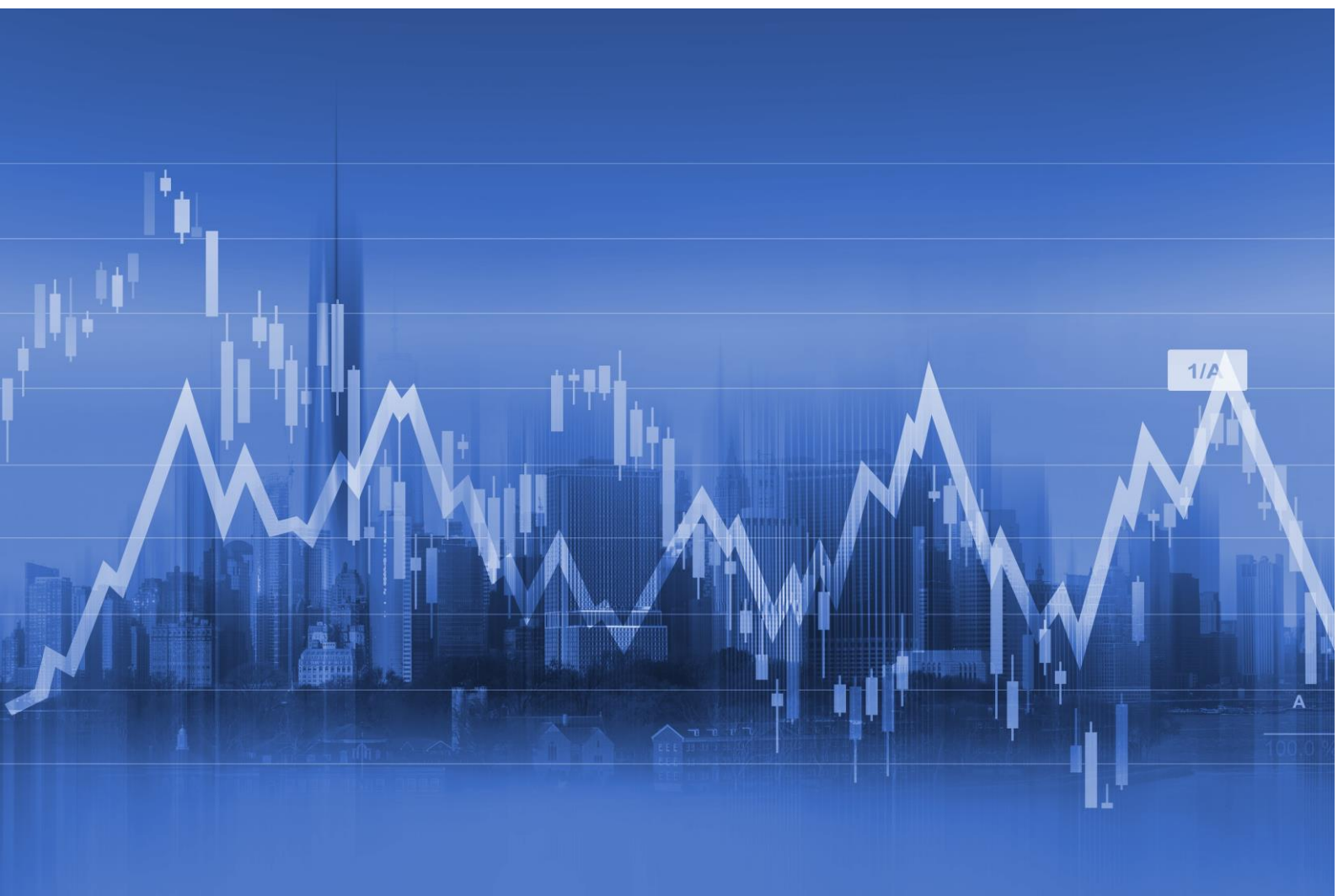


# Raforkuspá 2018 – 2050

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

**Orkuspárnefnd**





# Raforkuspá 2018 – 2050

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

**Orkuspárnefnd**

**Orkustofnun**

**Ágúst**

**2018**

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

Norðurorka Halla Bergþóra Halldórsdóttir

Orkubú Vestfjarða Elías Jónatansson

Orkustofnun: Rán Jónsdóttir

RARIK: Pétur Þórðarson

Samorka: Baldur Dýrfjörð

Veitur: Rúnar Svavar Svavarsson

Starfsmenn raforkuhóps: Jón Vilhjálmsson og Ingvar Júlíus Baldursson,  
EFLA verkfræðistofa

Sigurður Elías Hjaltason frá Orkustofnun, Árni Baldur Möller frá Landsneti og Jónas Hlynur Hallgrímsson frá EFLU hafa setið fundi raforkuhóps.

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

OS-2018-03

ISBN 978-9979-68-470-1

Ágúst 2018

## Efnisyfirlit

<b>1</b>	<b>HELSTU NIÐURSTÖÐUR.....</b>	<b>5</b>
<b>2</b>	<b>FORSENDUR.....</b>	<b>7</b>
<b>3</b>	<b>ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN .....</b>	<b>15</b>
<b>4</b>	<b>SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 2015 .....</b>	<b>27</b>
	<b>RITASKRÁ.....</b>	<b>31</b>
	<b>VIÐAUKI 1 RAFORKUVINNSLA ÁRSINS 2017 GREIND NIÐUR Á VINNSLUFYRIRTÆKI OG MÁNUÐI .....</b>	<b>33</b>
	<b>VIÐAUKI 2 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2017 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG RAFVEITUR .....</b>	<b>37</b>
	<b>VIÐAUKI 3 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2017 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG LANDSHLUTA .....</b>	<b>43</b>
	<b>VIÐAUKI 4 NOTKUN SKIPT NIÐUR Á AFHENDINGARSTAÐI FRÁ FLUTNINGSKERFINU .....</b>	<b>49</b>
	<b>VIÐAUKI 5 AFLÞÖRF RAFORKUKERFISINS Á ÁRINU 2017 .....</b>	<b>65</b>
	<b>VIÐAUKI 6 MÖTUN INN Á OG ÚT AF FLUTNINGSKERFINU (KERFI LANDSNETS) ÁRIN 2005-2022 .....</b>	<b>85</b>
	<b>VIÐAUKI 7 RAFORKUNOTKUN EFTIR VEITUSVÆÐUM ÁRIN 2011-2017 .....</b>	<b>89</b>

## Töfluskrá

TAFLA 2.1	HAGVAXTARSPÁR HAGSTOFU ÍSLANDS, SEÐLABANKANS OG ASÍ.....	7
TAFLA 2.2	NÝSKRÁNING FÓLKSBIFREIÐA ÁRIN 2014-2018.....	10
TAFLA 2.3	NÝSKRÁNING SENDIFERÐAFREIÐA ÁRIN 2014-2018.....	10
TAFLA 3.1	ÚTTEKT FRÁ FLUTNINGSKERFINU NÆSTU ÁRIN (*RAUNTÖLUR).....	16
TAFLA 3.2	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGSORKA OG SKERÐANLEG ORKA. ALMENN NOTKUN AÐ MEÐTÖLDUM DREIFITÖPUM OG NÚVERANDI OG SAMPYKKT NÝ STÓRIÐJA (*RAUNTÖLUR).....	17
TAFLA 3.3	SPÁ UM ALMENNA NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).....	18
TAFLA 3.4	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ FLUTNINGSKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).....	19
TAFLA 3.5	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER BEINT FRÁ VIRKJUNUM GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR). 20	
TAFLA 3.6	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, SKERÐANLEG ORKA (*RAUNTÖLUR). 21	
TAFLA 3.7	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA (*RAUNTÖLUR).....	22
TAFLA 3.8	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU MEÐ DREIFITÖPUM, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).....	23
TAFLA 3.9	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU MEÐ DREIFITÖPUM, SKERÐANLEG ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).....	24

TAFLA 3.10	SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU MEÐ DREIFITÖPUM, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR). .....	25
TAFLA 4.1	BREYTINGAR Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SPÁNNI 2015, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR). .....	27
TAFLA 4.2	BREYTINGAR Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SPÁNNI 2015, FORGANGSORKA OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (*RAUNTÖLUR). .....	28
TAFLA 4.3	BREYTING Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU MEÐDREIFITÖPUM FRÁ SPÁNNI 2015, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR). .....	29
TAFLA 4.4	BREYTING Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU FRÁ SPÁNNI 2015, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á FLOKKA (*RAUNTÖLUR). .....	30

## Myndaskrá

MYND 2.1	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN RAFBÍLA OG LESTA Á ÁRIN 2010–2050.....	11
MYND 2.2	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN GAGNAVERA, SEM FÁ ORKU BEINT FRÁ FLUTNINGSKERFINU, ÁRIN 2018-2030 OG RAUNTÖLUR ÁRANNA 2011–2017. ....	13
MYND 3.1	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, TÍMABILID 2018–2050 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2017. ....	26
MYND 3.2	AUKNING ALMENNRRAR RAFORKUNOTKUNAR, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, ÁRIN 2018–2050 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2017 (LEIÐRÉTT FYRIR HITASTIG). ....	26

# 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 m.a. byggð á forsendum um mannfjölda, fjölda heimila, landsframleiðslu og framleiðslu einstakra atvinnugreina. Notkuninni er skipt niður í sex meginnotkunarflokkka auk dreifi- og flutningstapa. Auk þess er henni skipt eftir því frá hvaða kerfishluta orkan er afhent, þ.e. beint frá virkjun, frá flutningskerfinu eða frá dreifikerfum, og eftir tegund afhendingar þar sem um er að ræða forgangsorku og orka með skerðanlegan flutning. Fyrir notkun frá flutningskerfinu (stórnotendur sbr. skilgreiningu raforkulaga) er einungis tekin með í spána sú orka sem fram kemur í þegar gerðum samningum og eru án allra fyrirvara um afhendingu, en ein undantekning er frá þessari reglu það er kísilmálmverksmiðja United Silicon í Helguvík sem gert er ráð fyrir að fari aftur í rekstur árið 2020.

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 2017 var alls 19.239 GWh eða 447 GWh minni en spáin frá 2015 gerði ráð fyrir og heildarálag á kerfið var 70 MW minna en áætlað var, sjá töflu 4.2 á bls. 28. Stafar þetta frávik af minni notkun sem fædd er frá flutningskerfinu (stórnotendur) og dreifikerfinu (almenn notkun) auk þess sem flutningstöp eru hlutfallslega minni en gert var ráð fyrir árið 2015. Úttekt frá virkjunum var aftur á móti meiri en spáð var.
- Notkun tekin frá flutningskerfinu (stórnotendur) var 14.870 GWh sem er 154 GWh minni en spáin frá 2015 gerði ráð fyrir og þar af var frávik hjá álfyrirtækjum 45 GWh og hjá United Silicon og PCC Bakki um 220 GWh. Járnblendid og Becromal notuðu um 90 GWh minni orku miðað við spána frá 2015 Um áramótin 2015/2016 fluttist raforkuafhending til gagnavers Advania frá dreifikerfinu til flutningskerfisins og ef sú breyting hefði ekki komið til hefði þetta frávik verið meira eða um 355 GWh. Notkun gagnavera frá flutningskerfinu var um 200 GWh meiri en spáin frá 2015. Afhending frá dreifikerfinu var alls um 280 GWh minni en spáin miðaði við en ef ekki hefði komið til tilflutningur gagnavers Advania hefði frávik verið rúmlega 120 GWh. Ef einungis er horft á forgangsorku er frávik um 200 GWh en án breytinga hjá Advania er það um 50 GWh. Flutningstöp voru alls 45 GWh minni en spáin frá 2015 gerði ráð fyrir. Úttekt vinnslufyrirtækja var 27 GWh umfram spá. Skerðanleg orka til almennra nota var 75 GWh minni en spáð var sem stafar að mestu af minni loðnuaflla en spáin gerði ráð fyrir. Eftirfarandi er samatekt á þessum tölum:

	Með tilflutningi gagnavers	Án tilflutnings gagnavers
Frá flutningskerfinu	-154 GWh	-314 GWh
Frá dreifikerfinu, forgangsorka	-199 GWh	-39 GWh
Frá dreifikerfinu, skerðanleg orka	-75 GWh	-75 GWh
Flutningstöp	-45 GWh	-45 GWh
Vinnslufyrirtæki	27 GWh	27 GWh
	-----	-----
Samtals	-446 GWh	-446 GWh

- Mesta aflþörf raforkukerfisins árið 2017 varð þann 15. desember milli klukkan 10 og 11 og var þá meðalálag á orkuver kerfisins 2.444 MW og hafði aukist um 65 MW frá árinu á undan. Aflþörf dreifiveitna var mest 15. febrúar um 609 MW, úttekt frá flutningskerfinu var mest 1.751 MW þann 8. ágúst, þörf vinnslufyrirtækja var mest 85 MW og töp í flutningskerfinu námu 62 MW. (Sjá nánar í viðauka 5, töflu 4 og 5 og mynd V5.10 á bls. 83).
- Samkvæmt þessari spá mun afhending frá dreifikerfinu aukast um 8% fram til 2020 og um 80% alls til 2050 og eru dreifitöp meðtalin. Árleg aukning þessarar notkunar er 1,8% að meðaltali næstu 33 árin og eykst notkun um 2.815 GWh í orku og 464 MW í afli yfir spátímabilið, frá árinu 2017 til ársins 2050.

- Áætluð forgangsorka sem afhent er frá dreifikerfinu hefur við þennan endurreikning eykst um 140 GWh fram til ársins 2030 en dregst saman um 32 GWh árið 2050 frá því sem fram kemur í spánni frá 2015, sjá töflu 4.3 á bls. 29. Notkun heimila, veitna og fiskveiða er meiri en í spánni frá 2015, á móti kemur minni notkun í iðnaði, þjónustu og landbúnaði.
- Ef horft er á heildarorku (forgangs- og skerðanlega notkun) sem afhent er frá dreifikerfinu kemur fram meiri lækkun en í forgangsorkunni þar sem notkun hjá tveimur hitaveitum mun færast frá skerðanlegri orku yfir á forgangsorku auk þess sem þær munu fá varma frá umhverfinu (varmadælur). Þar að auki mun ein veita fara af raforku yfir á jarðvarma. Heildar afhending frá dreifiveitum dregst því nú saman um 253 GWh árið 2050 frá því sem miðað var við í spánni frá 2015.
- Í endurreikningi er notuð mannfjöldaspá Hagstofu Íslands frá október 2017, hún gerir ráð fyrir meiri fólksfjölda en miðað er við í spánni frá 2015. Munurinn er um 16.500 manns á árinu 2022 og við lok tímabilsins er munurinn aðeins minni eða 10.500 manns. Meiri fólksfjöldi eykur raforkunotkun heimila og atvinnulífs.
- Þar sem orkuskipti í samgöngum hafa gengið heldur hraðar fyrir sig að undanfögnu en gert var ráð fyrir í spánni frá 2015 var þeim nú flýtt um þrjú ár sem hefur þau áhrif að orkunotkun á heimilum og þjónustu eykst á árunum 2020 til 2030. Í endurreikningi 2017 komu inn nýjar upplýsingar um bifreiðatíðni sem höfðu einnig í för með sér aukna raforkunotkun heimila vegna samgangna. Niðurstaðan verður aukning um 130 GWh við lok spátímabilsins.
- Með breyttum forsendum um jafnstöðuafla í loðnu dregur úr notkun í iðnaði en á móti kemur að hlutfall af kolmunna- og makrífafra sem fer til bræðslu er hækkað. Aukin iðnaðarstarfsemi á Suðurnesjum og Vestfjörðum á næstu árum er bætt við líkanið.
- Notkun gagnavera hefur aukist töluvert frá spánni 2015. Þessi notkun er að stærstum hluta tekin frá flutningskerfinu (stórnotendur). Á árinu 2022 er gert ráð fyrir að þrjú gagnaver noti um 1.200 GWh í orku og 140 MW í afli. Síðan eru önnur gagnaver sem fá orku frá dreifikerfinu. Vitað er um slíka notkun sem er að koma inn á dreifikerfið á Suðurnesjum og var tekið tillit til þeirrar aukningar hér.
- 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 2017. Í viðauka 2 er raforkunotkun á landinu árið 2017 greind niður á notkunarflokk og dreifiveitur. Í viðauka 3 er notkunin greind niður á notkunarflokk og landshluta. Í viðauka 4 er notkun samkvæmt spánni skipt niður á afhendingarstaði frá flutningskerfinu. Birtar eru þrjár töflur um raforkunotkun það er fyrir heildarorku, forgangsorku og skerðanleg orku. Fyrir aflþörf er birtar töflur fyrir heildarafi og forgangsafl, annars vegar þegar mesta álag er á hverja stöð (tími mesta álags er mismunandi eftir stöðvum og er hann fyrir árið 2017 sýndur í töflum 13 og 15 í viðauka 5, þessi afltoppur segir til um aflþörf viðkomandi stöðvar) og hins vegar eru töflur um álag á stöðvar á þeim tíma þegar álag er mest á kerfið í heild. Teknar eru saman upplýsingar um aflþörf í raforkukerfinu á árinu 2017 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 orkusparnefndar/Orkustofnunar, 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 rúman 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 haldi áfram á næstu árum. Eftirtaldar breytingar hafa verið gerðar á forsendum raforkuspárinnar:

- 1) **Hagvöxtur:** Eins og fram kemur í Almennum forsendum orkuspáa 2017 er í nýjustu þjóðhagsspá Hagstofu Íslands og spám annarra aðila gert ráð fyrir að dragi þó nokkuð úr hagvexti eftir verulegan vöxt á undanförunum árum. Gert er ráð fyrir að samdráttur verði í stóriðjuþjárfestingu og dragi úr aukningu í almennum iðnaði. Búist er við aukningu í íbúðafjárfestingu þar sem mikil spurn er eftir húsnæði. Ef ekki verður af þessum framkvæmdum eða þeim seinkar munu spár um hagvöxt næstu ára lækka.

Tafla 2.1 Hagvaxtarspár Hagstofu Íslands, Seðlabankans og ASÍ.

Ár	Hagstofa Íslands %	Seðlabanki %	ASÍ %
2017	3,6	3,6	5,3
2018	2,9	3,3	3,3
2019	2,7	3,0	2,8
2020	2,5-2,7	2,7	
2021	2,5-2,7		
2022	2,5-2,7		

Hér er tekið mið af hagvaxtarspám Hagstofu Íslands fyrir næstu ár. Miðað er við 2,0-2,5% hagvöxt á árunum til 2030 í samræmi við áætlaðan jafnvægishagvöxt en síðan er gert ráð fyrir að heldur hægi á hagvexti og hann verði kominn í 2,1% á árinu 2050. Sjá nánar kafla 2.1 í Almennum forsendum orkuspáa 2018.

- 2) **Mannfjöldi og fjöldi heimila:** Í þessum endurreikningi er notuð mannfjöldaspá Hagstofu Íslands frá október 2017, fyrir árabilið 2017–2066. Forsendur og aðferðarfræði spárinnar 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 2014 var mannfjöldi á landinu (um mitt ár) 327 þúsund árið 2014, tæplega 331 þúsund árið 2015 rúmlega 335 þúsund árið 2016 og rúmlega 343 þúsund árið 2017. Fólki hefur því fjölgað um 16 þúsund hér á landi frá því unnið var við raforkuspána sem kom út árið 2015 og um 4 þúsund fleiri bjuggu á landinu á síðasta ári en spáin frá 2015 gerði ráð fyrir.

Í fólksfjöldaspánni er mest óvissa í forsendunni um aðflutning og brottflutning fólks. Þróun síðustu ára hvað varðar aðflutning fólks hefur verið þannig að frá 2014 til 2017 voru aðfluttir tæplega 15.000 fleiri en brottfluttir og rúmlega helmingur þessa fjölda tilheyrði árinu 2017. Á fjögurra ára tímabili þar á undan (2010 til og með 2013) fluttu tæplega 2.300 fleiri frá landinu en til þess. Á árunum 2018-2021 gerir miðspá Hagstofunnar ráð fyrir að um 3.300-5.200 fleiri muni flytja árlega til landsins en frá því sem er samtal rúmlega 18.000 manns. (Hagstofa, 2018) Árið

2050 gerir þessi mannfjöldaspá ráð fyrir um 10.000 fleiri íbúum á landinu en miðað var við í raforkuspánni frá 2015.

- 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 2009-2013 var lítil aukning í íbúðarhúsnæði en síðan hefur að nýju fjölgaði íbúðum sem voru fullgerðar og er fjöldinn síðustu tvö ár svipaður og á síðustu tveimur áratugum síðustu aldar. Gert er ráð fyrir að húsbýggingar aukist frekar og verði miklar á næstu árum í samræmi við fólksfjöldaþróun.

RARIK rekur þrjár jarðvarmaveitur (í Dalabyggð, á Blönduósi og Skagaströnd og á Siglufirði) og tvær kyntar hitaveitur á Höfn og Seyðisfirði. Fyrirtækið hefur á undanförunum árum leitað að jarðvarma til að koma í staðin fyrir raforku og olíu í kyntu veitunum og hefur sú leit borið árangur á Höfn. Jarðvarmi mun því á næstu árum leysa raforku og olíu af hólmi við hitun á Höfn og mun mun sú yfirfærsla hefjast undir lok árs 2019. RARIK hefur greint frá því að rekstrarforsendur kyntu hitaveitunnar á Seyðisfirði væru brostnar og verður hún lögð niður innan tveggja til þriggja ára (RARIK, 2018). Hér er gert ráð fyrir að notkunin fari yfir á rafhitun hjá notenda og þá gjarnan með varmadælum.

- 5) **Raforkunotkun heimila:** Á árinu 2017 var raforkunotkun heimila utan landbúnaðar 823 GWh sem er 20 GWh minni notkun en árið áður og er notkun sumarbústaða innifalin í þessum tölum. Skýrist sú minnkun af minni notkun við rafhitun húsnæðis en sá þáttur minnkaði um 30 GWh milli ára aðallega vegna betra veðurfars. Heildarfjöldi íbúða er um 138.000 í lok ársins 2017 og hafði þeim fjölgað um 1.600 íbúðir frá fyrra ári og þar af voru um 1.200 þeirra á höfuðborgarsvæðinu. Á árinu 2018 er gert ráð fyrir 4.500 nýjum íbúðum og þar af 3.300 á höfuðborgarsvæðinu. Raforkunotkun á íbúð hefur dregist saman frá árinu 2009 úr 4,9 MWh í um 4,37 MWh árið 2017 og eykst notkunin nú um 0,05 MWh á íbúð frá árinu 2016. 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 81 GWh á síðasta ári og dróst hún saman um 12 GWh frá árinu 2016 líklega vegna minni rafhitunar sökum betra veðurfars. Meðal raforkunotkun á bústað hefur dregist lítilsháttar saman frá 2015 og er ársnotkun metin 10,1 MWh/bústað en hafa þarf í huga að veruleg rafhitun er inni í þeirri tölu.
- 6) **Raforkunotkun í landbúnaði:** Raforkunotkun í landbúnaði var 225 GWh á árinu 2017 sem er 13 GWh minna en spáð var árið 2015 sem stafar aðallega af minni rafhitun. Á árunum 2003-2008 jókst raforkunotkun gróðurhúsa að meðaltali um 7,2 GWh á ári. Næstu 5 ár, það er árin 2008 til 2013, var aukning 1,6 GWh/ári. Á árunum 2014 – 2016 var raforkunotkun svipuð eða um 83 GWh á ári. Á síðasta ári var notkun gróðurhúsa 86 GWh sem er 3 GWh meiri notkun en á árinu 2016. Eins og undanfarin ár nota gróðurhús nú um þriðjung af raforkunotkun landbúnaðar. Forsendur um raforkunotkun gróðurhúsa eru eins og fram kemur í Raforkuspá 2015-2050, þar er miðað við að ljóstvistar (LED ljósgjafi. LED er skammstöfun á Light Emitting Diode) 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. Enn fremur 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 aðalatvinnugrein 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 aðalatvinnugreinin.
- 7) **Raforkunotkun í iðnaði:** Raforkunotkun í iðnaði sem fær afhenta orku frá dreifikerfum var 785 GWh á árinu 2017 og var aukning frá árinu áður um 80 GWh, sem stafar aðallega af aukinni

notkun fiskimjölverksmiðja. Spáð er að notkunin verði um 830 GWh árið 2018 og eykst hún meðal annars vegna aukins fiskafla og aukinnar iðnaðarstarfsemi. Á Suðurnesjum er gert ráð fyrir að aukning verði um 20 GWh fram til ársins 2019 vegna uppbyggingar sem er í iðnfyrirtækjum á svæðinu. Vestfjörðum er miðað við að 18 GWh bætist við fram til ársins 2021 í iðnaðarstarfsemi sem tengist uppbyggingu í fiskeldi. Forsendur vegna raforkunotkunar í byggingarstarfsemi eru óbreyttar. Notkun þar var 38 GWh árið 2017.

Veiðiráðgjöf Hafrannsóknastofnunarinnar fyrir fiskveiðiárið 2018 til 2019 gerir ráð fyrir aukningu í þorskveiðum úr 258 þúsund tonn yfir í 264 þúsund tonn. Ráðgjöfin gerir ráð fyrir að afli í ýsu aukist um 17 þúsund tonn og ufsa um 19 þúsund tonn á milli tímabila (Hafrannsóknarstofnun, 2018). Við endurreikning raforkuspár er tekið mið af veiðiráðgjöf Hafrannsóknastofnunarinnar.

Á loðnuvertíð 2017 veiddust um 197 þúsund tonn sem er um helmingi meiri afli en á árinu 2016 sem var slök vertíð eða svipuð og árið 2014 þegar afli var 110 þúsund tonn. Loðnuveiði var einnig slök árin 2008 til 2010 og veiddust þá að meðaltali um 90 þúsund tonn á ári en til samanburðar er meðaltal árána 1984-2007 um 760 þúsund tonn. Loðnuveiði í janúar – maí í ár var um 186 þúsund tonn. Hafrannsóknastofnun gaf út ráðleggingu að á núverandi veiðiári verði loðnuafli að hámarki 285 þúsund tonn. Ráðgjöf vegna veiðiársins 2018/2019 verður veitt í haust. Hér er gert ráð fyrir að loðnuveiði ársins 2018 verði 190 þúsund tonn. Loðnuafli mun síðan aukast jafnt og þétt og verða 400 þúsund tonn árið 2030. Hlutfall kolmunnafla til bræðslu er metið 90% og 10% af makrílafla, þannig fer um 50% af samanlögðum afla kolmunna og makríl til bærðslu en þetta hlutfall var 33% í síðustu spá.

Í þessum endurreikningi eru óbreyttar forsendur vegna fiskimjölverksmiðja, það er að allar verksmiðjur 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.

- 8) Raforkunotkun við þjónustustarfsemi:** Heildarnotkun í þjónustu á raforku sem afhent er frá dreifikerfum var á árinu 2017 1.098 GWh sem er 10 GWh meiri notkun en árið áður. Þjónustustarfseminni er skipt í sjö flokka. Samdráttur í forgangsrorku var í þremur flokkum á árinu 2017, það var í flokkunum Heild- og smásala, Fræðslustarfsemi og Tómstundarþjónusta. Aukning var í flokkunum Samgöngur, hótél og veitingastaðir, Opinber stjórnsýsla og varnarmál, Heilbrigðisþjónusta og Önnur þjónusta.

Á árinu 2018 bætist við notkun gagnavera á Suðurnesjum sem tengjast dreifikerfi HS Veitna, með aflþörf um 8 MW. Undir lið 14 er fjallað um gagnaver sem tengjast flutningskerfinu.

Forsendur vegna skemmtiferðaskipa og rafmagns til skipa eru óbreyttar frá síðast endurreikningi og gert ráð fyrir verulegri aukningu. Komum skemmtiferðaskipum til landsins hefur fjölgað verulega á undanförunum árum og hafa þau ekki tengst landrafmagni þegar þau liggja í höfnum hérlandis. Aftur á móti hefur það færst í vöxt að fiskiskip notist við raforku þegar þau liggja í höfnum.

**Rafbílavæðing.** Nýjar rauntölur um rafbílavæðingu eru færðar í spálíkanið og forsendum breytt í samræmi við það. Samkvæmt upplýsingum af vef Samgöngustofu var hlutur hreinna rafbíla (EV) 3,3% í nýskráningum fólksbíreiða á árinu 2017 en hlutdeildin hefur minnkað á fyrri hluta þessa árs og er 2,4%. Á móti kemur að hlutur tengiltvinnbíla (PHEV) hefur aukist úr 1% árið 2015 í um 10% á fyrri hluta þessa árs. Með að gera ráð fyrir að tengiltvinnbílarnotni til helminga raforku á móts við aðra orkugjafa (bensín eða disel) er reiknað „ígjldi rafbíla“ sem eingöngu eru knúnir áfram með rafmagni frá raforkukerfinu. Hlutall rafbíla í nýskráðum fólksbílum verður þá 7,5% á árinu 2017 miðað við þetta ígjildi og hlutfallið er svipað á fyrstu 7 mánuði ársins 2018. Í raforkuspánni frá 2015 var gert ráð fyrir að 8% hlutur rafbíla í nýskráningum árið 2020. Ef skoðaðar eru tölur um sendiferðabíla er hlutfallið 0,8% árið 2017 og stefnir í 1,6% í ár, en forsendur gerðu ráð fyrir því hlutfalli árið 2017.

Tafla 2.2 Nýskráning fólksbifreiða árin 2014-2018.

Ár	Rafmagnsbílar (EV) Fjöldi	Tengiltvinnbílar (PHEV) Fjöldi	Aðrir orkugjafar Fjöldi	Alls nýskráningar Fjöldi	Rafmagnsbílar (EV) %	Tengiltvinnbill (PHEV) %	Aðrir orkugjafar %	Ígildi rafbíls EV + PHEV/2 %
2014	82	2	9.337	9.421	0,9	0,0	99,1	0,9
2015	268	139	13.620	14.027	1,9	1,0	97,1	2,4
2016	376	778	19.606	20.760	1,8	3,7	94,4	3,7
2017	847	2.181	22.841	25.869	3,3	8,4	88,3	7,5
2018 #	315	1.291	11.282	12.888	2,4	10,0	87,5	7,5

# Skráningar 1. janúar - 20. júlí 2018

Ígildi rafbíls = Rafmagnsbílar (EV) + Tengiltvinnbílar (PHEV) / 2

Tafla 2.3 Nýskráning sendiferðafreiða árin 2014-2018.

Ár	Rafmagnsbílar (EV) Fjöldi	Alls nýskráningar Fjöldi	Rafmagnsbílar (EV) %
2014	6	818	0,7
2015	13	1.252	1,0
2016	11	2.156	0,5
2017	17	2.042	0,8
2018 #	19	1.194	1,6

# Skráningar 1. janúar - 20. júlí 2018

Framboð á rafbílum og tengiltvinnbílum mun aukasta á næstu árum. Nokkrir bílaframleiðendur hafa sett stefnuna á framleiðslu rafbíla og tilkynnt um nýjar tegundir á næstu árum. Bílaframleiðandinn Volvo hefur t.d. tilkynnt að allir bílar sem þeir framleiða frá árinu 2019 munu hafa rafmagnsmotor og verða bílarnir annað hvort hreinir rafbílar (EV) eða tengiltvinnbílar (PHEV) (CleanTechnica, 2018). Mercedes-Benz hefur áform um að koma með 9 hreinar rafbílategundir fyrir árið 2026 (MBL, 2016a). Einnig hefur áhugi almennings á rafbílum aukist og eftirspurn eftir rafknúnum bílum fer sífellt vaxandi (RÚV, 2017). Væntanlega mun verð rafbíla og tengiltvinnbíla í samanburði við verð bensín og díselbíla hafa áhrif á ákvarðanir um bíla kaup og vert er að benda á spá Bloomberg new energy finance um að rafbílar verði ódýrari en bensín og dísel bílar árið 2022, og er miðað við heildarkostnað, það er kaupverð og rekstrarkostnað. Jafnframt er spá þeirra að 35% af öllum nýjum bílum í heiminum verði rafmagnsbílar árið 2040 (Guardian, 2016).

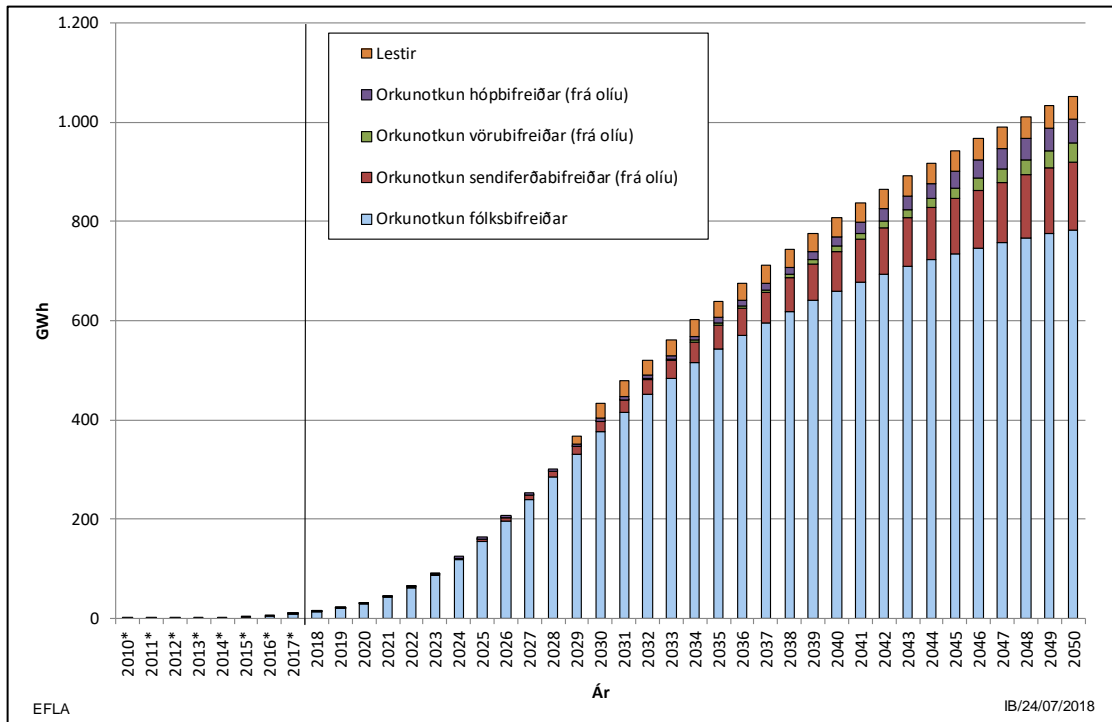
Sumir bílaframleiðendur hafa meiri trú á öðrum orkugjöfum en raforku eins og vetni, svo sem Hyundai og Toyota, Í júní voru skráðar hér á landi 12 vetni/rafmagns fólksbifreiðar (Samgöngustofa, 2018).

Stætó tók í notkun rafmagnsvagn sem eingöngu er knúinn af rafmagni fyrr á árinu, en keyptir hafa verið 14 vagnar af kínverska framleiðandanum Yutong (Strætó, 2018). Með þessum nýju vögnum verður hlutfall rafmagnsvagna af heildarfjölda vagnaflota í rekstri á höfðuborgarsvæðinu með því hæsta sem um getur í heiminum, kom fram í blaðaviðtali við Jóhannes Svavar Rúnarsson, framkvæmdastjóra Strætó (MBL, 2017).

Hér er forsendum um rafbílavæðingu breytt í samræmi við þróunina frá því spáin kom út árið 2015 og ferlinum um innleiðingu rafknúinna fólksbíla flýtt um þrjú ár. Samkvæmt því mu hlutur rafbíla í nýskráningum aukast verulega á næsta áratug. Árið 2021 verður hlutfallið orðið 25%, yfir 50% árið 2024 og 80% árið 2028. Á því ári verður heildarfjöldi rafbíla orðin 100 þúsund, sjá nánar mynd 10.10 í Almennum forsendur orkuspáa 2018. Fosendur fyrir sendiferðabíla og önnur faratæki er óbreytt.

Breyttar forsendur hafa þau áhrif að raforkunotkun vegna rafbílavæðingar færir fram um þrjú ár og munu áhrifin vega þyngst á höfðuborgarsvæðinu og skýrir að hluta til aukningu frá spánni

2015 á svæðinu á árunum 2021 til 2031. Raforkunotkun vegna fólksbifreiða árið 2028 er áætluð um 280 GWh og 300 GWh fyrir allar bifreiðar, sjá mynd 2.1.



