

Raforkuspá 2006-2030

**Endurreikningur á spá frá 2005 út frá nýjum
gögnum og breyttum forsendum**

Orkuspárnefnd

OS-2006/007

Raforkuspá 2006–2030

Endurreikningur á spá frá 2005 út frá nýjum
gögnum og breyttum forsendum

Orkuspárnefnd

OS-2006/007

ISBN 9979-68-193-4

Orkustofnun

Orkugarður • Grensásvegi 9 • 108 Reykjavík • Sími 569 6000 • Fax: 568 8896 • os@os.is • www.os.is

Skýrsla nr.: OS-2006/007	Dags.: Ágúst 2006	Dreifing: Opin ☒ Lokuð ☐
		Skilmálar:
Heiti skýrslu / Aðal- og undirtitill: Raforkuspá 2006-2030. Endurreikningur á spá frá 2005 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum.		Upplag: 50
		Fjöldi síðna: 74
Höfundar: Orkusparnefnd Vinnslu efnis og frágang texta annaðist Verkfræðistofan AFL ehf., Jón Vilhjálmsson og Ingvar Baldursson		Verkefnisstjóri: Þorkell Helgason
Gerð skýrslu / Verkstig: Raforkuspá		Verknúmer: 416-7001
Unnið fyrir:		
Samvinnuaðilar:		
Útdráttur: Í skýrslunni er fjallað um raforkunotkun fram til ársins 2030. Hún er unnin á vegum Orkusparnefndar og er endurreikningur á spá frá 2005 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum. Spáin er byggð á forsendum um mannfjölda, fjölda heimila, landsframleiðslu og framleiðslu einstakra atvinnugreina. Almennri raforkunotkun er skipt niður í sex flokka auk dreifi- og flutningstapa auk þess sem notkun vinnslufyrirtækja er sýnd sérstaklega. Fyrir stóriðju er miðað við samninga sem þegar hafa verið gerðir. Samkvæmt endurreikningnum mun almenn notkun forgangsorku aukast um 22% fram til 2015 og um 60% alls næstu 25 árin. Árleg aukning notkunar er 1,9%/ári. Áætluð forgangsorka hefur aukist um 221 GWh fram til ársins 2030 við þennan endurreikning frá spánni frá 2005 og er aukningin mest á höfuðborgarsvæðinu.		
Lykilorð: Ísland, raforkuspá, raforkunotkun, raforkuvinnsla, forgangsorka, ótryggð orka, álag	ISBN-númer: 9979-68-193-4	
	Undirskrift verkefnisstjóra: 	
	Yfirfarið af: Raforkuhópi Orkusparnefndar	

EFNISYFIRLIT

1	ÁGRIP OG HELSTU NIÐURSTÖÐUR.....	9
2	FORSENDUR.....	11
3	ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN	15
4	SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 2005.....	25
	RITASKRÁ.....	28
	VIÐAUKI 1 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2005 GREIND NIÐUR Á VIRKJANIR OG MÁNUÐI	29
	VIÐAUKI 2 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2005 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG RAFVEITUR	33
	VIÐAUKI 3 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2005 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG LANDSHLUTA	39
	VIÐAUKI 4 NOTKUN SKIPT NIÐUR Á SÖLUSTADI FRÁ MEGINFLUTNINGSKERFINU	45
	VIÐAUKI 5 AFLÞÖRF RAFORKUKERFISINS Á ÁRINU 2005.....	61

TÖFLUSKRÁ

TAFLA 1	RAFORKUNOTKUN STÓRIÐJUFYRIRTÆKJA NÆSTU ÁRIN.	16
TAFLA 2	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGSORKA OG ÓTRYGGÐ ORKA. ALMENN NOTKUN AÐ MEÐTÖLDUM DREIFITÖPUM OG NÚVERANDI OG SAMÞYKKT NÝ STÓRIÐJA (* RAUNTÖLUR).	17
TAFLA 3	SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR). ..	18
TAFLA 4	SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN GREIND NIÐUR Á FLOKKA, ÓTRYGGÐ ORKA (*RAUNTÖLUR). ...	19
TAFLA 5	SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA OG ÓTRYGGÐ ORKA (*RAUNTÖLUR).	20
TAFLA 6	SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN AÐ MEÐTALINNI NOTKUN VINNSLUFYRIRTÆKJA, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).	21
TAFLA 7	SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN, ÓTRYGGÐ ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).	22
TAFLA 8	SPÁ UM ALMENNA RAFORKUNOTKUN AÐ MEÐTALINNI NOTKUN VINNSLUFYRIRTÆKJA, FORGANGS- OG ÓTRYGGÐ ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).	23
TAFLA 9	BREYTINGAR Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SÍÐUSTU ÚTGEFNU SPÁ, FORGANGSORKA.	25
TAFLA 10	BREYTING Á ÁÆTLAÐRI ALMENNRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SÍÐUSTU ÚTGEFNU SPÁ, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA.	26
TAFLA 11	BREYTING Á ÁÆTLAÐRI ALMENNRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SÍÐUSTU ÚTGEFNU SPÁ, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á FLOKKA.	27

MYNDASKRÁ

MYND 3.1	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGS- OG ÓTRYGGÐ ORKA, TÍMABILID 2006–2030 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2005.	24
MYND 3.2	AUKNING ALMENNRRAR RAFORKUNOTKUNAR, FORGANGS- OG ÓTRYGGÐ ORKA, ÁRIN 2006–2030 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2005 (HITASTIGSLEIÐRÉTT).	24

1 ÁGRIP OG HELSTU NIÐURSTÖÐUR

Raforkuhópur orkuspárnefndar hefur farið yfir forsendur síðustu raforkuspár, frá 2005, út frá nýjum gögnum sem borist hafa frá því spáin kom út (sjá ritaskrá varðandi nýjar upplýsingar). Hafa ber í huga þegar tölur eru nú bornar saman við eldri spár að framsetning breytist nokkuð vegna nýs skipulags raforkukerfisins. Flutningskerfið er umfangsmeira nú en áður en á móti eru tölur í spennum virkjana ekki lengur talin til flutningstapa heldur koma þau hér fram sem notkun vinnslufyrirtækja þar sem þau eiga spennana. Önnur notkun í og við virkjanir er nú flokkuð til vinnslufyrirtækja en var áður talin með veitum.

Raforkuvinnsla rafveitna árið 2005 var alls 8.681 GWh og var hún 188 GWh minni en spáin frá 2005 gerði ráð fyrir en heildarálag á kerfið var aftur á móti 2 MW meira en áætlað var. Notkun í stóriðju er 69 GWh minni en spáð var. Ótryggð orka til almennra nota var 60 GWh minni en spáð var og ræður þar um mestu samdráttur í veiðum á kolmunna og þar af leiðandi minni raforkunotkun fiskimjölsverksmiðja. Ef einungis er litið á forgangsorku almenns markaðar var hún 29 GWh minni en spáin gerði ráð fyrir en við hitastigsleiðréttingu eykst notkunin um 22 GWh svo frávikið verður aðeins 8 GWh eftir leiðréttingu. Flutningstöpin reyndust 29 GWh minni en spáð var árið 2005.

Mesta aflþörf raforkukerfisins árið 2005 varð þann 18. janúar milli klukkan 18 og 19 og var þá meðalálag á orkuver kerfisins 1.201 MW og hafði aukist um 24 MW frá árinu á undan. Aflþörf almenningsveitna var á þeim tímapunkti 525 MW, þörf stóriðjufyrirtækja var 611 MW, vinnslufyrirtækja 24 MW og tölur í flutningskerfinu námu 41 MW eða 3,4%. (Sjá nánar: viðauka 5, töflu 6).

Samkvæmt þessari spá mun almenn notkun forgangsorku aukast um 22% fram til 2015 og um 60% alls næstu 25 árin og er notkun vinnslufyrirtækja meðtalin. Árleg aukning notkunar er tæp 1,9% á ári að meðaltali næstu 30 árin.

Áætluð forgangsorka hefur við þennan endurreikning aukist um 221 GWh fram til ársins 2030 miðað við spána frá 2005 og kemur aukningin mest fram á höfuðborgarsvæðinu. Spáin hækkar nú aðallega vegna þess að gert er ráð fyrir meiri hagvexti til lengri tíma litið en í spánni frá 2005 í samræmi við mat efnahagsskrifstofu fjármálaráðuneytis.

Í viðauka 1 hér að aftan er sýnd raforkuvinnsla á landinu árið 2005. Í viðauka 2 er raforkunotkun á landinu árið 2005 greind niður á notkunarflokkum og rafveitur. Í viðauka 3 er notkunin greind niður á notkunarflokkum og landshluta. Í viðauka 4 er notkun samkvæmt spánni skipt niður á sölustaði frá meginflutningskerfinu, en sölustöðum hefur fjölgað verulega enda stækkaði flutningskerfið við stofnun Landsnets. Teknar eru saman upplýsingar um aflþörf í raforkukerfinu á árinu 2005 í viðauka 5.

Skýrslan er yfirfarin af raforkuhópi orkuspárnefndar. Eftirtaldir eiga sæti í hópnum:

<i>Landsnet:</i>	<i>Íris Baldursdóttir, formaður</i>
<i>Norðurorka:</i>	<i>Agnar Árnason</i>
<i>Orkustofnun:</i>	<i>Ívar Þorsteinsson</i>
<i>Orkuveita Reykjavíkur:</i>	<i>Gunnar Aðalsteinsson</i>
<i>Rafmagnsveitur ríkisins:</i>	<i>Pétur Þórðarson</i>
<i>Samorka:</i>	<i>Sigurður Ágústsson</i>
<i>Starfsmaður raforkuhóps:</i>	<i>Jón Vilhjálmsson, Verkfræðistofan AFL</i>

Vinnslu efnis og frágang texta hafa Jón Vilhjálmsson og Ingvar Baldursson hjá Verkfræðistofunni AFLi annast. Skýrslan er einnig birt á heimasíðu orkuspárnefndar, sjá www.orkuspa.is.

2 FORSENDUR

Sett hafa verið inn í orkuspárlíkanið ný gögn um raforkunotkun og vinnslu, aflþörf, mannfjölda og ýmsar hagstærðir. Eftirtalдар breytingar hafa verið gerðar á forsendum raforkuspárinna:

- 1) **Landsframleiðsla:** Varðandi næstu ár er tekið mið af áætlunum efnahagsskrifstofu fjármálaráðuneytis samkvæmt tölum í þjóðhagsspá frá því í júní 2006. Þar er miðað við að landsframleiðsla hafi aukist um 8,2% árið 2004 og um 5,5% árið 2005. Spáð er 4,7% aukningu árið 2006, 0,9% aukningu árið 2007 og 2,3% árið 2008. Spá til lengri tíma er hækkuð nú í samræmi við mat fjármálaráðuneytis á jafnvægishagvexti sem nú er talinn vera 2,6–2,7% á ári. Veruleg óvissa er ætíð í áætlunum um hagvöxt en hann er nú mikill vegna uppbyggingar orkumannvirkja og stóriðjuvera. Hér er ekki gert ráð fyrir öðrum stóriðjuframkvæmdum en þegar hefur verið samið um en miklar líkur eru á frekari uppbyggingu í þessari grein.
- 2) **Mannfjöldi og fjöldi heimila:** Tekið er mið af fólksfjöldaspá Hagstofu Íslands frá 2003 sem er nokkuð hærri en eldri spár auk þess sem teknar eru með rauntölur um fólksfjölda fram til 2005. Miðað er við að fólksflutningar að og frá landinu verði svipaðir og tímabilið 1993–2002 eða 168 fleiri aðfluttir en brottfluttir. Þróun tveggja síðustu ára hefur verið nokkuð á annan veg þar sem árið 2005 fluttu 3.860 fleiri til landsins en frá því og árið 2004 voru flutningarnir á sama veg og fjöldinn var 530 manns. Aðfluttir umfram brottflutta er því mun meiri að meðaltali síðustu 10 árin en miðað var við í spánni eða sem nemur 829 manns. Hafa ber í huga að miklar framkvæmdir og mikill hagvöxtur undanfarinna ára hefur skilað sér í auknum aðflutningi erlendra ríkisborgara og gera má ráð fyrir að á þessari þróun hægi þegar hagvöxtur minnkar. Síðustu tíu ár fluttu að meðaltali 405 Íslendingar frá landinu á ári umfram þá sem fluttu til landsins en flutningarnir voru á hinn veginn hvað varðar erlenda ríkisborgara, 1.234 fleiri fluttu til landsins en frá því.
- 3) **Atvinnustarfsemi:** Nýjar rauntölur hafa verið settar inn varðandi atvinnustarfsemi í landinu þar sem slíkt liggur fyrir samkvæmt nýjum tölum Hagstofu Íslands. Framleiðsla einstakra greina hefur verið stillt þannig af að útreiknuð landsframleiðsla verði svipuð og miðað er við hjá Hagstofunni. Tekið er mið af þeim virkjana- og stóriðjuframkvæmdum sem nú standa yfir. Hvað varðar fiskveiðar og vinnslu hafa aflatölur næstu ára verið samræmdar nýjustu tölum Hafrannsóknastofnunarinnar en tölur til lengri tíma hafa aðeins að litlu leyti verið endurskoðaðar. Loðnuaflinn er áætlaður minni árin 2006 og 2007 en hann hefur verið að jafnaði síðasta áratug en síðan er gert ráð fyrir að hann verði 600 þúsund tonn árið 2008. Kolmunnaafli til lengri tíma er einnig minnkaður í 200 þúsund tonn en var 270 þúsund tonn í áætlunum ársins 2005. Afli sem unninn er um borð í vinnsluskipum hefur verið aukinn núna í samræmi við reynslu síðustu ára.
- 4) **Hitað húsrými og orkunotkun við hitun:** Húshitunarspá hefur verið endurreiknuð út frá rauntölum um raforkunotkun og vatnsnotkun hjá kyntum hitaveitum. Tölur um

jarðvarmaveitur hafa ekki verið uppfærðar. Síðustu sjö árin hefur íbúðarhúsnæði aukist mikið á landinu skv. tölum Fasteignamats ríkisins eða að meðaltali um rúmlega 1,2 Mm³ á ári tímabilið 1999–2005 en tímabilið 1984–1998 var aukningin rúmlega 0,8 Mm³. Aukningin hefur því verið um 50% meiri þessi 7 ár sem jafngildir 3,5 ára aukningu miðað við árin á undan. Mest er aukningin árið 2005 eða rúmlega 1,4 Mm³. Í húshitunarspánni er gert ráð fyrir að aukning íbúðarhúsnæðis minnki að nýju og að hækkun íbúðartíðni sem átt hefur sér stað á undanförunum árum haldist.

- 5) **Raforkunotkun heimila:** Í raforkuspá frá 2005 kom fram að raforkunotkun á heimilum hafði aukist verulega á síðasta áratug en á allra síðustu árum hefur þó heldur hægt á þeirri þróun. Árið 2005 var smávægileg aukning í almennri heimilisnotkun miðað við fjölda heimila eða um 0,7%. Notkun sumarbústaða jókst um 14% á síðasta ári en sumarbústöðum fjölgaði um 6% skv. tölum Fasteignamats ríkisins. Ein ástæða aukinnar notkunar rafmagns í sumarbústöðum gæti verið fjölgun heitra potta sem eru rafkyntir. Líkleg notkun slíkra potta er um 2,5 MWh á ári. Raforkunotkun heimila jókst minna á síðasta ári en árið á undan og reyndist spáin fyrir heimilisnotkun því hærri en rauntalan og munaði 13 GWh. Gert er ráð fyrir að forsendur varðandi heimilisnotkun séu að mestu óbreyttar frá síðustu spá en þó hefur notkun sumarbústaða verið aukin í samræmi við rauntölur síðasta árs.
- 6) **Raforkunotkun í landbúnaði:** Raforkunotkun í landbúnaði var 18 GWh meiri en spáð var árið 2005 og skýrist það annars vegar af meiri raforkunotkun í gróðurhúsum og hins vegar meiri rafhitun íbúnaðarhúsnæðis á býlum. Í raforkuspá 2005 var gert ráð fyrir 10 GWh aukningu í lýsingu gróðurhúsa fram til ársins 2007 og er hún að mestu komin fram. Á næstu tveimur árum er því gert ráð fyrir að aukning verði um 5 GWh. Þó svo að býlum þar sem landbúnaður er aðalatvinnugrein fari fækkandi skilar það sér ekki strax í raforkunotkun þar sem notkun heimila í dreifbýli er oft flokkuð áfram með landbúnaði þó svo að hann sé ekki lengur aðalatvinnugreinin. Ef landbúnaður og heimilisnotkun eru tekin saman hefur spáin frá síðasta ári staðist vel en samtals var notkunin í þessum tveimur flokkum 5 GWh umfram spána.
- 7) **Raforkunotkun í iðnaði:** Raforkunotkun í iðnaði er ekki hægt að bera beint saman við fyrra ár í tölunum hér að aftan þar sem nú er tekin út sú notkun sem vinnslufyrirtæki nota eða selja beint án þess að orkan fari um kerfi dreifiveitna. Þetta gerir það að verkum að 75,8 GWh af byggingarafmagni er ekki talið nú með iðnaði. Ef tekið er tillit til þessa verður raforkunotkun í iðnaði 77 GWh minni en gert var ráð fyrir í spánni 2005. Þetta stafar af því að notkun fiskimjölsverksmiðja á ótryggðri orku minnkaði um 20 GWh vegna minni loðnuveiði en árin á undan. Notkun raforku við framkvæmdir á Austurlandi vegna stóriðju og virkjana var einnig um 20 GWh undir áætlun, aðallega vegna framkvæmda við álverið. Raforkuhópurinn taldi að tölur þær sem fengust um þá notkun væru ofátlaðar sem ekki fékkst viðurkennt og því voru notaðar formlegar tölur sem ráðgjafar Fjarðaáls höfðu gefið út. Notkun forgangsorku í fiskiðnaði minnkaði um 10 GWh á milli ára og einnig um tæpar 10 GWh í almennum iðnaði aðallega vegna þess að starfsemi var hætt í Kísiliðjunni.

Í byrjun ársins 2005 brann fiskimjölverksmiðjan Fiskmjöl og lýsi í Grindavík en Samherji seldi verksmiðjuna eftir brunann til Síldarvinnslunnar. Síldarvinnslan rekur 5 fiskimjölverksmiðjur, í Helguvík og á Siglufirði, Raufarhöfn, Seyðisfirði og Neskaupsstað. Fyrir á árinu tilkynnti Síldarvinnslan að hætt yrði starfsemi í fiskimjölverksmiðjunni á Raufarhöfn. Líklegt er að HBGrandi stækki fiskimjölverksmiðju á Vopnafirði en minnki á móti vinnslugetuna á suðvesturhorni landsins. Ekki liggur fyrir nein ákvörðun um frekari rafvæðingu fiskimjölverksmiðja. Loðnuveiði á árinu 2006 hefur verið dræm og er tekið tillit til þess í þessum reikningum sbr. lið 3 hér að framan. Aftur á móti hefur kolmunnaveiði gengið vel í vor og búið er að veiða um 245 þúsund tonn sem er 70% af úthlutuðum kvóta. Stærsti hlutinn fer í bræðslu. Hér er gert ráð fyrir að ótryggð orka í bræðslu fyrir árin 2006 og 2007 verði svipuð og á árinu 2005, en það er um 45 GWh minna en fyrri forsendur gerðu ráð fyrir.

Fyrirhugað er að reisa verksmiðjur til að tappa vatni á flöskur í Þorlákshöfn og á Rífi. Einnig er í skoðun vatnsverksmiðjur á Patreksfirði og á Hvammstanga. Hér er um nokkra raforkunotkun að ræða en gert er ráð fyrir að hún geti rúmast innan þeirra almennu forsendna sem hér er miðað við varðandi þróun iðnaðar.

