 2014

Í stjórn

Viðar Helgason
stjórnarformaður

Árni Brynjólfsson

Viktoría Rán Ólafsdóttir

Daníel Jakobsson

Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir

Orkubússtjóri

Kristján Haraldsson

ÁRITUN ÓHÁÐRA ENDURSKOÐENDA

Til stjórnar og hluthafa í Orkubúi Vestfjarða ohf.

Við höfum endurskoðað meðfylgjandi ársreikning Orkubús Vestfjarða ohf. fyrir árið 2013. Ársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar, rekstrarreikning, efnahagsreikning, yfirlit um sjóðstreymi og upplýsingar um mikilvægar reikningsskilaaðferðir og aðrar skýringar.

Ábyrgð stjórnar og framkvæmdastjóra á ársreikningnum

Stjórnendur eru ábyrgir fyrir gerð og framsetningu ársreikningsins í samræmi við gildandi lög um ársreikninga. Stjórnendur eru einnig ábyrgir fyrir því innra eftirliti sem nauðsynlegt er varðandi gerð og framsetningu ársreiknings, þannig að hann sé 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 álit sem við látum í ljós á ársreikningnum á grundvelli endurskoðunarinnar. Endurskoðað var í samræmi við alþjóðlega endurskoðunarstaðla. Samkvæmt þeim þá ber okkur að fara eftir settum siðareglum og skipuleggja og haga endurskoðuninni þannig að nægjanleg víska fái um að ársreikningurinn sé án verulegra annmarka.

Endurskoðun felur í sér aðgerðir til staðfestingar á fjárhæðum og öðrum upplýsingum í ársreikningnum. Val endurskoðunaraðgerða byggir á faglegu mati endurskoðandans, þar með talið 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 sem varðar gerð og glögga framsetningu ársreikningsins, til þess að skipuleggja viðeigandi endurskoðunaraðgerðir, en ekki til þess að gefa álit á virkni innra eftirlits félagsins. Endurskoðun felur einnig í sér mat á því hvort reikningsskilaaðferðir og matsaðferðir sem stjórnendur nota við gerð ársreikningsins séu viðeigandi 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 2013, efnahag þess 31. desember 2013 og breytingu á handbæru fé á árinu 2013, í samræmi við lög um ársreikninga.

Reykjavík, 31. mars 2014.

Endurskoðendapjónustan ehf

Sævar Þór Sigurgeirsson
endurskoðandi

Ómar Kristjánsson
endurskoðandi



REKSTRARREIKNINGUR ÁRSINS 2013

	Skýr.	2013	2012
Rekstrartekjur			
Rekstrartekjur		2.117.945.505	1.988.000.902
Aðrar tekjur		101.210.401	82.072.003
 Orkukaup		(977.404.112)	(858.134.433)
Laun og launatengd gjöld	4	(623.301.122)	(546.999.740)
Annar rekstrarkostnaður		(110.673.070)	(95.545.800)
Afskriftir	5	(239.963.057)	(233.085.843)
Rekstrarhagnaður		<u>267.814.545</u>	<u>336.307.089</u>
 Fjármunatekjur		10.907.675	13.184.743
Fjármagnsgjöld		(184.371)	(67.409)
Gengismunur		(19.119)	(161.405)
	6	<u>10.704.185</u>	<u>12.955.929</u>
 Hagnaður fyrir skatta		278.518.730	349.263.018
Tekjuskattur	7	(55.618.580)	(69.761.000)
Hagnaður ársins		<u><u>222.900.150</u></u>	<u><u>279.502.018</u></u>

EFNAHAGSREIKNINGUR 31. DESEMBER 2013

Eignir	Skýr.	2013	2012
Fastafjármunir			
Varanlegir rekstrarfjármunir	8	5.481.108.415	5.039.947.912
Fjárfestingaverðbréf	10	355.076.173	355.076.173
		<u>5.836.184.588</u>	<u>5.395.024.085</u>
Veltufjármunir			
Vörubirgðir	11	233.296.089	202.245.332
Orkureikningar	12	302.164.943	271.197.769
Aðrar skammtímakröfur	12	114.646.101	197.445.623
Handbært fé	12	18.535.198	104.624.783
		<u>668.642.331</u>	<u>775.513.507</u>
Eignir		<u>6.504.826.919</u>	<u>6.170.537.592</u>
Eigið fé og skuldir			
Eigið fé	13		
Hlutfé		3.049.914.000	3.049.914.000
Lögbundinn varasjóður		1.016.636.785	1.016.636.785
Óráðstafað eigið fé		1.455.116.043	1.292.215.893
Eigið fé		<u>5.521.666.828</u>	<u>5.358.766.678</u>
Skuldbindingar			
Lífeyrisskuldbinding	14	547.364.613	524.009.930
Tekjuskattsskuldbinding	15	71.360.916	15.742.336
		<u>618.725.529</u>	<u>539.752.266</u>
Skammtímaskuldir			
Viðskiptaskuldir	16	207.137.544	163.975.955
Skuldir við lánastofnanir		40.000.000	0
Aðrar skammtímaskuldir	16	117.297.018	108.042.693
		<u>364.434.562</u>	<u>272.018.648</u>
Skuldir		<u>983.160.091</u>	<u>811.770.914</u>
Eigið fé og skuldir		<u>6.504.826.919</u>	<u>6.170.537.592</u>



YFIRLIT UM SJÓÐSTREYMI 2013

	Skýr.	2013	2012
Rekstrarhreyfingar			
Rekstrarhagnaður		267.814.545	336.307.089
Afskriftir		239.963.057	233.085.843
Söluhagnaður fastafjármuna		(439.612)	(1.929.921)
Hækkun lífeyrisskuldbindinga		23.354.683	4.453.439
Veltufé frá rekstri án vaxta og skatta		530.692.673	571.916.450
Vörubirgðir, (hækkun)		(31.050.757)	(9.489.198)
Aðrar rekstrartengdar eignir, lækkun, (hækkun)		10.933.554	(79.788.648)
Rekstrartengdar skuldir, hækkun		21.657.988	74.674.651
Handbært fé frá rekstri án vaxta og skatta		532.233.458	557.313.255
Innborgaðir vextir og arður		10.907.675	13.184.743
Greiddir vextir		(184.371)	(67.409)
Handbært fé frá rekstri		542.956.762	570.430.589
Fjárfestingahreyfingar			
Fjárfestingar í varanlegum rekstrarfjármunum	9	(681.381.956)	(413.080.487)
Seldir varanlegir rekstrarfjármunir		698.008	2.765.717
Lækkun (hækkun) á bundnum bankainnstæðum		40.898.794	(2.194.686)
		(639.785.154)	(412.509.456)
Fjármögnunarhreyfingar			
Greiddur arður	13	(60.000.000)	(46.000.000)
Lánalína		40.000.000	0
Skammtímaskuldir v/fjárfestinga, (lækkun) hækkun		30.757.926	(39.042.166)
		10.757.926	(85.042.166)
(Lækkun), hækkun handbærs fjár		(86.070.466)	72.878.967
Handbært fé í upphafi árs		104.624.783	31.907.221
Gengismunur handbærs fjár		(19.119)	(161.405)
Handbært fé í lok árs		18.535.198	104.624.783
Aðrar upplýsingar			
Veltufé frá rekstri		541.415.977	585.033.784

SKÝRINGAR

1. Starfsemi

Orkubú Vestfjarða ohf. er opinbert hlutafélag og starfar á grundvelli laga nr. 2/1995 um hlutafélög.

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 fjarvarmakyndistöðvar ásamt nauðsynlegu dreifikerfi. Jafnframt að 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. fyrir árið 2013 er gerður í samræmi við lög um ársreikninga og settar reikningsskilareglur. Ársreikningurinn byggir á kostnaðarverðsreikningsskilum og er gerður eftir sömu reikningsskilaaðferðum og árið áður. Ársreikningurinn er gerður í íslenskum krónum.

Eftirfarandi er samantekt á helstu reikningsskilaaðferðum félagsins.

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.

Breytingar á reikningshaldslegu mati eru færðar á því tímabili sem þær eiga sér stað.

Áhættustjórnun

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

Skráning tekna

Tekjur af vörusölu og þjónustu eru færðar þegar til þeirra hefur verið unnið. Vörusala er skráð þegar vörur eru afhentar eða verulegur hluti áhættu og ávinnings af eignarhaldi flyst yfir til kaupanda. Þjónustutekjur eru færðar þegar þjónustan hefur verið innt af hendi. Sala er sýnd í rekstrarreikningi að teknu tilliti til afsláttá.

Tengigjöld notenda námu alls 27,5 milljónum króna á árinu 2013. Með tilliti til þess að tengigjöld eru einungis 1,24% af rekstrartekjum eru þau tekjufærð að fullu í rekstrarreikningi ársins.