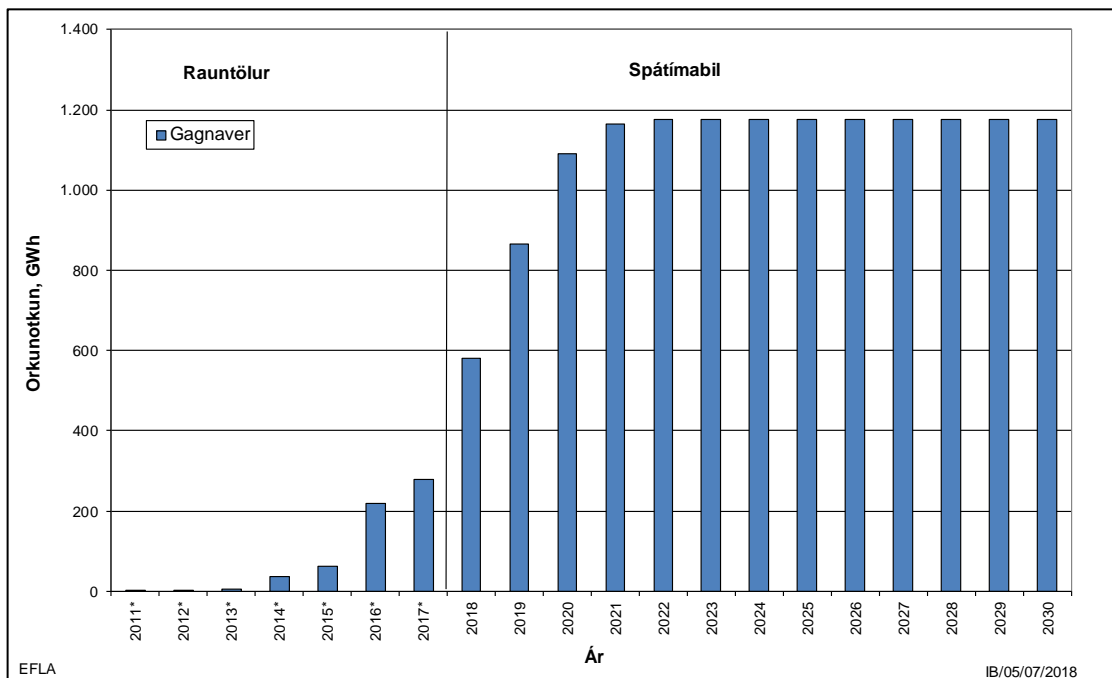
Mynd 2.1 Spá um raforkunotkun rafbíla og lesta á árin 2010–2050.

Stjórnvöld gætu flýtt fyrir rafbílavæðingu með að taka upp nýjan og hertan mengunarstaðal fyrir bíla við ákvörðun vörugjalds. Nýr mengunarstaðall (WLTP staðall) hefur engin áhrif á verð rafbíla eða bíla sem hafa skráða lága losun. Bílgreinasambandið hefur bent á að verð á nýjum bensín og díselbílum gætu hækkað allt að 20-30% verði gerð breyting á stöðlum um koltvísýringslosun. Vörugjöld nýrra bifreiða taka mið af losun þeirra á koltvísýringi. Gjaldið á að hvetja neytendur til að velja vistvænni bíla og sporna við losun gróðurhúsalofttegunda sem valda hnattrænni hlýnun. (Vísir, 2018).

- 9) **Veitur:** Veitufyrirtækin notuðu 774 GWh á árinu 2017, og dregst notkun þeirra saman um 3 GWh frá árinu 2016. Hér er um að ræða notkun hitaveitna, þar meðtaldar kyntar hitaveitur, vatnsveitna og eigin notkun rafveitna að meðtöldum vinnslufyrirtækjum raforku sem notuðu 476 GWh. Unnið er að uppsetningu sjóvarmadælu í Vestmannaeyjum hjá hitaveitunni og verður hún gangsett síðar á árinu.. Verið er að setja upp fjórarsjóvarmadælur með varmaafli upp á 10,4 MW (HS Veitur, 2016). Með tilkomu varmadællunnar er gert ráð fyrir að raforkunotkun hitaveitunnar minnki um 45 GWh miðað við núverandi notkun. Varmadælan mun einungis notast við forgangsortku og þessi framkvæmd mun því minnka notkun á skerðanlegri orku um 17% til hitaveitna miðað við notkun ársins 2016.
- 10) **Fiskveiðar (áður Annað):** Í hópnum Fiskveiðar eru notkunarflokkarnir 109 Fiskirækt, 122 Fiskveiðar og 123 Sportveiðar Notkun í fiskveiðum var 60 GWh árið 2017. Aukning frá árinu 2017 er tæp 5%, mest í notkunarflokknum 109 Fiskirækt eða 6% aukning.
- 11) **Flutnings- og dreifitöþ:** Flutningstöþ árið 2017 voru 360 GWh sem er um 2,0% af orku sem fer inn á flutningskerfi, en þau voru 2,1% á árinu 2016. Töþin eru 8 GWh meiri en árið áður. Dreifitöþ eru reiknuð sem mismunur 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 mötun inn á flutningskerfið frá dreifikerfinu. Dreifitöþum var breytt í samræmi við rauntölur síðasta árs. Í endurreikningi á Raforkuspá 2016 var miðað við meðaltal síðustu 5 ára, þessu var breytt í endurreikningi á árinu 2017 og er miðað við rauntölu síðasta árs.

- 12) **Skerðanlegur flutningur og ótryggð orka:** Landsnet er með í gjaldskrá sinni taxta fyrir skerðanlegan flutning. Ef aðstæður eru erfiðar í flutningskerfinu er Landsneti heimilt að skerða flutning raforku til þeirra viðskiptavina sem eru á þessum samningum í samræmi við skilmála um skerðanlegan flutning. Skerðanleg orka fer að stærstum hluta til fiskimjölverksmiðja og kyntra veitna. Á árinu 2017 var skerðanlegur flutningur um 510 GWh, þar af notuðu fiskimjölverksmiðjur um 210 GWh og kyntar veitur um 195 GWh og önnur starfsemi í iðnaðar- og þjónustugreinum notaði um 105 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. Einnig er Landsvirkjun með samninga um skerðanlega notkun við iðnfyrirtæki og er þá miðað við að notkun sé meiri en 7 MW.
- 13) **Orkunotkun iðnfyrirtækja sem fá orku afhenta frá flutningskerfinu:** Úttekt endanlegra notenda frá flutningskerfinu var 14.870 GWh sem var 154 GWh undir þeim tölum sem gert var ráð fyrir í Raforkuspá 2015. Aukning notkunar frá árinu 2016 er tæpar 540 GWh sem er breytingu um 3,7% milli ára. Iðnfyrirtæki eru með rúmlega 98% notkunarinnar. Samningar við fyrirtæki sem fá afhenta orku frá flutningskerfinu hafa hækkað um 1.022 GWh árið 2020 miðað við Raforkuspá 2015 og er þá meðtalinn flutningur gagnavers frá dreifikerfinu yfir til flutningskerfisins. Samtals verður orkuafhending 16.464 GWh og 1.936 MW í afli árið 2020, sjá nánar töflu 3.1 á bls. 16.
- 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 Landsvirkjunar og Rio Tinto Alcan endurskoðaður árið 2014 (Landsvirkjun, 2014). Hér er miðað við fyrirtækið nýti gerða samninga og noti 3.485 GWh/ári og 410 MW frá árinu 2019.
- Núverandi starfsleyfi Norðuráls er fyrir 350 þúsund tonna framleiðslu og gildir það til ársloka 2031. Gert er ráð fyrir að notkun Norðuráls á raforku verði 4.772 GWh/ári og 561 MW árið 2023 og haldist síðan óbreytt eftir það.
- Á árunum 2012 til 2015 hefur framleiðsla Alcoa verið að meðaltali 344 þúsund tonn á ári sem er aðeins undir framleiðslugetu álversins sem er 360 þúsund tonn. Á fyrstu árum verksmiðjunnar var gert ráð fyrir að framleiðslugetan væri 346 þúsund tonn af áli en árinu 2010 fékk Alcoa nýtt starfsleyfi sem gildir til ársins 2026 fyrir 360 þúsund tonn. Hér er miðað við fyrirtækið nýti gerða samninga og noti 4.954 GWh/ári og 576 MW frá árinu 2019.
- PCC BakkiSilicon hf. hóf starfsemi sína í byrjun maímánaðar í ár og gert er ráð fyrir að báðir ofnar verksmiðjunnar verið komnir í rekstur síðar á árinu og muni nota 52 MW (um 456 GWh/ári) fyrir 32 þúsund tonna framleiðslu sína. Miðað er við að verksmiðjan noti 215 GWh árið 2018 og umsamda orku frá áinu 2019.
- Kísilmálmverksmiðja United Silicon í Helguvík var gangsett 13. nóvember 2016. Þar er gert ráð fyrir að framleiðslan verði 21 þúsund tonn af kísli og 7,5 þúsund tonn af kísilryki. Verksmiðjan stefndi að því nota 35 MW. Ýmis vandamál komu upp við rekstur verksmiðjunnar og stöðvaði Umhverfisstofnun rekstur United Silicon í 1. september 2017 þar sem frávik voru frá starfsleyfi verksmiðjunnar. Stjórn United Silicon fór fram á gjaldprotaskipti félagsins 22. janúar 2018. Í tilkynningu sem stjórnin sendi frá sér vegna gjaldprotabeiðnarinnar kemur fram að mat sérfræðinga að það þyfti um 25 milljónir evra til að verksmiðjan teldist fullkláruð. Hér er gert ráð fyrir að verksmiðjan noti umsamda orku frá og með árinu 2021.
- 14) **Orkunotkun fyrirtækja í þjónustu sem fá orku beint frá flutningskerfinu:** Nokkur uppbygging gagnavera hefur átt sér stað á undanförunum árum og eru tvö þeirra það stór að þau teljast stórnótendur raforku skv. skilgreiningu raforkulaga og afhending er frá flutningskerfinu. Hér er um að ræða gagnaver Verne, sem hóf starfsemi sína árið 2011, og gagnaver Advania, en bæði eru þau í Reykjanesbæ. Raforkunotkun gagnavera er skráð á notkunarflokk 1643 Þjónusta við atvinnurekstur, sem var með um 60 GWh aukningu á milli árunna 2016 og 2017. Skýrist þessi aukning að stærstum hluta af raforkunotkun gagnavera. Í byrjun ársins 2016 færðist afhending til gagnavers Advania (Gagnaverið Mjöltnir) frá dreifikerfinu yfir til flutningskerfisins (frá HS

Veitum til Landsnets). Raforkunotkun gagnavera Verne og Advania á árinu 2017 var tæpar 280 GWh og aflþörf var tæp 38 MW. Stækkun hefur verið á gagnaveri Advania í ár og er gert ráð fyrir að aflþörf þess verði um 80 MW í árslok. Gert er ráð fyrir að Verne noti 27 MW á árinu 2019 og 30 MW árið 2020. Byrjað er að reisa gagnaver á Blönduósi og er miðað við það hefji starfsemi í ársbyrjun 2019 og aflþörf þess verði um 30 MW. Mögulega mun þessi aflþörf aukast í 60 MW. Í endurreikningum er miðað við 30 MW aflþörf. Það er Borealis Data, Blönduósbær og Húnavatnshreppur sem fjármagna bygginguna í gegnum sameiginlegt félag, BDC North. Center. Stærð hússins er um 700 fermetrar og er áætlað að þar verði 2-3000 tölur (RÚV, 2018). Hér er gert ráð fyrir að gagaver, sem fá orku beint frá flutningskerfinu, noti um 580 GWh í ár og um 100 MW í afli. Á árinu 2021 verði aflþörf gagnavera orðin 140 MW og um 1.176 GWh í orku, sjá mynd 2.2. Miðað er við að nýtingartími gagnavera geti orðið 8.400 klst. á ári) hér að framan er fjallað um gagnaver sem tengjast dreifikerfinu.



Mynd 2.2 Spá um raforkunotkun gagnavera, sem fá orku beint frá flutningskerfinu, árin 2018-2030 og rauntölur árána 2011–2017.

- 15) **Notkunarsvæði og orkuspásvæði.** Notkunarskýrsla RARIK fyrir árið 2016 og 2017 er byggð á breyttri skilgreiningu notkunarsvæða. Þessi nýja skilgreining hafði í för með sér að notkun í Kjós og Kjalarnesi flokkast nú með Vesturlandi í stað höfuðborgarsvæðis eins og var áður. Tengivirkid á Brennifel er á Vesturlandi og fæðir það dreifikerfi RARIK í Kjósinni.
- 16) **Virkjanir tengt flutningskerfinu.** Um mitt ár 2017 færðist tenging á Andakílsárvirkjunar yfir á dreifikerfi RARIK frá tengingu við flutningskerfið.
- 17) **Nýir notkunarflokkar.** Á þessu ári hafa verið skilgreindir þrjú nýir notkunarflokkar og dreifiveiturnar munu byrja að skila inn gögnum fyrir þá flokka á næsta ári. Um er að ræða eftirtalda flokka:
  - 0111 Garðyrkja, lýsing: Raforkumælur í gróðurhúsum á notkun sem er niðurgreidd af ríkinu. Þar sem meginstarfsemi í gróðurhúsi er verslun á ekki að nota þennan flokk heldur 1612.
  - 1510 Raforkuvinnsla: Eigin notkun raforkufyrirtækja í virkjunum og á skrifstofum vinnslufyrirtækja flokkast hér.
  - 1644 Gagnaver: Hér er um að ræða raforku sem fer til rekstur gagnavera.





### 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 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 forgangsorku. Þar kemur fram að forgangsorka er með um 5% aukningu árið 2015 sem skýrist að hluta til af uppbyggingu gagnavera á Suðurnesjum og aukinni raforkunotkun fiskimjölsverksmiðja. Notkunin dregst saman um 2,9% árið 2016 vegna þess að úttekt til gagnavers Advania færir frá dreifikerfinu (HS Veitum) til flutningskerfisins (Landsnets) í byrjun ársins 2016. Á árinu 2017 var aukning um 1,9% og fyrir árið í ár er spáð aukningu um 3,5%. Á árunum 2020 til 2030 er aukning á bilinu 2,1 – 2,6%, sem stafar að hluta til að orkuskiptum í samgöngum. Þegar til lengri tíma er litið er búist við að notkunin aukist minna og verið um 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 raforkunotkun sem afhent er frá dreifikerfinu er síðan greind niður á flokka í töflu 3.7. Almennri notkun frá dreifikerfinu, að meðtöldum dreifitöpum, er skipt niður á landshluta í töflum 3.8 til 3.10 eftir því hvort um ræðir forgangsorku, skerðanlega orku eða orku alls.

Níu fyrirtæki fá afhenda raforku beint frá flutningskerfinu frá og með árinu 2018 (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, Advania, 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 gagnavers Verne og gagnavers Advania talin saman. United Silicon hf hóf starfsemi í nóvember 2016. PCC BakkiSilicon hf hóf starfsemi á árinu 2018. Í byrjun næsta árs bætist við tíunda fyrirtækið sem fær orku raforku beint frá flutningskerfinu þegar gagnver Borealis Data við Blönduós. Í töflu 3.1 sést samtals orkunotkun samkvæmt þegar gerðum orkusamningum fyrirtækja sem taka orku frá flutningskerfinu fram til ársins 2020. Heildarafl 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 gefur hærri tölu en raunin hefur orðið.

Heildarraforkunotkun á landinu skv. þessari spá er sýnd á mynd 3.1 og aukning notkunar er sýnd á mynd 3.2.

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*	3.230	382	1.031	131	4.663	551	4.701	568
2017*	3.337	395	1.009	131	4.649	542	4.964	576
2018	3.355	397	1.022	131	4.650	547	4.987	589
2019	3.485	410	1.060	130	4.716	555	4.954	576
2020	3.485	410	1.060	130	4.723	556	4.954	576
2021	3.485	410	1.060	130	4.723	556	4.954	576
2022	3.485	410	1.060	130	4.723	556	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*	477	66	218	29	13	31	0	0	14.334	1.696
2017*	539	68	279	38	91	32	0	0	14.870	1.751
2018	575	71	582	100	0	0	215	52	15.386	1.858
2019	578	70	864	137	0	0	437	52	16.094	1.901
2020	578	70	1.092	140	135	32	437	52	16.464	1.936
2021	578	70	1.164	140	271	32	437	52	16.671	1.936
2022	578	70	1.092	140	135	32	437	52	16.713	1.940

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

Fyrir árin 2018-2022 er orkuþörf álfyrirtækja áætluð 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*	3.605	618	14.356	1.686	370	57	468	75	18.799	2.383
2016*	3.384	590	14.334	1.696	360	57	471	71	18.549	2.379
2017*	3.519	609	14.870	1.751	373	61	476	85	19.239	2.444
2018	3.628	632	15.386	1.858	405	66	490	75	19.909	2.583
2019	3.726	649	16.094	1.901	425	69	499	77	20.744	2.645
2020	3.801	661	16.464	1.936	437	70	508	78	21.209	2.694
2021	3.872	673	16.671	1.936	446	71	516	79	21.506	2.708
2022	3.958	687	16.713	1.940	452	71	525	81	21.647	2.727
2023	4.051	703	16.732	1.942	458	72	533	82	21.774	2.746
2024	4.154	720	16.732	1.942	463	72	542	83	21.891	2.764
2025	4.262	738	16.732	1.942	469	72	550	85	22.014	2.784
2030	4.770	822	16.732	1.942	497	73	577	89	22.576	2.871
2035	5.208	894	16.732	1.942	495	73	605	93	23.040	2.946
2040	5.617	960	16.732	1.942	493	73	634	98	23.476	3.015
2045	5.989	1.019	16.732	1.942	489	72	665	102	23.876	3.077
2050	6.334	1.073	16.732	1.942	485	71	697	107	24.248	3.134

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	118	52	2.847	185	3.033	5,0	505
2016*	335.439	844	238	473	1.082	122	57	2.816	127	2.943	-2,9	486
2017*	343.394	823	225	468	1.093	119	60	2.788	211	2.999	1,9	511
2018	349.714	863	224	501	1.143	131	62	2.924	180	3.104	3,5	532
2019	357.407	878	228	520	1.190	162	63	3.042	186	3.228	4,0	553
2020	364.950	895	232	520	1.239	166	65	3.116	188	3.304	2,3	566
2021	371.625	918	231	527	1.275	169	66	3.186	189	3.375	2,1	578
2022	376.345	943	228	538	1.313	172	68	3.261	190	3.451	2,3	592
2023	379.785	970	224	541	1.353	174	69	3.332	191	3.523	2,1	604
2024	383.158	1.001	220	551	1.396	176	73	3.418	192	3.610	2,5	619
2025	386.456	1.037	216	568	1.441	179	72	3.512	194	3.706	2,7	635
2030	401.347	1.225	186	602	1.706	189	80	3.988	201	4.189	2,6	718
2035	413.060	1.361	192	622	1.950	199	87	4.411	217	4.628	1,9	793
2040	422.314	1.473	196	641	2.197	209	93	4.808	231	5.040	1,6	864
2045	429.949	1.553	200	658	2.442	219	98	5.171	244	5.414	1,4	928
2050	436.502	1.613	204	677	2.682	230	101	5.506	254	5.761	1,2	987

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	14.116	218	0	0	14.334	0	14.334	-0,2	1.696
2017*	0	0	0	14.591	279	0	0	14.870	0	14.870	3,7	1.751
2018	0	0	0	14.804	582	0	0	15.386	0	15.386	3,5	1.858
2019	0	0	0	15.230	864	0	0	16.094	0	16.094	4,6	1.901
2020	0	0	0	15.372	1.092	0	0	16.464	0	16.464	2,3	1.936
2021	0	0	0	15.507	1.164	0	0	16.671	0	16.671	1,3	1.936
2022	0	0	0	15.537	1.176	0	0	16.713	0	16.713	0,3	1.940
2023	0	0	0	15.556	1.176	0	0	16.732	0	16.732	0,1	1.942
2024	0	0	0	15.556	1.176	0	0	16.732	0	16.732	0,0	1.942
2025	0	0	0	15.556	1.176	0	0	16.732	0	16.732	0,0	1.942
2030	0	0	0	15.556	1.176	0	0	16.732	0	16.732	0,0	1.942
2035	0	0	0	15.556	1.176	0	0	16.732	0	16.732	0,0	1.942
2040	0	0	0	15.556	1.176	0	0	16.732	0	16.732	0,0	1.942
2045	0	0	0	15.556	1.176	0	0	16.732	0	16.732	0,0	1.942
2050	0	0	0	15.556	1.176	0	0	16.732	0	16.732	0,0	1.942

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	-1,0	59
2011*		0	0	6	0	400	0	406	0	406	6,7	62
2012*		0	0	15	0	396	0	411	0	411	1,1	61
2013*		0	0	18	0	427	0	445	0	445	8,2	61
2014*		0	0	8	0	431	0	439	0	439	-1,2	61
2015*		0	0	14	0	454	0	468	0	468	6,6	75
2016*		0	0	26	0	449	0	475	0	475	1,4	71
2017*		0	0	17	0	459	0	476	0	476	0,3	85
2018		0	0	22	0	469	0	490	0	490	2,9	75
2019		0	0	22	0	477	0	499	0	499	1,8	77
2020		0	0	22	0	486	0	508	0	508	1,7	78
2021		0	0	22	0	494	0	516	0	516	1,7	79
2022		0	0	22	0	503	0	525	0	525	1,6	81
2023		0	0	22	0	511	0	533	0	533	1,6	82
2024		0	0	22	0	520	0	542	0	542	1,6	83
2025		0	0	22	0	529	0	550	0	550	1,6	85
2030		0	0	22	0	555	0	577	0	577	0,9	89
2035		0	0	22	0	583	0	605	0	605	0,9	93
2040		0	0	22	0	612	0	634	0	634	0,9	98
2045		0	0	22	0	643	0	665	0	665	0,9	102
2050		0	0	22	0	675	0	697	0	697	1,0	107

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	142
2016*	335.439	0	0	223	6	206	0	434	6	441	-23,0	111
2017*	343.394	0	0	312	6	195	0	513	7	520	18,1	138
2018	349.714	0	0	343	6	167	0	517	7	524	0,7	125
2019	357.407	0	0	365	6	119	0	490	7	498	-5,0	118
2020	364.950	0	0	367	7	116	0	490	7	497	-0,2	118
2021	371.625	0	0	371	7	112	0	490	7	497	0,1	118
2022	376.345	0	0	383	7	109	0	499	7	506	1,8	121
2023	379.785	0	0	408	8	105	0	521	8	529	4,4	126
2024	383.158	0	0	427	8	101	0	536	8	544	2,9	130
2025	386.456	0	0	442	8	98	0	548	8	556	2,3	132
2030	401.347	0	0	465	10	98	0	572	8	581	0,0	138
2035	413.060	0	0	464	10	98	0	571	8	579	-0,1	138
2040	422.314	0	0	462	10	97	0	569	8	577	-0,1	137
2045	429.949	0	0	461	10	96	0	567	8	575	-0,1	137
2050	436.502	0	0	459	10	96	0	565	8	573	0,0	136

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	329	52	3.412	193	3.605	8,0	618
2016*	335.439	844	238	696	1.088	328	57	3.251	133	3.384	-6,1	590
2017*	343.394	823	225	781	1.098	315	60	3.301	218	3.519	4,0	614
2018	349.714	863	224	844	1.149	299	62	3.440	188	3.628	3,1	632
2019	357.407	878	228	885	1.197	282	63	3.533	193	3.726	2,7	649
2020	364.950	895	232	887	1.245	282	65	3.606	195	3.801	2,0	661
2021	371.625	918	231	898	1.282	281	66	3.676	196	3.872	1,9	673
2022	376.345	943	228	921	1.320	280	68	3.760	197	3.958	2,2	687
2023	379.785	970	224	949	1.361	279	69	3.853	198	4.051	2,4	703
2024	383.158	1.001	220	978	1.404	278	73	3.954	200	4.154	2,5	720
2025	386.456	1.037	216	1.010	1.449	277	72	4.061	202	4.262	2,6	738
2030	401.347	1.225	186	1.067	1.716	287	80	4.560	209	4.770	2,2	822
2035	413.060	1.361	192	1.086	1.960	297	87	4.982	225	5.208	1,7	894
2040	422.314	1.473	196	1.103	2.206	306	93	5.377	240	5.617	1,4	960
2045	429.949	1.553	200	1.119	2.452	316	98	5.737	252	5.989	1,2	1.019
2050	436.502	1.613	204	1.136	2.692	325	101	6.071	262	6.334	1,1	1.073



Tafla 3.8

**Spá um raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu með dreifitöpum, forgangsrorka, 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	1.285,7	236,3	136,5	396,2	282,8	394,8	3.033
2016*	223,2	1.288,2	241,4	130,1	399,3	266,9	394,1	2.943
2017*	237,5	1.298,5	235,4	135,0	401,7	278,7	411,8	2.999
2018	271,4	1.312,7	235,2	139,9	424,4	276,5	443,7	3.104
2019	305,9	1.326,7	240,0	149,6	434,6	287,9	483,8	3.228
2020	332,4	1.351,5	243,7	156,4	439,3	291,2	489,7	3.304
2021	341,0	1.391,2	246,8	163,3	447,1	295,4	490,2	3.375
2022	349,5	1.435,9	250,0	165,5	455,2	302,8	492,3	3.451
2023	358,6	1.483,5	253,5	168,1	454,7	309,6	494,6	3.523
2024	368,2	1.537,3	257,4	171,0	460,7	317,5	497,5	3.610
2025	378,5	1.593,9	261,7	174,1	471,1	326,0	500,6	3.706
2030	427,5	1.937,7	278,8	183,6	513,7	350,5	497,1	4.189
2035	470,1	2.248,7	294,8	189,9	530,7	365,0	529,0	4.628
2040	509,4	2.535,3	309,2	194,6	556,8	377,7	556,7	5.040
2045	545,7	2.801,0	321,7	197,9	577,4	389,0	581,5	5.414
2050	579,1	3.050,3	333,2	200,0	594,1	399,5	604,4	5.761

Skýringar:

SN: Suðurnes

HS: Höfuðborgarsvæðið

VL: Vesturland

VF: Vestfirðir

NL: Norðurland

AL: Austurland

SL: Suðurland

Tafla 3.9

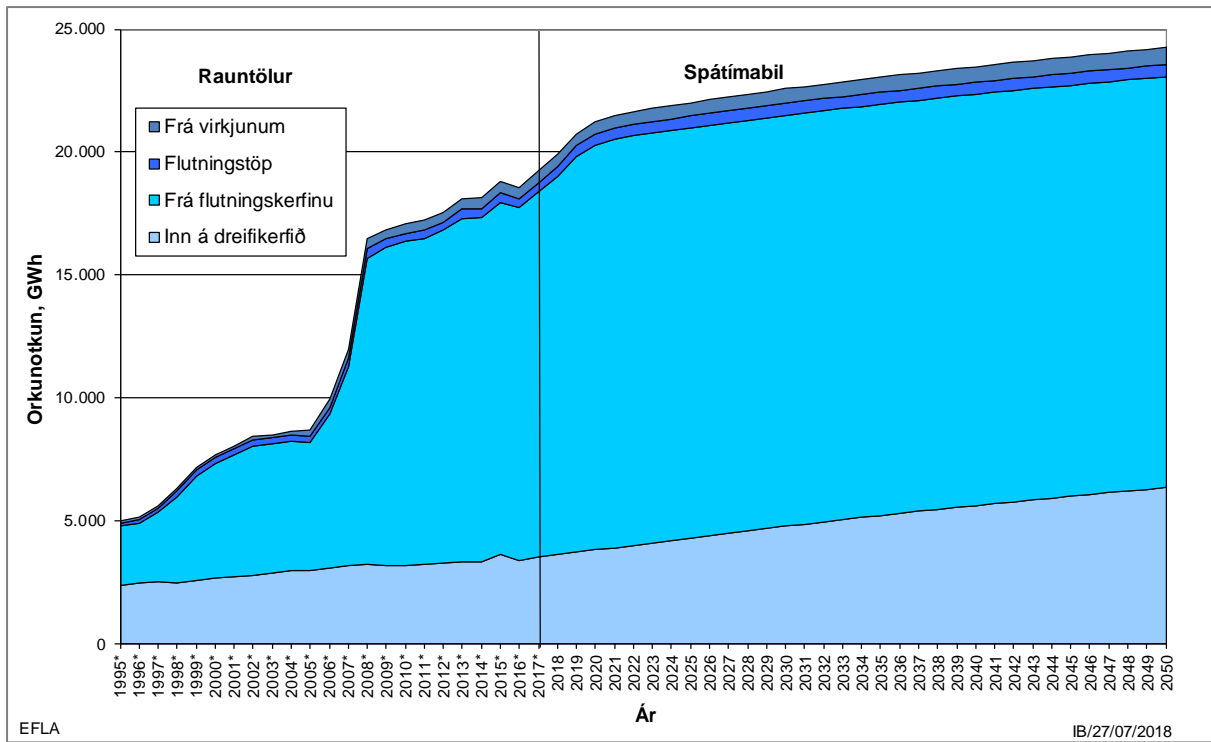
**Spá um raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu með dreifitöpum, skerðanleg orka, greind niður á landshluta (\*Rauntölur).**

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	27,2	18,0	113,7	35,5	254,2	106,7	572
2016*	8,3	28,0	17,3	104,7	35,8	144,9	101,7	441
2017*	9,6	28,7	17,5	112,7	39,3	224,8	87,8	520
2018	9,7	29,4	17,5	117,6	39,5	217,1	93,1	524
2019	10,2	30,0	17,5	118,1	39,6	231,7	50,5	498
2020	11,1	30,6	17,5	118,3	39,8	228,7	50,8	497
2021	11,8	31,2	17,4	118,5	39,9	227,1	51,3	497
2022	12,0	31,8	17,4	118,8	40,1	234,0	52,2	506
2023	12,3	32,5	17,4	119,2	54,6	239,0	53,7	529
2024	12,7	33,1	17,4	119,8	58,6	246,9	55,6	544
2025	13,1	33,7	17,4	120,4	59,7	254,5	57,5	556
2030	13,8	36,5	17,4	120,5	61,6	270,3	60,6	581
2035	13,8	37,6	17,6	119,7	62,0	268,1	60,7	579
2040	13,9	38,6	17,7	118,9	62,2	265,3	60,8	577
2045	13,9	39,6	17,8	117,9	62,5	262,4	60,8	575
2050	14,0	40,6	17,9	116,8	62,8	259,9	60,9	573

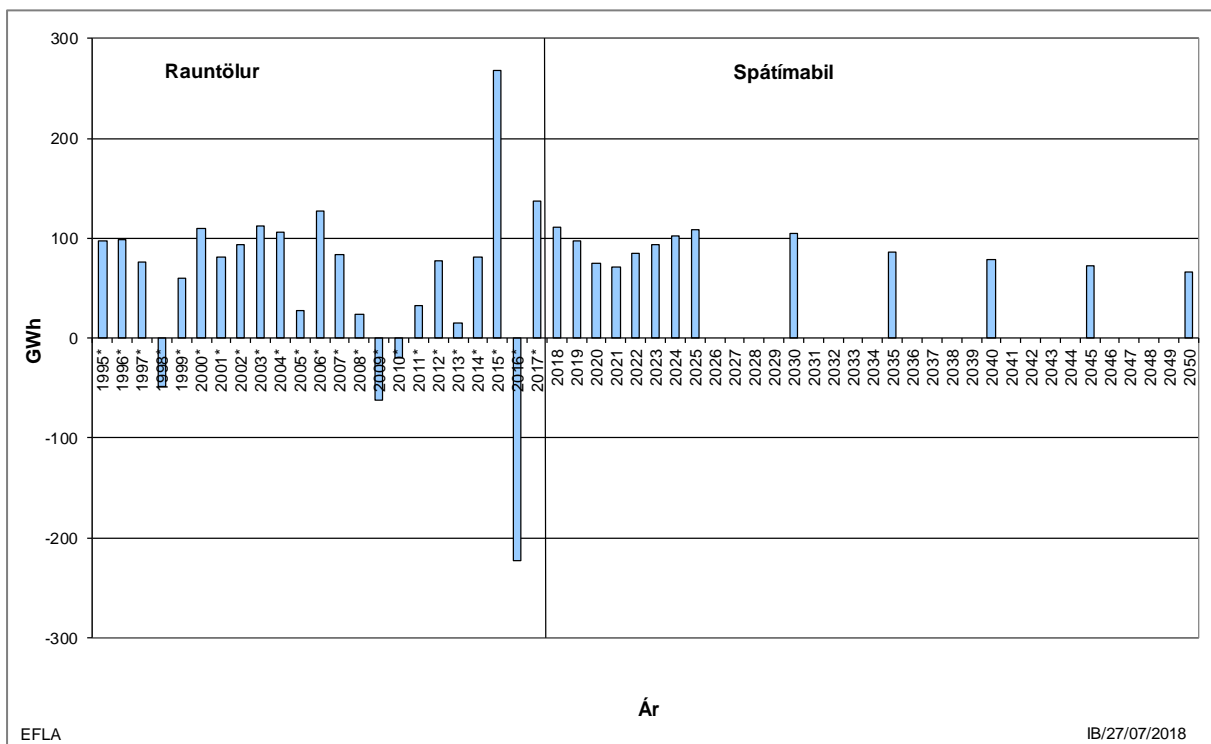
Tafla 3.10

**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	1.313,0	254,3	250,3	431,7	537,0	501,5	3.605
2016*	231,5	1.316,3	258,7	234,8	435,0	411,8	495,8	3.384
2017*	247,1	1.327,2	252,9	247,7	441,0	503,6	499,6	3.519
2018	281,2	1.342,1	252,7	257,5	463,9	493,6	536,9	3.628
2019	316,1	1.356,6	257,4	267,7	474,2	519,7	534,3	3.726
2020	343,5	1.382,1	261,2	274,7	479,1	519,9	540,5	3.801
2021	352,8	1.422,4	264,3	281,7	487,0	522,5	541,5	3.872
2022	361,5	1.467,8	267,4	284,3	495,3	536,9	544,5	3.958
2023	370,9	1.515,9	270,9	287,3	509,3	548,6	548,3	4.051
2024	381,0	1.570,3	274,9	290,8	519,3	564,4	553,1	4.154
2025	391,7	1.627,6	279,1	294,5	530,8	580,6	558,1	4.262
2030	441,3	1.974,2	296,2	304,1	575,4	620,8	557,6	4.770
2035	483,9	2.286,2	312,3	309,6	592,7	633,1	589,7	5.208
2040	523,3	2.573,9	326,9	313,5	619,0	642,9	617,5	5.617
2045	559,6	2.840,6	339,5	315,8	639,9	651,4	642,4	5.989
2050	593,0	3.090,9	351,1	316,8	656,9	659,4	665,4	6.334



Mynd 3.1 Spá um raforkunotkun, forgangs- og skerðanleg orka, tímabilið 2018–2050 ásamt rauntölum árána 1995–2017.



Mynd 3.2 Aukning almennrar raforkunotkunar, forgangs- og skerðanleg orka, árin 2018–2050 ásamt rauntölum árána 1995–2017 (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 4.4. Notkunin eykst hjá veitum og fiskveiðum allt spátímabilið og á árunum 2020 til 2050 hjá heimilum, á móti kemur minni notkun í iðnaði, þjónustu og landbúnaði. Meginskýring á lækkun spár í iðnaði er breyttar forsendur um uppsjávarafla og hækkun á forgangsorku hjá veitum er tilflutningur frá skerðanlegum flutningi yfir á forgangsorku hjá hitaveitunni í Vestmannaeyjum. Á árinu 2022 er fólksfjöldi 16.500 meira en í spánni frá 2015, við lok tímabilsins er munurinn aðeins minni eða 10.500 manns. Aukinn fólksfjöldi kallar á aukna raforkunotkun sérstaklega á heimilum. Forsendur vegna orkuskipta í samgöngum var breytt og þeim flýtt um þrjú ár sem hefur þau áhrif að orkunotkun á heimilum og í þjónustu eykst á árunum 2020 til 2030. Forsendum í þjónustu var breytt og er notkunin þar minni nú en í spánni frá 2015. Miðað við rauntölur árunna 2015-2017 og ábendingar varðandi orkunotkun á höfðuborgarsvæðinu og var dregið úr notkun þar, í lok tímabilsins er notkunin nú um 280 GWh minni en í spánni frá 2015. Á Suðurnesjum er aukning út spátímabilið vegna aukinnar starfsemi í þjónustu, iðnaði og auknum fólksfjölda.

