

Raforkuspá 2021 – 2060

Endurreikningur á spá frá 2020
út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum

Orkuspárnefnd



Október
2021

Raforkuspá 2021 – 2060

Endurreikningur á spá frá 2020
út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum

Orkuspárnefnd

Orkustofnun

Október
2021

Útgefandi:
Orkustofnun, Grensásvegi 9, 108 Reykjavík
Sími: 569 6000, Fax, 568 8896
Tölvupóstur: os@os.is
Heimasíða: www.os.is/
Umsjón útgáfu: Baldur Pétursson, Orkustofnun

Verkefnisstjóri.
Rán Jónsdóttir, Orkustofnun

Raforkuhópur Orkuspárnefndar

Landsnet:	Sverrir Jan Norðfjörð, formaður
Orkubú Vestfjarða	Elías Jónatansson
Orkustofnun:	Rán Jónsdóttir
RARIK:	Pétur Þórðarson
Samorka:	Baldur Dýrfjörð
Veitur:	Jóhannes Þorleiksson
Starfsmaður raforkuhóps:	Ingvar Júlíus Baldursson, EFLA verkfræðistofa

Vinnslu efnis og frágang texta annaðist EFLA verkfræðistofa.

OS-2021-01
ISBN 978-9979-68-578-4

Október 2021

Efnisyfirlit

1	HELSTU NIÐURSTÖÐUR	6
2	FORSENDUR OG RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2020.....	9
2.1	RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2020.....	9
2.2	FORSENDUR	12
3	ÁÆTLUÐ RAFORKUNOTKUN	19
4	SAMANBURÐUR VIÐ SPÁ FRÁ 2020.....	30
5	SVIÐSMYNDIR UM RAFORKUNOTKUN 2021-2060	34
5.1	LÝSING Á SVIÐSMYNDUM.....	34
5.1.1	<i>Sviðsmynd 1 – Hægar framfarir</i>	<i>35</i>
5.1.2	<i>Sviðsmynd 2 – Græn framtíð</i>	<i>35</i>
5.1.3	<i>Sviðsmynd 3 – Aukin stórnokun</i>	<i>37</i>
5.2	NIÐURSTÖÐUR SVIÐSMYNDNA	39
	RITASKRÁ.....	42
	VIÐAUKI 1 RAFORKUVINNSLA ÁRSINS 2020 GREIND NIÐUR Á VINNSLUFYRIRTÆKI OG MÁNUÐI.....	44
	VIÐAUKI 2 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2020 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG RAFVEITUR.....	48
	VIÐAUKI 3 RAFORKUNOTKUN ÁRSINS 2020 GREIND NIÐUR Á NOTKUNARFLOKKA OG LANDSHLUTA.....	54
	VIÐAUKI 4 NOTKUN SKIPT NIÐUR Á AFHENDINGARSTAÐI FRÁ FLUTNINGSKERFINU	60
	VIÐAUKI 5 AFLÞÖRF RAFORKUKERFISINS Á ÁRINU 2020.....	76
	VIÐAUKI 6 MÖTUN INN Á OG ÚT AF FLUTNINGSKERFINU (KERFI LANDSNETS) ÁRIN 2005-2025	96

Töfluskra

TAFLA 2.1 ÚTTEKT FRÁ DREIFIKERFINU ÁN DREIFITAPA EFTIR LANDSHLUTUM, BREYTING MILLI ÁRANNA 2019 OG 2020.....	12
TAFLA 2.2 HAGVAXTARSPÁR HAGSTOFU ÍSLANDS, SEDLABANKANS, LANDSBANKA, ÍSLANDBANKA OG ARION BANKA.	13
TAFLA 2.3 NÝSKRÁNING FÓLKSBIFREIÐA ÁRIN 2014-2021, (SAMGÖNGUSTOFA, 2021).	16
TAFLA 2.4 NÝSKRÁNING SENDIFERÐABIFREIÐA ÁRIN 2014-2021, (SAMGÖNGUSTOFA, 2021).	16
TAFLA 3.1 ÚTTEKT FRÁ FLUTNINGSKERFINU NÆSTU ÁRIN (*RAUNTÖLUR).	20
TAFLA 3.2 SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGSORKA OG SKERÐANLEG ORKA. ALMENN NOTKUN AÐ MEÐTÖLDUM DREIFITÖPUM OG NÚVERANDI OG SAMÞYKKTIR NÝIR STÓRNOTENDUR (*RAUNTÖLUR).	20
TAFLA 3.3 SPÁ UM ALMENNA NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).	21
TAFLA 3.4 SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ FLUTNINGSKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).	22
TAFLA 3.5 SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER BEINT FRÁ VIRKJUNUM GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).	23
TAFLA 3.6 SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, SKERÐANLEG ORKA (*RAUNTÖLUR).	24
TAFLA 3.7 SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU GREIND NIÐUR Á FLOKKA, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA (*RAUNTÖLUR).	25
TAFLA 3.8 SPÁ UM RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU MEÐ DREIFITÖPUM, FORGANGSORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).	26
TAFLA 3.9 SPÁ UM RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU MEÐ DREIFITÖPUM, SKERÐANLEG ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).	27
TAFLA 3.10 SPÁ UM NOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU MEÐ DREIFITÖPUM, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).	28
TAFLA 4.1 BREYTINGAR Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SPÁNNI 2020, FORGANGSORKA (*RAUNTÖLUR).	30
TAFLA 4.2 BREYTINGAR Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN FRÁ SPÁNNI 2020, FORGANGSORKA OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR (*RAUNTÖLUR).	31
TAFLA 4.3 BREYTING Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFKERFINU MEÐ DREIFITÖPUM FRÁ SPÁNNI 2020, FORGANGSORKA OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR, GREIND NIÐUR Á LANDSHLUTA (*RAUNTÖLUR).	32
TAFLA 4.4 BREYTING Á ÁÆTLAÐRI RAFORKUNOTKUN SEM AFHENT ER FRÁ DREIFIKERFINU FRÁ SPÁNNI 2020, FORGANGSORKA OG SKERÐANLEGUR FLUTNINGUR, GREIND NIÐUR Á FLOKKA (*RAUNTÖLUR). ...	33
TAFLA 5.1 FORSENDUR <i>HÆGRA FRAMFARA</i> , RAFORKUSPÁ, <i>GRÆNNAR FRAMTÍÐAR</i> OG <i>AUKINNAR STÓRNOTKUNAR</i> (EINUNGIS ERU SÝNDAR ÞÆR FORSENDUR SEM BREYTT ER FRÁ AÐALSPÁNNI).....	38

Myndaskrá

MYND 2.1	RAFORKUVINNSLA, BREYTING NOTKUNAR MILLI ÁRANNA 2019 OG 2020.....	9
MYND 2.2	STÓRNOTKUN, BREYTING MILLI ÁRANNA 2019 OG 2020.	10
MYND 2.3	ÚTTEKT FRÁ DREIFIKERFINU EFTIR NOTKUNARHÓPUM, BREYTING MILLI ÁRANNA 2019 OG 2020. 10	
MYND 2.4	NOTKUNARHÓPUR ÞJÓNUSTA, FYRIR UTAN STÓRNOTKUN, BREYTING MILLI ÁRANNA 2019 OG 2020. 11	
MYND 2.5	ÚTTEKT FRÁ DREIFIKERFINU ÁN DREIFITAPA EFTIR LANDSHLUTUM, BREYTING MILLI ÁRANNA 2019 OG 2020.	12
MYND 2.6	SPÁ UM MANNFJÖLDA (HAGSTOFA ÍSLANDS, 2021).....	13
MYND 2.7	MEÐALNOTKUN Á HEIMILI ÁRIN 2001-2020.	15
MYND 2.8	SPÁ UM HLUTFALL NÝORKUBÍLA AF NÝSKRÁNINGU BIFREIÐA Á ÁRUNUM 2021–2060 OG RAUNTÖLUR ÁRANNA 2015-2020.....	17
MYND 2.9	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN RAFBÍLA OG LESTA Á ÁRIN 2021–2060.	17
MYND 2.10	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN GAGNAVERA, SEM FÁ ORKU BEINT FRÁ FLUTNINGSKERFINU, ÁRIN 2021-2030 OG RAUNTÖLUR ÁRANNA 2011–2020.	18
MYND 3.1	SPÁ UM RAFORKUNOTKUN, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, TÍMABILÐ 2021–2060 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2020.....	29
MYND 3.2	AUKNING ALMENNRAR RAFORKUNOTKUNAR, FORGANGS- OG SKERÐANLEG ORKA, ÁRIN 2021– 2060 ÁSAMT RAUNTÖLUM ÁRANNA 1995–2021 (LEIÐRÉTT FYRIR HITASTIG).....	29
MYND 5.1	ÁHERSLUR Á UMhverfismál og Hagvöxtur í sviðsmyndum.	34
MYND 5.2	ÞRÓUN NÝSKRÁNINGA RAFDRIFINNA FÓLKSBIFREIÐA Í MISMUNANDI SVIÐSMYNDUM OG RAFORKUSPÁ.	35
MYND 5.3	ÞRÓUN NÝSKRÁNINGA VÖRUBÍLA SEM NÝTA NÝORKU Í MISMUNANDI SVIÐSMYNDUM.	36
MYND 5.4	AFLÞÖRF STÓRNOTENDA TIL OG MEÐ 2020 OG FORSENDUR UM ÁFRAMHALDANDI VÖXT Í AFLÞÖRF STÓRNOTENDA.	37
MYND 5.5	SPÁ UM RAFORKUVINNSLU SKV. SVIÐSMYNDUM. FORGANGSORKA INN Á VEITUKERFI DREIFIVEITNA OG TÖP VIÐ FLUTNING ORKUNNAR AUK ORKU SEM AFHENT ER VIÐ VIRKJANIR.....	39
MYND 5.6	HEILDARORKA SAMKVÆMT SVIÐSMYNDUNUM, ALMENN NOTKUN ÁSAMT STÓRNOTKUN.....	40
MYND 5.7	HEILDARAFLÞÖRF SAMKVÆMT SVIÐSMYNDUM.....	41

1 Helstu niðurstöður

Í skýrslunni er fjallað um raforkunotkun fram til ársins 2060. Hún er unnin á vegum Orkuspárnefndar og er endurreikningur á spá frá 2020 út frá nýjum gögnum og breyttum forsendum.

Spáin byggir m.a. á forsendum um mannfjölda, fjölda heimila, landsframleiðslu og framleiðslu einstakra atvinnugreina. Notkuninni er skipt niður í sex meginnotkunarflokka auk dreifi- og flutningstapa. Henni er einnig skipt eftir því frá hvaða kerfishluta orkan er afhent, þ.e. beint frá virkjun, frá flutningskerfinu eða frá dreifikerfum, og auk þess eftir tegund afhendingar þar sem um er að ræða forgangsorku eða orku með skerðanlegum flutningi. Notkun frá flutningskerfinu (stórnotendur sbr. skilgreiningu raforkulaga) er einungis tekin með í spána sem sú orka sem fram kemur í þegar gerðum samningum og eru án allra fyrirvara um afhendingu.

- Raforkuhópur Orkuspárnefndar hefur farið yfir forsendur síðustu raforkuspár, frá 2020, og uppfært hana með nýjum gögnum sem borist hafa frá því spáin kom út (sjá ritaskrá varðandi nýjar upplýsingar). Raforkuvinnsla á landinu árið 2020 var alls 19.127 GWh eða 40 GWh minni en spáin frá 2020 gerði ráð fyrir og heildarálag á kerfið var 85 MW minna en áætlað var. Stafar þetta frávík af minni notkun stórnotenda um 17 GWh og flutningstöp eru hlutfallslega minni, um 21 GWh en gert var ráð fyrir í lok árs 2020. Ef miðað er við þarsíðustu heildarendurskoðun þ.e. Raforkuspá 2015 er notkunin minni um 1.430 GWh og heildarálag á kerfið var 183 MW minna árið 2020 en áætlað var þá. Stafar þetta frávík af minni notkun stórnotenda um 990 GWh og minni almennri notkun um 360 GWh auk þess sem flutningstöp eru hlutfallslega minni en gert var ráð fyrir í Raforkuspá 2015.
- Heildarnotkun raforku náði hámarki árið 2018 og var þá 19.495 GWh í orku og 2.520 MW í afl. Síðustu tvö ár hefur raforkunotkun aftur á móti dregist saman um alls 710 GWh eða 110 MW.
- Notkun stórnotenda árið 2020 var 14.873 GWh og dróst hún saman um 315 GWh, eða 2,1%, frá árinu 2019. Gagnaver drógu úr notkun sinni um 162 GWh, álverin um 118 GWh og hjá kísilverum og í öðrum iðnaði varð samdráttur um 34 GWh, þar undir er PCC Bakki sem gerði hlé á starfsemi sinni um mitt ár 2020.
- Orkunotkun dreifiveitna (úttekt frá dreifikerfinu) var 3.474 GWh á árinu 2020 og dregst saman um 27 GWh (0,8%) frá árinu 2019. Dreifveitur nota um 18% af raforkuvinnslu landsins.
- Úttekt frá vinnslufyrirtækjum var 470 GWh árið 2020 og dregst saman um 7 GWh (1,5%) frá árinu 2019.
- Flutningstöp voru 353 GWh og minnkuðu um 13 GWh eða 3,5% milli ára.
- Mesta aflþörf raforkukerfisins árið 2020 var þann 3. mars milli klukkan 10 og 11 og var þá meðalálag á orkuver kerfisins 2.408 MW og hafði dregist saman um 87 MW frá aflþörf ársins 2019. Aflþörf dreifiveitna var mest 3. desember milli klukkan 18 og 19 um 597 MW, úttekt frá flutningskerfinu var mest 1.791 MW þann 1. febrúar milli klukkan 11 og 12, þörf vinnslufyrirtækja var mest 95 MW og töp í flutningskerfinu námu 61 MW. Sjá nánar í viðauka 5, töflu 4 og 5 og mynd V5.10 á bls. 85.
- Áhrif Covid-19 má sjá í því að notkun heimila eykst á meðan notkun í þjónustu minnkar. Á heildina litið eru áhrif Covid-19 á almenna raforkunotkun óveruleg. Minni raforkunotkun stórnotenda má að einhverju leyti skýra sem áhrif frá Covid-19, þar sem minni eftirspurn var á vörum og þjónustu fyrirtækjanna.
- Eins og áður hefur gerst þá hafa gagnaver færst frá dreifikerfinu yfir til flutningskerfisins, en á síðasta ári er þessi notkun fyrirtækjanna sem færðust á árinu 2020 metin um 300 GWh. Notendur sem áður voru viðskiptavinir hjá HS Veitum, RARIK og Veitum færast til Landsnets. Í Raforkuspánni má sjá þetta í því að notkun viðskiptavina dreifiveitna er skilgreind sem stórnotandi með tilheyrandi skekkju í spá fyrir almennan markað.
- Samkvæmt þessari spá mun almenn notkun sem afhent er frá dreifikerfinu aukast um 30% fram til ársins 2030 og um 110% alls til ársins 2060 og eru dreifitöp þar meðtalin. Árleg aukning þessarar notkunar er 1,9% að meðaltali næstu 40 árin.
- Áætluð heildarorkunotkun (forgangs- og skerðanleg notkun) sem afhent er frá dreifikerfinu hefur við þennan endurreikning aukist frá því sem fram kemur í spánni frá 2020 um 570 GWh fram til

