Þverárvirkjun

ÁRSSKÝRSLA 2007

ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf

30. STARFSÁR

EFNISYFIRLIT

Stjórn og stjórnskipulag 3
Formáli 4
Ávarp stjórnarformanns 5
Helstu framkvæmdir 2007 6
Helstu framkvæmdir 2008 7
Íbúafjöldi á orkuveitusvæði O.V. 8

Ársreikningur.............................. 9-23

Orkubú Vestfjarða í 30 ár 24-25

Raforkukerfi Vestfjarða 26
Rekstrartruflanir 27
Vatnsaflsvirkjanir 28
Kyndistöðvar 29
Díselstöðvar 30
Orkuöflun og orkuverð 31
Orkusala 32

Skammstafanir

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

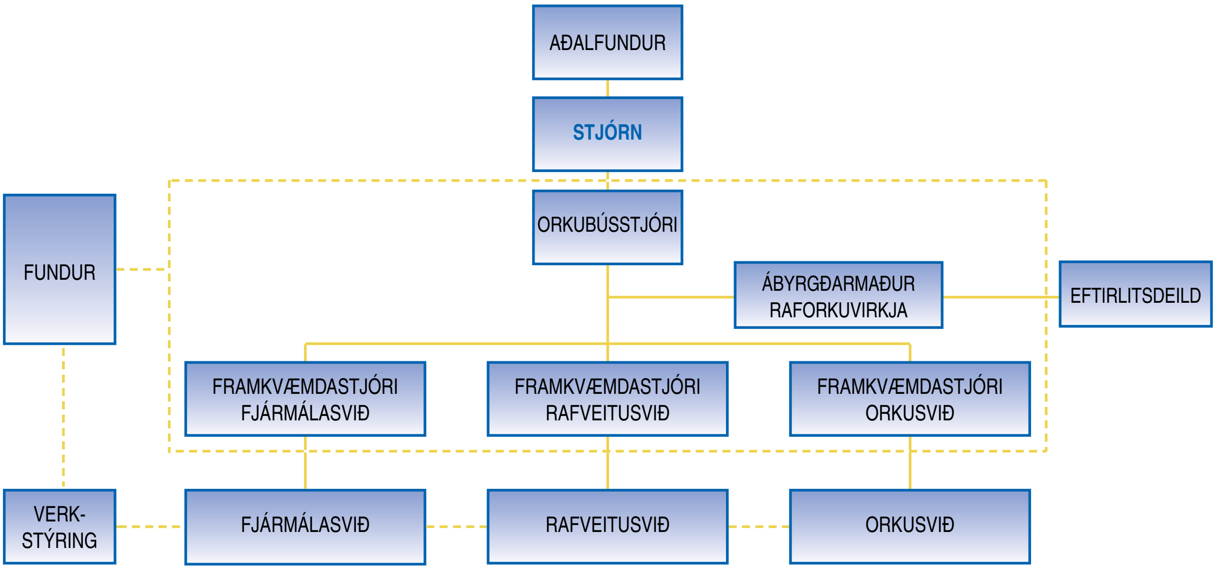
Forsíðumynd: Tungudalsvirkjun
Baksíðumynd: Vígsla Tungudalsvirkjunar
Ljósmyndir: Forsíða og baksíða Halldór Sveinbjörnsson.
Bls. 2 og 3: Emil Þór Sigurðsson
Aðrar myndir: Starfsmenn Orkubús Vestfjarða.

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

Hólmavíkurlína 2

STJÓRN OG STJÓRNSKIPULAG

Formaður:	*Guðmundur Jóhannsson*
Varaformaður:	*Þorsteinn Jóhannesson*
Ritari:	*Halla Signý Kristjánsdóttir*
	Haraldur V. Jónsson
	Eyrún Ingibjörg Sigþórsdóttir
Varamenn:	*Ragnheiður Hákonardóttir*
	Jón Þórðarson
	Smári Haraldsson
	Guðmundur St. Björgmundsson
	Þórir Örn Guðmundsson
Orkubússtjóri:	*Kristján Haraldsson*
Framkvæmdastjórar:	
Fjármálasviðs:	*Sigurjón Kr. Sigurjónsson*
Rafveitusviðs:	*Halldór V. Magnússon*
Orkusviðs:	*Sölvi Rúnar Sólbergsson*



Starfsmenn OV og Landsnets

FORMÁLI

Í árslok 2007 voru liðin 30 ár frá því að Orkubú Vestfjarða tók til starfa.

Markmiðin með stofnun Orkubús Vestfjarða voru þríþætt, í fyrsta lagi að stórauka framboð innlendrar orku á Vestfjörðum, í öðru lagi að lækka orkuverð á veitusvæðinu og síðast en ekki síst að flytja forræðið í þessum mikilvæga málaflokki heim í fjórðunginn ásamt þeim störfum sem honum tengdust.

Þegar nú er litið til baka verður ekki annað séð en vel hafi tekist að uppfylla þessi markmið. Á fyrsta starfsári sínu seldi Orkubú Vestfjarða orku sem nam um 55 GWh en á s.l. ári varð heildarorkusalan um 219 GWh, sem jafngildir tæplega 300% aukningu.

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

Árið 2007 var frekar gott ár fyrir rekstur Orkubús Vestfjarða og varð hagnaður af venjubundnum rekstri þriðja árið í röð. Framleiðsla vatnsaflsvirkjana Orkubúsins hefur aldrei verið meiri á einu ári og ekki urðu nein stærri rekstraráföll í flutningskerfum Orkubúsins. Þó verður ekki hjá því komist að geta tíðra bilana á flutningskerfi Landsnets, sem ollu raforkunotendum á veitusvæði Orkubúsins fjölmörgum truflunum. Landsnet vinnur nú að endurbótum á flutningskerfi sínu í samstarfi við Orkubúið.

Á árinu 2007 var 185,8 Mkr. varið til fjárfestinga, þar af voru tengigjöld og vinna greidd af öðrum 18,4 Mkr. Lokið var við byggingu á nýju verkstæðishúsi á Hólmavík og rofahúsi á Reykhólum. Lagður var jarðstrengur frá aðveitustöð Súðavík í gamla þorpið og háspennulína aflögð, einnig var við fyrsta áfanga spennuhækkunar Bíldudalslínu úr 33 kV í 66 kV.
Þá var rafskautsketill í kyndistöðinni á Suðureyri endurnýjaður með nýjum 1,2 MW túpukatli og unnið var að endurnýjun á fjargæslubúnaði fyrirtækisins. Af öðrum framkvæmdum má nefna endurbætur á dreifikerfi raforku í þéttbýli, stækkun dreifikerfis hitaveitu og endurbyggingu ýmissa aðveitulína. Allar fjárfestingar voru kostaðar af eigin fé fyrirtækisins eða greiddar af þeim sem þeirra óskuðu.

Heildarorkuöflun fyrirtækisins jókst um 1,6% frá fyrra ári og nam alls 248 Gwh. Eigin orkuvinnsla var 105,1 GWh eða 42,4%, og orkukaup af Landsvirkjun, Rafmagnsveitum ríkisins, Sængurfossvirkjun, Dalsorku, Tunguvirkjun, Hvestuveitu og Funa voru 142,9 Gwh eða 57,6% af heildarorkuöfluninni.

Orkusala jókst um 1,5% frá fyrra ári og nam alls 219 GWh. Til hitunar voru seldar 142,5 GWh sem eru um 65% af heildarorkusölu fyrirtækisins. Á alla orkusölu, nema húshitun, er lagður 24,5% virðisaukaskattur. Á húshitun var lagður 14% virðisaukaskattur sem lækkaði í 7% við skattbreytinguna 1. mars. Af virðisaukaskatti á húshitun eru 63 endurgreidd á veitusvæði Orkubúsins. Álagður skattur á húshitun er því 2,59% nettó.

Verðskrár Orkubús Vestfjarða voru hækkaðar 1. mars, verðskrá fyrir flutning og dreifingu raforku hækkaði um 8%, verðskrá fyrir raforkusölu hækkaði um 5% og verðskrá fyrir hitaveitur hækkaði um 6%.

Á árinu 2007 varð afkoma Orkubús Vestfjarða örlítið lakari en áætlanir gerðu ráð fyrir. Rekstraráætlun ársins gerði ráð fyrir rekstrarhagnaði að upphæð 59 Mkr. en samkvæmt rekstrarreikningi varð hagnaður af venjubundnum rekstri fyrir skatta, sem nam um 45,2 Mkr. en þegar tekið er tillit til bókfærðs tekjuskatts sem nemur um 8,1 Mkr. er hagnaður ársins um 37,1 Mkr. Afskriftir námu alls 201 Mkr. Eignir fyrirtækisins í árslok 2007 voru alls 4.955 Mkr. og heildarskuldir 545 Mkr. Eigið fé nam því alls 4.410 Mkr. sem er um 89% af heildafjármagni.

Eftir 30 ár er Orkubúið öflugt fyrirtæki a.m.k. á vestfirskan mælikvarða og er velgengni þess fyrst og síðast tilkomin vegna ötuls og öflugs starfsfólks sem sinnt hefur starfi sínu af trúmennsku og alúð. Öllum starfsmönnum Orkubúsins núverandi sem og fyrrverandi eru fluttar bestu þakkir fyrir þátt þeirra í framgangi fyrirtækisins.