Tafla 4.1 **Breytingar á áætlaðri raforkunotkun 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*	-18	-5	-148	-11	-29	-2	27	8	-168	-4
2016*	-175	-35	-586	-45	-47	-4	25	3	-783	-73
2017*	-199	-23	-154	-16	-41	0	27	16	-368	-17
2018	-139	-10	-2	66	-22	3	36	6	-126	71
2019	-52	5	652	109	-5	5	40	6	635	131
2020	-20	11	1.021	144	5	6	44	7	1.051	173
2021	4	15	1.229	144	12	7	48	7	1.293	178
2022	28	20	1.271	148	15	7	52	8	1.366	187
2023	39	22	1.290	150	18	7	56	9	1.403	191
2024	62	26	1.290	150	20	6	60	9	1.432	196
2025	91	31	1.290	150	23	6	64	10	1.467	201
2030	141	42	1.290	150	34	5	66	10	1.530	211
2035	105	38	1.290	150	32	5	68	10	1.496	208
2040	69	33	1.290	150	31	5	70	11	1.460	204
2045	25	28	1.290	150	29	4	72	11	1.416	198
2050	-32	20	1.290	150	27	4	75	11	1.360	191

Tafla 4.2

**Breytingar á áætlaðri raforkunotkun frá spánni 2015, forgangsorka og skerðanlegur flutningur (\*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*	-27	-17	-148	-11	-32	-3	27	8	-179	-33
2016*	-308	-54	-586	-45	-52	-4	25	3	-921	-92
2017*	-274	-52	-154	-16	-45	-1	27	16	-447	-70
2018	-214	-37	-2	66	-24	3	36	6	-203	34
2019	-159	-28	652	109	-7	5	40	6	526	88
2020	-136	-24	1.021	144	3	6	44	7	932	128
2021	-123	-21	1.229	144	9	6	48	7	1.163	132
2022	-108	-19	1.271	148	12	6	52	8	1.227	138
2023	-91	-16	1.290	150	15	6	56	9	1.270	144
2024	-72	-12	1.290	150	17	6	60	9	1.295	147
2025	-52	-9	1.290	150	20	6	64	10	1.322	151
2030	-51	-9	1.290	150	29	4	66	10	1.334	150
2035	-101	-17	1.290	150	28	4	68	10	1.285	142
2040	-142	-24	1.290	150	26	4	70	11	1.244	135
2045	-191	-33	1.290	150	25	4	72	11	1.196	127
2050	-253	-43	1.290	150	23	3	75	11	1.134	117

Tafla 4.3

**Breyting á áætlaðri raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu með dreifitöpum 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	-43,9	-15,1	-3,7	-8,3	2,2	-2,5	-18
2016*	-29,7	-79,7	-17,9	-10,7	-10,6	-15,9	-10,9	-175
2017*	-19,2	-107,4	-26,7	-6,3	-12,0	-5,7	-21,6	-199
2018	10,9	-129,5	-29,3	-1,7	12,3	-7,9	6,6	-139
2019	42,0	-150,1	-26,8	7,7	24,5	4,4	46,0	-52
2020	64,1	-153,0	-25,4	14,2	26,5	6,3	47,5	-20
2021	68,0	-144,6	-24,9	20,5	30,7	8,6	45,3	4
2022	71,9	-132,7	-24,8	22,0	34,7	10,8	46,0	28
2023	76,0	-120,3	-24,8	23,6	23,4	14,2	46,8	39
2024	80,0	-107,0	-24,9	25,1	23,5	17,5	47,6	62
2025	84,0	-91,3	-25,2	26,6	27,3	20,7	48,5	91
2030	100,1	-57,1	-30,2	28,2	34,6	21,9	42,9	141
2035	109,3	-92,8	-31,5	28,6	22,3	23,0	46,6	105
2040	118,3	-146,5	-33,0	29,7	22,2	26,6	51,6	69
2045	126,5	-209,0	-34,3	30,9	22,4	31,1	57,1	25
2050	133,4	-284,7	-35,4	32,3	23,0	36,1	63,3	-32

Tafla 4.4

**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	Dreif- töþ GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2015*	-773	-26	-5	-39	21	8	3	-38	20	-18		-5
2016*	59	-15	3	-52	-88	10	6	-135	-41	-175		-35
2017*	4.112	-42	-13	-84	-114	5	8	-239	40	-199		-23
2018	6.270	-9	-16	-51	-96	15	8	-148	9	-139		-10
2019	9.696	0	-15	-29	-76	44	8	-67	14	-52		5
2020	13.076	10	-14	-35	-51	46	9	-35	15	-20		11
2021	15.708	26	-17	-37	-42	48	9	-12	15	4		15
2022	16.515	42	-17	-39	-32	49	9	13	15	28		20
2023	16.173	59	-18	-54	-22	50	9	25	14	39		22
2024	15.914	78	-19	-61	-12	51	10	48	14	62		26
2025	15.735	99	-19	-64	-1	52	10	77	14	91		31
2030	15.818	171	-21	-106	21	56	11	132	8	141		42
2035	15.445	156	-21	-116	6	61	12	99	7	105		38
2040	14.268	144	-21	-116	-22	67	13	64	5	69		33
2045	12.531	134	-22	-116	-61	73	13	22	3	25		28
2050	10.483	131	-23	-115	-120	80	14	-33	1	-32		20



## Ritaskrá

- ASÍ, 2016. *Horfur í efnahagsmálum 2017-2019 – Hagspá ASÍ 2017-2019.*
- Alcoa, 2016. *Grænt bókahald 2015.* Fengnar af [www.ust.is](http://www.ust.is)
- CleanTechnica, 2018. *Volvo Says XC40 SUV Will Be Its First All-Electric Car.*  
(<https://cleantechnica.com/2018/06/27/volvo-says-xc40-suv-will-be-its-first-all-electric-car/>)
- 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. 2018. *Tillögur um hámarksaflla fiskveiðiárið 2018/2019, ásamt tillögum og aflamarki samkvæmt ákvörðun stjórnvalda fyrir fiskveiðiárið 2017/2018.*  
([https://www.hafogvatn.is/static/files/Veidiradgjof/2018/radgjof\\_2\\_2018.pdf](https://www.hafogvatn.is/static/files/Veidiradgjof/2018/radgjof_2_2018.pdf))
- Hagstofa Íslands, 2015. Hagtíðindi. *Methodology of population projections.*
- Hagstofa Íslands, 2017a. *Mannfjöldaspá 2017-2066.* Fengnar af [www.hagstofa.is](http://www.hagstofa.is).
- Hagstofa Íslands, 2017. *Ýmsar upplýsingar.* Fengnar af [www.hagstofa.is](http://www.hagstofa.is).
- Hagstofa Íslands, 2018. Hagtíðindi. *Þjóðhagsspá að sumri 2018.*
- HS Veitur, 2017. *Ársskýrsla 2017.* Frá <http://www.hsveitur.is>.
- Landsvirkjun. 2014. *Río 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/>)
- MBL, 2017. *Strætó tekur stefnuna á rafmagnsvagna*  
([https://www.mbl.is/bill/frettir/2017/02/17/straeto\\_tekur\\_stefnuna\\_a\\_rafmagnsvagna/](https://www.mbl.is/bill/frettir/2017/02/17/straeto_tekur_stefnuna_a_rafmagnsvagna/))
- Norðurál, 2016. *Ýmsar upplýsingar.* Fengnar af [www.nordural.is](http://www.nordural.is)
- Orkuspárnefnd. 2015. *Raforkuspá 2015–2050.* OS-2015/05.
- Orkuspárnefnd. 2018. *Almennar forsendur orkuspáa 2018. Samantekt fyrir vinnuhópa Orkuspárnefndar.* Birt á vef Orkuspárnefndar, [www.orkuspa.is](http://www.orkuspa.is).
- Orkuspárnefnd. 2016. *Raforkuspá 2016–2050.* Endurreikningur á spá frá 2015 út frá gögnum og breyttum forsendum. OS-2016/08.
- RARIK, 2017. *Góð mæting á opinn fund um lokun hitaveitunnar á Seyðisfirði*  
(<https://www.rarik.is/frettir/frettir/god-maeting-a-opinn-fund-um-lokun-hitaveitunnar-a-seydisfirdi>)
- RARIK, 2018. *Ársskýrsla 2017*
- RÚV, 2017. *Volvo einhendir sér í rafbílavæðinguna*  
(<http://www.ruv.is/frett/volvo-einhendir-ser-i-rafbilavaedinguna>)
- RÚV, 2018. *Fyrsta skóflustungan að gagnaveri á Blönduósi*  
(<http://www.ruv.is/frett/fyrsta-skoflustungan-ad-gagnaveri-a-blonduosi>)
- Samgöngustofa, 2018. *Nýskráning nýrra ökutæki eftir tegund. Tímabil: 1.6.2018 - 30.6.2018*  
([http://bifreidatolur.samgongustofa.is/statistics/pdf/FyrriManadartolur/Manadartolur\\_2018\\_0601-20180630.pdf](http://bifreidatolur.samgongustofa.is/statistics/pdf/FyrriManadartolur/Manadartolur_2018_0601-20180630.pdf))
- Seðlabanki Íslands, 2018. *Peningamál 2018-2.* Maí 2018, [www.sedlabanki.is](http://www.sedlabanki.is).

Stæto, 2018, bls. 8, *Ársskýrsla Stræto 2017*  
(<https://straeto.is/uploads/files/559-71d58709ff.pdf>)

Vísir, 2018. *Mengandi bílar myndu hækka mest í verði með nýjum mengunarstaðli*  
(<http://www.visir.is/g/2018180529606>)

## **VIÐAUKI 1**

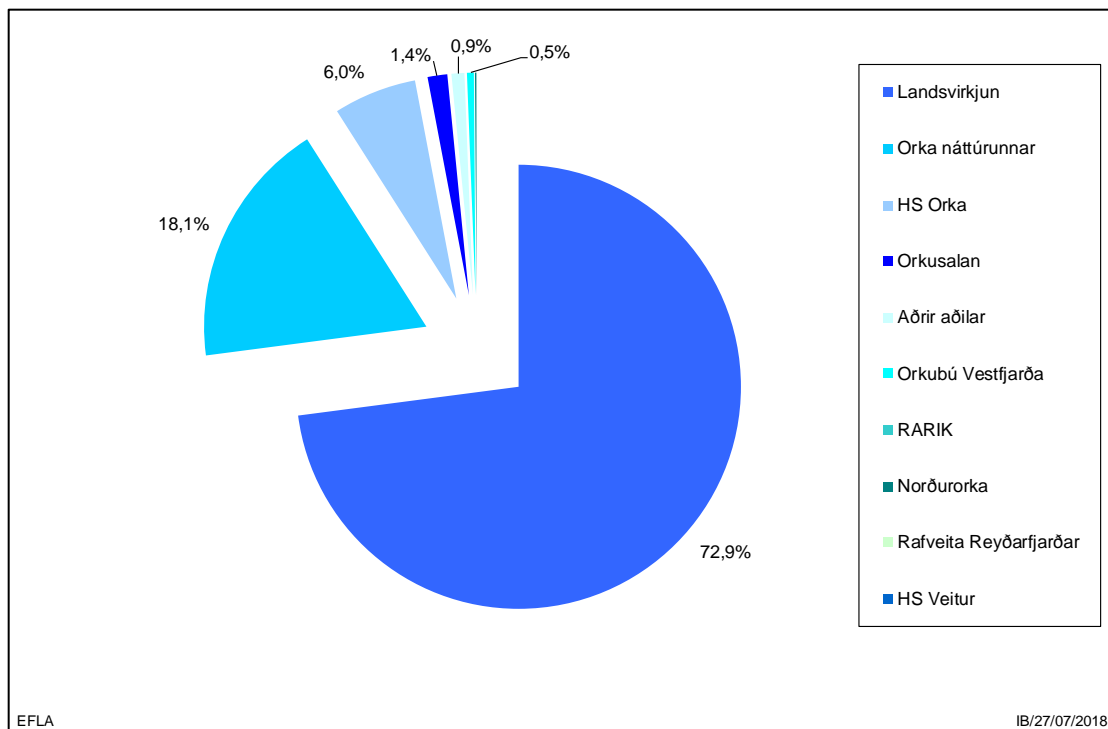
**Raforkuvinnsla ársins 2017 greind niður á  
vinnslufyrirtæki og mánuði**



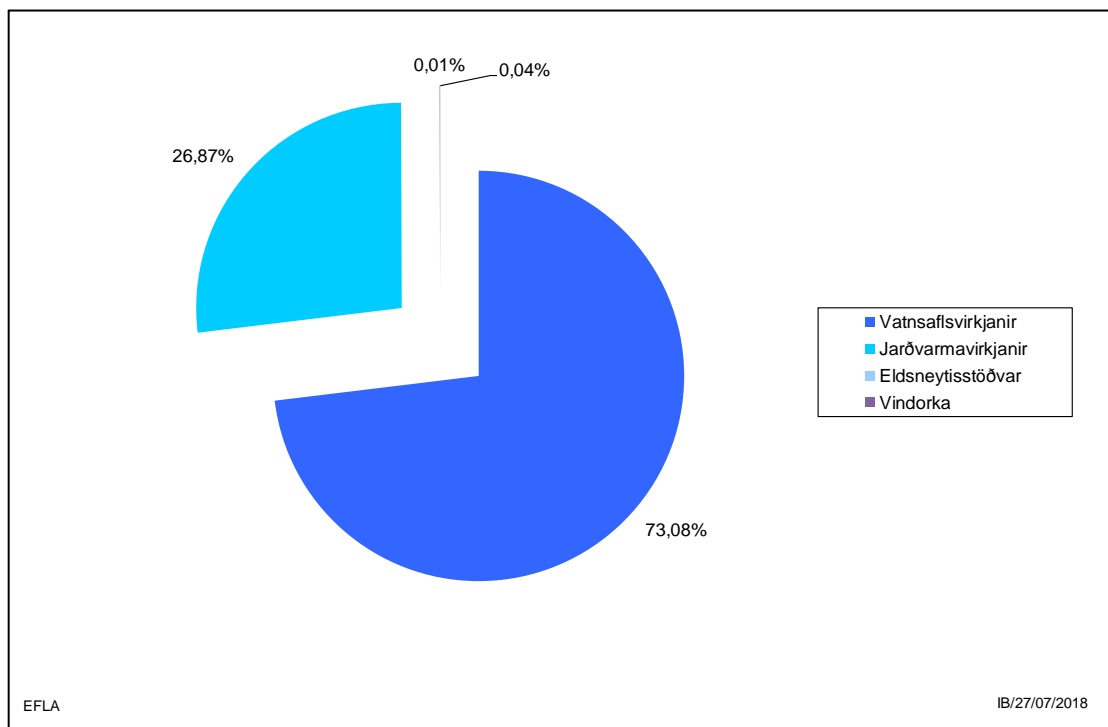
## RAFORKUVINNSLA Á ÍSLANDI ÁRIÐ 2017

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	1.191.279	1.093.857	1.244.688	1.139.009	1.158.138	1.129.042	1.154.101	1.165.919	1.146.659	1.174.185	1.190.115	1.243.542	14.030.534	72,9
Orka náttúrunnar	302.307	273.047	306.410	295.144	300.500	259.142	292.082	269.136	280.446	299.177	293.205	302.839	3.473.435	18,1
HS Orka	98.690	89.232	99.909	96.607	100.282	95.534	79.488	100.204	78.807	102.874	102.864	116.355	1.160.844	6,0
HS Veitur	0	31	50	116	61	11	0	4	0	0	7	0	280	0,0
Orkusalan	20.831	22.744	24.307	23.749	24.126	23.719	24.983	24.463	23.582	25.541	19.843	17.287	275.174	1,4
RARIK	87	136	90	86	80	68	146	108	83	114	82	33	1.111	0,0
Orkubú Vestfjarða	8.204	7.129	6.385	6.403	9.764	10.528	10.601	8.810	7.701	8.219	6.533	5.654	95.930	0,5
Fallorka	1.415	1.026	824	1.287	1.936	1.874	1.950	2.139	2.011	2.007	1.546	1.429	19.444	0,1
Rafveita Reyðarfjarðar	141	158	172	157	183	181	186	170	72	183	150	144	1.898	0,0
Aðrir aðilar	13.612	14.231	13.705	14.680	18.110	16.626	16.894	15.587	15.074	16.768	12.992	11.604	179.883	0,9
<b>SAMTALS</b>	<b>1.636.566</b>	<b>1.501.590</b>	<b>1.696.539</b>	<b>1.577.237</b>	<b>1.613.180</b>	<b>1.536.725</b>	<b>1.580.431</b>	<b>1.586.541</b>	<b>1.554.434</b>	<b>1.629.067</b>	<b>1.627.337</b>	<b>1.698.886</b>	<b>19.238.533</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	1.192.853	1.101.114	1.245.673	1.144.716	1.169.435	1.141.301	1.167.280	1.194.670	1.158.467	1.168.689	1.167.427	1.207.097	14.058.722	73,1
Jarðvarmavirkjanir	442.589	399.557	449.808	431.477	442.628	394.716	412.486	391.310	395.250	459.516	459.221	491.041	5.169.599	26,9
Eldsneytissstöðvar	109	187	159	224	219	105	165	222	219	331	96	49	2.085	0,011
Vindorka	1.014	732	899	821	898	603	500	338	498	531	593	699	8.127	0,042
<b>SAMTALS</b>	<b>1.636.566</b>	<b>1.501.590</b>	<b>1.696.539</b>	<b>1.577.237</b>	<b>1.613.180</b>	<b>1.536.725</b>	<b>1.580.431</b>	<b>1.586.541</b>	<b>1.554.434</b>	<b>1.629.067</b>	<b>1.627.337</b>	<b>1.698.886</b>	<b>19.238.533</b>	<b>100,0</b>



Mynd V1.1 Raforkuvinnsla eftir fyrirtækjum árið 2017.



Mynd V1.2 Raforkuvinnsla eftir tegund virkjunar árið 2017.

## **VIÐAUKI 2**

**Raforkunotkun ársins 2017 greind niður á  
notkunarflokkum og rafveitur**





## ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2017 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS V.	Veitur	RARIK	OV	NO	RRE	Samtals	Úttekt frá vinnsluf.	Úttekt frá flutningsk.	Alls
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
0	Óflokkað	0	0	0	0		0	0	0	0	0
101	Búrekstur og hitun	0	0	97.782	2.205	41,4	0	100.028	0	0	100.028
102	Búrekstur og súgburkkun	0	0	0	57	0,5	0	58	0	0	58
103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	75	2,2	0	78	0	0	78
104	Búrekstur, hitun og súgburkkun	0	0	0	741		0	741	0	0	741
105	Búrekstur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	626		0	626	0	0	626
106	Búrekstur, súgþ. og mjólkurk.	0	0	0	58		0	58	0	0	58
107	Búr., hitun, súgþ. og kæling	0	0	0	1.032		0	1.032	0	0	1.032
108	Búrekstur	110	296	18.752	2.569	366,2	0	22.093	0	0	22.093
109	Fiskrækt	24.712	147	21.829	3.793		0	50.481	0	0	50.481
112	Alifuglabú	611	2.214	5.423			0	8.248	0	0	8.248
113	Svinabú	929	306	2.919	11		0	4.165	0	0	4.165
115	Loðdýrabú	45	111	740	6		0	902	0	0	902
116	Garðyrkja og ylrækt	1.267	7.128	77.375	11	110,0	0	85.891	0	0	85.891
117	Fóðurframleiðsla	1.018	5.993	3.589	42	3.145,2	0	13.788	0	0	13.788
118	Grasmjölsverksmiðjur	0	32	147			0	179	0	0	179
121	Skógræktarstöðvar	31	152	484	0	1,6	0	668	0	0	668
122	Fiskveiðar	0	1.055	4.443	1.005	175,4	176	6.854	0	0	6.854
123	Sportveiði	0	7	2.624	26		0	2.657	0	0	2.657
300	Grjót nám, malarnám o.s.frv.	594	0	1.191	102		0	1.888	0	0	1.888
410	Sláturhús og kjötiðnaður	3.540	3.364	15.958		3.103,4	0	25.966	0	0	25.966
420	Mjólkuriðnaður	18.664	171	5.429	887	10.071,0	0	35.223	0	0	35.223
431	Fiskfrysting	41.678	4.396	61.579	21.039	5.794,4	920	135.406	0	0	135.406
432	Saltfisk- og skreidarf.	8.583	27	30.052	3.394	8,2	0	42.065	0	0	42.065
440	Sildarsöltunarstöðvar	0	0	781			0	781	0	0	781
450	Niðurlagningarverksmiðjur	57	1.449	308		287,8	0	2.101	0	0	2.101
460	Brauð- og kökugerð	1.634	14.109	2.064	340	1.964,7	0	20.112	0	0	20.112
480	Sælgætisgerð	1.032	3.253	56		25,7	0	4.367	0	0	4.367
491	Drykkjarvöruíðnaður	212	10.997	1.344		5.448,5	28	18.030	0	0	18.030
492	Annar matvælaíðnaður	2.393	2.723	8.445			174	13.735	0	0	13.735
510	Vefjaríðnaður	0	83	348		11,9	0	442	0	0	442
520	Fataíðnaður	235	385	1.403	1	7,9	0	2.032	0	0	2.032
530	Leður- og skóiðnaður	14	22	121		0,8	0	158	0	0	158
540	Veiðafæragerð	371	69	105		3,1	62	609	0	0	609
610	Timbur- og korkiðnaður	384	1.450	1.932		4,7	52	3.822	0	0	3.822
620	Pappa- og pappírsvörugerð	0	3.311	22			0	3.333	0	0	3.333
630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	1.592	10.157	130		78,6	0	11.957	0	0	11.957
700	Gummivöruíðnaður	0	410	2		164,7	0	576	0	0	576
820	Plastiðnaður	15.769	2.440	2.929		73,4	0	21.211	0	0	21.211
821	Framl. úr olíu og kolum	2.403	39	99			0	2.541	0	0	2.541
831	Áburðarvinnsla	0	0	0	1.592		0	1.592	0	0	1.592
832	Hvalvinnsla	507	0	186			0	693	0	0	693
833	Lifrabræðsla og fl.	0	13.792	389			0	14.180	0	0	14.180
834	Fiskimjölsverksmiðjur	19.647	8.076	220.222		472,5	0	248.417	0	0	248.417
835	Málningar-, lakk- og límgerð	0	216	0		8,4	0	225	0	0	225
839	Efnaíðnaður ótalinn a. staðar	5.331	12.458	2.686	25.357	9,6	0	45.843	12.861	0	58.704
920	Gleriðnaður	118	689	431		59,2	0	1.297	0	0	1.297
930	Leirsmíði og postulínsíðnaður	34	307	26	0	13,0	0	380	0	0	380
940	Sementsgerð	191	1.490	0		7,5	0	1.689	0	0	1.689

## ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2017 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS V.	Veitur	RARIK	OV	NO	RRE	Samtals	Úttekt frá vinnsluf.	Úttekt frá flutningsk.	Alls
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
950	Kisilgúrframleiðsla	0	0	284			0	284	0	0	284
960	Steinullargerð	0	0	21.788			0	21.788	0	0	21.788
990	Steinsteypugerð	1.797	1.374	1.260	123	124,2	168	4.846	0	0	4.846
1010	Jámblendiðnaður	0	0	781			0	781	0	1.009.291	1.010.072
1020	Undirstöðu. úr járn og stáli	2.452	8	32		139,3	0	2.632	0	0	2.632
1110	Áliðnaður	25	0	694			5	725	0	12.950.963	12.951.688
1111	Framleiðsla álþynna		0					0		539.329	539.329
1120	Undirstöðu. úr ójárnkenndum m	2.614	0	0		0,3	0	2.614	0	91.096	93.710
1210	Framleiðsla véla og tækja	7.144	1.145	693	467	0,1	0	9.449	0	0	9.449
1220	Framleiðsla raftækja	26	188	14	11		0	238	0	0	238
1230	Skipasmíði	1.322	471	612		2.672,3	0	5.078	0	0	5.078
1240	Framleiðsla samgöngutækja	0	53	116			0	169	0	0	169
1300	Framleiðslu., ótalinn a.s.	17.850	112	3.836	463	1.312,4	0	23.573	0	0	23.573
1400	Byggingarstarfsemi og mannvirkjagerð	3.940	12.424	16.587	779	10,0	147	33.887	4.390	0	38.277
1501	Rarik, notkun í stöðvum	0	0	2.150			0	2.150	0	0	2.150
1502	Rarik	0	0	731			0	731	0	0	731
1511	Rafveitur	580	5.577	8.533	2.782	211,1	0	17.683	374.177	378	392.238
1512	Hitaveitur	4.765	43.041	28.073	459	5.258,2	0	81.596	84.955	0	166.551
1513	Rafhita	62.189	25	49.352	82.567		0	194.132	0	0	194.132
1521	Vatnsveitur	1.577	6.868	8.473	450	294,9	295	17.957	0	0	17.957
1522	Sjúkrahús og elliheimili	5.092	27.463	12.046	1.627	4.037,2	74	50.340	0	0	50.340
1523	Skólar	8.842	32.662	18.598	2.398	3.970,7	159	66.631	0	0	66.631
1524	Sundlaugar og íþróttahús	11.312	15.955	14.966	4.395	2.867,9	1.539	51.034	0	0	51.034
1525	Keflavíkurf. og önnur NATO	5.489	0	1.576	763		0	7.828	0	0	7.828
1527	Félagsheimili	1.462	3.406	6.049	873	767,2	-14	12.544	0	0	12.544
1528	Kirkjur	854	2.107	2.834	541	107,2	90	6.534	0	0	6.534
1529	Dagheimili, leikskólar	1.944	4.108	1.778	347	429,6	36	8.642	0	0	8.642
1540	Önnur op. þjónusta	11.224	29.346	10.230	2.660	4.741,6	1.011	59.212	0	0	59.212
1600	Óflokkað	1.957	222	0			0	2.180	0	0	2.180
1611	Heildverslun	5.010	8.168	1.082	10	91,7	146	14.508	0	0	14.508
1612	Smásöluverslun	28.245	77.743	24.133	3.143	7.854,0	2.240	143.357	0	0	143.357
1621	Veitingastaðir	9.516	24.085	8.023	894	2.576,1	130	45.225	0	0	45.225
1622	Gististaðir	3.698	15.137	30.202	1.551	1.368,6	247	52.204	0	0	52.204
1631	Samgöngur, ekki rafknúnar	24.733	11.498	2.438	1.033	2.049,9	258	42.009	0	0	42.009
1632	Póstur og sími	4.723	12.144	6.767	1.155	977,9	166	25.933	0	0	25.933
1641	Peningastofnanir	1.431	13.375	2.112	235	688,8	71	17.912	0	0	17.912
1642	Tryggingar	136	2.396	42	12	59,7	0	2.645	0	0	2.645
1643	Þjónusta við atvinnurekstur	32.330	5.451	8.405	339	654,1	310	47.489	0	279.271	326.760
1650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	581	2.658	1.119		450,7	52	4.861	0	0	4.861
1660	Menningarmál	3.468	17.388	11.048	907	480,2	86	33.378	0	0	33.378
1670	Önnur þjónusta og handið	16.522	269.108	12.823	4.647	13.807,7	1.873	318.780	0	0	318.780
1700	Rafknúin farartæki	0	0	34			0	34	0	0	34
1811	Götu- og hafnalýsing	13.059	31.112	13.151	2.783	2.827,4	220	63.152	0	0	63.152
1812	Rafmagn til skipa	4.825	2.331	9.421	3.144	1.989,8	0	21.712	0	0	21.712
1910	Almenn heimilisn. án rafhita	143.715	319.758	70.664	6.944	33.010,6	1.908	575.999	0	0	575.999
1920	Almenn heimilisn. með rafhita	214	19	54.961	32.301		2.389	89.884		0	89.884
1930	Sérmæld rafhitun í búðarhúsn.	5.491	1.616	57.455	3.195	871,8	7.420	76.048	0	0	76.048
1940	Sumarbústaðir	900	3.002	73.909	3.181	222,8	0	81.214	0	0	81.214
Afhending til endanlegra notenda		606.760	1.116.869	1.194.219	232.150	128.387	22.437	3.300.822	476.383	14.870.328	18.647.533

## ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2017 EFTIR NOTKUNARFLOKKUM

Nr.	Notkunarflokkur	HS V.	Veitur	RARIK	OV	NO	RRE	Samtals	Úttekt frá vinnsluf.	Úttekt frá flutningsk.	Alls
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
	Vinnsla inná kerfi veitu	10.740	0	245.476	41.039	19.271	1.881	318.407		18.920.127	19.238.533
	Flæði frá veitu inn á Landsnet	0	36.538	61.268	235	0	0	98.041		18.448.133	18.546.174
	Flæði til veitu frá Landsneti	631.907	1.199.482	1.123.430	206.942	115.605	24.173	3.301.540		14.874.718	18.176.258
	Orkuöflun	642.647	1.162.944	1.307.638	247.746	134.876	26.054	3.521.905		15.346.711	18.868.617
	Töp og ómæld notkun í dreifikerfum	35.887	46.076	113.419	15.596	6.489	3.617	221.083		0	221.083
	Töp og ómæld notkun í Landsneti										369.916
	Töp og ómæld notkun alls										591.000
	Töp og ómæld notkun, %	5,6	4,0	8,7	6,3	4,8	13,9	6,3			3,1
	Töp og ómæld notkun 2016, %	5,8	3,8	2,6	4,7	4,4	0,5	3,8			2,6

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
Úttekt frá flutningsk.	Notkun frá flutningskerfinu



### **VIÐAUKI 3**

**Raforkunotkun ársins 2017 greind niður á  
notkunarflokkum og landshluta**



## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2017

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
Fiskveiðar	109	Fiskrækt	24.438	157	116	3.793	12.129	787	9.062	50.481
	122	Fiskveiðar	0	780	1.590	1.005	1.508	1.003	968	6.854
	123	Sportveiði	0	7	1.376	26	825	344	79	2.657
Fiskveiðar alls			24.438	944	3.081	4.824	14.463	2.134	10.110	59.993
Heimili	1910	Almenn heimilisn. án rafhita	53.322	372.764	22.648	6.898	58.940	17.208	44.219	575.999
	1920	Almenn heimilisn. með rafhita	180	19	14.082	32.060	7.716	23.058	12.769	89.884
	1930	Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn.	1.144	1.508	18.230	3.169	8.975	35.032	7.990	76.048
	1940	Sumarbústaðir	454	3.217	25.213	3.146	6.685	2.733	39.767	81.214
Heimili alls			55.100	377.507	80.174	45.272	82.316	78.032	104.745	823.145
lðnaður	117	Fóðurframleiðsla	490	5.993	1.827	42	4.397	164	875	13.788
	118	Grasmjölsverksmiðjur	0	32	0	0	23	0	124	179
	300	Grjótnám, malarnám o.s.frv.	448	146	676	102	276	18	221	1.888
	410	Sláturhús og kjötiðnaður	0	5.006	866	0	10.511	677	8.906	25.966
	420	Mjólkiðnaður	0	228	3.488	887	10.438	531	19.651	35.223
	431	Fiskfyrsting	17.559	7.155	7.827	21.039	21.195	35.415	25.216	135.406
	432	Saltfisk- og skreiðarf.	6.745	1.788	18.086	3.394	9.138	1.519	1.395	42.065
	440	Sildarsöltunarstöðvar	0	0	0	0	0	781	0	781
	450	Niðurlagningarverksmiðjur	57	1.376	369	0	300	0	0	2.101
	460	Brauð- og kökugerð	532	14.371	470	340	2.841	483	1.075	20.112
	480	Sælgætisgerð	0	4.285	0	0	75	7	0	4.367
	491	Drykkjarvöruíðnaður	0	11.166	699	0	5.936	28	201	18.030
	492	Annar matvælaíðnaður	1.077	3.794	775	0	2.577	182	5.329	13.735
	510	Vefjariðnaður	0	83	0	0	310	31	19	442
	520	Fataíðnaður	0	594	76	1	622	29	710	2.032
	530	Leður- og skóíðnaður	0	22	4	0	113	5	14	158
	540	Veiðarfæragerð	36	311	104	0	35	62	62	609
	610	Timbur- og korkiðnaður	148	1.488	110	0	498	450	1.127	3.822
	620	Pappa- og pappírsvörugerð	0	3.311	0	0	22	0	0	3.333

## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2017

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
	630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	23	11.633	42	0	110	76	74	11.957
	700	Gúmmivöruiðnaður	0	410	0	0	166	0	0	576
	820	Plastiðnaður	5.351	12.710	17	0	2.746	33	353	21.211
	821	Framl. úr olíu og kolum	101	2.341	0	0	0	99	0	2.541
	831	Áburðarvinnsla	0	0	0	1.592	0	0	0	1.592
	832	Hvalvinnsla	0	507	186	0	0	0	0	693
	833	Lifrabræðsla o.fl.	0	13.792	0	0	20	11	358	14.180
	834	Fiskimjölsverksmiðjur	8.897	0	8.685	0	13.299	206.777	10.759	248.417
	835	Málningar-, lakk- og límgerð	0	216	0	0	8	0	0	225
	839	Efnaíðnaður, ótalin a. staðar	13.278	17.373	0	25.357	1.138	48	1.510	58.704
	920	Gleriðnaður	0	807	0	0	59	4	427	1.297
	930	Leirsmíði og postulínsiðnaður	1	329	6	0	17	0	28	380
	940	Sementsgerð	191	460	1.030	0	7	0	0	1.689
	950	Kísilgúrframleiðsla	0	0	0	0	284	0	0	284
	960	Steinullargerð	0	0	0	0	21.788	0	0	21.788
	990	Steinsteyppugerð	85	2.497	1.110	123	374	361	295	4.846
	1010	Járblendiiðnaður	0	0	1.010.072	0	0	0	0	1.010.072
	1020	Undirstöðui. úr járn og stáli	155	2.306	0	0	166	5	0	2.632
	1110	Áliðnaður	0	3.337.345	4.649.969	0	0	4.964.373	0	12.951.688
	1111	Framleiðsla álþynna	0	0	0	0	539.329	0	0	539.329
	1120	Undirstöðui. úr ójárnkenndum málmum	91.096	2.614	0	0	0	0	0	93.710
	1210	Framleiðsla véla og tækja	493	7.471	40	467	323	196	459	9.449
	1220	Framleiðsla raftækja	0	214	0	11	14	0	0	238
	1230	Skipasmíði	784	537	421	0	2.746	118	472	5.078
	1240	Framleiðsla samgöngutækja	0	53	0	0	0	115	1	169
	1300	Framleiðslui., ótalin a.s.	13.679	2.881	1.553	463	2.168	28	2.800	23.573
	1400	Byggingarstarfsemi og op. fr.	1.768	13.629	567	779	17.850	2.788	897	38.277
Iðnaður alls			162.993	3.491.274	5.709.075	54.598	671.919	5.215.416	83.359	15.388.634
Landbúnaður	101	Búrekstur og hitun	0	0	17.476	1.824	36.282	15.038	29.409	100.028
	102	Búrekstur og súgurrkun	0	0	0	57	0	0	0	58



## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2017

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
	103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	75	2	0	0	78
	104	Búrekstur, hitun og súgburrkun	0	0	0	741	0	0	0	741
	105	Búrekstur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	518	109	0	0	626
	106	Búrekstur, súgp. og mjólkurk.	0	0	0	58	0	0	0	58
	107	Búr., hitun, súgp. og kæling	0	0	0	1.032	0	0	0	1.032
	108	Búrekstur	38	145	3.194	2.162	6.803	626	9.125	22.093
	112	Alifuglabú	557	2.214	750	0	604	199	3.924	8.248
	113	Svínabú	929	306	1.914	11	701	0	304	4.165
	115	Loðdýrabú	45	111	68	0	364	141	172	902
	116	Garðyrkja og ylrækt	1.111	7.128	5.618	11	8.805	572	62.647	85.891
	121	Skógræktarstöðvar	0	174	55	0	94	93	252	668
Landbúnaður alls			2.679	10.077	29.075	6.491	53.764	16.669	105.833	224.587
Veitur	1501	Rarik, notkun í stöðvum	0	0	272	0	705	737	435	2.150
	1502	Rarik	0	0	112	0	103	438	79	731
	1511	Rafveitur	43.319	148.497	3.924	4.252	50.320	23.309	118.617	392.238
	1512	Hitaveitur	25.132	51.954	4.525	429	18.670	2.044	63.798	166.551
	1513	Rafhiteitur	301	25	0	82.567	0	49.142	62.097	194.132
	1521	Vatnsveitur	711	7.460	1.361	450	2.720	1.519	3.737	17.957
Veitur alls			69.462	207.935	10.194	87.698	72.518	77.189	248.763	773.760

## RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2017

Hópur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Norðurland MWh	Austurland MWh	Suðurland MWh	Samtals MWh
Þjónusta	0	Óflokkað	0	0	0	0	0	0	0	0
	1522	Sjúkrahús og elliheimili	1.674	27.745	3.380	1.627	7.715	3.226	4.973	50.340
	1523	Skólar	2.857	35.841	3.516	2.386	9.573	6.904	5.553	66.631
	1524	Sundlaugar og íþróttahús	5.550	19.505	4.321	4.395	6.609	4.687	5.968	51.034
	1525	Keflavíkurf. og önnur NATO	5.489	0	118	763	791	667	0	7.828
	1527	Félagsheimili	803	3.631	1.296	873	2.995	1.201	1.744	12.544
	1528	Kirkjur	213	2.537	735	515	1.000	650	885	6.534
	1529	Dagheimili, leikskólar	610	4.942	574	347	742	841	585	8.642
	1540	Önnur op. þjónusta	4.622	33.339	2.956	2.660	7.502	4.454	3.680	59.212
	1600	Óflokkað	1.148	969	0	0	0	0	62	2.180
	1611	Heildverslun	212	12.763	133	10	112	1.071	207	14.508
	1612	Smásöluverslun	6.802	90.778	6.586	3.143	15.045	9.432	11.571	143.357
	1621	Veitingastaðir	4.288	26.301	2.299	894	3.806	1.250	6.387	45.225
	1622	Gististaðir	2.870	15.706	3.655	1.550	6.731	8.058	13.634	52.204
	1631	Samgöngur, ekki rafknúnar	19.479	14.679	359	1.033	2.830	1.286	2.343	42.009
	1632	Póstur og sími	981	14.602	1.796	1.151	2.854	1.455	3.096	25.933
	1641	Peningastofnanir	686	13.586	767	235	1.303	685	650	17.912
	1642	Tryggingar	37	2.439	31	12	72	3	52	2.645
	1643	Þjónusta við atvinnurekstur	294.804	20.542	2.640	339	2.378	3.918	2.141	326.760
	1650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	440	2.694	70	0	494	84	1.079	4.861
	1660	Menningarmál	1.196	18.406	2.976	907	3.490	3.056	3.347	33.378
	1670	Önnur þjónusta og handið	2.812	272.759	9.971	4.622	17.293	6.415	4.908	318.780
	1700	Rafknúin farartæki	0	0	1	0	18	11	4	34
	1811	Götu- og hafnalýsing	6.762	35.162	2.833	2.755	7.771	3.750	4.119	63.152
	1812	Rafmagn til skipa	766	3.890	2.547	3.144	5.673	3.304	2.387	21.712
Þjónusta alls			365.101	672.814	53.558	33.362	106.799	66.407	79.376	1.377.415
SAMTALS			679.773	4.760.550	5.885.157	232.244	1.001.778	5.455.847	632.185	18.647.533

**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 flutningskerfinu**



## 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
Fitjar, 132 kV (Gv.)				1,1	4,5	36,1	61,3	218,2	279,3	582,0	864,4	1.092,0	1.176,0	1.176,0	1.176,0	1.176,0	1.176,0	1.176,0
Fitjar, 132 kV	168,9	162,1	166,0	170,6	172,7	208,9	282,7	162,1	74,0	89,1	107,0	116,2	131,9	147,0	159,4	170,7	180,8	189,9
Svartsengi, 132 kV	28,8	29,7	30,3	30,4	30,4	29,9	31,1	32,7	36,6	40,1	42,3	46,1	53,3	61,1	68,6	75,8	82,8	89,5
Stakkur, 132 kV (SP2)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	91,1	0,0	0,0	135,3	270,6	270,6	270,6	270,6	270,6	270,6
Stakkur, 132 kV (SP1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	132,6	151,9	166,8	181,3	206,4	233,1	255,9	276,9	296,1	313,6
Hamranes, 220 kV	2.926,0	2.916,2	2.867,4	2.940,6	3.100,3	3.241,0	3.237,1	3.230,3	3.337,3	3.355,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0
Hamranes, 132 kV	2,2	1,9	1,9	1,9	2,2	2,2	2,3	2,7	2,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Öldugata, 132 kV	171,4	172,0	173,1	177,8	181,0	194,7	200,2	199,4	203,8	232,4	234,8	238,5	281,0	341,1	397,4	449,9	499,3	546,6
Hnoðraholt, 132 kV	295,3	311,9	323,5	222,8	257,1	220,6	182,0	131,1	35,7	137,8	139,4	142,3	168,9	206,6	241,4	274,0	304,7	334,0
Rauðavatn, 132 kV	228,1	428,5	418,6	515,7	471,1	489,9	513,1	512,0	573,9	521,4	527,2	537,5	632,9	766,6	885,8	995,6	1.097,2	1.192,3
Korpa, 132 kV	593,0	361,9	361,8	365,9	377,5	386,7	410,6	471,2	511,5	450,1	454,7	463,3	544,5	659,4	761,1	853,9	938,9	1.017,5
Brennimelur, 220 kV	5.071,2	5.073,3	5.107,0	5.302,4	5.423,9	5.383,2	5.658,4	5.694,2	5.658,6	5.672,0	5.776,4	5.783,2	5.832,3	5.832,3	5.832,3	5.832,3	5.832,3	5.832,3
Brennimelur, 132 kV	24,5	24,9	25,9	26,5	34,4	44,3	40,1	41,9	32,1	31,9	32,7	33,3	36,5	39,6	42,6	45,5	48,2	50,7
Akranes, 66 kV	48,2	44,7	44,6	39,8	38,4	44,0	44,9	42,0	41,8	44,3	45,4	46,1	50,2	53,9	57,0	60,1	63,0	65,7
Vatnshamrar, 132 kV	56,6	55,8	56,2	55,1	57,7	57,3	60,4	59,2	58,2	59,7	60,8	61,8	65,9	70,2	74,5	78,3	81,4	84,2
Vegamót, 66 kV	11,6	10,9	12,9	13,9	12,6	13,3	14,1	13,4	13,3	12,3	12,5	12,7	13,4	14,1	14,7	15,2	15,6	15,9
Ólafsvík, 66 kV	54,5	52,4	54,8	53,6	57,4	53,2	56,2	52,5	54,8	56,0	56,7	57,2	59,6	61,8	63,9	65,6	67,0	68,1
Grundarfjörður, 66 kV	23,1	22,1	22,8	22,4	22,7	21,8	23,1	21,4	21,6	21,6	22,1	22,4	24,1	25,8	27,3	28,7	30,0	31,1
Vogaskelð, 66 kV	11,6	11,3	11,4	11,6	12,1	11,8	12,1	11,8	12,2	12,4	12,6	12,8	13,6	14,4	15,1	15,7	16,2	16,7
Glerárskógar, 132 kV	14,9	14,5	14,9	14,5	15,5	15,3	15,5	15,5	15,0	14,5	14,7	14,9	15,7	16,5	17,1	17,7	18,2	18,7
Geiradalur, 132 kV	29,0	29,2	29,1	27,3	27,4	26,3	29,0	26,6	26,8	28,5	29,5	30,5	32,9	33,9	34,5	34,8	34,8	34,7
Mjólka, 132 kV	11,3	11,1	17,2	20,4	18,7	16,6	24,3	20,3	20,5	16,8	16,0	16,7	18,0	18,5	18,5	18,3	17,9	17,4
Keldeyri, 66 kV	41,1	43,1	52,2	54,1	52,0	59,5	68,9	62,5	69,5	72,6	77,5	79,1	82,6	83,7	83,9	83,6	82,9	81,9
Breiðadalur, 66 kV	10,5	9,8	5,8	0,7	3,1	4,4	3,3	10,0	10,3	10,2	10,5	10,6	11,1	11,2	11,2	11,2	11,1	11,0
Bolungarvík, 66 kV	31,5	26,8	26,8	25,3	27,6	26,1	29,2	28,1	28,8	29,1	29,6	30,2	31,8	32,5	32,7	32,8	32,7	32,5
Ísafjörður, 66 kV	94,6	89,6	94,6	92,3	96,2	83,8	96,8	92,4	95,6	100,1	104,4	107,4	117,9	124,1	128,6	132,7	136,1	139,1
Hrútatunga, 132 kV	16,4	15,7	18,5	17,5	18,5	18,0	19,0	18,0	19,9	16,9	17,3	17,4	18,5	19,9	20,5	21,6	22,4	23,1
Laxárvatn, 132 kV	33,1	32,8	30,5	30,5	30,3	25,3	24,4	23,5	23,5	24,5	25,1	25,5	27,6	30,4	31,6	33,3	34,8	36,0
Blanda, 132 kV	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	2,3	1,8	1,7	1,8	1,6	1,6	1,6	1,7	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3
Varmahlíð, 132 kV	10,5	10,2	9,5	10,0	11,2	10,3	8,8	8,8	8,4	8,4	8,6	8,7	9,3	10,2	10,5	11,0	11,3	11,6
Sauðárkrókur, 66 kV	45,1	43,8	45,4	44,9	46,6	47,1	55,9	55,3	58,2	59,3	59,9	60,3	62,9	65,6	67,5	69,6	71,6	73,4
Rangárvellir, 132 kV	26,7	260,0	512,2	408,4	515,8	542,2	534,9	476,7	539,3	575,0	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	174,5	177,1	186,4	191,0	193,2	207,9	227,5	234,9	246,6	255,7	263,1
Dalvík, 66 kV	52,8	52,4	53,0	51,8	53,4	54,8	56,5	54,1	54,0	57,0	58,3	59,0	63,2	69,0	71,5	75,2	78,3	80,9
Laxá, 66 kV	17,9	17,8	17,7	18,1	18,6	19,0	19,7	21,4	21,9	23,3	23,8	24,0	25,2	27,0	27,4	28,2	28,6	28,8
Húsavík, 33 kV	17,1	17,3	17,4	17,8	18,0	17,2	17,9	22,1	24,1	29,7	30,4	30,7	32,9	35,9	37,0	38,7	40,1	41,2
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	215,0	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	3,6	3,7	4,2	4,3	4,4	4,7	5,1	5,3	5,6	5,8	5,9

## 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
Silfurstjarnan, 66 kV	7,4	8,3	8,6	7,1	8,8	9,3	9,0	9,3	10,0	9,9	10,1	10,2	10,8	11,6	11,8	12,1	12,3	12,5
Kópasker, 66 kV	35,0	35,9	35,9	39,5	39,2	34,9	37,9	34,5	35,6	35,8	36,7	37,1	58,5	63,3	64,5	66,5	68,1	69,3
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	4,3	4,1	4,5	4,5	4,7	4,6	4,6	4,9	5,7	6,0	6,1	6,2	6,5	7,0	7,1	7,4	7,5	7,6
Vopnafjörður, 66 kV	32,6	40,8	48,7	61,9	60,8	51,4	64,7	49,0	61,9	68,6	73,5	73,9	85,8	91,4	92,3	92,7	93,0	93,1
Lagarfoss, 66 kV	8,8	8,9	9,0	8,9	9,7	9,7	10,3	8,7	8,1	8,0	8,3	8,4	9,3	10,0	11,0	11,3	11,9	12,2
Eyvindará, 132 kV	30,2	29,2	30,1	26,7	29,2	30,1	31,0	30,8	30,1	28,7	29,9	30,3	33,9	36,6	37,5	38,9	39,7	40,9
Seyðisfjörður, 66 kV	36,0	29,0	34,8	44,0	35,4	28,9	46,6	30,0	41,8	29,5	30,0	29,2	33,7	36,0	36,5	36,9	37,2	37,5
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
Stuðlar, 66 kV	29,8	33,4	32,7	33,7	32,1	32,1	33,5	31,2	30,9	31,8	32,6	33,3	38,0	42,4	45,9	49,6	53,0	56,4
Fjarðaál, 220 kV	4.904,0	4.959,3	4.797,6	4.892,2	4.935,0	4.780,8	4.864,5	4.701,4	4.964,4	4.987,0	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6
Eskifjörður, 66 kV	22,0	20,4	20,7	34,5	44,9	38,9	55,7	31,0	54,8	56,0	60,3	60,5	69,8	73,5	72,9	72,1	71,0	69,9
Neskaupstaður, 66 kV	90,5	87,9	83,4	89,7	107,5	107,6	117,3	82,0	107,3	104,6	112,0	112,2	128,0	137,5	140,0	142,1	144,1	146,4
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	27,2	26,8	27,8	28,3	30,2	40,8	68,5	49,3	61,9	66,2	70,9	71,4	82,7	88,1	89,2	89,8	90,3	90,8
Teigarhorn, 132 kV	16,7	18,1	16,4	16,3	19,9	18,4	17,6	17,1	19,0	15,9	16,5	16,7	18,5	19,7	20,4	20,9	21,3	21,6
Hólar, 132 kV	68,3	71,1	73,3	74,4	73,9	27,7	27,5	29,3	31,7	31,2	32,4	32,6	35,8	37,7	38,6	39,2	39,5	39,8
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,1	61,1	53,5	56,1	53,1	53,3	51,5	45,0	47,9	48,9	49,6	50,2	50,8
Prestbakki, 132 kV	13,2	13,4	14,0	14,1	14,7	14,5	16,7	16,7	19,1	17,7	18,5	18,7	19,2	19,1	20,4	21,6	22,6	23,6
Búrfell, 66 kV	2,9	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	0,6	2,7	2,8	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,3	2,4	2,5	2,6
Hvolsvöllur, 66 kV	28,9	29,3	29,7	29,4	30,1	29,9	32,0	29,5	32,7	34,0	34,5	34,9	35,5	35,3	37,5	39,5	41,3	42,9
Rimakot, 66 kV	19,9	20,2	20,7	20,0	21,4	21,4	24,6	26,2	27,6	25,4	26,3	26,6	26,8	26,3	27,7	28,8	29,7	30,5
Vestmannaeyjar, 33 kV	119,0	119,9	123,0	133,1	137,4	129,7	141,7	134,5	122,9	141,9	137,6	138,6	152,3	159,8	164,5	168,5	172,0	175,4
Hella, 66 kV	27,4	27,4	28,1	28,5	29,6	29,5	32,0	31,3	33,6	32,8	33,3	33,7	34,4	34,1	36,3	38,2	39,9	41,5
Flúðir, 66 kV	66,5	71,0	77,2	78,8	79,4	83,7	87,9	83,3	85,5	100,3	92,4	94,2	87,7	76,7	83,9	89,9	95,0	99,4
Selfoss, 66 kV	83,9	81,1	82,1	82,7	85,5	85,1	87,1	90,9	89,7	89,9	95,8	96,6	101,8	105,9	111,8	117,0	121,8	126,2
Sog, 66 kV	32,2	32,2	32,2	32,8	33,1	32,3	39,1	34,1	36,5	38,9	39,5	40,0	41,2	41,2	43,9	46,2	48,3	50,2
Hveragerði, 66 kV	21,4	21,3	21,2	21,9	22,7	22,9	22,4	20,9	22,1	23,8	24,2	24,6	25,5	25,7	27,8	29,6	31,4	33,1
Þorlákshöfn, 66 kV	20,1	20,2	21,4	22,7	24,2	25,2	25,8	26,0	27,3	29,7	30,1	30,5	31,4	31,3	33,7	35,9	38,0	39,9
Nesjavellir, 66 kV +	0,0	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
Annað *	14,5	5,6	15,6	30,8	7,4	9,2	11,8	15,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
Vinnslufyrirtæki	375,4	386,4	399,1	395,6	444,6	438,8	428,2	470,9	476,4	490,4	499,0	507,6	550,4	577,3	605,1	634,2	664,8	697,1
Flutningstöp	355,5	329,6	323,3	336,6	371,4	360,9	369,6	360,3	373,0	404,7	424,5	436,8	468,7	496,5	495,2	492,8	489,3	484,8
<b>SAMTALS</b>	<b>16.836</b>	<b>17.059</b>	<b>17.210</b>	<b>17.547</b>	<b>18.114,9</b>	<b>18.122</b>	<b>18.799</b>	<b>18.549</b>	<b>19.238</b>	<b>19.909</b>	<b>20.744</b>	<b>21.209</b>	<b>22.014</b>	<b>22.576</b>	<b>23.040</b>	<b>23.476</b>	<b>23.876</b>	<b>24.248</b>

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Forgangsorka

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
Fitjar, 132 kV (Gv.)				1,1	4,5	36,1	61,3	218,2	279,3	582,0	864,4	1.092,0	1.176,0	1.176,0	1.176,0	1.176,0	1.176,0	1.176,0
Fitjar, 132 kV	162,5	155,6	155,0	154,6	158,4	197,5	266,4	154,0	64,6	79,4	96,8	105,1	118,8	133,3	145,6	156,8	166,9	175,9
Svartsengi, 132 kV	28,8	29,7	30,3	30,4	30,4	29,9	31,1	32,7	36,6	40,1	42,3	46,1	53,3	61,1	68,6	75,8	82,8	89,5
Stakkur, 132 kV (SP2)								13,4	91,1	0,0	0,0	135,3	270,6	270,6	270,6	270,6	270,6	270,6
Stakkur, 132 kV (SP1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	132,6	151,9	166,8	181,3	206,4	233,1	255,9	276,9	296,1	313,6
Hamranes, 220 kV	2.926,0	2.916,2	2.867,4	2.940,6	3.100,3	3.241,0	3.237,1	3.230,3	3.337,3	3.355,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0	3.485,0
Hamranes, 132 kV	0,9	0,7	0,8	0,8	1,0	0,9	0,8	0,9	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Öldugata, 132 kV	167,4	167,5	168,4	172,3	174,9	188,1	193,0	191,1	194,8	221,8	224,0	227,5	268,8	328,0	383,9	436,1	485,1	532,0
Hnoðraholt, 132 kV	295,3	311,9	323,5	222,8	257,1	220,6	182,0	131,1	35,7	137,8	139,4	142,3	168,9	206,6	241,4	274,0	304,7	334,0
Rauðavatn, 132 kV	207,9	408,0	397,1	494,4	448,9	472,1	496,2	495,9	558,1	504,1	509,6	519,5	612,9	745,1	863,6	972,8	1.073,9	1.168,4
Korpa, 132 kV	591,7	360,5	360,1	364,3	376,0	385,3	409,4	469,8	510,0	448,7	453,3	461,8	542,9	657,6	759,3	852,0	937,0	1.015,5
Brennimelur, 220 kV	5.071,2	5.073,3	5.107,0	5.302,4	5.423,9	5.383,2	5.658,4	5.694,2	5.658,6	5.672,0	5.776,4	5.783,2	5.832,3	5.832,3	5.832,3	5.832,3	5.832,3	5.832,3
Brennimelur, 132 kV	24,5	24,9	25,9	26,5	34,4	44,3	40,1	41,9	32,1	31,9	32,7	33,3	36,5	39,6	42,6	45,5	48,2	50,7
Akranes, 66 kV	48,2	44,7	44,6	39,8	38,4	44,0	44,9	42,0	41,8	44,3	45,4	46,1	50,2	53,9	57,0	60,1	63,0	65,7
Vatnshamarar, 132 kV	56,6	55,8	56,2	55,1	57,7	57,3	60,4	59,2	58,2	59,7	60,8	61,8	65,9	70,2	74,5	78,3	81,4	84,2
Vegamót, 66 kV	10,8	10,5	12,0	12,0	10,5	11,9	13,6	13,1	13,3	12,3	12,5	12,7	13,4	14,1	14,7	15,2	15,6	15,9
Ólafsvík, 66 kV	39,8	38,1	39,3	38,7	42,2	39,7	41,3	38,7	40,1	41,1	41,9	42,4	44,8	47,1	49,0	50,6	51,8	52,8
Grundarfjörður, 66 kV	22,8	21,8	22,5	22,4	22,7	21,8	23,1	21,4	21,6	21,6	22,0	22,4	24,1	25,7	27,3	28,7	29,9	31,1
Vogaskeið, 66 kV	11,6	11,3	11,4	11,6	12,1	11,8	12,1	11,8	12,2	12,4	12,6	12,8	13,6	14,4	15,1	15,7	16,2	16,7
Glerárskógar, 132 kV	13,1	12,8	13,0	12,5	12,8	12,6	13,2	12,7	12,5	11,9	12,1	12,3	13,1	13,8	14,5	15,1	15,6	16,0
Geiradalur, 132 kV	24,6	24,4	24,4	23,5	23,8	23,2	24,5	22,9	23,0	23,6	24,7	25,7	28,1	29,2	29,8	30,1	30,1	30,0
Mjólka, 132 kV	9,8	9,6	15,8	16,1	16,8	16,6	24,3	20,3	20,5	16,8	16,0	16,7	18,0	18,5	18,5	18,3	17,9	17,4
Keldeyri, 66 kV	26,6	29,0	27,1	28,0	28,5	30,9	33,6	31,8	34,1	34,9	39,8	41,4	44,8	45,9	46,1	45,8	45,1	44,1
Breiðadalur, 66 kV	5,1	4,7	0,7	0,0	0,0	0,1	-2,2	4,5	4,8	4,5	4,8	5,0	5,5	5,7	5,8	5,8	5,8	5,7
Bolungarvík, 66 kV	17,9	14,8	14,6	13,7	15,4	15,8	16,2	15,9	16,2	16,2	16,7	17,4	19,1	19,8	20,2	20,4	20,5	20,4
Ísafjörður, 66 kV	46,0	43,7	43,8	43,7	43,9	42,1	43,8	42,0	42,4	43,6	47,4	50,0	58,3	64,3	69,3	74,0	78,3	82,1
Hrútatunga, 132 kV	16,4	15,7	18,5	17,5	18,5	18,0	19,0	18,0	19,9	16,9	17,3	17,4	18,5	19,9	20,5	21,6	22,4	23,1
Laxárvatn, 132 kV	32,8	32,4	30,1	30,5	30,3	25,3	24,4	23,5	23,5	24,5	25,1	25,5	27,6	30,4	31,6	33,3	34,8	36,0
Blanda, 132 kV	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	2,3	1,8	1,7	1,8	1,6	1,6	1,6	1,7	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3
Varmahlíð, 132 kV	10,5	10,2	9,5	10,0	11,2	10,3	8,8	8,8	8,4	8,4	8,6	8,7	9,3	10,2	10,5	11,0	11,3	11,6
Sauðárkrúkur, 66 kV	34,0	34,7	35,5	34,8	35,2	35,8	40,8	40,1	40,7	41,4	41,9	42,2	43,8	45,7	47,1	48,8	50,3	51,6
Rangárvellir, 132 kV	26,7	260,0	512,2	408,4	515,8	542,2	534,9	476,7	539,3	575,0	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	158,1	159,3	168,1	172,7	174,8	189,3	208,9	216,3	227,9	237,1	244,4
Dalvík, 66 kV	52,4	52,0	52,4	51,5	51,9	52,9	52,9	50,6	50,8	53,8	55,1	55,8	60,0	65,8	68,3	72,0	75,1	77,7
Laxá, 66 kV	17,9	17,8	17,7	18,1	18,6	19,0	19,7	21,4	21,9	23,3	23,8	24,0	25,2	27,0	27,4	28,2	28,6	28,8
Húsavík, 33 kV	17,1	17,3	17,4	17,8	18,0	17,2	17,9	22,1	24,1	29,7	30,4	30,7	32,9	35,9	37,0	38,7	40,1	41,2
Bakkí, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	215,0	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	3,6	3,7	4,2	4,3	4,4	4,7	5,1	5,3	5,6	5,8	5,9

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJU

Forgangsrorka

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	7,4	8,3	8,6	7,1	8,8	9,3	9,0	9,3	10,0	9,9	10,1	10,2	10,8	11,6	11,8	12,1	12,3	12,5
Kópasker, 66 kV	34,2	35,0	35,0	39,5	39,2	34,9	37,9	34,5	35,6	35,8	36,6	37,0	39,7	43,3	44,8	47,0	48,8	50,2
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	4,3	4,1	4,5	4,5	4,7	4,6	4,6	4,9	5,7	6,0	6,1	6,2	6,5	7,0	7,1	7,4	7,5	7,6
Vopnafjörður, 66 kV	21,1	25,6	27,8	30,4	29,5	26,9	30,3	28,7	29,8	30,8	31,9	32,2	35,5	37,6	38,5	39,2	39,8	40,2
Lagarfoss, 66 kV	8,4	8,5	8,7	8,9	9,7	9,7	10,3	8,7	8,1	8,0	8,3	8,4	9,3	10,0	11,0	11,3	11,9	12,2
Eyvindará, 132 kV	28,9	28,0	28,9	26,7	29,2	30,1	31,0	30,8	30,1	28,7	29,9	30,3	33,9	36,6	37,5	38,9	39,7	40,9
Seyðisfjörður, 66 kV	12,8	12,0	12,8	13,3	12,7	12,1	13,8	12,6	13,9	11,3	11,8	11,9	13,4	14,3	14,9	15,4	15,8	16,2
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	31,2	30,9	31,8	32,6	33,3	38,0	42,4	45,9	49,6	53,0	56,4
Fjarðaál, 220 kV	4.904,0	4.959,3	4.797,6	4.892,2	4.935,0	4.780,8	4.864,5	4.701,4	4.964,4	4.987,0	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6	4.953,6
Eskifjörður, 66 kV	12,0	11,4	11,2	13,8	13,1	15,6	18,2	15,4	21,5	21,2	22,1	22,1	23,7	24,4	24,2	23,8	23,2	22,5
Neskaupstaður, 66 kV	40,1	42,3	42,2	46,1	43,0	46,0	49,4	44,9	45,1	44,5	47,1	47,9	55,7	61,4	65,3	68,9	72,5	76,0
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	27,2	26,8	27,8	28,3	24,2	25,0	33,0	31,9	31,8	31,6	32,8	33,2	37,0	39,6	41,0	42,3	43,3	44,3
Teigarhorn, 132 kV	16,1	17,6	15,9	16,3	19,9	18,4	17,6	17,1	19,0	15,9	16,5	16,7	18,5	19,7	20,4	20,9	21,3	21,6
Hólar, 132 kV	41,7	43,2	44,5	44,9	45,8	27,7	27,5	29,3	31,7	31,2	32,4	32,6	35,8	37,7	38,6	39,2	39,5	39,8
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	17,5	18,0	19,0	21,6	22,4	22,6	25,2	26,8	27,7	28,3	28,9	29,3
Prestbakki, 132 kV	13,2	13,4	14,0	14,1	14,7	14,5	16,7	16,7	19,1	17,7	18,5	18,7	19,2	19,1	20,4	21,6	22,6	23,6
Búrfell, 66 kV	2,9	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	0,6	2,7	2,8	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,3	2,4	2,5	2,6
Hvolsvöllur, 66 kV	26,4	26,7	26,9	26,7	27,4	27,1	29,2	26,5	29,6	30,9	31,5	31,8	32,5	32,3	34,5	36,4	38,2	39,9
Rímakot, 66 kV	19,9	20,2	20,7	20,0	21,4	21,4	24,6	26,2	27,6	25,4	26,3	26,6	26,8	26,3	27,7	28,8	29,7	30,5
Vestmannaeyjar, 33 kV	44,7	46,1	48,5	51,3	52,2	50,6	56,2	54,4	55,9	69,3	107,7	108,6	116,4	121,6	126,6	131,0	135,0	138,8
Hella, 66 kV	25,7	25,7	26,3	26,5	27,6	27,5	30,0	29,4	31,8	31,0	31,5	31,9	32,6	32,3	34,5	36,4	38,1	39,7
Flúðir, 66 kV	66,5	71,0	77,2	78,8	79,4	83,7	87,9	83,3	85,5	100,3	92,4	94,2	87,7	76,7	83,9	89,9	95,0	99,4
Selfoss, 66 kV	71,2	69,2	69,8	70,6	72,8	72,3	71,8	75,2	74,6	74,2	80,0	80,6	85,1	88,4	93,8	98,5	102,7	106,7
Sog, 66 kV	32,2	32,2	32,2	32,8	33,1	32,3	39,1	34,1	36,5	38,9	39,5	40,0	41,2	41,2	43,9	46,2	48,3	50,2
Hveragerði, 66 kV	21,4	21,3	21,2	21,9	22,7	22,9	22,4	20,9	22,1	23,8	24,2	24,6	25,5	25,7	27,8	29,6	31,4	33,1
Þorlákshöfn, 66 kV	20,1	20,2	21,4	22,7	24,2	25,2	25,8	26,0	27,3	29,7	30,1	30,5	31,4	31,3	33,7	35,9	38,0	39,9
Nesjavellir, 66 kV +	0,0	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
Annað*	8,9	5,8	9,7	23,0	-0,3	2,9	0,3	9,5	-6,3	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
Vinnslufyrirtæki	375,4	380,8	399,1	395,6	444,6	438,8	431,9	470,9	476,4	490,4	499,0	507,6	550,4	577,3	605,1	634,2	664,8	697,1
Flutningstöp	347,0	322,2	315,4	330,6	363,4	351,8	358,1	351,7	362,8	392,4	412,8	425,3	456,2	483,6	482,6	480,6	477,4	473,3
<b>SAMTALS</b>	<b>16.434</b>	<b>16.675</b>	<b>16.791</b>	<b>17.090</b>	<b>17.619</b>	<b>17.663</b>	<b>18.215</b>	<b>18.100</b>	<b>18.708</b>	<b>19.373</b>	<b>20.234</b>	<b>20.701</b>	<b>21.445</b>	<b>21.982</b>	<b>22.448</b>	<b>22.887</b>	<b>23.289</b>	<b>23.663</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
Fitjar, 132 kV (Gv.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Fitjar, 132 kV	6,5	6,4	11,0	16,0	14,3	11,4	16,3	8,1	9,4	9,7	10,2	11,1	13,1	13,8	13,8	13,9	13,9	14,0
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 (SP2)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 (SP1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Öldugata, 132 kV	4,0	4,6	4,8	5,4	6,1	6,6	7,2	8,3	9,0	10,6	10,8	11,0	12,1	13,1	13,5	13,9	14,2	14,6
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	16,1	15,7	17,3	17,7	18,0	20,0	21,5	22,1	22,7	23,3	23,9
Korpa, 132 kV	1,2	1,3	1,7	1,6	1,5	1,4	1,2	1,4	1,6	1,4	1,5	1,5	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0
Brennimelur, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ólafsvík, 66 kV	14,7	14,3	15,6	14,9	15,2	13,5	14,9	13,8	14,7	14,9	14,8	14,8	14,8	14,8	14,9	15,0	15,1	15,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	2,9	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Geiradalur, 132 kV	4,4	4,9	4,7	3,8	3,6	3,2	4,5	3,7	3,8	4,9	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
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	30,7	35,4	37,7	37,7	37,7	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Breiðadalur, 66 kV	5,4	5,2	5,0	4,9	5,0	4,3	5,5	5,4	5,5	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	12,2	12,6	12,9	12,9	12,9	12,7	12,6	12,5	12,4	12,3	12,1
Ísafjörður, 66 kV	48,6	45,9	50,8	48,6	52,3	41,7	53,0	50,4	53,2	56,5	57,0	57,3	59,6	59,8	59,3	58,6	57,8	57,0
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
Sauðárkrúkur, 66 kV	11,1	9,1	9,9	10,0	11,3	11,4	15,1	15,2	17,5	17,9	18,0	18,2	19,0	19,8	20,3	20,8	21,3	21,8
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	16,3	17,8	18,4	18,4	18,4	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,7
Dalvík, 66 kV	0,4	0,5	0,5	0,3	1,5	3,0	3,6	3,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
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*	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
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	18,8	20,0	19,8	19,5	19,3	19,1
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	20,3	32,1	37,8	41,6	41,7	50,3	53,8	53,7	53,5	53,2	52,9
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	17,5	27,9	18,1	18,2	17,2	20,4	21,7	21,6	21,5	21,4	21,3
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	10,1	9,0	9,4	20,8	31,8	23,3	37,5	15,7	33,3	34,8	38,2	38,3	46,0	49,0	48,7	48,3	47,8	47,4
Neskaupstaður, 66 kV	50,4	45,7	41,3	43,6	64,4	61,5	67,9	17,4	62,2	60,1	64,9	64,3	72,2	76,1	74,7	73,2	71,7	70,4
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	15,8	35,4	37,1	30,1	34,7	38,1	38,2	45,7	48,6	48,1	47,6	47,0	46,5
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	35,5	37,1	31,5	30,9	28,9	19,8	21,1	21,2	21,3	21,3	21,4
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	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
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	80,0	67,0	72,6	29,9	30,0	36,0	38,2	37,9	37,4	37,0	36,6
Hella, 66 kV	1,7	1,8	1,8	2,0	2,0	2,0	2,1	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
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	15,7	15,1	15,7	15,8	16,0	16,8	17,5	18,0	18,5	19,0	19,5
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	7,2	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	8,5	7,4	7,9	5,9	8,0	9,1	11,5	8,6	10,2	12,3	11,7	11,5	12,5	12,9	12,5	12,2	11,8	11,5
SAMTALS	396	379	412	450	487	453	576	443	531	536	509	508	569	594	592	589	587	584

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildarafi, 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 (Gv.)			1,1	0,3	2,1	6,3	12,3	29,2	37,7	99,6	137,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Fitjar, 132 kV	38,5	35,8	36,9	38,2	37,1	46,3	50,8	33,1	14,3	17,2	20,6	22,4	25,4	28,3	30,7	32,9	34,8	36,6
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	5,5	5,5	5,4	5,5	5,7	6,2	6,8	7,7	8,1	8,8	10,2	11,7	13,1	14,5	15,8	17,1
Stakkur, 132 kV (SP2)								30,8	32,2	0,0	0,0	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
Stakkur, 132 kV (SP1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	38,7	44,3	48,6	52,9	60,2	68,0	74,6	80,7	86,3	91,5
Hamranes, 220 kV	344,2	343,1	344,2	350,0	376,6	392,2	397,8	381,8	395,2	397,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0
Hamranes, 132 kV	1,3	1,3	1,4	1,5	1,4	1,6	1,7	1,8	1,8	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Öldugata, 132 kV	33,7	33,7	34,2	34,5	34,3	36,0	36,0	35,8	37,3	42,5	42,9	43,6	51,4	62,4	72,7	82,2	91,3	99,9
Hnoðraholt, 132 kV	92,1	76,2	70,9	104,9	57,2	63,3	62,3	95,4	45,5	175,4	177,5	181,1	215,0	263,0	307,2	348,7	387,9	425,2
Rauðavatn, 132 kV	107,8	102,4	105,8	103,3	105,7	101,9	102,4	109,9	109,3	99,3	100,4	102,4	120,5	146,0	168,7	189,6	208,9	227,0
Korpa, 132 kV	110,1	100,1	99,7	99,9	100,3	113,9	108,7	120,6	121,2	107,7	108,8	110,8	130,1	157,3	181,4	203,4	223,5	242,2
Brennimelur, 220 kV	613,7	616,3	616,9	630,3	646,6	662,0	673,7	679,8	669,1	677,6	684,9	685,7	691,5	691,5	691,5	691,5	691,5	691,5
Brennimelur, 132 kV	4,8	5,5	5,4	5,2	13,9	14,3	12,9	13,4	6,4	11,4	11,7	11,9	13,0	14,1	15,2	16,2	17,2	18,1
Akranes, 66 kV	8,9	8,9	8,4	8,6	8,1	10,5	10,2	9,2	12,0	18,6	18,9	19,1	20,2	21,1	21,9	22,7	23,5	24,2
Vatnshamrar, 132 kV	10,5	10,4	11,1	10,0	11,3	10,6	10,7	10,8	12,4	12,7	12,9	13,1	14,0	14,9	15,9	16,6	17,3	17,9
Vegamót, 66 kV	2,4	2,4	2,8	2,8	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,8	2,8	2,9	3,0
Ólafsvík, 66 kV	9,8	9,7	9,9	10,0	10,1	10,2	9,1	10,2	9,6	9,8	9,9	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,7	11,9
Grundarfjörður, 66 kV	5,1	4,4	4,4	5,5	4,6	5,7	4,6	4,3	4,1	4,1	4,2	4,3	4,6	4,9	5,2	5,5	5,7	6,0
Vogaskeld, 66 kV	2,4	2,3	3,5	2,2	2,6	3,0	2,7	2,4	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
Glerárskógar, 132 kV	3,3	3,2	3,2	3,5	3,6	3,7	3,5	3,6	3,5	3,3	3,4	3,4	3,6	3,8	4,0	4,1	4,2	4,3
Geiradalur, 132 kV	6,0	6,0	6,3	6,1	5,8	5,8	6,0	6,1	5,8	6,1	6,4	6,6	7,1	7,3	7,4	7,5	7,5	7,5
Mjólka, 132 kV	7,4	3,7	3,8	6,4	8,3	8,5	5,8	4,2	4,4	3,6	3,4	3,6	3,9	4,0	4,0	3,9	3,9	3,7
Keldeyri, 66 kV	7,4	8,5	9,2	8,9	10,7	10,9	11,8	10,8	11,1	11,6	12,4	12,6	13,2	13,4	13,4	13,3	13,2	13,1
Breiðadalur, 66 kV	3,2	2,7	2,9	3,1	3,5	3,8	3,6	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1
Bolungarvík, 66 kV	6,5	6,7	5,3	4,7	5,4	5,6	5,1	5,0	6,6	6,7	6,8	6,9	7,3	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5
Ísafjörður, 66 kV	16,8	17,5	17,9	16,2	18,3	17,1	17,6	16,9	18,2	19,1	19,9	20,5	22,5	23,7	24,5	25,3	25,9	26,5
Hrútatunga, 132 kV	3,6	3,7	3,6	3,3	3,6	3,3	3,4	3,1	3,2	2,8	2,8	2,8	3,0	3,2	3,3	3,5	3,6	3,7
Laxárvatn, 132 kV	6,5	6,3	5,8	5,4	5,4	4,9	4,3	4,1	4,4	4,6	4,7	4,8	5,2	5,7	5,9	6,3	6,5	6,8
Blanda, 132 kV	0,5	0,8	0,4	0,5	0,4	0,9	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5
Varmahlíð, 132 kV	2,3	2,1	2,2	2,1	2,2	2,0	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3
Sauðárkrúkur, 66 kV	9,9	10,3	10,3	10,0	10,3	10,6	10,7	10,7	11,2	11,4	11,5	11,6	12,1	12,6	13,0	13,4	13,7	14,1
Rangárvellir, 132 kV	16,8	52,0	70,2	58,1	70,0	70,4	69,5	66,5	68,4	71,4	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	33,4	34,3	36,1	37,0	37,4	40,2	44,0	45,5	47,7	49,5	50,9
Dalvík, 66 kV	10,9	10,5	10,9	10,3	10,9	11,0	10,6	10,4	10,5	11,1	11,4	11,5	12,3	13,4	13,9	14,7	15,3	15,8
Laxá, 66 kV	3,5	3,3	3,2	3,3	3,4	3,3	3,4	3,7	3,8	4,0	4,1	4,1	4,3	4,6	4,7	4,8	4,9	4,9
Húsavík, 33 kV	3,5	3,4	3,4	3,3	3,4	3,1	3,5	3,9	4,6	5,6	5,8	5,8	6,3	6,8	7,0	7,4	7,6	7,8