ársins 2060, sjá töflu 4.3 á bls. 31. Notkunin eykst mest í þjónustu allt spátímabilið, síðan hjá heimilum á árunum 2026 til 2060.

- Í endurreikningi er notuð mannfjöldaspá Hagstofu Íslands frá janúar 2021, hún gerir ráð fyrir meiri fólksfjölda en miðað er við í spánni frá 2020. Munurinn er um 20.000 manns árið 2030 og við lok tímabilsins árið 2060 er munurinn aðeins minni eða 10.000 manns frá spánni í ár og spánni í fyrra. Meiri fólksfjöldi eykur raforkunotkun heimila og atvinnulífs.
- Gert er ráð fyrir að umtalsverð orkuskipti eigi sér stað á spátímabilinu, fyrst og fremst í samgöngum svo sem að fólksbifreiðar verði að stórum hluta rafknúnar og síðan taki við sendibifreiðar, vörubifreiðar og hópferðabifreiðar, ferjur, skip og annað. Í þessari raforkuspá er gert ráð fyrir raforkuþörf vegna beinnar raforkunotkunar vegna orkuskipta. Líkt og áður er ekki gert ráð fyrir raforkuþörf vegna framleiðslu á rafeldsneyti, sem mun koma í stað notkunar á jarðefnaeldsneyti. Það skýrist helst af óvissu um hvaða tegund rafeldsneytis verður ríkjandi, hvort það verði innflutt eða framleitt innanlands og hver raforkuþörfin til framleiðslu rafeldsneytisins verður, verði það framleitt innanlands. Vinna er hafin við endurskoðun forsenda vegna orkuskipta fyrir næstu útgáfu raforkuspár.
- Einnig er ýmsum öðrum forsendum spálíkansins breytt í samræmi við nýjar rauntölur og þjóðhagsspár.

Reiknaður eru þrjár sviðsmyndir *Hægar framfarir*, *Græn framtíð* og *Aukin stórnotkun*. Í forsendum sviðsmynda er tekið mið af forsendum sviðsmynda í Raforkuspá 2020-2060. Sviðmyndin *Græn framtíð* miðast við að helstu markmiðum stjórnvalda varðandi loftslagsmálum náist.

- Í sviðsmyndinni *Hægar framfarir* er gert ráð fyrir minni hagvexti en í Raforkuspá auk þess sem miðað er við forsendur sem leiða til minni áherslu á umhverfismál og orkuskipti. Þessi mynd sýnir hægari vöxt almennrar raforkunotkunar en í Raforkuspá eða að meðaltali 1,1% árlegan vöxt en í Raforkuspá er hann um 1,8% að meðaltali á ári. Almenna notkunin eykst um 55% og verður um 5.400 GWh árið 2060 en í Raforkuspá er aukningin um 104% og notkunin orðin um 7.100 GWh.
- Í sviðsmyndinni *Grænni framtíð* er gert ráð fyrir meiri hagvexti en í Raforkuspá. Forsendum er breytt á þann hátt að helstu markmiðum stjórnvalda þegar kemur að loftslagsmálum náist. Er þar horft til Aðgerðaráætlunar um orkuskipti, Aðgerðaráætlun í loftslagsmálum til 2030, lögfest frumvarp um kolefnishlutleysi árið 2040 og Orkustefnu fyrir Ísland til 2050. Vega þar þyngst markmið um að Ísland verði óháð jarðefnaeldsneyti árið 2050. Orkuskipti ganga mun hraðar fyrir sig í sviðsmyndinni *Grænni framtíð* en í Raforkuspá og er árlegur vöxtur almennrar raforkunotkunar í þessari sviðsmynd um 2,4%. Almenna notkunin eykst um 160% og verður um 8.900 GWh árið 2060.
- Til þess að ná markmiði um að Ísland verði óháð jarðefnaeldsneyti verður millilandaflog að færast yfir á annan orkugjafa en jarðefnaeldsneyti. Ekki er augljóst í dag hvaða orkugjafi verður fyrir valinu. Ef Ísland á að verða laust við þotuelsneyti undir lok spátímans mun orkuþörf aukast enn frekar í sviðsmyndinni *Græn framtíð*.
- Í sviðsmyndinni *Aukin stórnotkun* er byggt á forsendum *Raforkuspár*, en gert er ráð fyrir aukinni stórnotkun raforku. Til að setja fram dæmi um mögulega þróun stórnotkunar er horft á tímabilið frá 2008 til 2021 og notast við mat á aukningunni á því tímabili sem er 33 MW á ári. Samkvæmt þessari forsendu verður aflþörf stórnotenda orðin um 3.200 MW árið 2060 og samanlögð orkuþörf almenna markaðarins og stórnotenda um 36.100 GWh en er í *Raforkuspá* um 24.600 GWh.

Í viðauka 1 hér að aftan er sýnd raforkuvinnsla á landinu árið 2020. Í viðauka 2 er raforkunotkun á landinu árið 2020 greind niður á notkunarflokkum og dreifiveitur. Í viðauka 3 er notkunin greind niður á notkunarflokkum 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, forgangsortku og skerðanlega orku. Fyrir aflþörf eru birtar töflur fyrir heildar afl og forgangsafl, annars vegar þegar mesta álag er á hverja stöð (tími mesta álags er mismunandi eftir stöðvum og er hann fyrir árið 2020 sýndur í töflum 13 og 15 í viðauka 5, þessi afloattur 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 2020 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.

Þegar verið var að ganga frá gerð skýrslunnar komu fréttir sem tengjast raforkunotkun á næstu árum, sem ekki eru teknar með beinum hætti inn í spána, en vert er að nefna:

- Landsvirkjun ásamt hafnaryfirvöldum í Rotterdam eru með í undirbúningi að framleiða vetni með rafgreiningu og flytja það til Rotterdam, vetninu verður breytt í vökva eða í annað form. Hér gæti orkunotkun verið á bilinu 2-4 TWh eða 200-400 MW í afli, sem gæti orðið að veruleika fyrir árið 2030. Niðurstaða rannsókna er að vænta seinni hluta ársins 2022 (Landsvirkjun, 2021). Þessi notkun myndi teljast sem stórnotandi og mun hún verða tekin með í spána þegar gerðir samningar liggja fyrir.
- Landsvirkjun, Carbon Recycling International, Elkem á Íslandi og Þróunarfélag Grundartanga tilkynntu 11. júní, samstarf um skoðun á framleiðslu á grænu metanóli. Framleiðslan myndi nýta endurnýjanlega raforku Landsvirkjunar, framleiðslutækni Carbon Recycling International og glatvarma ásamt koldíoxíði sem fangað yrði úr kísilveri Elkem á Grundartanga, (Landsvirkjun, 2021a). Verður þessi framleiðsla tekin með í spána þegar samningar um raforkunotkun liggja fyrir.
- Samherji fiskeldi og HS Orka undirrituðu samning vegna landeldis í Auðlindagarði á Reykjanesi, þar sem fyrirhugað er byggja allt að 40 þúsund tonna landeldi á laxi í þremur áföngum á næstu 11 árum, (Samherji, 2021). Í Almennum forsendum orkuspáa er fjallað um uppbyggingu í fiskeldi. Þegar þær verða endurskoðaðar að nýju verður þessi uppbygging metin með i forsendum um fiskeldi.

Skýrslan er einnig birt á vef orkuspárnefndar/Orkustofnunar, sjá www.orkustofnun.is og www.orkuspa.is.

2 Forsendur og raforkunotkun ársins 2020

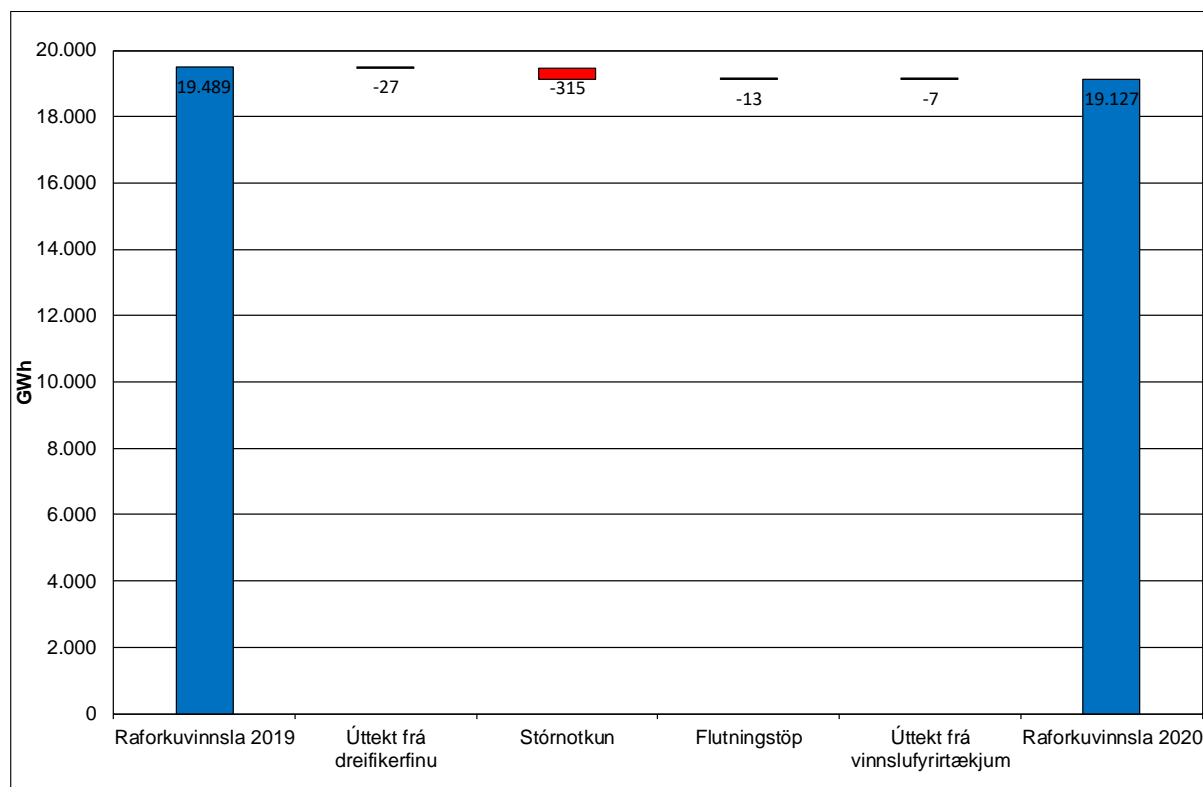
Í kafla 2.2 er fjallað um breytingar á orkuspárlíkaninu frá Raforkuspá 2020 sem kom út í lok síðasta árs. Í kafla 2.1 er farið yfir helstu breytingar á raforkunotkun milli árana 2019 og 2020. Einnig er lagt mat á áhrif heimsfaraldursins af völdum Covid-19 á raforkunotkun á Íslandi.

