

# Raforkuspá 2016 – 2050

Endurreikningur á spá frá 2015  
út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum

**Orkuspárnefnd**



Nóvember

2016



# Raforkuspá 2016 – 2050

Endurreikningur á spá frá 2015 út frá nýjum gögnum og  
breyttum forsendum

**Orkuspárnefnd**

Orkustofnun

Nóvember

2016

Útgefandi:

Orkustofnun, Grensásvegi 9, 108 Reykjavík

Sími: 569 6000, Fax, 568 8896

Tölvupóstur: [os@os.is](mailto:os@os.is)

Heimasíða: [www.os.is/](http://www.os.is/)

Umsjón útgáfu: Baldur Pétursson, Orkustofnun

Verkefnisstjóri.

Rán Jónsdóttir, Orkustofnun

Raforkuhópur Orkuspárnefndar

Landsnet: Sverrir Jan Norðfjörð, formaður

Árni Baldur Möller

Norðurorka: Baldur Dýrfjörð

Orkustofnun: Rán Jónsdóttir

Veitur: Rúnar Svavar Svavarsson

RARIK: Pétur Þórðarson

Samorka: Sigurður Ágústsson

Starfsmenn raforkuhóps: Jón Vilhjálmsson og Ingvar Baldursson, EFLA verkfræðistofa

Sigurður Elías Hjaltason frá Orkustofnun hefur setið fundi raforkuhóps.

Vinnslu efnis og frágang texta annaðist EFLA verkfræðistofa, Jón Vilhjálmsson, Ingvar Baldursson og Jónas Hlynur Hallgrímsson

OS-2016/08

ISBN 978-9979-68-405-3

Nóvember 2016

## Efnisyfirlit

<b>1</b>	<b>ÁGRIP OG HELSTU NIÐURSTÖÐUR</b> .....	<b>5</b>
<b>2</b>	<b>FORSENDUR</b> .....	<b>7</b>
<b>3</b>	<b>ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN</b> .....	<b>13</b>
<b>4</b>	<b>SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 2015</b> .....	<b>25</b>
	<b>RITASKRÁ</b> .....	<b>29</b>
	<b>VIÐAUKI 1 RAFORKUVINNSLA ÁRSINS 2015 GREIND NIÐUR Á VINNSLUFYRIRTÆKI OG MÁNUÐI</b> .....	<b>31</b>
	<b>VIÐAUKI 2 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2015 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG RAFVEITUR</b> .....	<b>35</b>
	<b>VIÐAUKI 3 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2015 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG LANDSHLUTA</b> .....	<b>41</b>
	<b>VIÐAUKI 4 NOTKUN SKIPT NIÐUR Á AFHENDINGARSTAÐI FRÁ MEGINFLUTNINGSKERFINU</b> .....	<b>47</b>
	<b>VIÐAUKI 5 AFLÞÖRF RAFORKUKERFISINS Á ÁRINU 2015</b> .....	<b>63</b>
	<b>VIÐAUKI 6 INN- OG ÚTMÖTUN INN Á KERFI LANDSNETS ÁRIN 2005-2020</b> .....	<b>83</b>
	<b>VIÐAUKI 7 RAFORKUNOTKUN EFTIR VEITUSVÆÐUM ÁRIN 2011-2015</b> .....	<b>87</b>

## Töfluskrá

TAFLA 3.1	ÚTTEKT FRÁ FLUTNINGSKERFINU NÆSTU ÁRIN (*RAUNTÖLUR).....	14
TAFLA 3.2	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGSORKA OG SKERÐANLEG ORKA. ALMENN NOTKUN AÐ MEÐTÖLDUM DREIFITÖPUM OG NÚVERANDI OG SAMÞYKKT NÝ STÓRIÐJA (*RAUNTÖLUR).....	15
TAFLA 3.3	SPÁ UM ALMENNA NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR). .....	16
TAFLA 3.4	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ FLUTNINGSKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR). .....	17
TAFLA 3.5	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER BEINT FRÁ VIRKJUNUM GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR). .....	18
TAFLA 3.6	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, SKERÐANLEG ORKA (*RAUNTÖLUR). .....	19
TAFLA 3.7	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA (*RAUNTÖLUR). .....	20
TAFLA 3.8	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR). .....	21
TAFLA 3.9	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU, SKERÐANLEG ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR). .....	22
TAFLA 3.10	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU MEÐ DREIFITÖPUM, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR). .....	23
TAFLA 4.1	BREYTINGAR Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU FRÁ SPÁNNI 2015, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR). .....	25

TAFLA 4.2	BREYTING Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU FRÁ SPÁNNI 2015, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).....	26
TAFLA 4.3	BREYTING Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU FRÁ SPÁNNI 2015, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á FLOKKA (*RAUNTÖLUR).....	27

## Myndaskrá

MYND 3.1	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, TÍMABILID 2016–2050 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2015. ....	24
MYND 3.2	AUKNING ALMENNRRAR RAFORKUNOTKUNAR, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, ÁRIN 2016–2050 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2015 (LEIÐRÉTT FYRIR HITASTIG). ....	24

# 1 Helstu niðurstöður

Í skýrslunni er fjallað um raforkunotkun fram til ársins 2050. Hún er unnin á vegum Orkuspárnefndar og er endurreikningur á spá frá 2015 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. Notkuninni er þar að auki skipt eftir því frá hvaða kerfishluta notkunin er afhent, þ.e. beint frá virkjun, frá flutningskerfinu eða frá dreifikerfum. Fyrir stóriðju er miðað við samninga sem þegar hafa verið gerðir.

Raforkuhópur Orkuspárnefndar hefur farið yfir forsendur síðustu raforkuspár, frá 2015, út frá nýjum gögnum sem borist hafa frá því spáin kom út (sjá ritaskrá varðandi nýjar upplýsingar).

- Raforkuvinnsla á landinu árið 2015 var alls 18.799 GWh eða 179 GWh minni en spáin frá 2015 gerði ráð fyrir og heildarálag á kerfið var 33 MW minna en áætlað var. Stafar þetta frávík aðallega af minni notkun stóriðju og minni flutningstöpum en gert var ráð fyrir árið 2015.
- Notkun stóriðju var 148 GWh minni en spáin frá 2015 gerði ráð fyrir og flutningstöp voru 32 GWh minni en spáin. Úttekt vinnslufyrirtækja var 13 GWh umfram spá. Skerðanleg orka til almennra nota var 8 GWh minni en spáð var. Ef einungis er litið á forgangsorku almenns markaðar var hún 4 GWh minni en spáin gerði ráð fyrir.
- Mesta aflþörf raforkukerfisins árið 2015 varð þann 25. febrúar milli klukkan 13 og 14 og var þá meðalálag á orkuver kerfisins 2.383 MW og hafði aukist um 53 MW frá árinu á undan. Aflþörf almenningsveitna var á þeim tímapunkti 618 MW, þörf stóriðjufyrirtækja var mest 1.686 MW þann 13. apríl, vinnslufyrirtækja 75 MW og töp í flutningskerfinu námu 57 MW. (Sjá nánar í viðauka 5, töflu 4 og 5 og mynd V5.14 á bls. 85).
- Samkvæmt þessari spá mun almenn notkun forgangsorku aukast um 8% fram til 2020 og um 76% alls til 2050 og eru dreifitöp meðtalin. Árleg aukning þessarar notkunar er 1,6% að meðaltali næstu 35 árin.
- Áætluð almenn forgangsorka hefur við þennan endurreikning dregist saman um 100 GWh fram til ársins 2030 og um tæp 90 GWh árið 2050 frá því sem fram kemur í spánni frá 2015, sjá töflu 4.3 á bls. 30. Notkun heimila, veitna og fiskveiða er lítilsháttar meiri yfir allt spátímabilið, á móti kemur minni notkun í iðnaði, þjónustu og landbúnaði.
- Minni fólksfjöldi í lok spátímabils dregur úr raforkunotkun heimila en á móti kemur að nýjar upplýsingar um bifreiðatíðni auka notkun vegna samgangna og niðurstaðan verður svipuð í lok spátímabils.
- Mest er breyting í iðnaði og með breyttum forsendum um jafnstöðuafli í loðnu dregur úr notkun um 90 GWh í lok tímabilsins.
- Einnig er ýmsum öðrum forsendum spálíkansins breytt í samræmi við nýjar rauntölur og þjóðhagsspár.

Í viðauka 1 hér að aftan er sýnd raforkuvinnsla á landinu árið 2015. Í viðauka 2 er raforkunotkun á landinu árið 2015 greind niður á notkunarflokkum og dreifiveitum. Í viðauka 3 er notkunin greind niður á notkunarflokkum og landshluta. Í viðauka 4 er notkun samkvæmt spánni skipt niður á afhendingarstaði frá meginflutningskerfinu. Teknar eru saman upplýsingar um aflþörf í raforkukerfinu á árinu 2015 í viðauka 5. Viðauki 6 birtir upplýsingar um mötun inn og út af flutningskerfinu og í viðauka 7 er sýnd raforkunotkun á veitusvæðum dreifiveitna síðustu fimm ár.

Skýrslan er einnig birt á vef orkuspárnefndar/Orkustofnun, sjá [www.orkuspa.is](http://www.orkuspa.is).





## 2 Forsendur

Inn í orkuspárlíkanið hafa verið sett ný gögn um raforkunotkun og vinnslu, aflþörf, mannfjölda og ýmsar hagstærðir. Hafa ber í huga að þjóðfélagið hefur breyst mikið undanfarinn rúma áratug fyrst samhliða miklum framkvæmdum í orkumannvirkjum, iðjuverum og húsbýggingum sem leiddu af sér mikinn aðflutning erlendra ríkisborgara til landsins. Eftir þetta mikla hagvaxtarskeið, en því fylgdi veruleg aukning raforkunotkunar, kom haustið 2008 mesta samdráttarskeið sem sést hefur hér á landi áratugum saman. Afleiðing samdráttarins var m.a. minnkuð raforkunotkun. Á allra síðustu árum hefur hagvöxtur verið mikill og spár benda til að vöxtur hagkerfisins verði kröftugur á næstu árum. Eftirtaldar breytingar hafa verið gerðar á forsendum raforkuspárinna:

- 1) **Hagvöxtur:** Eins og fram kemur í Almennum forsendum orkuspáa 2016 er í nýjstu þjóðhagsspá Hagstofu Íslands og spám annarra aðila gert ráð fyrir verulegum hagvexti næstu ár. Yfirleitt er gert ráð fyrir frekari fjárfestingum í orkufrekum iðnaði sem og almennum iðnaði og íbúða- og hótélbyggingum. Ef ekki verður af þessum framkvæmdum eða þeim seinkar munu spár um hagvöxt næstu ára lækka.

Hagvaxtarspár Hagstofu Íslands, Seðlabankans og ASÍ.

Ár	Hagstofa Íslands %	Seðlabanki %	ASÍ %
2016	4,3	4,5	4,9
2017	3,5	4,0	4,2
2018	2,9	3,0	3,5
2019	2,8		
2020	2,7		
2021	2,7		

Hér er tekið mið af hagvaxtarspám Hagstofu Íslands fyrir næstu ár þó með þeirri breytingu að ekki er tekið tillit til hugsanlegra nýrra stóriðjuverkefna. Síðan er miðað við 2,4-2,6% á árunum til 2030 í samræmi við áætlaðan jafnvæghagvöxt en síðan er gert ráð fyrir að heldur hægi á hagvexti og hann verði kominn í 2,0% á árinu 2050. Sjá nánar kafla 2.1 í Almennum forsendum orkuspáa 2016.

- 2) **Mannfjöldi og fjöldi heimila:** Í þessum endurreikningi er notuð fólksfjöldaspá Hagstofu Íslands frá júní 2016, fyrir árabilið 2016–2065. Forsendur og aðferðarfræði spárinna eru í aðalatriðum þær sömu og lýst var í Hagtiðindum 2015. Síðustu árin hafa orðið verulegar breytingar hvað varðar aðflutning og brottflutning fólks og af þeim sökum hefur fjölgun fólks verið mjög mismikil undanfarin ár. Árið 2013 var mannfjöldi á landinu (um mitt ár) rúmlega 322 þúsund manns, 326 þúsund árið 2014, tæplega 329 þúsund árið 2015 og rúmlega 332 þúsund árið 2016.

Í fólksfjöldaspánni er mest óvissa í forsendunni um aðflutning og brottflutning fólks. Þróun síðustu ára hvað varðar aðflutning fólks hefur verið þannig að frá 2013 til 2015 voru aðfluttir fleiri en brottfluttir. Á fjögurra ára tímabili þar á undan (2009 til og með 2012) fluttu fleiri frá landinu en til þess. Á árunum 2013-2015 fluttu árlega um 1.100-1.600 fleiri til landsins en frá því. Á árunum 2016-2020 gerir miðspá ráð fyrir að um 1.200-1.500 fleiri muni flytja árlega til landsins en frá því og er því svipaður fjöldi og á síðustu árum (Hagstofa, 2016c).

- 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. Hvað varðar fiskveiðar og vinnslu hafa aflatölur næstu ára verið samræmdar nýjustu tölum Hafrannsóknastofnunar.

- 4) **Hitað húsrými og orkunotkun við hitun:** Húshitunarspá hefur verið endurreiknuð út frá rauntölum um raforkunotkun. Á tímabilinu 2009-2014 var sögulega lítil aukning í íbúðarhúsnæði. Eins og fram kemur í kafla 4 í Almennum forsendum orkuspáa 2016, „Á síðustu fimm árum hefur íbúðum fjölgað að meðaltali um 0,6% á ári eða um 820 íbúðir að meðaltali á ári. Ef skoðaðar eru tölur fyrir tímabilið 2005 til 2010 að þá fjölgaði íbúðum að meðaltali um 2,3% á ári sem eru 2.800 íbúðir á ári. Hafa þarf í huga að byggt var mikið af íbúðum á árunum 2006 til 2009 og í kjölfarið var umframframboð af íbúðum sem leiddi af sér að lítið var byggt næstu ár á eftir.“ Gert er ráð fyrir að húsbýggingar taki að nýju við sér á næstu árum og verði í samræmi við þörfina sem reiknuð er út frá fólksfjöldanum.
- 5) **Raforkunotkun heimila:** Á árinu 2015 var raforkunotkun heimila 825 GWh sem er 17 GWh minni notkun en árið áður. Notkunin er svipuð og árið 2007. Heildarfjöldi íbúða er um 134.800 í lok ársins 2015 og hafði þeim fjölgað um 1.260 íbúðir frá fyrra ári og þar af voru um 1.000 þeirra á höfuðborgarsvæðinu. Raforkunotkun á íbúð hefur dregist saman frá árinu 2009 úr 4,9 MWh í um 4,34 MWh árið 2015. Í Raforkuspá 2015-2050 var gert ráð fyrir að raforkunotkun verði 4,0 MWh/heimili árið 2040 og 4,1 MWh/heimili árið 2050, og er hér miðað við óbreytta forsendu. Raforkunotkun sumarbústaða var tæpar 88 GWh á síðasta ári og dróst hún saman um tæp 3 GWh frá árinu 2014. Á síðustu tíu árum hefur alltaf verið aukning á milli ára fyrir utan árin 2011, 2013 og 2015. Mest var aukningin um 17% á ári milli árana 2006 og 2008 í lok góðæristímabilsins.
- 6) **Raforkunotkun í landbúnaði:** Raforkunotkun í landbúnaði var 5 GWh minni en spáð var árið 2015. Alls voru notaðar 228 GWh í landbúnaði á árinu 2015. Á árunum 2003-2008 jókst raforkunotkun gróðurhúsa að meðaltali um 7,2 GWh á ári. Milli árana 2008 og 2009 dróst raforkunotkun gróðurhúsa saman um 3,4 GWh. Á síðasta ári var aukning 0,5 GWh og nota gróðurhús nú um 83 GWh á ári sem er um þriðjungur af raforkunotkun landbúnaðar. Forsendur um raforkunotkun gróðurhúsa er eins og fram kemur í Raforkuspá 2015-2050, þar er miðað við að ljóstvistar verði notaðir í auknum mæli í garðyrkju og að notkun þeirra hefjist um 2020 og aukist jafnt og þétt á 10 árum þannig að öll framleiðsla verði með ljóstvistum árið 2030. Ennfremur er gert ráð fyrir að raforkunotkunin verði til að byrja með um 40% minni með ljóstvistunum samanborið við hefðbundnu perurnar og að hlutfallið fari upp í 50% árið 2030.

Þó svo að býlum þar sem landbúnaður er aðalvatnugrein fari fækkandi skilar það sér ekki strax í minni raforkunotkun þar sem raforkunotkun heimila í dreifbýli er oft flokkuð áfram með landbúnaði þó svo að hann sé ekki lengur aðalvatnugreinin.

- 7) **Raforkunotkun í iðnaði:** Raforkunotkun í iðnaði dróst saman um 80 GWh frá 2007 til 2010 en jókst að nýju árið 2011. Frá árinu 2010 til 2015 hefur notkun aukist um 270 GWh. Samtals var notkun í almennum iðnaði 819 GWh á árinu 2015 og jókst um 110 GWh frá árinu 2014, sem stafar aðallega af meiri notkun fiskimjölverksmiðja. Spáð er að notkunin verði um 740 GWh árið 2016 og dregst hún saman vegna minni uppsjávaraflla. Forsendur vegna raforkunotkunar í byggingarstarfsemi eru óbreyttar. Notkun var 33 GWh árið 2015.

Notkun forgangsorku í fiskiðnaði minnkaði jafn og þétt tímabilið 2002 til 2008 úr 207 GWh niður í 167 GWh. Frá árinu 2008 hefur notkunin aukist um 62 GWh og var um 236 GWh árið 2015. Að undanfögnu hefur fiskvinnsla í vinnsluskipum úti á sjó farið minnkandi og samhliða því hefur fiskvinnsla í landi verið að aukast sem kallar á aukna raforkunotkun. Veiðiráðgjöf Hafrannsóknastofnunarinnar fyrir fiskveiðiárið 2016 til 2017 gerir ráð fyrir aukningu í þorskveiðum úr 239 þúsund tonn yfir í 244 þúsund tonn. Ráðgjöfin gerir ráð fyrir að afli í ýsu og ufsa haldist stöðugur á milli tímabila (Hafrannsóknarstofnun, 2016). Við endurreikning raforkuspár er tekið mið af veiðiráðgjöf Hafrannsóknastofnunarinnar.

Á loðnuvertíð 2015 veiddust um 337 þúsund tonn og er það mun meiri afli en árið áður þegar hann var einungis 106 þúsund tonn. Loðnuveiði var slök árin 2008 til 2010 og veiddust að meðaltali um 90 þúsund tonn á ári en til samanburðar er meðaltal árana 1984-2007 um 760 þúsund tonn. Loðnuveiði í janúar – mars í ár var um 102 þúsund tonn, sem er um 250 þúsund

tonna minni afli en í fyrra. Hafrannsóknastofnun ráðleggur að engar loðnuveiðar verði stundaðar á veiðiarinu 2016/2017 vegna lélegs ástands loðnustofnsins. Stofnunin mun framkvæma nýjar mælingar snemma árs 2017 og endurskoða ráðgjöf sína. Hér er gert ráð fyrir að loðnuveiði ársins 2016 verði 102 þúsund tonn og engin árið 2017.

Fiskimjölverksmiðjum hefur fækkað á undanförunum árum, árið 1999 var starfrækt 21 verksmiðja en á síðasta ári var vinnsla í 11 verksmiðjum. Á sama tíma hafa þær verið að skipta yfir í að nýta rafmagn í stað olíu. Átta verksmiðjur notast við raforku en verksmiðjurnar tvær í Vestmannaeyjum og sú á Þórshöfn nota olíu en raforku einnig að hluta.

Með spennuhækkun á sæstreng til Vestmannaeyja aukast möguleikar á nýtingu raforku og má gera ráð fyrir að raforkunotkun í verksmiðjunum aukist. Fyrirhugað er að spennuhækkun ljúki í nóvember 2016. Til viðbótar vinna HS Veitur að uppsetningu varmadælu í Vestmannaeyjum sem mun draga úr raforkuþörf veitunnar. Gera má því ráð fyrir að möguleikar verksmiðja á raforkunotkun aukist enn frekar með tilkomu varmadælu. Ekki verður hægt að rafvæða verksmiðjuna á Þórshöfn á næstu árum sökum takmarkana í flutnings- og dreifikerfi raforku.

Í þessum endurreikningi er gert ráð fyrir að allar fiskimjölverksmiðjur verði búnar að taka upp notkun raforku í stað olíu árið 2023. Jafnframt er gert ráð fyrir að nýting orku batni um 10% fram til ársins 2050. Á næstu árum mun eitthvað þurfa að skerða flutning raforku til þessara verksmiðja vegna flöskuhálsa í flutningskerfinu. Í þessum endurreikningi er dregið aðeins úr raforkunotkun fiskimjölverksmiðja.

- 8) Raforkunotkun við þjónustustarfsemi:** Heildarnotkun í þjónustu á árinu 2015 var um 1.200 GWh. Þjónustustarfsemi er skipt í sjö flokka. Samdráttur var í fimm flokkum á árinu 2015, það var í flokkunum Heild- og smásala, Opinber stjórnsýsla og varnarmál, Fræðslustarfsemi, Heilbrigðisþjónusta og Tómstundarþjónusta. Aukning var í flokkunum Samgöngur, hótél og veitingastaðir og Önnur þjónusta.

Skemmtiferðaskipum hefur fjölgað verulega hér á landi á undanförunum árum og hafa þau ekki tengst landrafmagni þegar þau liggja í höfnum hérlendis. Aftur á móti hefur það færst í vöxt að fiskveiðiskip notist við raforku þegar þau liggja í höfnum. Hér er gert ráð fyrir að notkun skemmti- og fiskiskipa á raforku aukist á næstu árum.

**Rafbílavæðing.** Nýleg rannsókn hjá Massachusetts Institute of Technology (MIT) leiðir í ljós að núverandi rafbílur, eins og Nissan Leaf, geta annað um 87% af ferðum fólksbifreiða í Bandaríkjunum. Með þróun rafhlaðna er áætlað að þetta hlutfall verði 98% árið 2020 (MIT Technology Review, 2016). Framboð af rafbílum mun aukast á næstu árum, t.d. hefur Mercedes-Benz áform um að koma með 9 hreinar rafbílategundir fyrir árið 2026 (MBL, 2016a). Bloomberg new energy finance spáir því að rafbílur verði ódýrari en bensín og dísel bílar árið 2022, og er miðað við heildarkostnað, það er kaupverð og rekstrarkostnað. Jafnframt spá þeirra að 35% af öllum nýjum bílum í heiminum verði rafmagnsbílar árið 2040 (Guardian, 2016).

Norðmenn hafa gert áætlanir um að hætta notkun á bensín- og díselbílum í framtíðinni. Hollenska þingið hefur rætt um að banna bensín og díselbíla frá árinu 2025. Þýska þingið hefur samþykkt bann á sölu nýrra bíla með brunahreyflum frá árinu 2030 og hefur lagt til að slíkt bann gildi innan Evrópusambandsins (Ecotricity, 2016).

Söluaðilar bifreiða hér á landi hafa sagt að „rafbílur eru framtíðin“ (MBL, 2016a). Ef skoðað eru tölur fyrir fyrstu níu mánuði ársins hefur verið aukning á sölu tengiltvinnbíla miðað við árið 2015. Sala á rafbílum hefur hlutfallslega dregist saman. Aukning hefur verið í tvinnbílum, en þeir nýta enga orku frá raforkukerfinu. Samanlagt hlutfall hreina rafbíla (EV) og tengiltvinnbíla (PHEV) er 3,4 % samanborið við 2,9% árið 2015 (MBL, 2016b).

Fjöldi seldra rafbíla, tengiltvinnbíla og tvinnbíla árið 2016 og hlutfallstölur 2015.

	Fjöldi janúar-sept. 2016	% af sölu janúar-sept. 2016	% af sölu árið 2015
Rafbíll (EV)	178	1,1 %	1,9 %
Tengiltvinnbíll (PHEV)	367	2,3 %	1,0 %
Tvinnbíll (HEV)	581	3,6 %	1,8 %

Heildarfjöldi seldra fólksbifreiða frá janúar og fram til septemberloka 2016 er um 16.000 bílar. Guðmundur Tyrfingsson, rútu- og ferðapjónustufyrirtækið, hefur fest kaup á rafmagnsrútu (MBL, 2016c). Strætó bs. hefur einnig fest kaup á fjórum rafmagnsknúnum strætisvögnum. Bílarnir eru frá kínverska bílaframleiðandanum Yutong (MBL, 2016d).

Í Almennum forsendum orkuspáa 2015 er gert ráð fyrir að fjöldi nýskráðra rafbíla væru 400 í ár og 513 á næsta ári. Spáin fyrir fólksbíla eingöngu er 375 rafbílar árið 2016 og 476 árið 2017 (Orkuspárnefnd, 2015). Engar breytingar eru gerðar á forsendum og útreikningum vegna rafbílavæðingar.

- 9) **Veitur:** Veitufyrirtækin notuðu tæp 770 GWh á árinu 2015, sem er aukning um 54 GWh frá árinu 2014. Hér er um að ræða notkun hitaveitna, þar meðtaldar kyntar hitaveitur, vatnsveitna og eigin notkun rafveitna, en hún var 440 GWh. Unnið er að uppsetningu varmadælu í Vestmannaeyjum hjá hitaveitunni og verður hún gangsett í ársbyrjun 2018. Með tilkomu varmadællunnar er gert ráð fyrir að raforkunotkun hitaveitunnar minnki um 43 GWh miðað við núverandi notkun. Varmadælan mun einungis notast við forgangsorku.
- 10) **Fiskveiðar (áður Annað):** Í hópnum Fiskveiðar eru notkunarflokkarnir 109 Fiskirækt, 122 Fiskveiðar og 123 Sportveiðar. Notkun í fiskveiðum var 52 GWh árið 2015. Aukning frá árinu 2014 er tæp 9%.
- 11) **Flutnings- og dreifitöp:** Flutningstöp árið 2015 voru 370 GWh sem er um 2,1% af orku sem fer inn á flutningskerfi. Töpin eru svipuð og árið áður. Dreifitöp eru reiknuð út frá mismun á mældri orku inn á dreifikerfin og notkun samkvæmt notkunarskýrslum. Orka inn á dreifikerfin er sú orka sem dreifiveita fær afhenta frá Landsneti að viðbættri orkuframleiðslu smávirkjana og dísilvéla beint inn á dreifikerfið og síðan er dregin frá innmötun inn á flutningskerfið frá dreifikerfinu. Dreifitöpum var breytt í samræmi við rauntölur síðasta árs.
- 12) **Skerðanlegur flutningur og ótryggð orka:** Landsnet er með í sinni gjaldskrá taxa fyrir skerðanlegan flutning. Ef aðstæður eru þannig í flutningskerfinu er Landsneti heimilt að skerða flutning raforku til þeirra viðskiptavina sem eru á þessum samningum. Skerðing fer eftir þeim tilvikum sem tilgreind er í skilmálum um skerðanlegan flutning. Skerðanleg orka fer að stærstum hluta til fiskimjölverksmiðja og kyntra veitna. Á árinu 2015 var skerðanlegur flutningur rúmar 560 GWh, þar af notuðu fiskimjölverksmiðjur um 220 GWh og kyntar veitur um 210 GWh og starfsemi undir iðnaðar- og þjónustugreinum notaði um 130 GWh. Landsvirkjun hefur selt hitaveitum orku á lægra verði undanfarin ár eftir að samningar um ótryggða orku runnu út og hefur fyrirtækið á móti heimild til að skerða þessa notkun.
- 13) **Orkunotkun iðnaðarnotenda sem fá orku beint frá flutningskerfinu:** Úttekt frá flutningskerfinu var 140 GWh undir þeim tölum sem gert var ráð fyrir í Raforkuspá 2015. Orkunotkunin var 14.360GWh en spáð var 14.500 GWh. Samningar við fyrirtæki sem fá afhenta orku frá flutningskerfinu hafa hækkað um 285 GWh árið 2019 miðað við Raforkuspá 2015. Samtals verður orkuafhending 15.730 GWh og 1.825 MW í afli árið 2019, sjá nánar töflu 1 á bls. 18.

Í maí 2013 tilkynnti Rio Tinto Alcan breytingar á umfangi straumhækkunarverkefnis álversins í Straumsvík. Áætlanir um að auka framleiðsluna úr 190 þúsund tonnum á ári í um 230 þúsund tonn breyttust og var í kjölfarið stefnt að því að verkefnið leiddi til 205 þúsund tonn framleiðslu af áli á ári. Samhliða breytingum á straumhækkunarverkefninu var samningur Landsvirkjun og

Rio Tinto Alcan endurskoðaður árið 2014 (Landsvirkjun, 2014). Hér er miðað við fyrirtækið nýti gerða samninga og noti 3.587 GWh og 422 MW frá árinu 2018.

Á undanförunum árum hefur framleiðsla Norðuráls aukist nokkuð, eða úr 280 þúsund tonnum árið 2011 í um 312 þúsund tonn árið 2015. Núverandi starfsleyfi álversins er fyrir 350 þúsund tonna framleiðslu og gildir það til ársloka 2031. Álverið hefur náð aukinni framleiðslu með því að ráðast í fjárfestingaverkefni sem hafa haft það að markmiði að auka framleiðni, bæta rekstraröryggi og auka framleiðslu (Norðurál, 2016). Gert er ráð fyrir að notkun Norðuráls á raforku verði 4.701 GWh og 553 MW árið 2016 og haldist síðan óbreytt eftir það.

PCC BakkiSilicon hf. stefnir að því að hefja starfsemi sína í nóvember 2017 og mun nota 52 MW (um 456 GWh) fyrir 32 þúsund tonna framleiðslu sína.

Kísilmálmverksmiðja United Silicon í Helguvík var gangsett 13. nóvember. Þar er gert ráð fyrir að framleiðslan verði 21 þúsund tonn af kísli og 7,5 þúsund tonn af kísilryki. Verksmiðjan mun notast við 35 MW og stefnt var á orkuafhendingu í byrjun apríl 2016. Tafir hafa orðið á byggingu verksmiðjunnar og tók kísilverið ekki til starfa á þeim tíma sem upphaflega var stefnt að.

Tveir aðrir aðilar stefna að reisa kísilver á næstu árum. Það eru Silicor Materials sem fyrirhugar að reisa sólarkísilverksmiðju á Grundartanga, og Thorsil í samstarfi við Hunter Douglas Metals með kísilver í Helguvík. Aflþörf þessara verkefna er um 167 MW. Ekki er búið að ljúka við fjármögnun verkefnanna og fyrirvarar eru í raforkusamningum eða þeim ekki lokið og því er þessi notkun ekki tekin með í endurreikningnum.

- 14) **Orkunotkun fyrirtækja í þjónustu sem fá orku beint frá flutningskerfinu:** Nokkur uppbygging gagnavera hefur átt sér stað á undanförunum árum. Raforkunotkun gagnavera er skráð á notkunarflokk 1643 Þjónusta við atvinnurekstur, sem var með um 90 GWh aukningu á milli áranna 2014 og 2015. Skýrist þessi aukning að stærstum hluta af raforkunotkun gagnavera. Gagnaver Verne í Reykjanesbæ, sem hóf starfsemi sína árið 2011 og fær afhenta raforku frá flutningskerfinu. Önnur gagnaver fá afhenta raforku frá dreifikerfinu. Að vísu var breyting á þessu í ár er gagnaver Advania (Gagnaverið Mjöltnir) færðist frá HS-Veitum til Landsnets og telst notkun þar sem úttekt frá flutningskerfinu. Raforkunotkun gagnavera á árinu 2015 er metin vera um 170 GWh.



### 3 Áætluð raforkunotkun

Raforkuspáin hefur verið endurreiknuð og eru niðurstöðurnar sýndar í töflum 3.2 til 3.8 auk þess sem notkun stóriðju samkvæmt þegar gerðum samningum er sýnd í töflu 3.1.

Rauntölur um raforkunotkun eru í töflunum hér að aftan einungis sýndar frá árinu 2010 en þeir sem vilja sjá tölur lengra aftur í tímann geta fundið þær í eldri raforkuspám Orkuspárnefndar. Tafla 3.2 sýnir notkunina á landinu næstu árin samkvæmt spánni þar sem hún er greind í notkun sem afhent er frá dreifikerfinu ásamt dreifitöpum, notkun sem afhent er frá flutningskerfinu, flutningstöp og notkun sem afhent er beint frá virkjunum. Í þessum endurreikningi er miðað við að orka sem er með skerðanlegum flutningi hjá Landsneti teljist sem ótryggð orka.

Tafla 3.3 sýnir almenna notkun frá dreifikerfinu greinda niður á einstaka þætti og nær hún einungis til forgangsortu. Þar kemur fram að forgangsorta er með um 2,1% aukningu árið 2014 og 5,5% árið 2015, sem skýrist að hluta til af uppbyggingu gagnavera á Suðurnesjum og aukin raforkunotkun fiskimjölsverksmiðja. Á árinu 2016 er spáð að notkun dragist saman um 1,7%, en hluti af gagnaverum eru á árinu 2016 flokkuð sem úttekt frá flutningskerfinu en voru talin með þjónustu sem annað er frá dreifikerfinu á árinu 2015. Þegar til lengri tíma er litið er búist við að notkunin aukist um rúmlega 2% á ári fram til ársins 2040 og aukning minnki síðan og verði 1,4% í lok spátímabils.