## 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
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	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	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,1	1,3	1,1	1,4	1,2	1,4	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6
Kópasker, 66 kV	6,2	6,7	6,7	7,2	7,8	6,9	7,6	6,4	6,9	7,2	7,4	10,0	17,8	18,4	18,6	19,0	19,3	19,6
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	1,0	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3
Vopnafjörður, 66 kV	13,6	12,5	15,8	16,7	18,8	18,1	19,8	18,7	19,0	18,9	19,1	19,2	19,7	20,1	20,3	20,4	20,5	20,6
Lagarfoss, 66 kV	1,7	1,7	1,7	1,6	2,0	2,0	2,1	1,9	1,5	1,5	1,5	1,6	1,7	1,8	2,0	2,1	2,2	2,3
Eyvindará, 132 kV	5,3	5,3	5,2	4,9	5,5	5,4	5,4	5,2	5,3	5,1	5,3	5,4	6,0	6,5	6,6	6,9	7,1	7,3
Seyðisfjörður, 66 kV	17,6	16,6	17,8	17,9	16,5	15,1	16,8	15,7	16,1	11,3	11,5	11,2	21,9	22,1	22,2	22,3	22,4	22,5
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
Stuðlar, 66 kV	6,6	7,0	7,0	6,2	6,8	6,5	6,4	6,0	5,8	5,9	6,1	6,2	7,1	7,9	8,6	9,3	9,9	10,6
Fjarðaál, 220 kV	577,6	591,8	558,6	569,3	584,6	567,1	572,9	568,1	575,9	589,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
Eskifjörður, 66 kV	9,9	10,0	12,0	13,0	20,9	21,2	20,3	19,7	20,6	25,7	25,6	25,8	25,8	26,3	26,5	26,4	26,3	26,1
Neskaupstaður, 66 kV	19,9	19,9	19,8	21,1	30,9	30,5	28,8	28,5	31,9	27,8	28,3	28,5	30,0	31,2	31,9	32,7	33,4	34,1
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	6,5	5,6	6,1	7,0	16,5	19,1	20,7	19,4	20,0	19,8	20,1	20,1	20,9	21,4	21,7	21,9	22,2	22,3
Teigarhorn, 132 kV	5,6	3,5	3,6	4,1	6,8	6,1	5,3	3,7	6,4	5,4	5,6	5,6	6,3	6,7	6,9	7,1	7,2	7,3
Hólar, 132 kV	13,1	13,5	14,1	14,0	15,1	12,1	5,6	5,3	6,2	6,1	6,3	6,3	6,9	7,3	7,5	7,6	7,7	7,7
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	18,2	16,7	18,3	24,9	25,1	25,1	25,7	26,1	26,3	26,5	26,6	26,7
Prestbakki, 132 kV	3,6	3,3	3,8	3,6	3,7	3,5	4,3	3,8	3,6	3,4	3,5	3,6	3,7	3,6	3,9	4,1	4,3	4,5
Búrfell, 66 kV	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
Hvolsvöllur, 66 kV	5,8	6,1	6,0	5,7	6,2	6,1	6,0	5,9	6,6	6,9	7,0	7,1	7,2	7,2	7,6	8,0	8,4	8,7
Rimakot, 66 kV	3,9	3,9	4,0	4,4	4,0	4,3	5,0	4,6	5,4	5,0	5,2	5,2	5,3	5,2	5,4	5,6	5,8	6,0
Vestmannaeyjar, 33 kV	23,7	23,6	23,0	23,0	22,0	23,6	23,4	23,3	27,3	44,9	52,3	52,5	54,0	55,0	55,9	56,8	57,6	58,3
Hella, 66 kV	5,9	5,8	6,0	6,0	6,4	6,0	6,2	6,2	6,6	6,5	6,6	6,6	6,8	6,7	7,1	7,5	7,9	8,2
Flúðir, 66 kV	12,9	13,9	14,4	14,7	15,3	16,3	16,3	16,5	16,4	19,2	17,7	18,0	16,8	14,7	16,0	17,2	18,2	19,0
Selfoss, 66 kV	17,0	17,5	17,0	16,9	17,5	16,5	16,4	17,1	17,5	17,6	18,7	18,9	19,9	20,7	21,8	22,9	23,8	24,6
Sog, 66 kV	6,4	7,4	6,0	5,9	6,0	6,6	7,2	6,5	6,8	7,2	7,3	7,4	7,6	7,7	8,1	8,6	9,0	9,3
Hveragerði, 66 kV	4,0	4,1	4,4	4,3	4,1	4,1	4,0	4,0	4,1	4,4	4,5	4,5	4,7	4,7	5,1	5,5	5,8	6,1
Þorlákshöfn, 66 kV	3,6	3,7	3,8	3,9	4,2	4,4	4,6	4,8	5,0	5,4	5,5	5,6	5,7	5,7	6,2	6,6	7,0	7,3
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	0,6	1,2	0,5	1,2	2,2	3,5	0,8	1,5	1,5	1,5	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

Svæði	2009* MW	2010* MW	2011* MW	2012* MW	2013* MW	2014* MW	2015* MW	2016* MW	2017* MW	2018 MW	2019 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW	2035 MW	2040 MW	2045 MW	2050 MW
Fítjar, 132 kV (Gv.)									36,2	99,6	137,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Fítjar, 132 kV	27,0	27,0	26,5	25,7	35,8	40,4	53,1	38,6	5,6	6,8	8,1	8,8	10,0	11,2	12,1	13,0	13,7	14,4
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	4,9	5,2	4,8	4,9	4,9	5,8	6,6	7,2	7,6	8,3	9,6	11,0	12,3	13,6	14,9	16,1
Stakkur, 132 kV (SP2)							0,0	49,1	0,0	0,0	0,0	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
Stakkur, 132 kV (SP1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	30,2	44,3	48,6	52,9	60,2	68,0	74,6	80,7	86,3	91,5
Hamranes, 220 kV	333,6	336,4	338,5	340,0	357,6	384,8	383,2	372,8	389,2	397,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0
Hamranes, 132 kV	0,4	0,2	0,3	0,2	0,3	0,2	0,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Öldugata, 132 kV	31,6	33,3	33,1	32,6	27,0	34,0	31,3	34,2	35,2	40,1	40,5	41,1	48,5	58,8	68,6	77,6	86,1	94,3
Hnoðraholt, 132 kV	53,6	65,6	24,8	51,8	43,3	25,4	37,4	13,9	26,5	102,1	103,4	105,5	125,2	153,2	178,9	203,1	225,9	247,6
Rauðavatn, 132 kV	51,4	70,8	72,7	76,2	68,8	89,0	72,0	94,6	91,5	83,2	84,1	85,7	101,0	122,3	141,3	158,8	175,0	190,2
Korpa, 132 kV	91,0	62,7	99,7	60,7	58,6	73,3	61,3	71,2	70,7	62,2	62,8	64,0	75,2	91,1	105,1	117,9	129,7	140,5
Brennimelur, 220 kV	601,9	581,9	602,6	623,6	628,3	654,6	655,8	663,0	604,1	677,6	684,9	685,7	691,5	691,5	691,5	691,5	691,5	691,5
Brennimelur, 132 kV	4,5	5,5	5,2	5,1	5,5	6,4	5,0	10,9	5,6	5,5	5,7	5,8	6,3	6,9	7,4	7,9	8,4	8,8
Akranes, 66 kV	6,9	8,2	7,1	6,4	7,6	6,6	9,4	7,2	6,9	11,2	11,4	11,5	11,9	12,3	12,7	13,1	13,4	13,7
Vatnshamrar, 132 kV	10,2	10,1	10,3	9,4	9,8	9,4	8,9	9,3	8,0	8,3	8,4	8,5	9,1	9,7	10,3	10,8	11,3	11,6
Vegamót, 66 kV	1,9	2,4	2,2	2,2	2,0	1,9	2,0	1,8	2,2	2,0	2,0	2,0	2,2	2,3	2,4	2,5	2,5	2,6
Ólafsvík, 66 kV	9,1	9,7	8,7	7,5	9,6	8,4	8,4	7,4	8,0	8,2	8,3	8,3	8,7	9,0	9,3	9,6	9,8	9,9
Grundarfjörður, 66 kV	4,0	4,2	3,9	3,5	3,9	3,5	3,9	3,4	3,6	3,6	3,6	3,7	4,0	4,2	4,5	4,7	4,9	5,1
Vogaskeið, 66 kV	2,1	2,2	2,0	2,0	1,9	1,8	1,7	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,4	2,5	2,6	2,8	2,8	2,9
Glerárskógar, 132 kV	2,6	2,4	2,3	3,2	3,2	2,0	2,4	3,1	2,7	2,6	2,7	2,7	2,8	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4
Geiradalur, 132 kV	4,7	5,3	4,7	3,8	5,7	4,5	4,9	4,9	5,5	5,9	6,1	6,3	6,8	7,0	7,1	7,2	7,2	7,2
Mjólka, 132 kV	2,0	2,1	2,0	1,8	2,7	0,0	2,0	2,9	2,6	2,1	2,0	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2
Keldeyri, 66 kV	7,3	7,0	8,7	6,5	8,8	9,7	11,1	9,5	11,1	11,6	12,3	12,6	13,2	13,3	13,4	13,3	13,2	13,1
Breiðadalur, 66 kV	1,9	1,7	1,8	1,4	1,3	3,3	1,5	1,6	1,7	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Bolungarvík, 66 kV	5,1	5,0	4,5	4,2	5,1	4,4	4,5	4,4	4,9	5,0	5,1	5,2	5,4	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Ísafjörður, 66 kV	16,1	17,3	15,7	14,4	18,0	14,9	16,1	15,1	16,8	17,6	18,4	18,9	20,8	21,9	22,6	23,4	24,0	24,5
Hrútatunga, 132 kV	2,9	2,9	3,2	3,0	3,1	2,9	2,8	2,8	2,8	2,4	2,5	2,5	2,6	2,8	2,9	3,1	3,2	3,3
Laxárvatn, 132 kV	6,0	6,2	5,5	5,1	4,8	3,7	3,5	3,6	4,0	4,1	4,2	4,3	4,7	5,1	5,3	5,6	5,9	6,1
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5
Varmahlíð, 132 kV	1,9	1,7	2,0	1,8	1,5	1,7	1,2	1,2	1,4	1,6	1,7	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2	2,2
Sauðárkrókur, 66 kV	9,5	9,4	9,0	9,8	9,1	5,1	9,4	10,3	10,5	10,7	10,8	10,9	11,3	11,8	12,1	12,5	12,9	13,2
Rangárvellir, 132 kV	11,8	48,1	56,6	48,0	64,0	62,9	58,1	60,4	65,0	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	33,4	32,6	34,3	35,2	35,6	38,3	41,9	43,2	45,4	47,1	48,4
Dalvík, 66 kV	9,6	8,8	9,5	9,1	6,4	9,0	8,9	9,3	9,1	9,6	9,8	9,9	10,7	11,6	12,1	12,7	13,2	13,6
Laxá, 66 kV	3,4	3,0	3,2	2,8	2,8	3,1	2,7	3,1	3,6	3,8	3,9	3,9	4,1	4,4	4,5	4,6	4,7	4,7
Húsavík, 33 kV	3,4	3,2	3,2	3,3	2,8	2,8	2,5	3,7	4,3	5,3	5,4	5,5	5,9	6,4	6,6	6,9	7,1	7,3
Bakkí, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	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	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

Heildaráfl, 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
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,0	0,9	0,9	1,1	1,2	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5
Kópasker, 66 kV	5,2	5,5	5,3	5,5	6,7	4,8	6,8	4,8	5,1	5,2	5,3	5,3	13,3	13,7	13,9	14,1	14,3	14,4
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0
Vopnafjörður, 66 kV	3,1	3,6	4,4	13,3	16,6	3,3	19,0	3,4	3,8	15,5	15,6	15,6	16,1	16,3	16,4	16,5	16,6	16,6
Lagarfoss, 66 kV	1,5	1,53	1,5	1,4	1,4	1,7	1,2	1,1	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,6	1,8	1,8	1,9	2,0
Eyvindará, 132 kV	4,9	5,1	5,0	4,6	4,6	4,9	4,6	4,7	5,1	4,9	5,1	5,1	5,7	6,2	6,3	6,6	6,7	6,9
Seyðisfjörður, 66 kV	4,3	4,5	4,3	3,9	15,6	3,8	13,4	3,8	4,1	2,9	3,0	2,9	17,7	17,8	17,9	17,9	18,0	18,0
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
Stuðlar, 66 kV	6,6	6,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,1	5,4	5,6	5,8	5,9	6,7	7,5	8,1	8,8	9,4	10,0
Fjarðaál, 220 kV	565,2	557,7	547,3	561,4	562,3	551,8	557,2	542,2	568,8	589,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0
Eskifjörður, 66 kV	1,8	1,8	1,7	8,0	16,8	18,6	17,7	18,2	17,9	18,3	18,3	18,3	18,4	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4
Neskaupstaður, 66 kV	8,4	17,3	8,3	12,5	28,3	28,1	25,7	18,2	26,1	20,3	20,6	20,6	21,4	21,9	22,2	22,6	22,9	23,2
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	4,5	4,7	5,6	4,7	9,7	13,0	16,9	17,8	13,3	15,8	15,9	16,0	16,5	16,8	17,0	17,2	17,3	17,5
Teigarhorn, 132 kV	3,1	3,3	2,1	1,7	3,2	2,7	2,6	2,6	2,0	1,6	1,7	1,7	1,9	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2
Hólar, 132 kV	12,5	13,5	12,3	10,7	14,8	4,1	4,0	3,2	5,2	5,1	5,3	5,3	5,8	6,2	6,3	6,4	6,5	6,5
Höfn, 132 kV						6,5	17,9	9,2	7,9	18,8	18,9	18,9	19,1	19,2	19,3	19,4	19,4	19,5
Prestbakki, 132 kV	2,2	2,4	2,6	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	3,2	3,1	3,2	3,3	3,4	3,3	3,6	3,8	4,0	4,1
Búrfell, 66 kV	0,5	0,5	0,5	0,0	0,4	0,5	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5
Hvolsvöllur, 66 kV	5,7	5,7	5,6	5,5	5,7	4,8	5,3	5,0	6,2	6,5	6,6	6,7	6,8	6,7	7,2	7,5	7,9	8,2
Rímakot, 66 kV	3,7	3,9	3,5	3,1	3,3	3,3	3,6	3,9	4,9	4,5	4,7	4,7	4,8	4,7	4,9	5,1	5,3	5,4
Vestmannaeyjar, 33 kV	16,5	20,4	20,0	18,8	21,5	19,4	22,3	21,1	21,8	33,8	37,6	37,7	38,4	38,9	39,4	39,9	40,3	40,7
Hella, 66 kV	5,3	5,4	5,4	5,1	5,6	4,7	5,0	5,2	6,0	5,8	5,9	6,0	6,1	6,1	6,5	6,8	7,1	7,4
Flúðir, 66 kV	11,9	9,7	11,8	14,4	13,8	12,0	14,7	14,2	15,6	18,3	16,9	17,2	16,0	14,0	15,3	16,4	17,4	18,2
Selfoss, 66 kV	17,0	16,4	15,7	16,5	15,4	14,2	14,5	16,0	16,7	16,7	17,8	17,9	18,9	19,7	20,8	21,7	22,6	23,4
Sog, 66 kV	5,8	5,5	5,5	4,9	5,5	4,8	5,3	4,6	6,0	6,4	6,5	6,6	6,8	6,8	7,2	7,6	7,9	8,3
Hveragerði, 66 kV	4,0	3,9	3,9	3,9	3,6	3,6	3,6	3,2	3,7	4,0	4,0	4,1	4,3	4,3	4,6	4,9	5,2	5,5
Þorlákshöfn, 66 kV	3,0	3,0	3,3	3,7	3,4	3,2	3,6	4,1	4,8	5,2	5,3	5,4	5,5	5,5	5,9	6,3	6,7	7,0
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	0,8	0,3	0,9	1,7	0,4	0,5	0,6	0,9	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

+ 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 (Gv.)			1,1	0,3	2,1	6,3	12,3	29,2	37,7	99,6	137,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Fitjar, 132 kV	28,3	26,9	26,6	27,0	28,6	41,6	42,7	53,2	13,9	17,1	20,8	22,6	25,5	28,6	31,3	33,7	35,8	37,8
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	5,5	5,5	5,4	5,5	5,7	6,2	6,8	7,4	7,8	8,5	9,9	11,3	12,7	14,1	15,4	16,6
Stakkur, 132 kV (SP2)									32,2	0,0	0,0	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
Stakkur, 132 kV (SP1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	38,7	44,3	48,6	52,9	60,2	68,0	74,6	80,7	86,3	91,5
Hamranes, 220 kV	344,2	343,1	344,2	350,0	376,6	392,2	397,8	381,8	395,2	397,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0
Hamranes, 132 kV	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	1,8	1,8	1,8	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	34,4	35,4	39,8	40,2	40,8	48,2	58,8	68,9	78,2	87,0	95,4
Hnoðraholt, 132 kV	92,1	76,2	70,9	104,9	57,2	63,3	62,3	95,4	45,5	175,4	177,5	181,1	215,0	263,0	307,2	348,7	387,9	425,2
Rauðavatn, 132 kV	101,5	97,0	103,8	101,2	102,8	96,8	99,1	109,4	106,3	96,0	97,1	99,0	116,8	141,9	164,5	185,3	204,6	222,6
Korpa, 132 kV	109,7	99,8	99,2	99,5	100,3	113,9	108,2	120,6	120,5	106,0	107,1	109,1	128,3	155,4	179,4	201,3	221,4	239,9
Brennimelur, 220 kV	613,7	616,3	616,9	630,3	646,6	662,0	673,7	679,8	669,1	677,6	684,9	685,7	691,5	691,5	691,5	691,5	691,5	691,5
Brennimelur, 132 kV	4,8	5,5	5,4	5,2	13,9	14,3	12,9	13,4	6,4	6,3	6,5	6,6	7,3	7,9	8,5	9,1	9,6	10,1
Akranes, 66 kV	8,9	8,9	8,4	8,6	8,1	10,5	10,2	9,2	12,0	12,7	13,0	13,2	14,4	15,5	16,4	17,3	18,1	18,9
Vatnshamrar, 132 kV	10,5	10,4	11,1	10,0	11,3	10,6	10,7	10,8	12,4	12,7	12,9	13,1	14,0	14,9	15,9	16,6	17,3	17,9
Vegamót, 66 kV	2,0	2,3	2,3	2,4	2,0	2,2	2,4	2,3	2,5	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,8	2,8	2,9	3,0
Ólafsvík, 66 kV	7,6	7,5	7,6	7,7	9,0	8,4	8,1	8,1	7,5	7,7	7,8	7,9	8,4	8,8	9,1	9,4	9,7	9,9
Grundarfjörður, 66 kV	5,0	4,4	4,4	5,5	4,6	5,7	4,6	4,3	4,1	4,1	4,2	4,3	4,6	4,9	5,2	5,5	5,7	6,0
Vogaskeld, 66 kV	2,4	2,3	3,5	2,2	2,6	3,0	2,7	2,4	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
Glerárskógar, 132 kV	2,8	2,5	2,4	2,3	2,4	2,9	2,3	2,5	2,4	2,2	2,3	2,3	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
Geiradalur, 132 kV	4,4	4,4	5,4	4,4	4,3	4,2	4,5	4,5	4,5	4,6	4,8	5,0	5,5	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8
Mjólka, 132 kV	7,4	3,7	3,6	6,4	8,3	8,5	5,8	4,2	4,4	3,6	3,4	3,5	3,8	3,9	3,9	3,9	3,8	3,7
Keldeyri, 66 kV	4,7	6,1	5,0	5,5	5,7	5,4	5,6	6,2	5,8	6,0	6,8	7,1	7,7	7,9	7,9	7,9	7,7	7,6
Breiðadalur, 66 kV	2,5	2,1	2,0	2,4	2,6	3,0	2,6	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Bolungarvík, 66 kV	3,6	4,4	2,9	3,2	2,9	3,9	3,2	3,0	4,3	4,3	4,4	4,6	5,0	5,2	5,3	5,4	5,4	5,4
Ísafjörður, 66 kV	8,3	8,2	8,1	7,7	8,1	9,4	7,7	9,2	7,7	7,9	8,6	9,1	10,6	11,7	12,6	13,5	14,2	15,0
Hrútatunga, 132 kV	3,6	3,7	3,6	3,3	3,6	3,3	3,4	3,1	3,2	2,8	2,8	2,8	3,0	3,2	3,3	3,5	3,6	3,7
Laxárvatn, 132 kV	6,5	6,3	5,8	5,4	5,4	4,9	4,3	4,1	4,4	4,6	4,7	4,8	5,2	5,7	5,9	6,2	6,5	6,7
Blanda, 132 kV	0,5	0,8	0,4	0,5	0,4	0,9	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5
Varmahlíð, 132 kV	2,3	2,1	2,2	2,1	2,2	2,0	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3
Sauðárkrúkur, 66 kV	6,9	7,4	7,0	7,2	7,2	7,5	7,6	7,6	8,0	8,1	8,2	8,3	8,6	9,0	9,2	9,6	9,9	10,1
Rangárvellir, 132 kV	16,8	52,0	70,2	58,1	70,0	70,4	69,5	66,5	68,4	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	28,7	28,9	30,5	31,3	31,7	34,4	37,9	39,3	41,4	43,0	44,4
Dalvík, 66 kV	10,9	10,5	10,9	9,9	10,6	10,3	9,5	8,9	9,2	9,7	9,9	10,1	10,8	11,8	12,3	12,9	13,5	13,9
Laxá, 66 kV	3,5	3,3	3,2	3,3	3,4	3,3	3,4	3,7	3,8	4,0	4,1	4,1	4,3	4,6	4,7	4,8	4,9	4,9
Húsavík, 33 kV	3,5	3,4	3,4	3,3	3,4	3,1	3,5	3,9	4,6	5,6	5,8	5,8	6,3	6,8	7,0	7,4	7,6	7,8

## 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
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	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	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,1	1,3	1,1	1,4	1,2	1,4	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6
Kópasker, 66 kV	6,2	6,6	6,7	7,2	7,8	6,9	7,6	6,4	6,9	7,0	7,1	7,2	7,7	8,4	8,7	9,1	9,5	9,8
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	1,0	0,9	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1
Vopnafjörður, 66 kV	4,8	5,2	5,8	5,9	6,2	5,6	6,3	5,9	5,8	6,0	6,2	6,3	6,9	7,3	7,5	7,7	7,8	7,9
Lagarfoss, 66 kV	1,7	1,7	1,7	1,6	2,0	2,0	2,1	1,9	1,5	1,5	1,5	1,6	1,7	1,8	2,0	2,1	2,2	2,3
Eyvindará, 132 kV	5,3	5,3	5,0	4,9	5,5	5,4	5,4	5,2	5,3	5,1	5,3	5,4	6,0	6,5	6,6	6,9	7,1	7,3
Seyðisfjörður, 66 kV	2,6	2,9	3,1	3,1	3,2	2,9	3,9	3,1	3,4	2,8	2,9	3,0	3,3	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0
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
Stuðlar, 66 kV	6,4	6,8	6,8	6,0	6,6	6,3	6,4	6,0	5,8	5,9	6,1	6,2	7,1	7,9	8,6	9,3	9,9	10,6
Fjarðaál, 220 kV	577,6	591,8	558,6	569,3	584,6	567,1	572,9	568,1	575,9	572,9	572,9	576,0	576,0	576,0	572,9	576,0	576,0	576,0
Eskifjörður, 66 kV	2,7	2,6	2,6	3,6	3,1	3,3	4,4	5,5	6,5	6,4	6,7	6,7	7,2	7,4	7,3	7,2	7,0	6,8
Neskaupstaður, 66 kV	8,1	8,4	8,1	9,4	8,8	8,6	10,3	10,2	10,0	9,9	10,5	10,6	12,4	13,6	14,5	15,3	16,1	16,9
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	6,5	5,6	6,1	7,0	6,1	6,6	7,0	7,3	7,1	7,0	7,3	7,4	8,2	8,8	9,1	9,4	9,6	9,8
Teigarhorn, 132 kV	5,6	3,5	3,6	4,1	6,8	6,1	5,3	3,7	6,4	5,4	5,6	5,6	6,3	6,7	6,9	7,1	7,2	7,3
Hólar, 132 kV	8,0	8,4	8,4	8,4	8,9	12,1	5,6	5,3	6,2	6,1	6,3	6,3	6,9	7,3	7,5	7,6	7,7	7,7
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	4,7	4,8	5,0	5,6	5,9	5,9	6,6	7,0	7,2	7,4	7,5	7,7
Prestbakki, 132 kV	3,6	3,3	3,8	3,6	3,7	3,5	4,3	3,8	3,6	3,4	3,5	3,6	3,7	3,6	3,9	4,1	4,3	4,5
Búrfell, 66 kV	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
Hvolsvöllur, 66 kV	5,3	5,5	5,6	5,2	5,6	5,4	5,4	5,1	5,9	6,2	6,3	6,4	6,5	6,5	6,9	7,3	7,7	8,0
Rimakot, 66 kV	3,9	3,9	4,0	4,4	4,0	4,3	5,0	4,6	5,4	5,0	5,2	5,2	5,3	5,2	5,4	5,6	5,8	6,0
Vestmannaeyjar, 33 kV	9,4	10,3	10,0	10,7	10,8	10,1	11,3	10,9	12,0	14,9	23,1	23,3	25,0	26,1	27,2	28,1	29,0	29,8
Hella, 66 kV	5,3	5,4	5,3	5,4	5,6	5,4	5,6	5,7	6,3	6,1	6,3	6,3	6,5	6,4	6,8	7,2	7,6	7,9
Flúðir, 66 kV	12,9	13,9	14,4	14,7	15,3	16,3	16,3	16,5	16,4	19,2	17,7	18,0	16,8	14,7	16,0	17,2	18,2	19,0
Selfoss, 66 kV	14,1	14,1	14,1	13,4	14,1	13,1	13,0	13,4	14,0	13,9	15,0	15,1	15,9	16,6	17,6	18,5	19,3	20,0
Sog, 66 kV	6,4	7,4	6,0	5,9	6,0	6,6	7,2	6,5	6,8	7,2	7,3	7,4	7,6	7,7	8,1	8,6	9,0	9,3
Hveragerði, 66 kV	4,0	4,1	4,4	4,3	4,1	4,1	4,0	4,0	4,1	4,4	4,5	4,5	4,7	4,7	5,1	5,5	5,8	6,1
Þorlákshöfn, 66 kV	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	4,4	4,6	4,8	5,0	5,4	5,5	5,6	5,7	5,7	6,2	6,6	7,0	7,3
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	0,4	0,6	1,5	0,0	0,2	0,0	0,6	-0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV



## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÓRIÐJA

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

Svæði	2009* MW	2010* MW	2011* MW	2012* MW	2013* MW	2014* MW	2015* MW	2016* MW	2017* MW	2018 MW	2019 MW	2020 MW	2025 MW	2030 MW	2035 MW	2040 MW	2045 MW	2050 MW
Fítjar, 132 kV (Gv.)									36,2	99,6	137,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Fítjar, 132 kV	28,3	26,8	26,5	25,8	27,0	41,4	41,1	51,8	2,1	2,5	3,1	3,4	3,8	4,3	4,7	5,0	5,3	5,6
Svartsengi, 132 kV	5,3	5,4	5,5	5,2	5,0	5,2	5,3	5,6	6,4	6,8	7,2	7,8	9,1	10,4	11,7	12,9	14,1	15,2
Stakkur, 132 kV (SP2)									0,0	0,0	0,0	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
Stakkur, 132 kV (SP1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	38,6	42,8	47,0	51,1	58,2	65,7	72,2	78,1	83,5	88,4
Hamranes, 220 kV	334,2	336,4	337,3	343,4	369,9	388,6	358,6	364,3	386,9	397,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0
Hamranes, 132 kV	0,1	0,1	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
Öldugata, 132 kV	33,7	32,3	32,5	33,1	32,7	33,8	35,3	32,3	35,4	39,1	39,5	40,1	47,4	57,8	67,7	76,8	85,5	93,8
Hnoðraholt, 132 kV	51,0	65,6	61,9	53,6	54,9	53,7	31,2	41,5	32,5	28,1	28,4	29,0	34,5	42,2	49,2	55,9	62,2	68,1
Rauðavatn, 132 kV	48,7	68,2	73,2	75,7	74,1	74,6	84,6	79,1	89,4	81,7	82,6	84,2	99,3	120,8	140,0	157,7	174,1	189,4
Korpa, 132 kV	93,7	62,6	63,2	64,2	63,9	64,9	70,1	69,6	72,6	62,0	62,6	63,8	75,0	90,8	104,9	117,7	129,4	140,2
Brennimelur, 220 kV	596,6	581,9	565,6	609,0	638,7	643,8	641,3	657,3	660,4	677,6	684,9	685,7	691,5	691,5	691,5	691,5	691,5	691,5
Brennimelur, 132 kV	4,6	5,5	5,2	5,1	6,2	6,1	5,7	5,4	5,6	5,4	5,5	5,6	6,2	6,7	7,2	7,7	8,2	8,6
Akranes, 66 kV	7,8	8,2	7,2	6,8	6,5	7,8	6,8	7,1	6,4	6,6	6,8	6,9	7,5	8,0	8,5	9,0	9,4	9,8
Vatnshamrar, 132 kV	10,1	10,1	11,1	9,6	11,2	10,6	10,6	9,6	8,5	8,4	8,6	8,7	9,3	9,9	10,5	11,0	11,5	11,9
Vegamót, 66 kV	1,9	2,3	2,1	1,9	1,9	2,0	2,3	2,1	2,2	2,0	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,5
Ólafsvík, 66 kV	7,3	7,4	7,6	6,5	7,7	6,9	7,1	6,5	6,7	6,6	6,8	6,8	7,2	7,6	7,9	8,2	8,4	8,5
Grundarfjörður, 66 kV	4,2	4,2	4,4	3,7	4,1	3,9	4,0	3,7	3,8	3,7	3,8	3,8	4,1	4,4	4,6	4,9	5,1	5,3
Vogaskeið, 66 kV	2,2	2,2	2,1	2,0	2,1	2,0	2,2	2,0	2,1	2,0	2,1	2,1	2,2	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7
Glerárskógar, 132 kV	2,3	2,3	2,4	2,0	2,3	2,1	2,3	2,1	2,2	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7
Geiradalur, 132 kV	4,0	4,2	4,4	3,8	4,0	4,0	3,9	3,9	3,8	3,8	3,9	4,1	4,5	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8
Mjólka, 132 kV	1,8	1,9	1,9	1,5	2,3	0,0	2,5	3,0	3,3	2,7	2,5	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7
Keldeyri, 66 kV	4,7	4,5	4,8	4,4	5,2	5,1	4,9	5,3	5,7	5,6	6,4	6,7	7,2	7,4	7,4	7,4	7,3	7,1
Breiðadalur, 66 kV	0,8	0,8	0,8	1,0	0,6	2,7	0,8	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Bolungarvík, 66 kV	2,9	2,7	2,8	2,3	2,8	2,4	2,7	2,5	2,8	2,7	2,8	2,9	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4
Ísafjörður, 66 kV	7,7	7,9	7,9	7,0	7,3	7,3	7,3	6,8	7,2	7,2	7,8	8,2	9,6	10,6	11,4	12,2	12,9	13,5
Hrútatunga, 132 kV	3,0	2,9	3,6	3,0	3,5	3,1	3,4	3,0	3,0	2,5	2,5	2,6	2,7	2,9	3,0	3,2	3,3	3,4
Laxárvatn, 132 kV	6,5	6,2	5,8	5,2	5,4	4,1	4,3	3,9	4,2	4,2	4,3	4,4	4,7	5,2	5,4	5,7	6,0	6,2
Blanda, 132 kV	0,5	0,4	0,4	0,3	0,0	0,3	0,4	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Varmahlöð, 132 kV	2,3	1,7	1,7	2,0	2,0	1,6	1,8	1,5	1,6	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,9	2,0	2,1	2,1
Sauðárkrúkur, 66 kV	5,6	6,6	5,9	6,0	5,3	6,3	5,9	6,3	6,3	6,2	6,3	6,4	6,6	6,9	7,1	7,4	7,6	7,8
Rangárvellir, 132 kV	13,7	48,1	46,3	52,3	58,2	60,9	65,7	56,9	60,5	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	26,3	28,3	28,9	29,7	30,1	32,6	36,0	37,2	39,2	40,8	42,1
Dalvík, 66 kV	9,5	8,8	9,2	8,8	9,1	9,7	8,3	8,1	8,6	8,9	9,1	9,2	9,9	10,8	11,3	11,9	12,4	12,8
Laxá, 66 kV	3,5	3,0	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,6	3,5	3,6	3,7	3,8	4,0	4,2	4,3	4,4	4,5	4,5
Húsavík, 33 kV	3,1	3,2	3,1	3,0	3,2	3,0	3,2	2,9	4,1	4,8	5,0	5,0	5,4	5,9	6,0	6,3	6,5	6,7
Bakki, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0

## SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, 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
Lindarbrekka, 66 kV	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9
Silfurstjarnan, 66 kV	0,9	1,0	1,0	0,9	1,0	1,1	1,1	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5
Kópasker, 66 kV	5,1	5,51	5,63	5,13	5,78	3,73	5,10	5,15	4,94	4,81	4,92	4,98	5,34	5,82	6,01	6,31	6,55	6,74
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,7	0,71	0,76	0,68	0,72	0,67	0,71	0,68	0,83	0,85	0,86	0,87	0,92	0,99	1,01	1,04	1,06	1,08
Vopnafjörður, 66 kV	3,2	3,5	3,6	4,7	3,8	3,4	3,6	3,5	5,1	5,1	5,3	5,3	5,8	6,2	6,3	6,5	6,5	6,6
Lagarfoss, 66 kV	1,7	1,5	1,6	1,4	1,9	1,9	2,1	1,8	1,4	1,3	1,4	1,4	1,5	1,6	1,8	1,9	2,0	2,0
Eyvindará, 132 kV	5,3	5,1	4,9	4,8	5,5	5,4	5,2	4,8	5,2	4,8	5,0	5,1	5,7	6,1	6,3	6,5	6,7	6,9
Seyðisfjörður, 66 kV	2,0	2,0	2,1	2,0	2,1	1,7	1,8	1,9	2,2	1,7	1,8	1,8	2,0	2,2	2,2	2,3	2,4	2,4
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	5,8	5,6	5,6	5,7	5,8	6,7	7,4	8,1	8,7	9,3	9,9
Fjarðaál, 220 kV	561,5	557,7	549,4	564,2	557,9	563,3	556,6	559,3	572,1	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	1,5	1,8	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8
Neskaupstaður, 66 kV	6,5	7,2	6,5	5,7	6,5	6,7	6,3	9,1	5,6	5,4	5,7	5,8	6,7	7,4	7,9	8,3	8,7	9,2
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	4,6	4,7	5,1	5,0	6,0	4,6	4,4	5,4	5,7	5,5	5,7	5,7	6,4	6,8	7,1	7,3	7,5	7,7
Teigarhorn, 132 kV	3,4	3,3	3,5	1,9	2,3	2,2	3,1	3,0	1,9	1,6	1,6	1,7	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1
Hólar, 132 kV	7,6	7,5	7,7	6,5	7,3	4,1	5,4	5,0	5,4	5,2	5,4	5,4	5,9	6,3	6,4	6,5	6,6	6,6
Höfn, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	2,0	2,2	2,2	2,4	2,5	2,5	2,8	3,0	3,1	3,2	3,2	3,3
Prestbakki, 132 kV	2,6	2,44	2,60	2,36	2,87	2,80	2,80	2,37	3,30	2,97	3,09	3,13	3,21	3,19	3,41	3,61	3,78	3,95
Búrfell, 66 kV	0,6	0,52	0,52	0,48	0,48	0,47	0,00	0,43	0,46	0,37	0,35	0,35	0,35	0,34	0,37	0,39	0,40	0,42
Hvolsvöllur, 66 kV	5,0	5,4	5,6	4,8	5,5	5,4	5,1	4,8	5,4	5,5	5,6	5,7	5,8	5,7	6,1	6,5	6,8	7,1
Rimakot, 66 kV	3,9	3,9	4,0	3,2	3,9	4,0	4,0	4,2	4,8	4,3	4,4	4,5	4,5	4,4	4,6	4,8	5,0	5,1
Vestmannaeyjar, 33 kV	7,5	7,6	7,3	7,0	7,0	8,2	7,4	7,6	7,4	8,9	13,8	13,9	14,9	15,6	16,2	16,8	17,3	17,8
Hella, 66 kV	4,9	5,1	5,2	4,7	5,5	5,0	5,0	4,7	5,6	5,3	5,4	5,5	5,6	5,5	5,9	6,2	6,5	6,8
Flúðir, 66 kV	11,9	9,7	11,2	11,9	12,2	12,1	14,7	12,3	13,2	15,0	13,8	14,1	13,1	11,5	12,5	13,4	14,2	14,9
Selfoss, 66 kV	14,1	13,9	14,1	13,3	14,1	12,8	12,9	13,0	13,9	13,4	14,4	14,6	15,4	16,0	16,9	17,8	18,6	19,3
Sog, 66 kV	5,8	5,5	5,8	5,1	5,8	5,7	6,2	5,1	5,9	6,1	6,2	6,3	6,4	6,4	6,9	7,2	7,5	7,8
Hveragerði, 66 kV	3,9	3,9	4,2	3,7	3,9	3,8	3,6	3,4	3,5	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,3	4,6	4,8	5,1
Þorlákshöfn, 66 kV	2,8	3,0	2,9	3,2	3,1	3,2	3,2	3,6	4,0	4,2	4,3	4,3	4,5	4,5	4,8	5,1	5,4	5,7
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	0,4	0,6	1,4	0,0	0,2	0,0	0,5	-0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