2.1 Raforkunotkun ársins 2020

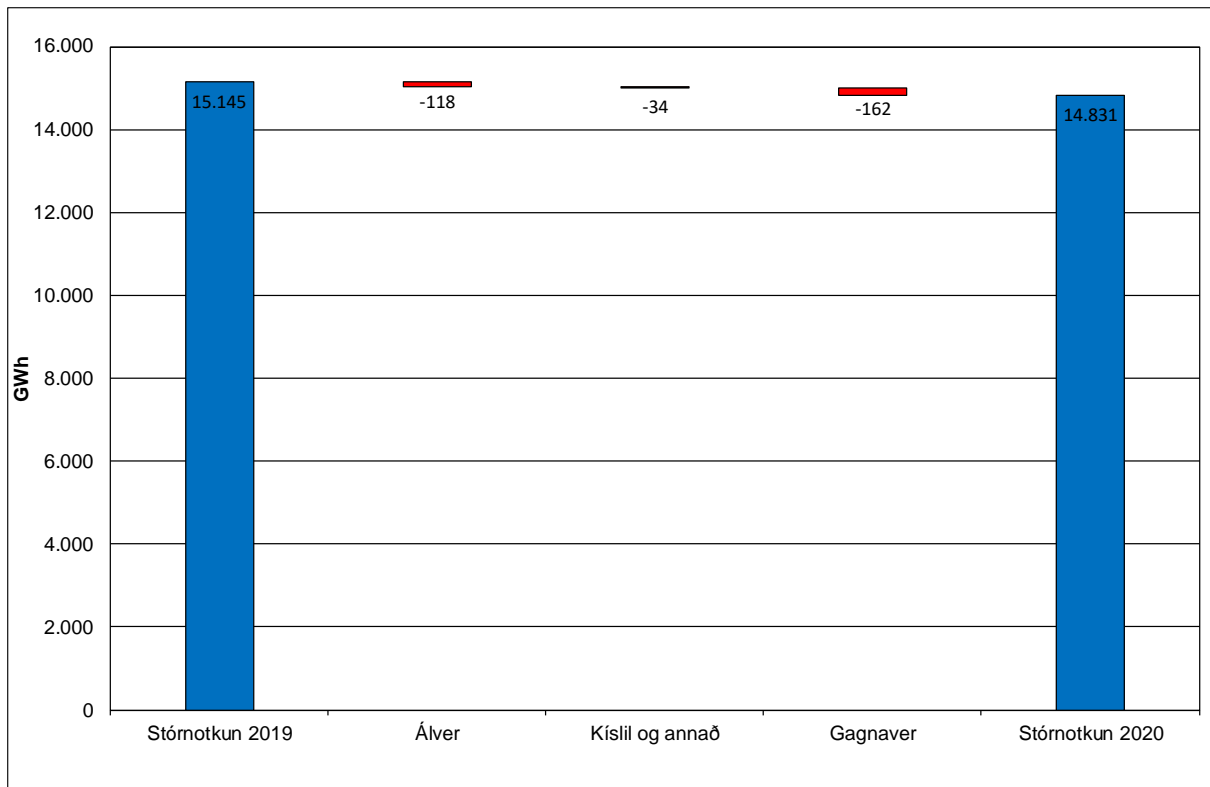
Raforkuvinnsla og þar með raforkunotkun á landinu var 19.127 GWh og dróst saman um 362 GWh frá árinu 2019, eða um -1,9%. Þessi samdráttur skipist niður á meginþætti (sjá mynd 1):

- Stórnotkun nam 14.831 GWh á árinu 2020 og minnkaði um 315 GWh eða 2,1% frá árinu áður. Hér er samdráttur hjá gagnaverum um 162 GWh, hjá álverum um 118 GWh og hjá kísilverum og hjá öðrum um 34 GWh. PCC Bakki gerði hlé á starfsemi sinni um mitt ár 2020. Þessi samdráttur hjá stórnotendum kemur væntanlega að hluta til vegna áhrifa frá Covid-19, þar sem breytingar urðu á eftirspurn á vörum og þjónustu sem fyrirtækin framleiða eða veita. Sjá mynd 2.2. Stórnotendur nota um 78% af raforkuvinnslu landsins. Ónýttir samningar stórnotenda á árinu 2020 voru tæp 1500 GWh.
- Orkunotkun dreifiveitna (úttekt frá dreifikerfinu) var 3.474 GWh á árinu 2020 og dregst saman um 27 GWh (0,8%) frá árinu 2019, sjá mynd 2.3. Dreifveitur nota um 18% af raforkuvinnslu landsins.
- Úttekt frá vinnslufyrirtækjum var 470 GWh árið 2020 og dregst saman um 7 GWh (1,5%) frá árinu 2019. Þetta stafar að hluta til af minni notkun Carbon Recycling International í Svartsengi.
- Töp við flutning orkunnar frá virkjunum til almenningsveitna og stórnotenda voru 353 GWh og minnkuðu um 13 GWh eða 3,5% milli ára.

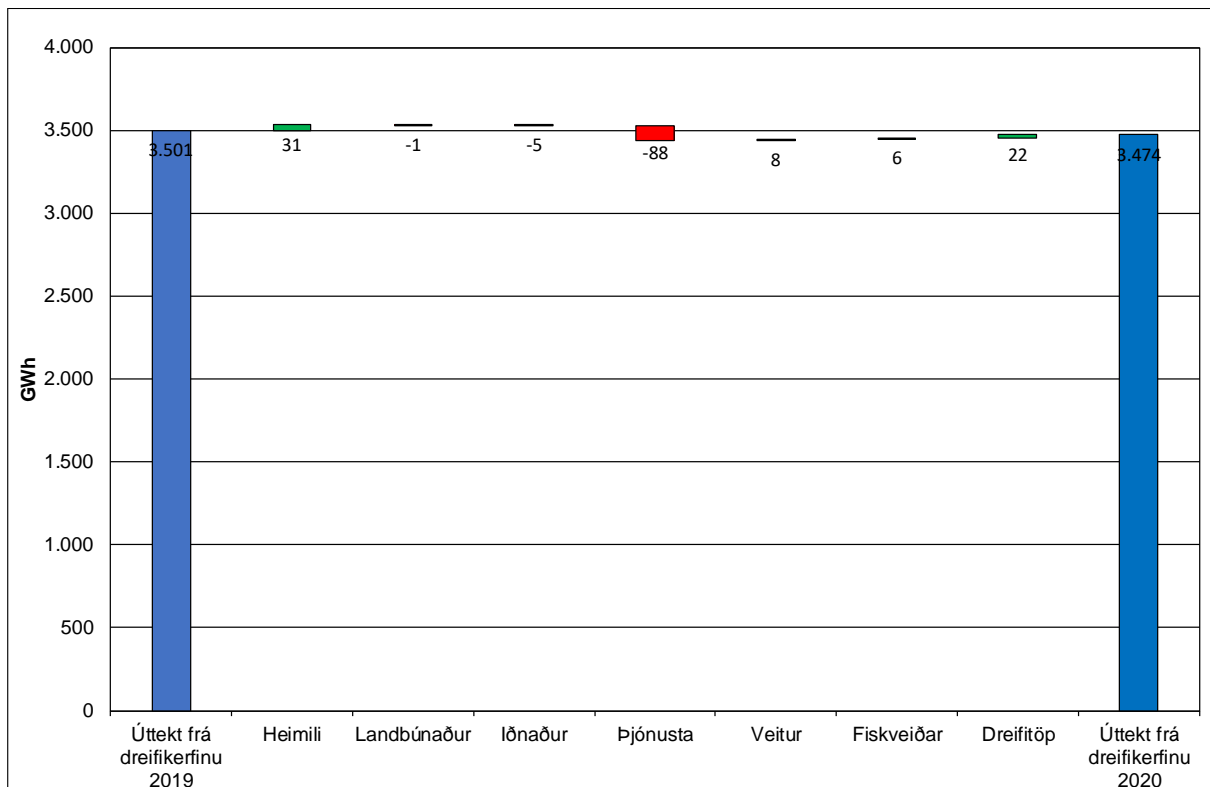
Þetta er annað árið í röð sem raforkuvinnsla í landinu dregst saman frá fyrra ári. Aldrei hefur verið framleitt meira rafmagn en árið 2018, eða 19.830 GWh.



Mynd 2.1 Raforkuvinnsla, breyting notkunar milli árana 2019 og 2020.



Mynd 2.2 Stórnótkun, breyting milli ára 2019 og 2020.



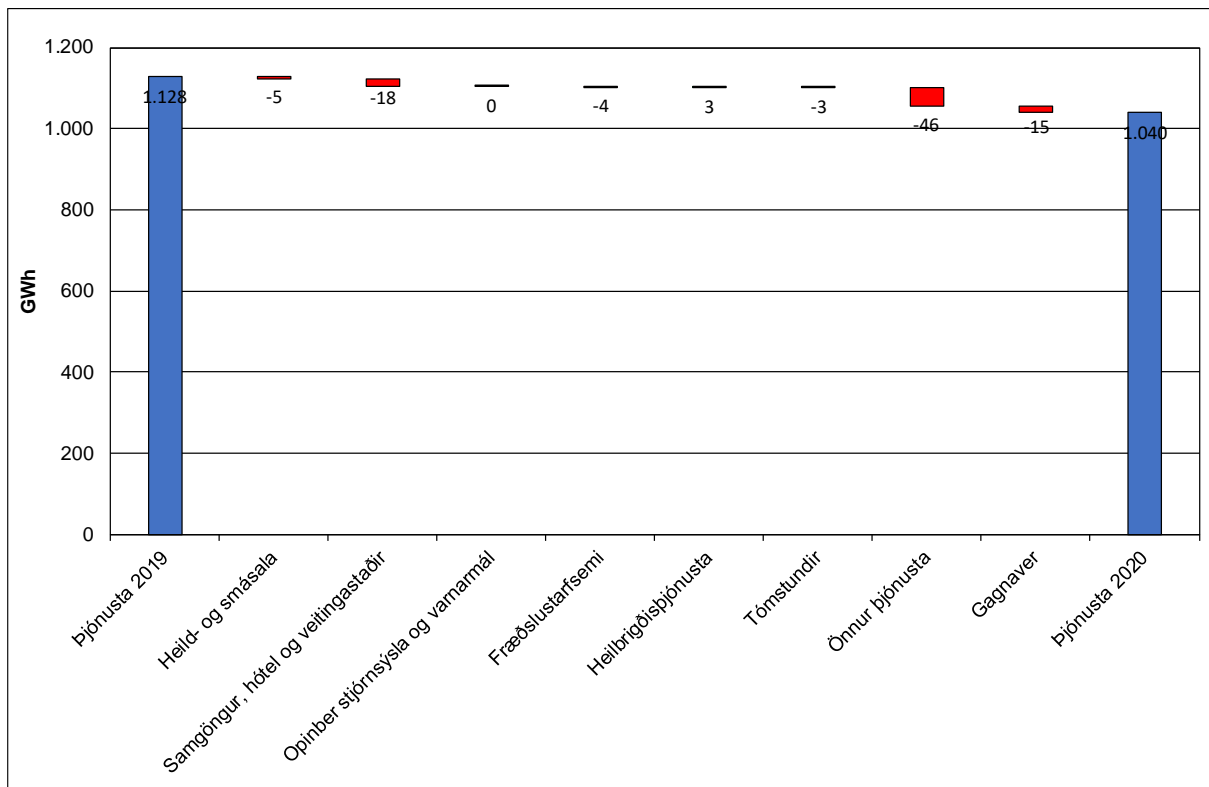
Mynd 2.3 Úttekt frá dreifikerfinu eftir notkunarhópum, breyting milli ára 2019 og 2020.

Breyting á úttekt frá dreifikerfinu (það er dreifing dreifiveitna) skýrist af (sjá mynd 2.3):

- Samdrætti í þjónustu um 88 GWh. Þar af eru 15 GWh vegna gagnavera sem færðust frá dreifiveitum til flutningskerfis bæði hjá RARIK og HS Veitum. Aðrir notkunarflokkar í þjónustu drógust saman um 73 GWh sem skýra má sem áhrif Covid-19 heimsfaraldursins.
- Heimilisnotkun jókst um 31 GWh eða 3,6%, sem gæti skýrst að einhverju leyti af Covid-19 þegar vinnuaðstaða starfandi fólks færir frá fyrirtækjum yfir á heimilin í auknum mæli, m.a. vegna fjöldatakmakanna. Hluti aukningarinnar er vegna nýrra rafbíla, um 1500 rafbílur og 400 tengiltvinnbílur bættust við á árinu 2020, og má áætla að ársnotkun þeirra sé um um 4 GWh.
- Aðrir notkunarhópar fyrir utan heimili og þjónustu hafa aukið notkun sína lítilsháttar eða um 8 GWh, aukning var í notkunarhópi fiskveiða um 6 GWh sem er aðallega vegna fiskeldis. Veitustarfsemi jókst um 8 GWh en á móti kemur samdráttur í iðnaði um 5 GWh og landbúnaði um 1 GWh.
- Dreifitöp og ómæld notkun jukust um 22 GWh.

Ef breyting í þjónustu er skoðuð nánar, sjá mynd 2.4, þá voru helstu breytingar milli ára eftirfarandi:

- Gagnaver, orka afhent frá flutningskerfinu í stað dreifikerfis, 15 GWh.
- Samgöngur, hótél og veitingastaðir drógust saman um 18 GWh, sem eru áhrif frá Covid-19 þar sem færri ferðamenn komu til landsins.
- Smásöluverslun dróst saman um 5 GWh, væntanlega áhrif frá Covid-19.
- Skólar, sundlaugar og íþróttahús drógust saman um 7 GWh, væntanlega áhrif frá Covid-19.
- Sjúkrahús og elliheimili juku notkun sína um 3 GWh, gætu verið áhrif frá Covid-19.
- Notkun rafknúinna farartækja jókst um 3 GWh, sem er vegna raforkunotkunar ferjunnar Herjólfss sem siglir til og frá Vestmannaeyjum frá Landeyjahöfn. Þetta atriði er talið með undir „Önnur þjónusta“ á mynd 2.4
- Aðrir notkunarflokkar í þjónustu drógust saman um 46 GWh. Á árinu 2020 leiðréttu Veitur skráningu í notkunarflokk 1670 „Önnur þjónusta og handið“ um tæpar 40 GWh, þessi notkun færðist að stærstum hluta yfir á aðra notkunarflokka í þjónustu.