Kristján Haraldsson
orkubússtjóri

ÁVARP STJÓRNARFORMANNS

Nú liggur fyrir Alþingi frumvarp iðnaðarráðherra um orku- og auðlindamál. Tilgangur frumvarpsins er að setja reglur um eignarhald auðlinda í opinberri eigu og skýra mörk samkeppnis- og sérleyfisþátta í starfsemi orkufyrirtækja. Samkvæmt frumvarpinu þarf að aðskilja rekstur dreifiveitu frá rekstri virkjana og orkusölu, ef tekjur hennar eru meiri en 2 milljarðar króna á ári. Tekjur Orkubús Vestfjarða eru talsvert lægri en það og því verður heimilt að reka núverandi starfsemi Orkubúsins áfram undir einum hatti, verði frumvarpið að lögum. Ef þurft hefði að skipta fyrirtækinu upp, hefði varla verið grundvöllur fyrir því að reka sérstakt sölufyrirtæki fyrir orkusölu og rekstur virkjana á Vestfjörðum og væntanlega verið nauðsynlegt að ganga til samstarfs við annað sölufyrirtæki um þann rekstur.

Rekstur Orkubús Vestfjarða á árinu 2007 gekk í meginatriðum vel og hefur eigin orkuvinnsla fyrirtækisins aldrei verið meiri. Samkvæmt ársreikningi fyrir árið 2007 nam hagnaður eftir skatta 37 Mkr. og er það þriðja árið í röð sem hagnaður er af rekstrinum. Orkubúið býr svo vel að það er nánast skuldlaust og hefur getað fjármagnað framkvæmdir sínar alfarið með eigin fé síðustu árin. Útlit er fyrir að ráðast þurfi í fjárfrekar framkvæmdir á næstu árum og þá kemur sér vel að fjárhagur fyrirtækisins er traustur.

Veltufé frá rekstri nam 283 Mkr. á árinu 2007 og rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti var 204 Mkr. Bókfærðar afskriftir varanlegra rekstrarfjármuna námu 201 Mkr. Fjárfestingar námu 186 Mkr. á árinu.

Þann 26. ágúst 2007 var þess minnst að 30 ár voru liðin frá því að ríkið og sveitarfélög á Vestfjörðum undirrituðu sameignarsamning um Orkubú Vestfjarða. Við það tækifæri flutti Össur Skarphéðinsson, iðnaðarráðherra, ávarp og tók Tungudalsvirkjun formlega í notkun. Fjöldi manns var viðstaddur athöfnina, sem fór fram undir berum himni í góðu veðri.

Með stofnun Orkubúsins var stigið stórt skref í orkumálum á Vestfjörðum. Sameining veitna á Vestfjörðum hafði í för með sér mikla hagræðingu og gerði að verkum að unnt var að stórbæta þjónustu við almenning og fyrirtæki. Fyrirtækið stendur enn styrkum fótum í dag. Dugandi starfsfólk á þar mikinn hlut að máli.

Stjórn og starfsfólki Orkubúsins eru færðar bestu þakkir fyrir ánægjulegt samstarf á liðnu starfsári.

Guðmundur Jóhannsson

Vestfjarðahálendið

HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2007

Rafveitusvið

Háspennulínur og strengir:

Lagðir voru háspennustrengir í stað loftlína til sveita og í tengslum við vegagerð, bæði í Ísafjarðardjúpi og vegna nýs Tröllatunguvegar.
Lagður var jarðstrengur frá aðveitustöð Súðavík í gamla þorpið og háspennulína aflögð.
Unnið var við fyrsta áfanga spennuhækkunar Bíldudalslínu úr 33 kV í 66 kV.
Hafinn var undirbúningur vegna fyrirhugaðra framkvæmda við Óshlíðargöng og háspennustrengir lagðir að vinnusvæði í Hnífsdal og Bolungarvík.

Aðveitustöðvar og fjargæslukerfi:

Hafin var samræmingarvinna með Landsneti vegna aðkomu beggja fyrirtækjanna að sameiginlegum aðveitustöðvum og merkinga með KKS kóða.
Keyptur var nýr spennustillir í Geiradal og fjarlægðarliði fyrir Tröllatungulínu.
Settur var upp nýr netþjónn fyrir fjargæslukerfið og kerfið yfirfarið. Mælastöðvar í rafstöðinni á Patreksfirði voru endurnýjaðar og sett var upp ný útstöð við borholur í Súgandafirði. Einnig var komið á gagnasambandi við Blævardalsárvirkjun.

Innanbæjarkerfi og fasteignir:

Lokið var við byggingu á nýju verkstæðishúsi á Hólmavík og rofahúsi á Reykhólum. Endurbætur voru gerðar á skrifstofu rafveitusviðs á Ísafirði.

Lagður var nýr fæðistrengur í Aðalstræti Ísafirði frá orkustöð. Nýtt dreifikerfi rafveitu lagt í frístundahúsabyggð á Flateyri. Byrjað var á endurnýjun spennistöðva á Tálknafirði.

Orkusvið

Dreifikerfi hitaveitna:

Stækkun á dreifikerfi í Tunguhverfi Ísafirði.

Kyndistöðvar og jarðhitasvæði:

Rafskautsketil í kyndistöðinni á Suðureyri endurnýjaður með nýjum 1,2 MW túpukatli. Einnig aukin dæluafköst á jarðhitavatni til fiskþurrkunar.

Virkjanir:

Lokafrágangur og vígsla Tungudalsvirkjunar. 700 kW
Lokið við nýja starfsmannaaðstöðu og lóð í Mjólká. Unnið að forathugun á aukinni orkuframleiðslu þar með viðbótarvélum.

Annað:

Áframhaldandi þróun á tölvukerfum og endurnýjun á 4 bílum. Einn snjósleði var keyptur.

Spennaflutningur Bíldudal

Við Heydalsá á Ströndum

HELSTU FRAMKVÆMDIR ÁRSINS 2008

Rafveitusvið

Háspennulínur og strengir:

Hafist verður handa við stórt verkefni, sem er tenging Ísafjarðardjúps við landskerfið, en hingað til hefur í djúpinu verið svokallað eyjakerfi með nokkrum smávirkjunum og díselvél í Reykjanesi. Árið 2008 verður plægður háspennustrengur frá Hátungum og niður í Djúp, nýr sæstrengur lagður yfir Ísafjörð og strengur grafinn að Reykjnesi. Jarðstrengir verða lagðir í Djúpveg í tengslum við vegagerð. Jarðstrengir verða lagðir í stað loftlína í Arnardalslínulínu, Reykhólalínu og Þorpalínu og haldið verður áfram fjölgun jarðspennistöðva til sveita.
Haldið verður áfram við að spennuhækka Bíldudalslínu í 66 KV.

Aðveitustöðvar og fjargæslukerfi:

Nýjar útstöðvar verða settar upp í aðveitustöðinni í Geiradal og í nýlegu rofahúsi á Reykhólum. Einnig verður sett upp útstöð í endurnýjaðri spennistöð við skólann á Tálknafirði. Þá verður lokið vinnu við útstöð í Blævardalsárvirkjun og í spennistöðvunum við Kópnesbraut og í Sundlauginni á Hólmavík.

Innanbæjarkerfi og fasteignir:

Haldið verður áfram 400V endurnýjun á Ísafirði og kemur nýr spennir í Fjarðarstræti.
Á Ísafirði verður spennistöðin Njarðarsundi endurnýjuð, ný spennistöð sett upp á Suðurtanga ásamt háspennustreng en þessu tókst ekki að ljúka á síðasta ári.
Á Tálknafirði verða spennistöðvarnar við Lækjargötu og grunnskólann endurnýjaðar. Unnið verður í uppsetningu 19 kV rofa í nýtt rofahús Reykhólum.

Orkusvið

Dreifikerfi hitaveitna:

Stækka dreifikerfi Mýrum á Patreksfirði. Einnig bæta dreifikerfið á Reykhólum og leggja tengilögn milli dreifikerfa efra og neðra jarðhitasvæðis.

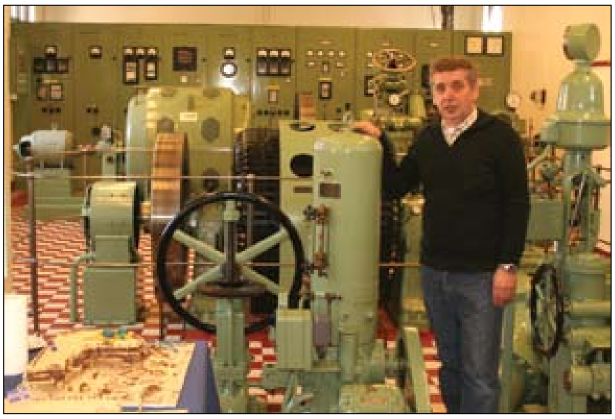
Kyndistöðvar og jarðhitasvæði:

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

Virkjanir.