Tafla 3.4 sýnir úttekt frá flutningskerfinu greinda niður á einstaka þætti. Tafla 3.5 sýnir úttekt frá vinnslufyrirtækjum greinda niður á einstaka þætti.

Tafla 3.6 sýnir notkun á skerðanlegri orku frá dreifikerfinu greinda niður á þætti. Rauntölur fram til ársins 2011 eru teknar saman út frá þeirri skilgreiningu sem notuð var árið 2010. Frá árinu 2012 er miðað við skerðanlegan flutning hjá Landsneti. Engin skerðanlegur flutningur er í úttekt frá flutningskerfinu eða í úttekt frá vinnslufyrirtækjum.

Öll almenn raforkunotkun er síðan greind niður á flokka í töflum 3.7, 3.8 og 3.9 og er sér tafla fyrir úttekt frá dreifikerfinu, flutningskerfinu og virkjunum. Almennri notkun frá dreifikerfinu, að meðtöldum dreifitöpum, er skipt niður á landshluta í töflum 3.10 til 3.12 eftir því hvort um ræðir forgangsortu, ótryggða orku eða orku alls.

Átta fyrirtæki eru talin hér til orkufreks iðnaðar en það eru Rio Tinto Alcan (áður Íslenska álfélagið), Íslenska járnblendifélagið (í eigu Elkem), Norðurál (í eigu Century Aluminum), Fjarðaál (í eigu Alcoa), Becromal, Verne, United Silicon og PCC BakkiSilicon. Fjarðaál hóf álframleiðslu á Reyðarfirði vorið 2007, Becromal hóf starfsemi aflþynnuverksmiðju á árinu 2009 og gagnaverið Verne hóf starfsemi á árinu 2011. Frá árinu 2016 er notkun gagnaver Verne og er gagnaver Advania talin saman. United Silicon hf er að reisa iðjuver í Helguvík og hóf starfsemi með formlegum hætti 13. nóvember. PCC BakkiSilicon hf er að reisa kísilver á Bakka við Húsavík og er miðað við að orkuafhending hefjist í nóvember 2017. Í töflu 3.1 sést samtals orkunotkun samkvæmt þegar gerðum orkusamningum fyrirtækja sem taka orku frá flutningskerfinu fram til ársins 2020. Heildarafli fyrirtækjanna er reiknað með því að leggja saman aflþörf þeirra og síðan margfaldað með samlögunarstuðli sem er metinn vera 0,985. Þessa aðferð var fyrst notuð í Endurreikningi raforkuspár 2009, en í eldri spám hefur hámarksafl fyrirtækjanna verið lagt saman sem hefur gefið hærri tölu en raunin er.

Tafla 3.1

## Úttekt frá flutningskerfinu næstu árin (\*Rauntölur).

Ár	Rio Tinto Alcan		Elkem Ísland		Norðurál		ALCOA Fjarðaál	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
2010*	2.916	343	930	125	4.144	499	4.959	592
2011*	2.867	344	943	127	4.164	497	4.798	559
2012*	2.941	350	1.032	130	4.271	505	4.892	569
2013*	3.100	377	1.060	130	4.364	519	4.935	585
2014*	3.241	392	966	130	4.418	533	4.781	567
2015*	3.237	398	1.035	131	4.623	546	4.864	573
2016	3.215	380	1.038	130	4.684	553	4.810	573
2017	3.400	400	1.060	130	4.701	553	4.954	576
2018	3.587	422	1.060	130	4.701	553	4.954	576
2019	3.587	422	1.060	130	4.701	553	4.954	576
2020	3.587	422	1.060	130	4.701	553	4.954	576

Ár	Becromal		Gagnaver		USI		PCC		Samtals öll úttekt frá flutningskerfi	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW+
2010*	260	52	0	0	0	0	0	0	13.209	1.555
2011*	512	70	0	1	0	0	0	0	13.284	1.561
2012*	408	58	1	0	0	0	0	0	13.545	1.586
2013*	516	70	5	2	0	0	0	0	13.980	1.638
2014*	542	70	36	6	0	0	0	0	13.983	1.671
2015*	535	69	61	12	0	0	0	0	14.356	1.686
2016	504	70	210	27	62	35	0	0	14.523	1.741
2017	578	70	211	27	294	35	19	26	15.215	1.790
2018	578	70	211	27	294	35	382	52	15.766	1.837
2019	578	70	211	27	294	35	437	52	15.821	1.837
2020	578	70	211	27	294	35	437	52	15.821	1.837

+ Samtals afl: Aflþörf einstakra fyrirtæka lögð saman og margfaldað með 0,985.

Fyrir árin 2016-2020 er orkuþörf álfyrirtækja áætluðu út frá umsömdu hámarksafli með nýtingartíma á bilinu 8.500 til 8.600 tíma, mismunandi eftir fyrirtækjum.



Tafla 3.2

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

Ár	Úttekt frá dreifikerfinu forgangs- og skerðanleg orka með dreifitöpum		Úttekt frá flutningskerfinu		Flutningstöp		Úttekt frá vinnslufyrirtækjum		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
2010*	3.140	562	13.209	1.555	330	52	381	59	17.059	2.181
2011*	3.203	558	13.284	1.561	323	54	400	62	17.210	2.189
2012*	3.269	566	13.545	1.586	339	54	396	61	17.549	2.221
2013*	3.318	599	13.980	1.638	374	62	445	61	18.116	2.320
2014*	3.339	574	13.983	1.671	361	54	439	61	18.122	2.330
2015*	3.619	618	14.356	1.686	370	57	454	75	18.799	2.383
2016	3.503	611	14.523	1.741	399	60	457	70	18.883	2.437
2017	3.560	621	15.215	1.790	416	62	462	71	19.654	2.497
2018	3.716	647	15.766	1.837	433	64	466	72	20.381	2.572
2019	3.774	657	15.821	1.837	437	65	471	72	20.502	2.583
2020	3.822	665	15.821	1.837	440	65	475	73	20.557	2.591
2021	3.892	676	15.821	1.837	442	66	480	74	20.635	2.604
2022	3.970	689	15.821	1.837	446	66	485	75	20.721	2.618
2023	4.045	702	15.821	1.837	449	66	489	75	20.803	2.631
2024	4.115	713	15.821	1.837	452	67	494	76	20.882	2.643
2025	4.179	724	15.821	1.837	454	67	499	77	20.952	2.655
2030	4.564	787	15.821	1.837	470	69	524	81	21.378	2.722
2035	5.042	866	15.821	1.837	470	69	550	85	21.883	2.804
2040	5.513	942	15.821	1.837	470	69	577	89	22.380	2.883
2045	5.941	1.011	15.821	1.837	468	69	606	93	22.835	2.955
2050	6.348	1.076	15.821	1.837	465	68	636	98	23.270	3.022

Tafla 3.3

## Spá um almenna notkun sem afhent er frá dreifikerfinu greind niður á flokka, forgangsorka (\*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2010*	318.006	879	218	382	992	103	39	2.613	150	2.763	-0,5	499
2011*	319.014	863	220	391	1.004	104	42	2.624	168	2.792	1,1	505
2012*	320.716	852	223	425	1.029	107	43	2.679	140	2.819	1,0	484
2013*	323.764	837	221	415	1.028	101	45	2.647	183	2.831	0,4	499
2014*	327.384	842	229	447	1.085	106	48	2.758	132	2.889	2,1	479
2015*	330.815	825	228	472	1.151	117	52	2.846	200	3.047	5,5	505
2016	334.157	850	231	460	1.111	120	54	2.826	170	2.996	-1,7	497
2017	337.454	857	233	476	1.156	123	55	2.899	172	3.070	2,5	509
2018	340.848	862	235	521	1.194	126	57	2.996	175	3.171	3,3	526
2019	344.410	869	237	529	1.227	128	58	3.049	176	3.225	1,7	535
2020	348.010	875	240	531	1.254	130	59	3.088	176	3.264	1,2	541
2021	351.544	880	247	543	1.284	132	61	3.146	177	3.324	1,8	551
2022	355.003	889	244	561	1.316	133	62	3.206	178	3.384	1,8	561
2023	358.374	898	241	579	1.350	135	64	3.267	179	3.446	1,8	571
2024	361.662	910	238	591	1.385	136	67	3.328	180	3.508	1,8	582
2025	364.841	925	234	599	1.423	138	66	3.385	181	3.566	1,6	591
2030	378.979	1.045	205	620	1.671	143	73	3.757	187	3.944	2,5	654
2035	390.597	1.201	211	640	1.935	149	80	4.214	205	4.419	2,2	733
2040	400.578	1.329	216	662	2.212	153	85	4.657	222	4.878	1,9	809
2045	409.455	1.422	221	680	2.496	157	90	5.065	236	5.301	1,6	879
2050	417.545	1.487	225	700	2.788	161	93	5.454	249	5.703	1,4	945

Tafla 3.4 Spá um notkun sem afhent er frá flutningskerfinu greind niður á flokka, forgangsorka (\*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2010*	0	0	0	13.209	0	0	0	13.209	0	13.209	2,2	1.555
2011*	0	0	0	13.284	0	0	0	13.284	0	13.284	0,6	1.561
2012*	0	0	0	13.544	1	0	0	13.545	0	13.545	2,0	1.586
2013*	0	0	0	13.975	5	0	0	13.980	0	13.980	3,2	1.638
2014*	0	0	0	13.947	36	0	0	13.983	0	13.983	0,0	1.671
2015*	0	0	0	14.295	61	0	0	14.356	0	14.356	2,7	1.686
2016	0	0	0	14.313	210	0	0	14.523	0	14.523	1,2	1.741
2017	0	0	0	15.005	211	0	0	15.215	0	15.215	4,8	1.790
2018	0	0	0	15.555	211	0	0	15.766	0	15.766	3,6	1.837
2019	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,3	1.837
2020	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2021	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2022	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2023	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2024	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2025	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2030	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2035	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2040	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2045	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837
2050	0	0	0	15.610	211	0	0	15.821	0	15.821	0,0	1.837

Tafla 3.5 Spá um notkun sem afhent er beint frá virkjunum greind niður á flokka, forgangsorka (\*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2010*		0	0	0	0	381	0	381	0	381	-1	59
2011*		0	0	6	0	400	0	406	0	406	7	62
2012*		0	0	15	0	396	0	411	0	411	1	61
2013*		0	0	18	0	427	0	445	0	445	8	61
2014*		0	0	8	0	431	0	439	0	439	-1	61
2015*		0	0	14	0	440	0	454	0	454	3	75
2016		0	0	13	0	444	0	457	0	457	1	70
2017		0	0	13	0	449	0	462	0	462	1	71
2018		0	0	13	0	453	0	466	0	466	1	72
2019		0	0	13	0	458	0	471	0	471	1	72
2020		0	0	13	0	463	0	475	0	475	1	73
2021		0	0	13	0	467	0	480	0	480	1	74
2022		0	0	13	0	472	0	485	0	485	1	75
2023		0	0	13	0	477	0	489	0	489	1	75
2024		0	0	13	0	481	0	494	0	494	1	76
2025		0	0	13	0	486	0	499	0	499	1	77
2030		0	0	13	0	511	0	524	0	524	1	81
2035		0	0	13	0	537	0	550	0	550	1	85
2040		0	0	13	0	564	0	577	0	577	1	89
2045		0	0	13	0	593	0	606	0	606	1	93
2050		0	0	13	0	623	0	636	0	636	1	98

Tafla 3.6

## Spá um notkun sem afhent er frá dreifikerfinu greind niður á flokka, skerðanleg orka (\*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2010*	318.006	0	0	166	15	189	0	371	5	377	-3,7	87
2011*	319.014	0	0	193	15	197	0	405	6	411	9,0	93
2012*	320.716	0	0	239	8	196	0	443	6	450	9,5	113
2013*	323.764	0	0	267	8	205	0	480	7	487	8,2	133
2014*	327.384	0	0	259	7	178	0	444	6	450	-7,5	115
2015*	330.815	0	0	347	6	211	0	564	8	572	27,1	136
2016	334.157	0	0	282	6	213	0	501	7	508	-11,2	121
2017	337.454	0	0	261	6	216	0	483	7	490	-3,5	117
2018	340.848	0	0	351	7	179	0	537	8	544	11,1	130
2019	344.410	0	0	354	7	181	0	541	8	549	0,8	131
2020	348.010	0	0	360	7	183	0	550	8	558	1,6	133
2021	351.544	0	0	369	7	185	0	560	8	568	1,9	135
2022	355.003	0	0	384	7	187	0	578	8	586	3,1	140
2023	358.374	0	0	393	8	189	0	590	8	598	2,0	142
2024	361.662	0	0	400	8	191	0	599	8	607	1,5	145
2025	364.841	0	0	404	8	192	0	604	8	613	0,9	146
2030	378.979	0	0	406	9	196	0	611	9	619	0,0	147
2035	390.597	0	0	406	9	199	0	614	9	623	0,1	148
2040	400.578	0	0	414	9	202	0	625	9	634	0,2	151
2045	409.455	0	0	416	9	206	0	630	9	639	0,2	152
2050	417.545	0	0	419	9	209	0	636	9	645	0,3	154

Fram til ársins 2012 er ótryggð orka eins og hún var skilgreind í Raforkuspá 2010. Frá og með árinu 2012 er það orka í skerðanlegum flutningi hjá Landsneti.

Tafla 3.7

## Spá um notkun sem afhent er frá dreifikerfinu greind niður á flokka, forgangs- og skerðanleg orka (\*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2010*	318.006	879	218	548	1.008	292	39	2.985	155	3.140	-0,9	562
2011*	319.014	863	220	584	1.019	301	42	3.029	174	3.203	2,0	558
2012*	320.716	852	223	663	1.037	303	43	3.122	146	3.269	2,1	566
2013*	323.764	837	221	682	1.036	306	45	3.127	190	3.318	1,5	599
2014*	327.384	842	229	705	1.093	284	48	3.201	138	3.339	0,7	574
2015*	330.815	825	228	819	1.157	328	52	3.411	208	3.619	8,4	618
2016	334.157	850	231	741	1.118	333	54	3.327	177	3.503	-3,2	611
2017	337.454	857	233	737	1.162	339	55	3.382	179	3.560	1,6	621
2018	340.848	862	235	873	1.201	305	57	3.533	183	3.716	4,4	647
2019	344.410	869	237	883	1.234	309	58	3.590	184	3.774	1,6	657
2020	348.010	875	240	891	1.261	313	59	3.638	184	3.822	1,3	665
2021	351.544	880	247	911	1.292	316	61	3.707	185	3.892	1,8	676
2022	355.003	889	244	945	1.324	320	62	3.784	186	3.970	2,0	689
2023	358.374	898	241	972	1.357	324	64	3.857	188	4.045	1,9	702
2024	361.662	910	238	991	1.393	327	67	3.927	189	4.115	1,8	713
2025	364.841	925	234	1.003	1.431	330	66	3.989	189	4.179	1,5	724
2030	378.979	1.045	205	1.026	1.680	339	73	4.368	196	4.564	2,1	787
2035	390.597	1.201	211	1.046	1.944	348	80	4.829	214	5.042	1,9	866
2040	400.578	1.329	216	1.076	2.221	355	85	5.282	230	5.513	1,7	942
2045	409.455	1.422	221	1.097	2.505	363	90	5.696	245	5.941	1,4	1.011
2050	417.545	1.487	225	1.118	2.797	370	93	6.090	258	6.348	1,3	1.076

Tafla 3.8

**Spá um raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu, forgangsorka, greind niður á landshluta (\*Rauntölur).**

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2010*	192,8	1258,0	209,4	129,3	374,5	251,0	348,1	2.763
2011*	193,1	1258,4	214,6	127,1	378,4	254,1	366,6	2.792
2012*	195,2	1264,2	208,6	126,9	377,7	264,9	381,5	2.819
2013*	192,5	1267,0	220,7	132,3	388,6	260,8	368,9	2.831
2014*	230,5	1278,6	231,2	130,7	381,9	256,8	379,5	2.889
2015*	300,3	1293,2	236,3	136,5	396,2	282,8	401,5	3.047
2016	212,4	1336,6	240,1	138,2	406,3	264,2	397,8	2.996
2017	217,5	1378,6	240,5	139,4	411,6	268,3	414,4	3.070
2018	223,4	1416,8	250,1	140,4	421,4	287,1	432,2	3.171
2019	226,6	1454,2	252,5	141,3	424,3	292,5	433,3	3.225
2020	229,8	1484,7	254,7	142,2	423,0	292,6	437,3	3.264
2021	234,5	1518,0	257,6	143,7	427,7	296,0	446,1	3.324
2022	239,4	1553,8	260,9	145,5	433,4	303,0	448,1	3.384
2023	243,9	1590,6	264,2	147,2	444,1	306,9	449,5	3.446
2024	248,4	1633,7	267,3	148,7	449,6	310,5	450,1	3.508
2025	252,6	1675,9	270,1	150,0	454,6	313,0	449,5	3.566
2030	274,9	1992,6	283,4	154,0	479,4	321,6	438,5	3.944
2035	302,9	2347,8	300,0	159,5	509,4	333,5	466,1	4.419
2040	328,9	2694,4	316,6	163,6	538,7	344,7	491,6	4.878
2045	351,9	3024,1	331,0	166,1	562,1	353,1	513,0	5.301
2050	373,0	3344,4	344,4	167,2	581,3	360,3	532,2	5.703

Skýringar:

SN: Suðurnes

HS: Höfuðborgarsvæðið

VL: Vesturland

VF: Vestfirðir

NL: Norðurland

AL: Austurland

SL: Suðurland

Tafla 3.9

**Spá um raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu, skerðanleg orka, greind niður á landshluta (\*Rauntölur).**

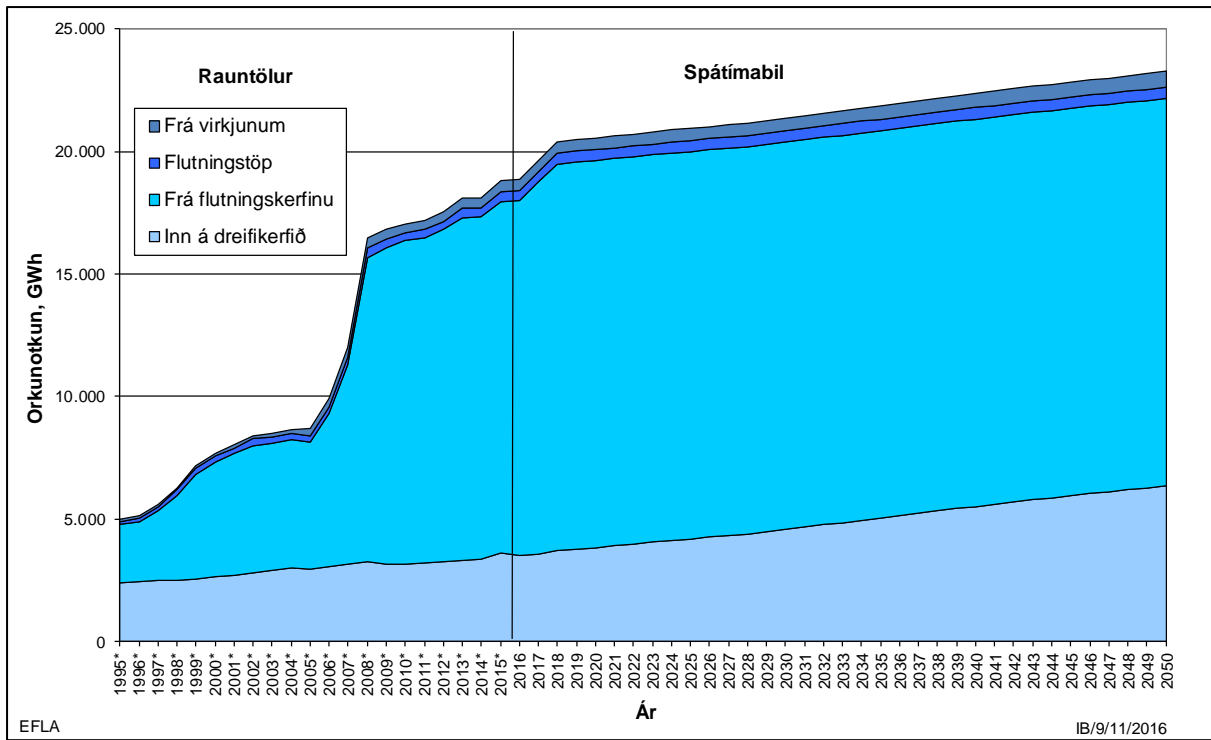
Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2010*	6,6	28,1	17,1	85,1	29,3	119,4	91,0	377
2011*	11,2	29,6	19,0	101,3	29,8	127,2	92,4	411
2012*	16,3	30,0	19,3	97,0	28,7	157,7	100,6	450
2013*	14,6	31,6	20,4	98,5	30,5	186,2	104,7	487
2014*	11,7	27,5	17,9	89,9	32,4	172,9	97,7	450
2015*	16,6	27,3	18,0	113,7	35,5	254,2	106,7	572
2016	12,9	27,6	19,9	111,9	37,0	190,4	108,1	508
2017	11,2	27,3	20,3	114,8	37,2	164,0	115,3	490
2018	15,9	27,9	20,7	116,8	37,4	239,9	85,7	544
2019	16,0	28,6	21,2	117,3	37,6	241,8	86,5	549
2020	18,5	29,2	21,6	117,7	37,8	245,2	87,4	558
2021	20,2	29,9	22,0	118,3	38,0	251,1	88,7	568
2022	20,8	30,6	22,4	119,0	38,2	264,7	90,3	586
2023	21,3	31,2	22,9	119,7	38,5	272,6	91,9	598
2024	21,7	31,9	23,3	120,2	38,7	278,3	93,1	607
2025	21,9	32,5	23,7	120,4	38,9	281,4	94,0	613
2030	21,8	35,6	25,9	120,4	39,9	280,1	95,6	619
2035	21,6	37,4	27,5	120,1	40,7	278,8	96,9	623
2040	21,9	39,1	29,2	119,7	41,5	283,7	99,2	634
2045	21,8	40,9	30,8	119,1	42,3	283,8	100,7	639
2050	21,8	42,6	32,5	118,3	43,1	284,7	102,3	645



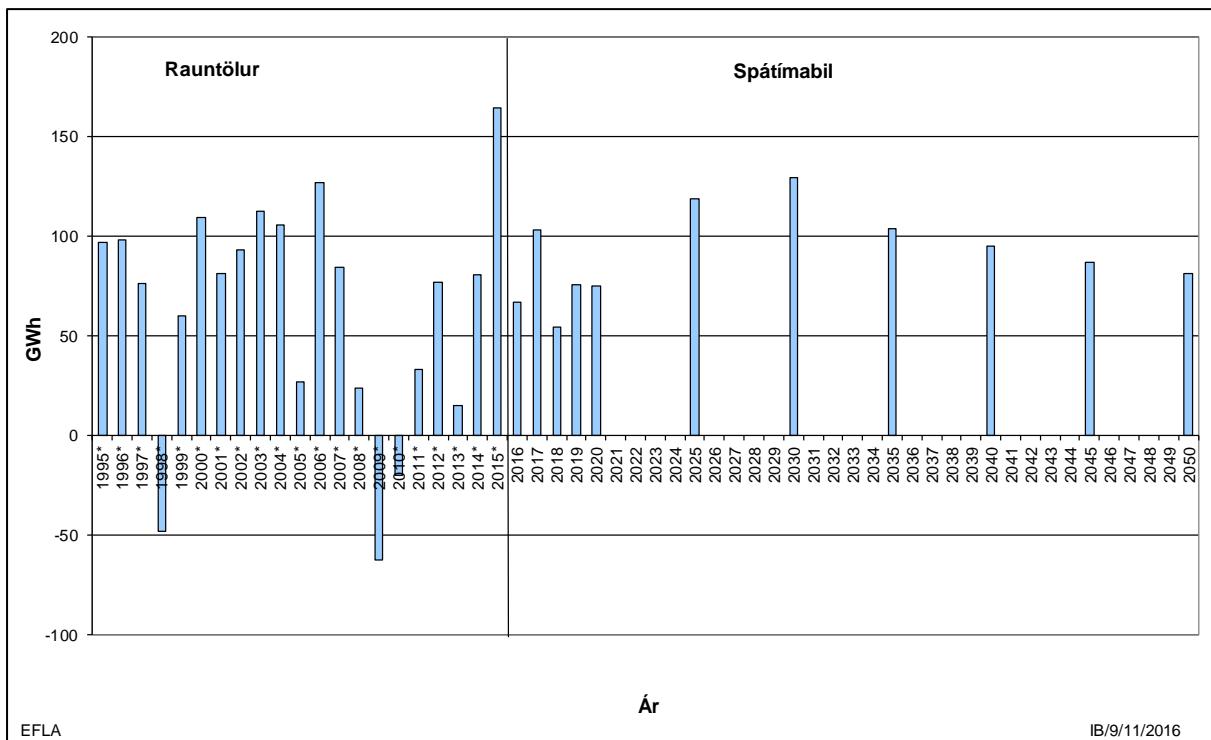
Tafla 3.10

**Spá um notkun sem afhent er frá dreifikerfinu með dreifitöpum, forgangs- og skerðanleg orka, greind niður á landshluta (\*Rauntölur).**

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2010*	199,4	1.286,1	226,5	214,4	403,8	370,5	439,1	3.140
2011*	204,3	1.288,1	233,6	228,4	408,1	381,4	459,0	3.203
2012*	211,5	1.294,3	227,9	224,0	406,3	422,5	482,1	3.269
2013*	207,1	1.298,7	241,2	230,8	419,1	447,0	473,7	3.318
2014*	242,2	1.306,2	249,1	220,6	414,3	429,7	477,1	3.339
2015*	316,9	1.320,5	254,3	250,3	431,7	537,0	508,2	3.619
2016	225,3	1.364,2	260,0	250,1	443,3	454,6	505,9	3.503
2017	228,7	1.405,8	260,9	254,2	448,8	432,3	529,7	3.560
2018	239,3	1.444,8	270,9	257,2	458,8	527,1	517,9	3.716
2019	242,6	1.482,7	273,7	258,7	461,9	534,3	519,7	3.774
2020	248,3	1.514,0	276,3	260,0	460,8	537,9	524,7	3.822
2021	254,7	1.547,9	279,6	262,0	465,8	547,1	534,8	3.892
2022	260,1	1.584,4	283,3	264,5	471,7	567,7	538,4	3.970
2023	265,3	1.621,8	287,1	266,9	482,6	579,5	541,4	4.045
2024	270,2	1.665,6	290,6	268,9	488,2	588,8	543,2	4.115
2025	274,6	1.708,5	293,8	270,4	493,5	594,3	543,5	4.179
2030	296,7	2.028,2	309,3	274,4	519,4	601,8	534,1	4.564
2035	324,6	2.385,1	327,5	279,6	550,1	612,3	563,0	5.042
2040	350,8	2.733,5	345,7	283,2	580,2	628,3	590,8	5.513
2045	373,8	3.065,0	361,9	285,2	604,3	636,9	613,7	5.941
2050	394,8	3.387,0	376,8	285,4	624,4	645,1	634,4	6.348



Mynd 3.1 Spá um raforkunotkun, forgangs- og skerðanleg orka, tímabilið 2016–2050 ásamt rauntölum árána 1995–2015.



Mynd 3.2 Aukning almennrar raforkunotkunar, forgangs- og skerðanleg orka, árin 2016–2050 ásamt rauntölum árána 1995–2015 (leiðrétt fyrir hitastig).

## 4 Samanburður við spá frá 2015

Áætluð notkun forgangsorku hefur lækkað frá spánni frá 2015, eins og fram kemur í töflum 4.1 til 4.3. Notkunin eykst hjá veitum og fiskveiðum allt spátímabilið og í lok tímabilsins hjá heimilum, á móti kemur minni notkun í iðnaði, þjónustu og landbúnaði. Meginskýring á lækkun spár í iðnaði er breyttar forsendur um uppsjávarafla. Fækkun fólks dregur úr raforkunotkun heimila á móti kemur að nýjar upplýsingar um bifreiðaeign eykur raforkunotkun vegna orkuskipta í samgöngum í lok spátímabilsins.

Tafla 4.1 **Breytingar á áætlaðri raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu frá spánni 2015, forgangsorka (\*Rauntölur).**

Ár	Úttekt frá dreifikerfinu forgangsnotkun með dreifitöpum		Úttekt frá flutningskerfinu		Flutningstöp		Úttekt frá vinnslufyrirtækjum		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
2015	-4,4	-5	-148	-11	-29	-2	13	8	-168	-13
2016	-123	-25	-396	0	-12	-2	12	2	-520	-25
2017	-127	-25	191	23	1	0	12	2	76	-2
2018	-71	-16	378	45	6	1	12	2	325	29
2019	-56	-14	378	45	6	1	12	2	340	32
2020	-60	-14	378	45	6	1	12	2	337	31
2021	-48	-12	378	45	7	1	12	2	349	33
2022	-39	-11	378	45	7	1	12	2	358	35
2023	-37	-11	378	45	7	1	12	2	360	35
2024	-40	-11	378	45	7	1	12	2	358	34
2025	-50	-13	378	45	7	1	12	2	348	33
2030	-104	-23	378	45	6	1	13	2	293	23
2035	-103	-23	378	45	6	1	13	2	294	23
2040	-92	-22	378	45	6	1	13	2	305	24
2045	-88	-22	378	45	6	1	13	2	310	24
2050	-90	-23	378	45	6	1	14	2	308	23

Tafla 4.2

**Breyting á áætlaðri raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu frá spánni 2015, forgangsorka, greind niður á landshluta (\*Rauntölur).**

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2015*	52,8	-36,4	-15,1	-3,7	-8,3	2,2	4,1	-4
2016	-40,6	-31,3	-19,2	-2,6	-3,6	-18,6	-7,2	-123
2017	-39,2	-27,3	-21,6	-2,0	-2,1	-16,2	-19,0	-127
2018	-37,1	-25,4	-14,4	-1,3	9,3	2,8	-4,9	-71
2019	-37,3	-22,6	-14,2	-0,5	14,2	8,9	-4,5	-56
2020	-38,5	-19,7	-14,4	0,0	10,1	7,7	-4,9	-60
2021	-38,5	-17,8	-14,2	0,9	11,3	9,1	1,3	-48
2022	-38,2	-14,9	-13,9	1,9	13,0	10,9	1,8	-39
2023	-38,6	-13,2	-14,1	2,7	12,8	11,5	1,7	-37
2024	-39,8	-10,6	-15,1	2,9	12,4	10,5	0,2	-40
2025	-41,9	-9,3	-16,8	2,6	10,7	7,6	-2,6	-50
2030	-52,5	-2,2	-25,5	-1,4	0,3	-7,0	-15,7	-104
2035	-57,9	6,3	-26,3	-1,8	1,0	-8,5	-16,2	-103
2040	-62,3	12,6	-25,6	-1,4	4,2	-6,4	-13,5	-92
2045	-67,3	14,1	-25,0	-0,9	7,1	-4,8	-11,4	-88
2050	-72,7	9,3	-24,3	-0,5	10,1	-3,1	-8,9	-90

Tafla 4.3

**Breyting á áætlaðri raforkunotkun sem afhent er frá dreifikerfinu frá spánni 2015, forgangsocka, greind niður á flokka (\*Rauntölur).**

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fiskveið- ar/Annað GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töþ GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2015*	-773	-26	-5	-39	21	7	3	-39	35	-4		-5
2016	-1.224	-8	-4	-65	-59	8	3	-125	2	-123		-25
2017	-1.828	-8	-5	-76	-51	9	3	-128	1	-127		-25
2018	-2.595	-9	-5	-30	-44	10	3	-75	4	-71		-16
2019	-3.301	-10	-6	-20	-39	10	3	-61	4	-56		-14
2020	-3.864	-11	-6	-25	-36	10	3	-63	4	-60		-14
2021	-4.373	-11	-1	-21	-32	11	3	-51	4	-48		-12
2022	-4.827	-12	-1	-15	-29	11	4	-43	4	-39		-11
2023	-5.238	-12	-1	-16	-26	11	4	-40	3	-37		-11
2024	-5.583	-13	-1	-21	-22	11	4	-42	2	-40		-11
2025	-5.879	-13	-2	-32	-19	11	4	-51	1	-50		-13
2030	-6.549	-9	-2	-88	-14	11	4	-98	-5	-104		-23
2035	-7.018	-4	-2	-98	-10	11	5	-98	-5	-103		-23
2040	-7.468	0	-2	-95	-6	11	5	-88	-5	-92		-22
2045	-7.963	3	-2	-93	-8	11	5	-84	-4	-88		-22
2050	-8.474	5	-2	-92	-14	12	5	-86	-4	-90		-23



## Ritaskrá

- ASÍ, 2016. *Horfur í efnahagsmálum – Hagspá ASÍ 2016-2018.*
- Ecotricity, 2016. Germany joins race to Ban Petroleum and Diesel Car Sales by 2030. (<https://ecotricity.co.nz/germany-joins-race-to-ban-petrol-diesel-car-sales-by-2030/>)
- Guardian, 2016. *Electric Cars will be cheaper than conventional cars by 2022.* (<https://www.theguardian.com/environment/2016/feb/25/electric-cars-will-be-cheaper-than-conventional-vehicles-by-2022>)
- Hafrannsóknastofnun. 2016. *Nytjastofnar sjávar 2015/2016. Aflahorfur fiskveiðiárið 2016/2017.* ([http://www.hafro.is/Astand/2016/fjolrit\\_185.pdf](http://www.hafro.is/Astand/2016/fjolrit_185.pdf))
- Hagstofa Íslands, 2015: Hagtiðindi. *Methodology of population projections.*
- Hagstofa Íslands. 2016a. *Mannfjöldaspá 2016-2060.* Fengnar af [www.hagstofa.is](http://www.hagstofa.is).
- Hagstofa Íslands. 2016. *Ýmsar upplýsingar.* Fengnar af [www.hagstofa.is](http://www.hagstofa.is).
- Hagstofa Íslands, 2016b: Hagtiðindi. *Þjóðhagsspá, sumar 2016.*
- Hagstofa Íslands, 2013c: Spá um mannfjölda 2013-2060.
- Landsvirkjun. 2014. *Rio Tinto Alcan á Íslandi og Landsvirkjun endurskoða rafmagnssamning.* (<http://www.landsvirkjun.is/fyrirtaekid/fjolmidlatorg/frettir/frett/rio-tinto-alcan-a-islandi-og-landsvirkjun-endurskoda-rafmagnssamning/>)
- MIT Technology Review, 2016. Why Range Anxiety for Electric Cars is Overblown. (<https://www.technologyreview.com/s/602174/why-range-anxiety-for-electric-cars-is-overblown/>)
- MBL, 2016a. „Rafbílar eru framtíðin“. ([http://www.mbl.is/bill/frettir/2016/09/30/rafbilar\\_eru\\_framtidin/](http://www.mbl.is/bill/frettir/2016/09/30/rafbilar_eru_framtidin/))
- MBL, 2016b, *Samdráttur í sölu rafbíla.* ([http://www.mbl.is/bill/frettir/2016/10/06/samdrattur\\_i\\_solu\\_rafbila/](http://www.mbl.is/bill/frettir/2016/10/06/samdrattur_i_solu_rafbila/))
- MBL, 2016c. *Rafmagnsrúta frá Kína til Íslands.* ([http://www.mbl.is/bill/frettir/2016/09/19/rafmagnsruta\\_fra\\_kina\\_til\\_islands/](http://www.mbl.is/bill/frettir/2016/09/19/rafmagnsruta_fra_kina_til_islands/))
- MBL, 2016d. *Strætó kaupir kínverska rafmagnsknúna vagna.* ([http://www.mbl.is/bill/frettir/2016/09/22/straeto\\_kaupir\\_kinverska\\_rafvagna/](http://www.mbl.is/bill/frettir/2016/09/22/straeto_kaupir_kinverska_rafvagna/))
- Norðurl 2016. *Ýmsar upplýsingar.* Fengnar af [www.nordural.is](http://www.nordural.is)
- Orkuspárnefnd. 2015. *Raforkuspá 2015–2050.* OS-2015/05.
- Orkuspárnefnd. 2015. *Almennar forsendur orkuspáa 2014. Samantekt fyrir vinnuhópa*
- Orkuspárnefndar.* Birt á vef Orkuspárnefndar, [www.orkuspa.is](http://www.orkuspa.is).
- Sedlabanki Íslands, 2016. *Peningamál 2016/3. Ágúst 2016,* [www.sedlabanki.is](http://www.sedlabanki.is).