Orkunotkun vegna byggingar Kárahnjúkavirkjunar og álvers á Reyðarfirði var áætluð 98,5 GWh á árinu 2005 en notkunin var 84 GWh eða 14,5 GWh minna en ráð var fyrir gert. Nú er gert ráð fyrir að orkunotkun verði 15 GWh minni árið 2006 og 10 GWh minni árið 2007 en áætlað var (sjá töflu 4.7 í Raforkuspá 2005).

- 8) **Þjónusta:** Notkun forgangsorku í þjónustu var 31 GWh minni en spáð var en notkunin var 772 GWh árið 2005. Þar af nam sala á ótryggðri orku til þjónustustarfsemi um 16 GWh á síðasta ári en hér er aðallega um að ræða hitun skóla og sundlauga. Þrátt fyrir mikinn hagvöxt á síðasta ári og mikla grósku í þjónustustarfsemi jókst notkunin minna en ráð var fyrir gert.
- 9) **Veitur:** Breyting er á framsetningu gagna á þann hátt að raforkunotkun vinnslufyrirtækja á svæðum virkjana er talin sér þar sem sú orka fer hvorki um flutnings- né dreifikerfi raforku, þetta sést í töflum 3, 4 og 5. Þetta er raforkunotkun á Nesjavöllum, í Svartsengi og eigin notkun Landsvirkjunar. Árið 2005 er þessi notkun samtals 210 GWh og er hluti hennar vegna dælingar á vatni en einnig er um að ræða töp í spennum virkjana sem áður töldust með flutningstöpum. Heildarnotkun í veitustarfsemi var 485 GWh árið 2005 sem er 69 GWh meira en árið áður. Aukningin er mest vegna vinnslufyrirtækja þar sem töp í spennum sem áður voru hluti af flutningstöpum færast yfir á vinnslufyrirtækin. Með tilkomu Kárahnjúkavirkjunar, Reykjanesvirkjunar og Hellisheiðarvirkjunar á næstu árum mun notkun vinnslufyrirtækja aukast og við bætast 56 GWh árið 2008. Miðað er við að töp í spennum þessara virkjana nemi um 0,5%. Við áætlun á eigin notkun Kárahnjúkavirkjunar var tekið mið af eigin notkun í Blöndu. Fyrir Reykjanes- og Hellisheiðarvirkjun var áætlað út frá Nesjavöllum.
- 10) **Annað:** Varnarliðið hefur tilkynnt brottflutning sinn og hverfa bandarískir starfsmenn af landi brott á árinu. Eitthvað af starfseminni mun flytjast yfir til íslenskra yfirvalda, s.s. þjónusta tengd rekstri og öryggi flugvallarins. Ljóst er að raforkunotkun dregst saman

meira en gert var ráð fyrir í spánni frá 2005. Orkunotkun varnarliðsins á Suðurnesjum var um 61 GWh árið 2005. Hér er gert ráð fyrir að notkunin verði 50 GWh í ár og að notkun á þessu svæði verði eftir brotthvarf varnariðsins 30 GWh. Aðrar forsendur haldast óbreyttar.

- 11) **Flutnings- og dreifitöp:** Flutningskerfi Landsnets tók yfir hluta af aðveitukerfi landsins og teljast því töp í því kerfi nú með flutningstöpum. Töp sem áætluð hafa verið af ótryggðri orku hafa að stórum hluta verið í þessu kerfi og af þeim sökum eru dreifitöp ótryggðrar orku minnkuð úr 4,5% í 2% frá og með árinu 2005. Spennar í virkjunum tilheyra nú virkjununum og töp í þeim eru því ekki lengur talin með flutningstöpum. Flutningstöp voru 3% á árinu 2005 eða svipuð og þau voru árið 2004 og hafa því tveir fyrrnefndu þættirnir nokkurn veginn vegið hvor annan upp. Dreifitöp eru reiknuð út frá mismun á orkukaupum dreifiveitu og notkun samkvæmt notkunarskýrslum. Orkukaup dreifiveitu er sú orka sem dreifiveita fær afhenta frá Landsneti að viðbætti orkuframleiðslu smávirkjana og dieselvéla beint inn á dreifikerfið og síðan er dregin frá innmötun frá dreifikerfinu inn á flutningskerfið. Töp á Suðurnesjum, Vestfjörðum og Suðurlandi eru óvenju lág og er væntanlega um að ræða skekkju í notkunarskýrslum dreifiveitnanna enda byggja þær að hluta á áætlunum þar sem einungis er lesið af flestum mælum einu sinni á ári. Dreifitöpum var breytt í samræmi við rauntölur síðasta árs.
- 12) **Orkunotkun stóriðju:** Orkunotkun stóriðjufyrirtækja var aðeins undir gerðum orkusamningum fyrir árið 2005, orkunotkun var 5.191 GWh en samningar voru um 5.260 GWh. Ekki hafa verið gerðir nýir orkusamningar við stóriðju síðan Raforkuspá 2005 kom út og því notaðar sömu tölur og í þeirri spá. Aftur á móti hefur verið skrifað undir viljayfirlýsingar um frekari orkuöflun fyrir stóriðju. Í byrjun júní 2006 skrifuðu Norðurál, Hitaveita Suðurnesja og Orkuveita Reykjavíkur undir viljayfirlýsingu um orkusölu til fyrirhugaðs álvers í Helguvík og þar er gert ráð fyrir að afhenda 250 MW til fyrsta áfanga álversins sem fyrirhugað er að hefji starfsemi á árinu 2010 en hann verður með framleiðslugetu uppá 150 þúsund tonn á ári. Fullbúið mun álverið afkasta 250 þúsund tonnum á ári og aflþörfin vera um 435 MW. Alcan fyrirhugar stækkun á álverinu í Straumsvík úr 180 þúsund tonna framleiðslu á ári í 360 þúsund tonn á ári. Orkuveita Reykjavíkur skrifaði í maí 2006 undir viljayfirlýsingu um að afhenda um 40% af orku vegna þessarar stækkunar um mitt árið 2010, eða um 200 MW. Alcoa og ríkisstjórn Íslands undirrituðu samkomulag í febrúar 2006 um að kanna hagkvæmi þess að reisa álver við Húsavík.

3 ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN

Raforkuspáin hefur verið endurreiknuð og eru niðurstöðurnar sýndar í töflum 2 til 8 auk þess sem notkun stóriðju samkvæmt þegar gerðum samningum er sýnd í töflu 1. Rauntölur um raforkunotkun eru nú einungis sýndar frá árinu 2000 en þeir sem vilja sjá tölur lengra aftur í tímann geta farið í eldri raforkuspár orkuspárnefndar. Tafla 2 sýnir notkunina á landinu næstu árin samkvæmt spánni þar sem hún er greind niður á almenna notkun með dreifitöpum, almenna ótryggða notkun með dreifitöpum, núverandi stóriðju og flutningstöp. Orkunotkun stóriðju er ekki skipt í töflunni á milli forgangsorku og ótryggðar orku eins og gert hefur verið í fyrri skýrslum þar sem sú skipting er ekki lengur mjög skýr í samningum um slíka sölu eins og hún var áður fyrir. Á síðustu árum hefur verið metið að ákvæði samninga jafngildi að um 10% orkunnar séu ótryggð orka en með þessari skýrslu er slíku mati hætt. Ótryggð orka almennra notenda er í samræmi við þá samninga sem gerðir hafa verið um þessa notkun og sýnir því þann markað sem er til staðar en notkunin getur verið minni í einstökum árum þegar slík orka er ekki að fullu tiltæk auk þess sem aflabrestur á uppsjávarfiskum getur gert það að verkum að notkunin verði nokkru minni en áætlanir gera ráð fyrir.

Tafla 3 sýnir almenna notkun greinda niður á þætti og nær hún einungis til forgangsorku. Þar kemur fram að aukning forgangsorku var 4,7% árið 2005 og 5,3% árið 2004 en mikil aukning þessi ár er vegna mikils hagvaxtar samhliða virkjana- og stóriðjuframkvæmdum. Gert er ráð fyrir að það hægi á aukningu notkunar eftir að stóriðjuframkvæmdum á Austurlandi lýkur árið 2007. Þegar til lengri tíma er litið er búist við að notkunin aukist um nálægt 2% á ári. Ein breyting er gerð á þessari töflu frá síðustu spá sem er að notkun hjá vinnslufyrirtækjum er sýnd í sér dálki aftan við dreifitöpin þar sem sú notkun fer ekki um dreifikerfið. Þessi notkun flokkaðist áður að mestu til veitna og flutningstapa. Þar að auki flyst hluti dreifitapanna nú yfir í flutningstöp vegna aukins umfangs flutningskerfisins en á móti færast töp í spennum virkjana yfir í dálkinn Vinnslufyrirtæki. Eins og áður er komið fram virðast þessar tvær breytingar á flutningstöpunum nánast jafnast út svo þau eru svipuð og fyrir breytinguna.

Í töflu 4 er ótryggða orkan sýnd og öll almenn raforkunotkun er síðan greind niður á þætti í töflu 5. Almennri notkun, að meðtöldum dreifitöpum, er skipt niður á landshluta í töflum 6 til 8 eftir því hvort um ræðir forgangsorku, ótryggða orku eða orku alls.

Fjögur fyrirtæki eru talin hér til orkufreks iðnaðar en það eru Alcan (áður Íslenska álfélagið), Íslenska járnblendifélagið, Norðurál og Alcoa. Síðast nefnda fyrirtækið er að reisa álverksmiðju á Reyðarfirði og á framleiðsla að hefjast vorið 2007. Tafla 1 sýnir orkunotkun samkvæmt þegar gerðum samningum stóriðjufyrirtækja næstu fjögur árin en eftir það er notkunin óbreytt. Í Raforkuspá 2005 var notkunin greind niður á fyrirtæki en raforkuhópur orkuspárnefndar ákvað að sleppa þeirri sundurgreiningu nú. Orkunni er ekki lengur skipt í forgangsorku og ótryggða orku eins og áður er komið fram, heldur er öll orka stóriðju talin sem forgangsorka.

Tafla 1 **Raforkunotkun stóriðjufyrirtækja næstu árin.**

Ár	Stóriðjufyrirtæki	Orka alls	
		GWh	MW
2006	Samtals	6.207	851
2007	Samtals	9.590	1.389
2008	Samtals	11.900	1.389
2009	Samtals	12.500	1.459

Tafla 2 Spá um raforkunotkun, forgangsorka og ótryggð orka. Almenn notkun að meðtöldum dreifitöpum og núverandi og samþykkt ný stóriðja (*Rauntölur).

Ár	Almenn forgangsnotkun með dreifitöpum		Almenn ótryggð notkun m. dreifitöpum		Núverandi stóriðja		Flutnings- töp		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
2000*	2.441	417	335	74	4.682	581	221	43	7.679	
2001*	2.494	434	330	76	4.955	631	249	54	8.028	
2002*	2.548	430	370	80	5.221	627	271	46	8.410	
2003*	2.580	443	426	91	5.231	624	261	44	8.498	1.157
2004*	2.718	491	418	95	5.232	626	255	47	8.623	1.177
2005*	2.845	501	391	93	5.191	627	254	45	8.681	1.201
2006	2.929	508	358	81	6.207	851	286	50	9.780	1.376
2007	2.942	511	405	92	9.590	1.389	360	63	13.297	1.916
2008	2.981	517	445	101	11.900	1.389	393	69	15.719	1.933
2009	3.042	528	458	104	12.500	1.459	410	72	16.410	2.014
2010	3.106	539	477	108	12.500	1.459	412	72	16.495	2.026
2015	3.464	602	493	112	12.500	1.459	422	74	16.879	2.080
2020	3.810	662	501	114	12.500	1.459	431	76	17.242	2.138
2025	4.169	725	507	115	12.500	1.459	440	77	17.616	2.197
2030	4.552	792	511	116	12.500	1.459	450	79	18.014	2.261

Tafla 3 Spá um almenna raforkunotkun greind niður á flokka, forgangsorka (*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnað ur GWh	Iðn- aður GWh	Þjón- usta GWh	Veitur GWh	Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Vinnslu- fyrirtæki GWh	Orku- kaup GWh	Aukn- ing %	Aflþörf dreif- ingar MW	Aflþörf vinnslu- fyrirtæki MW
2000*	281.154	639	188	420	642	230	182	2.301	140		2.441	3,5	417	
2001*	285.025	641	188	427	655	230	187	2.327	167		2.494	2,2	434	
2002*	287.559	677	187	421	686	233	182	2.385	163		2.548	2,2	430	
2003*	289.272	676	182	424	692	231	185	2.389	191		2.580	1,3	443	
2004*	292.587	718	195	477	732	239	186	2.546	172		2.718	5,3	491	
2005*	295.864	743	204	418	755	96	179	2.396	163	286	2.845	4,7	457	44
2006	298.837	783	194	435	807	101	170	2.490	168	271	2.929	3,0	466	42
2007	301.080	796	197	430	837	102	152	2.514	171	256	2.942	0,4	471	39
2008	303.280	811	199	417	861	105	154	2.547	174	260	2.981	1,3	477	40
2009	305.427	825	202	427	886	105	156	2.602	178	263	3.042	2,0	488	40
2010	307.534	838	205	438	913	107	158	2.659	182	265	3.106	2,1	498	41
2015	317.482	908	215	502	1.069	116	171	2.981	204	279	3.464	2,2	559	43
2020	326.525	982	222	543	1.225	134	186	3.292	226	293	3.810	1,8	617	45
2025	334.470	1.060	229	585	1.400	136	203	3.612	248	308	4.169	1,8	677	47
2030	340.610	1.138	233	629	1.598	136	221	3.955	273	324	4.552	1,8	742	50

Tafla 4 Spá um almenna raforkunotkun greind niður á flokka, ótryggð orka (*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnað ur GWh	Iðn- aður GWh	Þjón- usta GWh	Veitur GWh	Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Vinnslu- fyrirtæki GWh	Orku- kaup GWh	Aukn- ing %	Aflþörf dreif- ingar MW	Aflþörf vinnslu- fyrirtæki MW
2000*	281.154	0	0	129	11	177	0	317	18		335	12,1	74	
2001*	285.025	0	0	130	11	173	0	314	17		330	-1,4	76	
2002*	287.559	0	0	159	14	179	0	351	19		370	11,9	80	
2003*	289.272	0	0	215	14	175	0	404	22		426	15,2	91	
2004*	292.587	0	0	202	16	178	0	395	22		418	-1,9	95	
2005*	295.864	0	0	191	17	175	0	383	7,8		391	-6,5	93	
2006	298.837	0	0	157	18	176	0	351	7,1		358	-8,3	81	
2007	301.080	0	0	198	18	181	0	397	8,1		405	13,0	92	
2008	303.280	0	0	233	18	184	0	436	8,9		445	9,8	101	
2009	305.427	0	0	243	19	187	0	449	9,1		458	2,9	104	
2010	307.534	0	0	259	19	189	0	467	9,5		477	4,2	108	
2015	317.482	0	0	263	19	201	0	483	9,8		493	0,4	112	
2020	326.525	0	0	266	21	203	0	491	10,0		501	0,3	114	
2025	334.470	0	0	270	23	204	0	497	10,1		507	0,2	115	
2030	340.610	0	0	273	24	204	0	501	10,2		511	0,2	116	

Tafla 5 Spá um almenna raforkunotkun greind niður á flokka, forgangsorka og ótryggð orka (*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnað ur GWh	Iðn- aður GWh	Þjón- usta GWh	Veitur GWh	Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Vinnslu- fyrirtæki GWh	Orku- kaup GWh	Aukn- ing %	Aflþörf dreif- ingar MW	Aflþörf vinnslu- fyrirtæki MW
2000*	281.154	639	188	549	653	407	182	2.618	158		2.776	4,6	460	
2001*	285.025	641	188	557	666	402	187	2.641	184		2.825	1,8	472	
2002*	287.559	677	187	580	699	411	182	2.736	182		2.918	3,3	489	
2003*	289.272	676	182	638	706	406	185	2.793	213		3.006	3,0	517	
2004*	292.587	718	195	678	748	416	186	2.941	194		3.136	4,3	533	
2005*	295.864	743	204	609	772	271	179	2.779	170	286	3.236	3,2	528	44
2006	298.837	783	194	592	825	277	170	2.841	176	271	3.287	1,6	533	42
2007	301.080	796	197	628	855	283	152	2.911	179	256	3.347	1,8	544	39
2008	303.280	811	199	651	879	289	154	2.983	183	260	3.426	2,4	556	40
2009	305.427	825	202	670	905	292	156	3.051	187	263	3.500	2,2	567	40
2010	307.534	838	205	697	932	297	158	3.126	191	265	3.583	2,4	580	41
2015	317.482	908	215	765	1.089	317	171	3.464	214	279	3.957	1,9	634	43
2020	326.525	982	222	809	1.246	337	186	3.782	236	293	4.311	1,7	693	45
2025	334.470	1.060	229	855	1.422	340	203	4.109	258	308	4.675	1,6	753	47
2030	340.610	1.138	233	902	1.622	340	221	4.457	283	324	5.063	1,6	817	50

Tafla 6 Spá um almenna raforkunotkun að meðtalinni notkun vinnslufyrirtækja, forgangsorka, greind niður á landshluta (*Rauntölur).

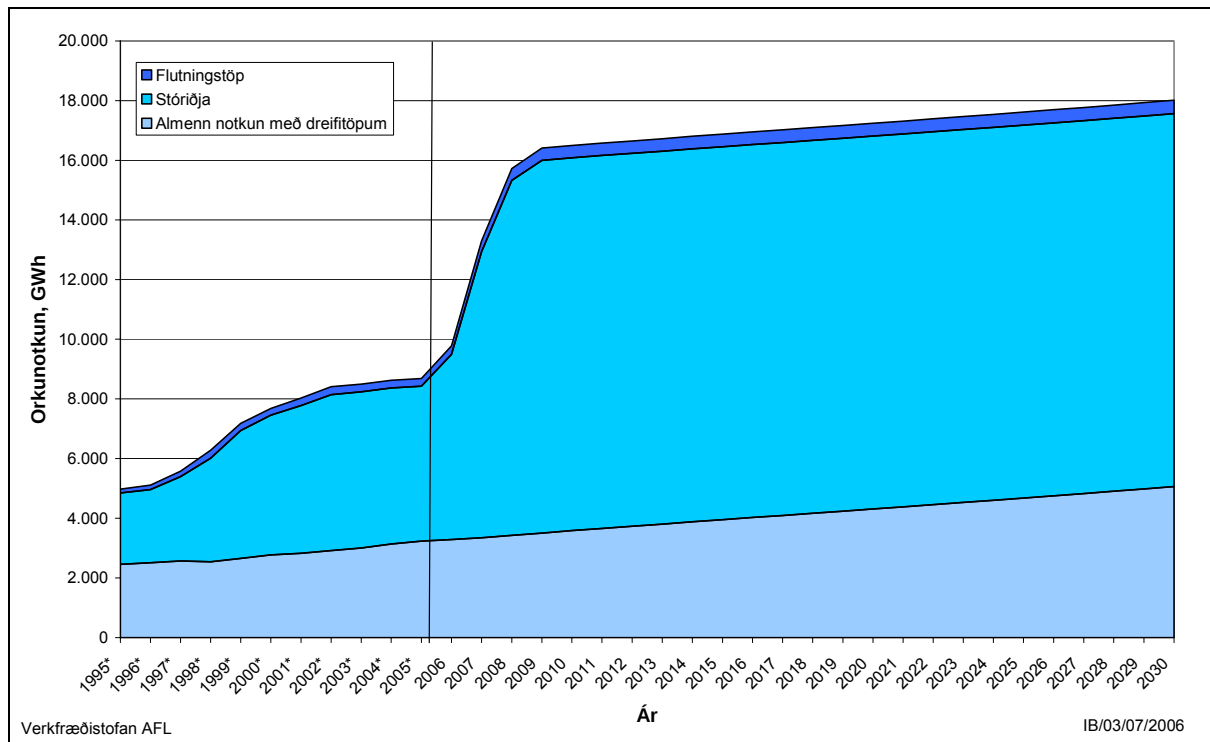
Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh
2000*	226,7	945,3	194,3	134,3	392,7	223,9	323,8
2001*	230,7	981,7	189,3	132,9	398,6	226,6	334,5
2002*	235,4	1.005,6	187,6	135,7	402,9	224,6	356,4
2003*	235,7	1.036,2	182,8	133,2	396,0	233,2	363,2
2004*	232,8	1.074,4	194,0	135,5	401,1	286,7	393,5
2005*	229,6	1.122,1	196,3	131,7	406,7	327,4	430,9
2006	227,8	1.196,2	202,3	130,5	402,2	329,6	440,4
2007	215,9	1.238,5	205,0	132,7	408,2	293,7	447,9
2008	218,6	1.273,9	208,3	135,4	415,0	273,3	456,8
2009	222,0	1.310,6	211,3	137,1	420,6	277,0	463,7
2010	225,5	1.349,0	214,4	138,9	426,4	281,1	470,7
2015	244,3	1.574,8	231,8	149,2	458,6	298,9	506,8
2020	257,9	1.818,0	244,0	152,0	483,7	308,1	546,5
2025	271,2	2.089,9	255,3	153,8	508,4	319,5	570,6
2030	284,0	2.393,1	265,6	154,5	532,7	329,9	592,2

Tafla 7 Spá um almenna raforkunotkun, ótryggð orka, greind niður á landshluta (*Rauntölur).