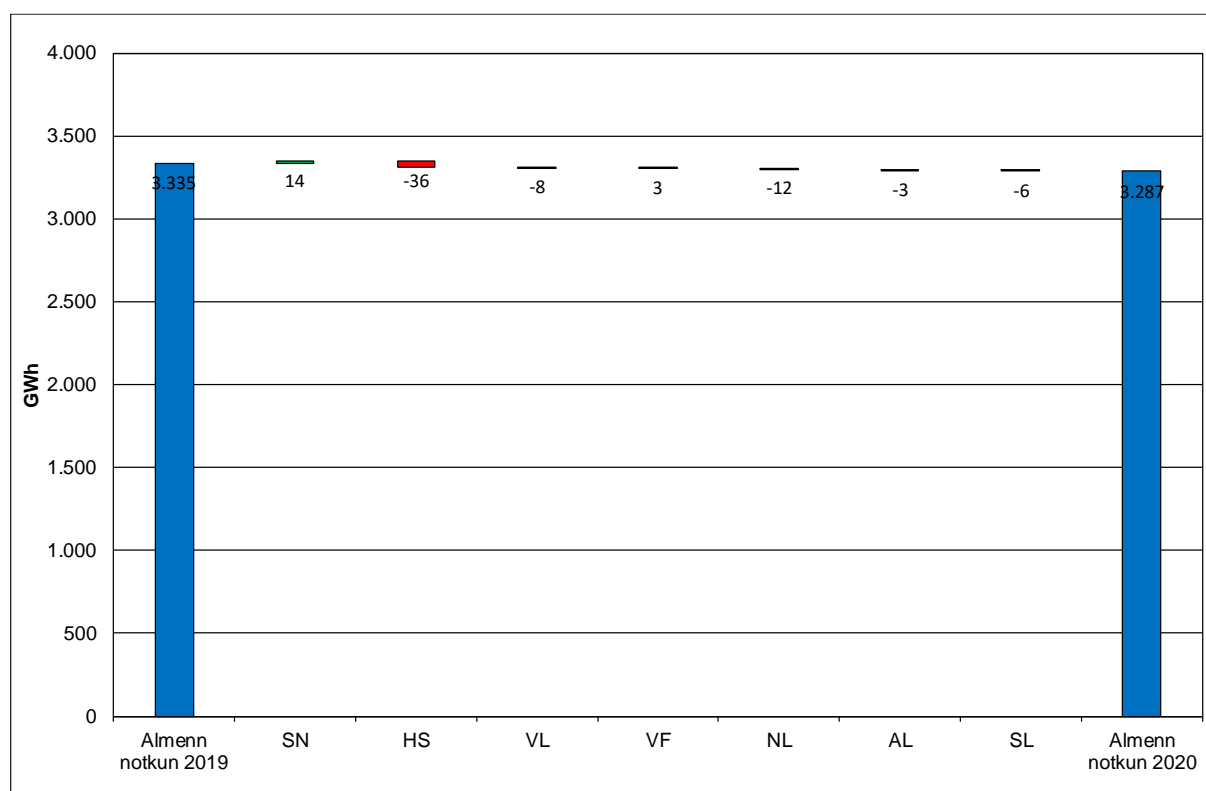


Mynd 2.4 Notkunarhópur þjónusta, fyrir utan stórnotkun, breyting milli árunna 2019 og 2020.

Í töflu 2.1 sést breyting almennar notkunar eftir notkunarhópum og landshluta án stórnotkunar og dreifitapa. Notkun á höfuðborgarsvæðinu dróst mest saman, en aukning var á Suðurnesjum og Vestfjörðum.

Tafla 2.1 Úttekt frá dreifikerfinu án dreifitapa eftir landshlutum, breyting milli ára 2019 og 2020

Hópur	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
Fiskveiðar	2,2	1,1	-0,3	0,7	0,7	0,1	1,9	6,3
Heimili	4,9	13,0	-1,3	2,9	1,5	6,2	3,6	30,8
Iðnaður	16,0	-3,9	-2,2	-2,9	-3,7	-3,9	-4,1	-4,7
Landbúnaður	0,0	2,2	-0,9	0,4	-1,1	0,1	-1,6	-0,9
Þjónusta	-12,5	-48,9	-3,7	0,4	-10,6	-2,9	-9,6	-87,8
Veitur	3,1	0,4	0,4	1,6	0,7	-2,4	3,7	7,6
Breyting milli ára	13,7	-36,1	-8,0	3,1	-12,5	-2,8	-6,1	-48,7



Mynd 2.5 Úttekt frá dreifikerfinu án dreifitapa eftir landshlutum, breyting milli ára 2019 og 2020.

Vegna áhrifa Covid-19 má áætla að notkun í þjónustu hafi dregist saman en á móti kemur að notkun heimila jókst. Ekki verður séð á þessum gögnum að Covid-19 hafi haft afgerandi áhrif á raforkunotkun á almennum markaði. Covid-19 virðist hafa áhrif á einstaka notkunarflokkum en samanlagt mælast áhrifin lítil. Að vísu geta áhrif Covid-19 haft áhrif að atvinnustarfsemi og þar með raforkunotkun og dregið úr fyrirhugaðri aukningu. Áhrif Covid-19 eru sýnilegri hjá stórnotendum (úttekt frá flutningskerfinu) en hjá almenningsveitum.

2.2 Forsendur

Inn í orkuspárlíkanið hafa verið sett ný gögn um raforkunotkun og vinnslu, aflþörf, mannfjölda og ýmsar aðrar hagstærðir. Eftirtaldir breytingar hafa verið gerðar á forsendum raforkuspárinnar frá síðasta ári:

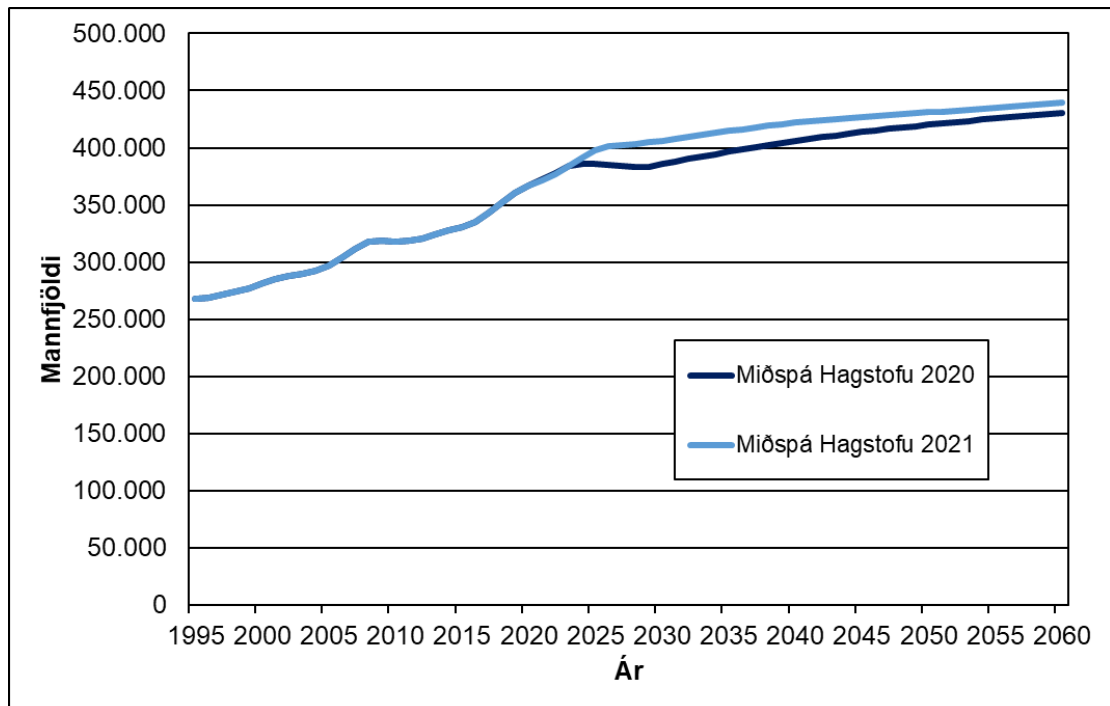
- 1) **Hagvöxtur:** Eins og fram kemur í Almennum forsendum orkuspáa 2021 gera spár helstu greiningaraðila ráð fyrir kröftugum viðsnúningi í efnahagslífinu næstu ár eftir samdrátt í kjölfar Covid-19. Gert er ráð fyrir mikilli aukningu í útflutningi á þjónustu þegar ferðapjónusta tekur við sér á nýjan leik, ásamt hóflegum vexti í neyslu og í fjárfestingum næstu ár.

Tafla 2.2 **Hagvaxtarspár Hagstofu Íslands, Seðlabankans, Landsbanka, Íslandsbanka og Arion banka.**

Ár	Hagstofa Íslands (mars 2021) %	Seðlabanki (Peningamál 2/2021) %	Landsbankinn (maí 2021) %	Íslandsbank (maí 2021) %	Arion (mars 2021) %
2021	2,6	3,1	4,9	2,7	3,3
2022	4,8	5,2	3,3	4,9	6,0
2023	3,8	2,3	2,2	2,9	4,3
2024	2,7				

Í raforkuspá 2021 er tekið mið af hagvaxtarspá Seðlabanka Íslands til næstu þriggja ára. Miðað er við 2,5% hagvöxt á ári til 2030 í samræmi við áætlaðan jafnvægishagvöxt en síðan er gert ráð fyrir að heldur hægi á hagvexti og hann verði kominn í 2% á árinu 2040. Nánari umfjöllun má finna í Almennum forsendum orkuspáa 2021.

- 2) **Mannfjöldi og fjöldi heimila:** Í þessum endurreikningi er notuð mannfjöldaspá Hagstofu Íslands frá janúar 2021, hún gerir ráð fyrir meiri fólksfjölda en miðað er við í spánni frá 2020. Munurinn er um 20.000 manns árið 2030 og við lok tímabilsins árið 2060 er munurinn aðeins minni eða 10.000 manns. Meiri fólksfjöldi eykur raforkunotkun heimila og atvinnulífs.



Mynd 2.6 **Spá um mannfjölda (Hagstofa Íslands, 2021).**

Mannfjöldaspá Hagstofu fyrir árin 2020-2069 var upphaflega gefin út í desember 2020 og síðan endurskoðuð í janúar 2021.

Forsendur og aðferðarfræði spárinnar eru í aðalatriðum þær sömu og síðustu ár. Hagstofa Íslands hefur framreiknað mannfjöldann fyrir tímabilið 2020-2069 á grundvelli tölfræðilíkana fyrir búferlaflutninga, frjósemi og dánartíðni. Gerð eru þrjú afbrigði af framreikningnum; miðspá, háspá og lágsþá. Spáafbrigðin byggja á mismunandi forsendum um hagvöxt til næstu fimm ára, frjósemishlutfalli og búferlaflutningum.

Í fólksfjöldaspánni er mesta óvissan í forsendunni um aðflutning og brottflutning fólks. Fjöldi aðfluttra verður hærri en fjöldi brottfluttra ár hvert samkvæmt öllum spáafbrigðum, fyrst og fremst vegna erlendra innflytjenda, er þetta breyting frá mannfjöldaspá fyrri ára. Íslenskir ríkisborgarar sem flytja frá landinu verða áfram fleiri en þeir sem flytja til landsins.

- 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 til lengri tíma verði svipuð og miðað er við hjá Hagstofunni.

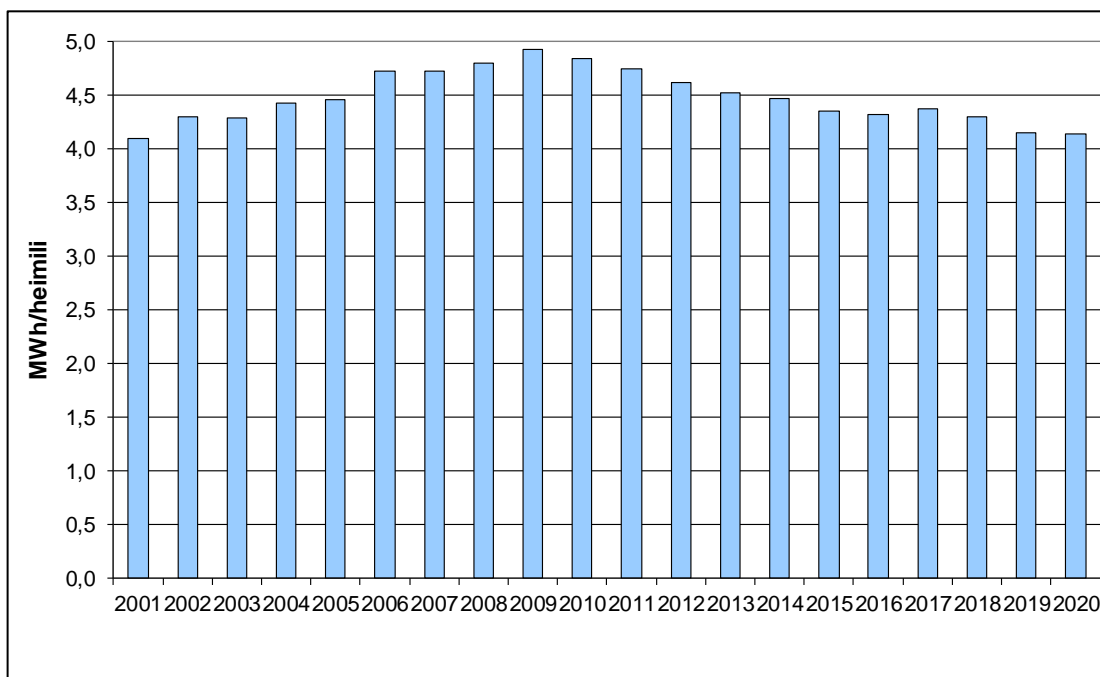
- 4) **Hitað húsrými og orkunotkun við hitun:** Húshitunarspá hefur verið endurreiknuð út frá rauntölum um raforkunotkun.