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

Fjármagnskostnaður

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



SKÝRINGAR

2. Reikningsskilaaðferðir (framhald)

Skattamál

Tekjuskattur er reiknaður og færður í ársreikninginn. Útreikningur hans byggir á afkomu fyrir skatta að teknu tilliti til varanlegra mismuna á skattalegri afkomu og afkomu samkvæmt ársreikningi. Tekjuskattshlutfall er 20%.

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.

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 með áreiðanlegum hætti. Varanlegir rekstrarfjármunir eru upphaflega skráðir á kostnaðarverði. Kostnaðarverð varanlegra rekstrarfjármuna samanstendur af kaupverði og öllum beinum kostnaði við að koma eigninni 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 eigna er mismunur söluverðs og bókfærðs verðs eigna á söludegi.

Fasteignir	50 ár
Vatnsaflsvirkjanir	50 ár
Kyndistöðvar	20 ár
Aðalorkuflutningslínur	33 ár
Aðveitulínur	33 ár
Sæstrengir	33 ár
Aðveitustöðvar	33 ár
Innanbæjarkerfi	25 ár
Dreifikerfi hitaveitu	25 ár
Borholur	10 ár
Díselvélar	5-20 ár
Áhöld tæki og annar búnaður	5 ár

Birgðir

Vörubirgðir og aðrar vörur í vinnslu eru metnar á kostnaðarverði/framleiðsluverði eða hreinu söluverði, hvort sem lægra reynist. Kostnaðarverð birgða samanstendur af kostnaði við öflun þeirra ásamt öðrum kostnaði sem fellur til við að koma birgðunum í söluhæft ástand. Framleiðslukostnaður samanstendur af hráefnikostnaði, launakostnaði og óbeinum kostnaði vegna framleiðslunnar. Hreint söluverði er áætlað söluverð í venjulegum viðskiptum að frádregnum áætluðum sölukostnaði.

SKÝRINGAR

2. Reikningsskilaaðferðir (framhald)

Verðbréf

Skuldabréf og aðrar langtímakröfur sem áætlað er að eiga fram á gjalddaga eru metnar á kostnaðarverði að teknu tilliti til niðurfærslu til að mæta hugsanlegu tapi í framtíðinni.

Markaðsverðbréf eru verðbréf sem skráð eru á virkum markaði og keypt í þeim tilgangi að hagnast á skammtímaverðbreytingum. Markaðsverðbréf eru færð á markaðsverði og færast matsbreyting í rekstrarreikning á því tímabili sem hún fellur til.

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

Örkureikningar og aðrar viðskiptakröfur

Örkureikningar og aðrar 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 í framtíðinni.

Viðskiptaskuldir

Viðskiptaskuldir eru færðar á nafnverði að teknu tilliti til gengismunar.

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.

Skuldbindingar vegna vöruábyrgða eru færðar á söludegi viðkomandi vara og metnar af stjórnendum m.t.t. áætlaðs fjárútspreymis sem ábyrgðirnar kunna að valda í framtíðinni.

Eignir utan efnahags

Þegar félagið var stofnað á árinu 1977 lögðu stofnendur inn lönd og vatnsréttindi sem þeim tilheyrðu inn í félagið. Vatnsréttindin eru ekki bókfærð í efnahagsreikningi félagsins og eru því eignir utan efnahagsreiknings.



SKÝRINGAR

3. Starfsþáttayfirlit

Starfsþættir

Starfssvæði Orkubús Vestfjarða ohf. er að mestu Vestfirðir. Fyrirtækið skiptist niður í fjóra starfsþætti en þeir eru dreifing og flutningur, raforkuframleiðsla og sala, hitaveita og seld þjónusta. Innri velta kr. 645.927.703 er ekki felld út í tekjum og gjöldum starfsþátta.

Dreifing er bæði flutningur og dreifing raforku. Þessi þáttur í starfsemi félagsins er ekki í samkeppnisrekstri og ræður Orkustofnun allri gjalddöku.

Framleiðsla er bæði framleiðsla og sala raforku sem nær til alls landsins.

Hitaveita er allur hitaveiturekstur félagsins.

Önnur þjónusta er sala á þjónustu vegna flutningslína, viðgerðir vegna tjóna og annarra tilfallandi verka.

Rekstrarstarfsþættir - svið

Árið 2013	Dreifing raforku	Framleiðsla raforku	Hitaveita	Önnur þjónusta	Samtals
Rekstartekjur	970.967.714	1.247.276.569	566.462.788	80.376.538	2.865.083.609
Rekstrarkostnaður	665.558.907	1.138.554.406	511.819.322	41.373.373	2.357.306.007
EBITDA	305.408.807	108.722.163	54.643.466	39.003.165	507.777.602
Afskriftir	118.980.015	87.965.686	33.017.356	0	239.963.057
Rekstrarhagnaður	186.428.792	20.756.477	21.626.110	39.003.165	267.814.545
Fjárm.tekjur og fjárm.gjöld					10.704.185
Tekjuskattur					(55.618.580)
Hagnaður ársins					222.900.150
Ávöxtun á eignir	7,7%	0,8%	4,7%		4,1%
Efnahagur					
Varanlegir rekstrarfjármunir	2.418.764.824	2.595.293.426	462.466.928	4.583.237	5.481.108.415
Eignarhlutar í öðrum fél.	0	0	0	355.076.173	355.076.173
Aðrar óskiptar eignir					668.642.331
Eignir samtals					6.504.826.919
Óskiptar skuldir					983.160.091

SKÝRINGAR

3. Starfsþáttayfirlit (framhald)

Innri velta kr. 629.550.674 er ekki felld út í tekjum og gjöldum starfsþátta.

Rekstrarstarfsþættir - svið

Árið 2012	Dreifing raforku	Framleiðsla raforku	Hitaveita	Önnur þjónusta	Samtals
Rekstrartekjur	908.475.565	1.187.521.882	536.926.471	66.699.661	2.699.623.579
Rekstrarkostnaður	590.001.723	1.058.650.879	445.202.631	36.375.416	2.130.230.649
EBITDA	318.473.842	128.871.003	91.723.840	30.324.245	569.392.930
Afskriftir	110.460.886	87.754.958	34.869.999	0	233.085.843
Rekstrarhagnaður	208.012.956	41.116.045	56.853.841	30.324.245	336.307.087
Fjárm.tekjur og fjárm.gjöld					12.955.929
Tekjuskattur					(69.761.000)
Hagnaður ársins					279.502.016
Ávöxtun á eignir	9,5%	1,7%	13,3%		5,5%
Efnahagur					
Varanlegir rekstrarfjármunir	2.199.289.695	2.409.699.748	426.375.232	4.583.237	5.039.947.912
Eignarhlutar í öðrum fél.	0	0	0	355.076.173	355.076.173
Aðrar óskiptar eignir					775.513.507
Eignir samtals					6.170.537.592
Óskiptar skuldir					811.770.914



SKÝRINGAR

4. Laun og launatengd gjöld

	2013	2012
Laun	475.615.070	426.401.061
Lífeyrissjóður	48.876.996	43.910.477
Lífeyrisskuldbinding	49.537.124	27.550.295
Tryggingagjald	43.556.896	39.091.401
Önnur launatengd gjöld	15.437.027	12.273.182
Dagpeningar	18.962.191	14.271.263
Bifreiðastyrkur	34.555.607	31.428.540
Samtals laun og launatengdur kostnaður	686.540.911	594.926.219
Eignfærð laun og launatengd gjöld	(63.239.789)	(47.926.479)
	623.301.122	546.999.740
Stöðugildi að meðaltali	64	60
Laun stjórnar, orkubússtjóra og þriggja framkvæmdastjóra eru sem hér segir.		
Laun stjórnar	6.900.000	6.200.000
Laun orkubússtjóra	14.311.000	13.860.000
Laun framkvæmdastjóra	37.557.000	35.690.000
Þóknun endurskoðanda	6.446.000	4.400.000
	65.214.000	60.150.000

5. Afskriftir

	2013	2012
Afskriftir greinast þannig:		
Afskriftir varanlegra rekstrarfjármuna, sbr. skýringu 8	235.647.052	226.907.620
Aflagt á árinu	4.316.005	6.178.223
Afskriftir færðar í rekstrarreikning	239.963.057	233.085.843

SKÝRINGAR

6. Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld

Fjármunatekjur greinast þannig:	2013	2012
Vaxtatekjur af bankainnstæðum	4.101.191	7.885.300
Arður af hlutabréfaeign	444.444	476.815
Vaxtatekjur af viðskiptakröfum	353.187	340.257
Aðrar vaxtatekjur	6.008.853	4.482.371
	<u>10.907.675</u>	<u>13.184.743</u>
Fjármagnsgjöld greinast þannig:		
Vaxtagjöld af skammtímaskuldum	(65.171)	(26.484)
Önnur vaxtagjöld	(119.200)	(40.925)
	<u>(184.371)</u>	<u>(67.409)</u>
Gengismunur greinist þannig:		
Gengismunur	(19.119)	(161.405)
	<u>(19.119)</u>	<u>(161.405)</u>
	<u>10.704.185</u>	<u>12.955.929</u>

7. Tekjuskattur

Tekjuskattur er reiknaður og færður í ársreikninginn og nemur gjaldfærð fjárhæð í rekstrarreikningi 55,6 milljónum króna. Ekki kemur til greiðslu tekjuskatts á árinu 2014 þar sem tekjuskattsstofn félagsins er neikvæður. Sjá skýringu 15.