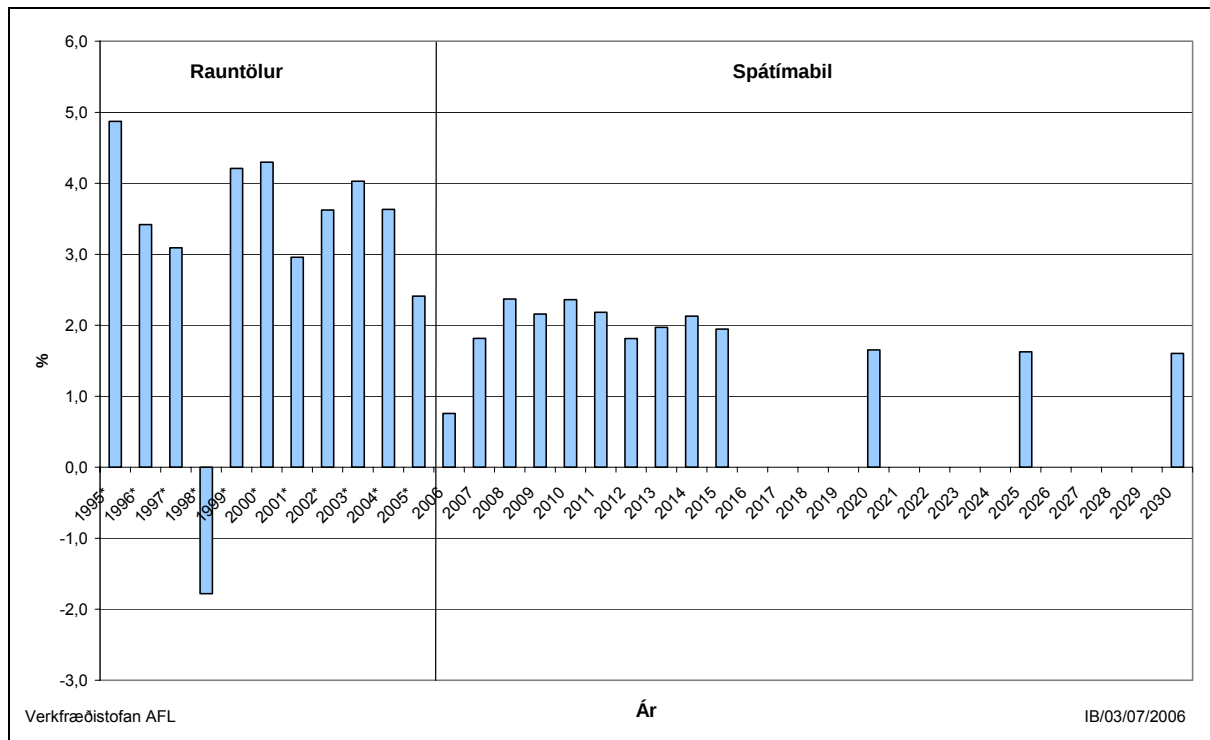
Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh
2000*	33,2	9,7	0,7	77,3	65,4	72,5	76,2
2001*	28,4	11,3	0,9	77,2	67,5	77,1	68,0
2002*	34,1	13,0	0,9	79,5	71,8	98,1	72,6
2003*	28,3	12,8	4,5	79,2	69,8	147,4	83,9
2004*	8,6	15,7	6,9	84,5	60,2	156,7	85,2
2005*	8,7	16,2	4,7	84,5	59,0	135,1	82,7
2006	8,3	17,1	4,5	83,7	51,9	110,4	82,4
2007	8,3	17,6	4,6	85,5	57,1	148,4	83,4
2008	30,8	17,0	7,2	88,5	63,4	155,1	82,9
2009	30,9	17,4	7,2	89,6	72,8	156,0	83,9
2010	30,9	17,9	7,3	90,8	88,2	156,9	84,8
2015	31,1	20,1	7,4	95,3	89,0	160,7	89,2
2020	31,5	22,0	7,8	95,0	89,8	163,0	91,5
2025	31,9	23,8	8,2	94,0	90,6	165,1	93,2
2030	32,2	25,7	8,5	92,1	91,4	166,8	94,4

Tafla 8 Spá um almenna raforkunotkun að meðtalinni notkun vinnslu-
fyrirtækja, forgangs- og ótryggð orka, greind niður á landshluta
(*Rauntölur).

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh
2000*	259,8	955,0	195,0	211,6	458,1	296,3	400,0
2001*	259,0	993,0	190,2	210,2	466,1	303,7	402,5
2002*	269,5	1.018,6	188,5	215,3	474,6	322,6	428,9
2003*	264,0	1.049,0	187,3	212,4	465,8	380,6	447,0
2004*	241,4	1.090,1	200,9	220,0	461,3	443,4	478,6
2005*	238,3	1.138,3	201,0	216,1	465,7	462,5	513,6
2006	236,1	1.213,3	206,8	214,2	454,1	440,0	522,7
2007	224,3	1.256,0	209,5	218,3	465,3	442,1	531,3
2008	249,4	1.290,9	215,4	223,8	478,5	428,4	539,8
2009	252,9	1.328,0	218,5	226,7	493,4	433,0	547,6
2010	256,4	1.366,8	221,7	229,8	514,6	437,9	555,5
2015	275,4	1.594,8	239,2	244,5	547,6	459,7	596,0
2020	289,4	1.839,9	251,8	247,1	573,5	471,1	638,0
2025	303,1	2.113,7	263,5	247,7	599,0	484,5	663,8
2030	316,3	2.418,8	274,2	246,7	624,0	496,7	686,6



Mynd 1 Spá um raforkunotkun, forgangs- og ótryggð orka, tímabilið 2006–2030 ásamt rauntölum áráanna 1995–2005.



Mynd 2 Aukning almennrar raforkunotkunar, forgangs- og ótryggð orka, árin 2006–2030 ásamt rauntölum áráanna 1995–2005 (leiðrétt fyrir hitastig).

4 SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 2005

Áætluð notkun hefur hækkað frá spánni sem kom út á síðasta ári eins og fram kemur í töflum 11 til 13. Þessi hækkun verður í þjónustu, iðnaði og landbúnaði. Brottflutningur varnarliðsins skýrir samdrátt í flokknum Annað. Meginskýring þessarar hækkunar er sú að nú er gert ráð fyrir meiri hagvexti en áður sem skilar sér sérstaklega í aukinni notkun í þjónustu og iðnaði. Aukin notkun í landbúnaði er vegna aukinnar notkunar til lýsingar í gróðurhúsum og vegna aukins fólksfjölda. Eins og nefnt var í kafla 2 flyst nú hluti af notkuninni sem áður tilheyrði iðnaðar- og veitustarfsemi yfir í nýjan þátt sem kallast vinnslufyrirtæki. Þetta er gert til að hægt sé að sjá þá notkun sem fer um dreifikerfin en það sem flokkað er með vinnslufyrirtækjum er ekki flutt um dreifikerfin né flutningskerfið. Breytingarnar á þessum flokkum milli áranna 2004 og 2005 eru því ekki raunverulegar breytingar í notkun heldur vegna breyttrar flokkunar á notkun.

Tafla 9 Breytingar á áætlaðri raforkunotkun frá síðustu útgefnu spá, forgangsorka.

Ár	Almenn forgangsnotkun með dreifitöpum		Almenn ótryggð notkun m. dreifitöpum		Núverandi stóriðja		Flutnings- töp		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
2005*	-29	-18	-60	-9	-69	-1	-29	-10	-188	2
2006	-39	-22	-96	-22	0	0	-33	-11	-167	-59
2007	3	-14	-51	-12	0	0	-21	-9	-69	-43
2008	40	-8	-15	-3	0	0	1	-6	26	-30
2009	53	-6	-13	-3	0	0	1	-6	41	-30
2010	72	-3	-11	-3	0	0	2	-6	62	-29
2015	142	9	-4	-1	0	0	4	-6	142	-29
2020	185	15	2	0	0	0	5	-6	192	-23
2025	213	18	6	1	0	0	5	-6	225	-20
2030	221	18	10	2	0	0	6	-6	237	-21

Þær breytingar sem gerðar eru nú á spánni leiða af sér aukna notkun í öllum landshlutum nema Suðurnesjum og Vestfjörðum. Raforkunotkun minnkar á Suðurnesjum á næstu árum vegna brottflutnings varnarliðsins en verður svipað í lok tímabilsins og í spánni frá í fyrra.

Tafla 10 Breyting á áætlaðri almennri raforkunotkun frá síðustu útgefnu spá, forgangsorka, greind niður á landshluta.

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh
2005*	-10	-33	-3	-5	12	-17	27
2006	-16	-20	-1	-9	-1	-21	29
2007	-29	-1	1	-8	3	3	34
2008	-27	5	3	-7	6	22	39
2009	-26	11	3	-6	7	23	42
2010	-24	19	5	-6	9	24	46
2015	-17	55	9	-4	15	29	55
2020	-10	72	11	-3	21	36	59
2025	-4	80	12	-2	26	41	61
2030	0	74	13	-2	29	45	62

Tafla 11 Breyting á áætlaðri almennri raforkunotkun frá síðustu útgefnu spá, forgangsorka, greind niður á flokka.

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnað ur GWh	Iðn- aður GWh	Þjón- usta GWh	Veitur GWh	Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Vinnslu- fyrirtæki GWh	Orku- kaup GWh	Aukn- ing %	Aflþörf dreif- ingar MW	Aflþörf vinnslu- fyrirtæki MW
2005*	709	-13	18	-114	-32	-150	-9	-299	-17	286	-29		-18	
2006	1.415	14	11	-105	-45	-149	-19	-293	-16	271	-38		-22	
2007	1.440	12	16	-57	-26	-149	-38	-241	-12	256	3		-14	
2008	1.462	7	21	-35	-17	-149	-38	-211	-9	260	40		-8	
2009	1.487	6	25	-35	-10	-149	-37	-201	-8	263	54		-6	
2010	1.510	3	30	-32	-1	-149	-37	-187	-7	265	72		-3	
2015	1.621	-3	39	-26	36	-149	-35	-137	0	279	142		9	
2020	1.669	-8	42	-14	48	-150	-32	-114	6	293	185		15	
2025	1.666	-13	45	-5	48	-153	-29	-107	13	308	213		18	
2030	1.719	-17	48	2	30	-158	-27	-122	19	324	221		18	

RITASKRÁ

Fjármálaráðuneytið. 2006. *Þjóðarbúskapurinn. Sumarskýrsla 2006. Endurskoðuð þjóðhagsspá 2006–2008.*

Hagstofa Íslands. 2005: *Landshagir 2005*. Hagskýrslur Íslands III, 98.

Hagstofa Íslands. 2006: *Ýmsar upplýsingar*. Fengnar af www.hagstofa.is.

Orkuspárnefnd, 2006: *Almennar forsendur orkuspáa 2006. Samantekt fyrir vinnuhópa orkuspárnefndar*. Birt á heimasíðu orkuspárnefndar, www.orkuspa.is.

Orkuspárnefnd. 2005: *Raforkuspá 2005–2030*. OS-2005/020.

VIÐAUKI 1

**Raforkunotkun ársins 2005 greind niður á
virkjanir og mánuði**

RAFORKUVINNSLA Á ÍSLANDI ÁRIÐ 2005

Fyrirtæki	Janúar MWh	Febrúar MWh	Mars MWh	Apríl MWh	Mai MWh	Júní MWh	Júlí MWh	Ágúst MWh	September MWh	Október MWh	Nóvember MWh	Desember MWh	Alls MWh
Hitaveita Suðurnesja	33.211	29.807	32.740	31.219	32.176	29.918	32.891	32.383	21.428	30.986	31.720	33.199	371.678
Landsvirkjun	684.481	602.373	642.098	589.942	607.060	585.735	538.687	554.446	578.782	624.322	593.496	634.767	7.236.188
Norðurorka	0	0	0	0	0	0	176	164	129	141	103	66	780
Orkubú Vestfjarða	5.034	6.241	6.973	6.723	6.237	6.730	7.207	7.017	6.394	5.525	4.538	5.292	73.910
Orkuveita Húsavíkur	1.253	1.165	681	580	1.077	1.236	1.311	1.304	1.240	1.229	1.226	1.273	13.575
Orkuveita Reykjavíkur	70.266	66.768	72.133	69.991	48.118	34.400	69.698	68.627	66.765	69.268	87.673	94.356	818.063
Rafmagnsveitur ríkisins	5.680	9.214	9.598	12.870	10.647	8.521	12.364	11.000	11.417	13.559	10.555	9.064	124.487
Rafveita Reyðarfjarðar	50	114	105	140	161	144	145	141	144	119	146	118	1.524
Aðrir aðilar	2.330	2.863	3.086	3.108	3.137	3.236	3.432	3.954	4.009	4.431	3.685	3.593	40.863
SAMTALS	802.304	718.545	767.413	714.574	708.613	669.919	665.910	679.034	690.307	749.579	733.141	781.726	8.681.066

Tegund virkjunar	Janúar MWh	Febrúar MWh	Mars MWh	Apríl MWh	Mai MWh	Júní MWh	Júlí MWh	Ágúst MWh	September MWh	Október MWh	Nóvember MWh	Desember MWh	Alls MWh
Vatnsaflsvirkjanir	653.520	584.721	619.482	571.789	581.171	573.220	554.513	535.879	557.355	603.613	569.598	610.423	7.015.286
Jarðvarmavirkjanir	148.229	133.247	147.403	142.124	126.782	96.145	110.645	142.499	131.797	145.357	163.024	170.744	1.657.995
Eldsneytisstöðvar	555	577	529	660	660	554	753	656	1.155	609	519	559	7.785
SAMTALS	802.304	718.545	767.413	714.574	708.613	669.919	665.910	679.034	690.307	749.579	733.141	781.726	8.681.066

VIÐAUKI 2

**Raforkunotkun ársins 2005 greind niður á
notkunarflokka og rafveitur**

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2005 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS MWh	OR MWh	RARIK MWh	OV MWh	NO MWh	OH MWh	RRE MWh	Samtals MWh	Vinnsluf. MWh	Alls MWh
0	Óflokkað	311	0	70	0	0	0	0	381	0	381
101	Búrekstur og hitun	0	0	114.366	2.058	21	0	0	116.445	97	116.542
102	Búrekstur og súgþurrkun	0	0	0	65	0	0	0	65	0	65
103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	43	12	0	0	55	0	55
104	Búrekstur, hitun og súgþurrkun	0	0	0	758	0	0	0	758	0	758
105	Búrekstur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	606	0	0	0	606	0	606
106	Búrekstur, súgþ. og mjólkurk.	0	0	0	104	0	0	0	104	0	104
107	Búr., hitun, súgþ. og kæling	0	0	0	1.724	0	0	0	1.724	0	1.724
108	Búrekstur	134	209	17.079	3.602	481	22	0	21.527	0	21.527
109	Fiskrækt	14.253	95	11.980	525	0	113	0	26.966	0	26.966
112	Alifuglabú	671	1.177	3.986	0	0	0	0	5.835	0	5.835
113	Svinabú	306	694	2.340	5	0	0	0	3.345	0	3.345
115	Loðdýrabú	22	148	860	7	0	0	0	1.037	0	1.037
116	Garðyrkja og ylrækt	19	2.281	49.336	14	84	0	0	51.734	0	51.734
117	Fóðurframleiðsla	290	6.792	795	0	2.813	0	0	10.691	0	10.691
118	Grasmjölsværsmiðjur	0	2	641	0	0	0	0	642	0	642
121	Skógræktarstöðvar	18	180	867	0	3	0	0	1.067	0	1.067
122	Fiskveiðar	2.239	656	4.202	1.415	131	384	145	9.171	0	9.171
123	Sportveiði	0	0	2.155	0	0	0	0	2.155	0	2.155
300	Grjótárnám, malarnám o.s.frv.	275	0	505	0	0	0	0	780	0	780
410	Sláturhús og kjötiðnaður	3.081	2.897	12.379	257	2.621	1.901	22	23.158	0	23.158
420	Mjólkuriðnaður	14.653	10.228	5.882	165	8.834	28	0	39.791	0	39.791
431	Fiskfrysting	24.895	9.362	47.880	18.991	6.572	3.474	1.496	112.670	0	112.670
432	Saltfisk- og skreiðarf.	8.619	353	13.917	3.762	74	1.068	0	27.792	0	27.792
440	Sildarsöltunarstöðvar	0	0	610	0	0	0	21	631	0	631
450	Niðurlagningarverksmiðjur	131	644	321	0	6.398	49	0	7.543	0	7.543
460	Brauð- og kökugerð	1.639	12.653	2.078	372	1.897	175	0	18.813	0	18.813
470	Kexgerð	0	415	0	0	0	0	0	415	0	415
480	Sælgætisgerð	1.125	2.743	64	0	0	0	0	3.932	0	3.932
491	Drykkjarvöruíðnaður	10	6.370	115	0	5.878	0	27	12.399	0	12.399
492	Annar matvælaíðnaður	1.179	1.466	2.236	0	0	81	84	5.045	0	5.045
510	Vefjariðnaður	0	471	280	0	2.411	0	0	3.162	0	3.162
520	Fataíðnaður	201	452	798	0	12	0	0	1.463	0	1.463
530	Leður- og skóíðnaður	29	20	221	0	1.178	0	0	1.448	0	1.448
540	Veiðafæragerð	124	130	1	0	25	0	78	359	0	359
610	Timbur- og korkiðnaður	2.218	2.542	1.591	9	210	78	142	6.791	0	6.791
620	Pappa- og pappírsvörugerð	184	2.213	13	0	0	0	0	2.410	0	2.410
630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	927	12.173	226	25	351	0	0	13.702	0	13.702
700	Gummivöruíðnaður	0	346	49	0	203	0	0	598	0	598
820	Plastiðnaður	5.130	1.005	2.183	0	165	0	0	8.483	0	8.483
821	Framl. úr olíu og kolum	951	79	69	0	0	0	0	1.099	0	1.099
831	Áburðarvinnsla	0	0	0	2.007	0	0	0	2.007	0	2.007
832	Hvalvinnsla	459	0	65	0	0	0	0	524	0	524
833	Lifrabræðsla og fl.	0	531	97	0	0	0	0	628	0	628
834	Fiskmjölsværsmiðjur	33.189	3.116	126.992	1.157	13.169	0	145	177.768	0	177.768
835	Málningar-, lak- og límgerð	0	267	0	0	49	0	0	316	0	316
839	Efnaíðnaður ótalin a. staðar	5.464	8.785	2.194	0	601	0	0	17.045	0	17.045