## **VIÐAUKI 1**

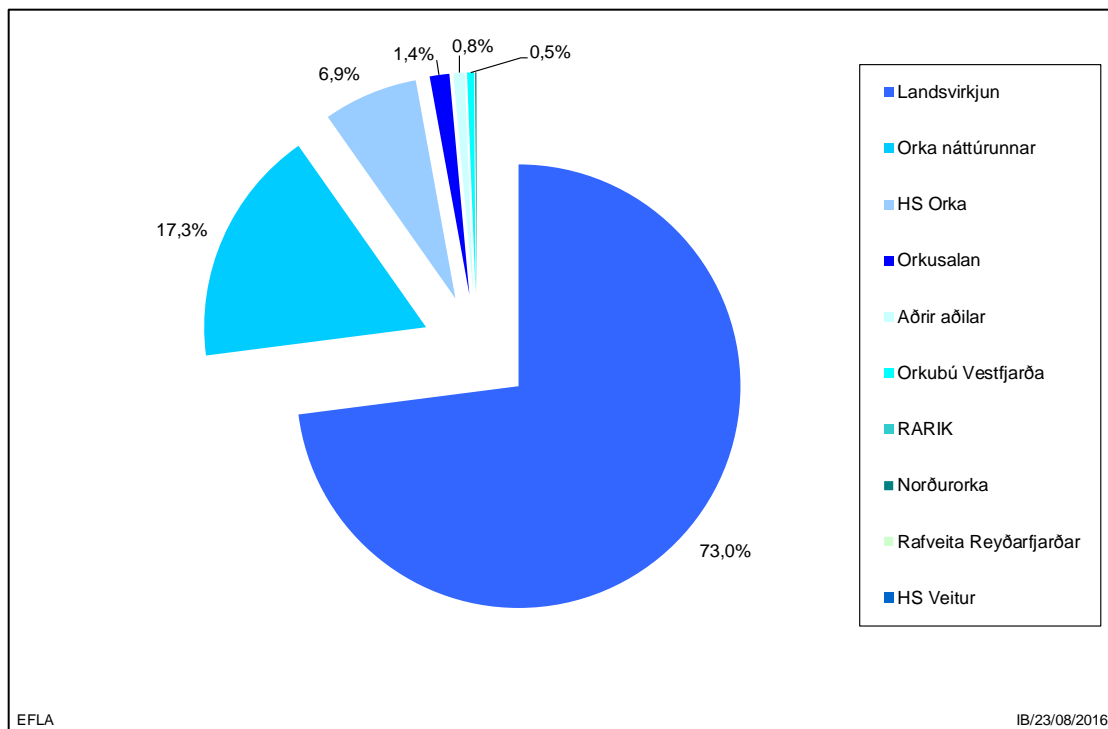
**Raforkuvinnsla ársins 2015 greind niður á  
vinnslufyrirtæki og mánuði**



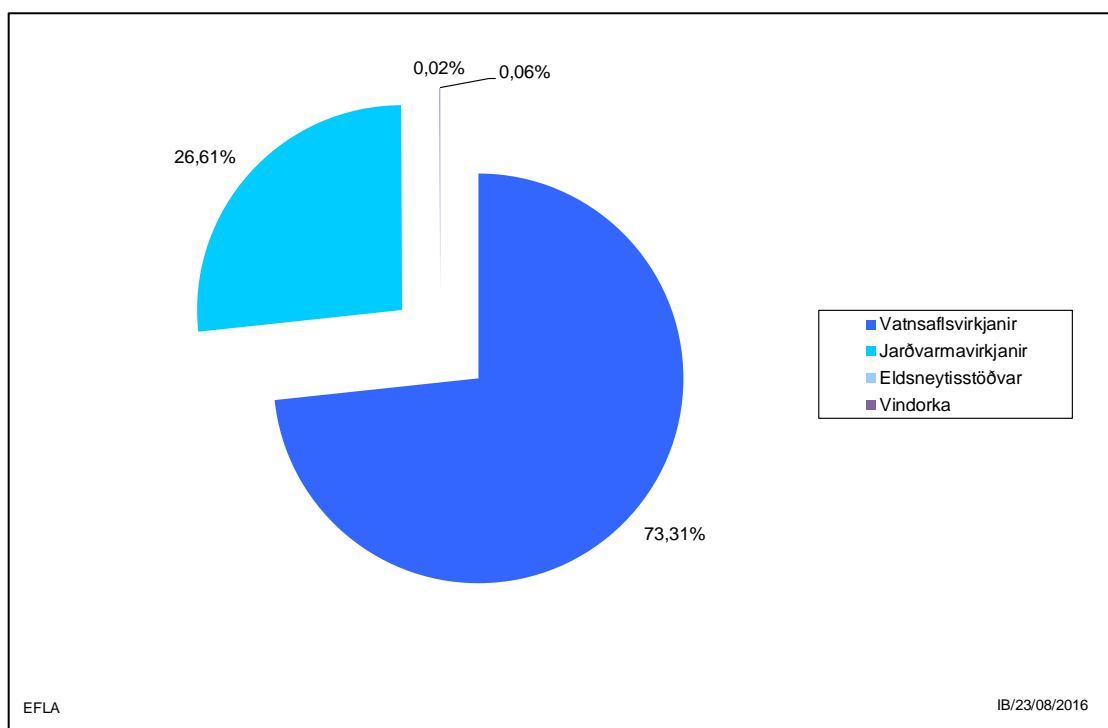
## RAFORKUVINNSLA Á ÍSLANDI ÁRIÐ 2015

Fyrirtæki	Janúar MWh	Febrúar MWh	Mars MWh	Apríl MWh	Mái MWh	Júní MWh	Júlí MWh	Ágúst MWh	September MWh	Október MWh	Nóvember MWh	Desember MWh	Alls MWh	Skipting %
Landsvirkjun	1.208.631	1.115.939	1.198.493	1.121.717	1.183.680	1.097.602	1.108.953	1.119.351	1.085.009	1.127.721	1.153.649	1.195.180	13.715.927	73,0
Orka náttúrunnar	287.605	261.727	290.132	276.575	261.736	259.908	269.980	252.123	253.124	285.609	269.472	281.191	3.249.179	17,3
HS Orka	118.684	105.311	117.203	112.176	115.046	95.918	98.118	107.564	98.079	109.218	105.010	111.788	1.294.113	6,9
HS Veitur	18	0	38	0	0	0	0	276	90	0	0	0	422	0,0
Orkusalan	17.711	17.234	23.070	24.367	22.909	23.772	25.446	22.303	24.899	25.134	24.027	18.066	268.938	1,4
RARIK	89	82	100	112	81	102	116	100	70	78	71	178	1.181	0,0
Orkubú Vestfjarða	5.751	6.734	6.553	7.800	6.576	8.469	9.630	10.053	9.164	8.942	8.221	6.224	94.117	0,5
Norðurorka	824	1.102	1.214	1.436	1.230	1.856	1.985	1.988	1.973	2.061	1.717	1.082	18.468	0,1
Rafveita Reyðarfjarðar	158	136	158	153	163	178	186	181	176	172	159	158	1.978	0,0
Aðrir aðilar	9.885	10.468	12.756	9.577	11.766	14.803	15.397	15.563	16.058	14.898	12.706	10.372	154.249	0,8
<b>SAMTALS</b>	<b>1.649.355</b>	<b>1.518.733</b>	<b>1.649.717</b>	<b>1.553.913</b>	<b>1.603.187</b>	<b>1.502.607</b>	<b>1.529.811</b>	<b>1.529.503</b>	<b>1.488.642</b>	<b>1.573.833</b>	<b>1.575.031</b>	<b>1.624.238</b>	<b>18.798.570</b>	<b>100</b>

Tegund virkjunar	Janúar MWh	Febrúar MWh	Mars MWh	Apríl MWh	Mái MWh	Júní MWh	Júlí MWh	Ágúst MWh	September MWh	Október MWh	Nóvember MWh	Desember MWh	Alls MWh	Skipting %
Vatnsaflsvirkjanir	1.200.523	1.113.728	1.200.729	1.126.483	1.185.497	1.108.384	1.120.355	1.141.386	1.096.326	1.139.097	1.161.257	1.187.004	13.780.770	73,3
Jarðvarmavirkjanir	447.607	403.463	447.511	426.089	416.485	393.447	408.782	386.964	391.264	433.776	412.753	434.861	5.003.003	26,6
Eldsneytisstöðvar	154	302	381	141	107	142	144	410	257	140	117	1.609	3.904	0,0
Vindorka	1.071	1.239	1.095	1.199	1.099	634	529	743	795	820	905	764	10.894	0,1
<b>SAMTALS</b>	<b>1.649.355</b>	<b>1.518.733</b>	<b>1.649.717</b>	<b>1.553.913</b>	<b>1.603.187</b>	<b>1.502.607</b>	<b>1.529.811</b>	<b>1.529.503</b>	<b>1.488.642</b>	<b>1.573.833</b>	<b>1.575.031</b>	<b>1.624.238</b>	<b>18.798.570</b>	<b>100</b>



Mynd V1.1 Raforkuvinnsla eftir fyrirtækjum árið 2015.



Mynd V1.2 Raforkuvinnsla eftir tegund virkjunar árið 2015.

## **VIÐAUKI 2**

**Raforkunotkun ársins 2015 greind niður á  
notkunarflokkum og rafveitur**



## ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2015 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS V.	Veitur	RARIK	OV	NO	RRE	Samtals	Uttekt frá vinnsluf.	Uttket frá flutningsk.	Alls
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
0	Öflokkað	0	65	0	0	0	0	65	0	0	65
101	Búrekstur og hitun	0	0	101.524	2.360	15	0	103.899	0	0	103.899
102	Búrekstur og súgþurrkun	0	0	0	61	2	0	63	0	0	63
103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	69	12	0	82	0	0	82
104	Búrekstur, hitun og súgþurrkun	0	0	0	816	0	0	816	0	0	816
105	Búrekstur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	501	0	0	501	0	0	501
106	Búrekstur, súgþ. og mjólkurk.	0	0	0	59	0	0	59	0	0	59
107	Búr., hitun, súgþ. og kæling	0	0	0	1.269	0	0	1.269	0	0	1.269
108	Búrekstur	117	300	20.979	2.568	589	0	24.553	0	0	24.553
109	Fiskrækt	21.714	119	18.612	2.491	0	0	42.936	0	0	42.936
112	Alifuglabú	665	1.985	5.129	0	0	0	7.779	0	0	7.779
113	Svinabú	879	283	2.814	15	0	0	3.991	0	0	3.991
115	Loðdýrabú	25	156	915	5	0	0	1.101	0	0	1.101
116	Garðyrkja og ylrækt	749	6.676	75.644	14	111	0	83.194	0	0	83.194
117	Fóðurframleiðsla	909	5.406	3.117	34	3.117	0	12.582	0	0	12.582
118	Grasmjólsværksmiðjur	0	91	180	0	0	0	271	0	0	271
121	Skógræktarstöðvar	24	194	485	0	2	0	705	0	0	705
122	Fiskveiðar	0	970	4.134	1.317	135	188	6.743	0	0	6.743
123	Sportveiði	0	4	2.686	10	0	0	2.700	0	0	2.700
300	Gjrotnám, malarnám o.s.frv.	887	0	646	119	0	0	1.652	0	0	1.652
410	Sláturhús og kjötiðnaður	3.576	3.219	15.063	0	2.871	0	24.728	0	0	24.728
420	Mjólkuriðnaður	19.208	149	5.446	421	9.890	0	35.115	0	0	35.115
431	Fiskfrysting	41.203	5.484	58.668	21.600	4.597	936	132.488	0	0	132.488
432	Saltfisk- og skreiðarf.	8.865	380	33.972	3.910	52	0	47.179	0	0	47.179
440	Síldarsóltunarstöðvar	0	0	702	0	0	0	702	0	0	702
450	Niðurlagningarverksmiðjur	32	1.456	310	0	2.017	0	3.815	0	0	3.815
460	Brauð- og kökugerð	1.412	13.919	2.044	320	1.803	0	19.497	0	0	19.497
480	Sælgætisgerð	1.081	3.392	15	0	147	0	4.635	0	0	4.635
491	Drykkjarvöruíðnaður	143	11.217	1.164	0	5.376	25	17.926	0	0	17.926
492	Annar matvælaíðnaður	2.275	684	7.791	0	0	219	10.970	0	0	10.970
510	Vefjaríðnaður	0	130	263	0	60	0	454	0	0	454
520	Fataíðnaður	262	350	1.042	0	99	0	1.754	0	0	1.754
530	Leður- og skóiðnaður	16	15	129	0	7	0	167	0	0	167
540	Veiðafæragerð	314	80	83	0	20	20	515	0	0	515
610	Timbur- og korkiðnaður	174	1.482	1.714	0	31	121	3.522	0	0	3.522
620	Pappa- og pappírsvörugerð	0	3.693	28	0	0	0	3.721	0	0	3.721
630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	1.602	10.039	151	10	378	0	12.180	0	0	12.180
700	Gummivöruíðnaður	0	302	1	0	174	0	478	0	0	478
820	Plastiðnaður	13.850	2.165	3.396	0	462	62	19.936	0	0	19.936
821	Framl. úr olíu og kolum	2.358	78	93	0	0	0	2.529	0	0	2.529
831	Áburðarvinnsla	0	0	0	1.622	0	0	1.622	0	0	1.622
832	Hvalvinnsla	592	0	851	0	0	0	1.443	0	0	1.443
833	Lifrabræðsla og fl.	0	13.841	357	0	0	0	14.198	0	0	14.198
834	Fiskmjólsværksmiðjur	37.324	8.892	249.382	0	404	0	296.001	0	0	296.001
835	Málningar-, lakk- og límgerð	0	253	0	0	53	0	307	0	0	307
839	Efnaíðnaður ótalin a. staðar	7.343	10.367	2.689	24.441	80	0	44.920	11.544	0	56.463
920	Gleriðnaður	94	593	542	0	70	0	1.299	0	0	1.299

## ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2015 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS V.	Veitur	RARIK	OV	NO	RRE	Samtals	Uttekt frá vinnsluf.	Uttekt frá flutningsk.	Alls
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
930	Leirsmíði og postulínsíðnaður	40	287	12	1	19	0	360	0	0	360
940	Sementsgerð	154	1.735	0	0	57	0	1.947	0	0	1.947
950	Kísilgúrframleiðsla	0	0	265	0	0	0	265	0	0	265
960	Steinullargerð	0	0	18.828	0	0	0	18.828	0	0	18.828
990	Steinsteypugerð	1.643	1.384	1.293	96	882	182	5.480	0	0	5.480
1010	Jámblendiðnaður	0	0	3.596	0	0	0	3.596	0	1.034.946	1.038.542
1020	Undirstöðu. úr járn og stáli	2.505	7	4.232	0	741	0	7.484	0	0	7.484
1110	Áliðnaður	36	0	431	0	0	10	477	0	12.725.108	12.725.585
1111	Framleiðsla álpynna	0	0	0	0	0	0	0	0	534.938	534.938
1120	Undirstöðu. úr ójárnkenndum m	2.715	0	0	0	2	0	2.717	0	0	2.717
1210	Framleiðsla véla og tækja	6.695	1.144	651	579	0	0	9.069	0	0	9.069
1220	Framleiðsla raftækja	49	116	26	15	0	0	207	0	0	207
1230	Skipasmíði	1.084	1.551	524	0	2.219	0	5.379	0	0	5.379
1240	Framleiðsla samgöngutækja	0	56	87	0	0	0	142	0	0	142
1300	Framleiðslu., ótalinn a.s.	11.148	123	4.097	434	303	0	16.105	0	0	16.105
1400	Byggingarstarfsemi og mannvirkjagerð	4.683	10.036	15.469	129	54	174	30.545	2.556	0	33.101
1501	Rarik, notkun í stöðvum	0	0	2.439	0	0	0	2.439	0	0	2.439
1502	Rarik	0	0	736	0	0	0	736	0	0	736
1511	Rafveitur	696	5.474	4.925	3.228	623	0	14.945	334.369	839	350.154
1512	Hitaveitur	6.932	44.900	27.384	460	3.502	0	83.178	105.708	0	188.885
1513	Rafhítaveitur	74.616	24	51.495	83.600	0	0	209.735	0	0	209.735
1521	Vatnsveitur	1.548	6.964	7.786	601	334	175	17.408	0	0	17.408
1522	Sjúkrahús og elliheimili	5.139	26.686	12.358	1.666	4.130	95	50.074	0	0	50.074
1523	Skólar	8.975	32.591	18.616	2.621	4.009	153	66.964	0	0	66.964
1524	Sundlaugar og íþróttahús	10.921	16.326	15.028	4.079	2.811	1.853	51.018	0	0	51.018
1525	Keflavíkurf. og önnur NATO	5.222	0	1.678	777	0	0	7.678	0	0	7.678
1527	Félagsheimili	1.392	3.256	6.459	1.047	736	0	12.891	0	0	12.891
1528	Kirkjur	844	2.172	3.217	605	123	102	7.063	0	0	7.063
1529	Dagheimili, leikskólar	2.115	4.211	1.612	347	423	34	8.741	0	0	8.741
1540	Önnur op. þjónusta	9.933	28.256	10.057	2.814	4.521	1.351	56.932	0	0	56.932
1600	Óflokkað	1.590	25	0	0	0	0	1.615	0	0	1.615
1611	Heildverslun	2.789	8.788	1.074	27	509	227	13.414	0	0	13.414
1612	Smásöluverslun	27.134	80.116	24.676	3.305	8.007	2.297	145.533	0	0	145.533
1621	Veitingastaðir	8.805	23.118	6.114	950	2.600	137	41.724	0	0	41.724
1622	Gististaðir	2.100	13.229	23.009	1.491	1.177	253	41.259	0	0	41.259
1631	Samgöngur, ekki rafknúnar	19.715	12.592	2.612	1.041	2.027	302	38.290	0	0	38.290
1632	Póstur og sími	4.228	12.898	6.250	1.009	955	177	25.518	0	0	25.518
1641	Peningastofnanir	1.639	14.863	2.166	360	679	74	19.781	0	0	19.781
1642	Tryggingar	116	2.404	51	21	97	0	2.688	0	0	2.688
1643	Þjónusta við atvinnurekstur	125.793	4.818	8.253	338	751	426	140.380	0	61.348	201.728
1650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	691	2.589	1.082	0	421	57	4.839	0	0	4.839
1660	Menningarmál	3.060	17.422	11.016	1.000	582	104	33.184	0	0	33.184
1670	Önnur þjónusta og handiðn	15.669	257.067	12.094	4.475	11.713	1.788	302.806	0	0	302.806
1700	Rafknúin farartæki	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1811	Götu- og hafnalýsing	15.104	31.348	12.861	2.722	3.141	222	65.397	0	0	65.397
1812	Rafmagn til skipa	4.785	2.033	8.825	3.004	720	0	19.367	0	0	19.367
1910	Almenn heimilísn. án rafhita	125.437	320.769	73.405	7.049	33.039	2.144	561.843	0	0	561.843



## ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2015 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS V.	Veitur	RARIK	OV	NO	RRE	Samtals	Úttekt frá vinnsluf.	Úttket frá flutningsk.	Alls
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
1920	Almenn heimilisn. með rafhlita	195	17	42.697	34.479	0	2.697	80.085		0	80.085
1930	Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn.	6.272	2.018	74.008	3.612	1.116	8.205	95.231	0	0	95.231
1940	Sumarbústaðir	883	3.158	80.473	3.403	393	0	88.310	0	0	88.310
Afhending til endanlegra notenda		692.782	1.105.001	1.226.730	235.416	125.989	24.809	3.410.726	454.176	14.357.178	18.222.081
Vinnsla inná kerfi veitu		11.275	0	216.175	42.520	18.468	1.978	290.414		18.508.156	18.798.570
Flæði frá veitu inn á Landsnet		0	222	58.621	7.447	0	0	66.290		18.055.349	18.121.639
Flæði til veitu frá Landsneti		717.019	1.150.708	1.171.115	215.275	113.953	25.460	3.393.529		14.358.547	17.752.077
Orkuöflun		728.294	1.150.486	1.328.668	250.348	132.421	27.437	3.617.653		14.811.355	18.429.008
Töp og ómæld notkun í dreifikerfum		35.512	45.484	101.938	14.932	6.432	2.629	206.927		-0,125	206.927
Töp og ómæld notkun í Landsneti											369.562
Töp og ómæld notkun alls											576.489
Töp og ómæld notkun, %		4,9	4,0	7,7	6,0	4,9	9,6	5,7			3,1

HS V.: HS Veitur  
 Veitur: Áður Orkuveita Reykjavíkur  
 RARIK: RARIK  
 OV: Orkubú Vestfjarða  
 NO: Norðurorka  
 RRE: Rafveita Reyðarfjarðar  
 Úttekt frá vinnsluf. Notkun fædd frá virkjunum  
 Úttket frá flutningsk. Notkun frá flutningskerfinu



### **VIÐAUKI 3**

**Raforkunotkun ársins 2015 greind niður á  
notkunarflokkum og landshluta**



## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2015

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
Fiskveiðar	109	Fiskrækt	21.541	129	140	2.491	11.046	571	7.019	42.936
	122	Fiskveiðar	0	689	1.768	1.317	1.248	1.000	720	6.743
	123	Sportveiði	0	224	1.074	10	929	349	114	2.700
Fiskveiðar alls			21.541	1.042	2.982	3.817	13.223	1.920	7.853	52.379
Heimili	1910	Almenn heimilisn. án rafhita	42.067	369.261	23.818	7.004	59.957	18.046	41.689	561.843
	1920	Almenn heimilisn. með rafhita	162	1.607	10.023	34.222	6.364	18.701	9.007	80.085
	1930	Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn.	1.479	2.109	22.077	3.583	12.262	44.355	9.365	95.231
	1940	Sumarbústaðir	389	9.269	21.779	3.370	7.722	2.864	42.916	88.310
Heimili alls			44.097	382.247	77.697	48.179	86.305	83.966	102.978	825.469
Íðnaður	117	Fóðurframleiðsla	347	5.406	1.777	34	4.037	163	819	12.582
	118	Grasmjölsverksmiðjur	0	91	0	0	11	0	169	271
	300	Grjótnám, malarnám o.s.frv.	805	82	148	119	201	2	296	1.652
	410	Sláturhús og kjötiðnaður	0	4.829	744	0	10.058	767	8.330	24.728
	420	Mjólkuriðnaður	0	330	3.290	421	10.505	527	20.042	35.115
	431	Fiskfrysting	16.962	6.600	9.735	21.600	21.480	29.462	26.650	132.488
	432	Saltfisk- og skreiðarfr.	6.592	2.198	20.066	3.910	8.845	3.293	2.275	47.179
	440	Síldarsöltunarstöðvar	0	0	0	0	0	702	0	702
	450	Niðurlagningarverksmiðjur	32	1.384	378	0	2.022	0	0	3.815
	460	Brauð- og kökugerð	435	14.186	527	320	2.633	515	882	19.497
	470	Kexgerð	0	0	0	0	0	0	0	0
	480	Sælgætisgerð	0	4.473	0	0	153	10	0	4.635
	491	Drykkjarvöriðnaður	0	11.322	623	0	5.770	25	185	17.926
	492	Annar matvælaíðnaður	875	1.842	466	0	2.602	220	4.964	10.970
	510	Vefjaríðnaður	0	130	0	0	282	37	4	454
	520	Fataíðnaður	0	598	59	0	815	29	253	1.754
	530	Leður- og skóíðnaður	0	15	3	0	133	0	16	167
	540	Veiðarfrægerð	41	291	81	0	55	20	28	515

## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2015

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
	610	Timbur- og korkiðnaður	50	1.479	99	0	462	494	938	3.522
	620	Pappa- og pappírsvörugerð	0	3.693	0	0	28	0	0	3.721
	630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	25	11.522	47	10	409	92	76	12.180
	700	Gúmmivöruiðnaður	0	302	0	0	176	0	0	478
	820	Plastiðnaður	4.767	10.491	15	0	3.449	103	1.111	19.936
	821	Framl. úr olíu og kolum	125	2.312	0	0	0	93	0	2.529
	831	Áburðarvinnsla	0	0	0	1.622	0	0	0	1.622
	832	Hvalvinnsla	0	592	851	0	0	0	0	1.443
	833	Lifrabræðsla o.fl.	0	13.841	0	0	49	-6	314	14.198
	834	Fiskimjölsverksmiðjur	18.088	197	9.240	0	13.457	235.784	19.236	296.001
	835	Málningar-, lakk- og límgerð	0	253	0	0	53	0	0	307
	839	Efnaíðnaður, ótalinn a. staðar	11.985	17.268	0	24.441	1.377	13	1.379	56.463
	920	Gleriðnaður	0	687	0	0	70	1	541	1.299
	930	Leirsmíði og postulinsiðnaður	1	313	4	1	23	0	17	360
	940	Sementsgerð	154	420	1.315	0	57	0	0	1.947
	950	Kísilgúrframleiðsla	0	0	0	0	265	0	0	265
	960	Steinullargerð	0	0	0	0	18.828	0	0	18.828
	990	Steinsteypugerð	100	2.434	1.008	96	1.030	551	262	5.480
	1010	Járblendiiðnaður	0	0	1.038.542	0	0	0	0	1.038.542
	1020	Undirstöðui. úr járn og stáli	71	2.441	4.192	0	775	6	0	7.484
	1110	Áliðnaður	0	3.237.186	4.623.917	0	0	4.864.482	0	12.725.585
	1111	Framleiðsla álþynna	0	0	0	0	534.938	0	0	534.938
	1120	Undirstöðui. úr ójárnkenndum málm	0	2.715	0	0	2	0	0	2.717
	1210	Framleiðsla véla og tækja	545	7.039	35	579	294	223	355	9.069
	1220	Framleiðsla raftækja	0	165	0	15	26	0	0	207
	1230	Skipasmiði	655	594	1.381	0	2.272	93	385	5.379
	1240	Framleiðsla samgöngutækja	0	56	0	0	0	88	-1	142
	1300	Framleiðslui., ótalinn a.s.	7.383	2.735	1.545	434	1.311	19	2.678	16.105
	1400	Byggingarstarfsemi og op. fr.	2.861	11.801	762	129	7.775	8.797	977	33.101
	Iðnaður alls		72.896	3.384.312	5.720.848	53.730	656.729	5.146.605	93.178	15.128.298

## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2015

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
Landbúnaður	101	Búrekstur og hitun	0	1.661	16.255	1.966	40.019	14.770	29.229	103.899
	102	Búrekstur og súgburrkun	0	0	0	61	2	0	0	63
	103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	69	12	0	0	82
	104	Búrekstur, hitun og súgburrkun	0	0	0	816	0	0	0	816
	105	Búrekstur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	387	114	0	0	501
	106	Búrekstur, súgb. og mjólkurk.	0	0	0	59	0	0	0	59
	107	Búr., hitun, súgb. og kæling	0	0	0	1.269	0	0	0	1.269
	108	Búrekstur	35	417	3.423	2.188	8.085	1.019	9.387	24.553
	112	Alifuglabú	595	2.324	463	0	766	186	3.444	7.779
	113	Svinabú	879	283	1.809	15	644	0	361	3.991
	115	Loðdýrabú	25	156	38	0	390	293	199	1.101
	116	Garðyrkja og ylrækt	740	6.676	5.141	14	6.059	299	64.265	83.194
	121	Skógræktarstöðvar	0	205	57	0	101	79	264	705
Landbúnaður alls			2.274	11.722	27.185	6.845	56.192	16.645	107.148	228.011
Veitur	1501	Rarík, notkun í stöðvum	0	0	276	0	872	878	413	2.439
	1502	Rarík	0	0	111	0	102	444	79	736
	1511	Rafveitur	19.593	138.342	3.207	4.311	44.893	24.516	115.293	350.154
	1512	Hítaveitur	49.725	56.479	4.865	431	16.169	1.769	59.447	188.885
	1513	Rafhítaveitur	4	24	0	83.600	0	51.369	74.738	209.735
	1521	Vatnsveitur	693	7.478	1.237	601	2.701	1.230	3.467	17.408
Veitur alls			70.015	202.323	9.696	88.942	64.737	80.206	253.437	769.357

## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2015

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
Þjónusta	0	Óflokkað	0	63	2	0	0	0	0	65
	1522	Sjúkrahús og elliheimili	1.654	26.976	3.451	1.666	8.017	3.419	4.892	50.074
	1523	Skólar	3.095	35.892	3.445	2.606	9.465	6.933	5.528	66.964
	1524	Sundlaugar og íþróttahús	5.498	19.599	4.349	4.079	6.682	5.044	5.767	51.018
	1525	Keflavíkurf. og önnur NATO	5.222	0	130	777	826	722	0	7.678
	1527	Félagsheimili	787	3.474	1.337	1.047	3.053	1.425	1.767	12.891
	1528	Kirkjur	220	2.578	785	575	1.160	752	993	7.063
	1529	Dagheimili, leikskólar	630	5.168	597	347	766	654	579	8.741
	1540	Önnur op. þjónusta	3.745	31.868	2.931	2.814	7.067	4.872	3.635	56.932
	1600	Óflokkað	959	590	0	0	0	0	66	1.615
	1611	Heildverslun	230	10.996	159	27	538	1.105	358	13.414
	1612	Smásöluverslun	6.351	92.657	6.958	3.305	15.296	9.537	11.431	145.533
	1621	Veitingastaðir	3.735	25.410	1.586	950	3.759	1.065	5.219	41.724
	1622	Gististaðir	1.429	13.720	3.151	1.490	4.965	5.252	11.253	41.259
	1631	Samgöngur, ekki rafknúnar	16.067	13.878	376	1.041	2.918	1.401	2.608	38.290
	1632	Póstur og sími	958	15.026	1.584	1.005	2.817	1.318	2.810	25.518
	1641	Peningastofnanir	743	15.151	704	360	1.358	706	760	19.781
	1642	Tryggingar	30	2.427	36	21	110	5	59	2.688
	1643	Þjónusta við atvinnurekstur	164.581	25.968	2.550	338	2.328	3.953	2.011	201.728
	1650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	584	2.589	82	0	454	90	1.040	4.839
	1660	Menningarmál	907	18.484	2.746	1.000	3.716	2.859	3.473	33.184
	1670	Önnur þjónusta og handið	2.042	261.690	8.752	4.444	15.026	6.275	4.576	302.806
	1700	Rafknúin farartæki	0	0	0	0	0	0	0	0
	1811	Götu- og hafnalýsing	6.980	35.911	2.914	2.695	8.018	3.607	5.273	65.397
	1812	Rafmagn til skipa	854	3.461	2.612	3.004	4.272	2.739	2.425	19.367
Þjónusta alls			227.302	663.573	51.235	33.590	102.612	63.732	76.523	1.218.568
SAMTALS			438.125	4.645.219	5.889.645	235.103	979.799	5.393.074	641.117	18.222.081

**Skýringar:** Hópur "Annað" er ekki lengur til. Færast notkunflokkar 109, 122 og 123 yfir í hóp sem heitir "Fiskveiðar".