Virkur tekjuskattur greinist þannig:

	2013		2012	
	Fjárhæð	%	Fjárhæð	%
Hagnaður fyrir skatta	278.518.730		349.263.018	
Skatthlutfall	55.703.746	20,0%	69.852.604	20,0%
Fenginn arður	(88.889)	0,0%	(95.363)	0,0%
Aðrir liðir	3.723	0,0%	3.760	0,0%
Tekjuskattur samkvæmt rekstrarreikningi	<u>55.618.580</u>	20,0%	<u>69.761.001</u>	20,0%



SKÝRINGAR

8. Varanlegir rekstrarfjármunir og afskriftir

Árið 2013	Raforkukerfi Orkuver	Raforkukerfi Veitukerfi	Hitaveitukerfi Borh. Kyndist.	Hitaveitukerfi Dreifikerfi
Kostnaðarverð				
Staða í ársbyrjun	3.838.353.257	4.707.463.172	456.282.544	1.064.677.557
Eignfært á árinu	227.085.247	308.804.871	4.489.629	51.159.118
Selt og aflagt á árinu	(761.754)	(3.256.098)	(30.006.171)	0
Staða í árslok	4.064.676.750	5.013.011.945	430.766.002	1.115.836.675
Afskriftir				
Staða í ársbyrjun	2.007.084.016	2.725.981.752	350.868.551	856.846.354
Afskrift ársins	59.345.495	93.847.245	6.927.928	10.522.435
Selt og aflagt á árinu	(685.579)	(2.933.687)	(27.005.553)	0
Staða í árslok	2.065.743.932	2.816.895.310	330.790.926	867.368.789
Bókfært verð				
Bókfært verð í ársbyrjun	1.831.269.241	1.981.481.420	105.413.993	207.831.203
Bókfært verð í árslok	1.998.932.818	2.196.116.635	99.975.076	248.467.886
Afskriftarhlutföll	1,67-5%	3,3-4,0%	5,0-10,0%	4,0%
		Fasteignir	Bifreiðar, áhöld og annar búnaður	Samtals
Kostnaðarverð				
Staða í ársbyrjun		1.292.087.789	407.039.177	11.765.903.496
Eignfært á árinu		30.906.070	58.937.021	681.381.956
Selt og aflagt á árinu		0	(11.751.966)	(45.775.989)
Staða í árslok		1.322.993.859	454.224.232	12.401.509.463
Afskriftir				
Staða í ársbyrjun		525.000.017	260.174.894	6.725.955.584
Afskrift ársins		24.303.669	40.700.280	235.647.052
Selt og aflagt á árinu		0	(10.576.769)	(41.201.588)
Staða í árslok		549.303.686	290.298.405	6.920.401.048
Bókfært verð				
Bókfært verð í ársbyrjun		767.087.772	146.864.283	5.039.947.912
Bókfært verð í árslok		773.690.173	163.925.827	5.481.108.415
Afskriftarhlutföll		2,0%	20,0%	

SKÝRINGAR

8. Varanlegir rekstrarfjármunir og afskriftir (framhald)

Árið 2012	Raforkukerfi Orkuver	Raforkukerfi Veitukerfi	Hitaveitukerfi Borh. Kyndist.	Hitaveitukerfi Dreifikerfi
Kostnaðarverð				
Staða í ársbyrjun	3.831.275.927	4.417.566.977	456.198.373	1.057.032.484
Eignfært á árinu	7.077.330	325.171.792	84.171	7.645.073
Selt og aflagt á árinu	0	(35.275.597)	0	0
Staða í árslok	3.838.353.257	4.707.463.172	456.282.544	1.064.677.557
Afskriftir				
Staða í ársbyrjun	1.946.019.575	2.673.526.511	344.330.962	840.128.192
Afskrift ársins	61.064.441	83.052.777	6.537.589	16.718.162
Selt og aflagt á árinu	0	(30.597.536)	0	0
Staða í árslok	2.007.084.016	2.725.981.752	350.868.551	856.846.354
Bókfært verð				
Bókfært verð í ársbyrjun	1.885.256.352	1.744.040.466	111.867.411	216.904.292
Bókfært verð í árslok	1.831.269.241	1.981.481.420	105.413.993	207.831.203
Afskriftarhlutföll	1,67-5%	3,3-4,0%	5,0-10,0%	4,0%
		Fasteignir	Bifreiðar, áhöld og annar búnaður	Samtals
Kostnaðarverð				
Staða í ársbyrjun		1.279.095.347	370.289.060	11.411.458.168
Eignfært á árinu		12.992.442	60.109.690	413.080.498
Selt og aflagt á árinu		0	(23.359.573)	(58.635.170)
Staða í árslok		1.292.087.789	407.039.177	11.765.903.496
Afskriftir				
Staða í ársbyrjun		500.603.306	246.060.569	6.550.669.115
Afskrift ársins		24.396.711	35.137.940	226.907.620
Selt og aflagt á árinu		0	(21.023.615)	(51.621.151)
Staða í árslok		525.000.017	260.174.894	6.725.955.584
Bókfært verð				
Bókfært verð í ársbyrjun		778.492.041	124.228.491	4.860.789.053
Bókfært verð í árslok		767.087.772	146.864.283	5.039.947.912
Afskriftarhlutföll		2,0%	20,0%	



SKÝRINGAR

8. Varanlegir rekstrarfjármunir og afskriftir (framhald)

Fasteignamat og váttryggingamat fasteigna félagsins í árslok greinist þannig:

	Fasteignamat	Váttryggingamat
Orkuver og kyndistöðvar	311.076.000	1.117.759.000
Aðrar byggingar	317.441.000	1.056.514.000

9. Sundurliðun á eignfærðum framkvæmdakostnaði

	31.12.2013	31.12.2012
Fasteignir	30.906.070	12.992.442
Virkjanir	169.885.159	7.077.330
Diselvélar	57.200.088	0
Aðveitulínur	123.365.958	215.370.865
Aðveitustöðvar	66.337.882	1.535.798
Innanbæjarkerfi	119.101.031	108.265.118
Kyndistöðvar og borholur	4.489.629	84.171
Dreifikerfi hitaveitna	51.159.118	7.645.073
Bífreiddar	37.227.618	23.950.766
Áhöld og tæki	18.237.292	28.146.835
Tölvubúnaður	3.472.111	8.012.089
	<u>681.381.956</u>	<u>413.080.487</u>

Nýframkvæmdir eru afskrifaðar þegar fjárfestingin er tilbúin til notkunar. Í framkvæmdakostnaði eru 40.398.885 kr. vegna hlutdeildar í sameiginlegum rekstrarkostnaði.

10. Fjárfestingaverðbréf

	31.12.2013	31.12.2012
Eignarhlutar í öðrum félögum	355.076.173	355.076.173

	Hlutdeild	Nafnverð	Bókfært virði
Eignarhlutar í félögum:			
Netorka hf.	4,95%	492.417	1.846.565
Landsnet hf.	5,98%	352.725.164	352.725.164
Dalsorka ehf.	10,00%	444.444	444.444
Vesturorka ehf.	12,00%	60.000	60.000
			<u>355.076.173</u>

Eru allir áhættufjármunir metnir á kostnaðarverði.