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRÍÐ 2005 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS MWh	OR MWh	RARIK MWh	OV MWh	NO MWh	OH MWh	RRE MWh	Samtals MWh	Vinnsluf. MWh	Alls MWh
920	Gleriðnaður	197	556	433	0	97	0	0	1.283	0	1.283
930	Leirsmíði og postulínsiðnaður	93	333	37	5	15	0	0	483	0	483
940	Sementsgerð	206	16.799	0	0	30	0	0	17.035	0	17.035
950	Kísilgúrframleiðsla	0	0	66	0	0	0	0	66	0	66
960	Steinullargerð	0	0	17.519	0	0	0	0	17.519	0	17.519
990	Steinsteypugerð	2.717	2.145	1.460	273	497	2	694	7.788	0	7.788
1.010	Járnblendiiðnaður	0	0	0	0	0	0	0	0	981.315	981.315
1.020	Undirstöðu. úr járn og stáli	583	8	12	0	1.129	0	0	1.732	1.186	2.918
1.110	Áliðnaður	348	0	7	0	0	0	15	369	4.209.875	4.210.244
1.120	Undirstöðu. úr ójárnkenndum m	856	0	0	0	1	0	0	858	0	858
1.210	Framleiðsla véla og tækja	6.657	1.460	561	595	1	47	0	9.322	0	9.322
1.220	Framleiðsla raftækja	47	200	58	106	0	0	0	411	0	411
1.230	Skipasmíði	1.892	999	460	204	1.987	10	0	5.550	0	5.550
1.240	Framleiðsla samgöngutækja	41	65	83	0	0	0	0	189	0	189
1.300	Framleiðslui., ótalinn a.s.	4.199	279	8.412	628	369	0	0	13.886	0	13.886
1.400	Byggingarstarfsemi og op. fr.	5.660	9.071	13.246	207	44	38	155	28.419	75.814	104.233
1.501	Rarik, notkun í stöðvum	0	0	3.002	0		0	0	3.002	0	3.002
1.502	Rarik	0	0	975	0		0	0	975	0	975
1.511	Rafveitur	861	5.012	590	2.901	243	16	0	9.622	110.877	120.499
1.512	Hitaveitur	9.273	42.930	12.859	364	3.209	61	0	68.696	99.637	168.333
1.513	Rafhitaveitur	51.354	37	43.128	77.734	2.807	0	0	175.061	0	175.061
1.521	Vatnsveitur	1.065	4.803	6.338	936	294	0	198	13.634	0	13.634
1.522	Sjúkrahús og elliheimili	4.658	28.717	11.903	1.810	3.645	780	57	51.569	0	51.569
1.523	Skólar	6.776	27.727	19.552	2.715	4.012	233	206	61.221	0	61.221
1.524	Sundlaugar og íþróttahús	6.424	12.823	9.894	3.821	2.415	252	1.202	36.832	0	36.832
1.525	Keflavíkurf. og önnur NATO	60.609	0	2.335	1.100		0	0	64.045	0	64.045
1.527	Félagsheimili	977	2.905	6.090	980	225	67	15	11.259	0	11.259
1.528	Kirkjur	1.102	2.166	3.793	685	151	18	144	8.059	0	8.059
1.529	Dagheimili, leikskólar	1.692	3.530	1.769	354	347	38	46	7.775	0	7.775
1.540	Önnur op. þjónusta	6.686	27.095	8.738	3.749	2.736	241	989	50.233	0	50.233
1.600	Óflokkað	497	0	687	0		0	0	1.184	0	1.184
1.611	Heildverslun	1.008	11.577	305	54	494	7	359	13.805	0	13.805
1.612	Smásöluverslun	18.979	101.607	23.509	3.765	6.992	995	860	156.707	0	156.707
1.621	Veitingastaðir	6.393	24.047	3.657	654	2.060	92	61	36.964	0	36.964
1.622	Gististaðir	798	9.843	9.363	858	673	130	380	22.045	0	22.045
1.631	Samgöngur, ekki rafknúnar	11.279	11.137	2.847	682	783	56	0	26.784	0	26.784
1.632	Póstur og sími	1.783	16.123	4.457	801	665	120	39	23.988	0	23.988
1.641	Peningastofnanir	1.446	13.350	2.390	531	760	103	68	18.650	0	18.650
1.642	Tryggingar	159	2.703	56	37	107	8	4	3.074	0	3.074
1.643	Þjónusta við atvinnurekstur	4.407	9.605	4.756	296	332	307	515	20.218	0	20.218
1.650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	547	2.748	964	0	444	27	15	4.746	0	4.746
1.660	Menningarmál	3.069	18.990	9.427	791	614	99	93	33.083	0	33.083
1.670	Önnur þjónusta og handið	14.031	144.804	7.997	3.625	10.430	428	2.844	184.159	0	184.159
1.811	Götu- og hafnalyfing	15.147	26.559	10.823	2.531	2.208	694	157	58.118	0	58.118
1.812	Rafmagn til skipa	3.856	2.773	7.507	2.871	793	138	13	17.951	0	17.951
1.910	Almenn heimiln. án rafhita	96.734	293.741	68.942	11.874	28.468	3.781	1.512	505.053	0	505.053
1.920	Almenn heimiln. með rafhita	20	4	5.308	1.503		0	0	6.835	0	6.835

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRÍÐ 2005 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS MWh	OR MWh	RARIK MWh	OV MWh	NO MWh	OH MWh	RRE MWh	Samtals MWh	Vinnsluf. MWh	Alls MWh
1.930	Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn.	8.411	3.246	122.499	34.567	2.289	45	7.639	178.695	0	178.695
1.940	Sumarbústaðir	729	2.381	47.574	2.032	28	0	0	52.744	0	52.744
Afhending til endanlegra notenda		487.011	976.392	935.827	204.309	136.590	16.207	20.441	2.776.777	5.478.801	8.255.578
Vinnsla inná kerfi veitu		2.830	7.044	89.498	26.514	13.024	13.575	1.524	154.008	8.527.058	8.681.066
Flæði frá veitu inn á Landsnet		0	58	19.338	36	0	947	0	20.378	8.314.580	8.334.958
Flæði til veitu frá Landsneti		497.760	1.042.848	928.315	189.556	131.072	4.112	20.554	2.814.216	5.266.313	8.080.529
Orkuöflun		500.590	1.049.834	998.475	216.034	144.096	16.739	22.078	2.947.846	5.478.791	8.426.637
Töp og ómæld notkun í dreifikerfum		13.579	73.442	62.648	11.724	7.507	532	1.637	171.070	-10	171.060
Töp og ómæld notkun í Landsneti											254.429
Töp og ómæld notkun alls											425.498
Töp og ómæld notkun, %		2,7	7,0	6,3	5,4	5,2	3,2	7,4	5,8		4,9

HS: Hitaveita Suðurnesja
 OR: Orkuveita Reykjavíkur
 RARIK: Rafmagnsveitur ríkisins
 OV: Orkubú Vestfjarða
 NO: Norðurorka
 OH: Orkuveita Húsavíkur
 RRE: Rafveita Reyðarfjarðar
 Vinnsluf. Vinnslufyrirtæki

VIÐAUKI 3

**Raforkunotkun ársins 2005 greind niður á
notkunarflokkum og landshluta**

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2005

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
Annað	0	Óflokkað	76	19	9	0	42	0	236	381
	109	Fiskrækt	14.243	105	79	525	8.263	413	3.338	26.966
	122	Fiskveiðar	219	694	1.719	1.415	1.513	828	2.783	9.171
	123	Sportveiði	0	35	1.062	0	721	291	46	2.155
	1.525	Keflavíkurf. og önnur NATO	60.609	0	200	1.100	1.139	997	0	64.045
	1.811	Götu- og hafnalýsing	7.295	31.295	3.915	2.503	6.057	3.085	3.969	58.118
	1.812	Rafmagn til skipa	114	4.541	1.450	2.871	3.768	2.446	2.760	17.951
Annað alls			82.556	36.689	8.432	8.414	21.504	8.060	13.132	178.787
Heimili	1.910	Almenn heimilissn. án rafhita	31.325	331.213	22.325	11.768	55.431	19.492	33.499	505.053
	1.920	Almenn heimilissn. með rafhita	20	292	922	1.491	983	1.441	1.687	6.835
	1.930	Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn.	1.900	3.392	29.086	34.152	28.012	67.138	15.015	178.695
	1.940	Sumarbústaðir	364	5.155	13.763	1.984	4.993	2.609	23.877	52.744
Heimili alls			33.607	340.051	66.097	49.395	89.419	90.680	74.077	743.327
Íðnaður	117	Fóðurframleiðsla	32	6.792	1	0	3.482	108	276	10.691
	118	Grasmjólsværksmiðjur	0	2	110	0	159	39	332	642
	300	Grjótnám, malarnám o.s.frv.	275	0	205	0	11	0	290	780
	410	Sláturhús og kjötiðnaður	0	4.102	1.691	257	8.186	1.265	7.657	23.158
	420	Mjólkuriðnaður	0	10.228	4.066	165	9.183	538	15.611	39.791
	431	Fiskfyrsting	15.116	9.097	8.698	18.991	26.378	20.794	13.596	112.670
	432	Saltfisk- og skreiðarf.	5.113	2.786	4.301	3.762	6.502	3.102	2.227	27.792
	440	Síldarsóltunarsstöðvar	0	0	0	0	0	631	0	631
	450	Niðurlagningarverksmiðjur	15	427	538	0	6.447	0	116	7.543
	460	Brauð- og kökugerð	538	13.015	756	372	2.767	588	777	18.813
	470	Kexgerð	0	415	0	0	0	0	0	415
	480	Sælgætisgerð	0	3.867	0	0	0	64	0	3.932
	491	Drykkjarvöruiðnaður	0	6.380	115	0	5.878	27	0	12.399
	492	Annar matvælaíðnaður	267	2.160	378	0	516	183	1.542	5.045

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2005

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
	510	Vefjariðnaður	0	471	0	0	2.664	13	14	3.162
	520	Fataiðnaður	0	601	90	0	573	30	169	1.463
	530	Leður- og skóiðnaður	0	20	0	0	1.398	0	29	1.448
	540	Veidaferagerð	35	152	69	0	25	78	0	359
	610	Tímbur- og korkiðnaður	1.033	3.217	172	9	657	452	1.251	6.791
	620	Pappa- og pappirsvörugerð	0	2.397	0	0	13	0	0	2.410
	630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	143	12.820	77	25	440	94	103	13.702
	700	Gummivöruiðnaður	0	346	0	0	206	0	46	598
	820	Plastiðnaður	413	4.051	4	0	1.675	87	2.253	8.483
	821	Framl. úr olíu og kolum	0	1.030	0	0	0	69	0	1.099
	831	Áburðarvinnsla	0	0	0	2.007	0	0	0	2.007
	832	Hvalvinnsla	0	459	65	0	0	0	0	524
	833	Lifrabræðsla og fl.	0	531	0	0	0	12	85	628
	834	Fiskimjólsværsmiðjur	11.793	1.261	2.399	1.157	22.455	116.978	21.726	177.768
	835	Málningar-, lakk- og límgerð	0	267	0	0	49	0	0	316
	839	Efnaíðnaður ótalinn a. staðar	10	14.240	0	0	1.635	85	1.075	17.045
	920	Gleriðnaður	0	718	0	0	97	15	453	1.283
	930	Leirsmíði og postulínsiðnaður	53	338	17	5	22	7	41	483
	940	Sementsgerð	206	621	16.178	0	30	0	0	17.035
	950	Kísilgúrframleiðsla	0	0	0	0	66	0	0	66
	960	Steinullargerð	0	0	0	0	17.519	0	0	17.519
	990	Steinsteypugerð	665	3.792	1.330	273	584	903	240	7.788
	1.010	Járnblendiiðnaður	0	0	981.315	0	0	0	0	981.315
	1.020	Undirstöðui. úr járn og stáli	155	1.622	0	0	1.129	12	0	2.918
	1.110	Áliðnaður	0	2.846.602	1.363.621	0	0	22	0	4.210.244
	1.120	Undirstöðui. úr ójárnkenndum m	0	856	0	0	1	0	0	858
	1.210	Framleiðsla véla og tækja	477	7.495	38	595	312	224	180	9.322
	1.220	Framleiðsla raftækja	0	247	0	106	58	0	0	411
	1.230	Skipasmíði	675	553	1.067	204	2.043	170	839	5.550
	1.240	Framleiðsla samgöngutækja	0	65	0	0	0	83	41	189

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2005

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
	1.300	Framleiðslui., ótalin a.s.	1.595	372	1.614	628	5.161	116	4.400	13.886
	1.400	Byggingarstarfsemi og op. fr.	2.888	12.424	1.216	207	906	85.668	923	104.233
Iðnaður alls			41.498	2.976.838	2.390.132	28.762	129.227	232.456	76.294	5.875.206
Landbúnaður	101	Búrekstur og hitun	0	1.934	17.382	1.781	47.216	16.194	32.035	116.542
	102	Búrekstur og súgþurrkun	0	0	0	65	0	0	0	65
	103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	43	12	0	0	55
	104	Búrekstur, hitun og súgþurrkun	0	0	0	758	0	0	0	758
	105	Búrekstur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	503	103	0	0	606
	106	Búrekstur, súgþ. og mjólkurk.	0	0	0	104	0	0	0	104
	107	Búr., hitun, súgþ. og kæling	0	0	0	1.724	0	0	0	1.724
	108	Búrekstur	20	244	3.084	3.231	6.633	457	7.857	21.527
	112	Alifuglabú	586	1.362	391	0	791	204	2.500	5.835
	113	Svínabú	306	694	1.448	5	563	0	329	3.345
	115	Loðdýrabú	22	148	32	0	408	278	149	1.037
	116	Garðyrkja og ylrækt	0	2.269	2.726	15	420	141	46.164	51.734
	121	Skógræktarstöðvar	0	189	82	0	152	161	484	1.067
Landbúnaður alls			934	6.840	25.145	8.229	56.299	17.435	89.518	204.399
Veitur	1.501	Rarík, notkun í stöðvum	0	0	620	0	865	1.094	423	3.002
	1.502	Rarík	0	0	144	0	153	543	135	975
	1.511	Rafveitur	10.007	5.204	440	3.016	45.114	32	56.686	120.499
	1.512	Hítaveitur	29.484	42.571	4.101	364	6.633	946	84.234	168.334
	1.513	Rafhítaveitur	0	37	0	77.734	2.807	43.073	51.409	175.061
	1.521	Vatnsveitur	526	5.038	950	936	2.328	1.266	2.590	13.634
Veitur alls			40.017	52.851	6.256	82.050	57.900	46.954	195.478	481.505

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2005

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
Þjónusta	1.522	Sjúkrahús og elliheimili	1.269	29.708	3.165	1.810	8.043	3.542	4.033	51.569
	1.523	Skólar	1.942	30.423	4.486	2.625	9.752	7.397	4.595	61.221
	1.524	Sundlaugar og íþróttahús	3.344	14.084	2.004	3.821	6.103	4.637	2.839	36.832
	1.527	Félagsheimili	510	3.117	1.381	980	2.606	1.122	1.542	11.259
	1.528	Kirkjur	306	2.723	793	656	1.380	1.070	1.132	8.059
	1.529	Dagheimili, leikskólar	551	4.386	502	354	812	791	378	7.775
	1.540	Önnur op. þjónusta	2.725	28.565	3.073	3.745	4.916	4.118	3.092	50.233
	1.600	Óflokkað	446	51	37	0	137	378	135	1.184
	1.611	Heildverslun	0	12.198	203	54	532	430	387	13.805
	1.612	Smásöluverslun	5.322	106.593	7.001	3.582	15.334	8.037	10.838	156.707
	1.621	Veitingastaðir	2.861	25.767	833	654	3.144	703	3.002	36.964
	1.622	Gististaðir	592	9.869	1.625	858	2.057	2.677	4.367	22.045
	1.631	Samgöngur, ekki rafknúnar	9.754	11.269	570	682	1.721	1.194	1.593	26.784
	1.632	Póstur og sími	500	16.501	1.083	796	2.078	1.236	1.793	23.988
	1.641	Peningastofnanir	752	13.405	792	520	1.575	891	716	18.650
	1.642	Tryggingar	35	2.720	63	37	138	4	77	3.074
	1.643	Þjónusta við atvinnurekstur	3.508	9.894	982	296	1.662	3.024	852	20.218
	1.650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	447	2.738	71	0	494	37	958	4.746
	1.660	Menningarmál	1.124	19.609	2.502	791	3.614	2.606	2.838	33.083
	1.670	Önnur þjónusta og handið	1.861	150.806	5.287	3.525	13.042	5.891	3.746	184.159
Þjónusta alls			37.848	494.426	36.453	25.785	79.141	49.787	48.914	772.354
SAMTALS			236.460	3.907.696	2.532.514	202.634	433.489	445.372	497.413	8.255.578

VIÐAUKI 4

Notkun skipt niður á sölustaði frá meginflutningskerfinu

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Heildarorka

Svæði	2005* GWh	2006 GWh	2007 GWh	2008 GWh	2009 GWh	2010 GWh	2011 GWh	2012 GWh	2013 GWh	2014 GWh	2015 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh
Fítjar, 132 kV	169,3	170,3	155,6	159,9	162,4	165,0	168,1	170,5	173,2	176,2	179,1	188,7	197,8	206,4
Svartsengi, 132 kV	34,1	26,7	24,6	45,1	45,5	46,0	46,6	47,0	47,5	48,1	48,6	50,6	52,5	54,5
Hamranes, 220 kV	2.846,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0
Hamranes, 132 kV	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Öldugata, 132 kV	129,7	138,7	141,5	144,4	147,8	151,3	155,6	158,8	162,8	167,1	171,7	193,0	215,9	240,3
Hnoðraholt, 132 kV	291,9	309,3	318,7	327,5	337,2	347,3	359,4	369,4	380,8	393,5	406,8	470,9	542,8	623,1
Ellidáár, 132 kV	345,1	373,8	385,0	394,5	405,9	417,9	432,1	443,9	457,4	472,4	487,9	562,6	645,9	738,5
Korpa, 132 kV	363,8	386,6	398,8	410,4	422,9	436,1	451,8	464,9	479,8	496,4	513,6	597,8	692,7	799,6
Brennimelur, 220 kV	2.345,0	3.340,0	4.340,0	4.340,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0
Brennimelur, 132 kV	16,9	10,9	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,7	11,8	11,9	12,2	12,4	12,6
Akranes, 66 kV	49,0	51,9	52,6	53,7	54,7	55,7	56,9	57,9	59,1	60,3	61,6	65,5	69,5	73,5
Vatnshamrar, 132 kV	47,2	47,6	48,2	48,7	49,2	49,7	50,3	50,8	51,3	51,8	52,4	54,5	56,1	57,2
Vegamót, 66 kV	8,5	8,8	8,8	8,9	9,0	9,0	9,1	9,2	9,3	9,4	9,5	9,6	9,7	9,7
Ólafsvík, 66 kV	38,5	38,6	39,3	42,5	43,2	43,9	44,6	45,3	46,1	46,9	47,6	50,6	53,5	56,3
Grundarfjörður, 66 kV	20,1	21,8	21,8	21,9	22,0	22,1	22,3	22,4	22,5	22,6	22,7	22,6	22,4	21,9
Vogaskeið, 66 kV	12,0	11,4	11,8	12,1	12,5	12,9	13,3	13,7	14,2	14,6	15,1	17,0	19,0	21,0
Glerárskógar, 132 kV	15,3	15,9	16,2	16,5	16,7	17,0	17,3	17,6	17,9	18,2	18,5	19,7	20,8	21,9
Geiradalur, 132 kV	25,9	25,3	25,6	27,6	27,8	28,1	28,4	28,7	29,0	29,3	29,6	29,7	29,6	29,4
Mjólka, 132 kV	12,1	12,2	12,4	12,6	12,7	12,9	13,0	13,2	13,4	13,5	13,7	13,9	14,0	14,1
Keldeyri, 66 kV	40,4	40,1	40,5	40,9	41,1	41,3	41,6	41,9	42,1	42,4	42,7	42,6	42,2	41,7
Breiðadalur, 66 kV	11,8	11,6	11,6	11,7	11,7	11,7	11,7	11,8	11,8	11,8	11,9	11,7	11,4	11,1
Bolungarvík, 66 kV	30,5	31,4	31,8	32,3	32,6	33,0	33,4	33,8	34,2	34,6	35,0	36,1	36,9	37,7
Ísafjörður, 66 kV	91,5	91,5	94,2	96,7	98,6	100,6	102,7	104,5	106,3	108,3	109,4	111,1	111,6	110,9
Hrútatunga, 132 kV	17,8	17,4	17,4	17,6	17,6	17,7	17,8	17,8	17,9	17,9	18,0	17,9	17,7	17,4
Laxárvatn, 132 kV	29,4	28,3	28,8	29,4	29,9	30,4	31,0	31,5	32,0	32,6	33,2	35,5	37,8	40,2
Blanda, 132 kV	2,1	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,9	4,0	4,5	5,1	5,7
Varmahlíð, 132 kV	9,8	9,8	9,9	10,0	10,1	10,2	10,3	10,3	10,4	10,5	10,6	10,8	11,0	11,1
Sauðárkrókur, 66 kV	55,8	45,8	51,3	57,8	58,3	58,8	59,3	59,7	60,1	60,6	61,1	63,1	65,0	66,9
Akureyri, 66 kV	171,3	175,8	178,2	180,9	183,1	185,5	188,1	190,2	192,6	195,2	197,9	207,3	216,4	225,3
Dalvík, 66 kV	55,3	49,2	50,1	51,1	61,0	76,9	78,0	78,9	79,9	80,9	82,0	86,2	90,4	94,6
Laxá, 66 kV	12,2	11,0	11,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,2	10,9	10,6	10,2
Húsavík, 33 kV	17,9	21,6	21,8	22,1	22,2	22,4	22,6	22,8	22,9	23,2	23,4	23,7	23,9	23,9
Lindarbrekka, 66 kV	3,8	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,8	4,9	5,0	5,5	6,0	6,6
Kópasker, 66 kV	43,1	39,1	39,9	40,9	41,7	42,5	43,5	44,3	45,2	46,2	47,2	51,2	55,4	59,6
Krafla/Bjarnarflag, 132	3,5	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	3,9	4,1	4,4	4,7