Aðrir notkunarflokkar úr hópnum "Annað" færast yfir í hópinn "Þjónusta" það eru notkunarflokkar 0, 1525, 1811 og 1812.



## **VIÐAUKI 4**

**Notkun skipt niður á afhendingarstaði frá  
meginflutningskerfinu**



## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Heildarorka

Svæði	2009* GWh	2010* GWh	2011* GWh	2012* GWh	2013* GWh	2014* GWh	2015* GWh	2016 GWh	2017 GWh	2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh
Fítjar, 132 kV	168,9	162,1	166,0	171,7	177,2	244,9	344,1	400,2	403,2	412,7	415,2	420,2	441,6	463,1	490,0	510,9	528,8	544,8
Svartsengi, 132 kV	31,3	32,1	32,9	33,2	33,4	33,3	34,8	35,1	36,1	37,3	38,0	38,7	43,6	44,2	45,1	50,5	55,6	60,6
Stakkur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0
Hamranes, 220 kV	2.926,0	2.916,2	2.867,4	2.940,6	3.100,3	3.241,0	3.237,1	3.215,0	3.400,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0
Hamranes, 132 kV	2,2	1,9	1,9	1,9	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Öldugata, 132 kV	171,4	172,0	173,1	177,8	181,0	194,7	200,2	205,1	206,0	206,2	206,5	205,4	220,7	225,3	264,6	302,0	336,7	369,8
Hnoðraholt, 132 kV	295,3	311,9	323,5	222,8	257,1	220,6	182,0	278,7	288,6	297,7	306,5	314,1	340,2	411,4	484,0	554,9	622,4	687,9
Rauðavatn, 132 kV	228,1	428,5	418,6	515,7	471,1	489,9	513,1	490,6	507,4	524,0	540,0	553,9	639,3	773,9	906,8	1.036,7	1.160,0	1.279,5
Korpa, 132 kV	593,0	361,9	361,8	365,9	377,5	386,7	410,6	377,2	391,3	404,4	417,1	428,2	496,2	604,9	715,0	823,7	928,3	1.030,9
Brennimelur, 220 kV	5.071,2	5.073,3	5.107,0	5.302,4	5.423,9	5.383,2	5.658,4	5.722,0	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5
Brennimelur, 132 kV	24,5	24,9	25,9	26,5	34,4	44,3	40,1	37,9	40,3	41,9	42,7	43,5	48,1	53,5	61,1	68,5	75,7	83,0
Akranes, 66 kV	48,2	44,7	44,6	39,8	38,4	44,0	44,9	49,1	48,6	50,9	51,0	51,0	52,0	52,0	56,0	60,1	64,0	67,7
Vatnshamrar, 132 kV	56,6	55,8	56,2	55,1	57,7	57,3	60,4	60,7	59,0	60,2	60,5	60,8	63,1	65,1	64,2	62,7	60,4	57,5
Vegamót, 66 kV	11,6	10,9	12,9	13,9	12,6	13,3	14,1	13,5	13,4	13,9	14,0	14,1	14,7	15,1	15,8	16,5	17,1	17,6
Ólafsvík, 66 kV	54,5	52,4	54,8	53,6	57,4	53,2	56,2	60,4	60,7	62,9	63,6	64,2	68,2	71,6	75,1	78,3	81,1	83,4
Grundarfjörður, 66 kV	23,1	22,1	22,8	22,4	22,7	21,8	23,1	20,7	20,7	21,5	21,7	21,8	22,8	23,7	24,6	25,6	26,3	26,9
Vogaskeld, 66 kV	11,6	11,3	11,4	11,6	12,1	11,8	12,1	13,0	13,3	14,0	14,4	14,7	16,8	19,0	21,6	24,4	27,2	30,0
Glerárskógar, 132 kV	14,9	14,5	14,9	14,5	15,5	15,3	15,5	14,9	15,1	15,8	16,1	16,3	18,0	19,7	21,5	23,5	25,5	27,4
Geiradalur, 132 kV	29,0	29,2	29,1	27,3	27,4	26,3	29,0	29,4	30,3	30,6	30,8	31,0	32,5	33,4	34,5	35,3	35,8	36,1
Mjólka, 132 kV	11,3	11,1	17,2	20,4	18,7	16,6	24,3	20,5	19,7	19,7	19,7	19,6	16,5	16,2	15,9	15,5	14,8	14,1
Keldeyri, 66 kV	41,1	43,1	52,2	54,1	52,0	59,5	68,9	68,9	72,6	72,6	72,6	72,6	73,1	72,6	72,4	71,8	70,8	69,5
Breiðadalur, 66 kV	10,5	9,8	5,8	0,7	3,1	4,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Bolungarvík, 66 kV	31,5	26,8	26,8	25,3	27,6	26,1	29,2	29,4	29,7	29,9	30,1	30,3	31,8	32,9	34,1	35,3	36,2	37,0
Ísafjörður, 66 kV	94,6	89,6	94,6	92,3	96,2	83,8	96,8	97,4	97,0	99,5	100,6	101,6	108,3	111,2	114,7	117,6	119,8	121,2
Hrútatunga, 132 kV	16,4	15,7	18,5	17,5	18,5	18,0	19,0	19,9	20,0	20,3	20,3	20,1	20,7	20,9	21,2	21,4	21,2	20,8
Laxárvatn, 132 kV	33,1	32,8	30,5	30,5	30,3	25,3	24,4	24,1	24,8	25,8	26,3	26,6	30,6	34,4	39,0	43,8	48,3	52,7
Blanda, 132 kV	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	2,3	1,8	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	2,1	2,4	2,7	3,1	3,4	3,7
Varmahlíð, 132 kV	10,5	10,2	9,5	10,0	11,2	10,3	8,8	11,1	11,2	11,4	11,5	11,4	12,1	12,6	13,2	13,8	14,2	14,5
Sauðárkrúkur, 66 kV	45,1	43,8	45,4	44,9	46,6	47,1	55,9	54,2	54,6	55,1	55,4	55,6	57,5	59,3	61,0	62,7	64,2	65,5
Rangárvellir, 132 kV	26,7	260,0	512,2	408,4	515,8	542,2	534,9	504,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0
Rangárvellir, 66 kV	164,2	160,4	161,9	159,3	163,7	166,5	190,0	170,1	172,0	176,4	177,6	176,9	190,9	202,0	215,4	228,7	239,2	247,9
Dalvík, 66 kV	52,8	52,4	53,0	51,8	53,4	54,8	56,5	60,7	61,6	63,5	64,3	64,3	71,2	76,9	83,6	90,4	96,2	101,4
Laxá, 66 kV	17,9	17,8	17,7	18,1	18,6	19,0	19,7	20,2	20,2	20,4	20,2	19,9	19,8	19,2	18,7	17,9	16,7	17,7
Húsavík, 33 kV	17,1	17,3	17,4	17,8	18,0	17,2	17,9	19,0	19,8	19,9	20,1	20,2	20,9	21,5	22,2	22,8	23,4	24,0
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	382,2	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8
Lindarbrekka, 66 kV	4,0	4,0	4,1	4,0	3,8	3,6	3,7	3,5	3,7	3,8	4,0	4,0	4,8	5,5	6,4	7,3	8,2	9,1
Silfurstjarnan, 66 kV	7,4	8,3	8,6	7,1	8,8	9,3	9,0	9,2	9,2	9,3	9,3	9,1	9,3	9,2	9,1	8,9	8,6	8,1

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Heildarorka

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
Kópasker, 66 kV	35,0	35,9	35,9	39,5	39,2	34,9	37,9	40,4	40,9	41,8	42,0	41,8	57,8	66,9	69,4	71,9	73,6	72,2
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	4,3	4,1	4,5	4,5	4,7	4,6	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	5,1	5,3	5,5	5,7	5,8	5,9
Vopnafjörður, 66 kV	32,6	40,8	48,7	61,9	60,8	51,4	64,7	58,9	52,9	71,1	71,5	71,9	78,1	76,6	75,4	75,4	73,9	72,3
Lagarfoss, 66 kV	8,8	8,9	9,0	8,9	9,7	9,7	10,3	8,4	8,5	9,1	9,2	9,2	9,8	9,9	10,2	10,4	10,5	10,6
Eyvindará, 132 kV	30,2	29,2	30,1	26,7	29,2	30,1	31,0	29,1	29,5	31,5	32,0	32,0	33,9	34,5	35,4	36,2	36,7	37,0
Seyðisfjörður, 66 kV	36,0	29,0	34,8	44,0	35,4	28,9	46,6	34,8	34,0	39,8	40,6	41,2	40,7	35,3	37,3	39,8	41,8	43,9
Hryggstekkur, 132 kV	4,1	4,8	4,3	4,9	1,8	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
Stuðlar, 66 kV	29,8	33,4	32,7	33,7	32,1	32,1	33,5	31,3	31,7	32,5	32,9	32,8	33,6	34,0	35,7	37,2	38,3	39,4
Fjarðaál, 220 kV	4.904,0	4.959,3	4.797,6	4.892,2	4.935,0	4.780,8	4.864,5	4.810,0	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6
Eskifjörður, 66 kV	22,0	20,4	20,7	34,5	44,9	38,9	55,7	47,9	47,9	68,9	69,6	70,0	74,6	74,1	73,9	74,8	74,4	74,0
Neskaupstaður, 66 kV	90,5	87,9	83,4	89,7	107,5	107,6	117,3	107,4	85,0	113,8	115,2	116,5	131,3	132,9	134,1	137,5	139,0	140,7
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	27,2	26,8	27,8	28,3	30,2	40,8	68,5	46,0	44,5	52,5	53,2	53,4	57,8	58,6	59,8	61,3	62,1	62,8
Teigarhorn, 132 kV	16,7	18,1	16,4	16,3	19,9	18,4	17,6	16,5	16,7	17,9	18,2	18,1	19,2	19,5	20,1	20,6	21,0	21,3
Hólar, 132 kV	68,3	71,1	73,3	74,4	73,9	27,7	27,5	19,3	19,5	20,9	21,2	21,1	22,3	22,6	23,1	23,5	23,7	23,8
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,1	61,1	62,7	61,3	68,5	69,9	70,9	78,9	82,4	86,0	90,3	94,1	98,1
Prestbakkí, 132 kV	13,2	13,4	14,0	14,1	14,7	14,5	16,7	15,6	16,2	16,8	16,7	16,8	16,7	15,7	16,2	16,5	16,6	16,5
Búrfell, 66 kV	2,9	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	0,6	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	2,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2
Hvolsvöllur, 66 kV	28,9	29,3	29,7	29,4	30,1	29,9	32,0	32,0	32,5	33,1	33,1	33,2	31,9	28,2	29,9	31,4	32,6	33,7
Rímaköt, 66 kV	19,9	20,2	20,7	20,0	21,4	21,4	24,6	22,5	23,1	23,8	23,8	23,8	23,5	21,6	22,6	23,6	24,3	24,8
Vestmannaeyjar, 33 kV	119,0	119,9	123,0	133,1	137,4	129,7	141,7	143,0	155,6	131,8	131,9	133,6	146,8	152,9	158,5	164,9	169,7	174,3
Hella, 66 kV	27,4	27,4	28,1	28,5	29,6	29,5	32,0	31,3	31,7	32,1	32,0	31,9	30,0	25,6	26,5	27,0	27,3	27,4
Flúðir, 66 kV	66,5	71,0	77,2	78,8	79,4	83,7	87,9	86,4	86,6	86,9	86,4	85,9	77,2	60,7	62,1	62,6	62,3	61,3
Selfoss, 66 kV	83,9	81,1	82,1	82,7	85,5	85,1	87,1	95,6	100,6	105,9	107,3	109,4	121,7	132,9	141,0	148,8	155,8	162,3
Sog, 66 kV	32,2	32,2	32,2	32,8	33,1	32,3	39,1	34,8	36,3	37,9	38,1	38,5	39,9	39,3	42,1	44,8	47,1	49,3
Hveragerði, 66 kV	21,4	21,3	21,2	21,9	22,7	22,9	22,4	21,7	22,9	24,1	24,4	24,9	26,8	27,4	30,4	33,4	36,3	39,1
Þorlákshöfn, 66 kV	20,1	20,2	21,4	22,7	24,2	25,2	25,8	22,9	24,2	25,6	26,1	26,7	29,4	30,6	34,6	38,7	42,7	46,7
Nesjavellir, 66 kV +	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað *	10,6	3,3	13,2	29,1	5,5	6,0	8,2	4,9	4,8	5,0	3,7	3,6	7,3	6,2	5,6	4,7	3,8	3,1
Vinnslufyrirtæki	375,4	386,4	399,9	396,4	444,6	438,8	428,2	447,2	460,7	466,1	470,7	475,3	498,8	523,6	549,7	577,1	605,9	636,1
Flutningstöp	355,5	329,6	323,3	336,6	371,4	360,9	369,6	398,9	416,3	431,9	436,9	439,3	453,5	470,1	470,3	469,8	467,9	465,2
<b>SAMTALS</b>	<b>16.834</b>	<b>17.059</b>	<b>17.210</b>	<b>17.549</b>	<b>18.116,1</b>	<b>18.122</b>	<b>18.799</b>	<b>18.883</b>	<b>19.654</b>	<b>20.381</b>	<b>20.502</b>	<b>20.557</b>	<b>20.952</b>	<b>21.378</b>	<b>21.883</b>	<b>22.380</b>	<b>22.835</b>	<b>23.270</b>

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Forgangsrorka

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
Fítjar, 132 kV	162,5	155,6	155,0	155,8	162,9	233,5	327,8	387,3	392,0	396,7	399,2	401,7	419,6	441,3	468,4	489,0	506,9	523,0
Svartsengi, 132 kV	31,3	32,1	32,9	33,2	33,4	33,3	34,8	35,1	36,1	37,3	38,0	38,7	43,6	44,2	45,1	50,5	55,6	60,6
Stakkur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0	294,0
Hamranes, 220 kV	2.926,0	2.916,2	2.867,4	2.940,6	3.100,3	3.241,0	3.237,1	3.215,0	3.400,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0	3.587,0
Hamranes, 132 kV	0,9	0,7	0,8	0,8	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Öldugata, 132 kV	167,4	167,5	168,4	172,3	174,9	188,1	193,0	197,9	198,7	199,0	199,3	198,1	213,5	218,1	257,3	294,7	329,5	362,5
Hnoðraholt, 132 kV	295,3	311,9	323,5	222,8	257,1	220,6	182,0	278,7	288,6	297,7	306,5	314,1	340,2	411,4	484,0	554,9	622,4	687,9
Rauðavatn, 132 kV	207,9	408,0	397,1	494,4	448,9	472,1	496,2	472,8	490,0	505,9	521,3	534,6	616,5	748,1	879,4	1.007,4	1.129,0	1.246,8
Korpa, 132 kV	591,7	360,5	360,1	364,3	376,0	385,3	409,4	376,0	390,1	403,2	416,0	427,0	495,0	603,8	713,8	822,5	927,1	1.029,7
Brennimelur, 220 kV	5.071,2	5.073,3	5.107,0	5.302,4	5.423,9	5.383,2	5.658,4	5.722,0	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5	5.760,5
Brennimelur, 132 kV	24,5	24,9	25,9	26,5	34,4	44,3	40,1	37,9	40,3	41,9	42,7	43,5	48,1	53,5	61,1	68,5	75,7	83,0
Akranes, 66 kV	48,2	44,7	44,6	39,8	38,4	44,0	44,9	49,1	48,6	50,9	51,0	51,0	52,0	52,0	56,0	60,1	64,0	67,7
Vatnshamrar, 132 kV	56,6	55,8	56,2	55,1	57,7	57,3	60,4	60,7	59,0	60,2	60,5	60,8	63,1	65,1	64,2	62,7	60,4	57,5
Vegamót, 66 kV	10,8	10,5	12,0	12,0	10,5	11,9	13,6	13,0	12,9	13,4	13,5	13,6	14,2	14,7	15,4	16,0	16,6	17,1
Ólafsvík, 66 kV	39,8	38,1	39,3	38,7	42,2	39,7	41,3	43,6	43,4	45,2	45,5	45,7	47,6	49,0	50,7	52,4	53,5	54,2
Grundarfjörður, 66 kV	22,8	21,8	22,5	22,4	22,7	21,8	23,1	20,7	20,7	21,5	21,6	21,7	22,8	23,6	24,6	25,5	26,3	26,9
Vogaskeið, 66 kV	11,6	11,3	11,4	11,6	12,1	11,8	12,1	13,0	13,3	14,0	14,4	14,7	16,8	19,0	21,6	24,4	27,2	30,0
Glerárskógar, 132 kV	13,1	12,8	13,0	12,5	12,8	12,6	13,2	12,4	12,6	13,2	13,5	13,8	15,4	17,0	18,9	20,9	22,8	24,7
Geiradalur, 132 kV	24,6	24,4	24,4	23,5	23,8	23,2	24,5	23,5	24,4	24,5	24,7	24,8	25,9	26,3	27,0	27,5	27,7	27,7
Mjólka, 132 kV	9,8	9,6	15,8	16,1	16,8	16,6	24,3	17,0	16,2	16,2	16,2	16,2	16,4	16,1	15,9	15,5	15,0	14,2
Keldeyri, 66 kV	26,6	29,0	27,1	28,0	28,5	30,9	33,6	33,1	34,3	34,3	34,2	34,2	34,7	34,2	34,0	33,4	32,4	31,1
Breiðadalur, 66 kV	5,1	4,7	0,7	0,0	0,0	0,1	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2
Bolungarvík, 66 kV	17,9	14,8	14,6	13,7	15,4	15,8	16,2	16,0	16,3	16,5	16,8	17,0	18,6	19,8	21,2	22,5	23,5	24,4
Ísafjörður, 66 kV	46,0	43,7	43,8	43,7	43,9	42,1	43,8	46,2	45,5	46,1	46,8	47,4	51,8	55,0	58,9	62,3	65,3	67,7
Hrútatunga, 132 kV	16,4	15,7	18,5	17,5	18,5	18,0	19,0	19,9	20,0	20,3	20,3	20,1	20,7	20,9	21,2	21,4	21,2	20,8
Laxárvatn, 132 kV	32,8	32,4	30,1	30,5	30,3	25,3	24,4	24,1	24,8	25,8	26,3	26,6	30,6	34,4	39,0	43,8	48,3	52,7
Blanda, 132 kV	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	2,3	1,8	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	2,1	2,4	2,7	3,1	3,4	3,7
Varmahlöð, 132 kV	10,5	10,2	9,5	10,0	11,2	10,3	8,8	11,1	11,2	11,4	11,5	11,4	12,1	12,6	13,2	13,8	14,2	14,5
Sauðárkrúkur, 66 kV	34,0	34,7	35,5	34,8	35,2	35,8	40,8	37,4	37,6	37,9	38,0	38,0	38,9	39,7	40,6	41,4	42,2	42,8
Rangárvellir, 132 kV	26,7	260,0	512,2	408,4	515,8	542,2	534,9	504,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0	578,0
Rangárvellir, 66 kV	144,8	142,5	144,3	141,6	146,6	149,1	173,9	153,5	155,4	159,8	161,0	160,4	174,3	185,4	198,8	212,0	222,6	231,3
Dalvík, 66 kV	52,4	52,0	52,4	51,5	51,9	52,9	52,9	57,1	58,0	59,9	60,6	60,6	67,5	73,3	80,0	86,8	92,6	97,8
Laxá, 66 kV	17,9	17,8	17,7	18,1	18,6	19,0	19,7	20,2	20,2	20,4	20,2	19,9	19,8	19,2	18,7	17,9	16,7	17,7
Húsavík, 33 kV	17,1	17,3	17,4	17,8	18,0	17,2	17,9	19,0	19,8	19,9	20,1	20,2	20,9	21,5	22,2	22,8	23,4	24,0
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	382,2	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8	436,8
Lindarbrekka, 66 kV	4,0	4,0	4,1	4,0	3,8	3,6	3,7	3,5	3,7	3,8	4,0	4,0	4,8	5,5	6,4	7,3	8,2	9,1
Silfurstjarnan, 66 kV	7,4	8,3	8,6	7,1	8,8	9,3	9,0	9,2	9,2	9,3	9,3	9,1	9,3	9,2	9,1	8,9	8,6	8,1

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Forgangsortaka

Svæði	2009* GWh	2010* GWh	2011* GWh	2012* GWh	2013* GWh	2014* GWh	2015* GWh	2016 GWh	2017 GWh	2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh
Kópasker, 66 kV	34,2	35,0	35,0	39,5	39,2	34,9	37,9	40,4	40,8	41,7	42,0	41,8	44,5	46,5	49,0	51,4	53,1	51,7
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	4,3	4,1	4,5	4,5	4,7	4,6	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	5,1	5,3	5,5	5,7	5,8	5,9
Vopnafjörður, 66 kV	21,1	25,6	27,8	30,4	29,5	26,9	30,3	28,0	28,2	29,9	30,1	29,8	30,3	29,4	28,7	27,9	26,7	25,3
Lagarfoss, 66 kV	8,4	8,5	8,7	8,9	9,7	9,7	10,3	8,4	8,5	9,1	9,2	9,2	9,8	9,9	10,2	10,4	10,5	10,6
Eyvindará, 132 kV	28,9	28,0	28,9	26,7	29,2	30,1	31,0	29,1	29,5	31,5	32,0	31,9	33,9	34,5	35,4	36,2	36,6	37,0
Seyðisfjörður, 66 kV	12,8	12,0	12,8	13,3	12,7	12,1	13,8	13,1	13,4	14,5	14,9	15,1	16,9	18,2	19,7	21,3	22,8	24,3
Hryggstekkur, 132 kV	3,3	4,8	4,3	4,9	1,8	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
Stuðlar, 66 kV	28,5	31,9	31,3	32,4	30,7	30,9	33,5	31,3	31,7	32,5	32,8	32,8	33,6	34,0	35,7	37,2	38,3	39,3
Fjarðaál, 220 kV	4.904,0	4.959,3	4.797,6	4.892,2	4.935,0	4.780,8	4.864,5	4.810,0	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6
Eskifjörður, 66 kV	12,0	11,4	11,2	13,8	13,1	15,6	18,2	19,5	25,2	30,9	31,5	31,4	32,9	33,1	33,6	33,9	33,9	33,8
Neskaupstaður, 66 kV	40,1	42,3	42,2	46,1	43,0	46,0	49,4	48,5	36,0	37,6	38,6	38,9	44,4	47,5	50,1	52,8	55,3	57,6
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	27,2	26,8	27,8	28,3	24,2	25,0	33,0	35,9	36,4	39,0	39,7	39,7	42,3	43,4	44,9	46,2	47,2	48,1
Teigarhorn, 132 kV	16,1	17,6	15,9	16,3	19,9	18,4	17,6	16,5	16,7	17,9	18,2	18,1	19,2	19,5	20,1	20,6	21,0	21,3
Hólar, 132 kV	41,7	43,2	44,5	44,9	45,8	27,7	27,5	19,3	19,5	20,9	21,2	21,1	22,3	22,6	23,1	23,5	23,7	23,8
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	17,5	22,5	22,4	22,7	23,4	23,7	26,6	28,7	31,2	33,8	36,1	38,4
Prestbakki, 132 kV	13,2	13,4	14,0	14,1	14,7	14,5	16,7	15,6	16,2	16,8	16,7	16,8	16,7	15,7	16,2	16,5	16,6	16,5
Búrfell, 66 kV	2,9	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	0,6	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	2,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2
Hvolsvöllur, 66 kV	26,4	26,7	26,9	26,7	27,4	27,1	29,2	29,4	29,9	30,4	30,5	30,5	29,3	25,6	27,3	28,8	30,0	31,1
Rimakot, 66 kV	19,9	20,2	20,7	20,0	21,4	21,4	24,6	22,5	23,1	23,8	23,8	23,8	23,5	21,6	22,6	23,6	24,3	24,8
Vestmannaeyjar, 33 kV	44,7	46,1	48,5	51,3	52,2	50,6	56,2	56,4	62,0	67,8	67,4	68,3	75,5	80,7	85,5	90,2	94,0	97,4
Hella, 66 kV	25,7	25,7	26,3	26,5	27,6	27,5	30,0	29,3	29,6	30,0	29,9	29,9	27,9	23,6	24,4	25,0	25,3	25,3
Flúðir, 66 kV	66,5	71,0	77,2	78,8	79,4	83,7	87,9	86,4	86,6	86,9	86,4	85,9	77,2	60,7	62,1	62,6	62,3	61,3
Selfoss, 66 kV	71,2	69,2	69,8	70,6	72,8	72,3	71,8	76,9	81,7	87,0	88,2	90,2	101,8	112,4	119,9	127,3	133,7	139,8
Sog, 66 kV	32,2	32,2	32,2	32,8	33,1	32,3	39,1	34,8	36,3	37,9	38,1	38,5	39,9	39,3	42,1	44,8	47,1	49,3
Hveragerði, 66 kV	21,4	21,3	21,2	21,9	22,7	22,9	22,4	21,7	22,9	24,1	24,4	24,9	26,8	27,4	30,4	33,4	36,3	39,1
Þorlákshöfn, 66 kV	20,1	20,2	21,4	22,7	24,2	25,2	25,8	22,9	24,2	25,6	26,1	26,7	29,4	30,6	34,6	38,7	42,7	46,7
Nesjavellir, 66 kV +	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	10,6	3,3	7,1	20,2	0,0	0,0	0,3	10,0	8,8	8,8	8,8	8,6	8,3	7,9	7,2	6,4	5,5	4,8
Vinnslufyrirtæki	375,4	380,8	399,9	396,4	444,6	438,8	428,2	447,2	461,7	466,1	470,7	475,3	498,8	523,6	549,7	577,1	605,9	636,1
Flutningstöp	347,1	322,2	315,4	330,6	363,3	351,8	358,1	386,8	404,7	420,3	424,1	426,4	440,4	456,4	456,8	456,4	454,7	452,2
<b>SAMTALS</b>	<b>16.437,7</b>	<b>16.675,0</b>	<b>16.792</b>	<b>17.091</b>	<b>17.623</b>	<b>17.664</b>	<b>18.215</b>	<b>18.363</b>	<b>19.152</b>	<b>19.824</b>	<b>19.940</b>	<b>19.987</b>	<b>20.325</b>	<b>20.745</b>	<b>21.246</b>	<b>21.732</b>	<b>22.182</b>	<b>22.612</b>

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Skerðanleg orka

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
Fítjar, 132 kV	6,5	6,4	11,0	16,0	14,3	11,4	16,3	12,9	11,2	15,9	16,0	18,5	21,9	21,8	21,6	21,9	21,8	21,8
Svartsengi, 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	0,0	0,0	0,0	0,0
Stakkur, 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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Hamranes, 132 kV	1,3	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Öldugata, 132 kV	4,0	4,6	4,8	5,4	6,1	6,6	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Rauðavatn, 132 kV	20,2	20,5	21,5	21,3	22,2	17,8	16,9	17,8	17,4	18,0	18,7	19,3	22,8	25,7	27,5	29,2	31,0	32,7
Korpa, 132 kV	1,2	1,3	1,7	1,6	1,5	1,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Vegamót, 66 kV	0,7	0,4	0,9	1,9	2,1	1,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Ólafsvík, 66 kV	14,7	14,3	15,6	14,9	15,2	13,5	14,9	16,8	17,2	17,7	18,1	18,5	20,6	22,7	24,3	26,0	27,6	29,2
Grundarfjörður, 66 kV	0,4	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Glerárskógar, 132 kV	1,9	1,8	1,9	2,1	2,7	2,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7
Geiradalur, 132 kV	4,4	4,9	4,7	3,8	3,6	3,2	4,5	5,9	5,9	6,0	6,1	6,2	6,7	7,1	7,4	7,8	8,1	8,5
Mjólka, 132 kV	1,5	1,4	1,4	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	0,0
Keldeyri, 66 kV	14,5	14,1	25,1	26,1	23,4	28,6	35,4	35,8	38,3	38,4	38,4	38,4	38,4	38,5	38,4	38,4	38,4	38,4
Breiðadalur, 66 kV	5,4	5,2	5,0	4,9	5,0	4,3	5,5	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,4	5,4	5,3
Bolungarvík, 66 kV	13,6	12,0	12,2	11,6	12,2	10,3	13,0	13,4	13,4	13,3	13,3	13,3	13,2	13,0	12,9	12,8	12,7	12,5
Ísafjörður, 66 kV	48,6	45,9	50,8	48,6	52,3	41,7	53,0	51,2	51,5	53,4	53,8	54,2	56,5	56,2	55,8	55,2	54,5	53,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Laxárvatn, 132 kV	0,3	0,4	0,4	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	0,0
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Sauðárkrókur, 66 kV	11,1	9,1	9,9	10,0	11,3	11,4	15,1	16,8	17,0	17,2	17,4	17,6	18,6	19,6	20,4	21,2	22,0	22,8
Rangárvellir, 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	0,0	0,0	0,0	0,0
Rangárvellir, 66 kV	19,3	17,9	17,5	17,7	17,1	17,4	16,1	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Dalvík, 66 kV	0,4	0,5	0,5	0,3	1,5	3,0	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Bakki, 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	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	0,0	0,0	0,0	0,0

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Skerðanleg orka

Svæði	2009* GWh	2010* GWh	2011* GWh	2012* GWh	2013* GWh	2014* GWh	2015* GWh	2016 GWh	2017 GWh	2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh
Silfurstjarnan, 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	0,0	0,0	0,0
Kópasker, 66 kV	0,8	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	20,4	20,4	20,5	20,5	20,5
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Vopnafjörður, 66 kV	11,6	15,2	20,9	31,6	31,3	24,4	34,4	30,9	24,7	41,2	41,4	42,0	47,8	47,2	46,7	47,5	47,2	47,0
Lagarfoss, 66 kV	0,4	0,4	0,4	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	0,0
Eyvindará, 132 kV	1,2	1,2	1,2	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	0,0
Seyðisfjörður, 66 kV	23,2	17,0	22,0	30,7	22,7	16,7	32,7	21,7	20,5	25,3	25,7	26,1	23,8	17,2	17,6	18,5	18,9	19,6
Hryggstekkur, 132 kV	0,8	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	0,0	0,0	0,0
Stuðlar, 66 kV	1,3	1,4	1,5	1,4	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
Fjarðaál, 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	0,0	0,0	0,0	0,0
Eskifjörður, 66 kV	10,0	9,0	9,4	20,8	31,8	23,3	37,5	28,5	22,8	38,0	38,1	38,6	41,8	41,0	40,4	40,9	40,5	40,2
Neskaupstaður, 66 kV	50,4	45,7	41,3	43,6	64,4	61,5	67,9	59,0	49,0	76,2	76,6	77,5	86,9	85,4	84,0	84,7	83,7	83,1
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	15,8	35,4	10,1	8,1	13,5	13,6	13,7	15,5	15,2	14,9	15,1	14,9	14,8
Teigarhorn, 132 kV	0,5	0,5	0,5	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	0,0
Hólar, 132 kV	26,5	27,9	28,8	29,4	28,0	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
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	43,7	40,2	38,9	45,7	46,5	47,2	52,3	53,6	54,8	56,6	58,0	59,6
Prestbakki, 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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Hvolsvöllur, 66 kV	2,4	2,6	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Vestmannaeyjar, 33 kV	74,3	73,8	74,5	81,8	85,3	79,1	85,4	86,5	93,6	63,9	64,5	65,3	71,2	72,1	73,0	74,7	75,7	76,8
Hella, 66 kV	1,7	1,8	1,8	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Selfoss, 66 kV	12,7	11,9	12,3	12,1	12,6	12,8	15,3	18,7	18,8	18,9	19,1	19,2	19,9	20,5	21,0	21,5	22,0	22,5
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	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	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	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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Flutningstöp	8,4	7,4	7,9	6,0	8,0	9,1	11,5	12,1	11,6	11,6	12,9	12,9	13,1	13,7	13,5	13,4	13,2	13,0
SAMTALS	396	379	412	450	487	453	576	522	504	558	564	572	628	635	638	650	654	660



## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Fitjar, 132 kV	38,5	35,8	36,9	38,5	39,2	52,6	63,1	74,7	75,5	77,9	78,5	79,8	85,2	90,6	97,4	102,6	107,1	111,1
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	5,5	5,5	5,4	5,5	5,7	5,7	5,9	6,1	6,2	6,3	7,1	7,2	7,4	8,3	9,1	9,9
Stakkur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Hamranes, 220 kV	344,2	343,1	344,2	350,0	376,6	392,2	397,8	380,0	400,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0
Hamranes, 132 kV	1,3	1,3	1,4	1,5	1,4	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Öldugata, 132 kV	33,7	33,7	34,2	34,5	34,3	36,0	36,0	36,9	37,1	37,1	37,2	37,0	39,7	40,5	47,6	54,3	60,6	66,5
Hnoðraholt, 132 kV	92,1	76,2	70,9	104,9	57,2	63,3	62,3	95,4	98,8	101,9	105,0	107,5	116,5	140,8	165,7	190,0	213,1	235,5
Rauðavatn, 132 kV	107,8	102,4	105,8	103,3	105,7	101,9	102,4	97,9	101,2	104,5	107,7	110,5	127,5	154,4	180,9	206,8	231,4	255,3
Korpa, 132 kV	110,1	100,1	99,7	99,9	100,3	113,9	108,7	100,9	104,6	108,1	111,5	114,4	132,4	161,2	190,3	219,1	246,8	274,0
Brennimelur, 220 kV	613,7	616,3	616,9	630,3	646,6	662,0	673,7	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0
Brennimelur, 132 kV	4,8	5,5	5,4	5,2	13,9	14,3	12,9	13,5	14,4	15,0	15,3	15,5	17,2	19,1	21,8	24,5	27,0	29,6
Akranes, 66 kV	8,9	8,9	8,4	8,6	8,1	10,5	10,2	11,1	20,7	21,2	21,2	21,2	21,4	21,4	22,2	23,1	23,9	24,6
Vatnshamrar, 132 kV	10,5	10,4	11,1	10,0	11,3	10,6	10,7	10,7	10,4	10,6	10,7	10,7	11,1	11,5	11,3	11,1	10,7	10,1
Vegamót, 66 kV	2,4	2,4	2,8	2,8	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
Ólafsvík, 66 kV	9,8	9,7	9,9	10,0	10,1	10,2	9,1	9,8	9,9	10,2	10,3	10,4	11,1	11,7	12,2	12,7	13,2	13,6
Grundarfjörður, 66 kV	5,1	4,4	4,4	5,5	4,6	5,7	4,6	4,1	4,1	4,3	4,3	4,4	4,6	4,7	4,9	5,1	5,3	5,4
Vogaskeið, 66 kV	2,4	2,3	3,5	2,2	2,6	3,0	2,7	2,9	2,9	3,1	3,2	3,3	3,7	4,2	4,8	5,4	6,0	6,6
Glerárskógar, 132 kV	3,3	3,2	3,2	3,5	3,6	3,7	3,5	3,4	3,5	3,6	3,7	3,7	4,1	4,5	4,9	5,4	5,8	6,3
Geiradalur, 132 kV	6,0	6,0	6,3	6,1	5,8	5,8	6,0	6,1	6,3	6,4	6,4	6,4	6,8	6,9	7,2	7,3	7,5	7,5
Mjólka, 132 kV	7,4	3,7	3,8	6,4	8,3	8,5	5,8	4,9	4,7	4,7	4,7	4,7	3,9	3,9	3,8	3,7	3,5	3,4
Keldeyri, 66 kV	7,4	8,5	9,2	8,9	10,7	10,9	11,8	11,8	12,4	12,4	12,4	12,4	12,5	12,4	12,4	12,3	12,1	11,9
Breiðadalur, 66 kV	3,2	2,7	2,9	3,1	3,5	3,8	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Bolungarvík, 66 kV	6,5	6,7	5,3	4,7	5,4	5,6	5,1	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4	6,5
Ísafjörður, 66 kV	16,8	17,5	17,9	16,2	18,3	17,1	17,6	17,7	17,6	18,1	18,3	18,5	19,7	20,2	20,9	21,4	21,8	22,0
Hrútatunga, 132 kV	3,6	3,7	3,6	3,3	3,6	3,3	3,4	3,6	3,6	3,7	3,7	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	3,8	3,7
Laxárvatn, 132 kV	6,5	6,3	5,8	5,4	5,4	4,9	4,3	4,3	4,4	4,6	4,7	4,7	5,4	6,1	6,9	7,8	8,6	9,3
Blanda, 132 kV	0,5	0,8	0,4	0,5	0,4	0,9	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8
Varmahlíð, 132 kV	2,3	2,1	2,2	2,1	2,2	2,0	1,8	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
Sauðárkrúkur, 66 kV	9,9	10,3	10,3	10,0	10,3	10,6	10,7	10,3	10,4	10,5	10,6	10,6	11,0	11,3	11,6	12,0	12,2	12,5
Rangárvellir, 132 kV	16,8	52,0	70,2	58,1	70,0	70,4	69,5	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Rangárvellir, 66 kV	32,7	32,6	33,3	31,8	31,8	33,7	35,1	31,4	31,7	32,5	32,8	32,6	35,2	37,3	39,8	42,2	44,1	45,7
Dalvík, 66 kV	10,9	10,5	10,9	10,3	10,9	11,0	10,6	11,4	11,5	11,9	12,0	12,1	13,3	14,4	15,7	16,9	18,0	19,0
Laxá, 66 kV	3,5	3,3	3,2	3,3	3,4	3,3	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,3	3,2	3,1	2,9	3,0

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Húsavík, 33 kV	3,5	3,4	3,4	3,3	3,4	3,1	3,5	3,7	3,8	3,9	3,9	3,9	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,8	0,9	0,9	0,7	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,2	1,4	1,6	1,8	2,0
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,1	1,3	1,1	1,4	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2
Kópasker, 66 kV	6,2	6,7	6,7	7,2	7,8	6,9	7,6	8,1	8,2	8,4	8,5	11,3	18,8	19,2	19,7	20,1	20,4	20,1
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	1,0	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1
Vopnafjörður, 66 kV	13,6	12,5	15,8	16,7	18,8	18,1	19,8	18,8	18,8	19,1	19,1	19,1	19,2	19,0	18,9	18,7	18,5	18,2
Lagarfoss, 66 kV	1,7	1,7	1,7	1,6	2,0	2,0	2,1	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1
Eyvindará, 132 kV	5,3	5,3	5,2	4,9	5,5	5,4	5,4	5,1	5,1	5,5	5,6	5,6	5,9	6,0	6,2	6,3	6,4	6,4
Seyðisfjörður, 66 kV	17,6	16,6	17,8	17,9	16,5	15,1	16,8	12,6	12,3	14,4	14,7	14,9	23,2	23,5	23,9	24,3	24,7	25,1
Hryggstekkur, 132 kV	0,9	1,0	1,0	0,9	1,0	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
Stuðlar, 66 kV	6,6	7,0	7,0	6,2	6,8	6,5	6,4	6,2	6,3	6,4	6,5	6,5	6,6	6,7	7,0	7,3	7,5	7,7
Fjarðaál, 220 kV	577,6	591,8	558,6	569,3	584,6	567,1	572,9	573,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
Eskeifjörður, 66 kV	9,9	10,0	12,0	13,0	20,9	21,2	20,3	23,8	24,1	25,3	26,6	26,7	26,7	27,0	27,1	27,2	27,2	27,3
Neskaupstaður, 66 kV	19,9	19,9	19,8	21,1	30,9	30,5	28,8	28,0	25,7	26,0	26,2	26,2	27,2	27,8	28,3	28,8	29,3	29,7
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	6,5	5,6	6,1	7,0	16,5	19,1	20,7	20,3	20,4	20,9	21,0	21,0	21,5	21,7	22,0	22,3	22,5	22,6
Teigarhorn, 132 kV	5,6	3,5	3,6	4,1	6,8	6,1	5,3	5,0	5,0	5,4	5,5	5,5	5,8	5,9	6,0	6,2	6,3	6,4
Hólar, 132 kV	13,1	13,5	14,1	14,0	15,1	12,1	5,6	3,9	4,0	4,2	4,3	4,3	4,5	4,6	4,7	4,8	4,8	4,9
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	18,2	25,3	25,3	25,3	25,5	25,6	26,3	26,8	27,4	28,0	28,6	29,2
Prestbakki, 132 kV	3,6	3,3	3,8	3,6	3,7	3,5	4,3	4,0	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,0	4,1	4,2	4,2	4,2
Búrfell, 66 kV	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Hvolsvöllur, 66 kV	5,8	6,1	6,0	5,7	6,2	6,1	6,0	6,0	6,1	6,2	6,2	6,2	6,0	5,3	5,6	5,9	6,1	6,3
Rimakot, 66 kV	3,9	3,9	4,0	4,4	4,0	4,3	5,0	4,6	4,7	4,9	4,9	4,9	4,8	4,4	4,6	4,8	5,0	5,1
Vestmannaeyjar, 33 kV	23,7	23,6	23,0	23,0	22,0	23,6	23,4	23,6	25,7	43,7	43,7	43,8	45,1	46,1	46,9	47,8	48,5	49,1
Hella, 66 kV	5,9	5,8	6,0	6,0	6,4	6,0	6,2	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	5,8	5,0	5,1	5,2	5,3	5,3
Flúðir, 66 kV	12,9	13,9	14,4	14,7	15,3	16,3	16,3	16,0	16,1	16,1	16,0	15,9	14,3	11,2	11,5	11,6	11,5	11,4
Selfoss, 66 kV	17,0	17,5	17,0	16,9	17,5	16,5	16,4	18,0	18,9	19,9	20,2	20,6	22,9	25,0	26,5	28,0	29,3	30,5
Sog, 66 kV	6,4	7,4	6,0	5,9	6,0	6,6	7,2	6,4	6,7	7,0	7,0	7,1	7,3	7,2	7,7	8,2	8,7	9,1
Hveragerði, 66 kV	4,0	4,1	4,4	4,3	4,1	4,1	4,0	3,9	4,1	4,3	4,3	4,4	4,8	4,9	5,4	5,9	6,4	7,0
Þorlákshöfn, 66 kV	3,6	3,7	3,8	3,9	4,2	4,4	4,6	4,0	4,3	4,5	4,6	4,7	5,2	5,4	6,1	6,8	7,5	8,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,6	0,2	0,7	1,5	0,5	1,1	2,2	1,9	1,9	1,9	1,6	1,6	2,1	1,8	1,7	1,4	1,2	1,0

+ 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	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Fitjar, 132 kV	27,0	27,0	26,5	25,7	35,8	40,4	53,1	58,8	59,2	60,6	61,0	63,3	62,3	64,7	67,7	70,0	72,0	73,8
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	4,9	5,2	4,8	4,9	4,9	5,0	5,1	5,3	5,4	5,5	6,2	6,3	6,4	7,2	7,9	8,6
Stakkur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Hamranes, 220 kV	333,6	336,4	338,5	340,0	357,6	384,8	383,2	380,0	400,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0
Hamranes, 132 kV	0,4	0,2	0,3	0,2	0,3	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Öldugata, 132 kV	31,6	33,3	33,1	32,6	27,0	34,0	31,3	32,0	32,2	32,2	32,2	32,1	34,5	35,2	41,3	47,1	52,6	57,7
Hnoðraholt, 132 kV	53,6	65,6	24,8	51,8	43,3	25,4	37,4	58,6	60,7	62,6	64,5	66,1	71,5	86,5	101,8	116,7	130,9	144,7
Rauðavatn, 132 kV	51,4	70,8	72,7	76,2	68,8	89,0	72,0	81,1	83,8	86,6	89,2	91,5	105,6	127,9	149,8	171,3	191,7	211,4
Korpa, 132 kV	91,0	62,7	99,7	60,7	58,6	73,3	61,3	56,3	58,4	60,3	62,2	63,9	74,0	90,2	106,7	122,9	138,5	153,8
Brennimelur, 220 kV	601,9	581,9	602,6	623,6	628,3	654,6	655,8	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0
Brennimelur, 132 kV	4,5	5,5	5,2	5,1	5,5	6,4	5,0	4,8	5,1	5,3	5,4	5,5	6,1	6,7	7,7	8,6	9,5	10,4
Akranes, 66 kV	6,9	8,2	7,1	6,4	7,6	6,6	9,4	10,6	14,7	15,0	15,0	15,0	15,1	15,1	15,6	16,0	16,5	16,9
Vatnshamrar, 132 kV	10,2	10,1	10,3	9,4	9,8	9,4	8,9	9,0	8,7	8,9	9,0	9,0	9,3	9,6	9,5	9,3	8,9	8,5
Vegamót, 66 kV	1,9	2,4	2,2	2,2	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6
Ólafsvík, 66 kV	9,1	9,7	8,7	7,5	9,6	8,4	8,4	9,0	9,0	9,4	9,5	9,6	10,2	10,7	11,2	11,7	12,1	12,4
Grundarfjörður, 66 kV	4,0	4,2	3,9	3,5	3,9	3,5	3,9	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	4,0	4,1	4,3	4,4	4,5
Vogaskeið, 66 kV	2,1	2,2	2,0	2,0	1,9	1,8	1,7	1,9	1,9	2,0	2,1	2,1	2,4	2,7	3,1	3,5	3,9	4,3
Glerárskógar, 132 kV	2,6	2,4	2,3	3,2	3,2	2,0	2,4	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,8	3,0	3,3	3,6	3,9	4,2
Geiradalur, 132 kV	4,7	5,3	4,7	3,8	5,7	4,5	4,9	5,0	5,2	5,2	5,2	5,3	5,5	5,7	5,9	6,0	6,1	6,2
Mjólka, 132 kV	2,0	2,1	2,0	1,8	2,7	0,0	2,0	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2
Keldeyri, 66 kV	7,3	7,0	8,7	6,5	8,8	9,7	11,1	11,1	11,7	11,7	11,7	11,7	11,8	11,7	11,7	11,6	11,4	11,2
Breiðadalur, 66 kV	1,9	1,7	1,8	1,4	1,3	3,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Bolungarvík, 66 kV	5,1	5,0	4,5	4,2	5,1	4,4	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,7	4,9	5,1	5,3	5,4	5,6	5,7
Ísafjörður, 66 kV	16,1	17,3	15,7	14,4	18,0	14,9	16,1	16,2	16,2	16,6	16,8	16,9	18,1	18,5	19,1	19,6	20,0	20,2
Hrútatunga, 132 kV	2,9	2,9	3,2	3,0	3,1	2,9	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0
Laxárvatn, 132 kV	6,0	6,2	5,5	5,1	4,8	3,7	3,5	3,5	3,5	3,7	3,8	3,8	4,4	4,9	5,6	6,3	6,9	7,5
Blanda, 132 kV	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7
Varmahlíð, 132 kV	1,9	1,7	2,0	1,8	1,5	1,7	1,2	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2	2,2	2,3
Sauðárkrúkur, 66 kV	9,5	9,4	9,0	9,8	9,1	5,1	9,4	9,1	9,2	9,3	9,3	9,3	9,7	10,0	10,3	10,5	10,8	11,0
Rangárvellir, 132 kV	11,8	48,1	56,6	48,0	64,0	62,9	58,1	69,5	69,5	69,5	69,5	70,0	70,0	70,0	69,5	70,0	70,0	70,0
Rangárvellir, 66 kV	31,6	30,6	30,4	31,6	28,4	27,8	30,1	27,0	27,3	28,0	28,2	28,1	30,3	32,0	34,2	36,3	38,0	39,3
Dalvík, 66 kV	9,6	8,8	9,5	9,1	6,4	9,0	8,9	9,6	9,7	10,0	10,1	10,1	11,2	12,1	13,2	14,3	15,2	16,0
Laxá, 66 kV	3,4	3,0	3,2	2,8	2,8	3,1	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,3	2,4

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Húsavík, 33 kV	3,4	3,2	3,2	3,3	2,8	2,8	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,0	0,9	0,9	1,1	1,2	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9
Kópasker, 66 kV	5,2	5,5	5,3	5,5	6,7	4,8	6,8	7,3	7,3	7,5	7,5	7,5	13,7	13,9	14,2	14,4	14,6	14,4
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
Vopnafjörður, 66 kV	3,1	3,6	4,4	13,3	16,6	3,3	19,0	14,1	14,1	14,2	14,2	14,2	14,3	14,2	14,1	14,0	13,9	13,8
Lagarfoss, 66 kV	1,5	1,53	1,5	1,4	1,4	1,7	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2
Eyvindará, 132 kV	4,9	5,1	5,0	4,6	4,6	4,9	4,6	4,3	4,3	4,6	4,7	4,7	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,4
Seyðisfjörður, 66 kV	4,3	4,5	4,3	3,9	15,6	3,8	13,4	10,0	9,8	11,5	11,7	11,9	17,8	18,0	18,1	18,3	18,4	18,6
Hryggstekkur, 132 kV	0,8	0,9	0,9	0,8	0,2	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
Stuðlar, 66 kV	6,6	6,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,1	5,2	5,3	5,4	5,4	5,5	5,6	5,8	6,1	6,3	6,4
Fjarðaál, 220 kV	565,2	557,7	547,3	561,4	562,3	551,8	557,2	573,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
Eskeifjörður, 66 kV	1,8	1,8	1,7	8,0	16,8	18,6	17,7	18,4	18,8	19,3	19,3	19,3	19,4	19,4	19,5	19,5	19,5	19,5
Neskaupstaður, 66 kV	8,4	17,3	8,3	12,5	28,3	28,1	25,7	20,8	19,6	19,8	19,9	19,9	20,4	20,7	21,0	21,2	21,5	21,7
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	4,5	4,7	5,6	4,7	9,7	13,0	16,9	15,1	15,2	15,4	15,5	15,5	15,8	15,9	16,0	16,1	16,2	16,3
Teigarhorn, 132 kV	3,1	3,3	2,1	1,7	3,2	2,7	2,6	2,5	2,5	2,7	2,7	2,7	2,9	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2
Hólar, 132 kV	12,5	13,5	12,3	10,7	14,8	4,1	4,0	2,8	2,8	3,0	3,1	3,0	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4
Höfn, 132 kV						6,5	17,9	18,8	18,8	18,8	18,9	18,9	19,2	19,3	19,6	19,8	20,0	20,2
Prestbakki, 132 kV	2,2	2,4	2,6	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,6	2,7	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6
Búrfell, 66 kV	0,5	0,5	0,5	0,0	0,4	0,5	0,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Hvolsvöllur, 66 kV	5,7	5,7	5,6	5,5	5,7	4,8	5,3	5,3	5,4	5,5	5,5	5,5	5,3	4,7	5,0	5,2	5,4	5,6
Rimakot, 66 kV	3,7	3,9	3,5	3,1	3,3	3,3	3,6	3,3	3,4	3,5	3,4	3,5	3,4	3,1	3,3	3,4	3,5	3,6
Vestmannaeyjar, 33 kV	16,5	20,4	20,0	18,8	21,5	19,4	22,3	22,5	24,5	33,6	33,6	33,7	34,4	34,9	35,4	35,8	36,2	36,5
Hella, 66 kV	5,3	5,4	5,4	5,1	5,6	4,7	5,0	4,9	4,9	5,0	5,0	5,0	4,7	4,0	4,1	4,2	4,3	4,3
Flúðir, 66 kV	11,9	9,7	11,8	14,4	13,8	12,0	14,7	14,4	14,5	14,5	14,4	14,3	12,9	10,1	10,4	10,4	10,4	10,2
Selfoss, 66 kV	17,0	16,4	15,7	16,5	15,4	14,2	14,5	15,9	16,7	17,6	17,8	18,2	20,2	22,1	23,4	24,7	25,9	26,9
Sog, 66 kV	5,8	5,5	5,5	4,9	5,5	4,8	5,3	4,8	5,0	5,2	5,2	5,3	5,5	5,4	5,8	6,1	6,4	6,7
Hveragerði, 66 kV	4,0	3,9	3,9	3,9	3,6	3,6	3,6	3,5	3,7	3,9	4,0	4,0	4,3	4,4	4,9	5,4	5,9	6,3
Þorlákshöfn, 66 kV	3,0	3,0	3,3	3,7	3,4	3,2	3,6	3,2	3,3	3,5	3,6	3,7	4,1	4,2	4,8	5,3	5,9	6,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,8	0,2	1,0	2,2	0,4	0,4	0,6	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Fitjar, 132 kV	28,3	26,9	26,6	27,0	28,6	41,6	42,7	64,2	65,2	66,2	66,7	67,3	71,0	75,6	81,3	85,7	89,4	92,8
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	5,5	5,5	5,4	5,5	5,7	5,7	5,9	6,1	6,2	6,3	7,1	7,2	7,4	8,3	9,1	9,9
Stakkur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Hamranes, 220 kV	344,2	343,1	344,2	350,0	376,6	392,2	397,8	380,0	400,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0
Hamranes, 132 kV	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Öldugata, 132 kV	33,7	33,4	33,3	33,3	33,8	34,7	35,3	35,7	35,9	35,9	36,0	35,8	38,5	39,4	46,4	53,2	59,5	65,4
Hnoðraholt, 132 kV	92,1	76,2	70,9	104,9	57,2	63,3	62,3	95,4	98,8	101,9	105,0	107,5	116,5	140,8	165,7	190,0	213,1	235,5
Rauðavatn, 132 kV	101,5	97,0	103,8	101,2	102,8	96,8	99,1	94,4	97,9	101,0	104,1	106,8	123,1	149,4	175,6	201,2	225,5	249,0
Korpa, 132 kV	109,7	99,8	99,2	99,5	100,3	113,9	108,2	99,4	103,1	106,6	110,0	112,9	130,9	159,6	188,7	217,5	245,1	272,2
Brennimelur, 220 kV	613,7	616,3	616,9	630,3	646,6	662,0	673,7	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0
Brennimelur, 132 kV	4,8	5,5	5,4	5,2	13,9	14,3	12,9	12,2	13,0	13,5	13,8	14,0	15,5	17,2	19,7	22,0	24,4	26,7
Akranes, 66 kV	8,9	8,9	8,4	8,6	8,1	10,5	10,2	11,1	11,0	11,6	11,6	11,6	11,8	11,8	12,7	13,6	14,5	15,4
Vatnshamrar, 132 kV	10,5	10,4	11,1	10,0	11,3	10,6	10,7	10,7	10,4	10,6	10,7	10,7	11,1	11,5	11,3	11,1	10,7	10,1
Vegamót, 66 kV	2,0	2,3	2,3	2,4	2,0	2,2	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
Ólafsvík, 66 kV	7,6	7,5	7,6	7,7	9,0	8,4	8,1	8,5	8,5	8,8	8,9	8,9	9,3	9,6	9,9	10,2	10,4	10,6
Grundarfjörður, 66 kV	5,0	4,4	4,4	5,5	4,6	5,7	4,6	4,1	4,1	4,3	4,3	4,3	4,6	4,7	4,9	5,1	5,3	5,4
Vogaskeið, 66 kV	2,4	2,3	3,5	2,2	2,6	3,0	2,7	2,9	2,9	3,1	3,2	3,3	3,7	4,2	4,8	5,4	6,0	6,6
Glerárskógar, 132 kV	2,8	2,5	2,4	2,3	2,4	2,9	2,3	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4	2,7	3,0	3,3	3,7	4,0	4,3
Geiradalur, 132 kV	4,4	4,4	5,4	4,4	4,3	4,2	4,5	4,3	4,5	4,5	4,5	4,6	4,8	4,8	5,0	5,1	5,1	5,1
Mjólka, 132 kV	7,4	3,7	3,6	6,4	8,3	8,5	5,8	4,0	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,3
Keldeyri, 66 kV	4,7	6,1	5,0	5,5	5,7	5,4	5,6	5,5	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,5	5,4	5,1
Breiðadalur, 66 kV	2,5	2,1	2,0	2,4	2,6	3,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Bolungarvík, 66 kV	3,6	4,4	2,9	3,2	2,9	3,9	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,7	4,0	4,2	4,5	4,7	4,9
Ísafjörður, 66 kV	8,3	8,2	8,1	7,7	8,1	9,4	7,7	8,1	8,0	8,1	8,2	8,3	9,1	9,6	10,3	10,9	11,4	11,8
Hrútatunga, 132 kV	3,6	3,7	3,6	3,3	3,6	3,3	3,4	3,6	3,6	3,7	3,7	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	3,8	3,7
Laxárvatn, 132 kV	6,5	6,3	5,8	5,4	5,4	4,9	4,3	4,3	4,4	4,6	4,7	4,7	5,4	6,1	6,9	7,7	8,5	9,3
Blanda, 132 kV	0,5	0,8	0,4	0,5	0,4	0,9	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8
Varmahlíð, 132 kV	2,3	2,1	2,2	2,1	2,2	2,0	1,8	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
Sauðárkrúkur, 66 kV	6,9	7,4	7,0	7,2	7,2	7,5	7,6	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,3	7,4	7,6	7,7	7,9	8,0
Rangárvellir, 132 kV	16,8	52,0	70,2	58,1	70,0	70,4	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	70,0	70,0	70,0	69,5	70,0	70,0	70,0
Rangárvellir, 66 kV	28,2	28,2	28,5	27,6	28,6	28,5	31,0	27,3	27,7	28,4	28,7	28,5	31,0	33,0	35,4	37,7	39,6	41,2
Dalvík, 66 kV	10,9	10,5	10,9	9,9	10,6	10,3	9,5	10,3	10,5	10,8	10,9	10,9	12,1	13,2	14,4	15,6	16,6	17,6
Laxá, 66 kV	3,5	3,3	3,2	3,3	3,4	3,3	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,3	3,2	3,1	2,9	3,0

## SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Húsavík, 33 kV	3,5	3,4	3,4	3,3	3,4	3,1	3,5	3,7	3,8	3,9	3,9	3,9	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,8	0,9	0,9	0,7	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,2	1,4	1,6	1,8	2,0
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,1	1,3	1,1	1,4	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2
Kópasker, 66 kV	6,2	6,6	6,7	7,2	7,8	6,9	7,6	8,1	8,2	8,4	8,4	8,4	8,9	9,3	9,8	10,3	10,7	10,4
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	1,0	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1
Vopnafjörður, 66 kV	4,8	5,2	5,8	5,9	6,2	5,6	6,3	5,8	5,9	6,2	6,3	6,2	6,3	6,1	6,0	5,8	5,5	5,3
Lagarfoss, 66 kV	1,7	1,7	1,7	1,6	2,0	2,0	2,1	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1
Eyvindará, 132 kV	5,3	5,3	5,0	4,9	5,5	5,4	5,4	5,1	5,1	5,5	5,6	5,6	5,9	6,0	6,2	6,3	6,4	6,4
Seyðisfjörður, 66 kV	2,6	2,9	3,1	3,1	3,2	2,9	3,9	3,7	3,8	4,1	4,2	4,2	4,8	5,1	5,6	6,0	6,4	6,8
Hryggstekkur, 132 kV	0,9	1,0	1,0	0,9	1,0	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
Stuðlar, 66 kV	6,4	6,8	6,8	6,0	6,6	6,3	6,4	6,0	6,0	6,2	6,3	6,3	6,4	6,5	6,8	7,1	7,3	7,5
Fjarðaál, 220 kV	577,6	591,8	558,6	569,3	584,6	567,1	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	572,9	576,0	576,0	576,0	572,9	576,0	576,0
Eskifjörður, 66 kV	2,7	2,6	2,6	3,6	3,1	3,3	4,4	4,7	6,1	7,5	7,7	7,7	8,0	8,1	8,2	8,3	8,3	8,3
Neskaupstaður, 66 kV	8,1	8,4	8,1	9,4	8,8	8,6	10,3	10,1	7,5	7,8	8,1	8,1	9,3	9,9	10,5	11,0	11,6	12,0
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	6,5	5,6	6,1	7,0	6,1	6,6	7,0	7,6	7,7	8,2	8,4	8,4	8,9	9,1	9,5	9,7	10,0	10,1
Teigarhorn, 132 kV	5,6	3,5	3,6	4,1	6,8	6,1	5,3	5,0	5,0	5,4	5,5	5,5	5,8	5,9	6,0	6,2	6,3	6,4
Hólar, 132 kV	8,0	8,4	8,4	8,4	8,9	12,1	5,6	3,9	4,0	4,2	4,3	4,3	4,5	4,6	4,7	4,8	4,8	4,9
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	4,7	6,1	6,1	6,2	6,3	6,4	7,2	7,8	8,5	9,1	9,8	10,4
Prestbakki, 132 kV	3,6	3,3	3,8	3,6	3,7	3,5	4,3	4,0	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,0	4,1	4,2	4,2	4,2
Búrfell, 66 kV	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Hvolsvöllur, 66 kV	5,3	5,5	5,6	5,2	5,6	5,4	5,4	5,4	5,5	5,6	5,6	5,6	5,4	4,7	5,0	5,3	5,5	5,7
Rimakot, 66 kV	3,9	3,9	4,0	4,4	4,0	4,3	5,0	4,6	4,7	4,9	4,9	4,9	4,8	4,4	4,6	4,8	5,0	5,1
Vestmannaeyjar, 33 kV	9,4	10,3	10,0	10,7	10,8	10,1	11,3	11,3	12,4	13,6	13,5	13,7	15,1	16,2	17,1	18,1	18,8	19,5
Hella, 66 kV	5,3	5,4	5,3	5,4	5,6	5,4	5,6	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,2	4,4	4,5	4,7	4,7	4,7
Flúðir, 66 kV	12,9	13,9	14,4	14,7	15,3	16,3	16,3	16,0	16,1	16,1	16,0	15,9	14,3	11,2	11,5	11,6	11,5	11,4
Selfoss, 66 kV	14,1	14,1	14,1	13,4	14,1	13,1	13,0	14,0	14,8	15,8	16,0	16,4	18,5	20,4	21,8	23,1	24,3	25,4
Sog, 66 kV	6,4	7,4	6,0	5,9	6,0	6,6	7,2	6,4	6,7	7,0	7,0	7,1	7,3	7,2	7,7	8,2	8,7	9,1
Hveragerði, 66 kV	4,0	4,1	4,4	4,3	4,1	4,1	4,0	3,9	4,1	4,3	4,3	4,4	4,8	4,9	5,4	5,9	6,4	7,0
Þorlákshöfn, 66 kV	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	4,4	4,6	4,0	4,3	4,5	4,6	4,7	5,2	5,4	6,1	6,8	7,5	8,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,6	0,2	0,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

## SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Fitjar, 132 kV	28,3	26,8	26,5	25,8	27,0	41,4	41,1	57,9	56,8	57,5	57,9	58,3	60,9	64,0	67,9	70,9	73,5	75,9
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	5,5	5,2	5,0	5,2	5,3	5,1	5,3	5,5	5,6	5,7	6,4	6,5	6,6	7,4	8,1	8,9
Stakkur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Hamranes, 220 kV	334,2	336,4	337,3	343,4	369,9	388,6	358,6	380,0	400,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0	422,0
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	0,1	0,1	0,1	0,1
Öldugata, 132 kV	33,7	32,3	32,5	33,1	32,7	33,8	35,3	35,1	35,2	35,3	35,3	35,1	37,9	38,7	45,6	52,3	58,4	64,3
Hnoðraholt, 132 kV	51,0	65,6	61,9	53,6	54,9	53,7	31,2	56,9	58,9	60,7	62,5	64,1	69,4	83,9	98,7	113,2	127,0	140,3
Rauðavatn, 132 kV	48,7	68,2	73,2	75,7	74,1	74,6	84,6	76,6	79,4	82,0	84,5	86,6	99,9	121,3	142,5	163,3	183,0	202,1
Korpa, 132 kV	93,7	62,6	63,2	64,2	63,9	64,9	70,1	62,4	64,7	66,9	69,0	70,9	82,2	100,2	118,5	136,5	153,9	170,9
Brennimelur, 220 kV	596,6	581,9	565,6	609,0	638,7	643,8	641,3	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0
Brennimelur, 132 kV	4,6	5,5	5,2	5,1	6,2	6,1	5,7	5,2	5,5	5,7	5,9	6,0	6,6	7,3	8,4	9,4	10,4	11,4
Akranes, 66 kV	7,8	8,2	7,2	6,8	6,5	7,8	6,8	7,2	7,1	7,5	7,5	7,5	7,6	7,6	8,2	8,8	9,4	9,9
Vatnshamrar, 132 kV	10,1	10,1	11,1	9,6	11,2	10,6	10,6	10,4	10,1	10,3	10,3	10,4	10,8	11,1	10,9	10,7	10,3	9,8
Vegamót, 66 kV	1,9	2,3	2,1	1,9	1,9	2,0	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,6	2,7	2,8	2,8
Ólafsvík, 66 kV	7,3	7,4	7,6	6,5	7,7	6,9	7,1	7,3	7,3	7,6	7,6	7,7	8,0	8,2	8,5	8,8	9,0	9,1
Grundarfjörður, 66 kV	4,2	4,2	4,4	3,7	4,1	3,9	4,0	3,4	3,4	3,6	3,6	3,6	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5
Vogaskeið, 66 kV	2,2	2,2	2,1	2,0	2,1	2,0	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,9	3,3	3,8	4,3	4,7	5,2
Glerárskógar, 132 kV	2,3	2,3	2,4	2,0	2,3	2,1	2,3	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,6	2,9	3,2	3,5	3,8	4,2
Geiradalur, 132 kV	4,0	4,2	4,4	3,8	4,0	4,0	3,9	3,7	3,8	3,8	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,3	4,3	4,3
Mjólka, 132 kV	1,8	1,9	1,9	1,5	2,3	0,0	2,5	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4
Keldeyri, 66 kV	4,7	4,5	4,8	4,4	5,2	5,1	4,9	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	4,8	4,8	4,7	4,5	4,4
Breiðadalur, 66 kV	0,8	0,8	0,8	1,0	0,6	2,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Bolungarvík, 66 kV	2,9	2,7	2,8	2,3	2,8	2,4	2,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	3,0	3,2	3,5	3,7	3,8	4,0
Ísafjörður, 66 kV	7,7	7,9	7,9	7,0	7,3	7,3	7,3	7,5	7,4	7,5	7,6	7,7	8,4	8,9	9,6	10,1	10,6	11,0
Hrútatunga, 132 kV	3,0	2,9	3,6	3,0	3,5	3,1	3,4	3,5	3,5	3,6	3,6	3,5	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6
Laxárvatn, 132 kV	6,5	6,2	5,8	5,2	5,4	4,1	4,3	4,1	4,3	4,4	4,5	4,6	5,3	5,9	6,7	7,5	8,3	9,1
Blanda, 132 kV	0,5	0,4	0,4	0,3	0,0	0,3	0,4	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	2,3	1,7	1,7	2,0	2,0	1,6	1,8	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9
Sauðárkrúkur, 66 kV	5,6	6,6	5,9	6,0	5,3	6,3	5,9	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9	6,0
Rangárvellir, 132 kV	13,7	48,1	46,3	52,3	58,2	60,9	65,7	69,5	69,5	69,5	69,5	70,0	70,0	70,0	69,5	70,0	70,0	70,0
Rangárvellir, 66 kV	27,7	27,8	28,1	25,2	27,9	26,9	29,9	25,6	25,9	26,7	26,9	26,8	29,1	30,9	33,2	35,4	37,2	38,6
Dalvík, 66 kV	9,5	8,8	9,2	8,8	9,1	9,7	8,3	8,7	8,9	9,2	9,3	9,3	10,3	11,2	12,2	13,3	14,2	15,0
Laxá, 66 kV	3,5	3,0	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,2	3,1	3,0	2,8	3,0

## SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

Svæði	2009*	2010*	2011*	2012*	2013*	2014*	2015*	2016	2017	2018	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Húsavík, 33 kV	3,1	3,2	3,1	3,0	3,2	3,0	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,9	1,0	1,2	1,3	1,5
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,0	1,0	0,9	1,0	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9
Kópasker, 66 kV	5,1	5,5	5,6	5,1	5,8	3,7	5,1	5,3	5,3	5,4	5,5	5,5	5,8	6,1	6,4	6,7	6,9	6,8
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,7	0,71	0,76	0,68	0,72	0,67	0,71	0,70	0,70	0,72	0,72	0,72	0,76	0,78	0,82	0,85	0,87	0,88
Vopnafjörður, 66 kV	3,2	3,5	3,6	4,7	3,8	3,4	3,6	3,3	3,3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,3	3,2	3,1	2,9
Lagarfoss, 66 kV	1,7	1,5	1,6	1,4	1,9	1,9	2,1	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0
Eyvindará, 132 kV	5,3	5,1	4,9	4,8	5,5	5,4	5,2	4,7	4,8	5,1	5,2	5,2	5,5	5,6	5,7	5,9	5,9	6,0
Seyðisfjörður, 66 kV	2,0	2,0	2,1	2,0	2,1	1,7	1,8	1,7	1,7	1,9	1,9	1,9	2,2	2,3	2,5	2,7	2,9	3,1
Hryggstekkur, 132 kV	0,9	0,9	1,0	0,8	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
Stuðlar, 66 kV	6,1	6,4	6,7	5,5	6,6	6,2	5,8	5,2	5,3	5,4	5,5	5,5	5,6	5,7	5,9	6,2	6,4	6,6
Fjarðaál, 220 kV	561,5	557,7	549,4	564,2	557,9	563,3	556,6	572,9	572,9	572,9	572,9	576,0	576,0	576,0	572,9	576,0	576,0	576,0
Eskifjörður, 66 kV	1,9	1,8	1,7	1,8	2,1	1,9	1,8	1,9	2,5	3,0	3,1	3,1	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Neskaupstaður, 66 kV	6,5	7,2	6,5	5,7	6,5	6,7	6,3	6,0	4,5	4,7	4,8	4,8	5,5	5,9	6,2	6,6	6,9	7,2
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	4,6	4,7	5,1	5,0	6,0	4,6	4,4	4,6	4,7	5,0	5,1	5,1	5,5	5,6	5,8	6,0	6,1	6,2
Teigarhorn, 132 kV	3,4	3,3	3,5	1,9	2,3	2,2	3,1	2,8	2,8	3,0	3,1	3,1	3,3	3,3	3,4	3,5	3,6	3,6
Hólar, 132 kV	7,6	7,5	7,7	6,5	7,3	4,1	5,4	3,7	3,7	4,0	4,0	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5	4,5	4,5
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	2,0	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,9	3,1	3,4	3,7	3,9	4,2
Prestbakki, 132 kV	2,6	2,44	2,60	2,36	2,87	2,80	2,80	2,55	2,64	2,73	2,72	2,73	2,72	2,57	2,64	2,68	2,70	2,69
Búrfell, 66 kV	0,6	0,52	0,52	0,48	0,48	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Hvolsvöllur, 66 kV	5,0	5,4	5,6	4,8	5,5	5,4	5,1	5,0	5,1	5,2	5,2	5,2	5,0	4,4	4,6	4,9	5,1	5,3
Rimakot, 66 kV	3,9	3,9	4,0	3,2	3,9	4,0	4,0	3,5	3,6	3,8	3,7	3,8	3,7	3,4	3,6	3,7	3,8	3,9
Vestmannaeyjar, 33 kV	7,5	7,6	7,3	7,0	7,0	8,2	7,4	7,2	7,9	8,7	8,6	8,7	9,7	10,3	10,9	11,5	12,0	12,5
Hella, 66 kV	4,9	5,1	5,2	4,7	5,5	5,0	5,0	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,5	3,8	3,9	4,0	4,1	4,1
Flúðir, 66 kV	11,9	9,7	11,2	11,9	12,2	12,1	14,7	14,0	14,0	14,0	14,0	13,9	12,5	9,8	10,0	10,1	10,1	9,9
Selfoss, 66 kV	14,1	13,9	14,1	13,3	14,1	12,8	12,9	13,4	14,2	15,2	15,4	15,7	17,7	19,6	20,9	22,2	23,3	24,4
Sog, 66 kV	5,8	5,5	5,8	5,1	5,8	5,7	6,2	5,4	5,6	5,8	5,9	5,9	6,1	6,0	6,5	6,9	7,3	7,6
Hveragerði, 66 kV	3,9	3,9	4,2	3,7	3,9	3,8	3,6	3,4	3,6	3,8	3,8	3,9	4,2	4,3	4,8	5,2	5,7	6,1
Þorlákshöfn, 66 kV	2,8	3,0	2,9	3,2	3,1	3,2	3,2	2,7	2,9	3,1	3,1	3,2	3,5	3,7	4,1	4,6	5,1	5,6
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	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,6	0,2	0,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV



## **VIÐAUKI 5**

### **Aflþörf raforkukerfisins á árinu 2015**



## 1. VINNSLA VIRKJANA Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2015

Fyrirtæki		Tími	Alag kW
Landsvirkjun	Vinnsla alls	25.2.2015 13:59	1.767.682
Orka náttúrunnar	Vinnsla alls	25.2.2015 13:59	395.260
HS Orka og HS Veitur	Vinnsla alls	25.2.2015 13:59	157.847
RARIK og Orkusalan *	Vinnsla alls	25.2.2015 13:59	27.198
Orkubú Vestfjarða	Vinnsla alls	25.2.2015 13:59	11.677
Aðrir	Vinnsla alls	25.2.2015 13:59	22.882
			-----
			2.382.547
Virðjanir ómælt **			0
Utan samtengds kerfis **			94
Utan samtengds kerfis mælt			607
ALLS			2.383.247

\* Vinnsla RARIK og Orkusölnunnar. Án raforkuvinnslu í Grimsey.

\*\* Áætlað

## 2. MESTA ÁLAG Á RAFORKUKERFIÐ ÁRIÐ 2015

20 HÆSTU TOPPARNIR SAMKVÆMT MÆLINGUM

Númer topps		Tími	Alag kW
1		25.2.2015 13:59	2.383.153
2		25.2.2015 14:59	2.381.999
3		20.2.2015 11:59	2.381.166
4		25.2.2015 10:59	2.375.668
5		25.2.2015 12:59	2.375.480
6		20.2.2015 10:59	2.375.208
7		5.3.2015 11:59	2.372.511
8		5.3.2015 10:59	2.371.728
9		20.2.2015 12:59	2.371.090
10		25.2.2015 15:59	2.371.090
11		25.2.2015 18:59	2.370.973
12		18.2.2015 14:59	2.370.835
13		20.2.2015 09:59	2.370.798
14		19.2.2015 11:59	2.369.953
15		18.2.2015 13:59	2.369.819
16		4.3.2015 11:59	2.369.329
17		18.2.2015 18:59	2.368.945
18		25.2.2015 11:59	2.368.422
19		19.2.2015 10:59	2.368.323
20		25.2.2015 09:59	2.367.638

Toppur innmötunar og úttektar

## 3. SKIPTING FRAMLEIÐSLUAÐFERÐA Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Framleiðsluaðferð	Tími	Alag kW
Vatnsaflsvirkjanir	25.2.2015 13:59	1.773.773
Jarðvarmavirkjanir	25.2.2015 13:59	605.473
Vindorkustöðvar	25.2.2015 13:59	2.720
Eldsneytisstöðvar og ómælt	25.2.2015 13:59	1.187
ALLS		2.383.153

#### 4. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2015

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	13.4.2015 14:59	1.685.893		1.685.893	0
Almenn notkun*	25.2.2015 11:59	618.464	8.254	586.631	40.087
Samtals		2.304.357	8.254	2.272.524	40.087
Vinnslufyrirtæki	16.12.2015 20:59	75.395	2.166.424	0	2.241.818
Flutningstöp	18.6.2015 10:59	57.106		57.106	
ALLS		2.436.857	2.174.678	2.329.630	2.281.905

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

#### 5. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2015

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	13.4.2015 14:59	1.685.893		1.685.893	0
Almenn notkun forgangsorka*	24.12.2015 17:59	504.967	5	478.887	26.085
Almenn notkun skerðanleg orka	3.3.2015 08:59	142.234		142.234	0
Samtals		2.333.094	5	2.307.015	26.085
Vinnslufyrirtæki	16.12.2015 20:59	75.395	2.166.424	0	2.241.818
Flutningstöp	18.6.2015 10:59	57.106		57.106	
ALLS		2.465.595	2.166.429	2.364.121	2.267.903

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

#### 6. ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2015

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	25.02.2015 13:59	1.660.175		1.660.175	0
HS Veitur	25.02.2015 13:59	117.607		116.198	1.409
Veitur / OR	25.02.2015 13:59	180.042		180.042	0
RARIK	25.02.2015 13:59	248.773	8.264	230.202	26.835
Orkubú Vestfjarða	25.02.2015 13:59	40.418		36.013	4.405
Norðurorka	25.02.2015 13:59	24.565		20.040	4.525
Rafveita Reyðarfjarðar	25.02.2015 13:59	4.201		3.972	229
Annað	25.02.2015 13:59	110		110	0
Utan samtengds kerfis með Grímsey		700			700
Samtals		2.276.591	8.264	2.246.751	38.103
Vinnslufyrirtæki	25.02.2015 13:59	54.080	2.291.160	0	2.345.240
Flutningstöp	25.02.2015 13:59	52.577		52.577	
ALLS		2.383.247	2.299.424	2.299.328	2.383.343

## 7. MESTA ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	13.4.2015 14:59	1.685.893	0	1.685.893	0
HS Veitur	15.12.2015 17:59	126.120	0	124.657	1.463
Veitur / OR	6.1.2015 18:59	203.079	0	203.079	0
RARIK	23.2.2015 10:59	257.702	7.231	240.303	24.629
Orkubú Vestfjarða*	12.2.2015 10:59	42.578	0	38.979	3.599
Norðurorka	6.1.2015 11:59	28.744	0	23.960	4.784
Rafveita Reyðarfjarðar	2.2.2015 18:59	5.246	0	5.070	176
Annað	29.10.2015 09:59	180	0	180	0
Után samtengds kerfis		700	0	0	700
Samtals		2.350.241		2.322.121	35.351
Vinnslufyrirtæki	16.12.2015 20:59	75.395	2.166.424	0	2.241.818
Flutningstöp	18.6.2015 10:59	57.106		57.106	
ALLS		2.482.742	2.166.424	2.379.228	2.277.169

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

## 8. MESTA ÁLAG, FORGANGSORKA HJÁ DREIFIVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
HS Veitur	15.12.2015 18:59	100.004	0	98.579	1.425
Veitur / OR	6.1.2015 18:59	200.941	0	200.941	0
RARIK	23.2.2015 08:59	174.849	7.357	158.091	24.115
Orkubú Vestfjarða	13.2.2015 10:59	22.825	0	19.013	3.812
Norðurorka	17.12.2015 10:59	24.163	0	19.915	4.248
Rafveita Reyðarfjarðar	2.2.2015 18:59	5.246	0	5.070	176
Annað	29.10.2015 9:59	180	0	180	0
Után samtengds kerfis		700	0	0	700
Samtals		528.908	7.357	501.789	34.476

## 9. MESTA ÁLAG, SKERÐANLEG ORKA HJÁ DREIFIVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
Hitaveita Suðurnesja	23.3.2015 19:59	31.284
Veitur / OR	19.3.2015 10:59	5.886
RARIK	26.2.2015 08:59	87.591
Orkubú Vestfjarða	11.2.2015 12:59	20.713
Norðurorka	4.2.2015 08:59	5.889
Rafveita Reyðarfjarðar		
Annað		
Samtals		151.363

## 10. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Suðurnes	21.12.2015 16:59	57.717	0	56.078	1.639
Höfuðborgarsvæðið	6.1.2015 18:59	230.670	0	230.670	0
Vesturland	3.3.2015 08:59	50.511	959	46.441	5.029
Vestfirðir	13.2.2015 10:59	42.567	0	38.756	3.812
Norðurland	14.12.2015 10:59	76.942	95	66.536	10.501
Austurland	25.2.2015 18:59	130.461	6.400	122.506	14.356
Suðurland	1.12.2015 10:59	85.442	0	83.209	2.233
Után samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		674.811	7.454	644.194	38.070
Vinnslufyrirtæki	16.12.2015 20:59	75.395	2.166.424	0	2.241.818
Flutningstöp	18.6.2015 10:59	57.106		57.106	
ALLS		807.311	2.173.878	701.300	2.279.889

## 11. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, FORGANGSORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Suðurnes	21.12.2015 16:59	48.181	0	46.542	1.639
Höfuðborgarsvæðið	6.1.2015 18:59	226.860	0	226.860	0
Vesturland	3.3.2015 08:59	47.708	959	43.638	5.029
Vestfirðir	19.11.2015 10:59	23.150	0	16.990	6.160
Norðurland	14.12.2015 10:59	69.122	95	58.715	10.501
Austurland	25.2.2015 18:59	52.523	6.400	44.568	14.356
Suðurland	24.2.2015 10:59	67.807	0	66.561	1.246
Után samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		535.850	7.454	503.873	39.431
Vinnslufyrirtæki	16.12.2015 20:59	75.395	2.166.424	0	2.241.818
Flutningstöp	18.6.2015 10:59	57.106		57.106	
ALLS		668.351	2.173.878	560.979	2.281.249

## 12. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, SKERÐANLEG ORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Suðurnes	23.3.2015 08:59	12.934		12.934	0
Höfuðborgarsvæðið	21.4.2015 13:59	7.955		7.955	0
Vesturland	17.12.2015 14:59	3.458		3.458	0
Vestfirðir	11.2.2015 12:59	20.713		20.713	0
Norðurland	4.2.2015 08:59	9.966		9.966	0
Austurland	2.2.2015 06:59	82.318		82.318	0
Suðurland	12.2.2015 08:59	20.516		20.516	0
Után samtengds kerfis		0		0	0
Samtals		157.860		157.860	0
Flutningstöp					
ALLS		157.860		157.860	0

### 13. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS

Nr	Aðveitustöð	Tími	Alag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
2300	Fitjar, 132 kV	21.12.2015 16:59	63.082		61.996	1.087
2301	Svartsengi, 132 kV	14.12.2015 16:59	5.702		5.140	562
2050	Hamranes, 220 kV	24.1.2015 12:59	397.790		397.790	
2050	Hamranes, 132 kV	18.3.2015 08:59	1.670		1.670	0
2061	Öldugata, 132 kV	1.12.2015 18:59	36.030		36.030	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	20.5.2015 11:59	62.300	0	62.300	
2070	Rauðavatn, 132 kV	20.7.2015 13:59	102.360	0	102.360	0
2030	Korpa, 132 kV	12.6.2015 14:59	108.720		108.720	0
2100	Brennimelur, 220 kV	3.11.2015 13:59	673.700		673.700	0
2100	Brennimelur, 132 kV	26.10.2015 08:59	12.925		12.914	11
2110	Akranes, 66 kV	3.3.2015 10:59	10.181		10.181	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	18.12.2015 10:59	10.652		10.121	531
3130	Vegamót, 66 kV	24.12.2015 18:59	2.408	0	1.387	1.021
3140	Ólafsvík, 66 kV	21.2.2015 18:59	9.134	0	9.134	0
3160	Grundarfjörður, 66 kV	16.3.2015 12:59	4.622		4.622	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	8.10.2015 17:59	2.683		2.120	563
3200	Glerárskógar, 132 kV	21.12.2015 10:59	3.541		3.541	
3210	Geiradalur, 132 kV	11.2.2015 11:59	6.029		4.528	1.501
3300	Mjólká, 132 kV	8.10.2015 18:59	5.800		4.540	1.260
3340	Keldeyri, 66 kV	12.2.2015 10:59	11.786		11.127	659
3310	Breiðadalur, 66 kV	17.1.2015 18:59	3.550		3.125	425
3330	Bolungarvík, 66 kV	29.4.2015 09:59	5.144		5.070	74
3320	Ísafjörður, 66 kV	13.2.2015 11:59	17.595		16.200	1.395
4010	Hrútatunga, 132 kV	24.12.2015 17:59	3.435		3.435	
4020	Laxárvatn, 132 kV	24.12.2015 17:59	4.320		4.320	0
4030	Blanda, 132 kV	10.1.2015 19:59	380		380	
4040	Varmahlíð, 132 kV	24.12.2015 17:59	1.809		1.809	
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	17.12.2015 09:59	10.674		10.563	111
4050	Rangárvellir, 132 kV	1.9.2015 03:59	69.490		69.490	
4050	Rangárvellir, 66 kV	14.12.2015 10:59	35.059		30.680	4.379
4058	Dalvík, 66 kV	22.12.2015 10:59	10.593		8.491	2.102
4100	Laxá, 66 kV	24.12.2015 17:59	3.382		2.284	1.098
4108	Húsavík, 33 kV	23.12.2015 11:59	3.462		1.496	1.966
4110	Lindarbrekka, 66 kV	8.12.2015 15:59	810		810	
4115	Silfurstjarnan	9.12.2015 18:59	1.364		1.364	
4120	Kópasker, 66 kV	27.2.2015 19:59	7.614		7.614	
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	4.8.2015 19:59	842	410	0	1.252
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	25.2.2015 16:59	19.754		19.752	2
5200	Lagarfoss, 66 kV	24.12.2015 17:59	2.050		2.050	
5016	Eyvindará, 132 kV	19.1.2015 18:59	5.402	0	5.256	146
5100	Seyðisjörður, 66 kV	31.1.2015 15:59	16.826	2.432	13.060	6.198
5015	Stuðlar, 66 kV	2.2.2015 17:59	6.397		6.228	169
5070	Fjarðaál, 220 kV	17.12.2015 16:59	572.900		572.900	
5090	Eskifjörður, 66 kV	3.6.2015 22:59	20.271		20.271	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	26.1.2015 07:59	28.826		28.826	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	3.1.2015 18:59	20.664		20.664	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	20.8.2015 18:59	5.290		5.290	0
5030	Hólar, 132 kV	10.4.2015 19:59	5.600		4.470	1.130
5039	Höfn, 132 kV	26.2.2015 08:59	18.173		18.173	
5040	Prestbakki, 132 kV	8.12.2015 18:59	4.266		4.266	
1010	Búrfell, 66 kV	3.1.2015 18:59	495		495	
1030	Hrauneyjar	3.2.2015 10:59	1.064		1.064	

Nr	Aðveitustöð	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	3.2.2015 10:59	5.976		5.976	
1090	Rimakot, 66 kV	14.12.2015 12:59	5.029		4.335	694
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	21.2.2015 08:59	23.383		23.383	0
1082	Hella, 66 kV	3.2.2015 09:59	6.198		6.072	126
1081	Flúðir, 66 kV	13.12.2015 11:59	16.290		16.290	
1150	Selfoss, 66 kV	17.2.2015 08:59	16.381	0	16.381	
1130	Sog, 66 kV	3.4.2015 18:59	7.188		6.609	579
1136	Hveragerði, 66 kV	14.1.2015 10:59	3.972		3.972	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	22.5.2015 13:59	4.550		4.550	
7000	Nesjavellir	12.4.2015 01:59	30		30	
	Útan samtengds kerfis		500		0	500
	Samtals		2.528.114	2.842	2.501.414	29.542
	Vinnslufyrirtæki	16.12.2015 20:59	75.395	2.166.424	0	2.241.818
	Flutningstöp	18.6.2015 10:59	57.106		57.106	
	ALLS		2.660.614	2.169.266	2.558.520	2.271.360



## 14. ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifk. kW
2300	Fitjar, 132 kV	25.2.2015 13:59	53.145		52.281	864
2301	Svartsengi, 132 kV	25.2.2015 13:59	4.935		4.390	545
2050	Hamranes, 220 kV	25.2.2015 13:59	383.190		383.190	0
2050	Hamranes, 132 kV	25.2.2015 13:59	520		520	0
2061	Öldugata, 132 kV	25.2.2015 13:59	31.260		31.260	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	25.2.2015 13:59	37.400		37.400	
2070	Rauðavatn, 132 kV	25.2.2015 13:59	71.970		71.970	0
2030	Korpa, 132 kV	25.2.2015 13:59	61.250		61.250	0
2100	Brennimelur, 220 kV	25.2.2015 13:59	655.806		655.800	6
2100	Brennimelur, 132 kV	25.2.2015 13:59	5.049		5.029	20
2110	Akranes, 66 kV	25.2.2015 13:59	9.422		9.422	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	25.2.2015 13:59	8.934		8.410	524
3130	Vegamót, 66 kV	25.2.2015 13:59	2.044	710	407	2.347
3140	Ólafsvík, 66 kV	25.2.2015 13:59	8.360		8.360	0
3160	Grundarfjörður, 66 kV	25.2.2015 13:59	3.890		3.890	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	25.2.2015 13:59	1.744		1.380	364
3200	Glerárskógar, 132 kV	25.2.2015 13:59	2.373		2.373	0
3210	Geiradalur, 132 kV	25.2.2015 13:59	4.947		3.143	1.804
3300	Mjólká, 132 kV	25.2.2015 13:59	2.002		2.002	0
3340	Keldeyri, 66 kV	25.2.2015 13:59	11.097		10.375	722
3310	Breiðadalur, 66 kV	25.2.2015 13:59	1.494		1.059	435
3330	Bolungarvík, 66 kV	25.2.2015 13:59	4.504		4.410	94
3320	Ísafjörður, 66 kV	25.2.2015 13:59	16.130	0	14.800	1.330
4010	Hrútatunga, 132 kV	25.2.2015 13:59	2.784		2.784	
4020	Laxárvatn, 132 kV	25.2.2015 13:59	3.485		3.485	0
4030	Blanda, 132 kV	25.2.2015 13:59	286		286	
4040	Varmahlíð, 132 kV	25.2.2015 13:59	1.212		1.212	
4045	Sauðárkrúkur, 66 kV	25.2.2015 13:59	9.405		9.288	117
4050	Rangárvellir, 132 kV	25.2.2015 13:59	58.110		58.110	
4050	Rangárvellir, 66 kV	25.2.2015 13:59	30.150		25.600	4.550
4058	Dalvík, 66 kV	25.2.2015 13:59	8.914		5.273	3.641
4100	Laxá, 66 kV	25.2.2015 13:59	2.664		1.719	945
4108	Húsavík, 33 kV	25.2.2015 13:59	2.468		608	1.860
4110	Lindarbrekka, 66 kV	25.2.2015 13:59	427		427	
4115	Silfurstjarnan	25.2.2015 13:59	1.048		1.048	0
4120	Kópasker, 66 kV	25.2.2015 13:59	6.814		5.778	1.036
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	25.2.2015 13:59	562	1.090	1.652	0
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	25.2.2015 13:59	19.039		19.032	7
5200	Lagarfoss, 66 kV	25.2.2015 13:59	1.160		1.160	
5016	Eyvindará, 132 kV	25.2.2015 13:59	4.557	0	3.648	909
5100	Seyðisjörður, 66 kV	25.2.2015 13:59	13.416	6.464	10.020	9.860
5015	Stuðlar, 66 kV	25.2.2015 13:59	5.467		5.238	229
5070	Fjarðaál, 220 kV	25.2.2015 13:59	557.200		557.200	
5090	Eskifjörður, 66 kV	25.2.2015 13:59	17.712		17.712	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	25.2.2015 13:59	25.675		25.675	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	25.2.2015 13:59	16.866		16.866	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	25.2.2015 13:59	2.620		2.620	0
5030	Hólar, 132 kV	25.2.2015 13:59	3.969		2.717	1.252
5039	Höfn, 132 kV	25.2.2015 13:59	17.874		17.874	
5040	Prestbakki, 132 kV	25.2.2015 13:59	2.496		2.496	0
1010	Búrfell, 66 kV	25.2.2015 13:59	322		322	0
1030	Hrauneyjar	25.2.2015 13:59	0		0	

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	25.2.2015 13:59	5.328		5.328	
1090	Rimakot, 66 kV	25.2.2015 13:59	3.569		2.928	641
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	25.2.2015 13:59	22.275		22.275	0
1082	Hella, 66 kV	25.2.2015 13:59	4.990		3.804	1.186
1081	Flúðir, 66 kV	25.2.2015 13:59	14.680		14.680	
1150	Selfoss, 66 kV	25.2.2015 13:59	14.460		14.460	
1130	Sog, 66 kV	25.2.2015 13:59	5.346		4.765	581
1136	Hveragerði, 66 kV	25.2.2015 13:59	3.624		3.624	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	25.2.2015 13:59	3.550		3.550	
7000	Nesjavellir	25.2.2015 13:59	19		19	
	Után samtengds kerfis með Grímsey		584		0	584
	Samtals		2.276.590	8.264	2.248.403	36.451
	Vinnslufyrirtæki	25.2.2015 13:59	54.080	2.291.160	0	2.345.240
	Flutningstöp	25.2.2015 13:59	52.577		52.577	
	Alls		2.383.247	2.299.424	2.300.980	2.381.691

## 15. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS FORGANGSAFL

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
2300	Fitjar, 132 kV	21.12.2015 16:59	42.678		41.592	1.087
2301	Svartsengi, 132 kV	14.12.2015 16:59	5.702		5.140	562
2050	Hamranes, 220 kV	24.1.2015 12:59	397.790		397.790	
2050	Hamranes, 132 kV	29.10.2015 09:59	189		180	9
2061	Öldugata, 132 kV	24.12.2015 17:59	35.283		35.283	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	20.5.2015 11:59	62.300	0	62.300	
2070	Rauðavatn, 132 kV	20.7.2015 13:59	99.097		99.097	
2030	Korpa, 132 kV	12.6.2015 14:59	108.238		108.238	0
2100	Brennimelur, 220 kV	3.11.2015 13:59	673.700		673.700	
2100	Brennimelur, 132 kV	26.10.2015 08:59	12.914		12.914	
2110	Akranes, 66 kV	3.3.2015 10:59	10.181		10.181	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	18.12.2015 10:59	10.652		10.121	531
3130	Vegamót, 66 kV	24.12.2015 18:59	2.365	0	1.344	1.021
3140	Ólafsvík, 66 kV	10.3.2015 22:59	8.069	0	7.586	482
3160	Grundarfjörður, 66 kV	16.3.2015 12:59	4.622		4.622	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	8.10.2015 17:59	2.683		2.120	563
3200	Glerárskógar, 132 kV	8.12.2015 10:59	2.307		2.307	
3210	Geiradalur, 132 kV	18.12.2015 03:59	4.505		2.418	2.087
3300	Mjólká, 132 kV	8.10.2015 18:59	5.800		4.540	1.260
3340	Keldeyri, 66 kV	25.1.2015 17:59	5.551		4.944	607
3310	Breiðadalur, 66 kV	15.1.2015 10:59	2.589	0	2.127	462
3330	Bolungarvík, 66 kV	29.4.2015 09:59	3.240	0	3.166	74
3320	Ísafjörður, 66 kV	9.10.2015 13:59	7.658		4.498	3.160
4010	Hrútatunga, 132 kV	24.12.2015 17:59	3.435		3.435	
4020	Laxárvatn, 132 kV	24.12.2015 17:59	4.320		4.320	0
4030	Blanda, 132 kV	10.1.2015 19:59	380		380	
4040	Varmahlíð, 132 kV	24.12.2015 17:59	1.809		1.809	
4045	Sauðárkrúkur, 66 kV	17.12.2015 09:59	7.626		7.515	111
4050	Rangárvellir, 132 kV	1.9.2015 03:59	69.490		69.490	
4050	Rangárvellir, 66 kV	14.12.2015 10:59	30.957		26.578	4.379
4058	Dalvík, 66 kV	8.12.2015 16:59	9.545		5.223	4.322
4100	Laxá, 66 kV	24.12.2015 17:59	3.382		2.284	1.098
4108	Húsavík, 33 kV	23.12.2015 11:59	3.462		1.496	1.966
4110	Lindarbrekka, 66 kV	8.12.2015 15:59	810		810	
4115	Silfurstjarnan	9.12.2015 18:59	1.364		1.364	
4120	Kópasker, 66 kV	27.2.2015 19:59	7.614		7.614	
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	4.8.2015 19:59	842	410	0	1.252
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	22.2.2015 13:59	6.312		6.312	0
5200	Lagarfoss, 66 kV	24.12.2015 17:59	2.050		2.050	0
5016	Eyvindará, 132 kV	19.1.2015 18:59	5.402	0	5.256	146
5100	Seyðisjörður, 66 kV	6.3.2015 14:59	3.893	6.736	684	9.945
5015	Stuðlar, 66 kV	2.2.2015 17:59	6.397		6.228	169
5070	Fjarðaál, 220 kV	17.12.2015 16:59	572.900		572.900	
5090	Eskifjörður, 66 kV	19.12.2015 18:59	4.437		4.437	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	24.2.2015 18:59	10.325		10.325	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	9.12.2015 15:59	6.962		6.962	
5020	Teigarhorn, 132 kV	20.8.2015 18:59	5.290		5.290	0
5030	Hólar, 132 kV	10.4.2015 19:59	5.600		4.470	1.130
5039	Höfn, 132 kV	26.2.2015 10:59	4.725		4.725	
5040	Prestbakki, 132 kV	8.12.2015 18:59	4.266		4.266	
1010	Búrfell, 66 kV	3.1.2015 18:59	495		495	
1030	Hrauneyjar	3.2.2015 10:59	1.064		1.064	

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	3.2.2015 10:59	5.360		5.360	
1090	Rimakot, 66 kV	14.12.2015 12:59	5.029		4.335	694
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	13.3.2015 14:59	11.270		10.362	909
1082	Hella, 66 kV	3.2.2015 09:59	5.588		5.462	126
1081	Flúðir, 66 kV	13.12.2015 11:59	16.290		16.290	
1150	Selfoss, 66 kV	14.12.2015 10:59	13.046	0	13.046	
1130	Sog, 66 kV	3.4.2015 18:59	7.188		6.609	579
1136	Hveragerði, 66 kV	14.1.2015 10:59	3.972		3.972	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	22.5.2015 13:59	4.550		4.550	
7000	Nesjavellir	12.4.2015 01:59	30		30	
	Után samtengds kerfis		500			500
	Samtals		2.366.090	7.146	2.334.006	39.230
	Vinnslufyrirtæki	16.12.2015 20:59	75.395	2.166.424	0	2.241.818
	Flutningstöp	18.6.2015 10:59	57.106		57.106	
	Alls		2.498.591	2.173.570	2.391.112	2.281.049