RARIK tók í rekstur hitaveitu á Höfn í Hornafirði á síðasta ári og þá voru tengd hús sem áður voru kynnt með vatni sem hitað var með rafmagni í kyndistöð. Í haust verða tengd hús sem ekki voru tengd við kyndistöð og er áætlað að 10 GWh í raforkunotkun færist frá rafkyndingu yfir á hitaveitu. RARIK hefur greint frá því að rekstrarforsendur kyntu hitaveitunnar á Seyðisfirði væru brostnar og hefur viljað að starfsemi hennar verði hætt. Forsendum er haldið óbreyttum, það er gert ráð fyrir að notkunin fari yfir á rafhitun hjá notenda og þá gjarnan með varmadælum, þó breytingar séu í biðstöðu.

Veitur eru að kanna hagkvæmni þess að setja upp miðlæga varmadælu á Grundarfirði. Rafhitun húsnæðis á svæðinu er um 16 GWh, sem myndi dragast saman með tilkomu varmadælu. Ekki eru gerðar breytingar spánni vegna þessa atriðis.

- 5) **Raforkunotkun heimila:** Á árinu 2020 var raforkunotkun heimila utan landbúnaðar 823 GWh sem er 31 GWh (3,6%) meiri notkun en árið áður og er notkun sumarbústaða innifalin í þessum tölum. Skýrist þessi breyting væntanlega af áhrifum frá Covid-19, en starfsemi fyrirtækja færðist að hluta til yfir á heimili landsmanna með aukinni heimavinnu.

Á mynd 2.3 kemur fram meðalraforkunotkun heimila. Notkun á heimili var árið 2020 að meðaltali 4,1 MWh/heimili sem er svipað og í fyrra og árið 2001.



Mynd 2.7 Meðalnotkun á heimili árin 2001-2020.

- 6) **Raforkunotkun í landbúnaði:** Raforkunotkun í landbúnaði var 230 GWh á árinu 2020 sem er 2 GWh (0,4%) minna en spáð var árið 2020 og stafar það aðallega af minni rafhitun. Raforkunotkun gróðurhúsa vegur þyngst og er um 84 GWh á árinu 2020. Forsendur eru óbreyttar í landbúnaði.
- 7) **Raforkunotkun í iðnaði:** Raforkunotkun í iðnaði sem fær afhenta orku frá dreifikerfum var 735 GWh á árinu 2020 sem er 5 GWh (0,6%) minni notkun en árið áður.

Í byrjun maí var tekin skóflustunga á nýrri verksmiðju líftæknifyrirtækisins Algalíf á Ásbrú í Reykjanesbæ. Fyrirtækið rættar örpörunga í stýrðu umhverfi innanhúss með umhverfisvænum orkugjöfum. Úr þörungunum er unnið fæðubótaefnið astaxanthíni sem er notað í fæðubótaefni og snyrtivörur. Samkvæmt áætlunum mun framleiðslugeta Algalíf rúmlega þrefaldast með nýju verksmiðjunni og verða um rúm 5 tonn af astaxanthíni. Raforkuþörf fyrirtækis mun þá jafnframt aukast og verða um 10 MW, sem mun væntanlega leiða til þess að viðkomandi notandi mun færa sig frá dreifikerfinu (fær núna afhenda raforku frá HS Veitum) til flutningskerfisins (verða viðskiptavinur Landsnets) þegar fyrirtækið nær mörkum þess að teljast stórnotandi. Þessi tilfærsla er eins og hefur gerst hjá gagnaverum og veldur skekkju í spám vegna almenns markaðar.

- 8) **Raforkunotkun við þjónustustarfsemi:** Heildarnotkun í þjónustu á raforku sem afhent er frá dreifikerfum var á árinu 2020 alls 1.040 GWh sem er 88 GWh (7,8%) minni notkun en árið áður. Þjónustustarfseminni er skipt í sjö flokka, það eru Heild- og smásala, Fræðslustarfsemi og Tólmstund-, menningar- og íþróttastarfsemi og önnur félög, Samgöngur, Hótel og veitingastaðir, Opinber stjórnsýsla og varnarmál, Heilbrigðis- og félagsþjónusta auk Annarrar þjónustu. Notkun dróst saman í öllum flokkunum fyrir utan Heilbrigðisþjónustu.

Á árinu 2020 færðist hluti af notkun gagnavera á Suðurnesjum og á Norðurlandi Vestra sem tengjast annars vegar dreifikerfi HS Veitna og hins vegar RARIK yfir til flutningskerfis. Þessi tilfærsla er metin vera 15 GWh.

9) **Orkuskipti í samgöngum:** Nýjar rauntölur um rafbílavæðingu eru færðar í spálíkanið.

Samkvæmt upplýsingum af vef Samgöngustofu var hlutur hreinna rafbíla (EV) 24% í nýskráningum fólksbílfreiða á árinu 2020 og hlutur tengiltvinnbíla (PHEV) var 22%. Gert er ráð fyrir að tengiltvinnbílur noti til helminga raforku til móts við aðra orkugjafa (bensín eða dísel) og er reiknað með að þeir jafngildi 50% „ígildi rafbíla“ sem eingöngu eru knúnir áfram með rafmagni frá raforkukerfinu. Hlutfall rafbíla í nýskráðum fólksbílum verður þá 35% á árinu 2020 miðað við þetta ígildi. Hér er gert ráð fyrir að nýskráning rafmagnsbíla fyrir heimili og fyrirtæki nái 50% árið 2023 og hjá bílaleigum árið 2028. Ef skoðaðar eru tölur um nýskráningar sendiferðabíla var hlutfallið 3,9% árið 2020, og forsendur miðað við að 50% markið í nýskráningu náist árið 2031.

Tafla 2.3 **Nýskráning fólksbílfreiða árin 2014-2021, (Samgöngustofa, 2021).**

Ár	Rafmagnsbílar (EV) Fjöldi	Tengiltvinnbílar (PHEV) Fjöldi	Aðrir orkugjafar Fjöldi	Alls nýskráningar Fjöldi	Rafmagnsbílar (EV) %	Tengiltvinnbíll (PHEV) %	Aðrir orkugjafar %	Ígildi rafbíls EV + PHEV/2 %
2014	195	44	10.287	10.526	0,9	0,0	99,1	0,9
2015	385	170	14.676	15.231	1,9	1,0	97,1	2,4
2016	375	782	19.662	20.819	1,8	3,7	94,4	3,7
2017	845	2.184	22.849	25.878	3,3	8,4	88,3	7,5
2018	784	2.868	17.571	21.223	3,7	13,5	82,8	10,5
2019	1.090	1.959	10.582	13.631	8,0	14,4	77,6	15,2
2020	2.551	2.360	5.691	10.602	24,1	22,3	53,7	35,2
2021#	1.246	1.579	2.977	5.802	21,5	27,2	51,3	35,1

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

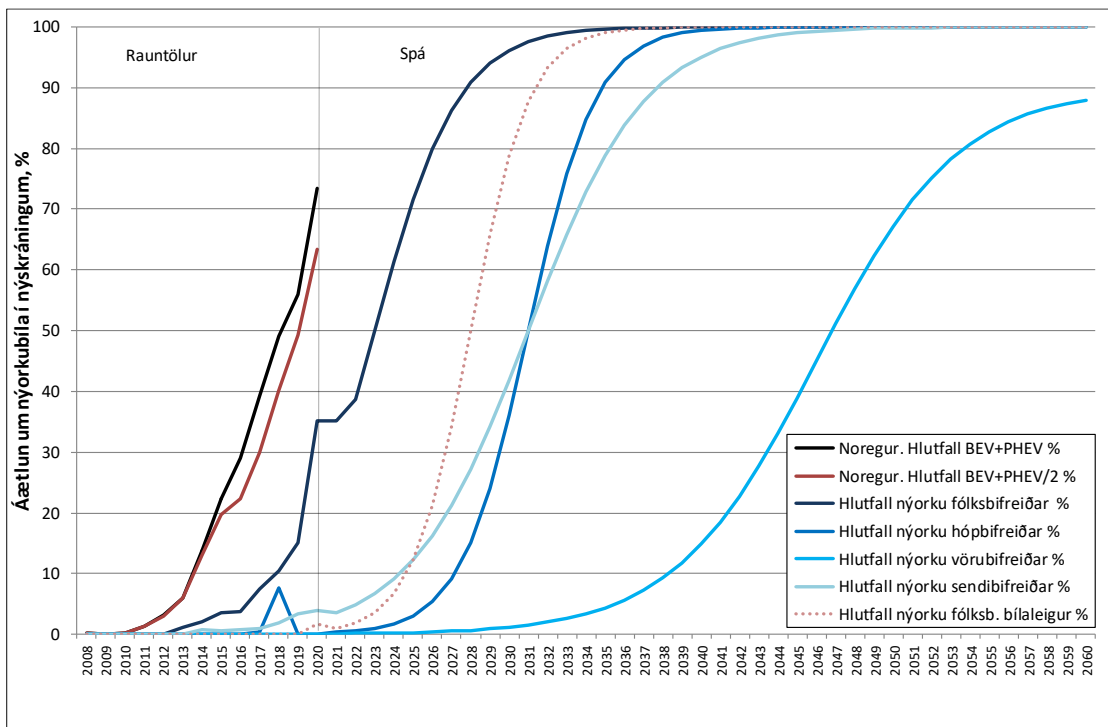
Skráningar 1. janúar - 14. júní 2021

Tafla 2.4 **Nýskráning sendiferðabílfreiða árin 2014-2021, (Samgöngustofa, 2021).**

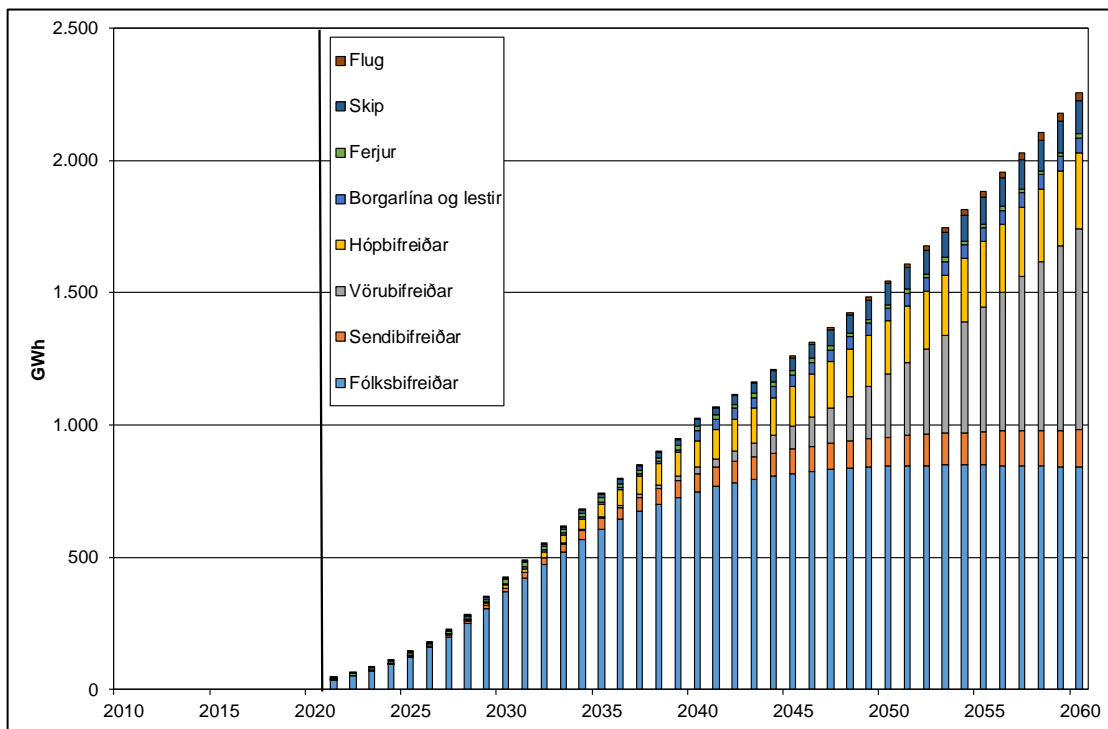
Ár	Rafmagnsbílar (EV) Fjöldi	Alls nýskráningar Fjöldi	Rafmagnsbílar (EV) %
2014	8	1.069	0,7
2015	10	1.721	0,6
2016	20	2.535	0,8
2017	30	2.888	1,0
2018	47	2.461	1,9
2019	60	1.812	3,3
2020	52	1.321	3,9
2021#	16	657	2,4

Skráningar 1. janúar - 31. maí 2021

Forsendum vegna orkuskipta í samgöngum er breytt á þann hátt að þeim er hraðað vegna hópferða- og vörubílfreiða miðað við spánna árið 2020. Hér er litið til áforma bílaframleiðenda að draga úr og jafnvel hætta framleiðslu á dísel- og bensín bílum fyrir árið 2050. Gert er ráð fyrir raforkuþörf vegna beinnar raforkunotkunar. Gert er ráð fyrir að allir nýskráðir fólksbílar, sendiferðabílar og hópferðabílar verði vistvænir þegar orkuskiptum er lokið, en þetta hlutfall var 90% áður fyrir fólks- og sendiferðabíla og 70% fyrir hópferðabílfreiða. Fyrir vörubílfreiðar var hlutfallinu breytt úr 50% í 90%. Þessi breyting ásamt breytingu á mannfjölda hefur þau áhrif að raforkunotkun í samgöngum á árinu 2060 eykst um 590 GWh frá fyrri spá.