SKÝRINGAR

11. Vörubirgðir

	31.12.2013	31.12.2012
Vörulager Bolungarvík	118.720.510	110.674.283
Vörulager Patreksfirði	36.937.743	54.823.580
Vörulager Hólmavík	32.251.971	35.701.037
Verk í vinnslu	3.248.485	0
Eldsneytistankar OV.	42.137.380	1.046.432
	<u>233.296.089</u>	<u>202.245.332</u>

12. Aðrar peningalegar eignir

Orkureikningar

	31.12.2013	31.12.2012
Orkureikningar	333.659.843	299.955.992
Niðurfærsla vegna krafna sem kunna að tapast	<u>(31.494.900)</u>	<u>(28.758.223)</u>
	<u>302.164.943</u>	<u>271.197.769</u>

Breytingar á niðurfærslu orkureikninga greinist þannig:

	31.12.2013	31.12.2012
Staða í byrjun tímabils	(28.758.223)	(28.467.080)
Gjaldfærsla bakfærð á tímabilinu.....	8.812.143	3.940.413
Tapaðar viðskiptakröfur á tímabilinu.....	<u>(11.548.820)</u>	<u>(4.231.556)</u>
Staða í lok tímabilsins	<u>(31.494.900)</u>	<u>(28.758.223)</u>

Niðurfærsla hefur verið reiknuð vegna krafna sem kunna að tapast. Niðurfærslan er byggð á mati stjórnenda og reynslu fyrri ára.

Aðrar skammtímakröfur

	31.12.2013	31.12.2012
Fjármagnstekjuskattur	1.346.095	2.043.012
Sýslumaðurinn á Ísafirði	7.641.680	7.440.328
Atvinnuvega- og nýsköpunarráðuneyti	43.071.092	37.253.110
Bundnir bankareikningar	2.509.222	43.408.016
Biðreikningur	3.217.901	6.920.570
Aðrar kröfur	<u>56.860.111</u>	<u>100.380.587</u>
	<u>114.646.101</u>	<u>197.445.623</u>

Handbært fé

Handbært fé félagsins samanstendur af sjóði og óbundnum bankainnstæðum.

	31.12.2013	31.12.2012
Óbundnar bankainnstæður í íslenskum krónum	18.525.198	104.614.783
Sjóðir	<u>10.000</u>	<u>10.000</u>
	<u>18.535.198</u>	<u>104.624.783</u>



SKÝRINGAR

13. Eigið fé

Hlutfé greinist þannig:

	Hlutir	Hlutfall	Fjárhæð
Heildarhlutfé í árslok	3.049.914.000	100,0%	3.049.914.000
	3.049.914.000	100,0%	3.049.914.000

Útgefnir hlutir í lok ársins eru alls 3.049.914.000 og er nafnverð hvers hlutar ein íslensk króna. Hver króna nafnverðs jafngildir einu atkvæði.

	Hlutfé	Lögbundinn varasjóður	Óráðstafað eigið fé	Samtals eigið fé
Eigið fé 1.1.2012	3.049.914.000	1.016.636.785	1.058.713.875	5.125.264.660
Greiddur arður			(46.000.000)	(46.000.000)
Hagnaður ársins			279.502.018	279.502.018
Eigið fé 1.1.2013	3.049.914.000	1.016.636.785	1.292.215.893	5.358.766.678
Greiddur arður			(60.000.000)	(60.000.000)
Hagnaður ársins			222.900.150	222.900.150
Eigið fé 31.12.2013	3.049.914.000	1.016.636.785	1.455.116.043	5.521.666.828

14. Lífeyrisskuldbinding

Á Orkubúi Vestfjarða ohf. hvílir reiknuð skuldbinding vegna lífeyrisréttinda þeirra starfsmanna félagsins sem eru í Lífeyrissjóði starfsmanna ríkisins B-deild. 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 2013.

Breyting lífeyrisskuldbindingar á árinu sundurliðast þannig:

	31.12.2013	31.12.2012
Lífeyrisskuldbinding í ársbyrjun	524.009.930	519.556.491
Greiddar lífeyrisskuldbindingar	(18.261.710)	(16.355.361)
Framlag ársins vegna lífeyrisskuldbindingar	41.616.393	20.808.800
Lífeyrisskuldbinding í árslok	547.364.613	524.009.930

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.

15. Tekjuskattsskuldbinding

	Tekjuskatts- skuldbinding
Staða 1.1.2012	54.018.664
Reiknaður tekjuskattur vegna ársins 2012	(69.761.000)
Staða 1.1.2013	(15.742.336)
Reiknaður tekjuskattur vegna ársins 2013	(55.618.580)
Staða 31.12.2013	(71.360.916)

SKÝRINGAR

15. Tekjuskattsskuldbinding (framhald)

Tekjuskattsskuldbinding greinist þannig á einstaka liði efnahagsreikningsins:

	31.12.2013	31.12.2012
Varanlegir rekstrarfjármunir	(156.282.745)	(81.661.591)
Veltufjáreignir	6.298.980	5.751.645
Aðrir liðir	13.310	64.404
Áhrif af yfirferanlegu skattalegu tapi	78.609.539	60.103.206
	<u>(71.360.916)</u>	<u>(15.742.337)</u>

Yfirferanlegt skattalegt tap nýttist til frádráttar skattalegum hagnaði sem hér segir:

Frá hagnaði árána 2013-2021	393.047.095	300.516.028
	<u>393.047.095</u>	<u>300.516.028</u>

16. Aðrar peningalegar skuldir

Viðskiptaskuldir

	31.12.2013	31.12.2012
Innlendar viðskiptaskuldir	207.137.544	163.975.955
	<u>207.137.544</u>	<u>163.975.955</u>

Aðrar skammtímaskuldir

	31.12.2013	31.12.2012
Ógreidd opinber gjöld	12.000.000	9.200.000
Ógreidd laun og launatengd gjöld	97.369.910	92.094.290
Næsta árs afborgun lífeyrisskuldbindinga	7.920.731	6.741.495
Aðrar skuldir	6.377	6.908
	<u>117.297.018</u>	<u>108.042.693</u>

17. Ábyrgðir og aðrar skuldbindingar

Á Orkubúi Vestfjarða ohf. hvíla engar ábyrgðarskuldbindingar.



SKÝRINGAR

18. Kennitölur

Úr rekstrarreikningi:	2013	2012	2011
Arðsemi			
Hagnaður fyrir afskriftir, vexti og skatta (EBITDA)	507.777.602	569.392.932	555.410.608
a) Framlegðarhlutfall rekstrar	0,24	0,29	0,29
b) Hagnaðarhlutfall	0,11	0,14	0,12
c) Hagnaður á hverja krónu nafnverðs hlutfjár (EPS)	0,07	0,09	0,09
d) Arðsemi eigin fjár	4,1%	5,3%	4,6%
a) EBITDA/rekstrartekjur			
b) Hagnaður ársins/rekstrartekjur			
c) Hagnaður/nafnverð hlutfjár			
d) Hagnaður/meðalstaða eigin fjár			
Úr efnahagsreikningi:	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
Nýting fjármagns			
e) Fjárbinding í birgðum	0,11	0,10	0,10
f) Veltuhraði eigna	0,33	0,33	0,33
g) Veltuhraði birgða	1,07	1,02	1,02
h) Veltuhraði viðskiptakrafna	7,39	7,41	7,92
e) Birgðir/rekstrartekjur			
f) Rekstrartekjur/meðalstaða heildareigna			
g) KSV/meðalstaða birgða			
h) Rekstrartekjur/meðalstaða viðskiptakrafna			
Greiðsluhæfi			
i) Lausafjárhlutfall	1,19	2,11	1,77
j) Veltufjárhlutfall	1,83	2,85	2,58
i) Veltufjármunir án birgða/skammtímaskuldir			
j) Veltufjármunir/skammtímaskuldir			
Fjárhagslegur styrkur			
k) Eiginfjárhlutfall	0,85	0,87	0,87
l) Innra virði hlutfjár	1,81	1,76	1,68
k) Eigið fé/heildarfjármagn			
l) Eigið fé/hlutfé			
Úr sjóðstreymi ársins:	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2011
m) Skuldaþekja handbærs fjár	0,55	0,70	0,72
n) Gæði sölnnar	0,99	0,98	0,98
o) Gæði afkomu	2,44	2,04	2,35
p) Gæði rekstrarhagnaðar	1,99	1,66	1,92
m) Handbært fé frá rekstri/skuldir			
n) Innborgaðar tekjur/bókfærðar tekjur			
o) Handbært fé frá rekstri/hagnaður			
p) Handbært fé frá rekstri án vaxta/rekstrarhagnaður			
Rekstrargjöld sem hlutfall af rekstrartekjum	2013	2012	Breyting
Raforkukaup/rekstrartekjur	46,15%	43,17%	2,98%
Laun og launatengd gjöld/rekstrartekjur	29,43%	27,52%	1,91%
Annar rekstrarkostnaður/rekstrartekjur	5,23%	4,81%	0,42%
Afskriftir/rekstrartekjur	11,33%	11,72%	-0,39%
Virðisýrjun/rekstrartekjur	0,00%	0,00%	0,00%
Rekstrargjöld/rekstrartekjur	92,13%	81,86%	10,27%