Ljúka verkhönnun á endurnýjun núverandi véla og stækkunarmöguleikum í Mjólká með nýjum vélum á bilinu 1 til 5 MW. Eftir vélaútboð verður endanlega ljóst hvaða stækkanir eru hagkvæmar.

Vesturbyggð

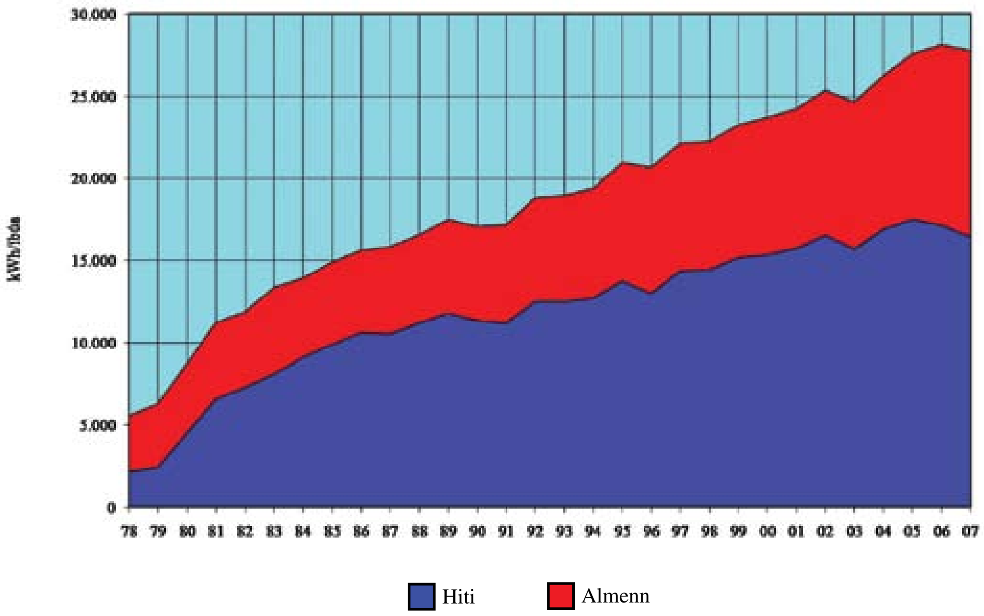


Engidalsvirkjun 70 ára

ÍBÚAFJÖLDI Á ORKUVEITUSVÆÐI ORKUBÚS VESTFJARÐA

	Íbúatala 1.12.2007	Breyting frá 1.12.2006	Íbúatala 1.12.2006	Breyting frá 1.12.2005
Svæði I:				
Bolungarvík	904	-1	905	-13
Ísafjarðarbær	3.963	-135	4.098	-11
Súðavíkurhreppur	214	-15	229	-6
Samtals svæði I	5.081	-151	5.232	-30
Svæði II:				
Tálknafjarðarhreppur	290	-2	292	-5
Vesturbyggð	920	-17	937	-28
Samtals svæði II	1.210	-19	1.229	-33
Svæði III:				
Árneshreppur	48	-2	50	0
Bæjarhreppur	102	2	100	-5
Kaldrananeshreppur	102	1	101	-11
Reykhólahreppur	266	15	251	-4
Strandabyggð	500	-7	507	7
Samtals svæði III	1.018	9	1.009	-13
Vestfirðir samtals	**7.309**	**-161**	**7.470**	**-76**

Orkunotkun pr. íbúa 1978-2007



Mjólkárvirkjun

ÁRSREIKNINGUR 2007

ORKUBÚ VESTFJARÐA ohf

Húsnæði OV á Hólmavík

EFNISYFIRLIT

Skýrsla og áritun stjórnar og orkubússtjóra . . . 11
Áritun endurskoðenda 12
Rekstrarreikningur 13
Efnahagsreikningur. 14-15
Sjóðstreymi. 16
Skýringar og sundurliðanir 17-23
Rekstrar- og efnahagsstærðir. 23

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 2007 varð hagnaður af rekstri Orkubús Vestfjarða ohf. sem nam 37 Mkr. samkvæmt rekstrarreikningi. Eignir Orkubús Vestfjarða ohf. í árslok 2007 voru alls 4.955 Mkr. og heildarskuldir alls 545 Mkr. Eigið fé nam því alls 4.409 Mkr. sem er um 89 % af heildarfjármagni.

Eigandi Orkubús Vestfjarða ohf. er Ríkissjóður Íslands.

Árið 2007 var mjög gott ár fyrir rekstur Orkubús Vestfjarða ohf. Framleiðsla vatnsaflsvirkjana Orkubúsins var í hámarki og rekstaráföll nánast engin.

Stjórn og orkubússtjóri Orkubús Vestfjarða ohf. staðfesta hér með ársreikning fyrirtækisins fyrir árið 2007.

Ísafirði, 15. apríl 2008

Guðmundur Jóhannsson
stjórnarformaður

Þorsteinn Jóhannesson

Halla S. Kristjánsdóttir

Haraldur V. Jónsson

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 2007 í umboði Ríkisendurskoðunar. Ársreikningurinn hefur að geyma skýrslu stjórnar, rekstrarreikning, efnahagsreikning, yfirlit um sjóðstreymi, upplýsingar um mikilvægar reikningsskilaaðferðir og aðrar skýringar.

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

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

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

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

Álit
Það er álit okkar að ársreikningurinn gefi glögga mynd af afkomu félagsins á árinu 2007, efnahag þess 31. desember 2007 og breytingu á handbæru fé á árinu 2007, í samræmi við lög um ársreikninga.

Ísafjörður, 15. apríl 2008

Deloitte hf.

Sigurður Páll Hauksson
endurskoðandi

REKSTRARREIKNINGUR ÁRSINS 2007

Rekstrartekjur:

	Skýr.	2007 þús. kr.	2006 þús. kr.
Raforkusala	13	868.603	803.644
Sala á heitu vatni	14	358.009	345.537
Tengigjöld	1	18.369	17.457
Aðrar tekjur	15	70.178	62.294
		1.315.159	1.228.932

Rekstrargjöld:

	Skýr.	2007	2006
Rekstur raforkukerfis:			
Orkuver	16	154.558	152.232
Raforkukaup	17	375.950	358.111
Raforkuflutningur	18	42.946	50.546
Aðveitu- og dreifikerfi	19	138.224	125.886
		711.678	686.775
Rekstur hitaveitukerfis:			
Raforkukaup		73.396	66.783
Kyndistöðvar		67.701	72.191
Dreifikerfi		28.303	25.006
		169.400	163.980
Sameiginlegur rekstrarkostnaður	1, 23	229.609	212.795
		1.110.687	1.063.550
Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir og vexti		204.472	165.382
Afskriftir	2, 3	200.827	198.063
Hagnaður (tap) án fjármunatekna og (fjármagnsgjalda)		3.645	(32.681)

Fjármunatekjur og (fjármagnsgjöld):

	Skýr.	2007	2006
Vaxtatekjur og verðbætur		42.121	37.937
Vaxtagjöld		(609)	(576)
		41.512	37.361
Hagnaður fyrir skatta		45.157	4.680
Tekjuskattur	10	(8.100)	217.129
Hagnaður		37.057	221.809

EFNAHAGSREIKNINGUR

Eignir

	Skýr.	2007 þús. kr.	2006 þús. kr.
Fastafjármunir:			
Óefnislegar eignir:			
Virkjanaframkvæmdir	2	42.003	45.290
Varanlegir rekstrarfjármunir:	3		
Raforkukerfi		2.538.802	2.572.012
Hitaveitukerfi		380.436	392.146
Aðrir rekstrarfjármunir		750.721	719.167
		3.669.959	3.683.325
Áhættufjármunir og langtímakröfur:			
Hlutabréf	7	360.641	359.698
Reiknuð tekjuskattsinneign	10	207.729	217.129
		568.370	576.827
Fastafjármunir		4.280.332	4.305.442
Veltufjármunir:			
Vörubirgðir	1	95.588	88.105
Skammtímakröfur:	1		
Útistandandi orkureikningar	20	158.520	181.870
Aðrar skammtímakröfur	21	254.282	303.688
Handbært fé		165.997	12.000
Veltufjármunir		674.387	585.663
Eignir samtals		4.954.719	4.891.105

31. DESEMBER 2007

Skuldir og eigið fé

Eigið fé:	Skýr.	2007 þús. kr.	2006 þús. kr.
Eigið fé	8	4.409.413	4.373.657
Skuldbindingar:			
Lífeyrisskuldbinding	9	394.076	360.710
		394.076	360.710
Skammtímaskuldir:			
Ýmsar skammtímaskuldir	22	151.230	156.738
		151.230	156.738
Skuldir samtals		545.306	517.448
Skuldir og eigið fé samtals		4.954.719	4.891.105
Aðrar skuldbindingar:	11		