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Heildarorka

Svæði	2005* GWh	2006 GWh	2007 GWh	2008 GWh	2009 GWh	2010 GWh	2011 GWh	2012 GWh	2013 GWh	2014 GWh	2015 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh
Vopnarfjörður, 66 kV	23,7	23,7	23,1	21,3	21,4	21,6	21,8	22,0	22,2	22,4	22,2	22,1	22,0	21,9
Lagarfoss, 66 kV	11,5	19,5	16,4	8,9	9,0	9,2	9,3	9,5	9,7	9,8	9,8	10,1	10,5	10,9
Eyvindará, 132 kV	23,9	38,8	34,2	23,0	23,3	23,7	24,1	24,5	24,9	25,3	25,2	26,0	27,0	27,9
Seyðisjörður, 66 kV	57,2	51,9	64,3	65,3	65,8	66,3	66,9	67,4	67,9	68,4	68,7	70,0	71,4	72,7
Bessastaðir, 132 kV	73,9	48,7	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	4,3	10,4	8,6	4,3	4,4	4,5	4,5	4,6	4,7	4,8	4,7	4,9	5,1	5,3
Stuðlar, 66 kV	23,1	27,2	30,5	37,4	37,8	38,3	38,8	39,3	39,8	40,3	40,1	41,0	42,2	43,4
Sómastaðir, 66 kV *	9,2	32,1	2.410,1	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0
Eskifjörður, 66 kV	49,6	50,3	58,9	58,1	58,6	59,2	59,8	60,4	61,0	61,6	61,7	63,2	65,0	66,8
Neskaupstaður, 66 kV	76,4	29,2	49,0	75,8	76,5	77,0	77,8	78,3	79,0	79,8	80,0	81,3	82,9	84,2
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	23,7	30,2	28,1	27,3	27,7	28,1	28,6	29,1	29,6	30,1	30,1	31,2	32,6	33,8
Teigarhorn, 132 kV	22,6	23,7	23,0	21,3	21,5	21,7	22,0	22,2	22,5	22,7	22,6	22,8	23,1	23,3
Hólar, 132 kV	63,3	61,5	65,5	65,8	66,8	67,9	69,2	70,2	71,3	72,5	73,0	75,8	78,9	81,7
Prestbakki, 132 kV	11,1	12,0	12,2	12,4	12,5	12,7	12,8	12,9	13,0	13,2	13,3	13,9	13,9	13,8
Búrfell, 66 kV	2,2	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,1	2,9
Hvolsvöllur, 66 kV	23,7	25,1	25,5	26,0	26,3	26,7	27,0	27,4	27,7	28,0	28,3	30,2	30,8	31,1
Rimakot, 66 kV	18,6	20,1	20,4	20,8	21,1	21,3	21,6	21,9	22,1	22,4	22,6	24,0	24,4	24,4
Vestmannaeyjar, 33 kV	110,9	112,9	115,5	117,4	119,8	122,3	125,0	127,5	130,0	132,7	135,2	147,0	156,2	164,5
Hella, 66 kV	21,7	24,2	24,5	24,9	25,2	25,4	25,6	25,9	26,1	26,3	26,4	27,7	27,6	27,0
Flúðir, 66 kV	53,6	56,8	57,6	58,4	59,0	59,6	60,0	60,6	60,9	61,4	61,6	64,1	63,3	61,5
Selfoss, 66 kV	71,7	73,1	74,3	75,2	76,3	77,3	78,6	79,8	80,9	82,3	83,5	89,8	93,4	96,9
Sog, 66 kV	19,0	18,5	18,9	19,4	19,8	20,2	20,6	21,0	21,4	21,9	22,3	24,6	26,0	27,2
Hveragerði, 66 kV	24,6	18,0	18,5	19,2	19,7	20,2	20,8	21,3	21,9	22,5	23,0	26,3	28,6	30,8
Þorlákshöfn, 66 kV	20,1	21,9	22,5	23,1	23,6	24,0	24,5	25,1	25,6	26,1	26,6	29,6	31,4	33,1
Nesjavellir, 66 kV +	3,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,5	3,3
Annað	4,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,5
Vinnslufyrirtæki	210,3	222,1	247,9	260,1	262,7	265,4	268,0	270,7	273,4	276,1	278,9	293,1	308,1	323,8
Flutningstöp	254,4	285,6	360,4	393,0	410,3	412,4	414,4	416,1	418,0	420,0	422,0	431,0	440,4	450,3
SAMTALS	8.681,1	9.779,8	13.297,3	15.719,2	16.410,4	16.495,2	16.575,4	16.643,4	16.718,8	16.801,7	16.879,2	17.241,9	17.615,7	18.013,5

* Sómastaðir er á 66 kV á meðan bygging álvera Alcoa er, færst síðan yfir á 132 kV árið 2007

+ Nesjavellir afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Forgangsorka

Svæði	2005* GWh	2006 GWh	2007 GWh	2008 GWh	2009 GWh	2010 GWh	2011 GWh	2012 GWh	2013 GWh	2014 GWh	2015 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh
Fitjar, 132 kV	163,2	164,1	149,4	151,2	153,7	156,3	159,3	161,7	164,4	167,3	170,1	179,4	188,1	196,4
Svartsengi, 132 kV	31,6	24,7	22,5	22,9	23,4	23,8	24,4	24,9	25,4	25,9	26,4	28,4	30,3	32,3
Hamranes, 220 kV	2.846,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0	2.860,0
Hamranes, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Öldugata, 132 kV	129,7	138,7	141,5	144,4	147,8	151,3	155,6	158,8	162,8	167,1	171,7	193,0	215,9	240,3
Hnoðraholt, 132 kV	291,9	309,3	318,7	327,5	337,2	347,3	359,4	369,4	380,8	393,5	406,8	470,9	542,8	623,1
Ellidáár, 132 kV	330,1	357,7	368,4	378,5	389,5	401,0	414,8	426,2	439,3	453,8	468,8	541,6	623,1	713,9
Korpa, 132 kV	363,8	386,6	398,8	410,4	422,9	436,1	451,8	464,9	479,8	496,4	513,6	597,8	692,7	799,6
Brennimelur, 220 kV	2.345,0	3.340,0	4.340,0	4.340,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0	4.940,0
Brennimelur, 132 kV	16,9	10,9	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,7	11,8	11,9	12,2	12,4	12,6
Akranes, 66 kV	49,0	51,9	52,6	53,7	54,7	55,7	56,9	57,9	59,1	60,3	61,6	65,5	69,5	73,5
Vatnshamrar, 132 kV	47,2	47,6	48,2	48,7	49,2	49,7	50,3	50,8	51,3	51,8	52,4	54,5	56,1	57,2
Vegamót, 66 kV	8,5	8,8	8,8	8,9	9,0	9,0	9,1	9,2	9,3	9,4	9,5	9,6	9,7	9,7
Ólafsvík, 66 kV	37,0	36,9	37,5	38,1	38,8	39,4	40,2	40,8	41,5	42,2	43,0	45,6	48,2	50,5
Grundarfjörður, 66 kV	19,7	21,4	21,5	21,6	21,7	21,8	22,0	22,0	22,2	22,3	22,4	22,3	22,1	21,6
Vogaskeið, 66 kV	12,0	11,4	11,8	12,1	12,5	12,9	13,3	13,7	14,2	14,6	15,1	17,0	19,0	21,0
Glerárskógar, 132 kV	12,6	13,5	13,7	14,0	14,3	14,5	14,8	15,1	15,4	15,7	16,0	17,2	18,3	19,4
Geiradalur, 132 kV	22,9	23,0	23,3	23,7	23,9	24,1	24,4	24,6	24,8	25,1	25,4	25,3	25,1	24,7
Mjólka, 132 kV	10,5	10,8	10,9	11,2	11,3	11,4	11,6	11,8	11,9	12,1	12,3	12,5	12,6	12,6
Keldeyri, 66 kV	26,0	25,8	26,1	26,5	26,8	27,1	27,4	27,6	27,9	28,2	28,5	28,5	28,3	27,9
Breiðadalur, 66 kV	6,4	6,1	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,5	6,5	6,3	6,1	5,9
Bolungarvík, 66 kV	17,3	18,2	18,6	19,1	19,5	19,9	20,3	20,7	21,1	21,6	22,0	23,2	24,2	25,0
Ísafjörður, 66 kV	44,8	44,6	45,4	46,5	47,2	48,0	48,9	49,7	50,5	51,4	52,3	54,1	55,5	56,5
Hrútatunga, 132 kV	17,8	17,4	17,4	17,6	17,6	17,7	17,8	17,8	17,9	17,9	18,0	17,9	17,7	17,4
Laxárvatn, 132 kV	29,0	27,9	28,4	29,0	29,5	30,0	30,6	31,1	31,6	32,2	32,8	35,1	37,4	39,7
Blanda, 132 kV	2,1	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,9	4,0	4,5	5,1	5,7
Varmahlíð, 132 kV	9,8	9,8	9,9	10,0	10,1	10,2	10,3	10,3	10,4	10,5	10,6	10,8	11,0	11,1
Sauðárkrúkur, 66 kV	38,0	40,1	40,4	40,8	41,1	41,5	41,8	42,1	42,5	42,8	43,2	44,6	46,0	47,3
Akureyri, 66 kV	133,7	133,9	136,2	138,8	141,0	143,2	145,8	147,9	150,3	152,9	155,6	165,0	174,2	183,2
Dalvík, 66 kV	54,8	48,5	49,5	50,5	51,4	52,3	53,3	54,2	55,2	56,3	57,4	61,5	65,7	70,0
Laxá, 66 kV	12,2	11,0	11,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,2	10,9	10,6	10,2
Húsavík, 33 kV	17,9	21,6	21,8	22,1	22,2	22,4	22,6	22,8	22,9	23,2	23,4	23,7	23,9	23,9
Lindarbrekka, 66 kV	3,8	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,8	4,9	5,0	5,5	6,0	6,6
Kópasker, 66 kV	40,4	35,8	36,6	37,5	38,2	39,0	39,9	40,7	41,5	42,4	43,4	47,1	51,0	54,9
Krafla/Bjarnarflag, 132	3,5	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	3,9	4,1	4,4	4,7

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Forgangsorka

Svæði	2005* GWh	2006 GWh	2007 GWh	2008 GWh	2009 GWh	2010 GWh	2011 GWh	2012 GWh	2013 GWh	2014 GWh	2015 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh
Vopnarfjörður, 66 kV	23,7	23,7	23,1	21,3	21,4	21,6	21,8	22,0	22,2	22,4	22,2	22,1	22,0	21,9
Lagarfoss, 66 kV	11,0	18,9	15,8	8,3	8,4	8,6	8,7	8,9	9,0	9,2	9,2	9,5	9,8	10,2
Eyvindará, 132 kV	22,6	37,3	32,6	21,4	21,7	22,0	22,4	22,7	23,0	23,4	23,4	24,1	25,0	25,8
Seyðisfjörður, 66 kV	12,9	17,1	16,7	15,5	15,7	16,0	16,3	16,6	16,9	17,2	17,2	17,9	18,7	19,5
Bessastaðir, 132 kV	73,9	48,7	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	3,4	9,3	7,5	3,1	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,5	3,7	3,8
Stuðlar, 66 kV	22,0	26,0	29,3	36,2	36,5	37,1	37,6	38,1	38,6	39,1	38,9	39,8	41,0	42,1
Sómastaðir, 66 kV *	9,2	32,1	2.410,1	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0	4.700,0
Eskifjörður, 66 kV	25,6	33,0	31,8	29,5	30,0	30,6	31,2	31,7	32,3	32,9	33,0	34,5	36,2	37,9
Neskaupstaður, 66 kV	39,2	1,0	7,0	31,7	32,3	32,7	33,3	33,8	34,4	35,1	35,2	36,3	37,6	38,6
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	23,7	30,2	28,1	27,3	27,7	28,1	28,6	29,1	29,6	30,1	30,1	31,2	32,6	33,8
Teigarhorn, 132 kV	22,1	23,2	22,6	20,9	21,1	21,3	21,6	21,8	22,0	22,3	22,2	22,4	22,7	22,9
Hólar, 132 kV	38,1	36,1	38,8	38,2	38,9	39,5	40,3	41,0	41,7	42,5	42,6	44,4	46,5	48,5
Prestbakkí, 132 kV	11,1	12,0	12,2	12,4	12,5	12,7	12,8	12,9	13,0	13,2	13,3	13,9	13,9	13,8
Búrfell, 66 kV	2,2	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,1	2,9
Hvolsvöllur, 66 kV	21,1	22,4	22,8	23,3	23,7	24,0	24,4	24,7	25,0	25,4	25,6	27,6	28,2	28,5
Rímakot, 66 kV	18,6	20,1	20,4	20,8	21,1	21,3	21,6	21,9	22,1	22,4	22,6	24,0	24,4	24,4
Vestmannaeyjar, 33 kV	42,4	45,7	47,2	49,1	50,6	52,2	54,0	55,7	57,4	59,4	61,2	71,2	79,0	86,6
Hella, 66 kV	21,2	23,7	24,0	24,4	24,7	24,9	25,1	25,4	25,6	25,8	26,0	27,2	27,1	26,5
Flúðir, 66 kV	53,6	56,8	57,6	58,4	59,0	59,6	60,0	60,6	60,9	61,4	61,6	64,1	63,3	61,5
Selfoss, 66 kV	60,6	61,1	62,2	63,7	64,7	65,7	66,8	68,0	69,1	70,4	71,5	77,3	80,4	83,5
Sog, 66 kV	19,0	18,5	18,9	19,4	19,8	20,2	20,6	21,0	21,4	21,9	22,3	24,6	26,0	27,2
Hveragerði, 66 kV	24,6	18,0	18,5	19,2	19,7	20,2	20,8	21,3	21,9	22,5	23,0	26,3	28,6	30,8
Þorlákshöfn, 66 kV	20,1	21,9	22,5	23,1	23,6	24,0	24,5	25,1	25,6	26,1	26,6	29,6	31,4	33,1
Nesjavellir, 66 kV +	3,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,5	3,3
Annað	4,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,5
Vinnslufyrirtæki	210,3	222,1	247,9	260,1	262,7	265,4	268,0	270,7	273,4	276,1	278,9	293,1	308,1	323,8
Flutningstöp	242,5	274,8	349,1	381,6	398,5	400,2	402,1	403,7	405,5	407,5	409,3	418,2	427,4	437,2
SAMTALS	8.278,4	9.410,7	12.881,0	15.262,9	15.940,9	16.006,1	16.082,2	16.147,0	16.218,9	16.298,4	16.373,7	16.728,4	17.096,0	17.489,2

* Sómastaðir er á 66 kV á meðan bygging álvers Alcoa er, færast síðan yfir á 132 kV árið 2007

+ Nesjavellir afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Ótryggð orka

Svæði	2005 GWh	2006 GWh	2007 GWh	2008 GWh	2009 GWh	2010 GWh	2011 GWh	2012 GWh	2013 GWh	2014 GWh	2015 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh
Fiðjar, 132 kV	6,2	6,2	6,3	8,6	8,7	8,7	8,8	8,8	8,9	8,9	8,9	9,3	9,7	10,1
Svartsengi, 132 kV	2,5	2,0	2,1	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
Hamranes, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hamranes, 132 kV	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Öldugata, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hnoðraholt, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ellidáár, 132 kV	15,0	16,1	16,5	16,0	16,4	16,8	17,3	17,7	18,2	18,6	19,1	20,9	22,8	24,7
Korpa, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Brennimelur, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Brennimelur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Akranes, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vatnshamrar, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vegamót, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ólafsvík, 66 kV	1,5	1,7	1,8	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	5,0	5,4	5,7
Grundarfjörður, 66 kV	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Vogaskeið, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Glerárskógar, 132 kV	2,7	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Geiradalur, 132 kV	3,0	2,3	2,4	3,9	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,2	4,4	4,5	4,7
Mjólka, 132 kV	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Keldeyri, 66 kV	14,4	14,4	14,4	14,3	14,3	14,3	14,3	14,2	14,2	14,2	14,2	14,0	13,9	13,7
Breiðadalur, 66 kV	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	5,3	5,2
Bolungarvík, 66 kV	13,2	13,2	13,2	13,2	13,1	13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,7	12,6
Ísafjörður, 66 kV	46,7	46,9	48,8	50,2	51,4	52,6	53,9	54,8	55,8	56,9	57,1	57,0	56,1	54,4
Hrútatunga, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Laxárvatn, 132 kV	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Blanda, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Varmahlíð, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sauðárkrúkur, 66 kV	17,9	5,7	10,8	17,0	17,1	17,3	17,4	17,6	17,7	17,8	17,9	18,5	19,0	19,6
Akureyri, 66 kV	37,5	41,9	42,0	42,0	42,1	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,2	42,1	42,0
Dalvík, 66 kV	0,5	0,6	0,6	0,6	9,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
Laxá, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Húsavík, 33 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Lindarbrekka, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kópasker, 66 kV	2,6	3,3	3,3	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	3,8	4,1	4,4	4,7