SKÝRINGAR

19. Sjóðstreymisyfirlit

	2013	2012	2011	2010	2009
Hagnaður ársins.....	222.900.150	279.502.018	230.209.806	208.340.304	234.384.258
Afskriftir.....	239.963.057	233.085.843	278.407.355	222.272.000	210.454.000
Aðrar breytingar.....	78.552.770	72.445.923	87.658.677	46.584.696	25.536.342
Hreint veltufé frá rekstri	541.415.977	585.033.784	596.275.838	477.197.000	470.374.600
Breyting á:					
Rekstartengdum eignum.....	(20.117.203)	(89.277.846)	(54.641.908)	63.337.404	(53.869.272)
Rekstartengdum skuldum.....	21.657.988	74.674.651	381.688	10.242.785	(42.828.564)
Handbært fé frá rekstri	542.956.762	570.430.589	542.015.618	550.777.189	373.676.764



	2013	2012
Rekstrartekjur		
Rekstrartekjur		
Raforkusala	661.495.379	617.988.323
Tekjur vegna dreifingar	639.145.568	602.632.085
Dreifbýlisframlag	20.735.695	20.707.972
Niðurgreiðslur raforku til húshitunar	134.048.626	116.197.751
Tekjur vegna varaafls	71.150.734	64.944.562
	<u>1.526.576.002</u>	<u>1.422.470.693</u>
 Sala á heitu vatni		
Sala á heitu vatni	475.968.063	459.231.249
Veittur afsláttur OV. af hitaveitusölu	(11.160.424)	(11.142.125)
Niðurgreiðsla hitaveitu til húshitunar	99.068.659	87.496.553
	<u>563.876.298</u>	<u>535.585.677</u>
 Tengigjöld		
Tengigjöld	27.493.205	29.944.532
	<u>27.493.205</u>	<u>29.944.532</u>
 Rekstrartekjur samtals	<u>2.117.945.505</u>	<u>1.988.000.902</u>
 Aðrar tekjur		
Aðrar tekjur	55.830.835	38.195.263
Seld þjónusta	45.379.566	43.876.740
	<u>101.210.401</u>	<u>82.072.003</u>
 Tekjur samtals	<u>2.219.155.906</u>	<u>2.070.072.905</u>

SUNDURLIÐANIR

	2013	2012
Orkukaup		
Raforkukaup heildsala	209.860.301	194.869.884
Flutningskostnaður Landsnets	194.535.174	182.272.338
Raforkukaup frá smávirkjunum/jöfnunarorka	72.920.410	51.503.822
Raforkukaup hitaveitu	151.142.933	132.612.835
Vatnsaflsvirkjanir	60.802.708	65.554.418
Díselvélar	88.280.888	64.780.584
Aðalorkuflutningslínur	10.714.688	5.011.303
Aðveitustöðvar	12.304.530	11.080.247
Aðveitulínur - sveitir	8.631.598	12.786.312
Innanbæjarkerfi	46.270.918	29.133.167
Kyndistöðvar	101.260.816	91.555.817
Dreifikerfi	20.679.148	16.973.706
	<u>977.404.112</u>	<u>858.134.433</u>
Laun og launatengd gjöld		
Laun	475.615.070	426.401.061
Lífeyrissjóður	48.876.996	43.910.477
Lífeyrisskuldbinding	49.537.124	27.550.295
Tryggingagjald	43.556.896	39.091.401
Önnur launatengd gjöld	15.437.027	12.273.182
Dagpeningar	18.962.191	14.271.263
Bifreiðastyrkur	34.555.607	31.428.540
Eignfærð laun og launatengd gjöld	(63.239.789)	(47.926.479)
	<u>623.301.122</u>	<u>546.999.740</u>
Annar rekstrarkostnaður		
Tölvu- og forritunarkostnaður	31.509.551	32.088.275
Gjafir, risna og starfsmannakostnaður	1.173.475	1.379.942
Sérfræðipjónusta	33.965.918	33.283.973
Niðurfærsla krafna sbr. skýr. 2	11.548.820	4.231.556
Vátryggingar	4.776.339	4.103.123
Opinber eftirlitsgjöld	11.499.421	10.926.952
Árgjald Samorku og SA	2.200.697	2.123.933
Annar kostnaður	13.998.849	7.408.046
	<u>110.673.070</u>	<u>95.545.800</u>
Rekstur samtals	<u>1.711.378.304</u>	<u>1.500.679.973</u>



Pípa Fossárvirkjunar komin til Ísafjarðar

INNRA EFTIRLIT SÖLUMÆLA OG ÁLESTUR

LÖGGILDING

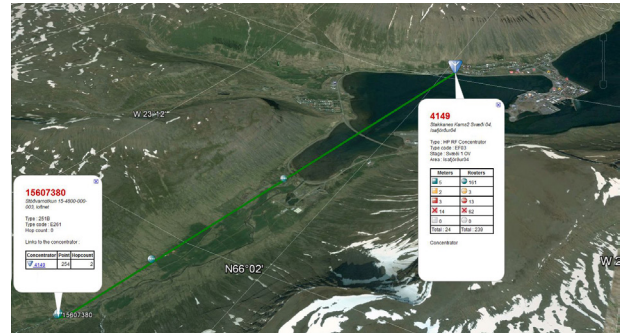
Gildir til: Uppl.
hjá dreifiveitu



Allir sölumælar Orkubúsins eru undir innra eftirliti. Innra eftirlitið fer þannig fram að sölumælum er skipað í söfn eftir árgerð og gerðarauðkenni. Í framhaldi er tekið úrtak af mælum og þeir próf- aðir af viðurkenndri prófunarstofu. Standist mælar ekki úrtaksprófun þá er skipt um alla mæla í viðkomandi mælasafni. Ef mælar standast hinsvegar prófun þá notast mælarnir áfram fram að næstu úrtaksprófun mælasafns.

Orkubúið var fyrsta veitan til að fá viðurkenningu Neytendastofu á innra eftirliti raforkumæla 29. mars. 2009 og fyrsta viðurkenning Neytendastofu á innra eftirlitskerfi með varmaorkumælum var einnig veitt Orkubúinu 30. október 2013. Árlega er gerð ytri úttekt á innra eftirlitinu af faggiltri skoðunarstofu.

Árið 2005 var tekin ákvörðun um heildarútskipti á raforkumælum og gerð 10 ára áætlun. Áætlunin hefur staðist og mælaskiptum á að vera lokið árið 2015. Mælar sem eru endurnýjaðir eru frá Kamstrup og eru fjarálesanlegir. Álestrar mæla í dreifbýli eru með handlesara í nálægð við mæli en í þéttbýli eru álestrar teknir beint til aðalskrifstofu frá mæli. Fjarskipti við mæla fara fram í gegnum radiókerfi og í þéttbýli



Álestur í radiókerfi að fara 5,5 km leið frá Engidal á Ísafirði í gegnum tvo sölumæla til aðalskrifstofu

eru safnstöðvar sem safna upplýsingum frá mælum og koma til mælagagnagrunns á aðalskrifstofu, oftast með netsambandi. Álestrarhraðinn er 20 mælar á mínútu, álestur allra sölumæla á Ísafirði tekur því um 2 klukkustundir þegar endurnýjun sölumæla er lokið. Hægt er að skoða sölumæla í landupplýsingakerfi og sjá ástand samkipta þeirra á milli og til safnstöðva. Radiósamband er frá einum raforkumæli yfir í þann næsta sem kemur svo álestri áfram. Endurnýjun varmaorkumæla er einnig hafin og eru þeir einnig fjar- álesanlegir.

ISO 9001 GÆÐAKERFI



Orkubúið hafði frá haustinu 2010 unnið að þróun og innleiðingu gæðakerfis. 2. maí 2013 var Orkubúinu afhent vottorð frá Vottun hf. sem staðfestingu þess að Orkubúið starfrækir gæðakerfi sem samræmist kröfum ÍST EN

ISO 9001:2008 staðalsins. Vottorðið tekur til framleiðslu, flutnings, dreifingar og sölu á raforku og vinnslu, dreifingar og sölu á heitu vatni á Vestfjörðum. Áfram verður unnið að því að viðhalda kerfinu með úttektum og þróun til að nýta kosti þess, Orkubúinu og viðskiptavinum til framdráttar. Tvisvar á ári er gerð ytri úttekt á gæðakerfinu af Vottun hf.

Gæðastefna Orkubús Vestfjarða er að:

- Vera ábyrgt fyrirtæki sem nýtur trausts viðskiptavina sinna og veitir þeim þjónustu af bestu mögulegu gæðum og með fullnægjandi afhendingaröryggi.
- Vera meðvitað um áhrif starfssemi fyrirtækisins á umhverfið og draga úr óæskilegum umhverfis- áhrifum svo sem kostur er. Vera fyrirmyndar vinnu-



Ari Arnalds gæðastjóri Vottunar hf. afhendir Kristjání Haraldssyni Orkubússtjóra Gæðavottorð

staður þar sem aðbúnaður, hollusta og öryggi starfsmanna er sett í öndvegi.