Mynd 2.8 Spá um hlutfall nýorkubíla af nýskráningu bifreiða á árunum 2021–2060 og rauntölur árunum 2015–2020.



Mynd 2.9 Spá um raforkunotkun rafbíla og lesta á árin 2021–2060.

- 10) **Veitur:** Veitufyrirtækin notuðu 787 GWh á árinu 2020, og jókst notkun þeirra samtals um 8 GWh (2,5%) frá árinu 2019. Hér er um að ræða notkun hitaveitna, þar meðtaldar kyntar hitaveitur,

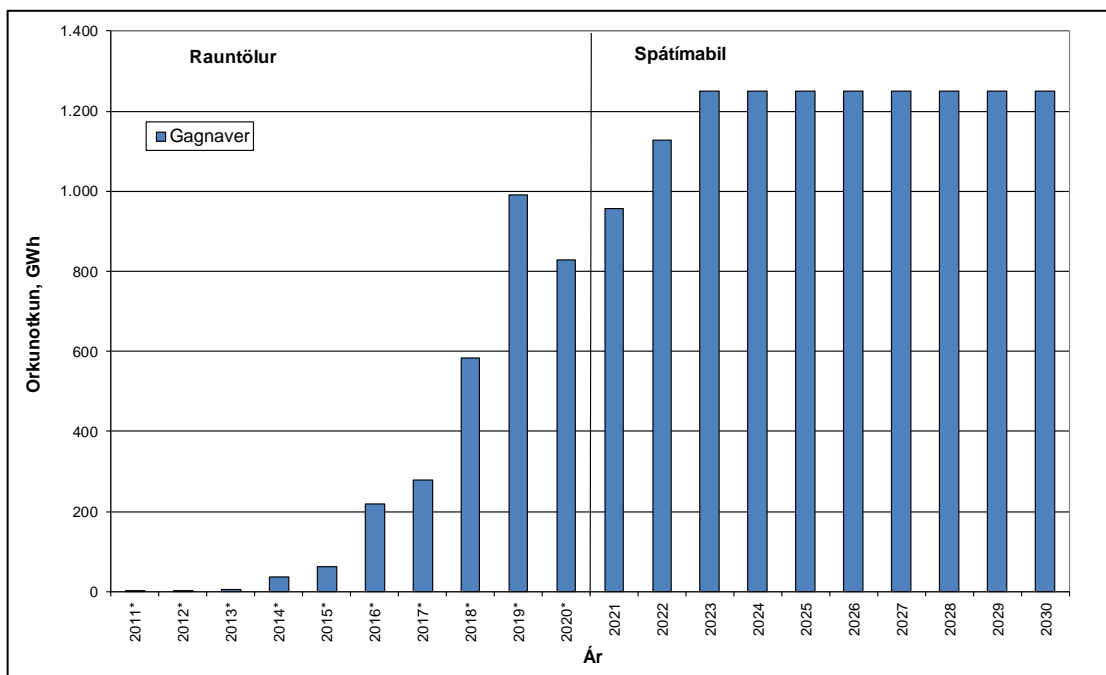
vatnsveitna og eigin notkun rafveitna að meðtöldum vinnslufyrirtækjum raforku sem notuðu 470 GWh.

- 11) **Fiskveiðar (áður Annað):** Notkun í fiskveiðum var 85 GWh árið 2020 sem er 6 GWh (8,0%) meiri notkun en árið áður. Í hópnum Fiskveiðar eru notkunarflokkarnir 109 Fiskirækt, 122 Fiskveiðar og 123 Sportveiðar. Hér er notkun í fiskeldi 75 GWh, með 7,6% aukningu milli ára.
- 12) **Flutnings- og dreifitöp:** Flutningstöp árið 2020 voru 353 GWh sem er um 1,9% af þeirri orku sem fer inn á flutningskerfið. Dreifitöp voru 187 GWh. Samtals flutnings- og dreifitöp á árinu 2020 voru 540 GWh, sem er 2,8% af heildar raforkuvinnslu landsins.
- 13) **Skerðanlegur flutningur og ótryggð orka:** Landsnet er með í gjaldskrá sinni taxa 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 2020 var skerðanlegur flutningur um 398 GWh, þar af notuðu fiskimjölverksmiðjur um 140 GWh og kyntar veitur um 134 GWh og önnur starfsemi í iðnaðar- og þjónustugreinum notaði um 124 GWh.
- 14) **Orkunotkun iðnfyrirtækja sem fá orku afhenta frá flutningskerfinu:** Úttekt endanlegra notenda frá flutningskerfinu var 14.003 GWh sem var 7 GWh undir þeim tölum sem gert var ráð fyrir í Raforkuspá 2020.

PCC Bakki gerði hlé á starfsemi sinni á síðasta ári. Uppstart á verksmiðjunni hófst aftur í apríl í ár, gert er ráð fyrir að verksmiðjan verður búin að nýta samninga sína á árinu 2022.

Álverð á heimsmarkaði hefur hækkað á árinu sem hvetur til aukinnar framleiðslu. Ef álverin nýta gerða samninga sína mun raforkunotkun þeirra aukast um 670 GWh (um 5%) miðað við notkun á árinu 2020.

- 15) **Orkunotkun fyrirtækja í þjónustu sem fá orku beint frá flutningskerfinu:** Nokkur uppbygging gagnavera hefur átt sér stað á undanförunum árum, núna er rafmagn afhent til þeirra á fimm stöðum. Þrjú fyrirtæki eru á Suðurnesjum það eru Verne, Atnorth (áður Advania) og Etix Fitjum, eitt í höfuðborginni það er Reykjavík Data Center og Etix á Blöndósi. Notkun þessar gagnavera á árinu 2020 var 828 GWh. Hér er gert ráð fyrir að notkun verði um 1250 GWh árið 2023.



Mynd 2.10 Spá um raforkunotkun gagnavera, sem fá orku beint frá flutningskerfinu, árin 2021-2030 og rauntölur árána 2011–2020.

3 Áætluð raforkunotkun

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

Rauntölur um raforkunotkun eru í töflunum hér að aftan einungis sýndar frá árinu 2020 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 aukist um 5,5% árið 2021 frá árinu 2020 og 3,2% aukningu árið 2022 sem skýrist að hluta til af auknum hagvexti, þ.e. að atvinnulífið nái að taka við sér eftir Covid-19. Á árunum 2022 til 2030 er aukningin á bilinu 2,1% – 3,6%, sem stafar að hluta til að orkuskiptum í samgöngum. Þegar til lengri tíma er litið er búist við að notkunin aukist minna og verði á bilinu 1,5% - 2% á ári fram til ársins 2040 og aukningin minnki í framhaldinu og verði 1,2% 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. 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 2021. Í töflu 3.1 sést samtals orkunotkun samkvæmt þegar gerðum orkusamningum fyrirtækja sem taka orku frá flutningskerfinu fram til ársins 2024. Heildarafli fyrirtækjanna er reiknað þannig að löggð er saman afllörð þeirra og síðan margfaldað með samlögunarstuðli sem er metinn vera 0,98 og er tekið mið af rauntölum undanfarna ára, í Raforkuspá 2020-2060 var miðað við samlögunarstuðul 0,985. Þessi aðferð var fyrst notuð í Endurreikningi raforkuspár 2009, en í eldri spám hefur hámarksafli 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	RTA		Elkem		Norðurál		Alcoa		TDK		PCC		Verne		Atnorth		Etix Fitjum		Etix		R.vík DC		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW+
2020*	2.914	357	929	131	4.626	549	4.832	573	521	72	181	56	111	14	412	67	70	9	235	31	0	1	14.831	1.791
2021	3.315	390	1.020	131	4.686	546	4.780	577	541	75	241	56	126	15	480	70	72	9	259	31	19	5	15.540	1.866
2022	3.315	390	1.020	131	4.687	546	4.962	577	541	75	447	56	168	20	560	70	80	10	259	31	61	9	16.099	1.876
2023	3.315	390	1.020	131	4.726	550	4.962	577	541	75	447	56	168	20	664	83	80	10	259	31	78	10	16.260	1.894
2024	3.315	390	1.020	131	4.792	556	4.962	577	541	75	447	56	168	20	664	83	80	10	259	31	78	10	16.326	1.900
2025	3.315	390	1.020	131	4.809	560	4.962	577	541	75	447	56	168	20	664	83	80	10	259	31	78	10	16.343	1.903

+ Samtals afl: Aflþörf einstakra fyrirtækja lögð saman og margfölduð með 0,98.

Tafla 3.2 Spá um raforkunotkun, forgangsorka og skerðanleg orka. Almenn notkun að meðtöldum dreifitöpum og núverandi og samþykktir nýir stórnotendur (*Rauntölur).

Ár	Úttekt frá dreifikerfinu forgangs- og skerðanleg orka með dreifitöpum		Úttekt frá flutningskerfinu		Flutningstöp		Úttekt frá vinnslu-fyrirtækjum		Samtals	
	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW
2020*	3.474	597	14.831	1.791	353	61	470	72	19.127	2.408
2021	3.688	630	15.540	1.866	398	68	480	74	20.105	2.585
2022	3.786	648	16.099	1.876	416	70	490	75	20.792	2.615
2023	3.902	668	16.260	1.894	428	70	501	77	21.090	2.655
2024	3.992	684	16.326	1.900	436	71	511	79	21.265	2.679
2025	4.063	697	16.343	1.903	444	71	522	80	21.371	2.696
2030	4.532	781	16.343	1.903	482	71	546	84	21.903	2.783
2035	4.989	857	16.343	1.903	481	71	570	88	22.383	2.860
2040	5.405	924	16.343	1.903	479	70	596	92	22.824	2.930
2045	5.783	984	16.343	1.903	476	70	624	96	23.226	2.993
2050	6.207	1.052	16.343	1.903	474	70	653	100	23.677	3.063
2055	6.658	1.128	16.343	1.903	483	71	679	105	24.163	3.143
2060	7.072	1.199	16.343	1.903	492	72	707	109	24.614	3.218

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	Fisk- veiðar GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töþ GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2019*	360.497	848	235	470	1.125	146	79	2.902	162	3.065	-1,6	505
2020*	366.463	879	230	480	1.036	144	85	2.854	181	3.034	-1,0	508
2021	371.091	887	246	477	1.210	130	88	3.038	162	3.200	5,5	533
2022	376.966	907	240	483	1.283	133	90	3.136	167	3.303	3,2	550
2023	384.204	934	237	484	1.366	136	93	3.251	172	3.423	3,6	570
2024	391.674	960	234	487	1.423	139	98	3.341	175	3.516	2,7	586
2025	397.642	990	230	489	1.463	142	98	3.412	178	3.590	2,1	598
2030	406.225	1.169	203	503	1.674	149	109	3.806	192	3.997	2,8	666
2035	414.781	1.328	202	520	1.906	154	118	4.228	208	4.437	1,9	739
2040	421.879	1.437	200	540	2.155	160	125	4.618	224	4.842	2,1	807
2045	427.042	1.498	198	563	2.420	166	132	4.977	236	5.213	1,5	869
2050	430.999	1.536	196	582	2.758	172	137	5.381	250	5.632	1,6	939
2055	435.118	1.566	195	602	3.125	179	141	5.807	270	6.077	1,5	1.013
2060	439.643	1.583	195	622	3.472	184	144	6.200	288	6.488	1,2	1.081

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	Fisk- veiðar GWh	Orku- sala GWh	Dreif- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2020*		0	0	14.003	828	0	0	14.831		14.831	-2,1	1.791
2021		0	0	14.583	956	0	0	15.540		15.540	4,8	1.866
2022		0	0	14.972	1.127	0	0	16.099		16.099	3,6	1.876
2023		0	0	15.011	1.249	0	0	16.260		16.260	1,0	1.894
2024		0	0	15.077	1.249	0	0	16.326		16.326	0,4	1.900
2025		0	0	15.094	1.249	0	0	16.343		16.343	0,1	1.903
2030		0	0	15.094	1.249	0	0	16.343		16.343	0,0	1.903
2035		0	0	15.094	1.249	0	0	16.343		16.343	0,0	1.903
2040		0	0	15.094	1.249	0	0	16.343		16.343	0,0	1.903
2045		0	0	15.094	1.249	0	0	16.343		16.343	0,0	1.903
2050		0	0	15.094	1.249	0	0	16.343		16.343	0,0	1.903
2055		0	0	15.094	1.249	0	0	16.343		16.343	0,0	1.903
2060		0	0	15.094	1.249	0	0	16.343		16.343	0,0	1.903

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	Fisk- veiðar GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2020*		0	0	0	0	470	0	470		470	-1,5	72
2021		0	0	0	0	480	0	480		480	2,1	74
2022		0	0	0	0	490	0	490		490	2,1	75
2023		0	0	0	0	500	0	501		501	2,1	77
2024		0	0	0	0	511	0	511		511	2,1	79
2025		0	0	0	0	522	0	522		522	2,0	80
2030		0	0	0	0	545	0	546		546	0,9	84
2035		0	0	0	0	570	0	570		570	0,9	88
2040		0	0	0	0	596	0	596		596	0,9	92
2045		0	0	0	0	624	0	624		624	0,9	96
2050		0	0	0	0	653	0	653		653	0,9	100
2055		0	0	0	0	679	0	679		679	0,8	105
2060		0	0	0	0	707	0	707		707	0,8	109