## 16. FORGANGSÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS, Á MESTA ÁLAGSTÍMA

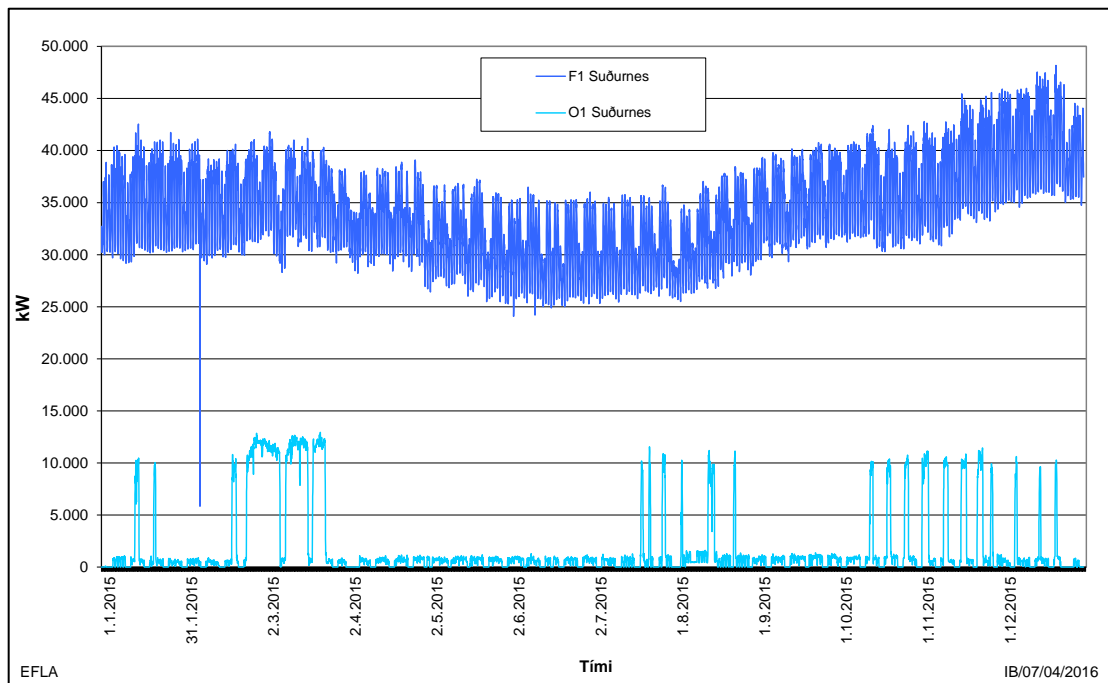
Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
2300	Fitjar, 132 kV	24.12.2015 17:59	41.076		40.216	860
2301	Svartsengi, 132 kV	24.12.2015 17:59	5.253		4.950	303
2050	Hamranes, 220 kV	24.12.2015 17:59	358.600		358.600	
2050	Hamranes, 132 kV	24.12.2015 17:59	100		100	
2061	Öldugata, 132 kV	24.12.2015 17:59	35.283		35.283	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	24.12.2015 17:59	31.200		31.200	
2070	Rauðavatn, 132 kV	24.12.2015 17:59	84.598		84.598	0
2030	Korpa, 132 kV	24.12.2015 17:59	70.050		70.050	0
2100	Brennimelur, 220 kV	24.12.2015 17:59	641.300		641.300	
2100	Brennimelur, 132 kV	24.12.2015 17:59	5.670		5.665	5
2110	Akranes, 66 kV	24.12.2015 17:59	6.794		6.794	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	24.12.2015 17:59	10.623		10.088	535
3130	Vegamót, 66 kV	24.12.2015 17:59	2.331	0	1.312	1.019
3140	Ólafsvík, 66 kV	24.12.2015 17:59	7.138		5.515	1.623
3160	Grundarfjörður, 66 kV	24.12.2015 17:59	3.955		3.955	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	24.12.2015 17:59	2.187		1.640	547
3200	Glerárskógar, 132 kV	24.12.2015 17:59	2.290		2.290	0
3210	Geiradalur, 132 kV	24.12.2015 17:59	3.922		2.223	1.699
3300	Mjólká, 132 kV	24.12.2015 17:59	2.491		1.857	634
3340	Keldeyri, 66 kV	24.12.2015 17:59	4.852		3.825	1.027
3310	Breiðadalur, 66 kV	24.12.2015 17:59	789		280	509
3330	Bolungarvík, 66 kV	24.12.2015 17:59	2.721		2.627	94
3320	Ísafjörður, 66 kV	24.12.2015 17:59	7.326		6.523	802
4010	Hrútatunga, 132 kV	24.12.2015 17:59	3.435		3.435	
4020	Laxárvatn, 132 kV	24.12.2015 17:59	4.320		4.320	0
4030	Blanda, 132 kV	24.12.2015 17:59	368		368	
4040	Varmahlíð, 132 kV	24.12.2015 17:59	1.809		1.809	
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	24.12.2015 17:59	5.906		5.814	92
4050	Rangárvellir, 132 kV	24.12.2015 17:59	65.680		65.680	
4050	Rangárvellir, 66 kV	24.12.2015 17:59	29.932		25.797	4.136
4058	Dalvík, 66 kV	24.12.2015 17:59	8.346		4.138	4.208
4100	Laxá, 66 kV	24.12.2015 17:59	3.382		2.284	1.098
4108	Húsavík, 33 kV	24.12.2015 17:59	3.184		1.224	1.960
4110	Lindarbrekka, 66 kV	24.12.2015 17:59	614		614	
4115	Silfurstjarnan	24.12.2015 17:59	1.064		1.064	
4120	Kópasker, 66 kV	24.12.2015 17:59	5.101		5.101	0
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	24.12.2015 17:59	706	5	15	696
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	24.12.2015 17:59	3.634		3.613	21
5200	Lagarfoss, 66 kV	24.12.2015 17:59	2.050	0	2.050	
5016	Eyvindará, 132 kV	24.12.2015 17:59	5.191	0	4.604	587
5100	Seyðisfjörður, 66 kV	24.12.2015 17:59	1.823	0	755	1.068
5015	Stuðlar, 66 kV	24.12.2015 17:59	5.753		5.610	143
5070	Fjarðaál, 220 kV	24.12.2015 17:59	556.600		556.600	
5090	Eskifjörður, 66 kV	24.12.2015 17:59	1.844		1.844	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	24.12.2015 17:59	6.341		6.341	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	24.12.2015 17:59	4.395		4.395	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	24.12.2015 17:59	3.075		3.075	0
5030	Hólar, 132 kV	24.12.2015 17:59	5.404		4.770	634
5039	Höfn, 132 kV	24.12.2015 17:59	1.954		1.954	
5040	Prestbakki, 132 kV	24.12.2015 17:59	2.799		2.799	0
1010	Búrfell, 66 kV	24.12.2015 17:59	0		0	0
1030	Hrauneyjar	24.12.2015 17:59	0		0	

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	24.12.2015 17:59	5.112		5.112	
1090	Rimakot, 66 kV	24.12.2015 17:59	3.998		3.190	808
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	24.12.2015 17:59	7.418		7.418	0
1082	Hella, 66 kV	24.12.2015 17:59	4.961		4.369	592
1081	Flúðir, 66 kV	24.12.2015 17:59	14.660		14.660	
1150	Selfoss, 66 kV	24.12.2015 17:59	12.907		12.907	
1130	Sog, 66 kV	24.12.2015 17:59	6.212		5.652	560
1136	Hveragerði, 66 kV	24.12.2015 17:59	3.604		3.604	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	24.12.2015 17:59	3.170		3.170	
7000	Nesjavellir Után samtengds kerfis	24.12.2015 17:59	21 700		21	700
	Samtals		2.128.023	5	2.101.067	26.961
	Vinnslufyrirtæki	24.12.2015 17:59	51.785	2.198.100		2.249.885
	Flutningstöp	24.12.2015 17:59	43.800		43.800	
	Alls		2.223.609	2.198.105	2.144.868	2.276.846

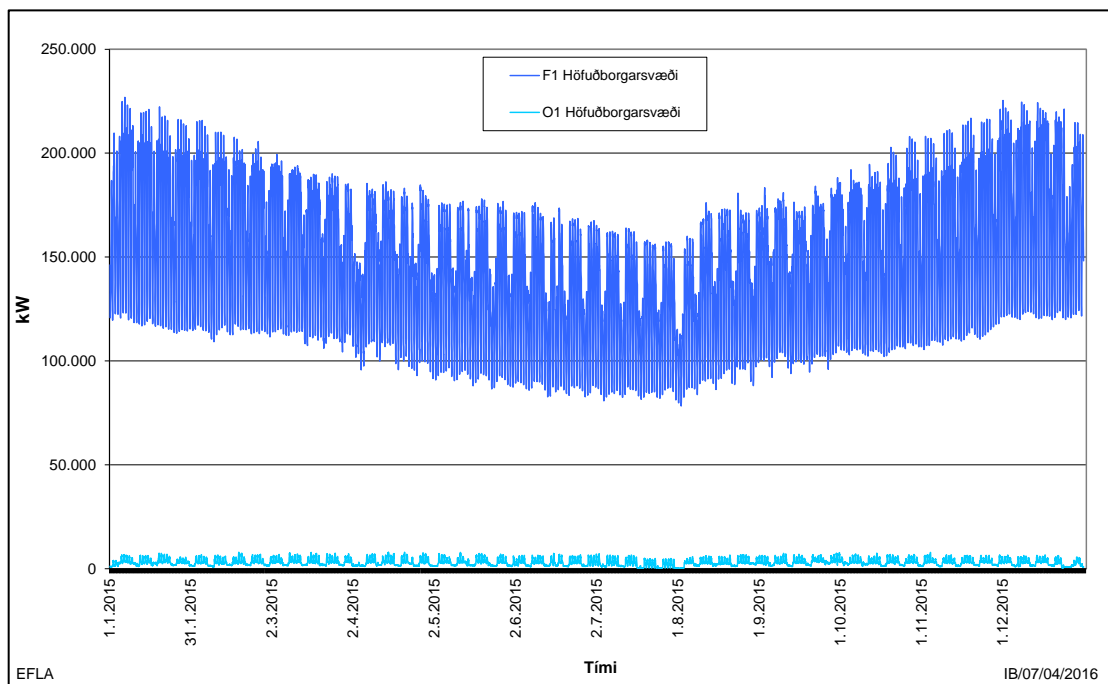
## 17. MESTA ÁLAG Á FLUTNINGSKERFIÐ

	Tími	Álag kW
Innmötun	25.2.2015 14:59	2.300.934
Úttekt	25.2.2015 14:59	2.248.169
Flutningstöp	18.6.2015 10:59	57.106

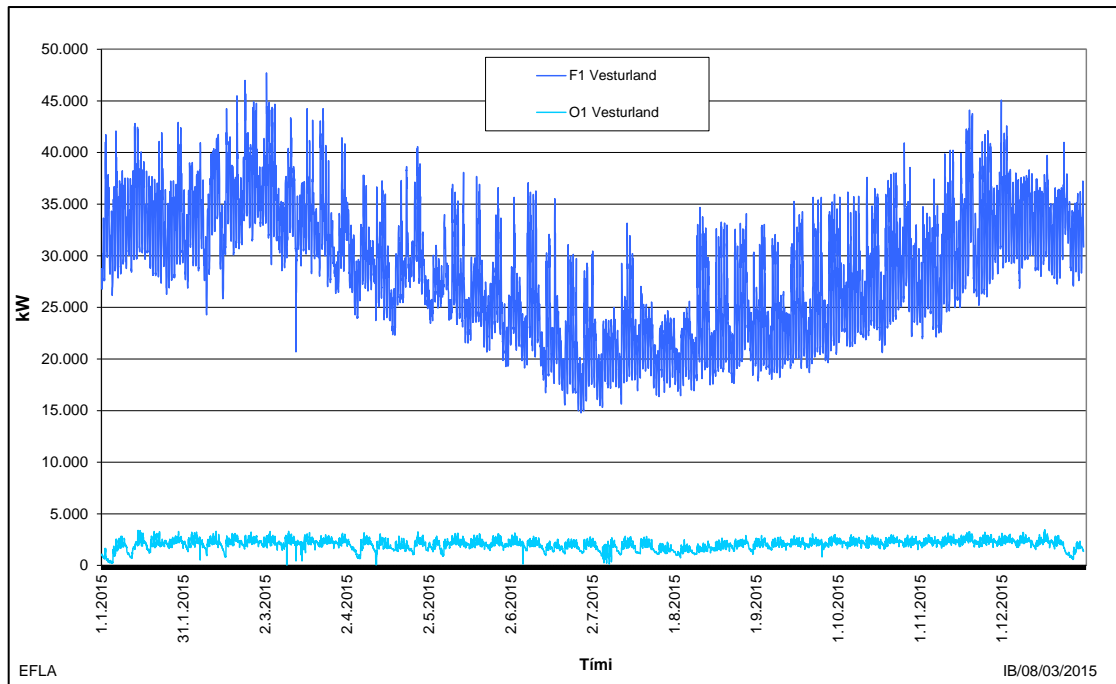
Hér á eftir koma nokkrar myndir sem eru notaðar við úrvinnslu gagna í viðaukanum. Á myndum 5.5 – 5.11 er álag einstakra landshluta sýnt, annars vegar forgangsorka (merkt F1) og hins vegar skerðanlegur flutningur (merkt O1). Heildarálag er fengið með því að leggja saman F1 og O1, en þær álagskúrfur eru sýndar fyrir Vestfirði og Austurland. Myndir 5.12 og 5.13 sýna notkunina fyrir landið í heild. Orkuvinnsla á landinu er birt á mynd 5.14 og flutningstöp á mynd 5.15.



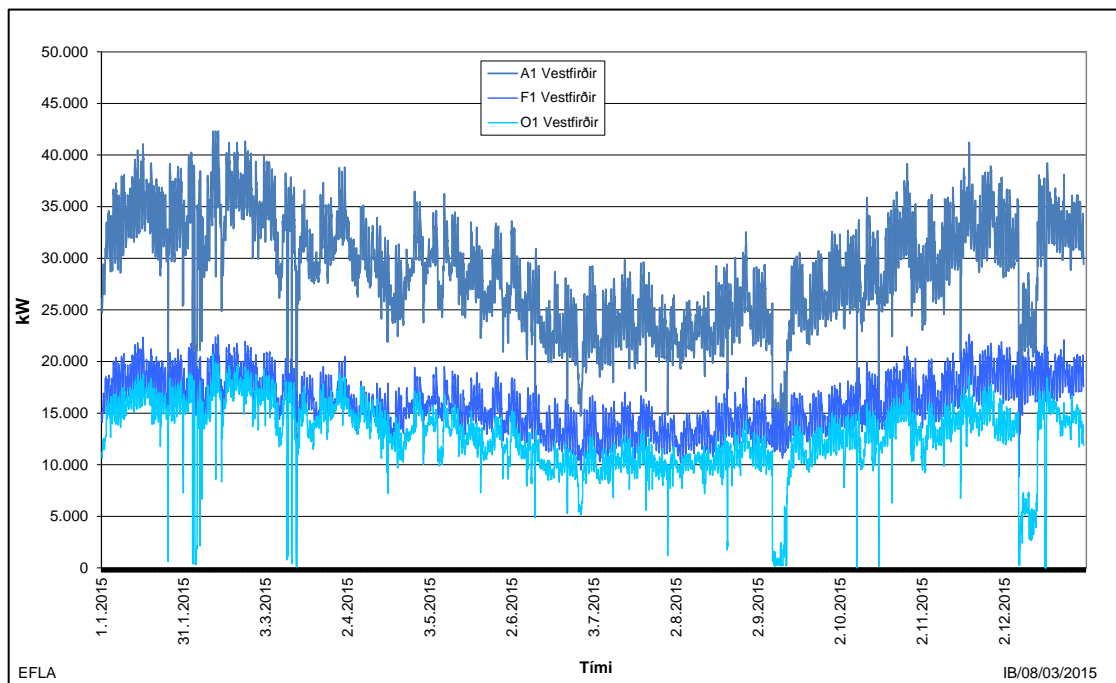
Mynd V5.1 Suðurnes, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2015.



Mynd V5.1 Höfuðborgarsvæði, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2015.

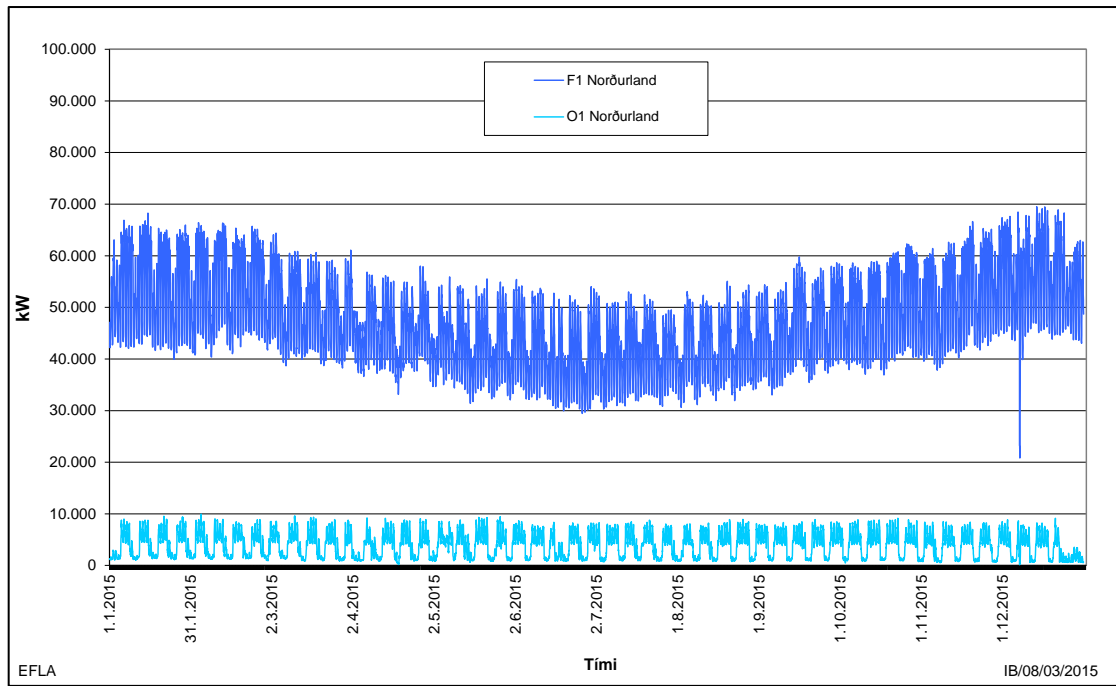


Mynd V5.2 Vesturland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2015.

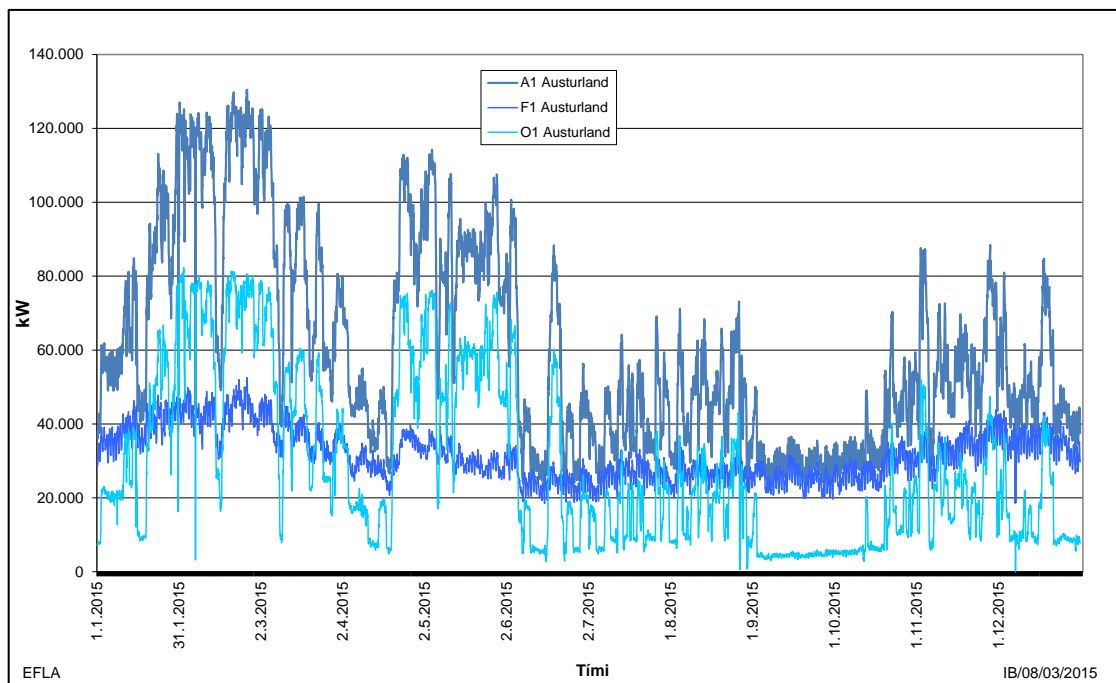


Mynd V5.3 Vestfirðir, heildar álag (A1), forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2015.

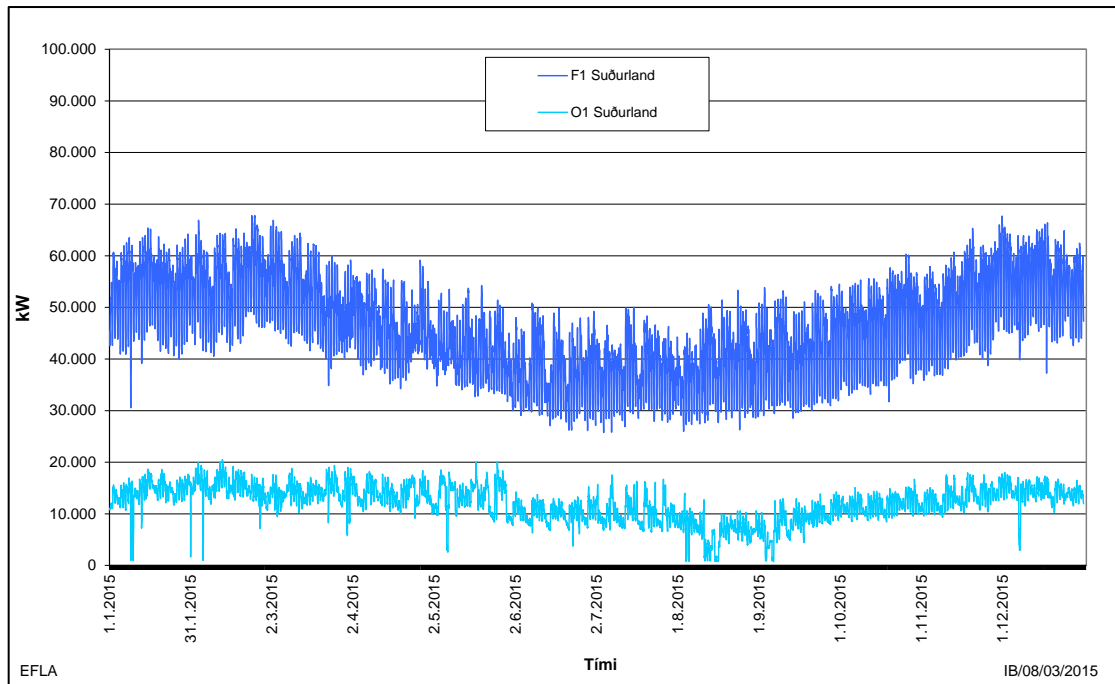




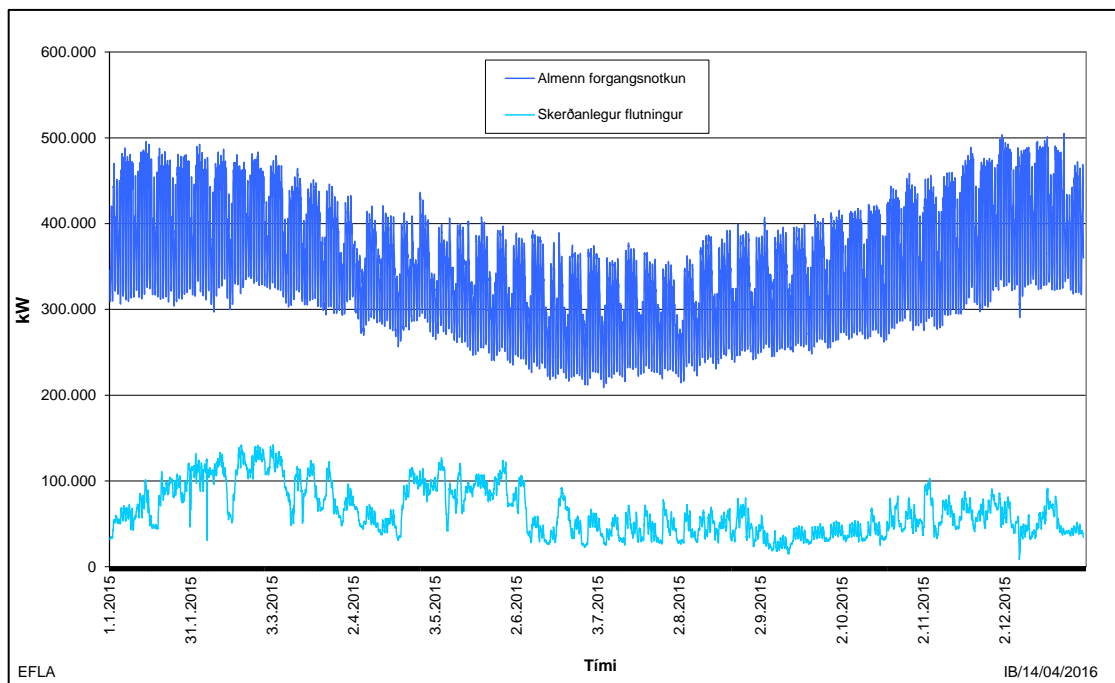
Mynd V5.4 Norðurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2015.



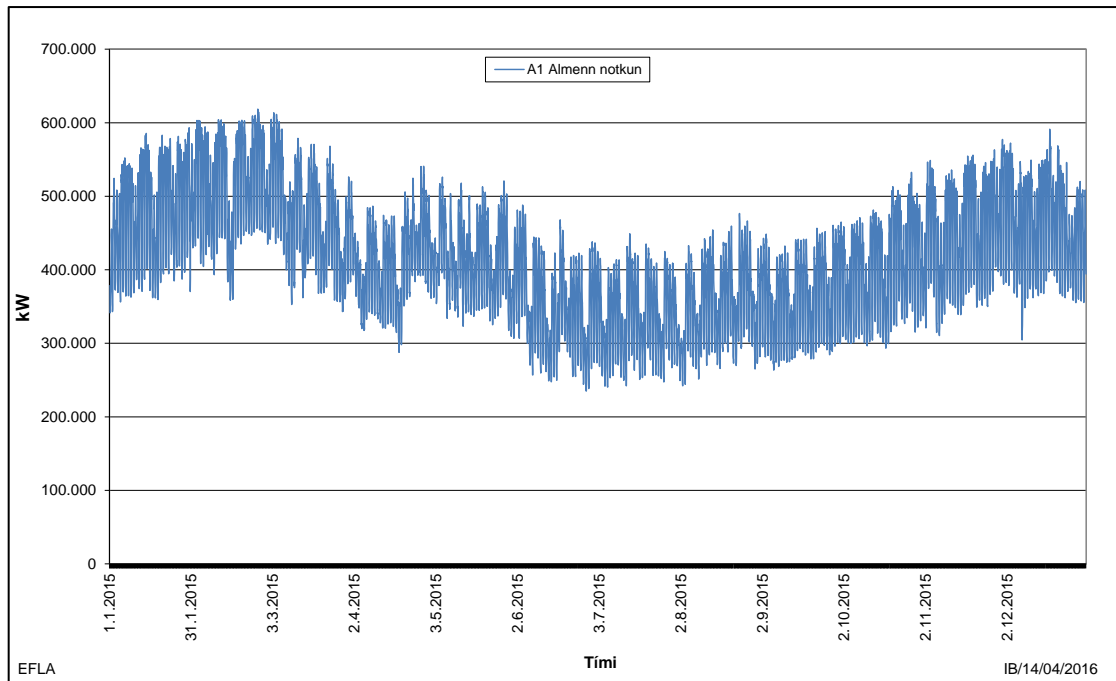
Mynd V5.5 Austurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2015.



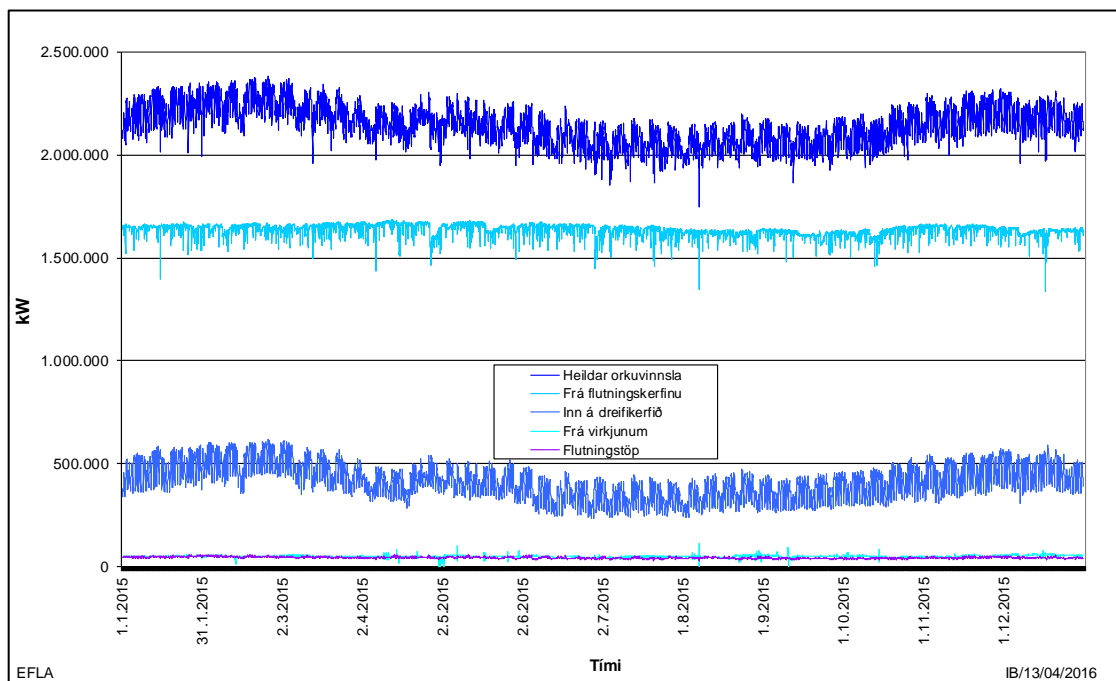
Mynd V5.6 **Suðurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2015.**



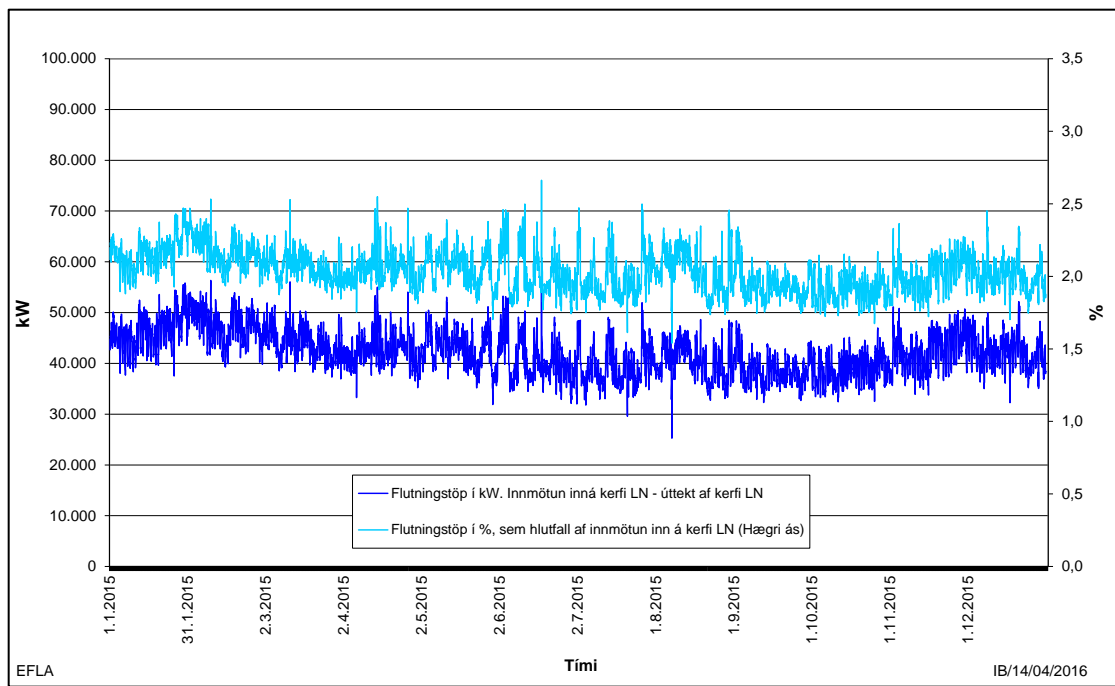
Mynd V5.7 **Landið í heild, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2015.**



Mynd V5.8 Landið í heild, almenn notkun, heildar álag (A1) árið 2015.



Mynd V5.9 Heildarorkuvinnsla árið 2015, skipt niður á úttekt frá flutningskerfinu, afhent inn á dreifikerfið, frá virkjunum og flutningstöp.



Mynd V5.10 Flutningstöp árið 2015.