SJÓÐSTREYMI ÁRIÐ 2007

	2007 þús. kr.	2006 þús. kr.
Handbært fé frá rekstri:		
Hagnaður skv. rekstrarreikningi	37.057	221.809
Rekstrarliðir sem hafa ekki áhrif á fjárstreymi:		
Söluhagnaður eigna	(1.659)	(107)
Afskriftir	200.827	198.063
Tekjuskattur	8.100	(217.129)
Reiknaðar lífeyrisskuldbindingar	38.870	36.909
Veltufé frá rekstri	283.195	239.545
Breytingar á rekstrartengdum eignum og skuldum:		
Birgðir, lækkun (hækkun)	(7.483)	(2.187)
Skammtímakröfur, lækkun (hækkun)	72.756	3.544
Skammtímaskuldir, hækkun (lækkun)	1.201	15.954
Breytingar alls	66.474	17.311
Handbært fé frá rekstri	349.669	256.856
Fjárfestingarhreyfingar:		
Fjárfesting í óefnislegum eignum	(5.572)	(7.991)
Fjárfesting í varanlegum rekstrarfjármunum:		
Raforkukerfi	(78.111)	(131.283)
Hitaveitukerfi	(14.206)	(33.886)
Aðrir rekstrarfjármunir	(87.920)	(91.589)
Söluverð seldra rekstrarfjármuna	3.293	321
Keypt hlutabréf	(943)	(3.600)
Aðrar langtímakröfur, lækkun (hækkun)	0	1.219
Fjárfestingarhreyfingar	(183.459)	(266.810)
Fjármögnunarhreyfingar:		
Skammtímaskuldir vegna fjárfestingar	(6.709)	(14.637)
Greiddar lífeyrisskuldbindingar ársins	(5.504)	(4.452)
Langtímalán, breyting	0	(2.439)
Fjármögnunarhreyfingar	(12.212)	(21.528)
Hækkun (lækkun) á handbæru fé	153.997	(31.482)
Handbært fé í ársbyrjun	12.000	43.482
Handbært fé í árslok	165.997	12.000

SKÝRINGAR

1. 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.

Skráning tekna
Tekjur af vörusölu eru færðar þegar til þeirra hefur verið unnið í samræmi við lög og settar reikningsskilareglur. Vörusala er skráð þegar vörur eru afhentar og eignarréttur hefur færst yfir til kaupanda. Vörusalan er sýnd í rekstrarreikningi að teknu tilliti til afslátta.

Tengigjöld notenda námu alls 18,4 millj. kr. á árinu 2007. Með tilliti til þess að tengigjöld eru einungis 1,4% af rekstrartekjum eru þau tekjufærð að fullu í rekstrarreikningi ársins.

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

Erlendir gjaldmiðlar og verðbætur
Verðtryggðar eignir og skuldir eru færðar miðað við þær vísitölur sem tóku gildi 1. janúar 2008 og eru verðbætur færðar í rekstrarreikning. Peningalegar eignir í erlendum gjaldmiðlum eru umreiknaðar í íslenskar krónur miðað við gengi í lok ársins og er gengismunur færður yfir rekstrarreikning.

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

Skattamál
Tekjuskattur er reiknaður og færður í ársreikninginn. Útreikningur hans byggist á afkomu fyrir skatta að teknu tilliti til varanlegra mismuna á skattalegri afkomu og afkomu samkvæmt ársreikningi. Tekjuskattshlutfall er 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. Tekjuskattsskuldbinding er færð vegna allra tímamismuna en reiknuð skattinneign er færð vegna tímamismunar ef líkur eru á að þeir nýtist á móti skattskyldum hagnaði í framtíðinni.

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

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

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

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

Birgðir
Rekstrarvörubirgðir eru metnar við síðasta innkaupsverði.

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

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

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

	2007	**2006**
Niðurfærsla krafna í ársbyrjun	39.026	31.864
Afskrifaðar kröfur á árinu	(7.237)	(8.248)
	31.789	23.616
Niðurfærsla krafna gjaldfærð á árinu	5.321	15.410
Niðurfærsla krafna í árslok	37.110	39.026

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.

Óefnislegar eignir

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

Virkjanaframkvæmdir:

Heildarverð 1.1. 2007	99.015
Afskrifað áður	(53.726)
Bókfært verð 1.1. 2007	45.289
Viðbót á árinu	5.572
Afskrifað á árinu	(8.858)
Bókfært verð 31.12. 2007	42.003
Afskriftarhlutfall	10,0%

Varanlegir rekstrarfjármunir

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

Raforkukerfi:

	Orkuver	**Veitukerfi**	**Samtals**
Heildarverð 1.1. 2007	3.074.233	3.473.252	6.547.485
Afskrifað áður	(1.653.462)	(2.322.011)	(3.975.473)
Bókfært verð 1.1. 2007	1.420.771	1.151.241	2.572.012
Viðbót á árinu	8.931	69.183	78.114
Afskrifað á árinu	(45.914)	(65.410)	(111.324)
Bókfært verð 31.12. 2007	1.383.788	1.155.014	2.538.802
Afskriftarhlutföll	1,67-5,0%	3,3-4,0%	

Hitaveitukerfi:

	Borholur og kyndistöðvar	Dreifikerfi	Samtals
Heildarverð 1.1. 2007	437.252	1.065.289	1.502.541
Afskrifað áður	(338.407)	(771.988)	(1.110.395)
Bókfært verð 1.1. 2007	98.845	293.301	392.146
Viðbót á árinu	10.098	4.107	14.205
Afskrifað á árinu	(7.886)	(18.029)	(25.915)
Bókfært verð 31.12. 2007	101.057	279.379	380.436
Afskriftarhlutföll	5,0-10,0%	4,0%	

Aðrir rekstrarfjármunir:

	Fasteignir	Bifreiðir, áhöld og annar búnaður	Samtals
Heildarverð 1.1. 2007	999.907	318.981	1.318.888
Afskrifað áður	(391.764)	(207.957)	(599.721)
Bókfært verð 1.1. 2007	608.143	111.024	719.167
Viðbót á árinu	57.530	30.390	87.920
Selt á árinu		(1.634)	(1.634)
Afskrifað á árinu	(20.560)	(34.171)	(54.731)
Bókfært verð 31.12. 2007	645.113	105.608	750.721
Afskriftarhlutföll	2,0%	20,0%	

4. Vátryggingarverðmæti bygginga orkuvera og kyndistöðva er alls 842 millj. kr. en annarra bygginga 483 millj. kr. Fasteignamat skrifstofubygginga nemur 27,6 millj. kr.

5. Í árslok átti Orkubúið 23 bifreiðar, 14 vélsleða, 4 dráttarvélar og 2 lyftara.

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

	2007	2006
Fasteignir	57.530	53.341
Virkjanir	961	13.536
Virkjanaframkvæmdir	5.572	7.991
Díselvélar	7.971	0
Aðalorkuflutningslínur	11.421	0
Aðveitulínur	22.591	20.472
Aðveitustöðvar	0	21.703
Innanbæjarkerfi	35.171	75.572
Kyndistöðvar og borholur	10.098	19.671
Dreifikerfi hitaveitna	4.107	14.215
Bifreiðar	11.594	21.224
Áhöld og tæki	0	611
Tölvubúnaður	18.796	16.413
	185.812	264.749

Nýframkvæmdir eru afskrifaðar þegar fjárfestingin er tilbúin til notkunar. Í framkvæmdakostnaði er 15,9 millj. kr. vegna hlutdeildar í sameiginlegum rekstrarkostnaði.

Áhættufjármunir og langtímakröfur

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

	Eignarhlutur	Nafnverð	Bókfært verð
Netorka hf..	3,00%	971	3.643
Aðlöðun hf.	0,32%	229	229
Landsnet hf..	5,98%	352.725	352.725
Orkusalan ehf..	0,20%	3.600	3.600
Dalsorka ehf..	10,00%	444	444
		357.969	360.641

Eigið fé

8. Yfirlit um eiginfjárreikninga í þús. kr.:

	Hlutafé	Lögbundinn varasjóður	Óráðstafað eigið fé	Samtals
Yfirfært frá fyrra ári	3.049.914	1.016.637	307.106	4.373.657
Hagnaður ársins			37.057	37.057
Leiðrétting v/Tekjuskattsskuldbindingar			(1.300)	(1.300)
Eigið fé 31.12. 2007	3.049.914	1.016.637	342.862	4.409.413

Skuldbindingar

9. Á Orkubúi Vestfjarða ohf. hvílir reiknuð skuldbinding vegna lífeyrisréttinda þeirra starfsmanna Orkubús Vestfjarða ohf. sem eru í Lífeyrissjóði starfsmanna ríkisins. Vegna þessa hefur verið myndaður reikningur vegna lífeyrisskuldbindingar sem færður er meðal skuldaliða í efnahagsreikningi. Lífeyrisskuldbindingin er vegna áunninna lífeyrisréttinda starfsmanna til 1. júlí 2001 og er samkvæmt tryggingafræðilegu mati 31. desember 2007. Breyting lífeyrisskuldbindingar á árinu sundurliðast þannig í þús. kr.:

	2007	2006
Lífeyrisskuldbinding í ársbyrjun	360.710	328.253
Greiddar lífeyrisskuldbindingar.	(7.655)	(6.134)
Framlag ársins vegna lífeyrisskuldbindinga	41.020	38.591
Lífeyrisskuldbinding í árslok	394.076	360.710

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.