+ Nesjavellir, afhending er á 11kV

## **VIÐAUKI 5**

### **Aflþörf raforkukerfisins á árinu 2017**



## 1. VINNSLA VIRKJANA Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2017

	Fyrirtæki		Tími	Álag kW
	Landsvirkjun	Vinnsla alls	15.12.2017 11:00	1.814.604
	Orka náttúrunnar	Vinnsla alls	15.12.2017 11:00	416.640
	HS Orka og HS Veitur	Vinnsla alls	15.12.2017 11:00	154.794
	RARIK og Orkusalan *	Vinnsla alls	15.12.2017 11:00	22.962
	Orkubú Vestfjarða	Vinnsla alls	15.12.2017 11:00	9.861
	Aðrir	Vinnsla alls	15.12.2017 11:00	24.053
				-----
				2.442.915
	Virkjanir ómælt **			0
	Utan samtengds kerfis **			267
	Utan samtengds kerfis mælt			433
ALLS				2.443.615

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

\*\* Áætlað

## 2. MESTA ÁLAG Á RAFORKUKERFIÐ ÁRIÐ 2017

20 HÆSTU TOPPARNIR SAMKVÆMT MÆLINGUM

Númer topps	Tími innmötunar LN	Innmötun LN	Tími	Álag kW
1			15.12.2017 11:00	2.443.348
2			15.12.2017 12:00	2.442.422
3			8.12.2017 11:00	2.435.217
4			18.12.2017 12:00	2.434.618
5			15.12.2017 10:00	2.432.117
6			18.12.2017 14:00	2.428.125
7			15.12.2017 14:00	2.427.414
8			15.12.2017 13:00	2.427.041
9			8.12.2017 12:00	2.426.768
10			14.12.2017 19:00	2.426.246
11			6.12.2017 17:00	2.426.190
12			14.12.2017 18:00	2.425.594
13			18.12.2017 15:00	2.424.758
14			18.12.2017 17:00	2.423.713
15			15.12.2017 15:00	2.422.797
16			6.12.2017 18:00	2.422.743
17			18.12.2017 13:00	2.422.596
18			18.12.2017 16:00	2.422.199
19			2.3.2017 12:00	2.421.833
20			15.12.2017 17:00	2.421.493

Atloppur innmötunar og úttektar

## 3. SKIPTING FRAMLEIÐSLUAÐFERÐA Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Framleiðsluaðferð	Tími	Álag kW
Vatnsafsvirkjanir	15.12.2017 11:00	1.741.137
Jarðvarmavirkjanir	15.12.2017 11:00	665.996
Vindorkustöðvar	15.12.2017 11:00	791
Eldsneytisstöðvar og ómælt	15.12.2017 11:00	7
ALLS		2.407.931

#### 4. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2017

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Stóriðja	6.8.2017 04:00	1.750.866		1.750.866	0
Almenn notkun*	15.2.2017 11:00	608.863	2.828	579.789	31.902
Samtals		2.359.729	2.828	2.330.654	31.902
Vinnslufyrirtæki	21.12.2017 15:00	84.745	2.118.120	0	2.202.865
Flutningstöp	20.9.2017 14:00	61.493		61.493	
ALLS		2.505.966	2.120.948	2.392.147	2.234.767

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

#### 5. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2017

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Stóriðja	6.8.2017 04:00	1.750.866		1.750.866	0
Almenn notkun forgangsorka*	11.12.2017 19:00	510.886	2.369	481.461	31.793
Almenn notkun skerðanleg orka	3.3.2017 09:00	138.034		138.034	0
Samtals		2.399.786	2.369	2.370.361	31.793
Vinnslufyrirtæki	21.12.2017 15:00	84.745	2.118.120	0	2.202.865
Flutningstöp	20.9.2017 14:00	61.493		61.493	
ALLS		2.546.023	2.120.489	2.431.854	2.234.658

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

#### 6. ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2017

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Stóriðja	15.12.2017 11:00	1.718.438		1.718.438	0
HS Veitur	15.12.2017 11:00	112.040		110.606	1.434
Veitur / OR	15.12.2017 11:00	195.570		195.570	0
RARIK	15.12.2017 11:00	227.874	2.828	205.869	24.833
Orkubú Vestfjarða	15.12.2017 11:00	42.401		39.539	2.862
Norðurorka	15.12.2017 11:00	26.056		23.770	2.286
Rafveita Reyðarfjarðar	15.12.2017 11:00	4.631		4.434	197
Annað	15.12.2017 11:00	0		0	0
Utan samtengds kerfis með Grímsey		700			700
Samtals		2.327.711	2.828	2.298.226	32.312
Vinnslufyrirtæki	15.12.2017 11:00	64.454	2.349.677	0	2.414.131
Flutningstöp	15.12.2017 11:00	51.451		51.451	
ALLS		2.443.615	2.352.505	2.349.677	2.446.443

0

## 7. MESTA ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Stóriðja	6.8.2017 04:00	1.750.866	0	1.750.866	0
HS Veitur	11.12.2017 19:00	122.245	0	120.963	1.282
Veitur / OR	11.12.2017 19:00	201.979	0	201.979	0
RARIK	24.2.2017 12:00	259.384	7.550	235.073	31.862
Orkubú Vestfjarða*	8.12.2017 12:00	44.266	0	41.466	2.800
Norðurorka	12.12.2017 12:00	27.873	0	25.560	2.313
Rafveita Reyðarfjarðar	29.12.2017 19:00	5.098	0	4.932	166
Annað		0	0	0	0
Utan samtengds kerfis		700	0	0	700
Samtals		2.412.411		2.380.838	39.123
Vinnslufyrirtæki	21.12.2017 15:00	84.745	2.118.120	0	2.202.865
Flutningstöp	20.9.2017 14:00	61.493		61.493	
ALLS		2.558.649	2.118.120	2.442.331	2.241.988

\* Vinnsla inná dreifík.: 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 dreifík. kW
HS Veitur	11.12.2017 18:00	92.458	0	91.133	1.325
Veitur / OR	11.12.2017 19:00	200.913	0	200.913	0
RARIK	8.12.2017 11:00	179.679	1.992	156.254	25.417
Orkubú Vestfjarða	15.12.2017 16:00	24.508	0	20.220	4.288
Norðurorka	6.12.2017 16:00	22.384	0	20.026	2.358
Rafveita Reyðarfjarðar	29.12.2017 19:00	5.098	0	4.932	166
Annað		0	0	0	0
Utan samtengds kerfis		700	0	0	700
Samtals		525.741	1.992	493.478	34.255

## 9. MESTA ÁLAG, SKERÐANLEG ORKA HJÁ DREIFIVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
Hitaveita Suðurnesja	11.12.2017 17:00	29.888
Veitur / OR	4.10.2017 11:59	5.911
RARIK	24.2.2017 15:00	91.324
Orkubú Vestfjarða	8.12.2017 13:00	20.190
Norðurorka	16.1.2017 11:00	6.357
Rafveita Reyðarfjarðar		
Annað		
Samtals		153.671

## 10. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Suðurnes	11.12.2017 18:00	51.184	0	49.859	1.325
Höfuðborgarsvæðið	11.12.2017 19:00	232.931	0	232.931	0
Vesturland	2.3.2017 10:00	45.235	1.019	39.479	6.776
Vestfirðir	8.12.2017 11:00	45.071	0	41.266	3.805
Norðurland	12.12.2017 11:00	78.814	240	69.050	10.003
Austurland	24.2.2017 15:00	136.031	6.755	128.180	14.606
Suðurland	23.11.2017 11:00	91.907	0	90.219	1.688
Után samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		681.672	8.014	650.983	38.703
Vinnslufyrirtæki	21.12.2017 15:00	84.745	2.118.120	0	2.202.865
Flutningstöp	20.9.2017 14:00	61.493		61.493	
ALLS		827.910	2.126.134	712.476	2.241.568

## 11. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, FORGANGSORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Suðurnes	11.12.2017 18:00	40.372	0	39.047	1.325
Höfuðborgarsvæðið	11.12.2017 19:00	229.874	0	229.874	0
Vesturland	2.3.2017 10:00	42.771	1019	37.015	6.776
Vestfirðir	8.12.2017 11:00	25.902	0	21.581	4.321
Norðurland	11.12.2017 12:00	69.128	165	59.997	9.296
Austurland	24.2.2017 19:00	54.087	6.717	46.604	14.200
Suðurland	8.12.2017 11:00	73.103	0	71.880	1.223
Után samtengds kerfis		500	0	0	500
Samtals		535.737	7.901	505.998	37.640
Vinnslufyrirtæki	21.12.2017 15:00	84.745	2.118.120	0	2.202.865
Flutningstöp	20.9.2017 14:00	61.493		61.493	
ALLS		681.975	2.126.021	567.491	2.240.505

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

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Suðurnes	28.2.2017 13:00	12.259		12.259	0
Höfuðborgarsvæðið	25.10.2017 12:00	8.337		8.337	0
Vesturland	22.3.2017 15:00	3.550		3.550	0
Vestfirðir	8.12.2017 13:00	20.190		20.190	0
Norðurland	12.12.2017 12:00	10.354		10.354	0
Austurland	24.2.2017 15:00	84.073		84.073	0
Suðurland	23.11.2017 13:00	22.265		22.265	0
Után samtengds kerfis		0		0	0
Samtals		161.027		161.027	0
Flutningstöp					
ALLS		161.027		161.027	0



### 13. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS

Nr	Aðveitustöð	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
2300	Fitjar, 132 kV (Gagnaver)	21.12.2017 15:00	37.718		37.718	
2300	Fitjar, 132 kV	9.11.2017 01:00	14.263		13.429	833
2301	Svartsengi, 132 kV	18.12.2017 17:00	6.787		6.294	493
2340	Stakkur, 132 kV (SP2)	30.6.2017 06:00	32.210		32.210	
2340	Stakkur, 132 kV (SP1)	11.12.2017 18:00	38.680		38.680	
2050	Hamranes, 220 kV	20.6.2017 14:00	395.200		395.200	
2050	Hamranes, 132 kV	9.5.2017 15:00	1.802		1.802	0
2061	Öldugata, 132 kV	11.12.2017 19:00	37.253		37.253	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	11.8.2017 11:00	45.500	0	45.500	
2070	Rauðavatn, 132 kV	18.1.2017 12:00	109.272	0	109.272	0
2030	Korpa, 132 kV	16.6.2017 11:00	121.230		121.230	0
2100	Brennimelur, 220 kV	18.7.2017 03:00	669.115		669.115	0
2100	Brennimelur, 132 kV	12.1.2017 19:00	6.392		6.386	6
2110	Akranes, 66 kV	13.3.2017 12:00	12.004		12.004	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	24.12.2017 19:00	12.371	-4.560	7.310	501
3130	Vegamót, 66 kV	29.12.2017 20:00	2.497	282	0	2.779
3140	Ólafsvík, 66 kV	18.1.2017 19:00	9.556	0	9.180	376
3160	Grundarfjörður, 66 kV	22.11.2017 12:00	4.139		4.139	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	28.12.2017 19:00	2.164		1.180	984
3200	Glerárskógar, 132 kV	27.11.2017 13:00	3.453		3.453	
3210	Geiradalur, 132 kV	8.12.2017 12:00	5.774		5.774	0
3300	Mjólká, 132 kV	15.12.2017 16:00	4.409		2.562	1.847
3340	Keldeyri, 66 kV	20.11.2017 19:00	11.095		10.336	759
3310	Breiðadalur, 66 kV	11.12.2017 18:00	2.003		1.602	401
3330	Bolungarvík, 66 kV	11.12.2017 14:00	6.602	800	2.310	5.092
3320	Ísafjörður, 66 kV	11.12.2017 15:00	18.219		16.738	1.481
4010	Hrútatunga, 132 kV	30.12.2017 19:00	3.230		3.230	
4020	Laxárvatn, 132 kV	28.12.2017 19:00	4.428		4.428	0
4030	Blanda, 132 kV	30.12.2017 20:00	393		393	
4040	Varmahlöð, 132 kV	31.12.2017 18:00	1.686		1.686	
4045	Sauðárkrúkur, 66 kV	12.12.2017 11:00	11.174		10.118	1.056
4050	Rangárvellir, 132 kV	18.11.2017 14:00	68.350		68.350	
4050	Rangárvellir, 66 kV	11.12.2017 12:00	34.285		32.120	2.165
4058	Dalvík, 66 kV	12.12.2017 11:00	10.518		8.047	2.471
4100	Laxá, 66 kV	24.12.2017 18:00	3.759		2.637	1.122
4108	Húsavík, 33 kV	7.12.2017 11:00	4.583		2.312	2.271
4110	Lindarbrekka, 66 kV	29.12.2017 18:00	664		664	
4115	Silfurstjarnan	21.12.2017 11:00	1.292		1.292	
4120	Kópasker, 66 kV	3.11.2017 19:00	6.934		6.934	
4121	Þeistareykir	22.11.2016 19:59	1.284		1.284	
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	23.6.2017 20:00	935	0	215	720
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	24.2.2017 19:00	19.012		18.997	15
5200	Lagarfoss, 66 kV	24.12.2017 18:00	1.500		1.500	
5016	Eyvindará, 132 kV	8.12.2017 10:00	5.339	0	5.209	130
5100	Seyðisfjörður, 66 kV	25.4.2017 10:00	16.098	6.652	12.700	10.050
5015	Stuðlar, 66 kV	12.1.2017 18:00	5.772		5.546	226
5070	Fjarðaál, 220 kV	7.8.2017 12:00	575.900		575.900	
5090	Eskifjörður, 66 kV	1.3.2017 21:00	20.551		20.551	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	21.2.2017 19:00	31.919		31.919	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	5.3.2017 10:00	19.969		19.969	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	6.1.2017 08:00	6.425		6.425	0

Nr	Aðveitustöð	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
5030	Hólar, 132 kV	29.12.2017 19:00	6.153		5.891	262
5039	Höfn, 132 kV	1.3.2017 20:00	18.261		18.261	
5040	Prestbakki, 132 kV	28.12.2017 20:00	3.645		3.645	
1010	Búrfell, 66 kV	31.12.2017 19:00	514		514	
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	8.12.2017 11:00	6.630		6.630	
1090	Rimakot, 66 kV	9.12.2017 12:00	5.412		4.834	578
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	23.11.2017 19:00	27.324		27.324	0
1082	Hella, 66 kV	28.11.2017 11:00	6.617		6.379	238
1081	Flúðir, 66 kV	22.2.2017 10:00	16.350		16.350	
1150	Selfoss, 66 kV	28.12.2017 18:00	17.525	0	17.525	
1130	Sog, 66 kV	8.12.2017 20:00	6.774		6.198	576
1136	Hveragerði, 66 kV	31.12.2017 18:00	4.088		4.088	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	19.12.2017 11:00	5.008		5.008	
7000	Nesjavellir	10.12.2017 19:00	33		33	
	Utan samtengds kerfis		500		0	500
	Samtals		2.590.541	3.174	2.555.782	37.933
	Vinnslufyrirtæki	21.12.2017 15:00	84.745	2.118.120	0	2.202.865
	Flutningstöp	20.9.2017 14:00	61.493		61.493	
	ALLS		2.736.778	2.121.294	2.617.275	2.240.798

## 14. ÁLAG 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 (Gagnaver)	15.12.2017 11:00	36.208		36.208	
2300	Fitjar, 132 kV	15.12.2017 11:00	5.627		4.663	964
2301	Svartsengi, 132 kV	15.12.2017 11:00	6.568		6.098	470
2340	Stakkur, 132 kV (SP2)	15.12.2017 11:00	0		0	
2340	Stakkur, 132 kV (SP1)	15.12.2017 11:00	30.150		30.150	
2050	Hamranes, 220 kV	15.12.2017 11:00	389.200		389.200	0
2050	Hamranes, 132 kV	15.12.2017 11:00	168		168	0
2061	Öldugata, 132 kV	15.12.2017 11:00	35.150		35.150	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	15.12.2017 11:00	26.500		26.500	
2070	Rauðavatn, 132 kV	15.12.2017 11:00	91.536		91.536	0
2030	Korpa, 132 kV	15.12.2017 11:00	70.650		70.650	0
2100	Brennimelur, 220 kV	15.12.2017 11:00	604.125		604.125	
2100	Brennimelur, 132 kV	15.12.2017 11:00	5.571		5.571	0
2110	Akranes, 66 kV	15.12.2017 11:00	6.884		6.884	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	15.12.2017 11:00	8.046	-380	7.158	508
3130	Vegamót, 66 kV	15.12.2017 11:00	2.153	658	0	2.811
3140	Ólafsvík, 66 kV	15.12.2017 11:00	7.987		6.566	1.421
3160	Grundarfjörður, 66 kV	15.12.2017 11:00	3.550		3.550	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	15.12.2017 11:00	2.143		1.060	1.083
3200	Glerárskógar, 132 kV	15.12.2017 11:00	2.697		2.697	0
3210	Geiradalur, 132 kV	15.12.2017 11:00	5.547		5.547	0
3300	Mjólka, 132 kV	15.12.2017 11:00	2.565		2.066	499
3340	Keldeyri, 66 kV	15.12.2017 11:00	11.074		10.366	708
3310	Breiðadalur, 66 kV	15.12.2017 11:00	1.653		1.280	373
3330	Bolungarvík, 66 kV	15.12.2017 11:00	4.934		4.830	104
3320	Ísafjörður, 66 kV	15.12.2017 11:00	16.830	0	15.103	1.727
4010	Hrútatunga, 132 kV	15.12.2017 11:00	2.846		2.846	
4020	Laxárvatn, 132 kV	15.12.2017 11:00	3.968		3.968	0
4030	Blanda, 132 kV	15.12.2017 11:00	306		306	
4040	Varmahlíð, 132 kV	15.12.2017 11:00	1.421		1.421	
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	15.12.2017 11:00	10.470		9.510	960
4050	Rangárvellir, 132 kV	15.12.2017 11:00	65.000		65.000	
4050	Rangárvellir, 66 kV	15.12.2017 11:00	32.603		30.300	2.303
4058	Dalvík, 66 kV	15.12.2017 11:00	9.101		7.104	1.997
4100	Laxá, 66 kV	15.12.2017 11:00	3.587		2.432	1.155
4108	Húsavík, 33 kV	15.12.2017 11:00	4.293		2.024	2.269
4110	Lindarbrekka, 66 kV	15.12.2017 11:00	601		601	
4115	Silfurstjarnan	15.12.2017 11:00	1.228		1.228	
4120	Kópasker, 66 kV	15.12.2017 11:00	5.130		5.130	
4121	Þeistareykir	15.12.2017 11:00	0		0	
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	15.12.2017 11:00	705	-5	20	680
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	15.12.2017 11:00	3.769		3.746	23
5200	Lagarfoss, 66 kV	15.12.2017 11:00	1.310		1.310	
5016	Eyvindará, 132 kV	15.12.2017 11:00	5.091	0	4.587	504
5100	Seyðisjörður, 66 kV	15.12.2017 11:00	4.128	6.262	450	9.940
5015	Stuðlar, 66 kV	15.12.2017 11:00	5.448		5.251	197
5070	Fjarðaál, 220 kV	15.12.2017 11:00	568.800		568.800	
5090	Eskifjörður, 66 kV	15.12.2017 11:00	17.949		17.949	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	15.12.2017 11:00	26.142		26.142	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	15.12.2017 11:00	13.278		13.278	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	15.12.2017 11:00	1.965		1.965	0

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
5030	Hólar, 132 kV	15.12.2017 11:00	5.164		4.665	499
5039	Höfn, 132 kV	15.12.2017 11:00	7.860		7.860	
5040	Prestbakki, 132 kV	15.12.2017 11:00	3.201		3.201	0
1010	Búrfell, 66 kV	15.12.2017 11:00	440		440	0
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	15.12.2017 11:00	6.237		6.237	
1090	Rimakot, 66 kV	15.12.2017 11:00	4.899		4.230	669
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	15.12.2017 11:00	21.773		21.773	0
1082	Hella, 66 kV	15.12.2017 11:00	5.984		5.984	0
1081	Flúðir, 66 kV	15.12.2017 11:00	15.610		15.610	
1150	Selfoss, 66 kV	15.12.2017 11:00	16.674		16.674	
1130	Sog, 66 kV	15.12.2017 11:00	5.997		5.419	578
1136	Hveragerði, 66 kV	15.12.2017 11:00	3.689		3.689	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	15.12.2017 11:00	4.819		4.819	
7000	Nesjavellir	15.12.2017 11:00	25		25	
	Utan samtengds kerfis með Grímsey		700		0	700
	Samtals		2.269.729	6.535	2.243.121	33.142
	Vinnslufyrirtæki	15.12.2017 11:00	122.436	2.349.677	0	2.472.113
	Flutningstöp	15.12.2017 11:00	51.451		51.451	
	Alls		2.443.615	2.356.212	2.294.572	2.505.255

## 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 (Gagnaver)	21.12.2017 15:00	37.718		37.718	
2300	Fitjar, 132 kV	22.9.2017 00:00	13.870		13.027	842
2301	Svartsengi, 132 kV	18.12.2017 17:00	6.787		6.294	493
2340	Stakkur, 132 kV (SP2)	30.6.2017 06:00	32.210		32.210	
2340	Stakkur, 132 kV (SP1)	11.12.2017 18:00	38.680		38.680	
2050	Hamranes, 220 kV	20.6.2017 14:00	395.200		395.200	
2050	Hamranes, 132 kV	9.5.2017 15:00	1.802		1.802	0
2061	Öldugata, 132 kV	11.12.2017 19:00	35.390		35.390	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	11.8.2017 11:00	45.500	0	45.500	
2070	Rauðavatn, 132 kV	12.12.2017 19:00	106.318		106.318	
2030	Korpa, 132 kV	16.6.2017 11:00	120.496		120.496	0
2100	Brennimelur, 220 kV	18.7.2017 03:00	669.115		669.115	
2100	Brennimelur, 132 kV	12.1.2017 19:00	6.392		6.386	6
2110	Akranes, 66 kV	13.3.2017 12:00	12.004		12.004	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	24.12.2017 19:00	12.371	-4.560	7.310	501
3130	Vegamót, 66 kV	29.12.2017 20:00	2.497	282	0	2.779
3140	Ólafsvík, 66 kV	18.1.2017 19:00	7.473	0	7.097	376
3160	Grundarfjörður, 66 kV	22.11.2017 12:00	4.139		4.139	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	28.12.2017 19:00	2.164		1.180	984
3200	Gleráskógar, 132 kV	29.12.2017 12:00	2.351		2.351	
3210	Geiradalur, 132 kV	8.12.2017 12:00	4.460		4.460	0
3300	Mjólká, 132 kV	15.12.2017 16:00	4.409		2.562	1.847
3340	Keldeyri, 66 kV	11.12.2017 11:00	5.838		5.088	749
3310	Breiðadalur, 66 kV	20.9.2017 20:00	1.313	0	571	742
3330	Bolungarvík, 66 kV	11.12.2017 14:00	4.273	800	-19	5.092
3320	Ísafjörður, 66 kV	11.12.2017 16:00	7.718		6.155	1.563
4010	Hrútatunga, 132 kV	30.12.2017 19:00	3.230		3.230	
4020	Laxárvatn, 132 kV	28.12.2017 19:00	4.428		4.428	0
4030	Blanda, 132 kV	30.12.2017 20:00	393		393	
4040	Varmahlöð, 132 kV	31.12.2017 18:00	1.686		1.686	
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	12.12.2017 11:00	7.979		6.923	1.056
4050	Rangárvellir, 132 kV	18.11.2017 14:00	68.350		68.350	
4050	Rangárvellir, 66 kV	11.12.2017 12:00	28.915		26.750	2.165
4058	Dalvík, 66 kV	12.12.2017 11:00	9.159		6.688	2.471
4100	Laxá, 66 kV	24.12.2017 18:00	3.759		2.637	1.122
4108	Húsavík, 33 kV	7.12.2017 11:00	4.583		2.312	2.271
4110	Lindarbrekka, 66 kV	29.12.2017 18:00	664		664	
4115	Silfurstjarnan	21.12.2017 11:00	1.292		1.292	
4120	Kópasker, 66 kV	3.11.2017 19:00	6.934		6.934	
4121	Peistareykir	22.11.2016 19:59	696		696	
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	23.6.2017 20:00	850	85	215	720
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	24.2.2017 19:00	5.828		5.813	15
5200	Lagarfoss, 66 kV	24.12.2017 18:00	1.500		1.500	0
5016	Eyvindará, 132 kV	8.12.2017 10:00	5.339	0	5.209	130
5100	Seyðisfjörður, 66 kV	19.6.2017 15:00	3.450	0	-1.045	4.494
5015	Stuðlar, 66 kV	12.1.2017 18:00	5.772		5.546	226
5070	Fjarðaál, 220 kV	7.8.2017 12:00	575.900		575.900	
5090	Eskifjörður, 66 kV	1.3.2017 19:00	6.522		6.522	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	21.2.2017 19:00	10.003		10.003	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	15.12.2017 17:00	7.055		7.055	
5020	Teigarhorn, 132 kV	6.1.2017 08:00	6.425		6.425	0

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
5030	Hólar, 132 kV	29.12.2017 19:00	6.153		5.891	262
5039	Höfn, 132 kV	24.2.2017 19:00	4.975		4.975	
5040	Prestbakki, 132 kV	28.12.2017 20:00	3.645		3.645	
1010	Búrfell, 66 kV	31.12.2017 19:00	514		514	
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	8.12.2017 11:00	5.947		5.947	
1090	Rimakot, 66 kV	9.12.2017 12:00	5.412		4.834	578
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	24.2.2017 10:00	11.985		11.985	0
1082	Hella, 66 kV	29.12.2017 11:00	6.303		6.303	0
1081	Flúðir, 66 kV	22.2.2017 10:00	16.350		16.350	
1150	Selfoss, 66 kV	28.12.2017 19:00	13.984	0	13.984	
1130	Sog, 66 kV	8.12.2017 20:00	6.774		6.198	576
1136	Hveragerði, 66 kV	31.12.2017 18:00	4.088		4.088	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	19.12.2017 11:00	5.008		5.008	
7000	Nesjavellir	10.12.2017 19:00	33		33	
	Után samtengds kerfis		500			500
	Samtals		2.442.870	-3.393	2.406.916	32.560
	Vinnslufyrirtæki	21.12.2017 15:00	84.745	2.118.120	0	2.202.865
	Flutningstöp	20.9.2017 14:00	61.493		61.493	
	Alls		2.589.107	2.114.727	2.468.409	2.235.425

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

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
2300	Fitjar, 132 kV (Gagnaver)	11.12.2017 19:00	36.208		36.208	
2300	Fitjar, 132 kV	11.12.2017 19:00	2.128		1.164	964
2301	Svartsengi, 132 kV	11.12.2017 19:00	6.411		5.992	419
2340	Stakkur, 132 kV (SP2)	11.12.2017 19:00	0		0	
2340	Stakkur, 132 kV (SP1)	11.12.2017 19:00	38.550		38.550	
2050	Hamranes, 220 kV	11.12.2017 19:00	386.900		386.900	
2050	Hamranes, 132 kV	11.12.2017 19:00	0		0	
2061	Öldugata, 132 kV	11.12.2017 19:00	35.390		35.390	
2240	Hnoðraholt, 132 kV	11.12.2017 19:00	32.500		32.500	
2070	Rauðavatn, 132 kV	11.12.2017 19:00	89.377		89.377	0
2030	Korpa, 132 kV	11.12.2017 19:00	72.607		72.607	
2100	Brennimelur, 220 kV	11.12.2017 19:00	660.430		660.430	0
2100	Brennimelur, 132 kV	11.12.2017 19:00	5.608		5.608	
2110	Akranes, 66 kV	11.12.2017 19:00	6.429		6.429	
3120	Vatnshamrar, 132 kV	11.12.2017 19:00	8.463	-610	7.346	507
3130	Vegamót, 66 kV	11.12.2017 19:00	2.192	604	0	2.796
3140	Ólafsvík, 66 kV	11.12.2017 19:00	6.661		5.202	1.459
3160	Grundarfjörður, 66 kV	11.12.2017 19:00	3.793		3.793	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	11.12.2017 19:00	2.060		1.000	1.060
3200	Glerárskógar, 132 kV	11.12.2017 19:00	2.179		2.179	0
3210	Geiradalur, 132 kV	11.12.2017 19:00	3.792		3.792	0
3300	Mjólka, 132 kV	11.12.2017 19:00	3.330		2.392	937
3340	Keldeyri, 66 kV	11.12.2017 19:00	5.665		4.901	764
3310	Breiðadalur, 66 kV	11.12.2017 19:00	851		449	402
3330	Bolungarvík, 66 kV	11.12.2017 19:00	2.768		2.656	112
3320	Ísafjörður, 66 kV	11.12.2017 19:00	7.186		5.662	1.523
4010	Hrútatunga, 132 kV	11.12.2017 19:00	3.013		3.013	
4020	Laxárvatn, 132 kV	11.12.2017 19:00	4.160		4.160	0
4030	Blanda, 132 kV	11.12.2017 19:00	340		340	
4040	Varmahlíð, 132 kV	11.12.2017 19:00	1.563		1.563	
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	11.12.2017 19:00	6.325		5.315	1.010
4050	Rangárvellir, 132 kV	11.12.2017 19:00	60.470		60.470	
4050	Rangárvellir, 66 kV	11.12.2017 19:00	28.264		25.975	2.289
4058	Dalvík, 66 kV	11.12.2017 19:00	8.630		6.633	1.997
4100	Laxá, 66 kV	11.12.2017 19:00	3.540		2.361	1.179
4108	Húsavík, 33 kV	11.12.2017 19:00	4.060		2.472	1.588
4110	Lindarbrekka, 66 kV	11.12.2017 19:00	607		607	
4115	Silfurstjarnan	11.12.2017 19:00	1.240		1.240	
4120	Kópasker, 66 kV	11.12.2017 19:00	4.936		4.936	0
4121	Þeistareykir	11.12.2017 19:00	0		0	
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	11.12.2017 19:00	827	0	139	688
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	11.12.2017 19:00	5.060		5.030	30
5200	Lagarfoss, 66 kV	11.12.2017 19:00	1.380	0	1.380	
5016	Eyvindará, 132 kV	11.12.2017 19:00	5.210	0	4.713	497
5100	Seyðisjörður, 66 kV	11.12.2017 19:00	2.156	6.095	-1.695	9.946
5015	Stuðlar, 66 kV	11.12.2017 19:00	5.587		5.376	211
5070	Fjarðaál, 220 kV	11.12.2017 19:00	572.100		572.100	
5090	Eskifjörður, 66 kV	11.12.2017 19:00	1.816		1.816	
5092	Neskaupstaður, 66 kV	11.12.2017 19:00	5.612		5.612	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	11.12.2017 19:00	5.676		5.676	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	11.12.2017 19:00	1.945		1.945	

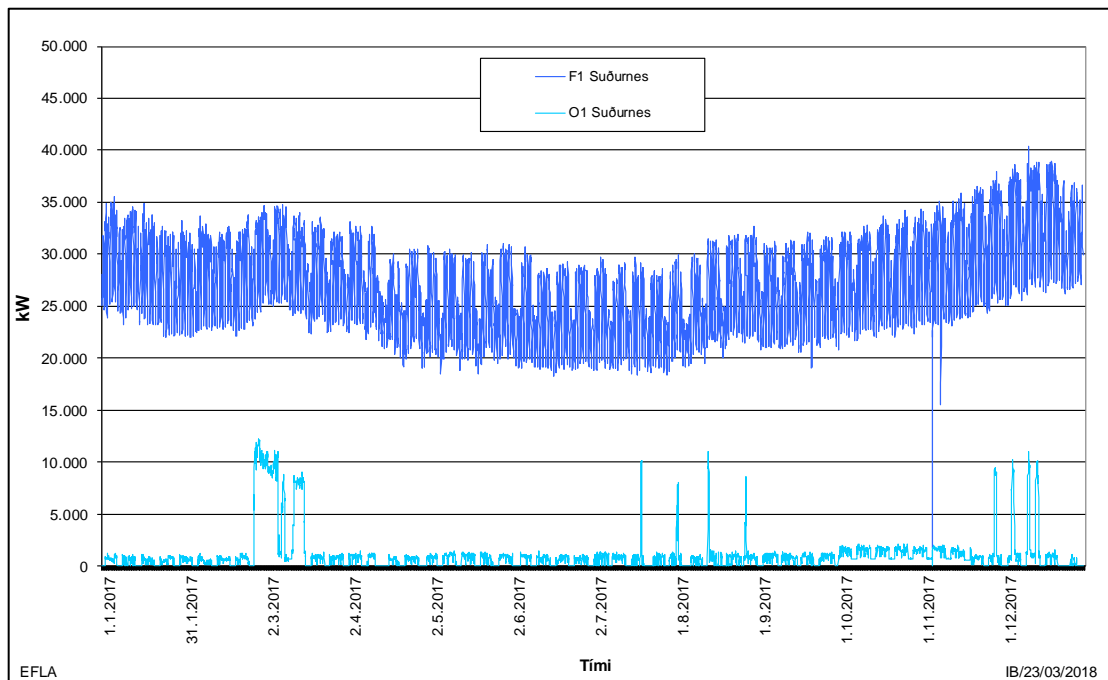
Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
5030	Hólar, 132 kV	11.12.2017 19:00	5.432		4.495	937
5039	Höfn, 132 kV	11.12.2017 19:00	2.189		2.189	
5040	Prestbakki, 132 kV	11.12.2017 19:00	3.296		3.296	0
1010	Búrfell, 66 kV	11.12.2017 19:00	461		461	0
1030	Hrauneyjar	11.12.2017 19:00	0		0	
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	11.12.2017 19:00	5.432		5.432	
1090	Rimakot, 66 kV	11.12.2017 19:00	4.777		4.129	648
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	11.12.2017 19:00	7.382		7.382	0
1082	Hella, 66 kV	11.12.2017 19:00	5.605		5.605	0
1081	Flúðir, 66 kV	11.12.2017 19:00	13.180		13.180	
1150	Selfoss, 66 kV	11.12.2017 19:00	13.897		13.897	
1130	Sog, 66 kV	11.12.2017 19:00	5.879		5.306	573
1136	Hveragerði, 66 kV	11.12.2017 19:00	3.514		3.514	
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	11.12.2017 19:00	4.015		4.015	
7000	Nesjavellir	11.12.2017 19:00	20		20	
	Után samtengds kerfis		700			700
	Samtals		2.231.773	6.089	2.204.626	33.237
	Vinnslufyrirtæki	11.12.2017 19:00	55.447	2.326.715		2.382.162
	Flutningstöp	11.12.2017 19:00	47.864		47.864	
	Alls		2.335.084	2.332.804	2.252.490	2.415.398