- Vera fyrirtæki sem uppfyllir ávallt opinberar kröfur sem gerðar eru til starfseminnar.
- Vera fyrirtæki sem fer að kröfum ISO 9001 staðalsins og vinnur að stöðugum umbótum.

INNRA ÖRYGGISSTJÓRNUNARKERFI



**Mannvirkja
stofnun**

Orkubúið var fyrsta rafveitan til að fá viðurkenningu Neytendastofu (nú Mannvirkjastofnun) á Innra öryggisstjórnunarkerfi, 11. ágúst 1999, sem uppfyllir skilyrði laga um öryggi raforkuvirkja, neysluveitna og raffanga. Stefna og markmið í öryggismálum:

Orkubú Vestfjarða stefnir að slysalausum vinnustað.

- Orkubúið starfrækir innri rafmagnsöryggisstjórnunarkerfið RÖSK til að tryggja að opinberar reglur um rafmagnsöryggi séu virtar.
- Orkubúið skapar starfsmönnum, verktökum og öðrum sem erindi eiga við það öruggt og heilsusamlegt umhverfi.
- Orkubúið leggur starfsmönnum til aðstöðu, tæki og búnað sem uppfyllir öryggiskröfur og er í góðu ásigkomulagi.
- Orkubúið fræðir og þjálfar starfsmenn á sviði öryggis- heilbrigðis- og vinnuverndarmála.
- Starfsmenn þekkja og vinna í samræmi við skráðar öryggisreglur fyrirtækisins og gildandi vinnuverndarreglur til að tryggja öryggi fólks, búnaðar og umhverfis.
- Starfsmenn nota undir öllum kringumstæðum öryggisbúnað, hlífðarfatnað og persónuhlífar sem kröfur eru gerðar um.
- Starfsmönnum fyrirtækisins er með öllu óheimilt að vinna verk án þess að fylgja öryggisreglum og nota hlífðarbúnað. Ef nauðsynlegur öryggisbúnaður er ekki til staðar skulu þeir gera hlé á vinnu sinni þar til tilhlýðilegur búnaður er kominn í notkun.



Starfsmenn Eftirlitsdeildar við virkjaskoðun

Skoðunarmenn Orkubúsins vinna við rafskoðanir á raforkuvirkjum. Virkjanir vara- og varmaafsstöðvar eru skoðuð 5. hvert ár og öll önnur raforkuvirki 10. hvert ár.

Öll ný virki og meiri háttar breytt virki eru einnig skoðuð af skoðunarmönnum Orkubúsins fyrir spennusetningu. Heildarfjöldi rafskoðana er um 50 á ári. Niðurstöður rafskoðana eru settar í DMM gagnagrunn og unnið er úr dæmingum skv. opinberum reglum.

Árlega er gerð ytri úttekt á innra öryggisstjórnunarkerfinu af faggiltri skoðunarstofu.

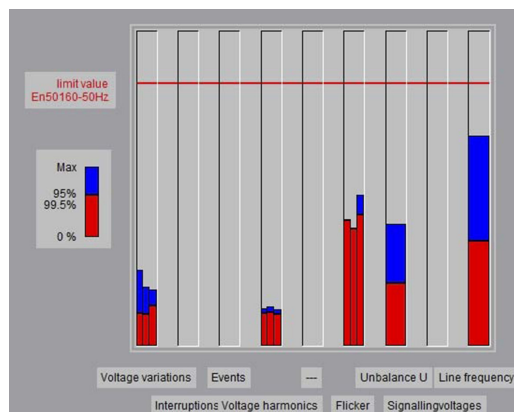
GÆÐI RAFORKU OG AFHENDINGARÖRYGGI



ORKUSTOFNUN

Orkubúið hefur komið á innra eftirliti með gæðum raforku og afhendingaröryggi samþykktu af Orkustofnun. Gæði raforku eru metin út frá skilgreindum fjölda mælinga á hverju ári, mælingarnar eru gerðar skv. staðli ÍST EN 50160.

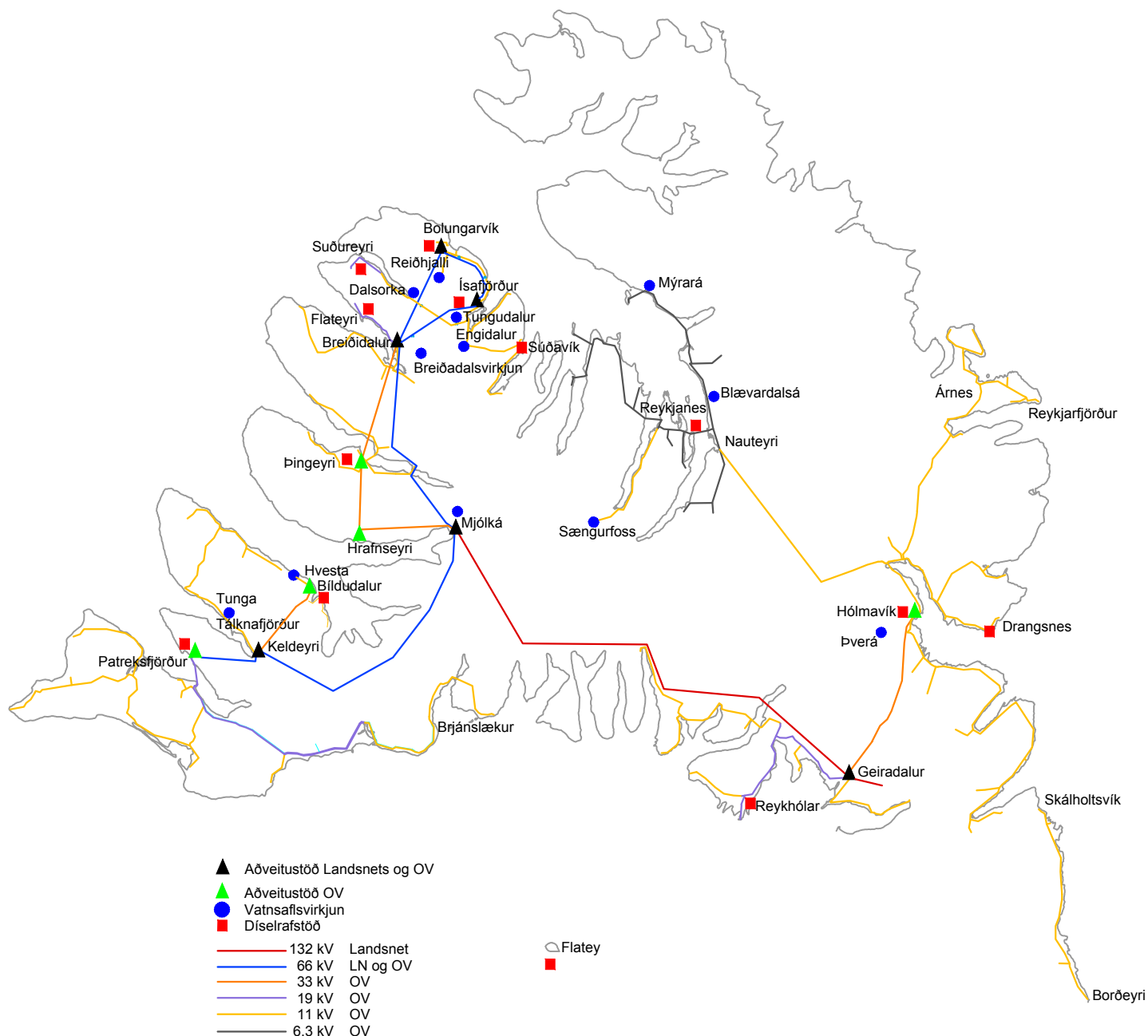
Til skilgreiningar á afhendingaröryggi eru skráðar allar bilanir og truflanir, tímalengd þeirra og afleidd raforkuskerðing. Afhendingaröryggi er síðan metið út frá þremur skilgreindum þáttum, sem reiknaðir eru út og er niðurstöðunni skilað til Orkustofnunar árlega. Starfandi hefur verið frá árinu 1986 samstarfshópur veitna START um skráningu rekstrartruflana og hefur Orkubúið átt fulltrúa í honum frá upphafi. Einnig er haldið utan um spennukvartanir og þær meðhöndlaðar. Annað hvert ár er gerð ytri úttekt á Innra eftirliti með



Niðurstöða gæðamælingar raforku

gæðum raforku og afhendingaröryggi af faggiltri skoðunarstofu.