Skattamál

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

	Reiknuð skattinneign	Samtals
Staða í ársbyrjun	217.129.530	217.129.530
Reiknaður tekjuskattur vegna ársins 2007	(8.100.299)	(8.100.299)
Leiðrétt tekjuskattsinneign í upphafi árs	(1.300.237)	(1.300.237)
Staða í árslok	207.728.994	207.728.994

Tekjuskattsinneign skiptist þannig á einstaka liði efnahagsreikningsins:

Varanlegir rekstrarfjármunir	205.919.828
Áhrif af yfirfæranlegu skattlegu tapi	1.809.166
	207.728.994

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

Frá hagnaði áranna 2008-2016	10.050.923
	10.050.923

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 31,5 millj. kr. á árinu 2007.

Skuldbindingar

11. Á Orkubúi Vestfjarða ohf. hvíla engar ábyrgðarskuldbindingar.

Starfsmannamál

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

	2007	2006
Laun	312.238	303.932
Launatengd gjöld	52.046	50.248
Lífeyrisskuldbindingar	51.740	48.536
	416.024	402.716
Starfsmenn	56	57

Laun stjórnar voru 4,8 millj. kr., orkubússtjóra 14,9 millj. kr. og þriggja framkvæmdastjóra sviða 26,8 millj. kr., þóknun til endurskoðanda var 1 millj. kr.

Sundurliðanir

	2007 þús. kr.	2006 þús. kr.
13. Raforkusala greinist þannig:		
Raforkusala	417.565	374.649
Tekjur vegna raforkudreifingar	297.431	270.992
Dreifbýlisframlag	26.190	21.488
Niðurgreiðslur raforku til húshitunar	105.155	109.564
Tekjur vegna varaafls	22.262	26.951
	868.603	803.644
14. Sala á heitu vatni greinist þannig:		
Sala á heitu vatni	282.911	269.893
Veittur afsláttur O.V. af hitaveitusölu	(11.456)	(11.598)
Niðurgreiðslur hitaveitu til húshitunar	86.554	87.242
	358.009	345.537
15. Aðrar tekjur greinast þannig:		
Seld þjónusta	50.630	54.351
Aðrar tekjur	19.548	7.943
	70.178	62.294
16. Rekstur orkuvera greinist þannig:		
Vatnsaflsvirkjanir	105.576	103.281
Díselvélar	48.982	48.951
	154.558	152.232
17. Raforkukaup greinast þannig:		
Raforkukaup frá Landsvirkjun	179.457	183.014
Flutningskostnaður Landsnets hf	156.051	141.923
Raforkukaup frá smávirkjunum og jöfnunarorka	40.442	33.174
	375.950	358.111

Sundurliðanir frh.

	2007 þús. kr.	2006 þús. kr.
18. Raforkuflutningur greinist þannig:		
Aðalorkuflutningslínur	19.077	28.054
Aðveitustöðvar	23.869	22.492
	42.946	50.546
19. Rekstur aðveitu- og dreifikerfis greinist þannig:		
Aðveitulínur - sveitir	5.955	5.510
Innanbæjarkerfi	132.269	120.376
	138.224	125.886
20. Útistandandi orkureikningar greinast þannig:		
Orkureikningar í skilum	156.124	178.688
Orkureikningar í vanskilum	39.506	42.208
Niðurfærsla útistandandi orkureikninga	(37.110)	(39.026)
	158.520	181.870
21. Aðrar skammtímakröfur greinast þannig:		
Iðnaðarráðuneytið vegna niðurgreiðslna	31.951	58.037
Bundnar bankainnstæður	169.851	199.899
Aðrar skammtímakröfur	28.397	26.500
Landsnet hf.	24.083	19.252
	254.282	303.688
22. Skammtímaskuldir greinast þannig:		
Landsvirkjun	40.566	37.510
Tryggingagjald / virðisaukaskattur	4.068	5.046
Lífeyrisskuldbinding til greiðslu árið 2008	10.719	9.761
Reiknað áunnið orlof	34.833	34.642
Aðrir viðskiptamenn	61.044	69.778
	151.230	156.737
23. Sameiginlegur rekstrarkostnaður greinist þannig:		
Laun	122.092	117.871
Bifreiðastyrkir	12.514	12.168
Fæðis-/dagpeningar	2.572	2.138
Laun og launatengd gjöld	137.178	132.177
Pappír, prentun og ritföng	1.295	1.771
Sími og burðargjöld	1.887	1.939
Viðhald búnaðar	1.413	306
Auglýsingar	1.166	724
Bifreiðakostnaður	3.359	1.997
Tölvu- og forritunarkostnaður	14.316	14.445
Gjafir, risna og starfsmannakostnaður	641	444
Ýmsir styrkir og framlög	1.590	2.194
Almennur skrifstofukostnaður	25.667	23.820
Fargjöld og dvalarkostnaður	4.048	5.629
Ráðstefnugjöld og námskeið	1.717	1.061
Sérfræðiþjónusta	5.687	5.837
Niðurfærsla krafna sbr. skýr. 1	5.321	15.411
Verðbreytingar á lager og fl.	(448)	17
Flutningsgjöld	1.562	1.942
Rekstur fasteigna	13.492	11.939
Vátryggingar	3.520	4.998
RER-gjald og önnur opinber gjöld	6.006	5.576
Árgjald Samorku	1.352	1.347
Millideildar gjöld (tekjur)	6.290	(526)
Kostnaður vegna annarra tekna	18.217	3.567
Annar rekstrarkostnaður	66.764	56.798
Alls	**229.609**	**212.795**

24. Rekstrargjöld greinast þannig í þús. kr.:

	Dreifing raforku þéttbýli	Dreifing raforku dreifbýli	Raforku fram-leiðsla	Raforku kaup og flutningur	Hitaveita og seld þjónusta	Samtals
Orkuver			154.558		67.701	222.259
Raforkukaup				219.899	73.396	293.295
Raforkuflutningur	17.958			156.051	24.989	198.997
Aðveitu- og dreifikerfi	84.166	54.057			28.303	166.526
	102.124	54.057	154.558	375.950	194.389	881.078
Sameiginlegur rekstrarkostnaður						229.609
Afskriftir						200.827
						1.311.514

24. Samþykki ársreiknings.

Ársreikningurinn var samþykktur á stjórnarfundi þann 15. apríl.

REKSTRAR- OG EFNAHAGSSTÆRÐIR

Á verðlagi hvers árs, millj. kr.	**2007**	**2006**	**2005**	**2004**	**2003**
Heildareignir	4.955	4.891	4.638	4.519	4.517
Eigið fé	4.409	4.373	4.152	4.082	4.100
Rekstrartekjur	1.315	1.229	1.275	1.058	996
Rekstrargjöld	1.111	1.064	1.008	855	785
Afskriftir	201	198	218	244	316
Rekstrarhagnaður fyrir afskr. og vexti	204	165	267	203	211
Hagnaður (tap)	37	222	70	(18)	(86)
Veltufé frá rekstri	283	239	263	248	248
Fjárfestingar	186	265	342	176	194
Kennitölur					
Hagnaðarhlutfall, %	2,82	18,05	5,50	(1,70)	(8,60)
Arðsemi eigna, %	0,07	(0,68)	1,08	(0,90)	(2,32)
Arðsemi eigin fjár, %	0,82	5,12	1,69	(0,45)	(2,01)
Lausafjárhlutfall	3,83	3,08	3,38	4,69	4,33
Veltufjárhlutfall	4,46	3,64	3,93	5,32	5,03
Hagnaður/skuldir, % *)	37,50	31,96	54,89	46,55	50,49
Eiginfjárhlutfall, %	88,99	89,42	89,52	90,33	90,76
Magntölur					
Orkusala, GWh	219	211	208	202	193
Eigin orkuvinnsla, GWh	105	98	88	93	81
Forgangsorkukaup, GWh	54	59	63	60	60
Ótryggð orkukaup, GWh	84	82	83	81	76
Starfsmannafjöldi	56	57	61	64	64

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

ORKUBÚ VESTFJARÐA Í 30 ÁR

Það voru framsýnir sveitarstjórnarmenn á Vestfjörðum með Fjórðungssamband Vestfirðinga í fararbroddi sem hófu að huga að því hvernig orkumálum Vestfirðinga yrði best fyrirkomið í upphafi áttunda áratugs síðustu aldar. Það var sama hvert horft var alls staðar blöstu við verkefnin, meginþorri húsa var kynntur með olíu og hluti raforkunnar var framleiddur með díselvélum.

Þorvaldur Garðar Kristjánsson þáverandi alþingismaður tók málið upp á arma sína, barðist fyrir stofnun orkufyrirtækis á fjórðungsvísu af öllu afli vel studdur af Vestfirðingum. Hann vann Gunnar Thoroddsen á band sitt og Gunnar kom málinu í gegn hjá ríkisstjórninni. Þorvaldur Garðar er því réttnefndur "ljósmóðir" Orkubúsins eins og Guðmundur Ingi Kristjánsson í vísu ortri á aðalfundi 1979 þegar fluttar voru kveðjur frá þingmönnum sem komust ekki til fundarins.

Engan fjarstaddir þingmenn þreyta
En Þorvaldur Garðar kom hingað fús
Líklega má hann líka heita
Ljósmóðir þessa Orkubús.