## 17. MESTA ÁLAG Á FLUTNINGSKERFIÐ

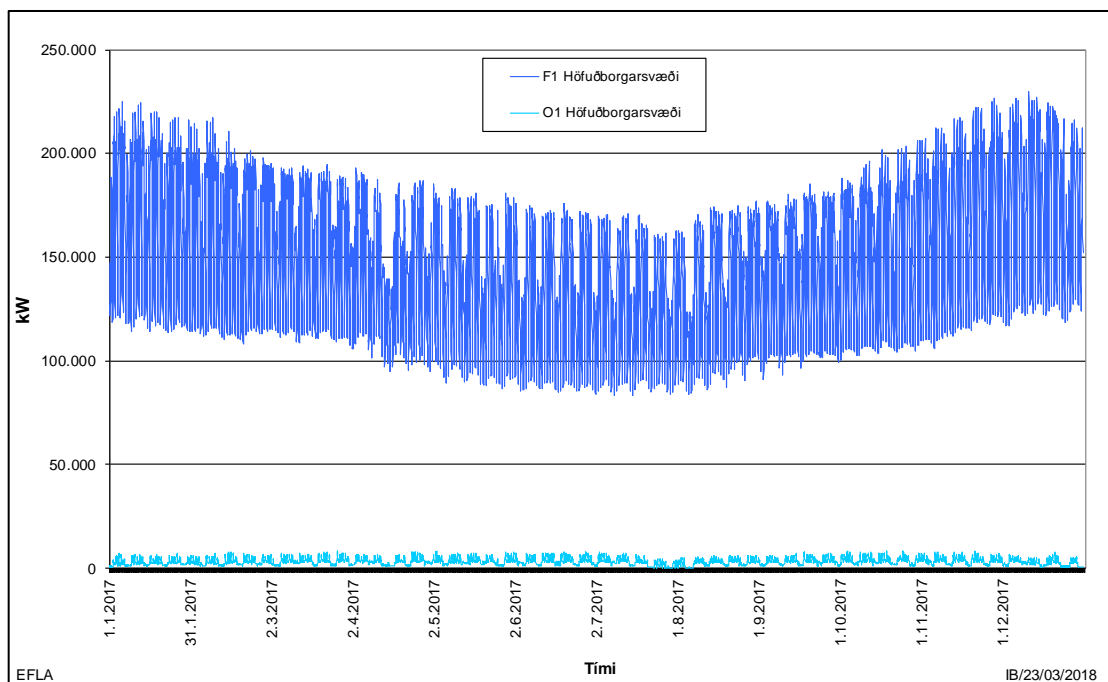
	Tími	Álag kW
Innmötun	15.12.2017 11:00	2.349.677
Úttekt	15.12.2017 11:00	2.298.226
Flutningstöp	20.9.2017 14:00	61.493



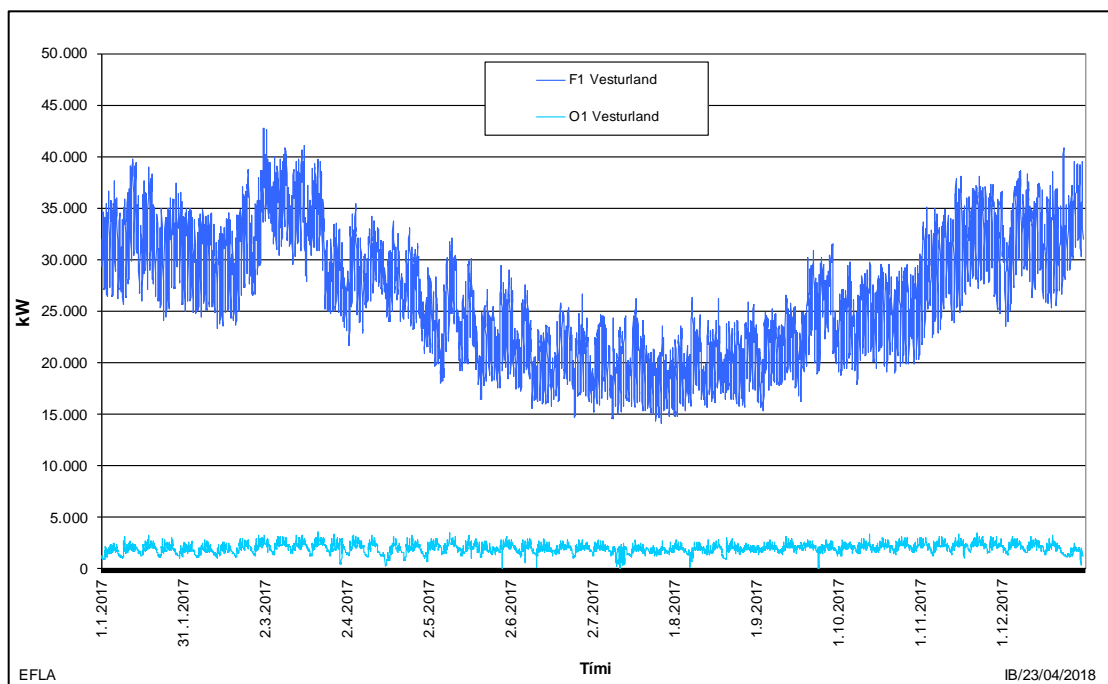
Hér á eftir koma nokkrar myndir sem eru notaðar við úrvinnslu gagna í viðaukanum. Á myndum 5.1 – 5.8 er álag á dreifikerfi einstakra landshluta sýnt, annars vegar forgangsorka (merkt F1) og hins vegar skerðanlegur flutningur (merkt O1). Heildarálag er fengið með því að leggja saman F1 og O1 (merkt A1), en þær álagskúrfur eru sýndar fyrir Vestfirði og Austurland. Mynd 5.9 sýnir notkunina fyrir landið í heild. Orkuvinnsla á landinu er birt á mynd 5.10, flutningstöp á mynd 5.11 og framleiðsla eftir vinnsluáðferðum á mynd 5.12.



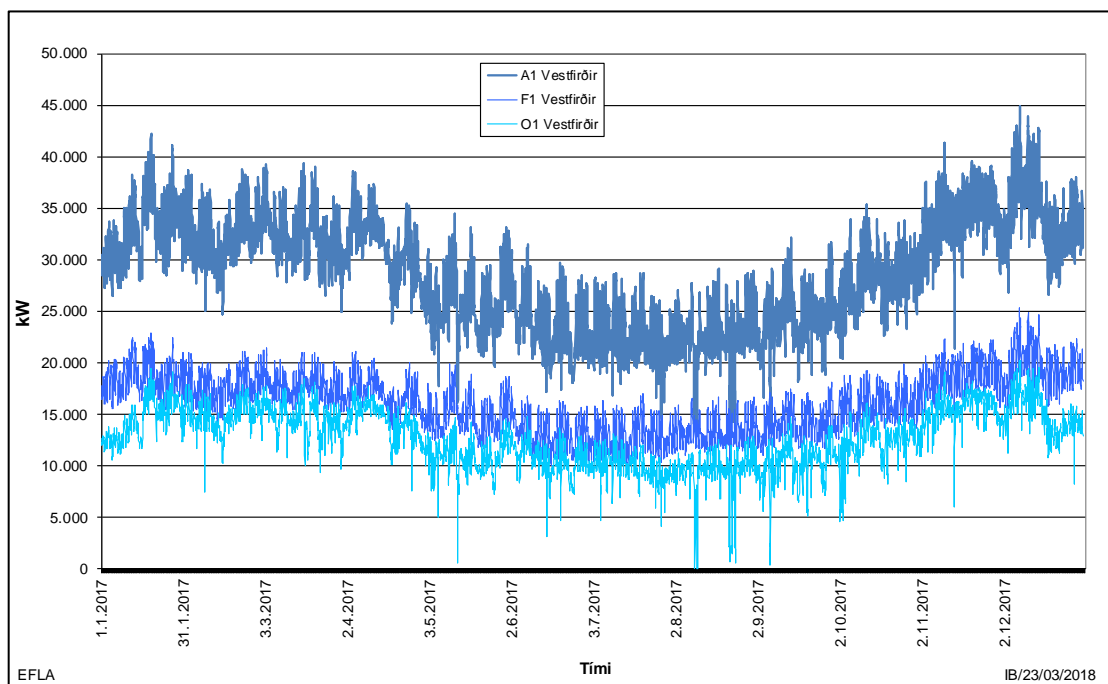
Mynd V5.1 Suðurnes, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2017.



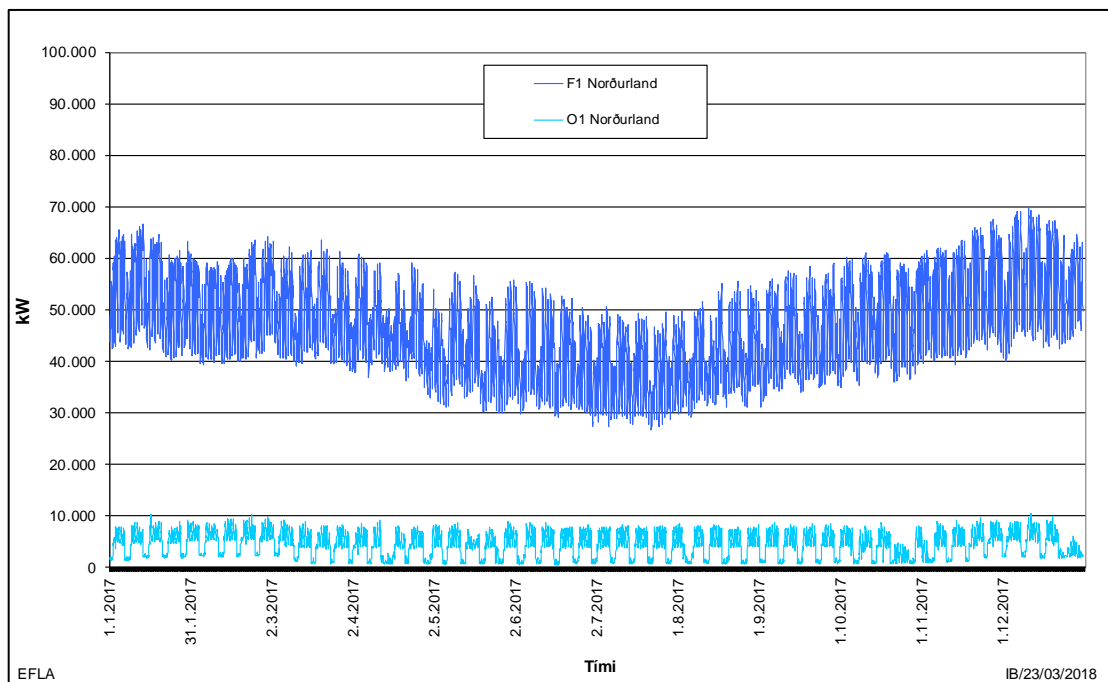
Mynd V5.2 Höfuðborgarsvæði, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2017.



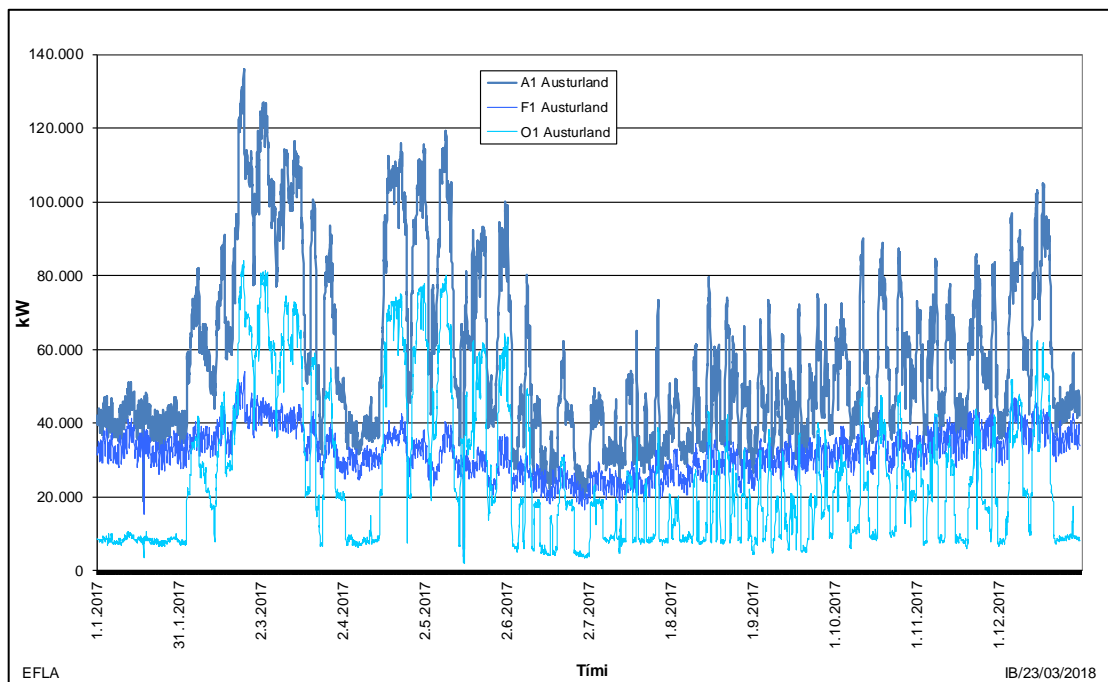
Mynd V5.3 Vesturland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2017.



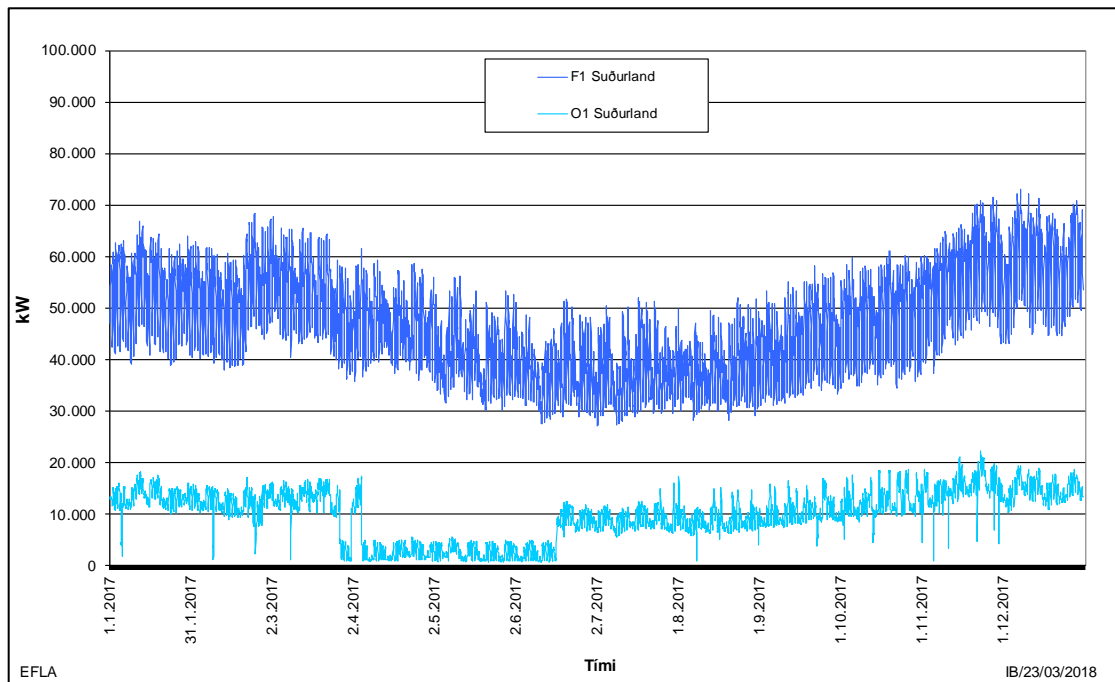
Mynd V5.4 Vestfirðir, heildar álag (A1), forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2017.



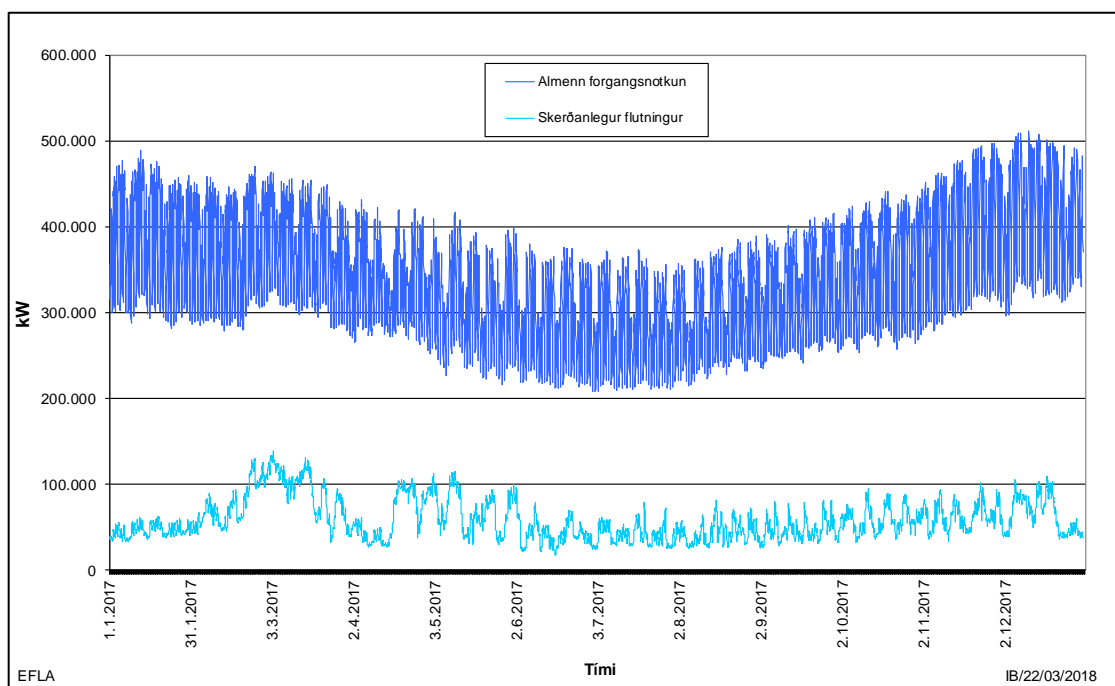
Mynd V5.5 Norðurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2017.



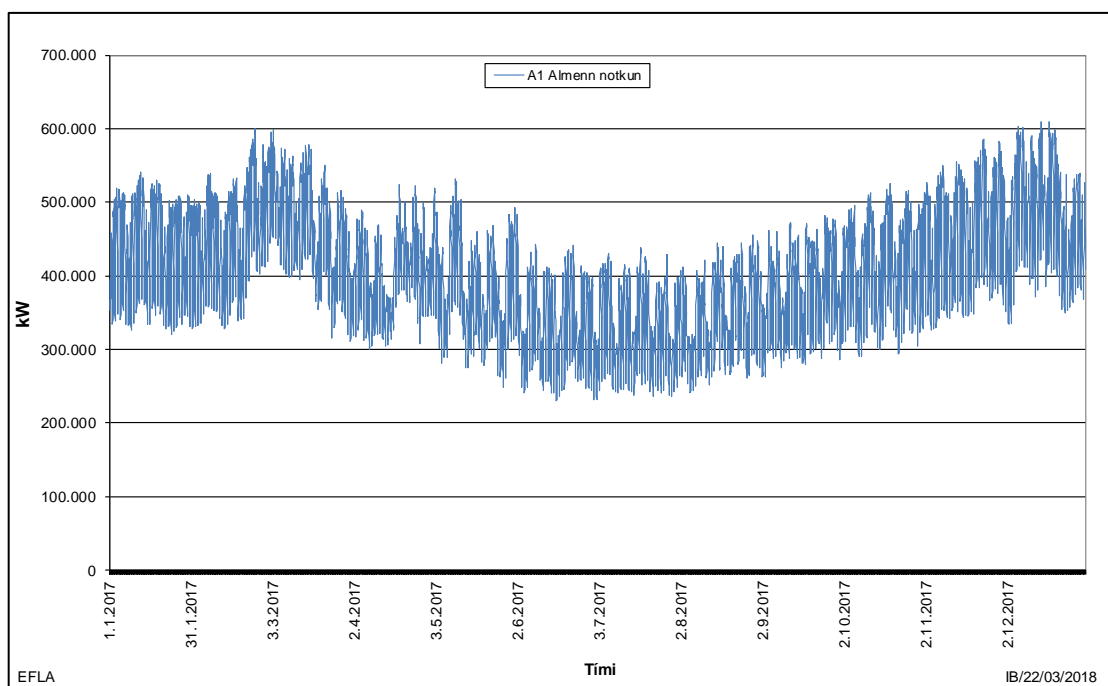
Mynd V5.6 Austurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2017.



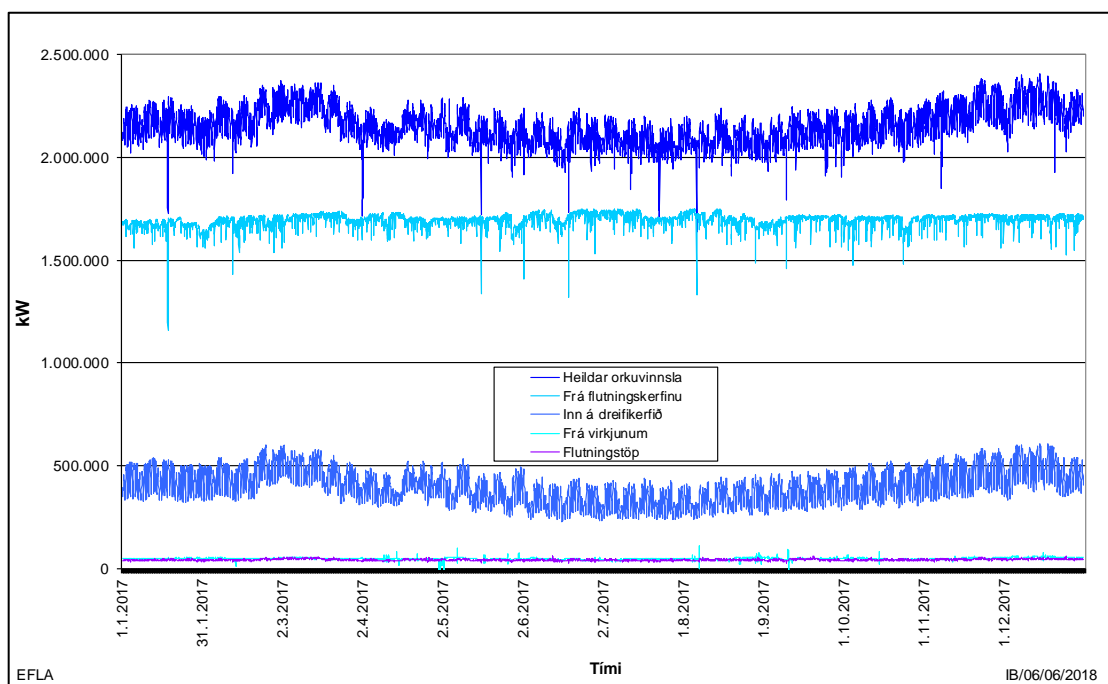
Mynd V5.7 **Suðurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2017.**



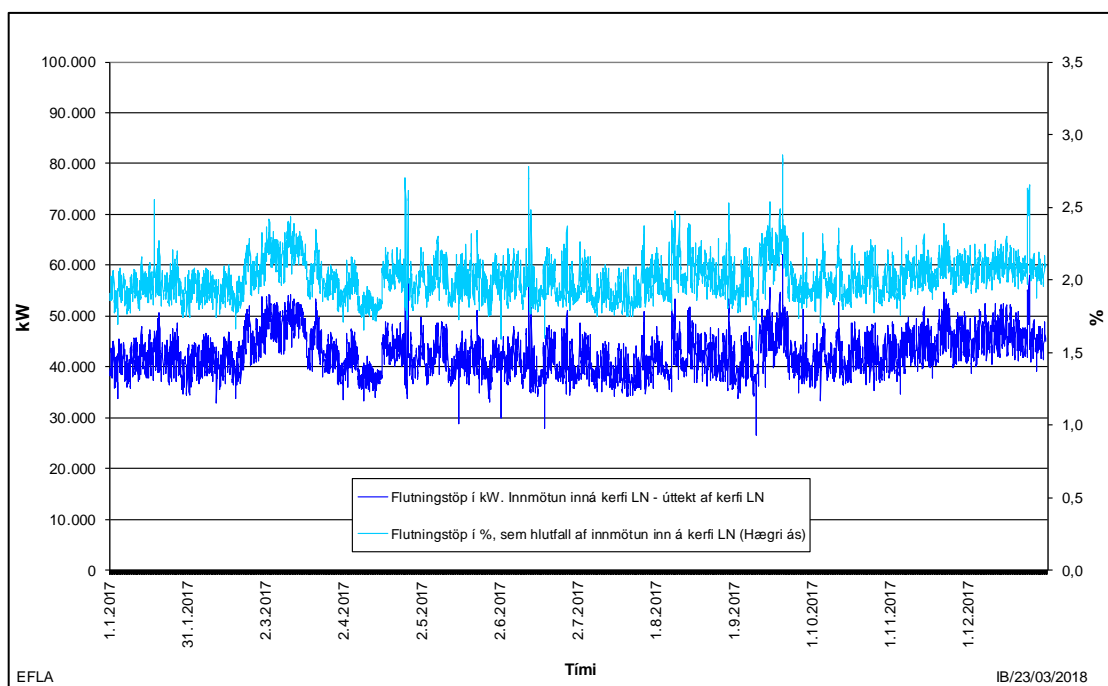
Mynd V5.8 **Landið í heild, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2017.**



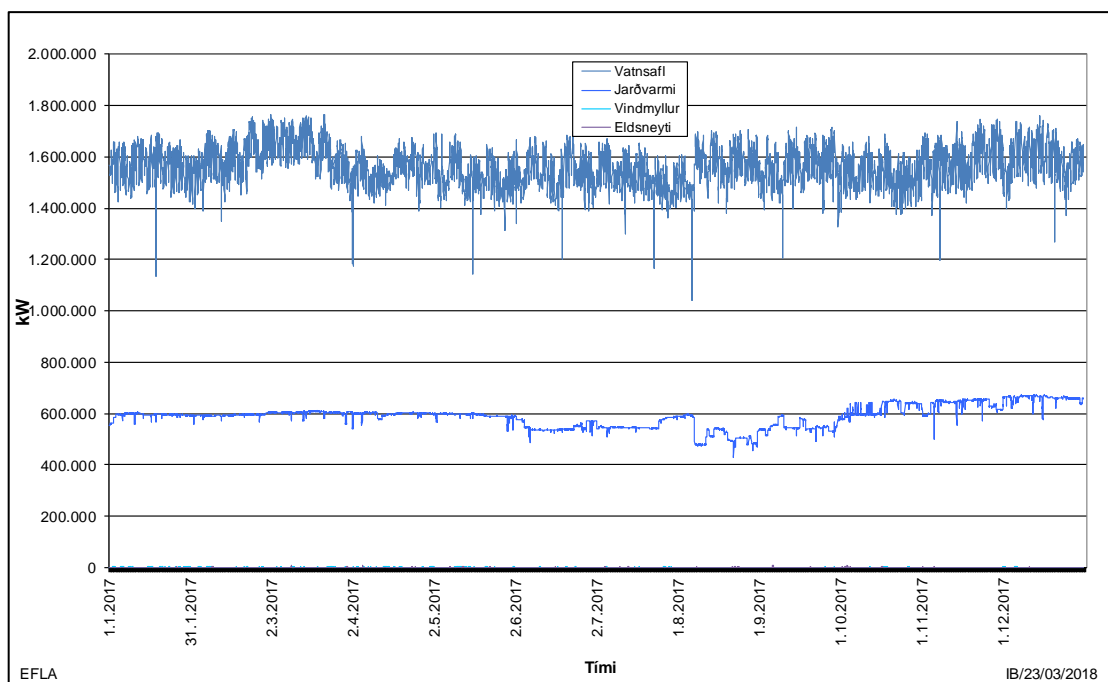
Mynd V5.9 Landið í heild, almenn notkun, heildar álag (A1) árið 2017.



Mynd V5.10 Heildarorkuvinnsla árið 2017, skipt niður á úttekt frá flutningskerfinu, afhent inn á dreifikerfið, frá virkjunum og flutningstöp.



Mynd V5.11 Flutningstöp árið 2017.



Mynd V5.12 Framleiðsla virkjana árið 2017 eftir vinnsluaðferðum.

## **VIÐAUKI 6**

**Mötun inn á og út af flutningskerfinu (kerfi Landsnets) árin  
2005-2022**





## INN- OG ÚTMÖTUN INN Á KERFI LANDSNET ÁRIN 2005-2022

	Tími afltopps	Frá Raforkuspá		Vinnsla inn á dreifikerfi		Vinnslufyrirtæki		Inn á kerfi LN		Flutningstöp		Útaf kerfi LN		Nýtingartími	
		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	16.836	2.147	172	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	165	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	191	29	400	55	16.618	2.114	323	54	16.295	2.070	6.600	7.861
2012*	17.12.2012 10:59	17.547	2.221	193	29	398	53	16.956	2.151	339	54	16.616	2.100	6.600	7.881
2013*	5.3.2013 10:59	18.115	2.320	195	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	223	34	454	75	18.122	2.301	370	57	17.752	2.248	6.600	7.876
2016*	29.11.2016 10:59	18.549	2.379	249	38	449	71	17.852	2.291	360	57	17.491	2.253	6.600	7.793
2017*	15.12.2017 11:00	19.239	2.444	230	35	459	85	18.549	2.350	373	61	18.176	2.298	6.600	7.894
2018		19.909	2.583	231	35	469	76	19.210	2.453	405	66	18.805	2.407	6.600	7.830
2019		20.744	2.645	249	38	477	77	20.018	2.557	425	69	19.593	2.508	6.600	7.830
2020		21.209	2.694	286	43	486	78	20.438	2.610	437	70	20.001	2.561	6.600	7.830
2021		21.506	2.708	361	55	494	80	20.651	2.637	446	71	20.205	2.588	6.600	7.830
2022		21.647	2.727	372	56	494	80	20.782	2.654	446	71	20.335	2.604	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 142 GWh og 19 MW fram til ársins 2022.

Fyrirhugað er ný virkjun í efri hluta Glerár á Akureryi um 22 GWh (3,3 MW í afli), komist í rekstur á árinu 2019

Brúarvirkjun í Tungufljóti, Bláskógabyggð er fyrirhugað að fari í rekstur á árinu 2020, afl virkunar er 9,9 MW og orkuvinnsla um 82 GWh.

Unnið er að er að Hólsvirkjun nyrst í Fnjóskadal. Stærð virkunar er 5,2 MW og 34 GWh. Hér er miðað við virkjun komist í rekstur árið 2021.

Aflþörf 2015-2021 er áætluð eftir nýtingartíma (miðað er við 6.600 tíma).

**Inn á kerfi LN** er orkan rauntölur fyrir árin 2005-2018. Frá 2019 er reiknað: Inn á kerfi LN = Frá Raforkuspá - Fyrir utan kerfi LN - Vinnslufyrirtæki

Aflþörf 2018-2022 er áætluð eftir nýtingartíma (Tekið er mið af tölum fyrir árið 2008 til 2016, notað er 7.830 tímar).

#### Út af kerfi LN

Frá 2018 er reiknað fyrir orku: Út af kerfi LN = Inn á kerfi LN - Flutningstöp

Frá 2018 er reiknað fyrir afl: Út af kerfi LN = Inn á kerfi LN/0,992 - Flutningstöp

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

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.

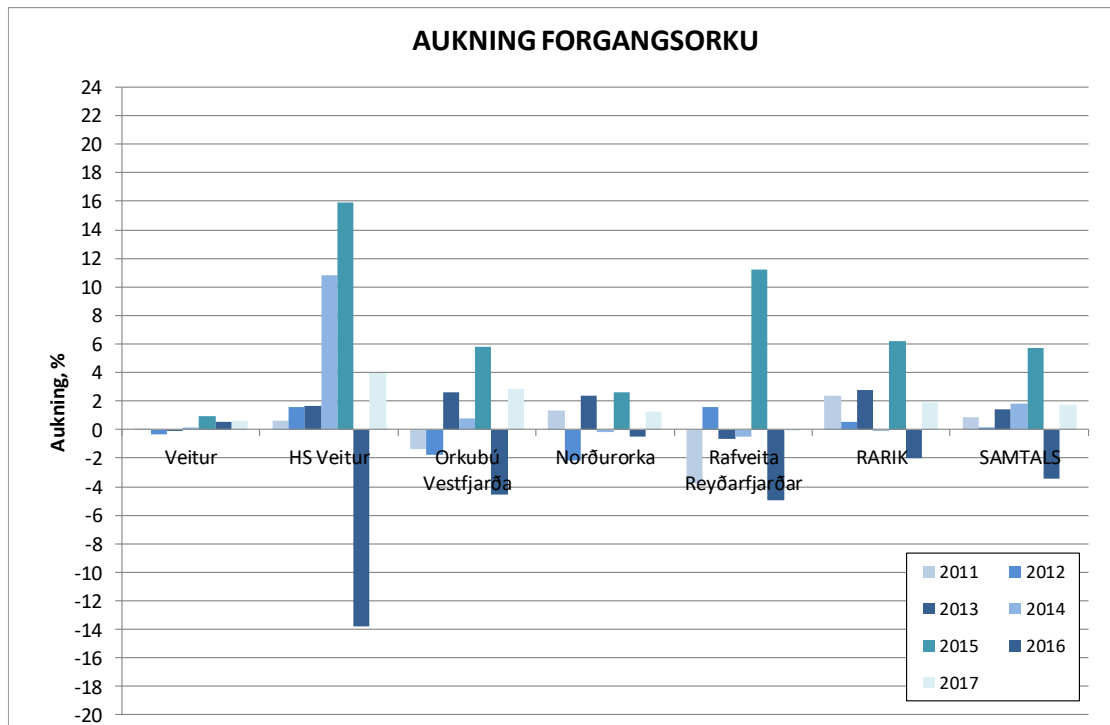
Gert er ráð fyrir að hámarksafi í kerfi LN hafi komið á sama tíma og mesta álagstíma orkuvinnslu (útreikningar fyrir árin 2005-2006).