## **VIÐAUKI 6**

**Inn- og útmötun inn á kerfi Landsnets árin 2005-2020**



## INN- OG ÚTMÖTUN INN Á KERFI LANDSNET ÁRIN 2005-2020

		Frá Raforkuspá		Vinnsla inn á dreifikerfi		Vinnslufyrirtæki		Inn á kerfi LN		Flutningstöp		Útaf kerfi LN		Nýtingartími	
	Tími afltopps	Heildarorka ársins GWh	Heildarafli vinnslu MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Fyrir utan kerfi LN	Inn á kerfi LN
2005*	18.1.2005 18:59	8.681	1.201	136	21	211	29	8.335	1.151	254	45	8.080	1.106	6.600	7.242
2006*	18.12.2006 12:59	9.925	1.435	154	23	248	34	9.523	1.378	269	45	9.254	1.333	6.600	6.911
2007*	13.12.2007 16:59	11.976	1.825	167	25	310	43	11.499	1.757	330	54	11.169	1.704	6.600	6.543
2008*	2.12.2008 18:59	16.468	2.135	157	24	371	51	15.940	2.060	400	63	15.540	2.014	6.600	7.738
2009*	23.12.2009 11:59	16.834	2.147	170	26	378	52	16.286	2.073	356	60	15.930	2.027	6.600	7.857
2010*	21.12.2010 18:59	17.059	2.181	166	25	387	51	16.507	2.108	330	52	16.177	2.062	6.600	7.829
2011*	7.12.2011 18:59	17.210	2.189	192	29	400	55	16.618	2.114	323	54	16.295	2.070	6.600	7.861
2012*	17.12.2012 10:59	17.549	2.221	195	30	398	53	16.956	2.151	339	54	16.616	2.100	6.600	7.881
2013*	5.3.2013 10:59	18.116	2.320	196	30	427	61	17.493	2.236	374	62	17.120	2.185	6.600	7.824
2014*	4.12.2014 18:59	18.122	2.330	200	30	431	61	17.491	2.253	361	54	17.130	2.203	6.600	7.762
2015*	25.2.2015 13:59	18.799	2.383	237	36	440	75	18.122	2.301	370	57	17.752	2.248	6.600	7.876
2016		18.883	2.437	239	36	444	72	18.199	2.324	399	60	17.800	2.284	6.600	7.830
2017		19.654	2.497	249	38	449	72	18.956	2.421	416	62	18.539	2.378	6.600	7.830
2018		20.381	2.572	270	41	453	73	19.658	2.511	433	64	19.224	2.466	6.600	7.830
2019		20.502	2.583	305	46	458	74	19.739	2.521	437	65	19.302	2.476	6.600	7.830
2020		20.557	2.591	305	46	463	75	19.789	2.527	440	65	19.350	2.482	6.600	7.830

### Forsendur og skýringar:

#### Vinnsla inn á dreifikerfi

Orkuframleiðsla á deifiveitusvæði OV án Mjólkár + Orkusalan/RARIK án Lagarfoss + Rafveita Reyðarfjarðar + OR + HS Veitur + Norðurorka + smávirkanir

Hér er gert ráð fyrir að orkuvinnsla sem fer inn á dreifikerfið aukist um 68 GWh fram til ársins 2019.

Verið er að endurbýggja Gönguskarðsárvirkjun áætlað að framleiðsla verði 12 GWh (uppset afl 1,75 MW) og komist í rekstur haustið 2016.

Fyrirhuguð er ný virkjun í efri hluta Glerár á Akureyri um 22 GWh (3,3 MW í afli), komist í rekstur á árinu 2018.

Unnið er að er að Hólsvirkjun nýrst í Fnjóskadal. Stærð virkjunar er 5,2 MW og 34 GWh. Hér er miðað við virkjun komist í rekstur árið 2018.

Aflþörf 2015-2020 er áætluð eftir nýtingartíma (miðað er við 6.600 tíma).

**Inn á kerfi LN** er orkan rauntölur fyrir árin 2005-2015. Frá 2016 er reiknað: Inn á kerfi LN = Frá Raforkuspá - Fyrir utan kerfi LN - Vinnslufyrirtæki

Aflþörf 2016-2020 er áætluð eftir nýtingartíma (Tekið er mið af tölum fyrir árið 2008 til 2015, notað er 7.830 tímar).

#### Út af kerfi LN

Frá 2015 er reiknað fyrir orku: Út af kerfi LN = Inn á kerfi LN - Flutningstöp

Frá 2015 er reiknað fyrir afl: Út af kerfi LN = Inn á kerfi LN/0,992 - Flutningstöp

**Vinnslufyrirtæki:** Eiginnotkun LV + eiginnotkun HS Orka (Svartsengi og Fitjar) + eiginnotkun Orka Náttúrunnar (Nesjavellir og Hellsheiði)

Aflþörf vinnslufyrirtækja er áætluð eftir nýtingartíma (6.200 tímar).

Fyrir árið 2005 tilheyrðu spennar í virkjun Landsvirkjunar flutningskerfinu og voru töpin reiknuð með flutningstöpum.

66 kV kerfi Rarik og OV færðust yfir til Landsnets árið 2005 og reiknast frá þeim tíma sem flutningstöp.

Gert er ráð fyrir að hámarksafl í kerfi LN hafi komið á sama tíma og mesta álagstíma orkuvinnslu (útreikningar fyrir árin 2005-2006).

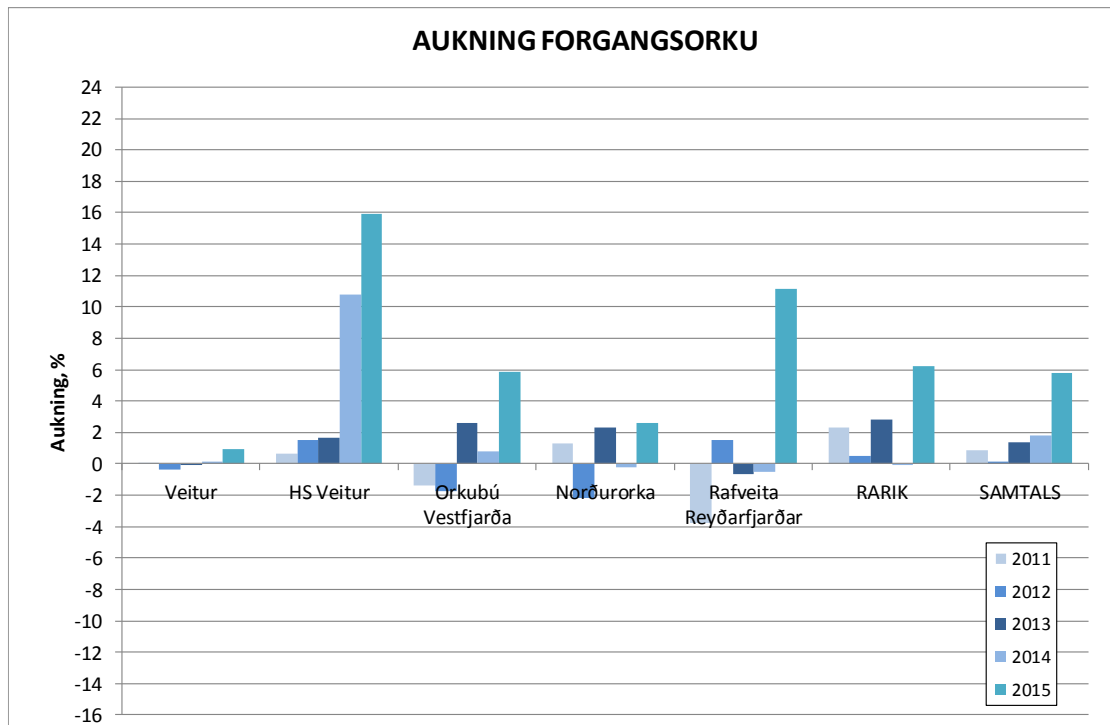




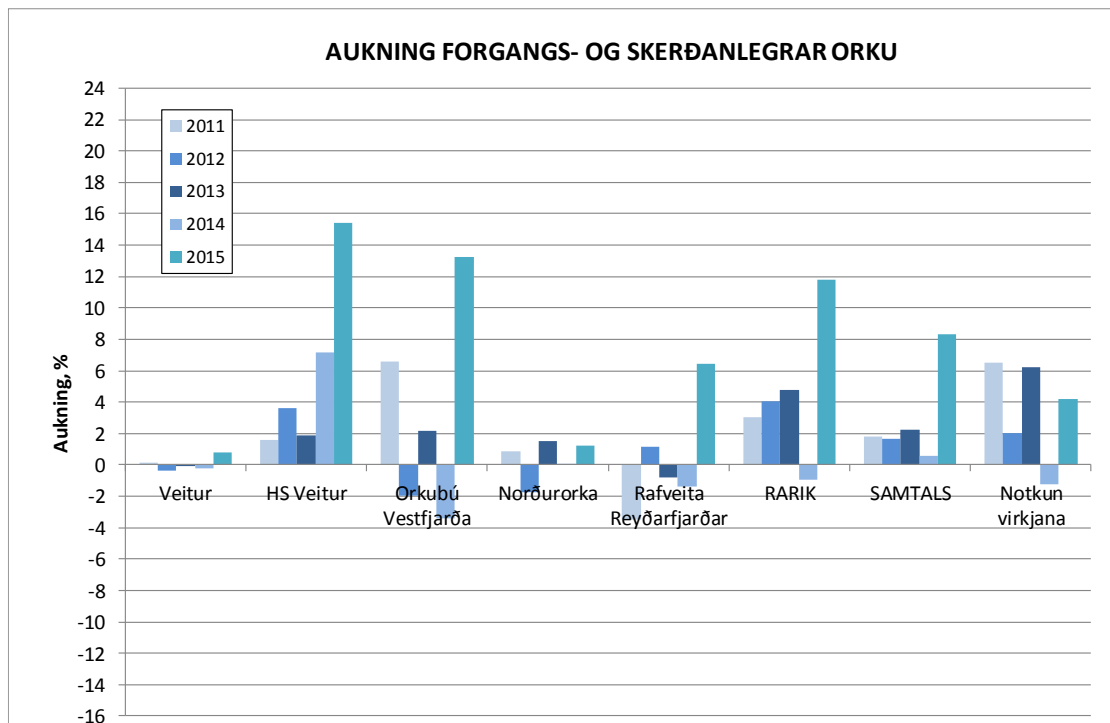
## **VIÐAUKI 7**

**Raforkunotkun eftir veitusvæðum árin 2011-2015**

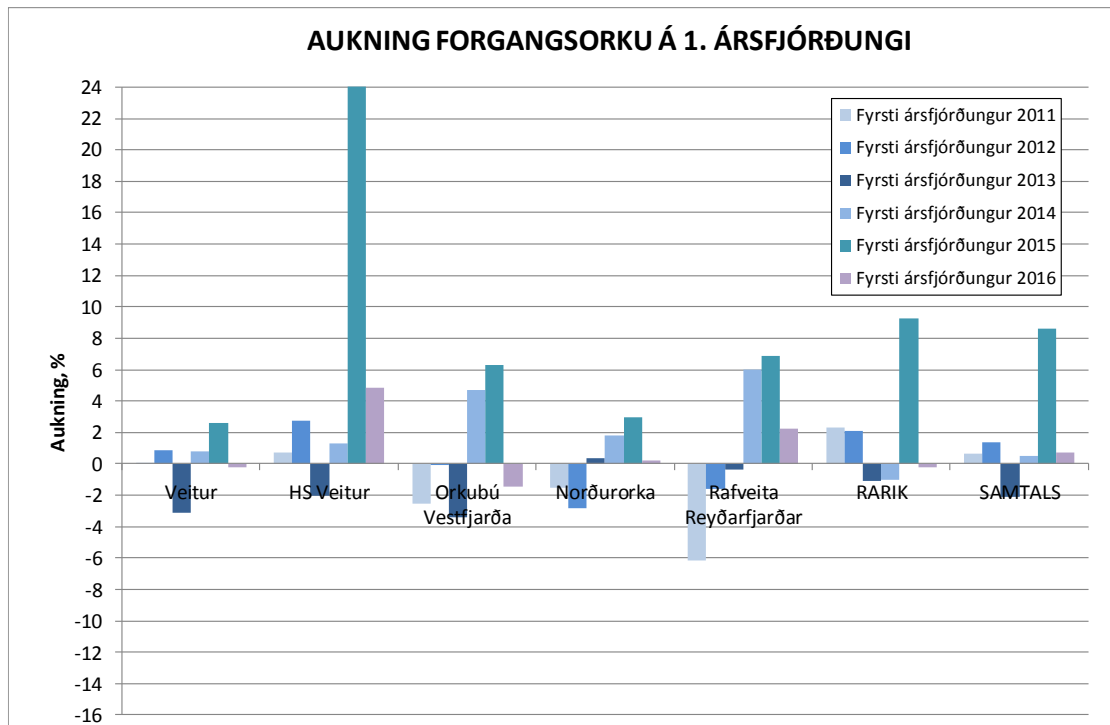




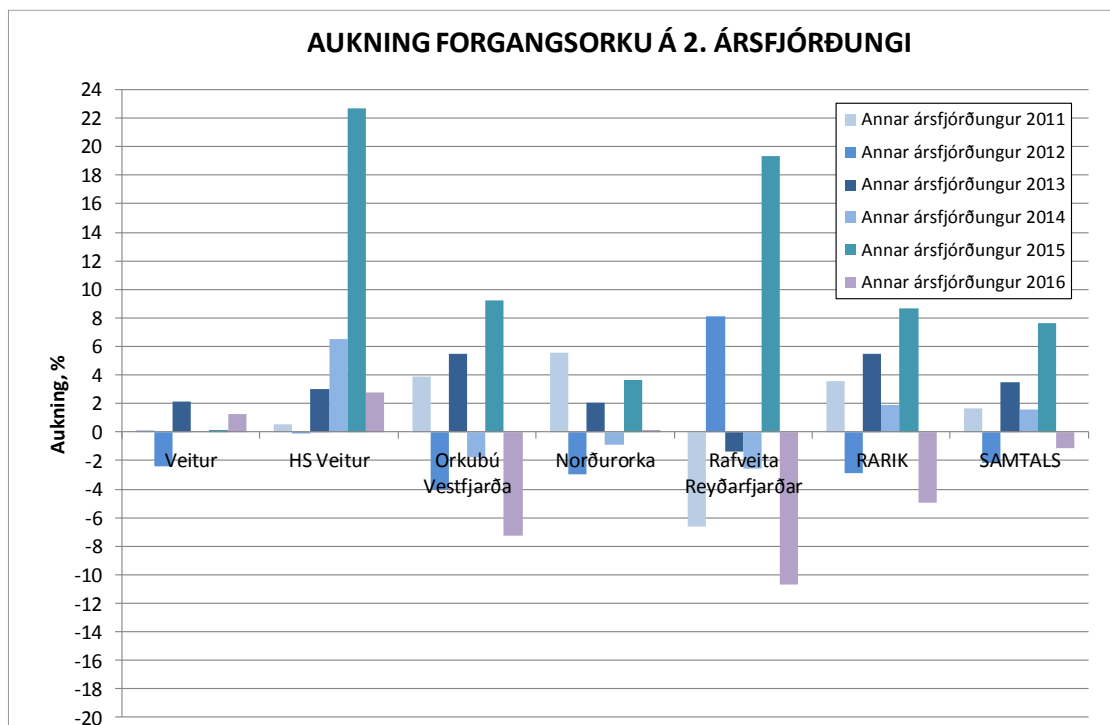
Mynd V7.1 Aukning almennrar forgangsorku eftir veitusvæðum.



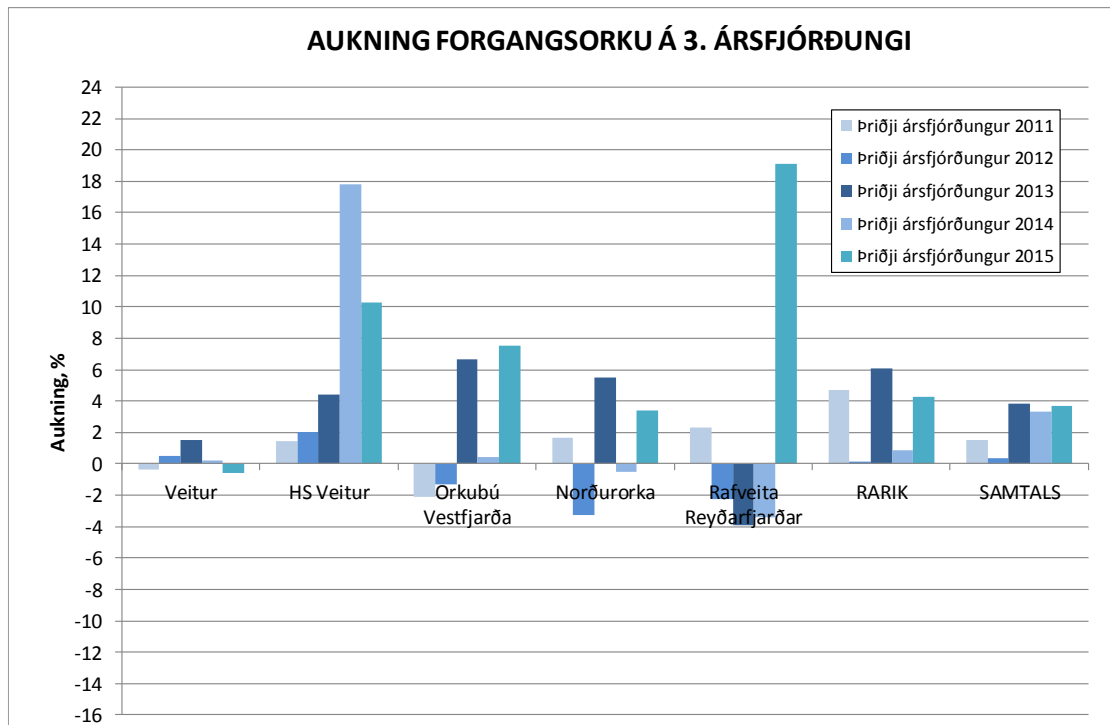
Mynd V7.2 Aukning almennrar forgangs- og skerðanlegrar orku eftir veitusvæðum.



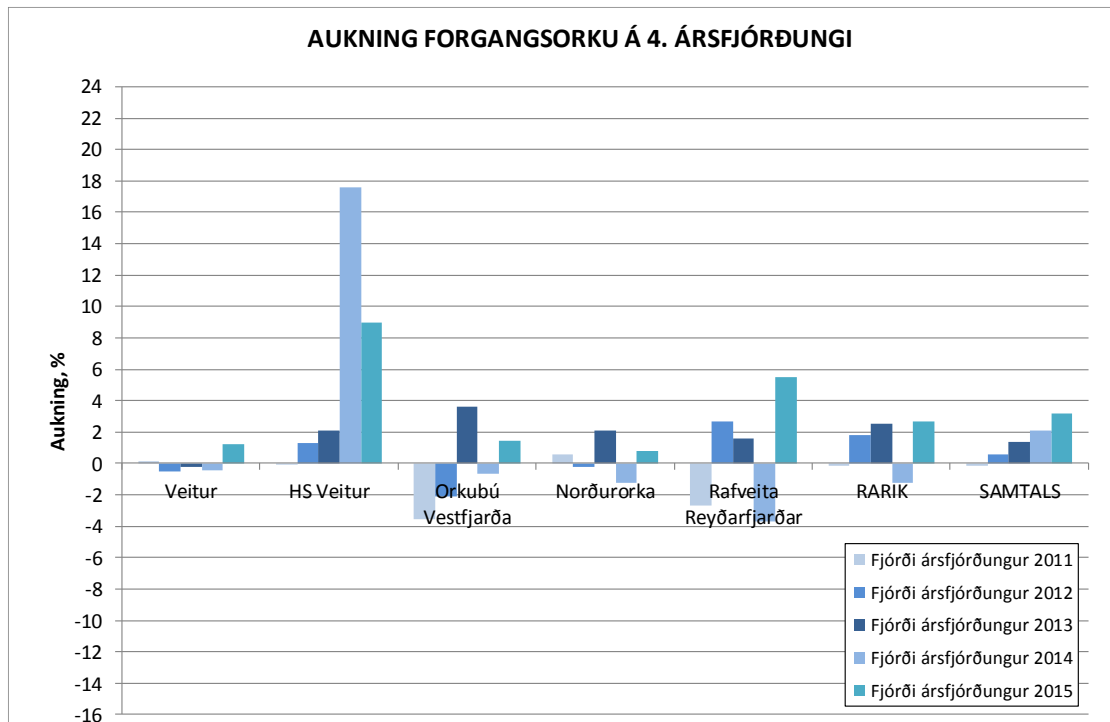
Mynd V7.3 Aukning almennrar forgangsorku á fyrsta ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



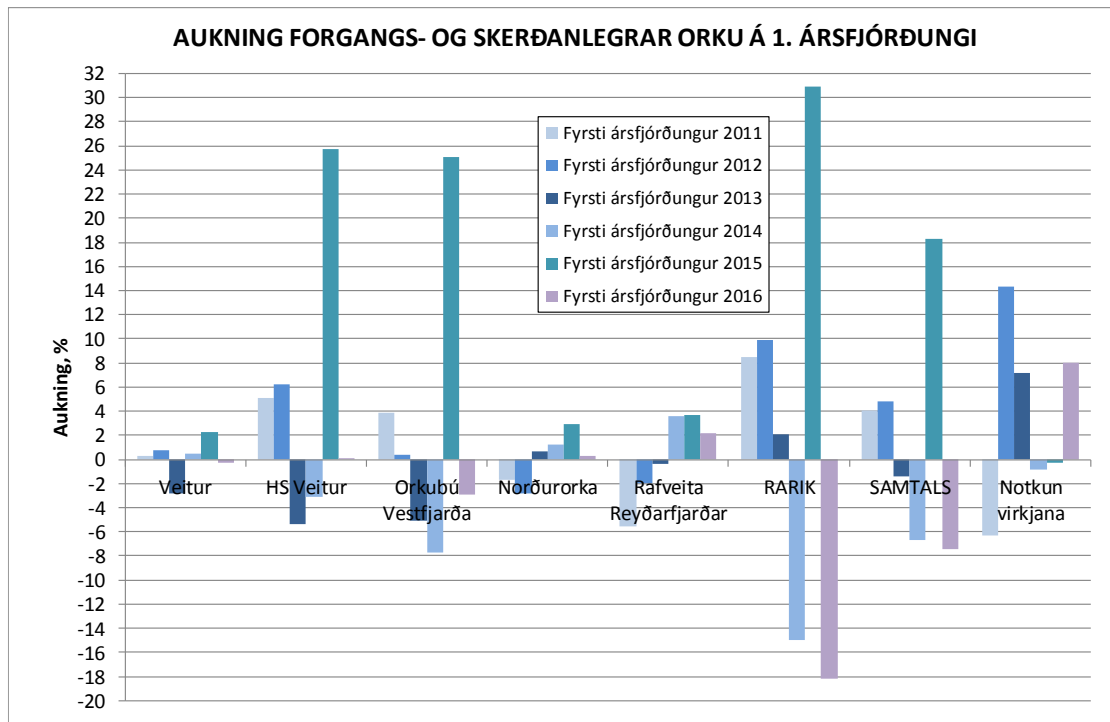
Mynd V7.4 Aukning almennrar forgangsorku á öðrum ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



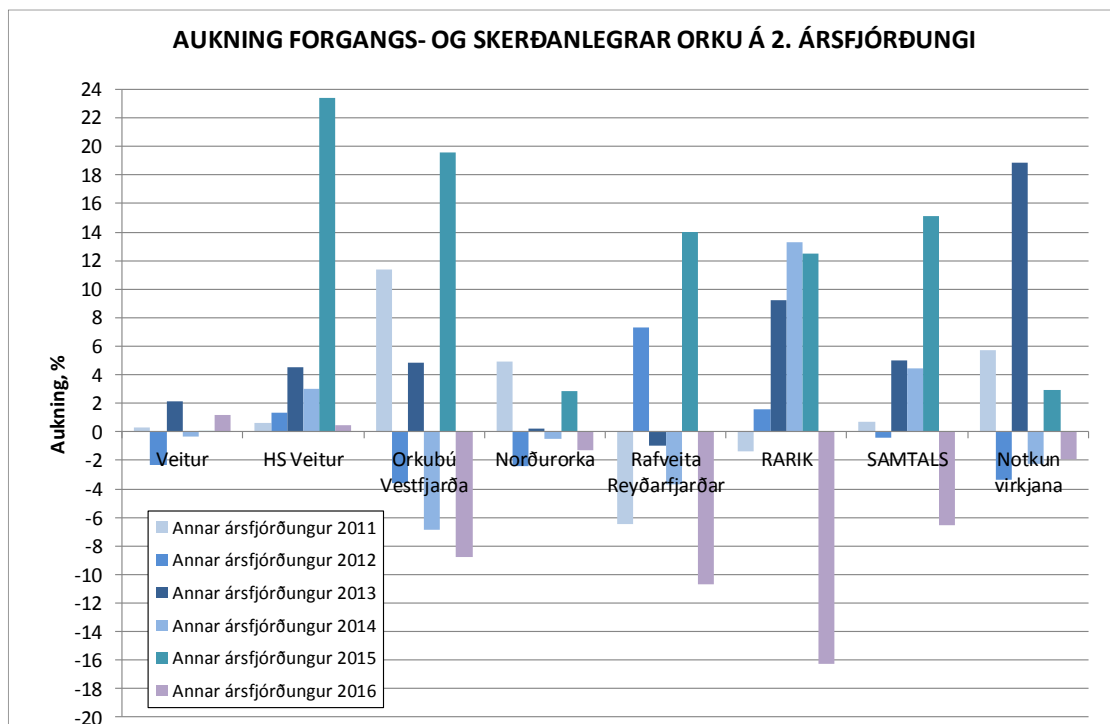
Mynd V7.5 Aukning almennrar forgangsorku á þriðja ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



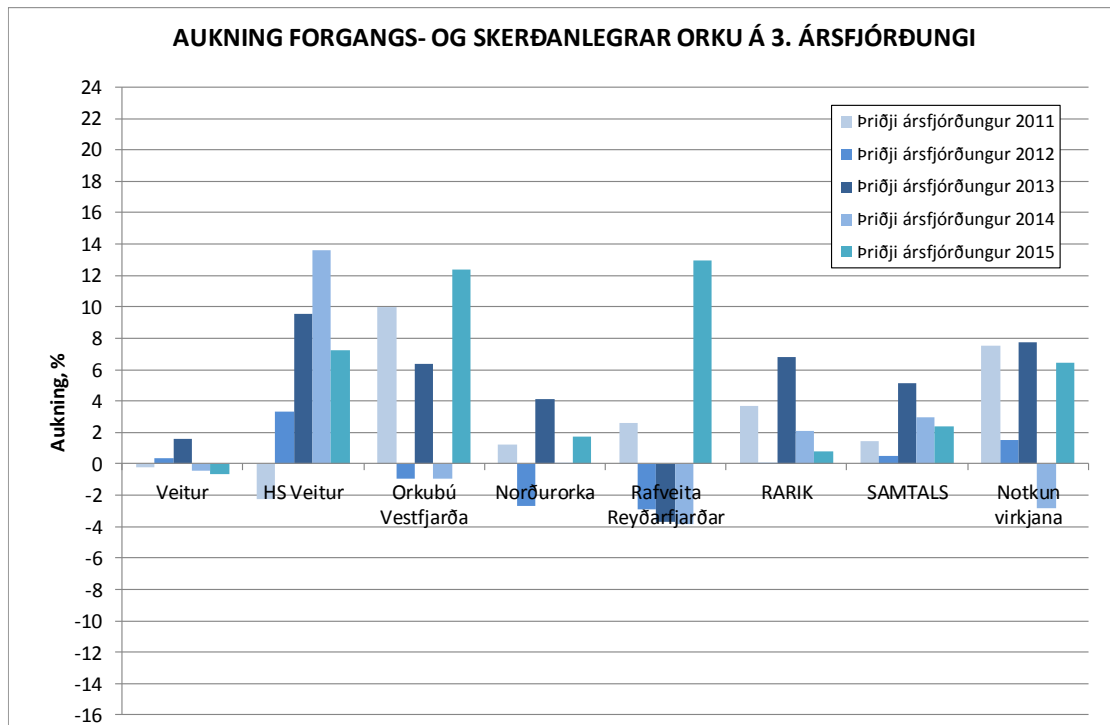
Mynd V7.6 Aukning almennrar forgangsorku á fjórða ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



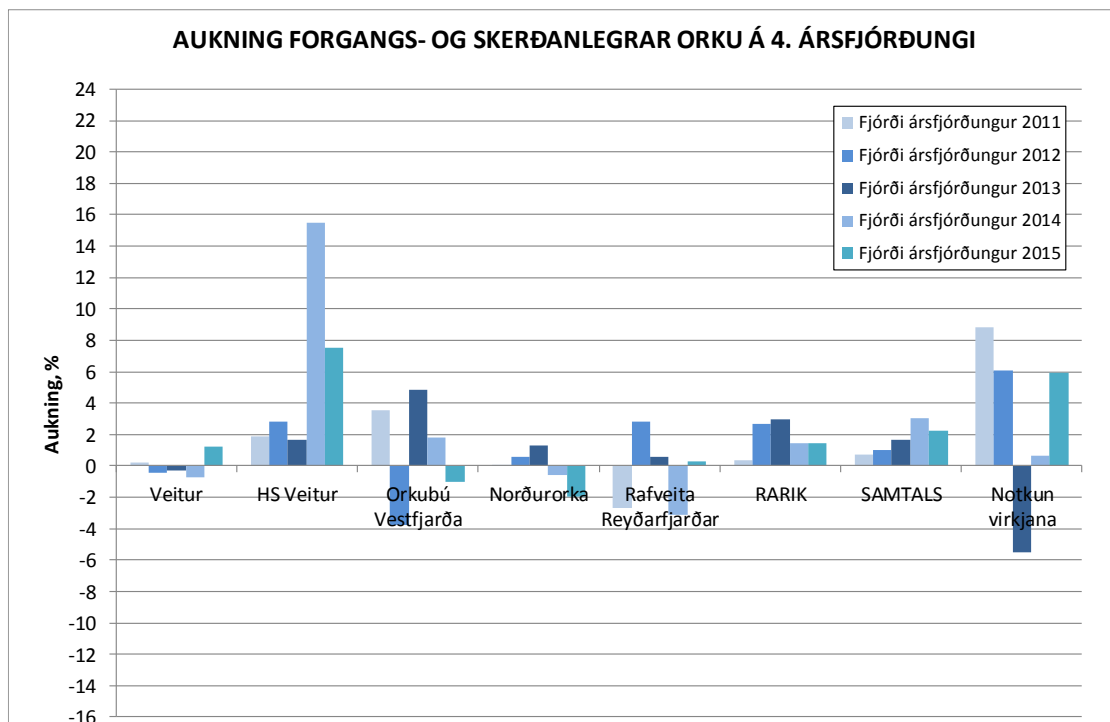
Mynd V7.7 Aukning almennrar forgang- og skerðanlegrar orku á fyrsta ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



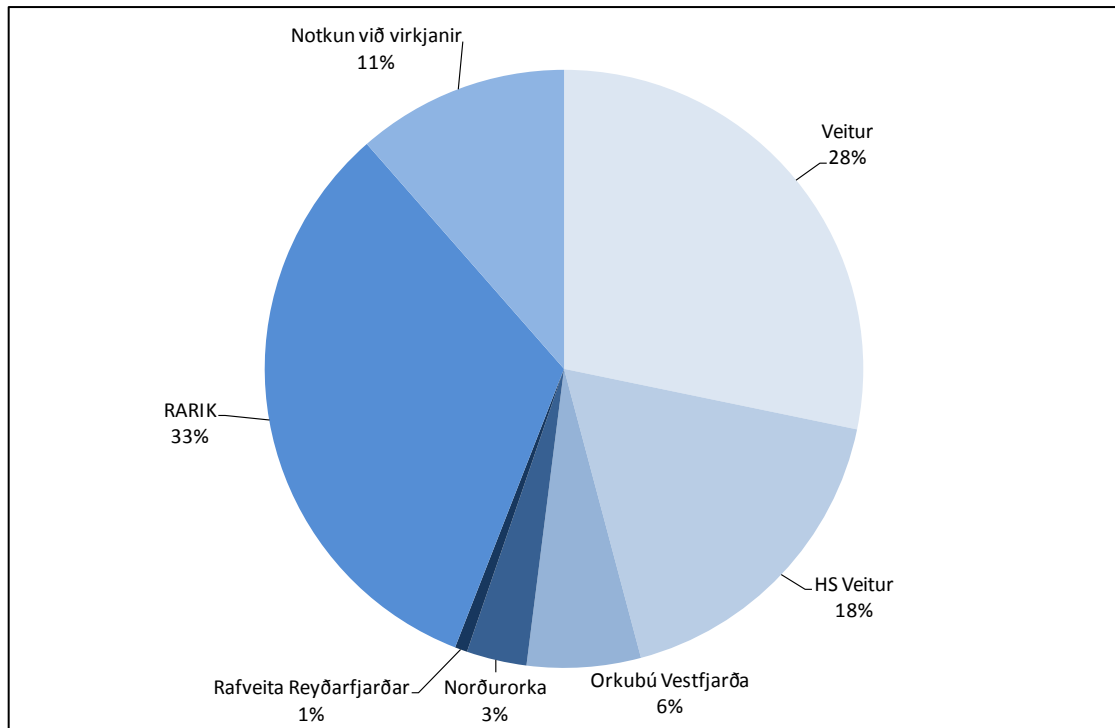
Mynd V7.8 Aukning almennrar forgang- og skerðanlegrar orku á öðrum ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



Mynd V7.9 Aukning almennrar forgang- og skerðanlegrar orku á þriðja ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



Mynd V7.10 Aukning almennrar forgang- og skerðanlegrar orku á fjórða ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



Mynd V7.11 **Skipting almennrar forgang- og skerðanlegrar orku árið 2015 eftir veitusvæðum.**