Þann 26. ágúst 1977 undirrituðu vestfirskir sveitarstjórnarmenn og Gunnar Thoroddsen þáverandi iðnaðarráðherra stofnsamning að Orkubúi Vestfjarða. Í fyrstu stjórn fyrirtækisins sátu Guðmundur H. Ingólfsson, Ólafur Kristjánsson, Jóhann T. Bjarnason, Engilbert Ingvarsson og Össur Guðbjartsson. Stjórnin vann af krafti og hóf Orkubú Vestfjarða rekstur um áramót 1977-1978 rúmum 4 mánuðum síðar.

Markmiðin með stofnun Orkubús Vestfjarða voru þríþætt, í fyrsta lagi að stórauka framboð innlendrar orku á Vestfjörðum, í öðru lagi að lækka orkuverð á veitusvæðinu og síðast en ekki síst að flytja forræðið í þessum mikilvæga málaflokki heim í fjórðunginn ásamt þeim störfum sem honum tengdust.

Þegar nú er litið til baka verður ekki annað séð en vel hafi tekist að uppfylla þessi markmið.
Á fyrsta starfsári sínu seldi Orkubú Vestfjarða orku sem nam um 55 GWh en á s.l. ári varð heildarorkusalan um 210 GWh, sem jafngildir 280% aukningu.
Á starfstíma Orkubúsins hefur orkuverð á Vestfjörðum lækkað að raunvirði og er nú svo komið að verð samkvæmt almennum taxta er rúm 40% af því sem það var þegar Orkubúið hóf starfsemi sína. Stjórn Orkubús Vestfjarða hefur frá upphafi haft það að stefnumiði að halda orkuverði á Vestfjörðum eins lágu og nokkur kostur er og því ekki gert kröfu um að fyrirtækið skilaði hagnaði og arði til eignaraðila. Þessi stefna hefur leitt til þess að gjaldskrár Orkubús Vestfjarða hafa verið með þeim lægstu í landinu.
Allt frá upphafi hafa allir starfsmenn Orkubús Vestfjarða verið búsettir á Vestfjörðum og stjórnarmenn hafa oftast verið úr röðum heimamanna.

Þegar Orkubú Vestfjarða var stofnað má segja að umbrot hafi átt sér stað á íslenskum orkumarkaði. Ekki voru allir sáttir við þetta brölt og gerðu allt hvað þeir gátu til að leggja stein í götu þessa nýja fyrirtækis og spáðu því ekki langra lífdaga. Enn aðrir bundu miklar vonir við að stofnun Orkubúsins væri aðeins byrjunin á mikilli uppstokkun á orkumarkaði hér á landi. Hvorugt gekk þó eftir, það voru ekki stofnuð fleiri landshlutafyrirtæki til að sinna orkumálum sinna byggða en Orkubúið tók til starfa á einu erfiðasta rekstrarsvæði RARIK og lifði af þrátt fyrir hrakspár og ýmsa erfiðleika. Í dag er Orkubúið öflugt fyrirtæki a.m. k. á vestfirskan mælikvarða og er velgengni þess fyrst og síðast tilkomin vegna ötuls og öflugs starfsfólki sem sinnt hefur starfi sínu af trúmennsku og alúð. Öllum starfsmönnum Orkubúsins núverandi sem og fyrrverandi eru fluttar bestu þakkir fyrir þátt þeirra í framgangi fyrirtækisins.

Orkubúið hefur sinnt sporgönguhlutverki í mörgum málum tengdum orkufyritækjunum og má þar m.a. nefna.

- Orkubúið er fyrsta og eina orkufyrirtækið sem þjónar heilum landshluta.
- Orkubúið setti á stofn fyrstu rafkynntu hitaveituna á Íslandi. Rafkynntar hitaveiturnar eru nú í 6 þéttbýliskjörnum og eiga þær stóran þátt í góðri fjárhagsstöðu fyrirtækisins.
- Orkubúið hóf fyrst allra orkufyrirtækja samrekstur hitaveitu og rafveitu. Þetta hefur síðan orðið raunin um allt land.
- Orkubúið var fyrst orkuvinnslufyrirtækja að lengja afskriftartíma vatnsaflsvirkjana úr 40 árum í 60 ár. Skömmu síðar fylgdi Landsvirkjun í kjölfarið.
- Orkubúið var fyrst allra orkufyrirtækja landsins til að setja upp og fá innra öryggisstjórnunarkerfi samþykkt af Löggildingarstofu.

Árið 2001 var Orkubúinu breytt í hlutafélag og skömmu síðar seldu sveitarfélögin hluti sína í fyrirtækinu til ríkisins. Allt frá þeim tíma hefur Orkubúið verið að fullu í eigu ríkisins. Framtíð Orkubúsins hefur verið afar óljós

eftir að fyrirtækið komst að fullu í eigu ríkisins og ýmsum möguleikum varpað fram.

M.a hefur verið rætt um að:

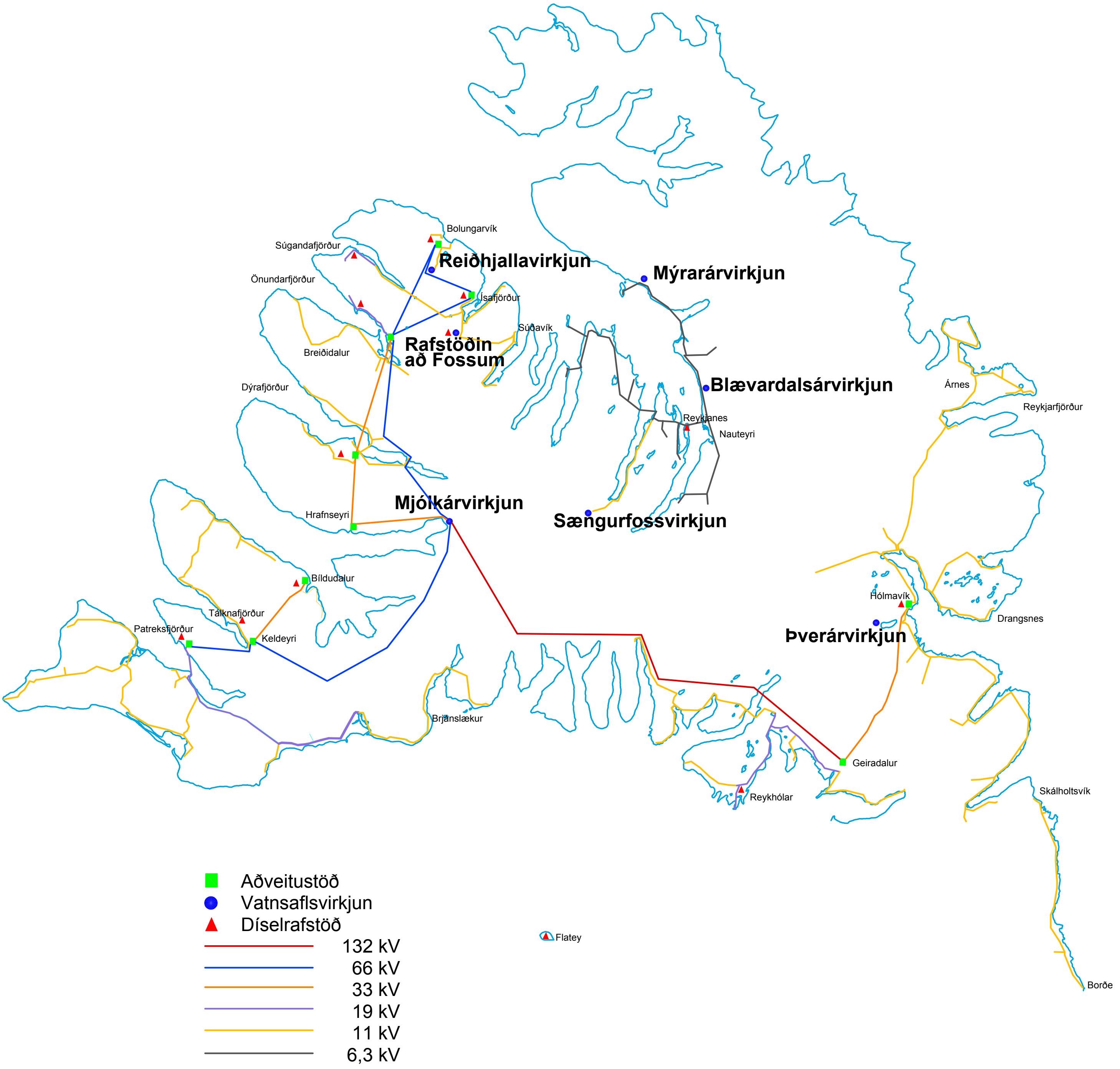
- Skipta Orkubúinu upp þar sem raforkuframleiðsla og sala væri í sjálfstæðu fyrirtæki, jafnvel með höfuðstöðvar í öðrum landsfjórðungi.
- Sameina Orkubúið og RARIK.
  Styrkja Orkubúið með því að bæta starfssemi RARIK í norðvesturkjördæmi við fyrirtækið.
- Sameina Orkubúið og RARIK Landsvirkjun.