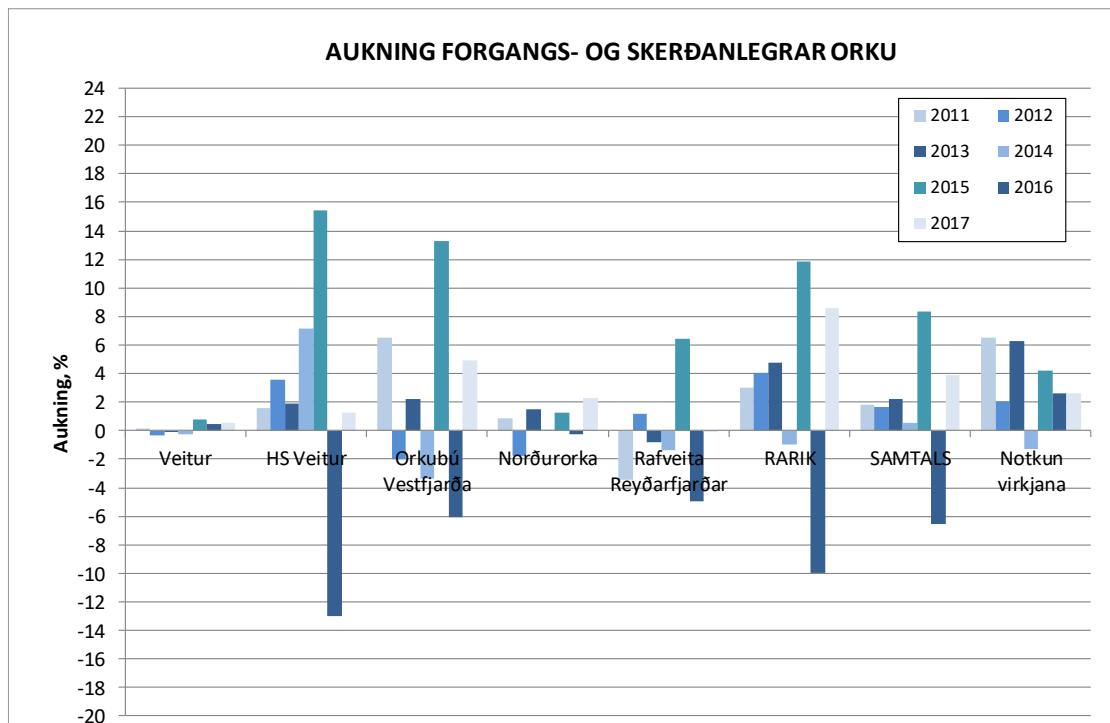
## **VIÐAUKI 7**

**Raforkunotkun eftir veitusvæðum árin 2011-2017**

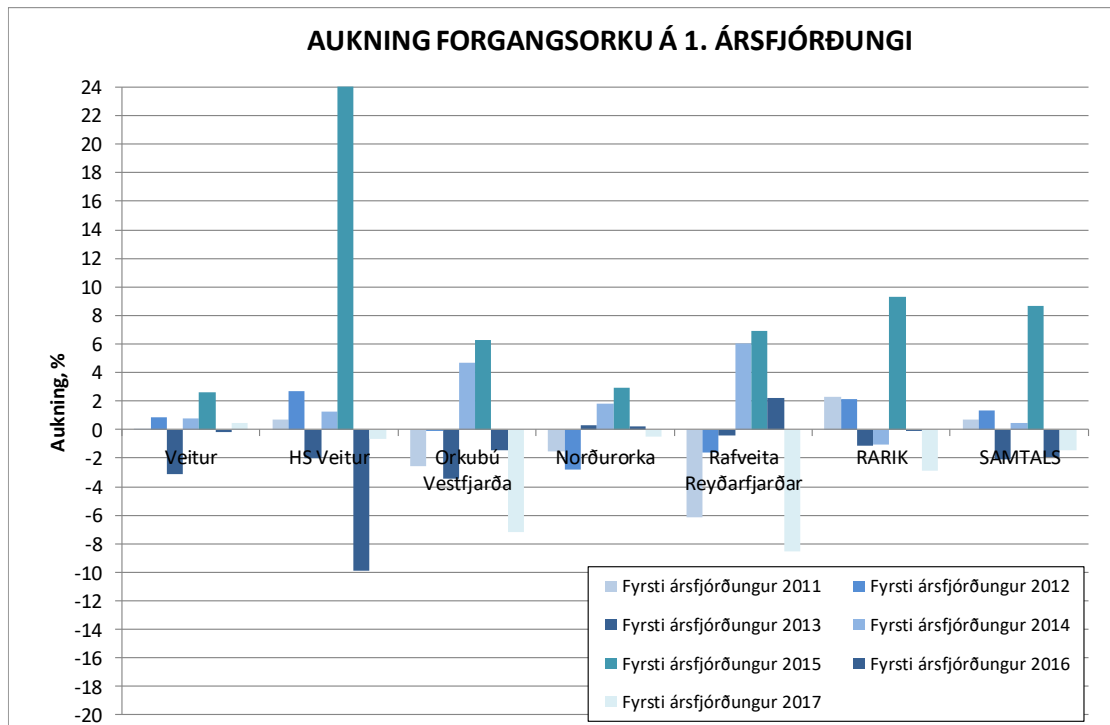




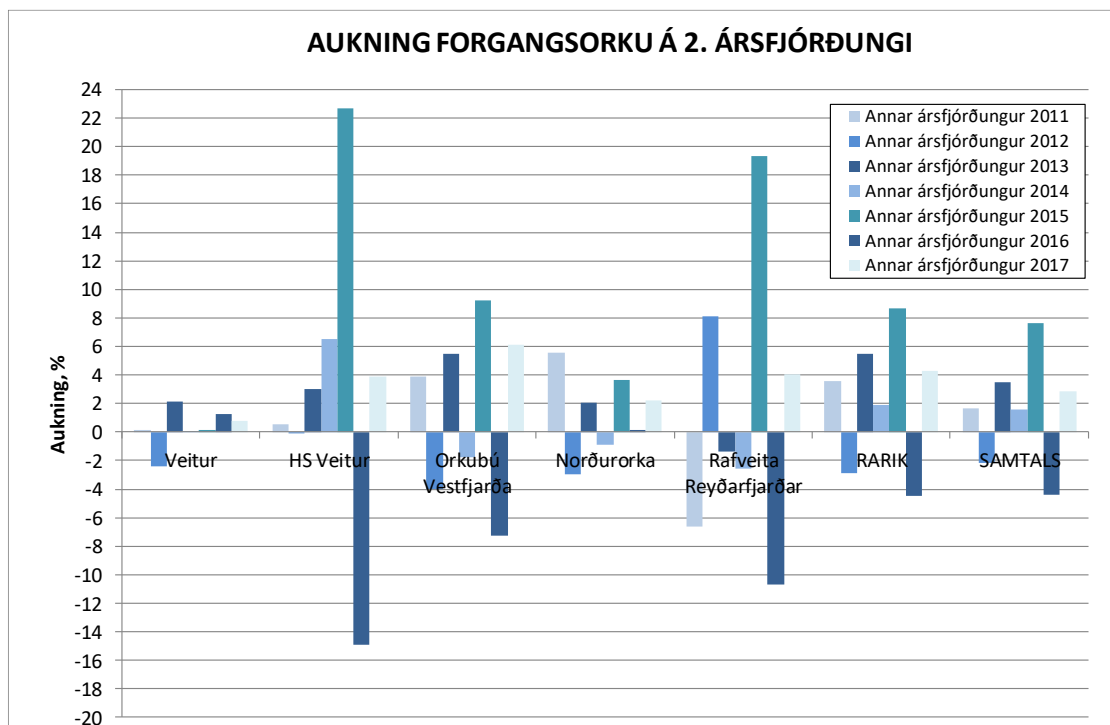
Mynd V7.1 Aukning almennrar forgangsorku eftir veituvæðum.



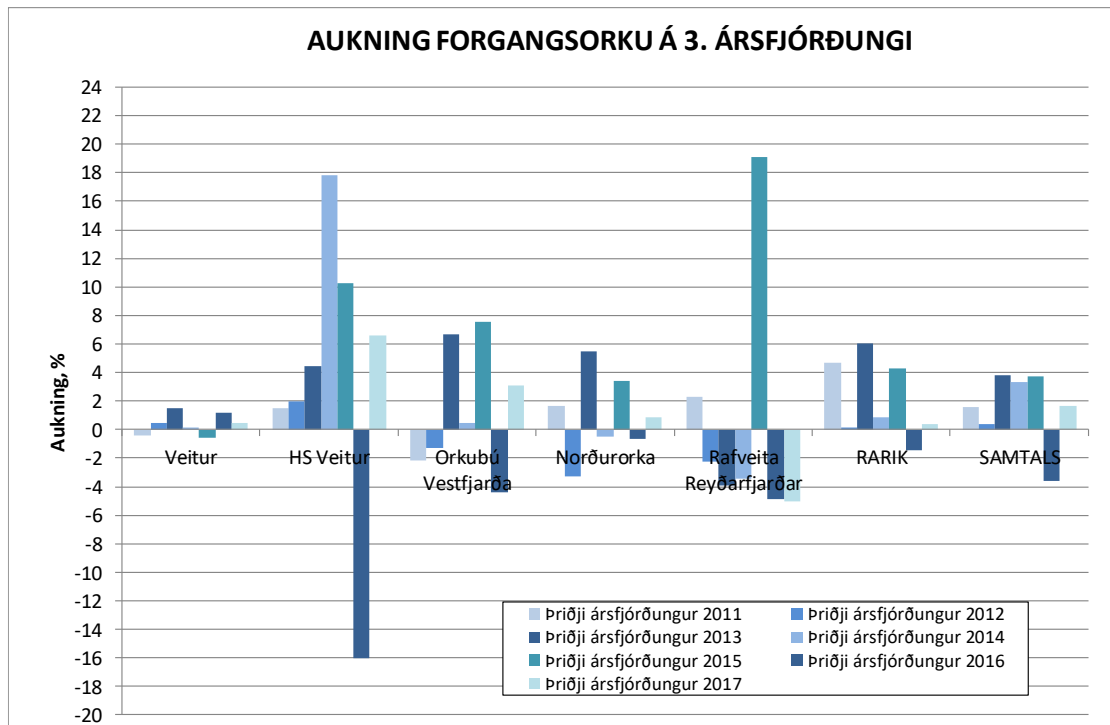
Mynd V7.2 Aukning almennrar forgangs- og skerðanlegrar orku eftir veituvæðum.



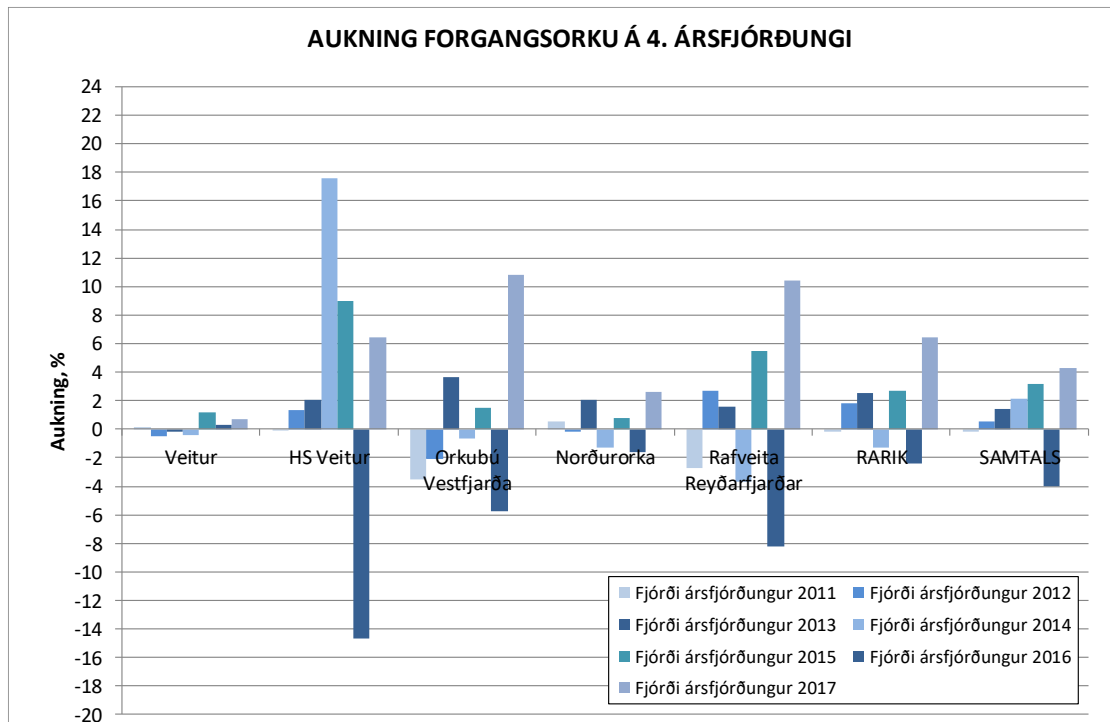
Mynd V7.3 Aukning almennrar forgangsorku á fyrsta ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



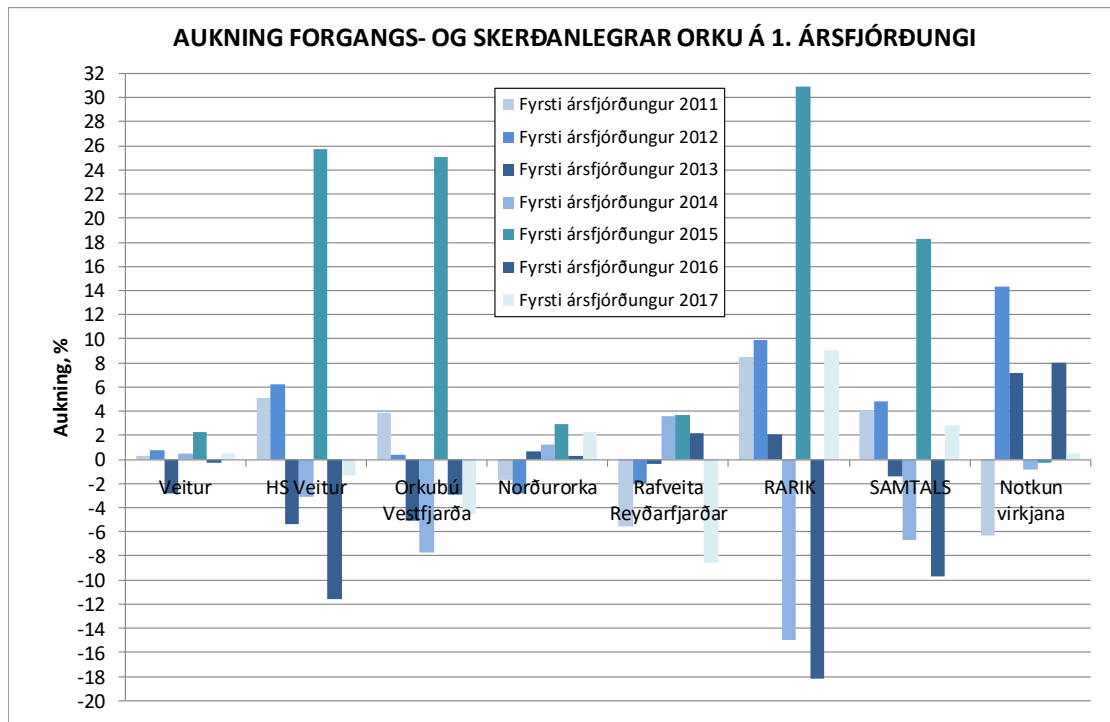
Mynd V7.4 Aukning almennrar forgangsorku á öðrum ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



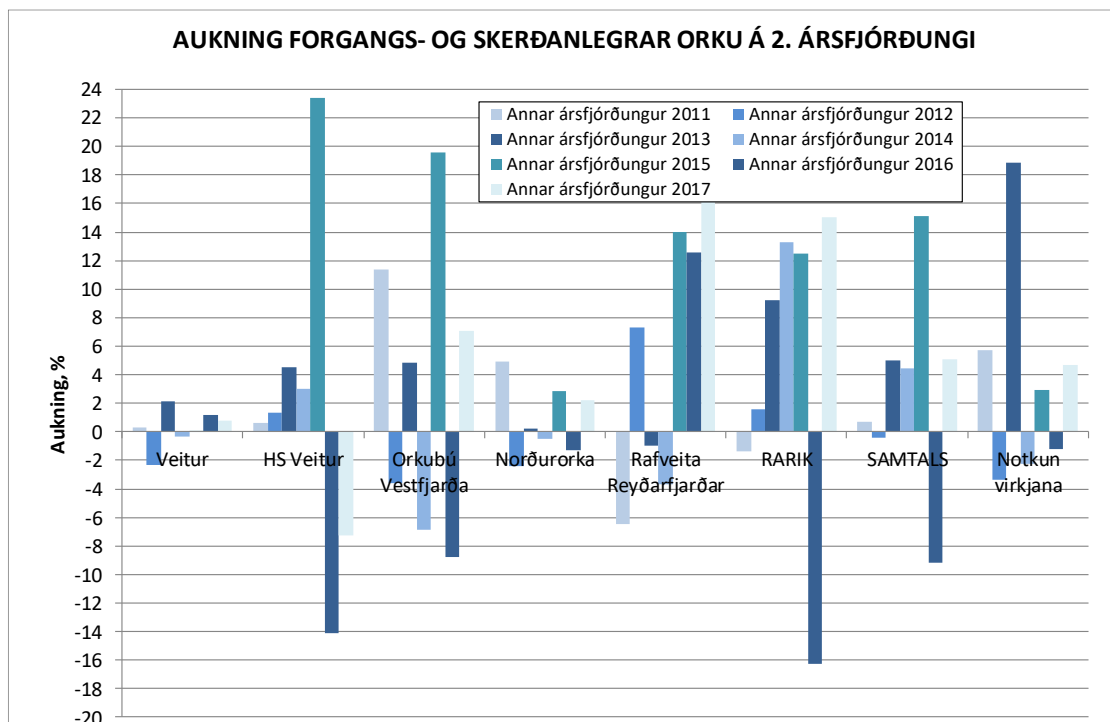
Mynd V7.5 Aukning almennrar forgangsorku á þriðja ársfjórðungi eftir veituvæðum.



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

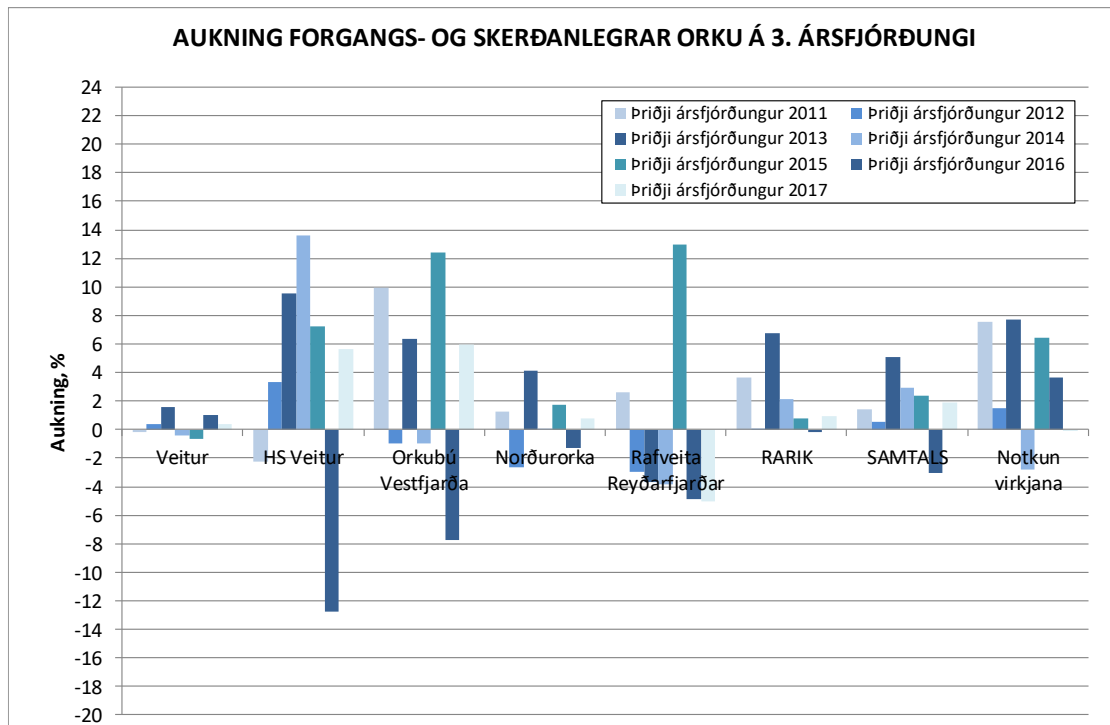


Mynd V7.7 Aukning almennrar forgangs- og skerðanlegrar orku á fyrsta ársfjórðungi eftir veitusvæðum.

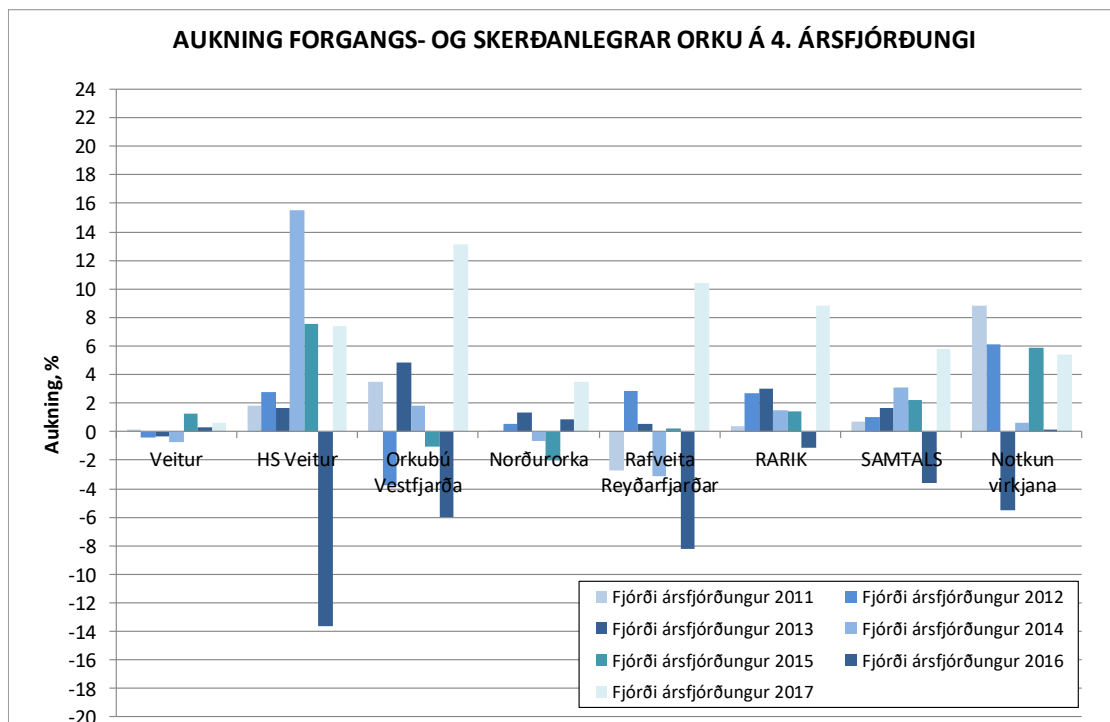


Mynd V7.8 Aukning almennrar forgangs- og skerðanlegrar orku á öðrum ársfjórðungi eftir veitusvæðum.

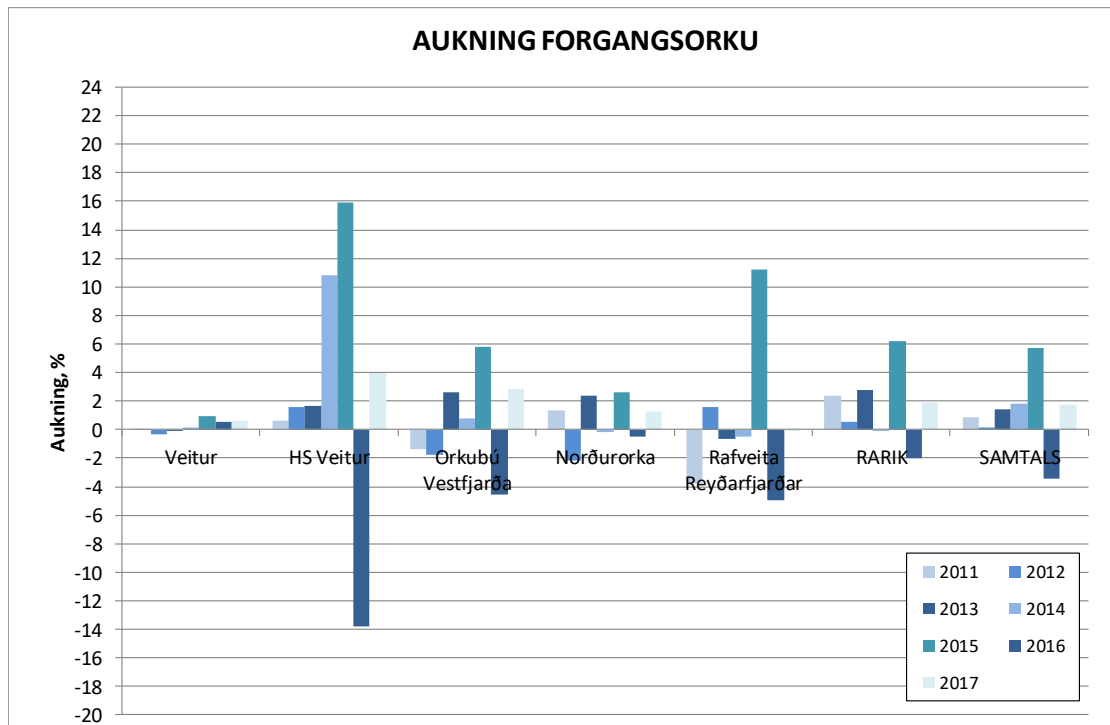




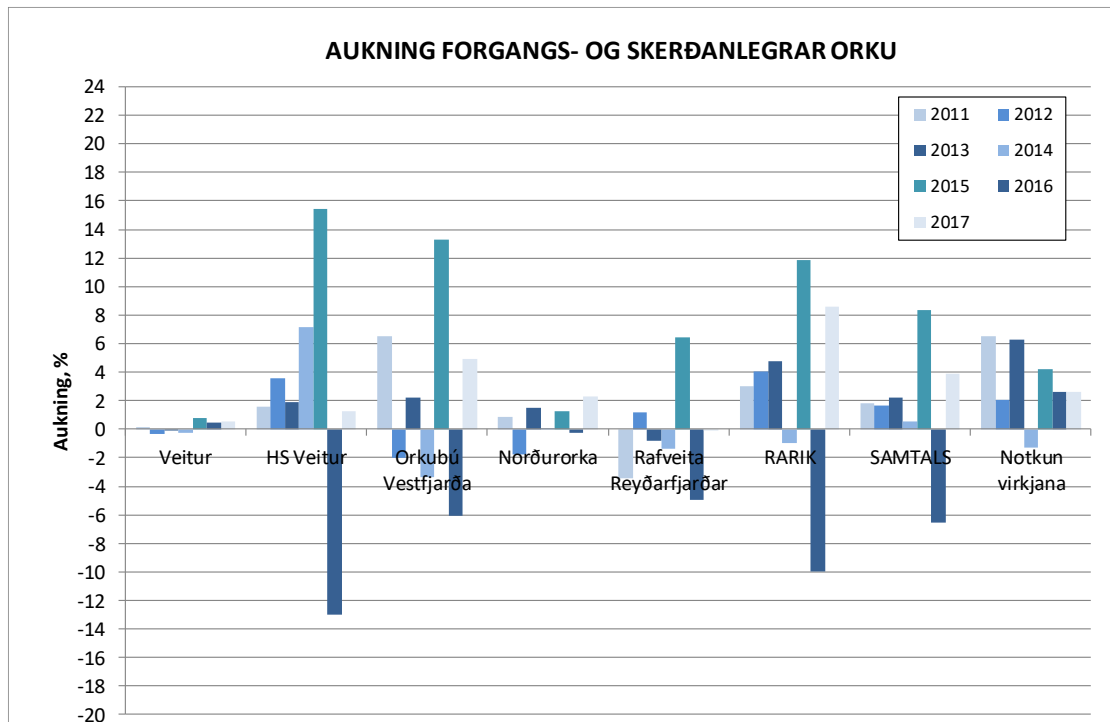
Mynd V7.9 Aukning almennrar forgangs- og skerðanlegrar orku á þriðja ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



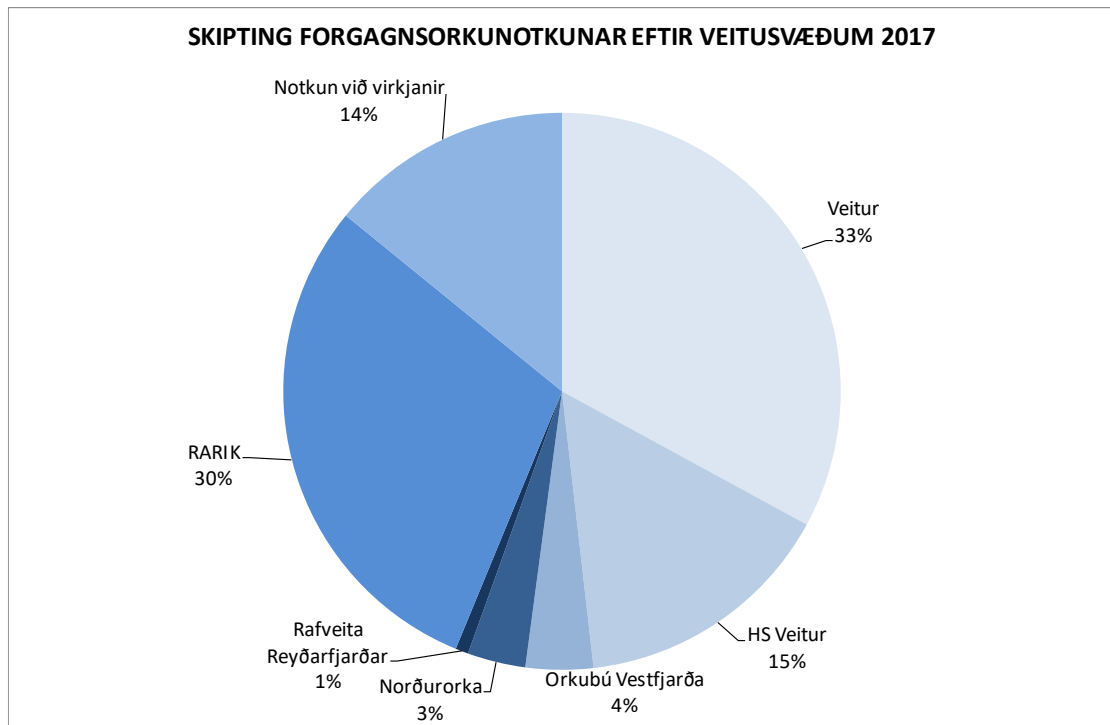
Mynd V7.10 Aukning almennrar forgangs- og skerðanlegrar orku á fjórða ársfjórðungi eftir veitusvæðum.



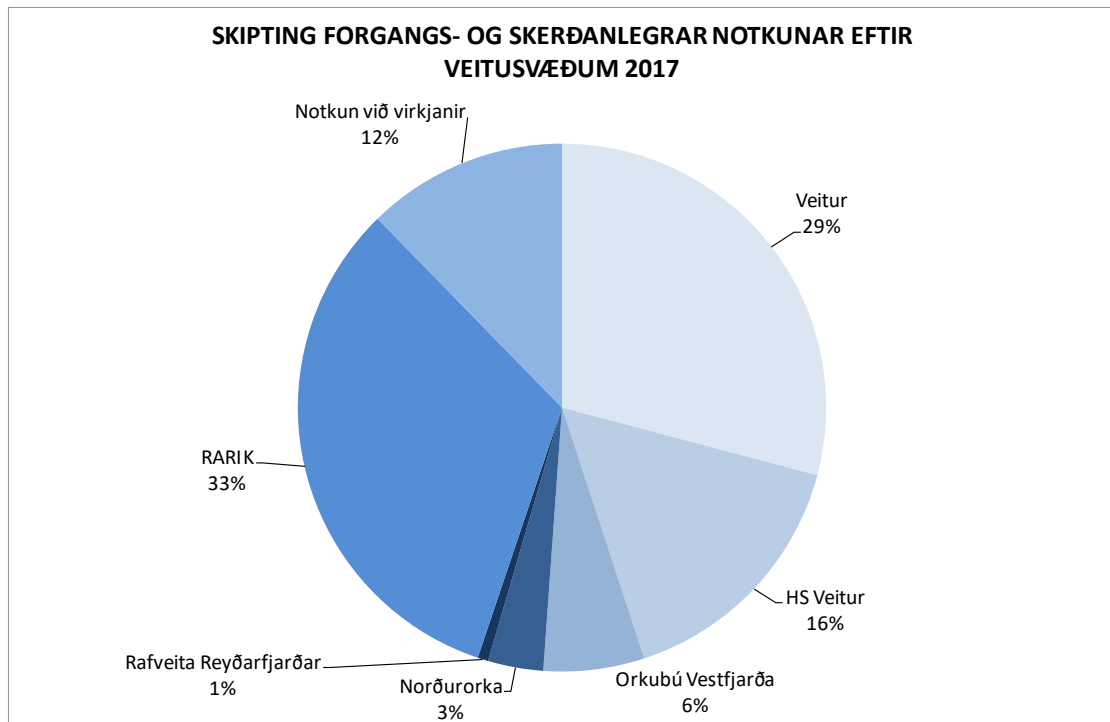
Mynd V7.11 Aukning almennrar forgangsorku á árin 2011-2017 eftir veitusvæðum.



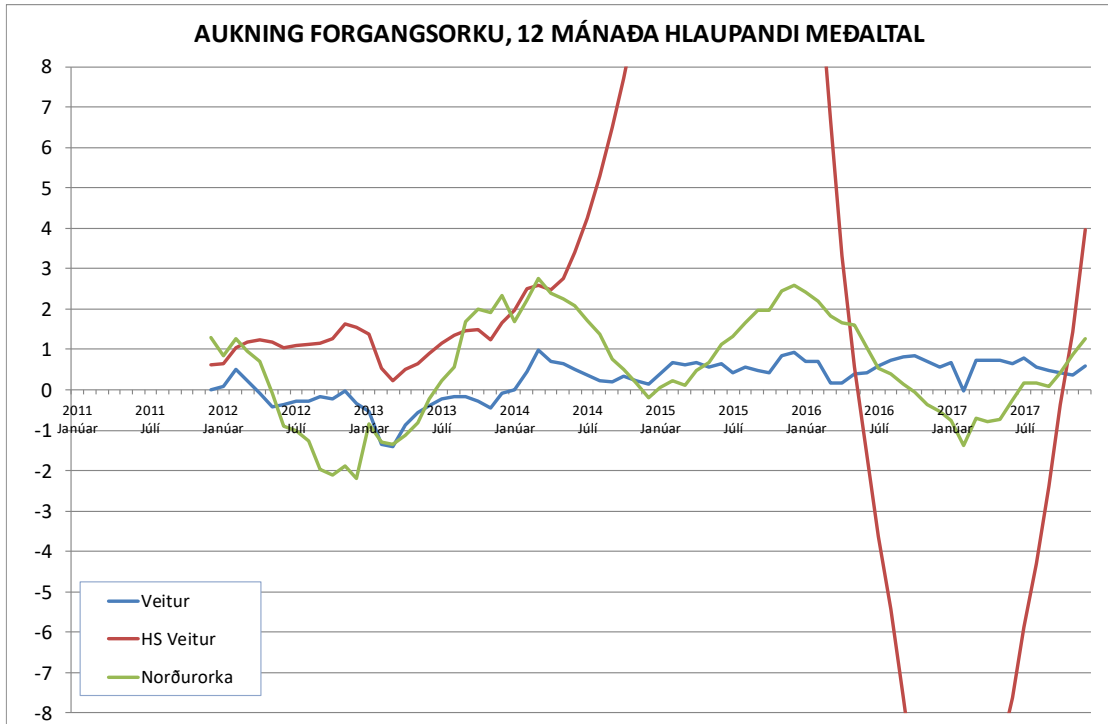
Mynd V7.12 Aukning almennrar forgangs- og skerðanlegrar orku á árin 2011-2017 eftir veitusvæðum.



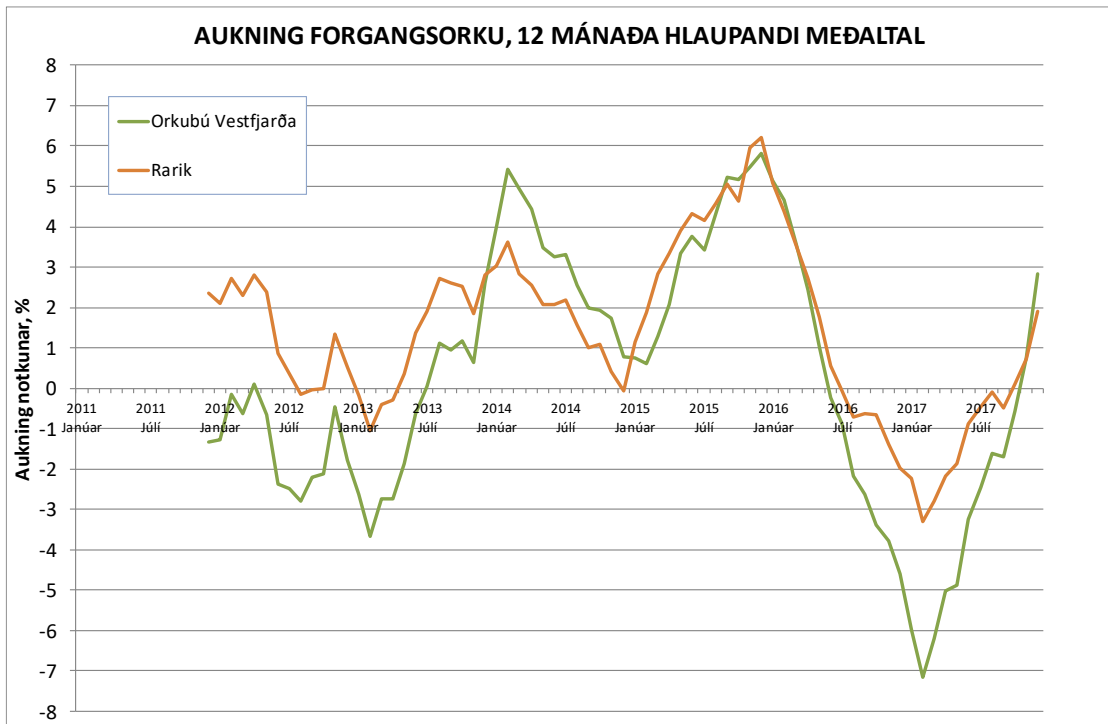
Mynd V7.13 **Skipting almennrar forgangsorku árið 2017 eftir veitusvæðum.**



Mynd V7.14 **Skipting almennrar forgangs- og skerðanlegrar orku árið 2017 eftir veitusvæðum.**



Mynd V7.15 Aukning almennrar forgangsorku 2012-2017 eftir veitusvæðum hjá hreinum þéttbýlisveitum, 12 mánaða hlaupandi meðaltal.



Mynd V7.16 Aukning almennrar forgangsorku 2012-2017 eftir veitusvæðum hjá veitum sem eru bæði með þétt- og dreifbýli, 12 mánaða hlaupandi meðaltal.