RAFORKUKERFI VESTFJARÐA



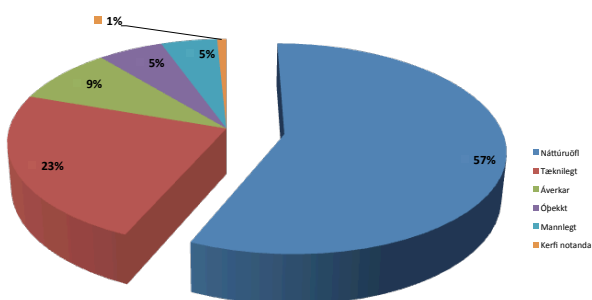


REKSTRARTRUFLANIR 2013

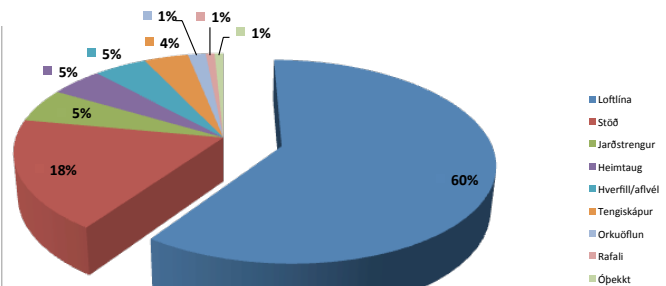
Bilanir urðu 22 í hitaveitukerfum árið 2013 en þær voru 27 árið 2012. Á árinu var tekið í notkun nýtt skráningarkerfi á bilunum í hitaveitukerfum frá DMM lausnum ehf, sama kerfi var tekið í notkun árið 2011 fyrir rekstrartruflanir í raforkukerfum.

Heildarfjöldi truflana í raforkukerfinu árið 2013 voru 208, en voru 206 árið 2012. Af 208 truflunum voru 108 fyrirvaralausar, 19 fyrirvaralitlar og 81 vegna skipulagðs viðhalds. Truflanir í orkuverum árið 2013 voru 30, í háspennukerfi 145 og í lágsþennukerfi 33.

Orsök fyrirvaralausra/lítilla truflana árið 2013



Rekstrareiningar sem valda fyrirvaralausum og eða fyrirvaralitlum truflunum árið 2013



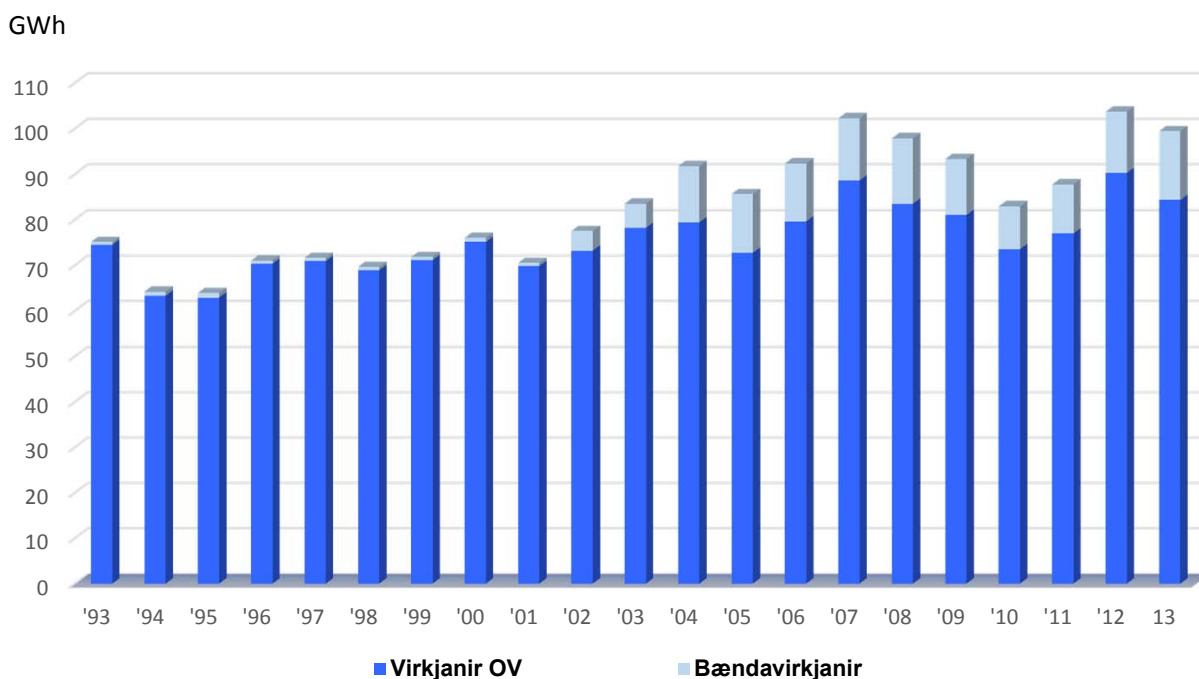
LYKILTÖLUR ÚR DREIFIKERFI ORKUBÚSINS ÁRIÐ 2013

Háspennt dreifikerfi	m	1.047.032
66 kV loftlínur	m	13.349
33 kV loftlínur	m	78.476
19 kV loftlínur	m	162.431
11 kV loftlínur	m	448.631
6 kV loftlínur	m	46.286
66 kV jarðstrengir	m	0
33 kV jarðstrengir	m	4.632
19 kV jarðstrengir	m	47.589
11 kV jarðstrengir	m	222.389
6 kV jarðstrengir	m	23.249
Spennar		811
Dreifispennar	stk	745
Aflspennar	stk	66
Aflrofar	stk	430
66 kV	stk	2
33 kV	stk	15
19 kV	stk	28
11 kV	stk	376
6 kV	stk	9
Fjöldi ljósaastólpa	stk	2.580
Fjöldi ljósbúnaða	stk	2.792
Útilýsing uppsett afl	kW	412

VATNSAFLSVIRKJANIR

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla		Meðaltal 2002-2013 MWh	Breyting % 2013 miðað við meðaltal 2012	
		2013 MWh	2012 MWh			
Mjólkárvirkjun	10.600	66.162	70.290	62.162	6,43	-5,87
Þverárvirkjun	2.200	5.825	6.551	6.428	-9,38	-11,08
Rafstöðin á Fossum	1.100	4.251	5.109	4.906	-13,35	-16,79
Tungudalsvirkjun	700	4.728	4.680	4.942	-4,33	1,03
Reiðhjallavirkjun	520	1.810	1.758	1.869	-3,16	2,96
Blævardalsárvirkjun	300	1.518	1.511	1.118	35,78	0,46
Mýrarárvirkjun	60	0	350	324	-100,00	-100,00
Samtals eigin virkjanir	15.480	84.294	90.249	81.749	3,11	6,60
Bændavirkjanir	3.436	15.089	13.403	14.499	4,07	12,58
Samtals virkjanir á Vestfjörðum	18.916	99.383	103.652	96.248	3,26	-4,12

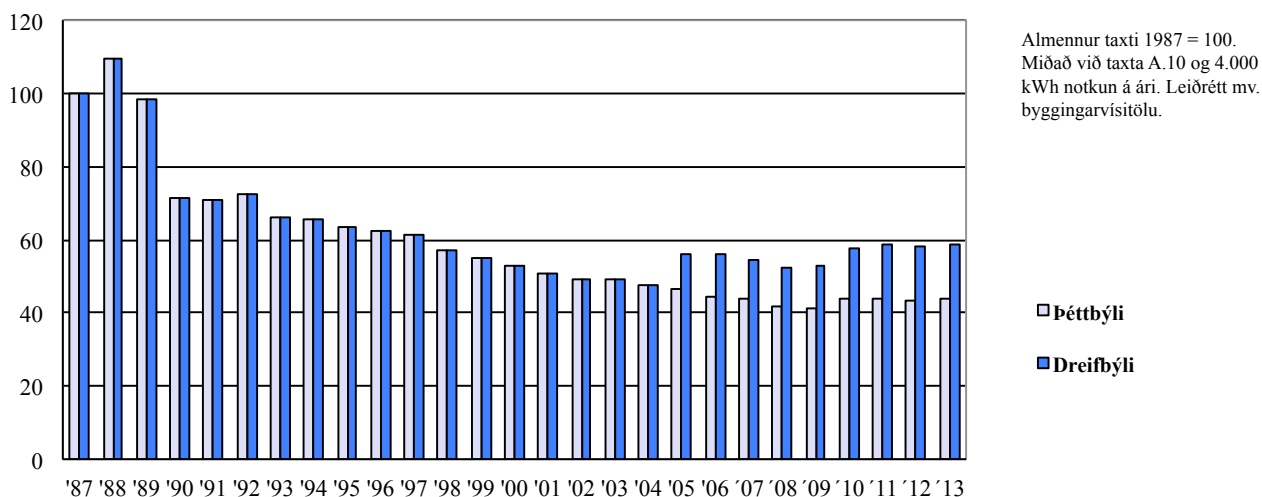
Raforkuframleiðsla vatnsaflsvirkjana 1993-2013