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Ótryggð orka

Svæði	2005 GWh	2006 GWh	2007 GWh	2008 GWh	2009 GWh	2010 GWh	2011 GWh	2012 GWh	2013 GWh	2014 GWh	2015 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vopnarfjörður, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Lagarfoss, 66 kV	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7
Eyvindará, 132 kV	1,3	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,9	2,0	2,1
Seyðisjörður, 66 kV	44,3	34,7	47,6	49,8	50,0	50,3	50,6	50,8	51,0	51,3	51,5	52,2	52,8	53,2
Bessastaðir, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,9	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,5
Stuðlar, 66 kV	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Sómastaðir, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Eskifjörður, 66 kV	24,0	17,2	27,2	28,6	28,6	28,6	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,8	28,8	28,9
Neskaupstaður, 66 kV	37,2	28,3	42,0	44,1	44,2	44,3	44,4	44,5	44,6	44,7	44,8	45,1	45,3	45,6
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Teigarhorn, 132 kV	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Hólar, 132 kV	25,2	25,4	26,7	27,5	28,0	28,4	28,9	29,2	29,6	30,0	30,3	31,4	32,4	33,1
Prestbakkí, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Búrfell, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hvolsvöllur, 66 kV	2,7	2,6	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Rimakot, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vestmannaeyjar, 33 kV	68,4	67,2	68,3	68,3	69,2	70,1	71,1	71,8	72,5	73,3	74,1	75,9	77,1	77,9
Hella, 66 kV	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Flúðir, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Selfoss, 66 kV	11,1	12,0	12,1	11,5	11,6	11,6	11,7	11,8	11,9	11,9	12,0	12,5	13,0	13,4
Sog, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hveragerði, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Þorlákshöfn, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nesjavellir, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vinnslufyrirtæki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Flutningstöp	11,9	10,8	11,3	11,4	11,7	12,2	12,3	12,4	12,5	12,6	12,6	12,8	13,0	13,1
SAMTALS	402,7	369,1	416,3	456,3	469,5	489,0	493,2	496,4	499,8	503,3	505,4	513,4	519,7	524,3

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2005* MW	2006 MW	2007 MW	2008 MW	2009 MW	2010 MW	2011 MW	2012 MW	2013 MW	2014 MW	2015 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW
Fitjar, 132 kV	32,8	33,0	30,1	30,9	31,4	31,9	32,5	33,0	33,5	34,1	34,7	36,5	38,3	40,0
Svartsengi, 132 kV	16,9	13,3	12,2	22,4	22,6	22,9	23,1	23,4	23,6	23,9	24,1	25,1	26,1	27,0
Hamranes, 220 kV	334,3	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0
Hamranes, 132 kV	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Öldugata, 132 kV	27,9	29,8	30,5	31,1	31,8	32,6	33,5	34,2	35,0	36,0	36,9	41,5	46,5	51,7
Hnoðraholt, 132 kV	107,9	114,4	117,9	121,1	124,7	128,4	132,9	136,6	140,8	145,5	150,4	174,2	200,7	230,5
Ellíðaár, 132 kV	106,0	114,8	118,2	121,2	124,7	128,4	132,7	136,4	140,5	145,1	149,9	172,8	198,4	226,8
Korpa, 132 kV	104,9	74,3	76,7	78,9	81,3	83,9	86,9	89,4	92,3	95,5	98,8	115,0	133,2	153,8
Brennimelur, 220 kV	289,1	500,0	513,6	513,6	584,0	584,0	513,6	513,6	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0
Brennimelur, 132 kV	3,3	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,5
Akranes, 66 kV	9,6	10,2	10,3	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,6	11,8	12,1	12,8	13,6	14,4
Vatnshamrar, 132 kV	8,6	8,7	8,8	8,9	9,0	9,1	9,2	9,3	9,4	9,5	9,6	10,0	10,3	10,5
Vegamót, 66 kV	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1
Ólafsvík, 66 kV	7,5	7,5	7,7	8,3	8,4	8,6	8,7	8,8	9,0	9,1	9,3	9,9	10,4	11,0
Grundarfjörður, 66 kV	4,7	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1
Vogaskeið, 66 kV	3,0	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	4,3	4,8	5,3
Glerárskógar, 132 kV	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,2	4,3	4,6	4,8	5,1
Geiradalur, 132 kV	5,1	5,0	5,0	5,4	5,5	5,5	5,6	5,6	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Mjólká, 132 kV	6,0	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,4	6,5	6,6	6,7	6,8	6,9	6,9	6,9
Keldeyri, 66 kV	7,1	7,1	7,1	7,2	7,2	7,3	7,3	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,4	7,3
Breiðadalur, 66 kV	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1
Bolungarvík, 66 kV	5,6	5,8	5,8	5,9	6,0	6,1	6,1	6,2	6,3	6,4	6,4	6,6	6,8	6,9
Ísafjörður, 66 kV	19,4	19,4	20,0	20,5	20,9	21,3	21,8	22,1	22,5	23,0	23,2	23,5	23,6	23,5
Hrútatunga, 132 kV	3,2	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,2	3,2	3,1
Laxárvatn, 132 kV	5,2	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9	6,3	6,7	7,1
Blanda, 132 kV	0,4	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	1,1	1,2
Varmahlíð, 132 kV	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2
Sauðárkrókur, 66 kV	10,3	8,4	9,4	10,6	10,7	10,8	10,9	11,0	11,0	11,1	11,2	11,6	11,9	12,3
Akureyri, 66 kV	43,4	44,6	45,2	45,9	46,4	47,0	47,7	48,2	48,8	49,5	50,2	52,5	54,9	57,1
Dalvík, 66 kV	10,7	9,5	9,7	9,9	11,8	14,9	15,1	15,2	15,4	15,6	15,8	16,6	17,4	18,3
Laxá, 66 kV	2,3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9
Húsavík, 33 kV	3,3	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2005* MW	2006 MW	2007 MW	2008 MW	2009 MW	2010 MW	2011 MW	2012 MW	2013 MW	2014 MW	2015 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,1	1,2
Kópasker, 66 kV	8,4	7,6	7,8	7,9	8,1	8,3	8,4	8,6	8,8	9,0	9,2	10,0	10,8	11,6
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9
Vopnarfjörður, 66 kV	4,9	4,9	4,7	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5
Lagarfoss, 66 kV	2,6	4,4	3,7	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5
Eyvindará, 132 kV	4,7	7,6	6,7	4,5	4,6	4,7	4,8	4,8	4,9	5,0	5,0	5,1	5,3	5,5
Seyðisfjörður, 66 kV	18,2	16,5	20,4	20,7	20,9	21,1	21,3	21,4	21,6	21,8	21,8	22,3	22,7	23,1
Bessastaðir, 132 kV	14,1	9,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,8	1,9	1,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0
Stuðlar, 66 kV	4,2	5,0	5,6	6,9	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3	7,4	7,4	7,5	7,8	8,0
Sómastaðir, 66 kV *	2,8	16,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
Eskifjörður, 66 kV	12,4	12,6	14,7	14,5	14,7	14,8	14,9	15,1	15,2	15,4	15,4	15,8	16,3	16,7
Neskaupstaður, 66 kV	17,9	6,9	11,5	17,8	17,9	18,0	18,2	18,4	18,5	18,7	18,7	19,1	19,4	19,7
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	6,7	8,5	8,0	7,7	7,8	8,0	8,1	8,2	8,4	8,5	8,5	8,8	9,2	9,6
Teigarhorn, 132 kV	4,5	4,7	4,6	4,3	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,5	4,6	4,6	4,7
Hólar, 132 kV	13,0	12,6	13,4	13,5	13,7	13,9	14,2	14,4	14,6	14,8	14,9	15,5	16,1	16,7
Prestbakki, 132 kV	4,1	4,4	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	4,9	4,9	5,1	5,1	5,1
Búrfell, 66 kV	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Hvolsvöllur, 66 kV	4,4	4,6	4,7	4,8	4,9	4,9	5,0	5,1	5,1	5,2	5,2	5,6	5,7	5,8
Rimakot, 66 kV	3,5	3,7	3,8	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,2	4,5	4,5	4,5
Vestmannaeyjar, 33 kV	23,2	23,7	24,2	24,6	25,1	25,6	26,2	26,7	27,2	27,8	28,3	30,8	32,7	34,5
Hella, 66 kV	4,3	4,7	4,8	4,9	4,9	5,0	5,0	5,1	5,1	5,2	5,2	5,4	5,4	5,3
Flúðir, 66 kV	10,1	10,7	10,9	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,6	12,1	11,9	11,6
Selfoss, 66 kV	14,8	15,0	15,3	15,5	15,7	15,9	16,2	16,4	16,7	16,9	17,2	18,5	19,2	19,9
Sog, 66 kV	3,6	3,5	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,7	4,9	5,1
Hveragerði, 66 kV	4,7	3,4	3,5	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	5,0	5,5	5,9
Þorlákshöfn, 66 kV	3,9	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9	5,0	5,1	5,2	5,8	6,1	6,5
Nesjavellir, 66 kV +	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8
Annað	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

* Sómastaðir er á 66 kV á meðan bygging álvers Alcoa er, færist síðan yfir á 132 kV árið 2007

+ Nesjavellir afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, álag á stöðvar á þeim tíma þegar álag er mest á kerfið í heild

Svæði	2005* MW	2006 MW	2007 MW	2008 MW	2009 MW	2010 MW	2011 MW	2012 MW	2013 MW	2014 MW	2015 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW
Fitjar, 132 kV	25,0	25,2	23,0	23,6	24,0	24,4	24,8	25,2	25,6	26,0	26,4	27,9	29,2	30,5
Svartsengi, 132 kV	4,4	3,4	3,2	5,8	5,8	5,9	6,0	6,0	6,1	6,2	6,2	6,5	6,7	7,0
Hamranes, 220 kV	330,6	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0
Hamranes, 132 kV	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Öldugata, 132 kV	22,6	24,2	24,6	25,2	25,7	26,4	27,1	27,7	28,4	29,1	29,9	33,6	37,6	41,9
Hnoðraholt, 132 kV	38,7	41,0	42,3	43,4	44,7	46,0	47,6	49,0	50,5	52,2	53,9	62,4	72,0	82,6
Ellíðaár, 132 kV	65,9	71,3	73,5	75,3	77,5	79,7	82,5	84,7	87,3	90,1	93,1	107,4	123,2	140,9
Korpa, 132 kV	66,1	70,2	72,5	74,6	76,8	79,2	82,1	84,5	87,2	90,2	93,3	108,6	125,9	145,3
Brennimelur, 220 kV	280,0	500,0	513,6	513,6	584,0	584,0	513,6	513,6	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0
Brennimelur, 132 kV	2,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9
Akranes, 66 kV	7,8	8,3	8,4	8,6	8,7	8,9	9,1	9,2	9,4	9,6	9,8	10,5	11,1	11,7
Vatnshamrar, 132 kV	7,6	7,6	7,7	7,8	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,3	8,4	8,8	9,0	9,2
Vegamót, 66 kV	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Ólafsvík, 66 kV	6,3	6,4	6,5	7,0	7,1	7,2	7,3	7,5	7,6	7,7	7,8	8,3	8,8	9,3
Grundarfjörður, 66 kV	3,4	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,8	3,7
Vogaskeið, 66 kV	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,8	3,1	3,4
Glerárskógar, 132 kV	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,6	2,7	2,9
Geiradalur, 132 kV	4,3	4,2	4,2	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Mjólká, 132 kV	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5
Keldeyri, 66 kV	6,5	6,4	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,8	6,8	6,8	6,7	6,7
Breiðadalur, 66 kV	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9
Bolungarvík, 66 kV	4,6	4,7	4,7	4,8	4,9	4,9	5,0	5,0	5,1	5,2	5,2	5,4	5,5	5,6
Ísafjörður, 66 kV	14,6	14,6	15,1	15,5	15,8	16,1	16,4	16,7	17,0	17,3	17,5	17,8	17,8	17,7
Hrútatunga, 132 kV	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8
Laxárvatn, 132 kV	4,9	4,7	4,8	4,9	5,0	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,9	6,3	6,7
Blanda, 132 kV	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9
Varmahlíð, 132 kV	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Sauðárkrókur, 66 kV	9,3	7,6	8,5	9,6	9,7	9,8	9,9	9,9	10,0	10,1	10,2	10,5	10,8	11,1
Akureyri, 66 kV	39,1	40,1	40,7	41,3	41,8	42,3	42,9	43,4	44,0	44,6	45,2	47,3	49,4	51,4
Dalvík, 66 kV	10,3	9,2	9,4	9,6	11,4	14,4	14,6	14,7	14,9	15,1	15,3	16,1	16,9	17,7
Laxá, 66 kV	2,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,6
Húsavík, 33 kV	2,7	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, álag á stöðvar á þeim tíma þegar álag er mest á kerfið í heild

Svæði	2005* MW	2006 MW	2007 MW	2008 MW	2009 MW	2010 MW	2011 MW	2012 MW	2013 MW	2014 MW	2015 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW
Lindarbrekka, 66 kV	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0
Kópasker, 66 kV	8,1	7,4	7,5	7,7	7,9	8,0	8,2	8,4	8,5	8,7	8,9	9,7	10,5	11,3
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7
Vopnarfjörður, 66 kV	4,8	4,8	4,7	4,3	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4
Lagarfoss, 66 kV	1,4	2,3	1,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3
Eyvindará, 132 kV	4,3	7,1	6,2	4,2	4,2	4,3	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,7	4,9	5,1
Seyðisjörður, 66 kV	15,1	13,7	16,9	17,2	17,3	17,5	17,6	17,7	17,9	18,0	18,1	18,5	18,8	19,2
Bessastaðir, 132 kV	12,1	9,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,8	1,8	1,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9
Stuðlar, 66 kV	3,7	4,4	4,9	6,0	6,1	6,2	6,2	6,3	6,4	6,5	6,4	6,6	6,8	7,0
Sómastaðir, 66 kV *	0,5	16,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
Eskifjörður, 66 kV	11,4	11,6	13,6	13,4	13,5	13,6	13,8	13,9	14,0	14,2	14,2	14,6	15,0	15,4
Neskaupstaður, 66 kV	17,3	6,6	11,1	17,2	17,3	17,5	17,6	17,8	17,9	18,1	18,1	18,4	18,8	19,1
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	4,7	5,9	5,5	5,4	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9	5,9	6,1	6,4	6,7
Teigarhorn, 132 kV	3,1	3,3	3,2	2,9	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2
Hólar, 132 kV	12,3	12,0	12,8	12,8	13,0	13,2	13,5	13,7	13,9	14,1	14,2	14,8	15,4	15,9
Prestbakki, 132 kV	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4
Búrfell, 66 kV	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Hvolsvöllur, 66 kV	3,9	4,2	4,2	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,7	4,7	5,0	5,1	5,2
Rímakot, 66 kV	3,1	3,3	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,8	4,0	4,1	4,1
Vestmannaeyjar, 33 kV	20,7	21,1	21,6	21,9	22,4	22,8	23,4	23,8	24,3	24,8	25,3	27,5	29,2	30,7
Hella, 66 kV	3,6	4,0	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,6	4,6	4,5
Flúðir, 66 kV	7,0	7,4	7,5	7,6	7,7	7,7	7,8	7,9	7,9	8,0	8,0	8,3	8,2	8,0
Selfoss, 66 kV	11,2	11,4	11,6	11,8	11,9	12,1	12,3	12,5	12,7	12,9	13,1	14,1	14,6	15,2
Sog, 66 kV	2,7	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,1	3,2	3,5	3,7	3,9
Hveragerði, 66 kV	3,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	3,3	3,6	3,8
Þorlákshöfn, 66 kV	2,6	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,8	4,0	4,2
Nesjavellir, 66 kV +	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5
Annað	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3

* Sómastaðir er á 66 kV á meðan bygging álvers Alcoa er, færist síðan yfir á 132 kV árið 2007

+ Nesjavellir afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2005* MW	2006 MW	2007 MW	2008 MW	2009 MW	2010 MW	2011 MW	2012 MW	2013 MW	2014 MW	2015 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW
Fitjar, 132 kV	27,5	27,6	25,1	25,4	25,9	26,3	26,8	27,2	27,7	28,1	28,6	30,2	31,6	33,0
Svartsengi, 132 kV	5,3	4,1	3,8	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,2	4,3	4,4	4,8	5,1	5,4
Hamranes, 220 kV	305,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0
Hamranes, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Öldugata, 132 kV	27,9	29,8	30,5	31,1	31,8	32,6	33,5	34,2	35,0	36,0	36,9	41,5	46,5	51,7
Hnoðraholt, 132 kV	107,9	114,4	117,9	121,1	124,7	128,4	132,9	136,6	140,8	145,5	150,4	174,2	200,7	230,5
Ellíðaár, 132 kV	100,2	108,5	111,8	114,9	118,2	121,7	125,9	129,3	133,3	137,7	142,3	164,4	189,1	216,6
Korpa, 132 kV	104,9	111,5	115,0	118,3	121,9	125,7	130,3	134,0	138,3	143,1	148,1	172,3	199,7	230,5
Brennimelur, 220 kV	266,0	500,0	513,6	513,6	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0
Brennimelur, 132 kV	3,3	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,5
Akranes, 66 kV	9,6	10,2	10,3	10,5	10,7	10,9	11,2	11,4	11,6	11,8	12,1	12,8	13,6	14,4
Vatnshamrar, 132 kV	8,6	8,7	8,8	8,9	9,0	9,1	9,2	9,3	9,4	9,5	9,6	10,0	10,3	10,5
Vegamót, 66 kV	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1
Ólafsvík, 66 kV	7,1	7,1	7,2	7,3	7,4	7,6	7,7	7,8	8,0	8,1	8,3	8,8	9,2	9,7
Grundarfjörður, 66 kV	4,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,1	5,0
Vogaskeið, 66 kV	3,0	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	4,3	4,8	5,3
Glerárskógar, 132 kV	2,8	3,0	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,8	4,0	4,3
Geiradalur, 132 kV	4,8	4,8	4,8	4,9	5,0	5,0	5,1	5,1	5,2	5,2	5,3	5,3	5,2	5,1
Mjólka, 132 kV	6,0	6,1	6,2	6,4	6,4	6,5	6,6	6,7	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,2
Keldeyri, 66 kV	5,0	5,0	5,0	5,1	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,4
Breiðadalur, 66 kV	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3
Bolungarvík, 66 kV	3,6	3,8	3,9	4,0	4,1	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,8	5,1	5,2
Ísafjörður, 66 kV	12,5	12,4	12,6	12,9	13,1	13,4	13,6	13,8	14,1	14,3	14,6	15,0	15,4	15,7
Hrútatunga, 132 kV	3,2	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,2	3,2	3,1
Laxárvatn, 132 kV	5,2	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9	6,3	6,7	7,2
Blanda, 132 kV	0,4	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	1,1	1,2
Varmahlíð, 132 kV	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2
Sauðárkrókur, 66 kV	7,9	8,4	8,4	8,5	8,6	8,7	8,7	8,8	8,9	9,0	9,0	9,3	9,6	9,9
Akureyri, 66 kV	25,4	25,4	25,9	26,4	26,8	27,2	27,7	28,1	28,6	29,1	29,6	31,4	33,1	34,8
Dalvík, 66 kV	10,6	9,4	9,5	9,7	9,9	10,1	10,3	10,5	10,7	10,9	11,1	11,9	12,7	13,5
Laxá, 66 kV	2,3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9
Húsavík, 33 kV	3,3	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2005* MW	2006 MW	2007 MW	2008 MW	2009 MW	2010 MW	2011 MW	2012 MW	2013 MW	2014 MW	2015 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,1	1,2
Kópasker, 66 kV	8,3	7,3	7,5	7,7	7,8	8,0	8,1	8,3	8,5	8,7	8,9	9,6	10,4	11,2
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9
Vopnarfjörður, 66 kV	4,9	4,9	4,7	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5
Lagarfoss, 66 kV	2,6	4,5	3,7	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4
Eyvindará, 132 kV	4,6	7,6	6,7	4,4	4,4	4,5	4,6	4,6	4,7	4,8	4,8	4,9	5,1	5,3
Seyðisjörður, 66 kV	7,1	9,4	9,2	8,5	8,7	8,8	9,0	9,1	9,3	9,4	9,5	9,8	10,3	10,7
Bessastaðir, 132 kV	14,1	9,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,9	2,4	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Stuðlar, 66 kV	4,1	4,8	5,5	6,8	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3	7,3	7,4	7,7	7,9
Sómastaðir, 66 kV *	2,8	9,8	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
Eskifjörður, 66 kV	6,3	8,1	7,8	7,2	7,4	7,5	7,6	7,8	7,9	8,1	8,1	8,4	8,9	9,3
Neskaupstaður, 66 kV	8,6	0,2	1,5	7,0	7,1	7,2	7,3	7,4	7,6	7,7	7,7	8,0	8,2	8,5
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	6,7	8,5	8,0	7,7	7,8	8,0	8,1	8,2	8,4	8,5	8,5	8,8	9,2	9,6
Teigarhorn, 132 kV	4,5	4,7	4,6	4,2	4,3	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6
Hólar, 132 kV	8,1	7,7	8,3	8,2	8,3	8,4	8,6	8,7	8,9	9,1	9,1	9,5	9,9	10,4
Prestbakki, 132 kV	4,1	4,4	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	4,9	4,9	5,1	5,1	5,1
Búrfell, 66 kV	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Hvolsvöllur, 66 kV	3,9	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	5,1	5,2	5,3
Rímakot, 66 kV	3,5	3,7	3,8	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,2	4,5	4,5	4,5
Vestmannaeyjar, 33 kV	10,4	11,2	11,6	12,0	12,4	12,8	13,2	13,7	14,1	14,6	15,0	17,5	19,4	21,2
Hella, 66 kV	4,1	4,6	4,7	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	5,0	5,0	5,1	5,3	5,3	5,2
Flúðir, 66 kV	10,1	10,7	10,9	11,0	11,1	11,2	11,3	11,4	11,5	11,6	11,6	12,1	11,9	11,6
Selfoss, 66 kV	11,7	11,8	12,1	12,3	12,5	12,7	12,9	13,2	13,4	13,6	13,9	15,0	15,6	16,2
Sog, 66 kV	3,6	3,5	3,6	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,7	4,9	5,1
Hveragerði, 66 kV	4,7	3,4	3,5	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	5,0	5,5	5,9
Þorlákshöfn, 66 kV	3,9	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8	4,9	5,0	5,1	5,2	5,8	6,1	6,5
Nesjavellir, 66 kV +	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8
Annað	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