Þegar vestfirsk sveitarfélög seldu hlut sinn í Orkubúinu misstu þau yfirráð yfir orkumálum í fjórðungnum. Núverandi eigandi íslenska ríkið verður hið fyrsta að taka ákvörðun um hvernig það vill fara með þessa eign sína til frambúðar. Ég er þeirrar skoðunar að heillavænlegt sé að stjórn orkumála sé heima í héraði en hvar eignarhaldið liggur skipti minna máli. Það sem skiptir vestfirskt samfélag öllu máli er að eigandi Orkubúsins leiti allra ráða að styrkja fyrirtækið breikki starfssvið þess og fjölgi verkefnum þess.

Kristján Haraldsson
orkubússtjóri

Fossavatn

RAFORKUKERFI VESTFJARÐA

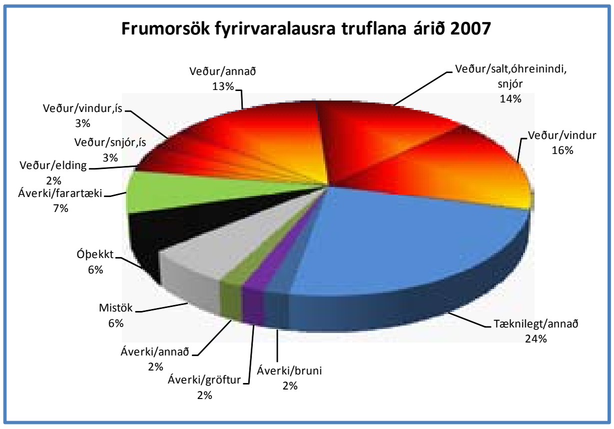


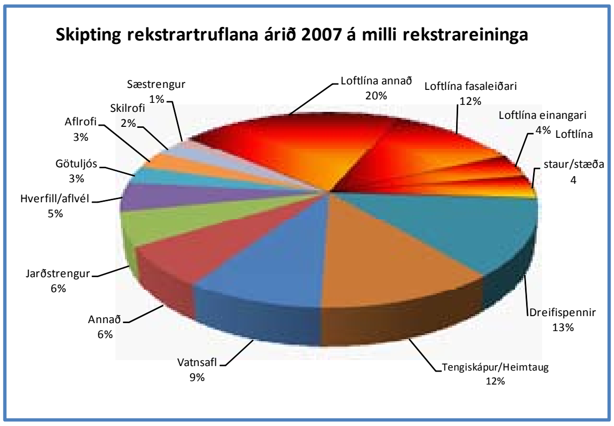
REKSTRARTRUFLANIR 2007

Rekstrartruflanir í raforkukerfinu urðu alls 211 á árinu, um 24% færri en árið áður, um 43% af truflununum eru vegna skipulags viðshalds.

Rekstrartruflanir í hitaveitukerfum voru 20 en voru 27 árið áður.

7 fyrirvaralausar truflanir urðu á Vesturlínu Landsnets og 5 fyrirvaralausar truflanir í 66kV aðveitukerfi Landsnets á orkuveitusvæði OV, þessar truflanir hafa lang víðtækustu áhrifin. Útslættir á Vesturlínu valda straumleysi á nær öllum Vestfjörðum.





Gæði raforku og afhendingaröryggi						
Heiti á stuðli	**Skamm-stöfun**	**Eining**	Útkoma 2005	Útkoma 2006	Útkoma 2007	Markmið O.V.
Stuðull um rofið álag	SRA	MW/MW ár	1,41	2,6	1,02	<3
Stuðull um meðallengd skerðingar	SMS	mínútur/ár	113	170	73	<500
Kerfismínútur, rof undir 1 mínútu	KM0	Fjöldi	63	107	71	<150
Kerfismínútur, rof undir 10 mínútum	KM1	Fjöldi	15	27	11	<75
Kerfismínútur, rof undir 100 mínútum	KM2	Fjöldi	0	0	0	<3
Kerfismínútur, rof undir 1000 mínútum	KM3	Fjöldi	0	0	0	0
Stuðull um skerta orkuafhendingu	SSO	MW * klst/MW ár	1,07	1,54	0,62	
Stuðull um meðalskerðingu álags	SMA	MW/truflun	0,74	0,82	0,53	
Fjöldi straumleysistilvika á notanda (SAIFI)	FSN	truflanir/notanda*ár	2,48	4,77	1,95	
Tímalengd straumleysis á notanda (SAIDI)	TSN	klst/notanda*ár	1,9	2,8	1,19	
Tímalengd straumleysis á tilvik skerðingar (CAIDI)	TSF	klst/tilvik*ár	0,8	0,6	0,61	
Áreiðanleikastuðull	AS	klst/klst	0,99978	0,99968	0,99986	

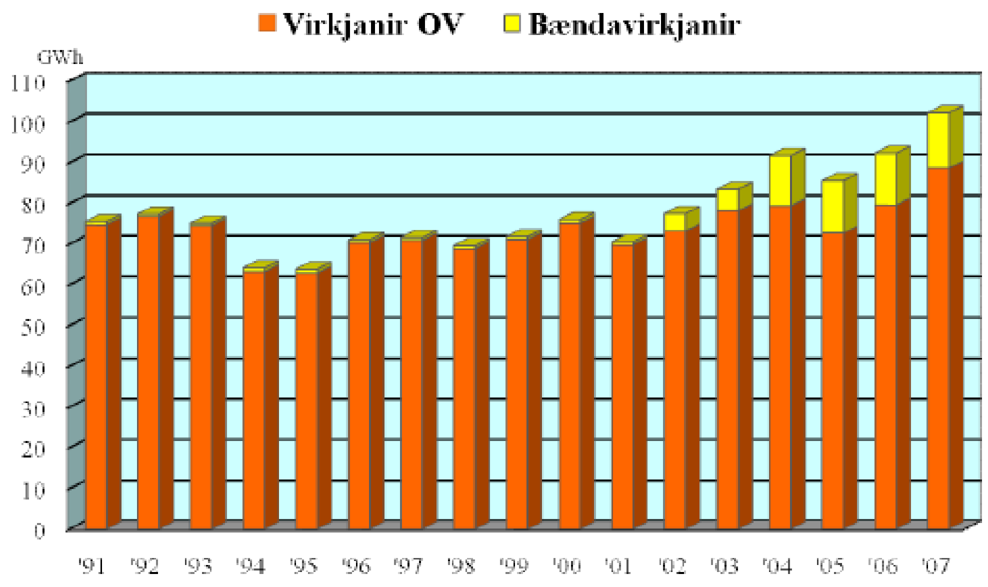
Ísing, Bolungarvíkurlína 1.

Viðgerð á hitaveitulögn, Hafnargata Bolungarvík.

RAFORKUFRAMLEIÐSLA VATNSAFLSVIRKJANA

	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2007 MWh	Framleiðsla 2006 MWh	Meðaltal 1996-2007 MWh	Aukning % 2007 miðað við meðaltal	Aukning % 2007 miðað við 2006
Mjólkárvirkjun	8.100	64.813	58.342	60.566	7,01	11,09
Þverárvirkjun	2.200	8.712	7.552	5.516	57,94	15,36
Rafstöðin á Fossum	1.100	5.666	5.155	4.873	16,27	9,91
Tungudalsvirkjun	700	5.443	4.629	5.036	8,08	17,58
Reiðhjallavirkjun	520	2.225	2.081	1.872	18,86	6,92
Blævardalsárvirkjun	300	1.365	1.494	861	58,54	-8,63
Mýrarárvirkjun	60	339	396	290	16,90	-14,39
Samtals eigin virkjanir	**12.980**	**88.563**	**79.649**	**79.014**	**12,09**	**11,19**
Bændavirkjanir	**2.980**	**13.616**	**12.691**	**12.502**	**8,91**	**7,29**
Samtals virkjanir á Vestfjörðum	**15.960**	**102.179**	**92.340**	**91.516**	**11,65**	**10,66**

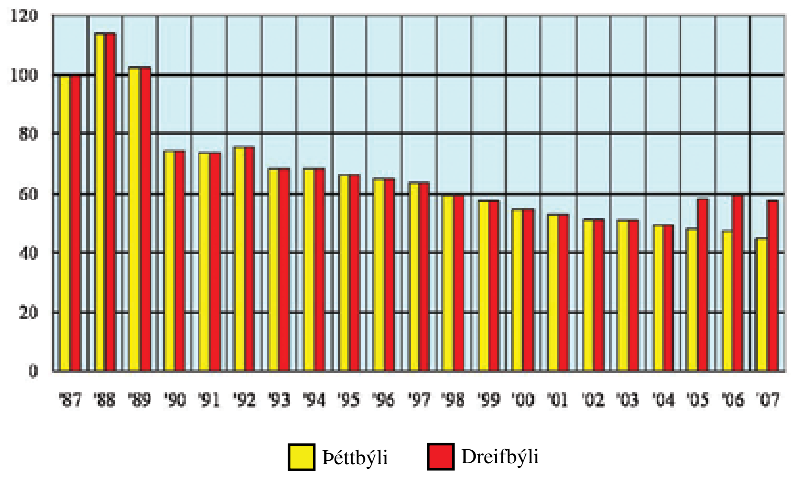
Raforkuframleiðsla vatnsaflsvirkjana 1991 - 2007