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	Fisk- veiðar GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2020*	366.463	0	0	255	4	174	0	433	6	440	-0,5	113
2021	371.091	0	0	320	5	156	0	481	7	488	10,9	122
2022	376.966	0	0	321	5	151	0	476	7	483	-0,9	121
2023	384.204	0	0	322	5	146	0	472	7	479	-0,9	120
2024	391.674	0	0	324	5	141	0	469	7	476	-0,8	119
2025	397.642	0	0	326	5	135	0	466	7	473	-0,6	118
2030	406.225	0	0	385	5	138	0	528	7	535	2,5	134
2035	414.781	0	0	401	5	139	0	545	8	552	0,4	138
2040	421.879	0	0	408	5	143	0	556	8	564	0,4	141
2045	427.042	0	0	410	5	147	0	562	8	569	0,2	142
2050	430.999	0	0	411	5	152	0	567	8	575	0,2	144
2055	435.118	0	0	412	5	155	0	572	8	580	0,2	145
2060	439.643	0	0	414	5	158	0	576	8	584	0,1	146

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	Fisk- veiðar GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2020*	366.463	879	230	735	1.040	317	85	3.287	187	3.474	-0,9	597
2021	371.091	887	246	797	1.215	286	88	3.519	169	3.688	6,2	630
2022	376.966	907	240	804	1.288	284	90	3.612	174	3.786	2,7	648
2023	384.204	934	237	806	1.371	282	93	3.723	179	3.902	3,1	668
2024	391.674	960	234	811	1.428	280	98	3.810	182	3.992	2,3	684
2025	397.642	990	230	815	1.468	277	98	3.878	185	4.063	1,8	697
2030	406.225	1.169	203	888	1.678	286	109	4.333	199	4.532	2,7	781
2035	414.781	1.328	202	921	1.911	294	118	4.773	216	4.989	1,8	857
2040	421.879	1.437	200	948	2.160	303	125	5.174	231	5.405	1,9	924
2045	427.042	1.498	198	972	2.425	314	132	5.539	244	5.783	1,4	984
2050	430.999	1.536	196	993	2.762	324	137	5.949	258	6.207	1,4	1.052
2055	435.118	1.566	195	1.014	3.129	334	141	6.380	278	6.658	1,3	1.128
2060	439.643	1.583	195	1.035	3.477	342	144	6.776	296	7.072	1,1	1.199

Tafla 3.8 **Spá um raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu með dreifitöpum, forgangsorka, greind niður á landshluta (*Rauntölur).**

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2020*	258,1	1.287,4	229,6	149,9	393,4	272,5	443,2	3.034
2021	290,3	1.369,4	237,9	157,4	405,0	283,8	456,5	3.200
2022	304,4	1.426,4	243,9	161,7	417,1	291,9	457,4	3.303
2023	319,8	1.491,7	251,6	166,3	427,4	298,8	466,9	3.423
2024	332,9	1.549,1	256,2	168,5	435,0	303,8	470,7	3.516
2025	342,8	1.595,9	261,3	169,8	440,6	307,2	472,0	3.590
2030	391,4	1.872,3	282,7	180,6	466,9	327,6	475,9	3.997
2035	437,1	2.138,3	305,6	194,4	512,7	346,3	502,5	4.437
2040	504,8	2.354,9	326,6	208,3	556,0	363,8	527,4	4.842
2045	542,2	2.579,0	345,6	214,7	589,0	385,2	557,5	5.213
2050	582,6	2.828,8	367,3	222,5	627,3	410,7	592,7	5.632
2055	624,9	3.075,1	392,9	237,3	678,8	438,7	629,6	6.077
2060	663,8	3.303,6	416,1	250,9	726,2	464,8	662,3	6.488

Skýringar:

SN: Suðurnes

HS: Höfuðborgarsvæðið

VL: Vesturland

VF: Vestfirðir

NL: Norðurland

AL: Austurland

SL: Suðurland

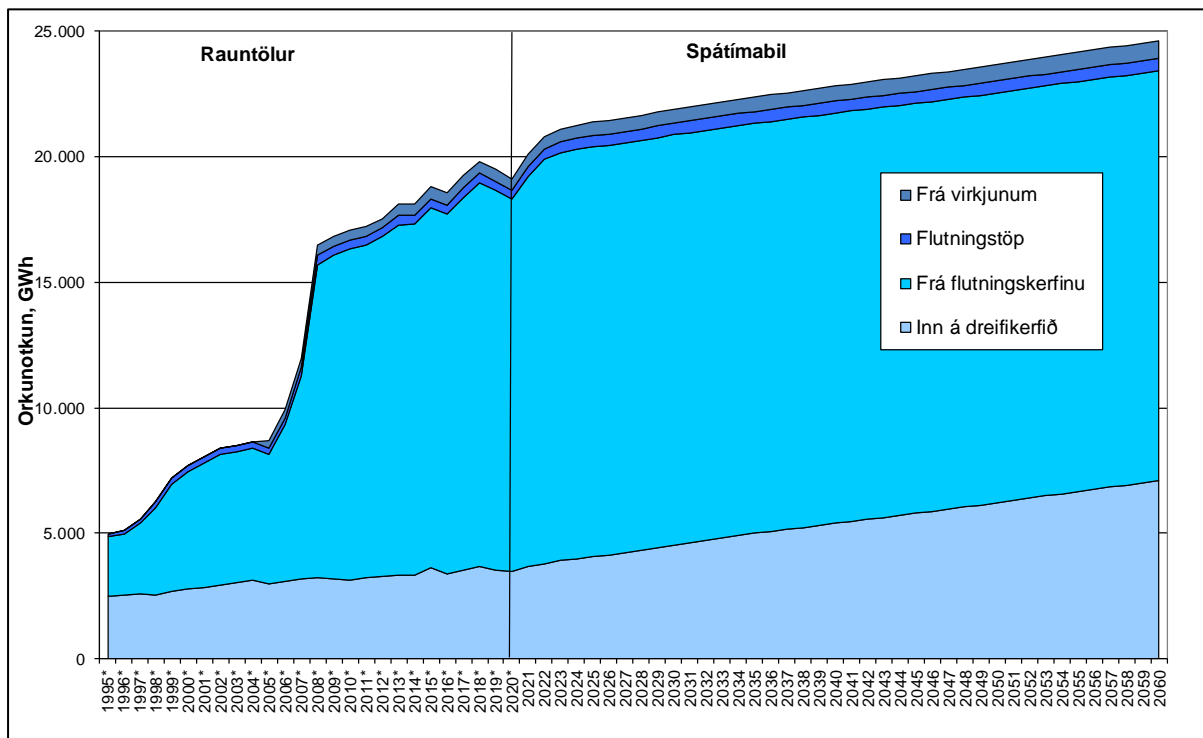
Tafla 3.9

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

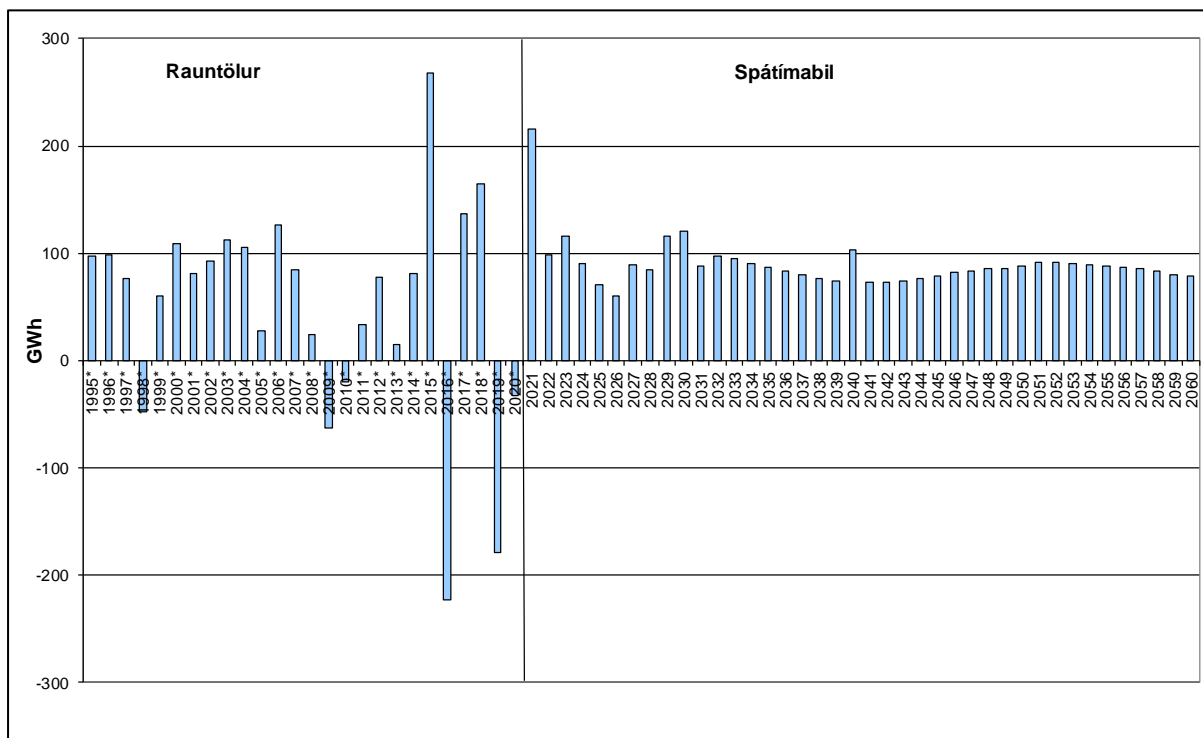
Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2020*	8,8	13,4	18,5	117,7	36,2	184,6	60,6	440
2021	7,7	13,2	18,7	119,6	42,0	223,3	63,1	488
2022	7,8	13,2	18,8	119,9	42,7	215,0	65,8	483
2023	7,9	13,2	18,8	120,1	43,5	206,8	68,8	479
2024	7,9	13,2	18,9	120,3	44,4	198,7	72,1	476
2025	8,0	13,2	18,9	120,5	45,5	191,4	75,3	473
2030	8,2	13,2	19,2	121,2	54,7	222,9	95,5	535
2035	8,4	13,2	19,3	120,8	55,6	232,7	102,2	552
2040	8,5	13,2	19,4	122,1	56,1	235,5	108,6	564
2045	8,6	13,2	19,6	123,9	56,7	235,7	111,8	569
2050	8,8	13,2	19,7	125,8	57,2	235,9	114,7	575
2055	8,9	13,2	19,8	127,5	57,7	236,1	117,2	580
2060	9,0	13,2	20,0	128,2	58,2	236,3	119,4	584

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
2020*	266,9	1.300,8	248,1	267,6	429,6	457,0	503,8	3.474
2021	298,1	1.382,6	256,7	277,1	447,0	507,0	519,6	3.688
2022	312,2	1.439,6	262,7	281,6	459,8	506,9	523,2	3.786
2023	327,7	1.505,0	270,4	286,4	470,9	505,6	535,7	3.902
2024	340,9	1.562,4	275,1	288,7	479,4	502,6	542,8	3.992
2025	350,8	1.609,2	280,2	290,3	486,1	498,6	547,3	4.063
2030	399,7	1.885,5	301,9	301,8	521,7	550,5	571,5	4.532
2035	445,5	2.151,5	324,9	315,2	568,4	579,0	604,7	4.989
2040	513,3	2.368,1	346,1	330,4	612,2	599,3	636,0	5.405
2045	550,8	2.592,3	365,2	338,6	645,6	620,9	669,2	5.783
2050	591,3	2.842,0	387,0	348,3	684,5	646,6	707,4	6.207
2055	633,8	3.088,4	412,7	364,8	736,5	674,8	746,8	6.658
2060	672,8	3.316,8	436,0	379,1	784,4	701,1	781,6	7.072



Mynd 3.1 Spá um raforkunotkun, forgangs- og skerðanleg orka, tímabilið 2021–2060 ásamt rauntölum árána 1995–2020.



Mynd 3.2 Aukning almennrar raforkunotkunar, forgangs- og skerðanleg orka, árin 2021–2060 ásamt rauntölum árána 1995–2021 (leiðrétt fyrir hitastig).

4 Samanburður við spá frá 2020

Áætluð notkun forgangsorku hefur hækkað frá spánni frá 2020, eins og fram kemur í töflum 4.1 til 4.4. Notkunin eykst hjá landbúnaði, þjónustu og fiskveiðum allt spátímabilið og á árunum 2026 til 2060 hjá heimilum, á móti kemur minni notkun hjá veitum. Meginskýring á hækun hjá heimilum og þjónustu er vegna breytingum á forsendum orkuskipta og aukningu í fólksfjölda.