* Sómastaðir er á 66 kV á meðan bygging álvers Alcoa er, færast síðan yfir á 132 kV árið 2007

+ Nesjavellir afhending er á 11kV

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, álag á stöðvar á þeim tíma þegar álag er mest á kerfið í heild

Svæði	2005* MW	2006 MW	2007 MW	2008 MW	2009 MW	2010 MW	2011 MW	2012 MW	2013 MW	2014 MW	2015 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW
Fitjar, 132 kV	26,8	27,0	24,6	24,9	25,3	25,7	26,2	26,6	27,0	27,5	28,0	29,5	30,9	32,3
Svartsengi, 132 kV	4,6	3,6	3,3	3,3	3,4	3,5	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8	4,1	4,4	4,7
Hamranes, 220 kV	305,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0	335,0
Hamranes, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Öldugata, 132 kV	26,6	28,5	29,1	29,7	30,4	31,1	32,0	32,6	33,4	34,3	35,3	39,6	44,3	49,4
Hnoðraholt, 132 kV	22,8	24,1	24,8	25,5	26,3	27,1	28,0	28,8	29,7	30,7	31,7	36,7	42,3	48,6
Ellilóaár, 132 kV	66,5	72,1	74,3	76,3	78,5	80,8	83,6	85,9	88,6	91,5	94,5	109,2	125,6	143,9
Korpa, 132 kV	92,2	98,0	101,1	104,1	107,2	110,6	114,5	117,9	121,7	125,9	130,2	151,6	175,6	202,7
Brennimelur, 220 kV	251,5	500,0	513,6	513,6	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0	584,0
Brennimelur, 132 kV	2,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2
Akranes, 66 kV	7,3	7,7	7,8	8,0	8,2	8,3	8,5	8,6	8,8	9,0	9,2	9,8	10,4	11,0
Vatnshamrar, 132 kV	7,6	7,7	7,8	7,8	7,9	8,0	8,1	8,2	8,3	8,3	8,4	8,8	9,0	9,2
Vegamót, 66 kV	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6
Ólafsvík, 66 kV	5,8	5,8	5,9	6,0	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5	6,6	6,8	7,2	7,6	8,0
Grundarfjörður, 66 kV	3,2	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5
Vogaskeið, 66 kV	2,2	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	3,1	3,5	3,8
Glerárskógar, 132 kV	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,7	2,9	3,1
Geiradalur, 132 kV	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,7	3,7
Mjólka, 132 kV	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1
Keldeyri, 66 kV	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,3
Breiðadalur, 66 kV	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9
Bolungarvík, 66 kV	2,5	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,1	3,2	3,2	3,4	3,5	3,7
Ísafjörður, 66 kV	7,4	7,4	7,5	7,7	7,8	7,9	8,1	8,2	8,3	8,5	8,6	8,9	9,2	9,3
Hrútatunga, 132 kV	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8
Laxárvatn, 132 kV	4,9	4,7	4,8	4,9	4,9	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,9	6,3	6,7
Blanda, 132 kV	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9
Varmahlíð, 132 kV	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0
Sauðárkrókur, 66 kV	6,6	7,0	7,0	7,1	7,2	7,2	7,3	7,3	7,4	7,5	7,5	7,8	8,0	8,2
Akureyri, 66 kV	24,5	24,5	24,9	25,4	25,8	26,2	26,7	27,0	27,5	28,0	28,5	30,2	31,9	33,5
Dalvík, 66 kV	8,9	7,9	8,1	8,2	8,4	8,5	8,7	8,8	9,0	9,2	9,3	10,0	10,7	11,4
Laxá, 66 kV	2,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7
Húsavík, 33 kV	3,1	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, álag á stöðvar á þeim tíma þegar álag er mest á kerfið í heild

Svæði	2005* MW	2006 MW	2007 MW	2008 MW	2009 MW	2010 MW	2011 MW	2012 MW	2013 MW	2014 MW	2015 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW
Lindarbrekka, 66 kV	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0
Kópasker, 66 kV	5,8	5,1	5,2	5,3	5,4	5,6	5,7	5,8	5,9	6,0	6,2	6,7	7,3	7,8
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7
Vopnarfjörður, 66 kV	4,5	4,5	4,4	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2
Lagarfoss, 66 kV	1,7	2,9	2,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
Eyvindará, 132 kV	3,0	4,9	4,3	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,2	3,3	3,4
Seyðisjörður, 66 kV	1,8	2,4	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7
Bessastaðir, 132 kV	11,3	9,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hryggstekkur, 132 kV	0,8	2,3	1,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9
Stuðlar, 66 kV	3,7	4,3	4,9	6,1	6,1	6,2	6,3	6,4	6,5	6,6	6,5	6,7	6,9	7,1
Sómastaðir, 66 kV *	2,4	8,4	632,4	1.233,3	1.233,3	1.233,3	1.233,3	1.233,3	1.233,3	1.233,3	1.233,3	1.233,3	1.233,3	1.233,3
Eskifjörður, 66 kV	3,2	4,1	4,0	3,7	3,8	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,3	4,5	4,7
Neskaupstaður, 66 kV	6,5	0,2	1,2	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,8	6,0	6,2	6,4
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	2,8	3,6	3,4	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,7	3,9	4,1
Teigarhorn, 132 kV	3,5	3,7	3,6	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7
Hólar, 132 kV	5,8	5,5	5,9	5,8	5,9	6,0	6,1	6,2	6,3	6,5	6,5	6,7	7,1	7,4
Prestbakki, 132 kV	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,3	2,3	2,2
Búrfell, 66 kV	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Hvolsvöllur, 66 kV	3,4	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,4	4,5	4,6
Rímakot, 66 kV	3,0	3,3	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,7	3,9	4,0	4,0
Vestmannaeyjar, 33 kV	7,9	8,5	8,8	9,2	9,5	9,8	10,1	10,4	10,7	11,1	11,4	13,3	14,8	16,2
Hella, 66 kV	3,5	3,9	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,4	4,4	4,3
Flúðir, 66 kV	8,4	8,9	9,1	9,2	9,3	9,4	9,5	9,5	9,6	9,7	9,7	10,1	10,0	9,7
Selfoss, 66 kV	11,2	11,3	11,5	11,8	12,0	12,2	12,4	12,6	12,8	13,0	13,2	14,3	14,9	15,5
Sog, 66 kV	2,8	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,3	3,7	3,9	4,0
Hveragerði, 66 kV	3,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,6	3,9	4,2
Þorlákshöfn, 66 kV	3,1	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	4,0	4,1	4,5	4,8	5,1
Nesjavellir, 66 kV +	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Annað	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

* Sómastaðir er á 66 kV á meðan bygging álvers Alcoa er, færast síðan yfir á 132 kV árið 2007

+ Nesjavellir afhending er á 11kV

VIÐAUKI 5

Aflþörf raforkukerfisins á árinu 2005

1. VINNSLA VIRKJANA Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2005

	Fyrirtæki		Tími	Álag kW
	Landsvirkjun	Vinnsla alls	18.01.2005 18:59	1.028.582
	Orkuveita Reykjavíkur	Vinnsla alls	18.01.2005 18:59	98.373
	Hitaveita Suðurnesja	Vinnsla alls	18.01.2005 18:59	44.886
	Rafmagnsveitur ríkisins*	Vinnsla alls	18.01.2005 18:59	14.434
	Orkubú Vestfjarða	Vinnsla alls	18.01.2005 18:59	8.200
	Aðrir	Vinnsla alls	18.01.2005 18:59	3.552

				1.198.027
	Virkjanir ómælt **			2.020
	Utan samtengds kerfis			500
ALLS				1.200.547

* Vinnsla í Grímsey er tekin með.

** Þverárvirkjun og Engidalsvirkjanir eru upplýsingar samkvæmt dagbók virkunnar.

2. MESTA ÁLAG Á RAFORKUKERFIÐ ÁRÍÐ 2005

20 HÆSTU TOPPARNIR SAMKVÆMT MÆLINGUM

Númer topps			Tími	Álag kW
1			18.1.2005 18:59	1.198.027
2			20.1.2005 18:59	1.197.983
3			19.1.2005 10:59	1.197.298
4			21.1.2005 09:59	1.196.120
5			19.1.2005 18:59	1.194.321
6			19.1.2005 09:59	1.189.414
7			19.1.2005 11:59	1.185.970
8			20.1.2005 19:59	1.184.884
9			19.1.2005 17:59	1.184.029
10			20.1.2005 09:59	1.183.679
11			18.1.2005 17:59	1.183.502
12			17.1.2005 11:59	1.180.652
13			20.1.2005 17:59	1.180.651
14			18.1.2005 19:59	1.179.128
15			17.1.2005 10:59	1.179.113
16			21.1.2005 12:59	1.178.958
17			20.1.2005 12:59	1.176.537
18			19.1.2005 19:59	1.176.153
19			19.1.2005 12:59	1.176.023
20			19.1.2005 13:59	1.174.618

3. SKIPTING FRAMLEIÐSLUAÐFERÐA Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Framleiðsluaðferð	Tími	Álag kW
Vatnsaflsvirkjanir	18.1.2005 18:59	998.111
Jarðvarmavirkjanir	18.1.2005 18:59	199.803
Ómælt eða utan landskerfis	18.1.2005 18:59	2.633
ALLS		1.200.547

4. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2005

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	6.4.2005 22:59	616.568		616.568	0
Almenn notkun*	13.1.2005 18:59	528.344	2.052	514.265	16.131
Samtals		1.144.912	2.052	1.130.833	16.131
Vinnslufyrirtæki	9.9.2005 09:59	47.305	562.827		610.131
Flutningstöp	6.12.2005 17:59	44.521		44.521	
ALLS		1.189.433	564.879	1.175.354	16.131

* Vinnsla inná dreifik.: Notaðar eru aftölur úr töflu 1 fyrir þær virkjanir sem ekki eru aflmældar.

5. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2005

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja forgangsorka		571.000		571.000	0
Stóriðja ótryggð orka	6.4.2005 22:59	45.568		45.568	0
Almenn notkun forgangsorka*	7.12.2005 18:59	456.686	1.098	440.329	17.456
Almenn notkun ótryggð orka	21.1.2005 12:59	93.263		93.263	0
Samtals		1.166.518	1.098	1.150.160	17.456
Vinnslufyrirtæki	9.9.2005 09:59	47.305	562.827		610.131
Flutningstöp	6.12.2005 17:59	44.521		44.521	
ALLS		1.258.343	563.925	1.194.681	627.587

* Vinnsla inná dreifik.: Notaðar eru aftölur úr töflu 1 fyrir þær virkjanir sem ekki eru aflmældar.

6. ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2005

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	18.01.2005 18:59	610.551		610.551	0
Hitaveita Suðurnesja	18.01.2005 18:59	81.470		81.470	0
Orkuveita Reykjavíkur	18.01.2005 18:59	178.481		178.481	0
Rafmagnsveitur ríkisins	18.01.2005 18:59	177.615	1008	169.292	9.331
Orkubú Vestfjarða	18.01.2005 18:59	34.465		31.576	2.889
Norðurorka	18.01.2005 18:59	34.317		33.405	912
Orkuveita Húsavíkur	18.01.2005 18:59	2.530		850	1.681
Rafveita Reyðarfjarðar	18.01.2005 18:59	3.509		3.475	34
Landsvirkjun	18.01.2005 18:59	12.196		12.196	0
Utan samtengds kerfis með Grímsey		613			613
Samtals		1.135.746	1.008	1.121.295	15.459
Vinnslufyrirtæki	18.01.2005 18:59	23.497	568.941		592.438
Flutningstöp	18.01.2005 18:59	41.304		41.304	
ALLS		1.200.547	569.949	1.162.599	607.897

7. MESTA ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Stóriðja	6.4.2005 22:59	616.568	0	616.568	0
Hitaveita Suðurnesja	28.1.2005 18:59	92.361	0	92.361	0
Orkuveita Reykjavíkur	12.12.2005 18:59	194.197	0	191.130	3.067
Rafmagnsveitur ríkisins	20.1.2005 10:59	181.214	936	172.949	9.201
Orkubú Vestfjarða*	2.11.2005 09:59	40.449	0	35.905	4.543
Norðurorka	18.1.2005 10:59	38.909	0	38.070	839
Orkuveita Húsavíkur	08.12.2005 16:59	3.117	0	1.418	1.699
Rafveita Reyðarfjarðar	16.12.2005 13:59	4.189	0	4.093	97
Landsvirkjun	16.12.2005 17:59	14.173	0	14.173	0
Utan samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		1.185.678		1.166.668	19.946
Vinnslufyrirtæki	9.9.2005 09:59	47.305	562.827		610.131
Flutningstöp	6.12.2005 17:59	44.521		44.521	
ALLS		1.277.503	562.827	1.211.189	630.077

* Vinnsla inn á dreifík.: Notaðar eru aftölur úr töflu 1 fyrir þær virkjanir sem ekki eru afmældar.

8. MESTA ÁLAG, FORGANGSORKA HJÁ DREIFIVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Hitaveita Suðurnesja	24.12.2005 17:59	75.739	0	75.739	0
Orkuveita Reykjavíkur	12.12.2005 18:59	191.384	0	188.317	3.067
Rafmagnsveitur ríkisins	20.1.2005 09:59	144.579	1422	136.328	9.673
Orkubú Vestfjarða *	31.10.2005 13:59	26.436	0	24.983	1.452
Norðurorka	16.12.2005 10:59	20.794	0	20.042	752
Orkuveita Húsavíkur	08.12.2005 16:59	3.117	0	1.418	1.699
Rafveita Reyðarfjarðar	16.12.2005 13:59	4.062	0	3.965	97
Samtals		466.110	1.422	450.792	16.740

* Áð hluta til áætlað þar sem ekki liggja fyrir klukkutímagögn fyrir allar virkjanir.

9. MESTA ÁLAG, ÓTRYGGÐ ORKA HJÁ DREIFIVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
Hitaveita Suðurnesja	31.1.2005 07:59	28.045
Orkuveita Reykjavíkur	7.11.2005 11:59	7.416
Rafmagnsveitur ríkisins	31.1.2005 10:59	40.502
Orkubú Vestfjarða	16.3.2005 23:59	14.264
Norðurorka	18.1.2005 09:59	19.098
Rafveita Reyðarfjarðar	25.1.2005 19:59	167
Fura	17.11.2005 11:59	1.140
Samtals		110.632

10. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Suðurnes	28.1.2005 18:59	40.535	0	40.535	0
Höfuðborgarsvæðið	12.12.2005 18:59	212.725	0	209.658	3.067
Vesturland	21.1.2005 10:59	36.165	0	34.896	1.269
Vestfirðir	2.11.2005 09:59	38.351	0	35.607	2.743
Norðurland	18.1.2005 09:59	86.318	0	78.284	8.033
Austurland	18.1.2005 18:59	91.472	1.008	90.196	2.285
Suðurland	7.12.2005 10:59	69.303	0	69.303	0
Stóriðja	6.4.2005 22:59	616.568	0	616.568	0
Utan samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		1.191.937	1.008	1.175.047	17.898
Vinnslufyrirtæki	9.9.2005 09:59	47.305	562.827		610.131
Flutningstöp	6.12.2005 17:59	44.521		44.521	
ALLS		1.283.762	563.835	1.219.568	628.029

11. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, FORGANGSORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Suðurnes	24.12.2005 17:59	32.080	0	32.080	0
Höfuðborgarsvæðið	12.12.2005 18:59	209.832	0	206.765	3.067
Vesturland	21.1.2005 18:59	35.407	0	33.967	1.440
Vestfirðir	31.10.2005 13:59	26.125	0	24.673	1.452
Norðurland	13.1.2005 18:59	65.751	0	57.592	8.160
Austurland	13.1.2005 18:59	59.292	2.052	58.649	2.695
Suðurland	16.2.2005 10:59	52.399	0	51.835	564
Utan samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		481.387	2.052	465.561	17.878
Vinnslufyrirtæki	9.9.2005 09:59	47.305	562.827		610.131
Flutningstöp	6.12.2005 17:59	44.521		44.521	
ALLS		573.212	564.879	510.082	628.009

12. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, ÓTRYGG ORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Suðurnes	30.1.2005 14:59	12.330		12.330	0
Höfuðborgarsvæðið	20.9.2005 10:59	7.391		7.391	0
Vesturland	21.12.2005 10:59	2.239		2.239	0
Vestfirðir	16.3.2005 23:59	14.264		14.264	0
Norðurland	18.1.2005 09:59	22.622		22.622	0
Austurland	14.3.2005 12:59	35.606		35.606	0
Suðurland	17.1.2005 11:59	19.597		19.597	0
Utan samtengds kerfis		0		0	0
Samtals		114.049		114.049	0
Flutningstöp					
ALLS		114.049		114.049	0

13. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS

Aðveitustöð	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Fitjar, 132 kV	16.2.2005 18:59	32.770		32.770	
Svartsengi, 132 kV	30.1.2005 18:59	16.935		16.935	
Hamranes, 220 kV	4.2.2005 20:59	334.300		334.300	
Hamranes, 132 kV	17.11.2005 11:59	1.140		1.140	
Öldugata, 132 kV	24.12.2005 17:59	27.910		27.910	
Hnoðraholt, 132 kV	21.12.2005 10:59	107.939		107.939	
Ellidaár, 132 kV	19.12.2005 15:59	106.008		105.700	308
Korpa, 132 kV	20.12.2005 09:59	104.894		104.410	484
Brennimelur, 220 kV	8.4.2005 01:59	289.066		289.066	0
Brennimelur, 132 kV	4.11.2005 19:59	3.312		3.312	0
Akranes, 66 kV	16.2.2005 08:59	9.608		9.608	
Vatnshamrar, 132 kV	16.12.2005 11:59	8.634		8.172	462
Vegamót, 66 kV	6.8.2005 19:59	1.814		1.043	771
Ólafsvík, 66 kV	22.12.2005 18:59	7.505		6.564	941
Grundarfjörður, 66 kV	14.10.2005 10:59	4.691		4.691	
Vogaskeið, 66 kV	15.9.2005 09:59	3.036		3.036	
Glerárskógar, 132 kV	15.11.2005 11:59	3.550		3.550	
Geiradalur, 132 kV	5.11.2005 15:59	5.110		5.110	
Mjólka, 132 kV	15.9.2005 11:59	5.977		5.977	
Keldeyri, 66 kV	13.1.2005 11:59	7.107		6.458	649
Breiðadalur, 66 kV	13.1.2005 11:59	2.255		2.255	
Bolungarvík, 66 kV	3.3.2005 08:59	5.602		5.602	
Ísafjörður, 66 kV*	2.11.2005 09:59	19.404		18.898	507
Hrútatunga, 132 kV	3.1.2005 11:59	3.225		3.225	0
Laxárvatn, 132 kV	3.1.2005 10:59	5.220		4.800	420
Blanda, 132 kV	12.11.2005 19:59	440		440	
Varmahlíð, 132 kV	9.1.2005 18:59	1.937		1.937	
Sauðárkrókur, 66 kV	16.12.2005 11:59	10.251		9.144	1.107
Akureyri, 66 kV	13.1.2005 09:59	43.424		42.495	929
Dalvík, 66 kV	20.1.2005 09:59	10.686		6.514	4.172
Laxá, 66 kV	24.12.2005 17:59	2.300		2.300	
Húsavík, 33 kV	8.12.2005 16:59	3.297		1.598	1.699
Lindarbrekka, 66 kV	24.12.2005 17:59	676		676	
Kópasker, 66 kV	20.1.2005 14:59	8.370		8.370	
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	2.1.2005 18:59	637		637	0
Vopnarfjörður, 66 kV	17.1.2005 18:59	4.872		4.872	
Lagarfoss, 66 kV	6.7.2005 00:59	2.606		2.304	302
Eyvindará, 132 kV	19.12.2005 18:59	4.706	1.584	4.644	1.646
Seyðisfjörður, 66 kV	23.3.2005 15:59	18.186		18.042	144
Bessastaðir, 132 kV	16.12.2005 17:59	14.083		14.083	
Hryggstekkur, 132 kV	16.12.2005 17:59	792		792	
Stuðlar, 66 kV	16.12.2005 13:59	4.244		4.148	97
Sómastaðir, 66 kV	16.11.2005 21:59	2.820		2.820	
Eskifjörður, 66 kV	28.2.2005 19:59	12.396		12.396	
Neskaupstaður, 66 kV	10.2.2005 18:59	17.900		17.900	
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	16.2.2005 18:59	6.696		6.696	
Teigarhorn, 132 kV	7.4.2005 08:59	4.540		4.540	
Hólar, 132 kV	20.1.2005 19:59	12.958		11.740	1.218
Prestbakki, 132 kV	15.3.2005 10:59	4.105		3.500	605
Búrfell, 66 kV	8.1.2005 18:59	450		450	
Hvolsvöllur, 66 kV	12.1.2005 11:59	4.392		4.392	
Rimakot, 66 kV	2.1.2005 18:59	3.459		3.459	

Vestmannaeyjar, 33 kV	14.2.2005 09:59	23.234		23.234	
Hella, 66 kV	5.12.2005 10:59	4.260		4.260	
Flúðir, 66 kV	24.12.2005 08:59	10.110		10.110	
Selfoss, 66 kV	21.12.2005 10:59	14.758		14.758	
Sog, 66 kV	12.11.2005 18:59	3.595		2.965	630
Hveragerði, 66 kV	24.12.2005 15:59	4.692		4.692	
Þorlákshöfn, 66 kV	16.2.2005 18:59	3.920		3.920	
Nesjavellir	29.12.2005 15:59	885		885	
Utan samtengds kerfis		500		0	500
Samtals		1.384.190	1.584	1.368.183	17.590
Vinnslufyrirtæki	9.9.2005 09:59	47.305	562.827		610.131
Flutningstöp	6.12.2005 17:59	44.521		44.521	
ALLS		1.476.015	564.411	1.412.704	627.722

* Engidalsvirkjanir, upplýsingar samkvæmt dagók, 220 kW.

14. ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Fitjar, 132 kV	18.1.2005 18:59	25.010		25.010	
Svartsengi, 132 kV	18.1.2005 18:59	4.380		4.380	
Hamranes, 220 kV	18.1.2005 18:59	330.600		330.600	
Hamranes, 132 kV	18.1.2005 18:59	90		90	
Öldugata, 132 kV	18.1.2005 18:59	22.592		22.592	
Hnoðraholt, 132 kV	18.1.2005 18:59	38.697		38.697	
Ellidaár, 132 kV	18.1.2005 18:59	65.860		65.860	
Korpa, 132 kV	18.1.2005 18:59	66.100		66.100	
Brennimelur, 220 kV	18.1.2005 18:59	279.951		279.951	
Brennimelur, 132 kV	18.1.2005 18:59	2.544		2.544	
Akranes, 66 kV	18.1.2005 18:59	7.824		7.824	
Vatnshamrar, 132 kV	18.1.2005 18:59	7.596		7.140	456
Vegamót, 66 kV	18.1.2005 18:59	1.332		1.332	
Ólafsvík, 66 kV	18.1.2005 18:59	6.337		5.375	962
Grundarfjörður, 66 kV	18.1.2005 18:59	3.441		3.441	
Vogaskeið, 66 kV	18.1.2005 18:59	1.956		1.956	
Glerárskógar, 132 kV	18.1.2005 18:59	2.000		2.000	
Geiradalur, 132 kV *	18.1.2005 18:59	4.300		2.500	1.800
Mjólka, 132 kV	18.1.2005 18:59	2.168		2.168	
Keldeyri, 66 kV	18.1.2005 18:59	6.451		5.824	627
Breiðadalur, 66 kV	18.1.2005 18:59	2.034		2.034	
Bolungarvík, 66 kV	18.1.2005 18:59	4.552		4.552	
Ísafjörður, 66 kV**	18.1.2005 18:59	14.637		14.175	462
Hrútatunga, 132 kV	18.1.2005 18:59	2.850		2.850	
Laxárvatn, 132 kV	18.1.2005 18:59	4.871		4.460	411
Blanda, 132 kV	18.1.2005 18:59	340		340	
Varmahlíð, 132 kV	18.1.2005 18:59	1.732		1.732	
Sauðárkrókur, 66 kV	18.1.2005 18:59	9.302		8.424	878
Akureyri, 66 kV	18.1.2005 18:59	39.097		38.185	912
Dalvík, 66 kV	18.1.2005 18:59	10.348		6.196	4.152
Laxá, 66 kV	18.1.2005 18:59	1.960		1.960	
Húsavík, 33 kV	18.1.2005 18:59	2.718		1.038	1.681
Lindarbrekka, 66 kV	18.1.2005 18:59	595		595	
Kópasker, 66 kV	18.1.2005 18:59	8.136		8.136	
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	18.1.2005 18:59	533		533	
Vopnarfjörður, 66 kV	18.1.2005 18:59	4.812		4.812	
Lagarfoss, 66 kV	18.1.2005 18:59	1.358		1.358	
Eyvindará, 132 kV	18.1.2005 18:59	4.341	1.008	4.320	1.029
Seyðisfjörður, 66 kV	18.1.2005 18:59	15.074		15.074	
Bessastaðir, 132 kV	18.1.2005 18:59	12.106		12.106	
Hryggstekkur, 132 kV	18.1.2005 18:59	750		750	
Stuðlar, 66 kV	18.1.2005 18:59	3.706		3.672	34
Sómastaðir, 66 kV	18.1.2005 18:59	450		450	
Eskifjörður, 66 kV	18.1.2005 18:59	11.424		11.424	
Neskaupstaður, 66 kV	18.1.2005 18:59	17.328		17.328	
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	18.1.2005 18:59	4.662		4.662	
Teigarhorn, 132 kV	18.1.2005 18:59	3.120		3.120	
Hólar, 132 kV	18.1.2005 18:59	12.342		11.120	1.222
Prestbakki, 132 kV	18.1.2005 18:59	1.900		1.900	0
Búrfell, 66 kV	18.1.2005 18:59	375		375	
Hvolsvöllur, 66 kV	18.1.2005 18:59	3.936		3.936	
Rimakot, 66 kV	18.1.2005 18:59	3.089		3.089	

Vestmannaeyjar, 33 kV	18.1.2005 18:59	20.714		20.714	
Hella, 66 kV	18.1.2005 18:59	3.636		3.636	
Flúðir, 66 kV	18.1.2005 18:59	6.956		6.956	
Selfoss, 66 kV	18.1.2005 18:59	11.219		11.219	
Sog, 66 kV	18.1.2005 18:59	2.706		2.485	221
Hveragerði, 66 kV	18.1.2005 18:59	3.072		3.072	
Þorlákshöfn, 66 kV	18.1.2005 18:59	2.550		2.550	
Nesjavellir	18.1.2005 18:59	574		574	
Utan samtengds kerfis með Grímsey		613		0	613
Samtals		1.135.746	1.008	1.121.295	15.459
Vinnslufyrirtæki		23.497	568.941		592.438
Flutningstöp		41.304		41.304	
Alls		1.200.547	569.949	1.162.599	607.897

* Þverárvirkjun, upplýsingar samkvæmt dagbók virkjunnar, 1800 kW.

** Engidalsvirkjanir, upplýsingar samkvæmt dagók, 220 kW.

15. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS FORGANGSAFL

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Fitjar, 132 kV	12.12.2005 16:59	27.450		27.450	
Svartsengi, 132 kV	25.1.2005 18:59	5.290		5.290	
Hamranes, 220 kV	4.2.2005 20:59	305.000		305.000	
Hamranes, 132 kV		0			
Öldugata, 132 kV	24.12.2005 17:59	27.910		27.910	
Hnoðraholt, 132 kV	21.12.2005 10:59	107.939		107.939	
Ellidaár, 132 kV	19.12.2005 15:59	100.174		99.866	308
Korpa, 132 kV	20.12.2005 09:59	104.894		104.410	484
Brennimelur, 220 kV	8.4.2005 01:59	266.000		266.000	
Brennimelur, 132 kV	4.11.2005 19:59	3.312		3.312	
Akranes, 66 kV	16.2.2005 08:59	9.608		9.608	
Vatnshamrar, 132 kV	16.12.2005 11:59	8.634		8.172	462
Vegamót, 66 kV	6.8.2005 19:59	1.814		1.043	771
Ólafsvík, 66 kV	23.11.2005 18:59	7.110		6.170	940
Grundarfjörður, 66 kV	14.10.2005 10:59	4.575		4.575	
Vogaskeið, 66 kV	15.9.2005 09:59	3.036		3.036	
Glerárskógar, 132 kV	8.7.2005 00:59	2.759		2.759	
Geiradalur, 132 kV	31.10.2005 11:59	4.756		4.756	0
Mjólka, 132 kV	15.9.2005 11:59	5.977		5.977	
Keldeyri, 66 kV	18.3.2005 13:59	5.008		5.008	0
Breiðadalur, 66 kV	13.1.2005 11:59	1.374		1.374	
Bolungarvík, 66 kV	3.3.2005 10:59	3.610		3.610	
Ísafjörður, 66 kV*	2.11.2005 10:59	12.478		11.973	505
Hrútatunga, 132 kV	3.1.2005 11:59	3.225		3.225	
Laxárvatn, 132 kV	24.12.2005 17:59	5.215		4.750	465
Blanda, 132 kV	12.11.2005 19:59	440		440	
Varmahlíð, 132 kV	9.1.2005 18:59	1.937		1.937	
Sauðárkrókur, 66 kV	13.12.2005 14:59	7.930		6.773	1.158
Akureyri, 66 kV	16.12.2005 10:59	25.414		24.662	752
Dalvík, 66 kV	20.1.2005 09:59	10.578		6.405	4.172
Laxá, 66 kV	24.12.2005 17:59	2.300		2.300	
Húsavík, 33 kV	8.12.2005 16:59	3.297		1.699	1.598
Lindarbrekka, 66 kV	24.12.2005 17:59	676		676	
Kópasker, 66 kV	30.11.2005 03:59	8.259		8.259	
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	2.1.2005 18:59	637		637	
Vopnarfjörður, 66 kV	17.1.2005 18:59	4.872		4.872	
Lagarfoss, 66 kV	6.7.2005 00:59	2.603		299	2.304
Eyvindará, 132 kV	19.12.2005 18:59	4.606	1.584	4.544	1.646
Seyðisfjörður, 66 kV	16.11.2005 19:59	7.091		6.945	146
Bessastaðir, 132 kV	16.12.2005 17:59	14.083		14.083	
Hryggstekkur, 132 kV	24.12.2005 15:59	884		884	
Stuðlar, 66 kV	16.12.2005 13:59	4.117		4.020	97
Sómastaðir, 66 kV	16.11.2005 21:59	2.820		2.820	
Eskifjörður, 66 kV	13.3.2005 20:59	6.270		6.270	
Neskaupstaður, 66 kV	21.1.2005 18:59	8.603		8.603	
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	16.2.2005 18:59	6.696		6.696	
Teigarhorn, 132 kV	7.4.2005 08:59	4.457		4.457	
Hólar, 132 kV	20.1.2005 18:59	8.127		6.908	1.219
Prestbakki, 132 kV	15.3.2005 10:59	4.105		3.500	605
Búrfell, 66 kV	8.1.2005 18:59	450		450	
Hvolsvöllur, 66 kV	12.1.2005 10:59	3.883		3.883	
Rimakot, 66 kV	2.1.2005 18:59	3.459		3.459	

Vestmannaeyjar, 33 kV	16.2.2005 18:59	10.408		10.408	
Hella, 66 kV	10.1.2005 09:59	4.128		4.128	
Flúðir, 66 kV	24.12.2005 08:59	10.110		10.110	
Selfoss, 66 kV	22.12.2005 10:59	11.737		11.737	
Sog, 66 kV	12.11.2005 18:59	3.595		2.965	630
Hveragerði, 66 kV	24.12.2005 15:59	4.692		4.692	
Þorlákshöfn, 66 kV	16.2.2005 18:59	3.920		3.920	
Nesjavellir	29.12.2005 15:59	885		885	
Utan samtengds kerfis		500			500
Samtals		1.225.715	1.584	1.208.537	18.763
Vinnslufyrirtæki	9.9.2005 09:59	47.305	562.827		610.131
Flutningstöp	6.12.2005 17:59	44.521		44.521	
Alls		1.317.541	564.411	1.253.057	628.894

* Engidalsvirkjanir, upplýsingar samkvæmt dagók, 220 kW.

16. FORGANGSÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS, Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Fitjar, 132 kV	7.12.2005 18:59	26.822		26.690	132
Svartsengi, 132 kV	7.12.2005 18:59	4.580		4.580	
Hamranes, 220 kV	7.12.2005 18:59	305.000		305.000	
Hamranes, 132 kV	7.12.2005 18:59	0			
Öldugata, 132 kV	7.12.2005 18:59	26.640		26.640	
Hnoðraholt, 132 kV	7.12.2005 18:59	22.752		22.752	
Ellidáár, 132 kV	7.12.2005 18:59	66.550		63.468	3.082
Korpa, 132 kV	7.12.2005 18:59	92.248		91.710	538
Brennimelur, 220 kV	7.12.2005 18:59	251.516		251.516	
Brennimelur, 132 kV	7.12.2005 18:59	2.912		2.912	
Akranes, 66 kV	7.12.2005 18:59	7.308		7.308	
Vatnshamrar, 132 kV	7.12.2005 18:59	7.604		7.140	464
Vegamót, 66 kV	7.12.2005 18:59	1.356		918	438
Ólafsvík, 66 kV	7.12.2005 18:59	5.828		4.884	944
Grundarfjörður, 66 kV	7.12.2005 18:59	3.155		3.155	
Vogaskeið, 66 kV	7.12.2005 18:59	2.184		2.184	
Glerárskógar, 132 kV	7.12.2005 18:59	1.988		1.988	
Geiradalur, 132 kV	7.12.2005 18:59	3.404		1.399	2.005
Mjólka, 132 kV	7.12.2005 18:59	1.721		1.721	
Keldeyri, 66 kV	7.12.2005 18:59	4.002		3.336	666
Breiðadalur, 66 kV	7.12.2005 18:59	995		995	
Bolungarvík, 66 kV	7.12.2005 18:59	2.535		2.535	
Ísafjörður, 66 kV*	7.12.2005 18:59	7.403		6.930	473
Hrútatunga, 132 kV	7.12.2005 18:59	2.880		2.880	
Laxárvatn, 132 kV	7.12.2005 18:59	4.864		4.391	473
Blanda, 132 kV	7.12.2005 18:59	340		340	
Varmahlíð, 132 kV	7.12.2005 18:59	1.772		1.772	
Sauðárkrókur, 66 kV	7.12.2005 18:59	6.613		5.539	1.074
Akureyri, 66 kV	7.12.2005 18:59	24.458		24.458	
Dalvík, 66 kV	7.12.2005 18:59	8.927		6.706	2.222
Laxá, 66 kV	7.12.2005 18:59	2.080		2.080	
Húsavík, 33 kV	7.12.2005 18:59	3.134		1.432	1.703
Lindarbrekka, 66 kV	7.12.2005 18:59	570		570	
Kópasker, 66 kV	7.12.2005 18:59	5.754		5.754	
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	7.12.2005 18:59	537		537	
Vopnarfjörður, 66 kV	7.12.2005 18:59	4.524		4.524	
Lagarfoss, 66 kV	7.12.2005 18:59	1.697	20	1.717	
Eyvindará, 132 kV	7.12.2005 18:59	2.992	1.098	4.090	
Seyðisjörður, 66 kV	7.12.2005 18:59	1.801		1.654	147
Bessastaðir, 132 kV	7.12.2005 18:59	11.261		11.261	
Hryggstekkur, 132 kV	7.12.2005 18:59	834		834	
Stuðlar, 66 kV	7.12.2005 18:59	3.692		3.516	177
Sómastaðir, 66 kV	7.12.2005 18:59	2.410		2.410	
Eskifjörður, 66 kV	7.12.2005 18:59	3.204		3.204	
Neskaupstaður, 66 kV	7.12.2005 18:59	6.464		6.464	
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	7.12.2005 18:59	2.844		2.844	
Teigarhorn, 132 kV	7.12.2005 18:59	3.543		3.543	
Hólar, 132 kV	7.12.2005 18:59	5.788		5.788	
Prestbakki, 132 kV	7.12.2005 18:59	1.800		1.800	
Búrfell, 66 kV	7.12.2005 18:59	375		375	
Hvolsvöllur, 66 kV	7.12.2005 18:59	3.386		3.386	
Rimakot, 66 kV	7.12.2005 18:59	3.014		3.014	

Vestmannaeyjar, 33 kV	7.12.2005 18:59	7.929		7.929	
Hella, 66 kV	7.12.2005 18:59	3.452		3.452	
Flúðir, 66 kV	7.12.2005 18:59	8.446		8.446	
Selfoss, 66 kV	7.12.2005 18:59	11.219		11.219	
Sog, 66 kV	7.12.2005 18:59	2.826		2.195	631
Hveragerði, 66 kV	7.12.2005 18:59	3.372		3.372	
Þorlákshöfn, 66 kV	7.12.2005 18:59	3.070		3.070	
Nesjavellir	7.12.2005 18:59	519		519	
Utan samtengds kerfis		500			500
Samtals		1.011.395	1.118	996.845	15.668
Vinnslufyrirtæki	7.12.2005 18:59	25.474	526.264		551.738
Flutningstöp	7.12.2005 18:59	34.396		34.396	
Alls		1.071.265	527.382	1.031.241	567.405

* Engidalsvirkjanir, upplýsingar samkvæmt dagók, 220 kW.