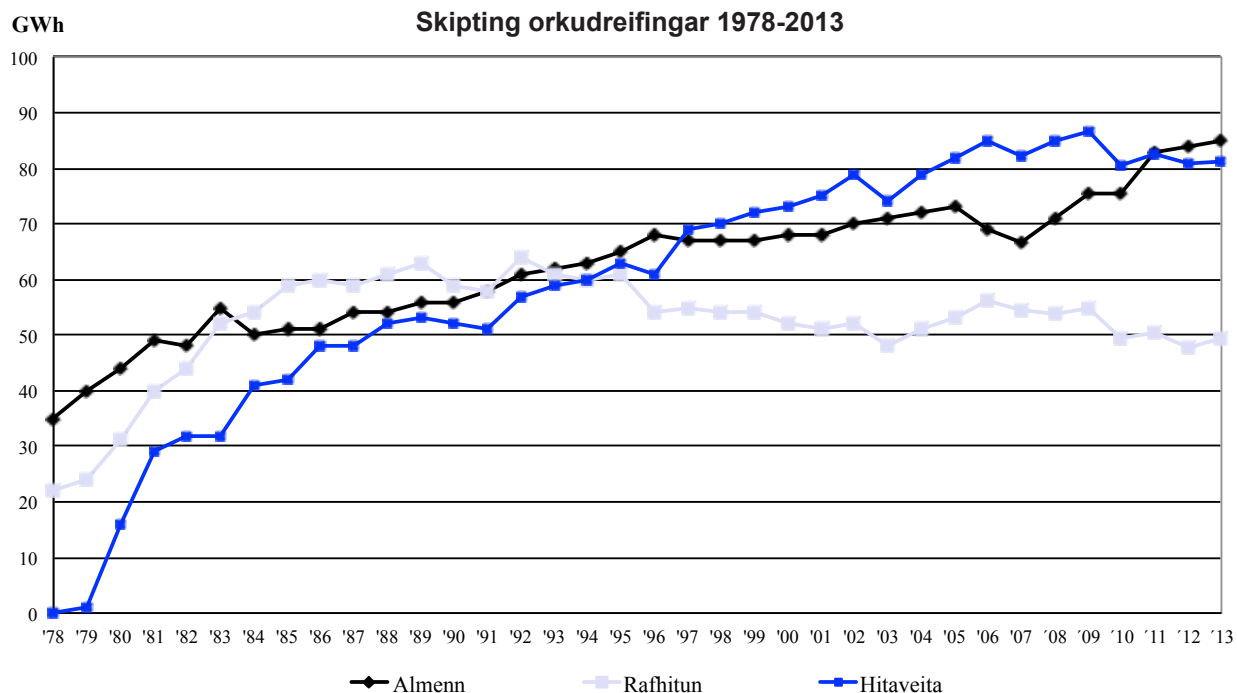


	Árið 2013 – Orkunotkun							2012
	Uppsett afl		Aftoppur				Orkunotkun	
	Oliukatla MW	Raforka MW	Raforka MW	Olía MWh	Raforka MWh	Borholur MWh	Samt. MWh	Samt. MWh
Skutulsfjarðareyri	10,0	10,0	7,3	1.485	37.268		38.753	36.971
Holtahverfi, Ísafirði	3,0	2,4	1,58	133	7.108		7.241	7.084
Bolungarvík	3,0	3,0	2,99	269	12.191		12.460	11.801
Patreksfjörður	3,0	3,0	2,66	542	13.777		14.319	14.032
Flateyri	2,0	1,2	1,01	156	4.989		5.145	4.953
Suðureyri	3,0	1,2	0,98	60	5.478	1.317	6.855	6.713
Samtals	24,0	20,8	16,52	2.645	80.811	1.317	84.773	81.554

Þróun orkuverðs 1987-2013



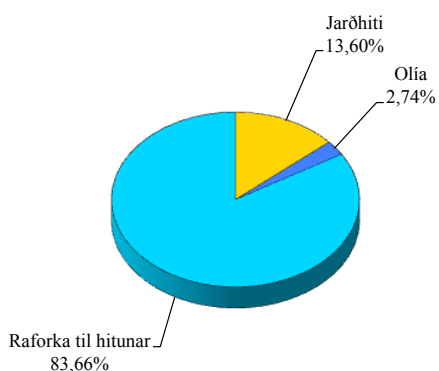
Skipting orkudreifingar 1978-2013



DÍSELSTÖÐVAR

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2013 MWh	Framleiðsla 2012 MWh
Ísafjörður	4.760	245	140
Bolungarvík	3.310	160	127
Súðavík	1.170	128	76
Suðureyri	700	30	28
Flateyri	420	21	20
Þingeyri	1.500	66	83
Samtals svæði I	11.860	649	474
Bíldudalur	1.150	61	71
Patreksfjörður	4.150	224	206
Flatey	112	209	186
Samtals svæði II	5.412	493	463
Reykholar	700	17	30
Hólmavík	1.250	32	48
Drangsnes	420	2	2
Samtals svæði III	2.370	51	80
Reykjanes	641	19	11
Samtals svæði IIII	641	19	11
Alls	20.283	1.213	1.029

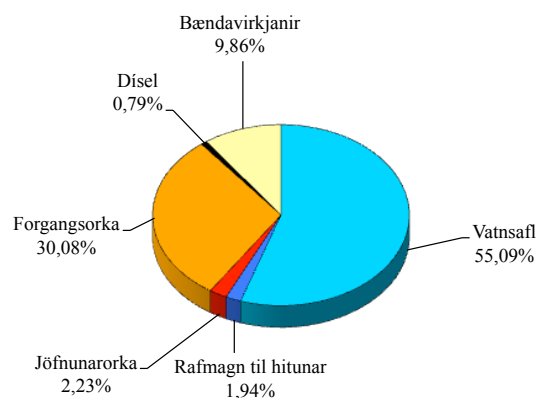
Orkuöflun v/hitaveitusölu 2013
Samtals 96,6 GWh



Eigin vinnsla 16,34%

Orkukaup 83,66%

Orkuöflun v/raforkusölu 2013
Samtals 153 GWh



Eigin vinnsla 55,89%

Orkukaup 44,11%



ORKUÖFLUN

	Orkuöflun 2013 MWh	Hlutdeild í heildarorku- öflun %	Orkuöflun 2012 MWh	Mismunur '13-'12 %
Vatnsaflsvirkjanir	84.294	33,77	90.249	-6,60
Díselrafstöðvar	1.213	0,49	1.029	17,88
Olíukatlar	2.645	1,06	1.195	121,34
Jarðhiti *)	13.133	5,26	13.695	-4,10
Samtals eigin vinnsla	101.285	40,58	106.168	-4,60
Forgangsorka	46.027	18,44	43.687	5,36
Raforka til hitunar	83.779	33,57	81.769	2,46
Jöfnunarorka	3.410	1,37	1.921	77,51
Forgangsorka frá bændavirkjunum	15.089	6,05	13.402	12,59
Samtals orkukaup	148.305	59,42	140.779	5,35
Orkuöflun v/raforkusölu	153.001	61,30	153.094	-0,06
Orkuöflun v/hitaveitusölu	96.589	38,70	93.853	2,92
Heildarorkuöflun	249.590		246.947	1,07

*) Áætlað

ORKUDREIFING

Gjald- skrár- liður	Heiti	Mæla- fjöldi	MWh 2013	MWh 2012	Mismunur '13-'12 %
A1	Almenn notkun	3.243	37.008	36.002	2,79
A3	Utanhússlýsing *)	44	1.862	1.836	1,42
A4	Blönduð notkun (hiti ekki sérmældur ***)	1.574	43.529	40.608	7,19
B1	Aflmæling	58	21.734	21.975	-1,10
B13	Skerðanlegur flutningur	8	17.772	18.018	-1,37
C1	Hitun íbúðarhúsnæðis ***)	152	5.239	6.375	-17,82
C2	Næturhitun íbúðarhúsnæðis	1	38	42	-9,52
D1	Hitun, annað	144	6.317	6.098	3,59
D3	Varmadælur	2	928	789	17,62
Heildsala	Heildsala og jöfnunarorka		9.814	12.580	-21,99
H49	Hitaveita, íbúðarhúsnæði **).	1.186	44.437	43.976	1,05
H498	Hitaveita, stórnotendur **).	19	22.032	22.349	-1,42
H48	Hitaveita, annað	224	14.707	14.530	1,22
Samtals		6.655	225.417	225.178	0,11

*) 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