KYNDISTÖÐVAR

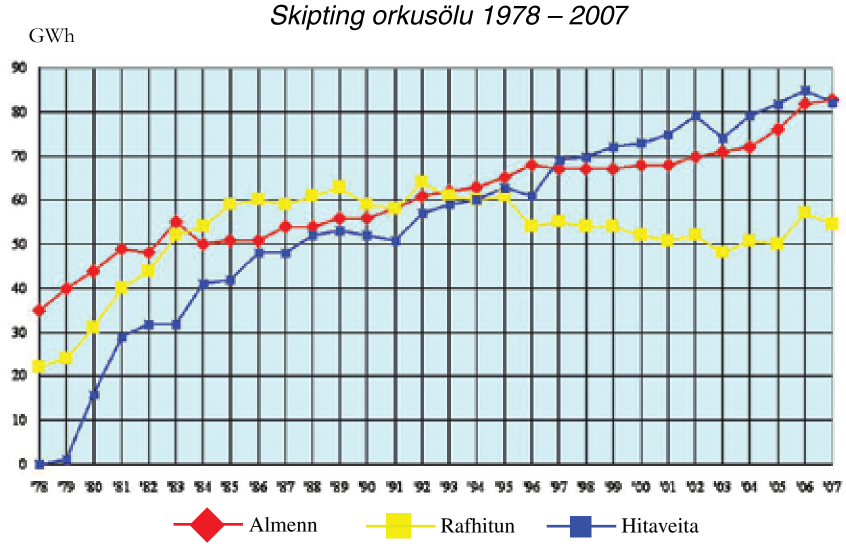
	Uppsett afl Olíukatla MW	Raforka MW	Afltoppur Raforka MW	Árið 2007 – Orkunotkun Olía MWh	Raforka MWh	Sorp/borh. MWh	Samt. MWh	2006 Orkunotkun Samt. MWh
Skutulsfjarðareyri	10,0	10,0	7,19	1.250	36.942		38.192	38.607
Holtahverfi, Ísafirði	3,0	1,0	1,14	434	2.398	4.630	7.462	7.377
Bolungarvík.	3,0	3,0	2,78	215	12.898		13.113	13.268
Patreksfjörður	3,0	3,0	2,92	359	14.506		14.865	14.814
Flateyri	2,0	1,0	1,04	117	5.558		5.675	5.697
Suðureyri.	3,0	1,2	1,04	451	5.663	1.164	7.278	7.395
Samtals	**24,0**	**19,2**	**16,11**	**2.826**	**76.616**	**5.794**	**86.585**	**87.158**

Þróun orkuverðs 1987 - 2007



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

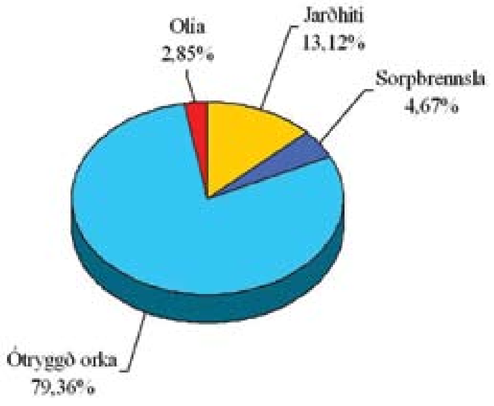
Skipting orkusölu 1978 – 2007



RAFORKUFRAMLEIÐSLA DÍSELSTÖÐVA

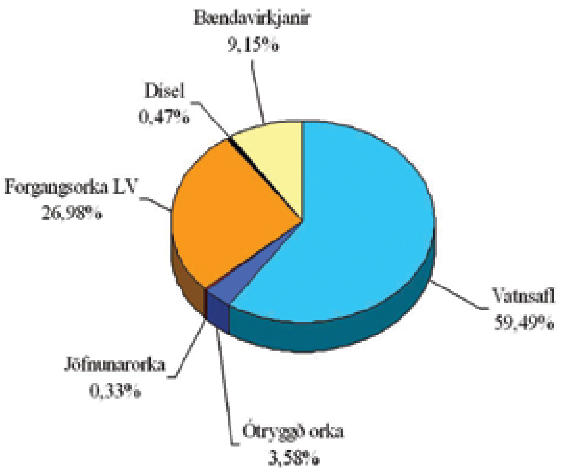
	Ástimplað afl kW	Framleiðsla 2007 MWh	Framleiðsla 2006 MWh
Reykjanes	641	202	74
Samtals Djúp	641	202	74
Ísafjörður	4.760	108	227
Bolungarvík	3.310	68	59
Súðavík	1.170	27	36
Suðureyri	700	1	5
Flateyri	420	5	2
Þingeyri	1.500	2	25
Samtals svæði I	11.860	212	354
Bíldudalur	1.150	14	19
Tálknafjörður	420	2	2
Patreksfjörður	4.150	76	210
Flatey	112	153	134
Samtals svæði II	5.832	244	365
Reykhólar	700	19	12
Hólmavík	1.250	24	6
Drangsnes	420	3	1
Samtals svæði III	2.370	45	19
Alls	**20.703**	**704**	**811**

Orkuöflun v/hitaveitusölu 2007
Samtals 99 GWh



Eigin vinnsla 15,97 % Orkukaup 84,3 %

Orkuöflun v/raforkusölu 2007
Samtals 149 GWh



Eigin vinnsla 59,96 % Orkukaup 40,04%

ORKUÖFLUN

	Orkuöflun 2007 MWh	Hlutdeild í heildarorku-öflun %	Orkuöflun 2006 MWh	Mismunur ´07-´06 %
Vatnsaflsvirkjanir	88.563	35,71	79.649	11,19
Díselrafstöðvar	704	0,28	811	-13,19
Olíukatlar	2.826	1,14	3.382	-16,44
Jarðhiti *)	13.000	5,24	13.962	-6,89
Samtals eigin vinnsla	105.093	42,38	97.804	7,45
Forgangsorka frá L.V.	40.159	16,19	43.237	-7,12
Ótryggð orka frá L.V.	83.986	33,87	82.428	1,89
Jöfnunarorka	495	0,20	2.915	-83,02
Forgangsorka frá bændavirkjunum	13.616	5,49	12.691	7,29
Sorpbrennsla, Funi	4.630	1,87	4.994	-7,28
Samtals orkukaup	142.886	57,62	146.265	-2,31
Orkuöflun v/raforkusölu	148.870	60,03	145.092	2,60
Orkuöflun v/hitaveitusölu	99.109	39,97	98.977	0,13
Heildarorkuöflun	247.979		244.069	1,60

**) Áætlað*

ORKUSALA 2007, MEÐALVERÐ

Gjaldskrárliðir	Sala MWh	Orkugjöld mkr.	Fastagjöld mkr.	Samtals mkr.	Meðalverð kr/kWh
Almenn notkun	34.827	224.964	38.298	263.262	7,56
Utanhússlýsing	2.057		14.213	14.213	6,91
Blönduð notkun	18.887	137.104	9.029	146.133	7,74
Aflmæling	21.115	68.500	59.113	127.616	6,04
Ótryggð orka	5.702	11.239	2.238	13.477	2,36
Hitun íbúðarhúsnæðis	27.679	173.024		173.024	6,25
Hitun, annað	10.847	67.014		67.014	6,18
Heildsala og jöfnunarorka	15.622	37.407		37.407	2,39
Hitaveita, íbúðarhúsnæði	44.626	214.703	22.206	236.909	5,31
Hitaveita, stórnotendur	22.810	51.892	2.918	54.810	2,40
Hitaveita, annað	14.802	73.507	4.301	77.808	5,26
	218.974	**1.059.354**	**152.319**	**1.211.673**	**5,53**

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

ORKUSALA

Gjald-skrár-liður	Heiti	Mæla-fjöldi	MWh 2007	MWh 2006	Mismunur ´07-´06 %
A1	Almenn notkun	3.915	34.827	34.850	-0,07
A3	Utanhússlýsing *)	45	2.057	2.178	-5,56
A4	Blönduð notkun (hiti ekki sérmældur ***)	728	18.887	15.901	18,78
B1	Aflmæling	38	21.115	23.658	-10,75
B13	Ótryggð orka.	6	5.702	5.271	8,18
C1	Hitun íbúðarhúsnæðis ***)	961	27.417	31.657	-13,39
C2	Næturhitun íbúðarhúsnæðis.	6	262	256	2,34
D1	Hitun, annað	291	10.757	11.532	-6,72
D3	Varmadælur	2	90	119	-24,37
Heildsala	Heildsala og jöfnunarorka.		15.622	5.315	193,92
H49	Hitaveita, íbúðarhúsnæði **).	1.144	44.626	45.861	-2,69
H498	Hitaveita, stórnotendur **)	19	22.810	23.510	-2,98
H48	Hitaveita, annað	222	14.802	15.661	-5,48
	Samtals	**7.377**	**218.974**	**215.769**	**1,49**

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

Orkusala