Tafla 4.1 **Breytingar á áætlaðri raforkunotkun frá spánni 2020, 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
2020*	29	8	-17	-27	-20	-4	-11	-2	-19	-30
2021	82	14	296	28	7	1	-11	-2	374	41
2022	129	21	-139	-28	0	0	-11	-2	-22	-8
2023	175	29	-39	-15	3	0	-11	-2	129	12
2024	213	35	14	-9	5	1	-10	-1	222	25
2025	242	40	44	-6	6	1	-8	-1	284	34
2030	323	54	44	-6	8	1	-6	-1	369	47
2035	329	55	44	-6	8	1	-8	-1	373	48
2040	342	57	44	-6	8	1	-8	-1	385	50
2045	367	61	44	-6	8	1	-8	-1	412	54
2050	423	71	44	-6	9	1	-7	-1	470	64
2055	484	81	44	-6	11	2	-7	-1	531	74
2060	498	83	44	-6	11	2	-7	-1	546	76

Tafla 4.2

Breytingar á áætlaðri raforkunotkun frá spánni 2020, 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
2020*	13	6	-17	-27	-21	-4	-11	-2	-36	-85
2021	119	20	296	28	8	1	-11	-2	412	51
2022	168	29	-139	-28	0	0	-11	-2	18	3
2023	216	37	-39	-15	3	1	-11	-2	170	24
2024	255	44	14	-9	5	1	-10	-1	265	37
2025	286	49	44	-6	7	1	-8	-1	329	46
2030	372	64	44	-6	9	1	-6	-1	419	62
2035	378	65	44	-6	9	1	-8	-1	423	62
2040	393	67	44	-6	9	1	-8	-1	437	64
2045	422	72	44	-6	10	1	-8	-1	468	69
2050	482	82	44	-6	11	2	-7	-1	530	79
2055	548	93	44	-6	12	2	-7	-1	597	90
2060	567	96	44	-6	12	2	-7	-1	615	94

Tafla 4.3

Breyting á áætlaðri raforkunotkun sem afhent er frá dreifkerfinu með dreifitöpum frá spánni 2020, forgangsorka og skerðanlegur flutningur, greind niður á landshluta (*Rauntölur).

Ár	SN GWh	HS GWh	VL GWh	VF GWh	NL GWh	AL GWh	SL GWh	Samtals GWh
2020*	27,4	-11,0	4,6	14,5	16,0	-32,2	-6,1	13
2021	39,7	18,3	7,0	13,3	25,5	15,2	0,0	119
2022	48,6	41,4	9,1	16,3	34,3	19,4	-1,4	168
2023	57,3	62,2	11,2	19,4	38,6	23,0	3,9	216
2024	64,1	78,7	13,5	21,9	41,8	25,4	9,5	255
2025	68,3	93,1	16,1	23,7	44,3	26,7	13,7	286
2030	78,6	144,7	21,0	29,2	52,0	29,1	17,2	372
2035	85,5	168,7	16,1	28,4	47,8	26,2	5,2	378
2040	90,3	187,3	13,4	29,2	47,1	25,7	-0,4	393
2045	95,1	212,0	12,1	31,1	47,8	27,4	-3,3	422
2050	102,6	253,7	13,0	33,5	51,7	30,4	-2,7	482
2055	110,0	292,4	14,9	38,7	57,5	34,9	-0,5	548
2060	112,7	302,6	14,3	43,0	58,4	38,0	-2,5	567

Skýringar:

SN: Suðurnes

HS: Höfuðborgarsvæðið

VL: Vesturland

VF: Vestfirðir

NL: Norðurland

AL: Austurland

SL: Suðurland

Tafla 4.4

Breyting á áætlaðri raforkunotkun sem afhent er frá dreifikerfinu frá spánni 2020, forgangsorka og skerðanlegur flutningur, greind niður á flokka (*Rauntölur).

Ár	Íbúa- fjöldi	Heimili GWh	Land- búnaður GWh	Iðnaður GWh	Þjónusta GWh	Veitur GWh	Fisk- veiðar GWh	Orku- sala GWh	Dreifi- töp GWh	Orku- kaup GWh	Aukning %	Aflþörf MW
2020*	-284	-6	-2	-4	-39	31	4	-15	28	13	0,4	6
2021	-1.449	-1	19	32	58	1	4	114	5	119	3,0	20
2022	-1.177	1	16	34	104	1	5	160	8	168	1,3	29
2023	484	-5	17	30	158	1	5	205	10	216	1,2	37
2024	5.336	-2	19	30	188	3	6	243	12	255	0,9	44
2025	11.799	11	21	29	200	6	6	273	13	286	0,7	49
2030	20.537	72	20	25	218	13	7	355	17	372	0,0	64
2035	18.377	72	19	18	240	5	6	361	16	378	-0,1	65
2040	16.048	75	18	20	256	0	6	376	17	393	-0,1	67
2045	13.202	73	17	24	284	-1	7	405	18	422	0,0	72
2050	10.751	70	16	27	343	-1	7	463	20	482	0,1	82
2055	9.508	69	16	28	404	2	7	525	22	548	0,1	93
2060	9.606	69	16	30	419	3	7	543	23	567	-0,1	96

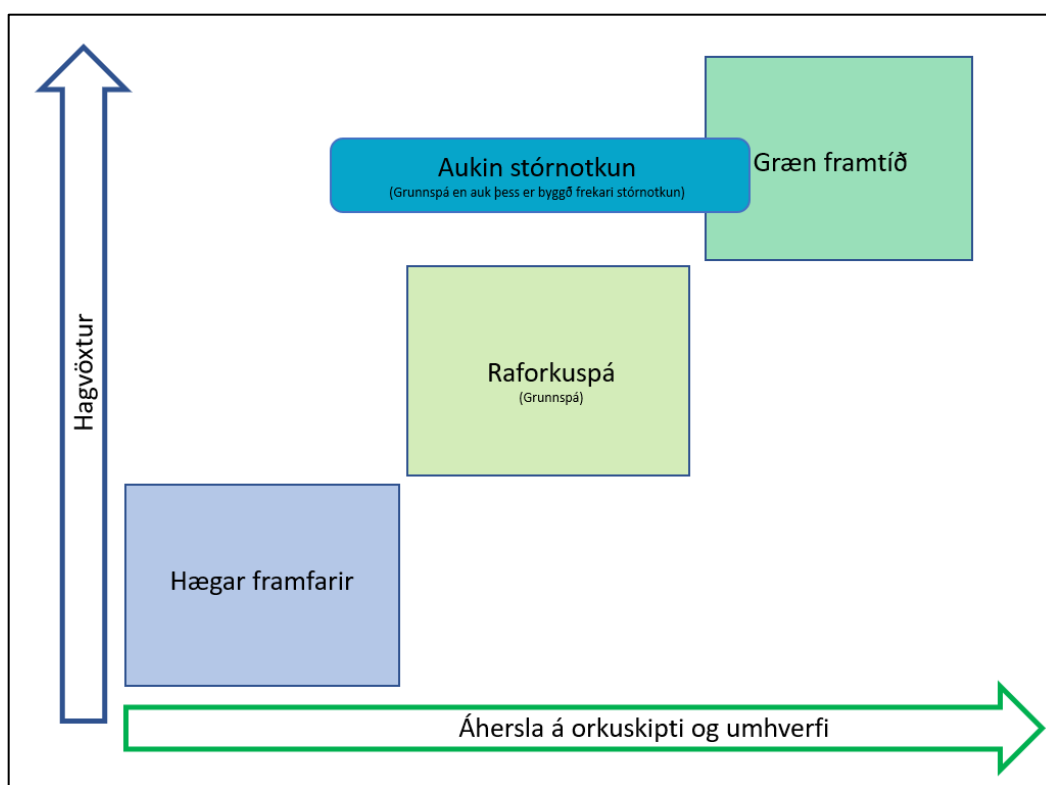
5 Sviðsmyndir um raforkunotkun 2021-2060

Raforkuhópur Orkusparnefndar hefur áður tekið saman sviðsmyndir um raforkunotkun sem er viðbót við árlega spá nefndarinnar. Tilgangur sviðsmyndanna er að skoða hvaða áhrif mismunandi þróun samfélagsins gæti haft á raforkunotkun í framtíðinni. Hægt væri að hugsa sér óteljandi sviðsmyndir en hér eru settar fram þrjár mismunandi sviðsmyndir: *Hægar framfarir*, *Græn framtíð* og *Aukin stórnotkun*. Í sviðsmyndunum er því ýmsum forsendum breytt frá þeim sem notaðar eru við gerð raforkuspárinnar og kannað hvaða áhrif það gæti haft á raforkunotkun í framtíðinni.

Vísir að sviðsmyndum var í eldri spám þar sem sýndar voru, há- og lágspár sem segja má að séu tvær sviðsmyndir. Í forsendum sviðsmynda er tekið mið af forsendum sviðsmynda í *Raforkuspá 2020-2060* (Orkusparnefnd, 2020).

5.1 Lýsing á sviðsmyndum

Líkt og fyrr eru þrjár sviðsmyndir lagðar fram: *Hægar framfarir*, *Græn framtíð* og *Aukin stórnotkun*. Líkt og í *Raforkuspá* eru fjölmargar forsendur í sviðsmyndunum og þeim ætlað að lýsa mögulegri þróun þjóðfélagsins. Til dæmis eru forsendur í *Hægum framförum* þannig að hagvöxtur verði fremur lágur og einnig er minni áhersla á umhverfismál svo sem á orkuskipti. Þannig veljast saman veigamiklar forsendur sem báðar í eðli sínu leiða til minni raforkunotkunar. Að sama skapi er hagvöxtur meiri í *Grænni framtíð* og enn meiri áhersla á orkuskipti sbr. *Raforkupá*. Eðlilegt er að þessar tvær forsendur komi fram í sömu sviðsmyndinni þar sem gera má ráð fyrir að upphafskostnaður af orkuskiptum verði nokkur og þjóðfélagið eigi auðveldara með að standa undir honum við mikinn hagvöxt. Í sviðsmyndinni *Aukin stórnotkun* er gert ráð fyrir aukinni stórnotkun samhliða uppbyggingu virkjana og iðnaðar. Á mynd 5.1 má sjá einfalda skýringarmynd varðandi grunnhugsun þeirra þriggja sviðsmynda sem hér eru settar fram.



Mynd 5.1 Áherslur á umhverfismál og hagvöxtur í sviðsmyndum.

Hér á eftir kemur fram lýsing á helstu forsendum sem aðgreina sviðsmyndirnar þrjár. Í töflu 5.3 má finna allar þær forsendur sem notast er við í sviðsmyndunum þremur og samanburð við þær sem notaðar eru í Raforkuspá.

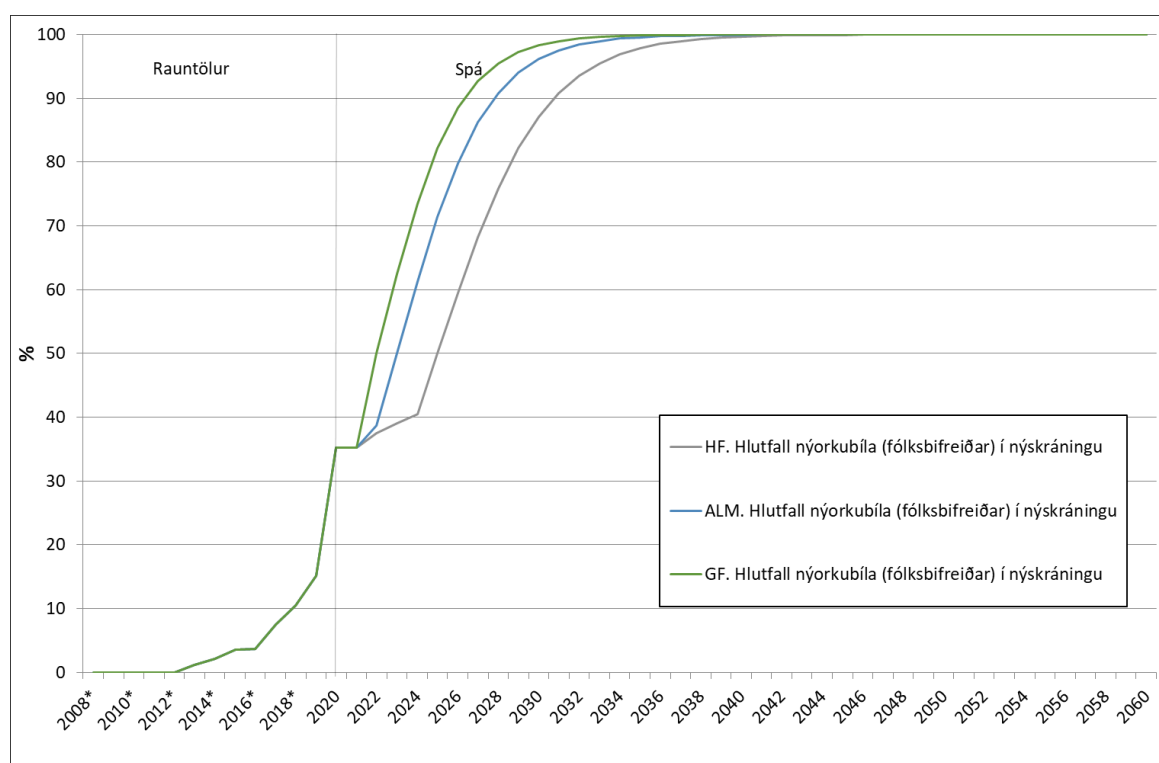
5.1.1 Sviðsmynd 1 – Hægar framfarir

Í sviðsmyndinni *Hægar framfarir* er gert ráð fyrir minni hagvexti en í Raforkuspá auk þess sem stuðst er við forsendur sem leiða til minni áherslu á umhverfismál og orkuskipti. Til dæmis mun rafdrifnum fólksbifreiðum fjölga hægar í sviðsmyndinni en í Raforkuspá og mun hægar en í *Grænni framtíð*. Á mynd 5.2 má sjá hvernig þróunin verður í fjölda nýskráninga fólksbifreiða á spátímabilinu í *Hægum framförum*, Raforkuspá og *Grænni framtíð*. Ástæður þess að nýskráningar rafbíla verða hægar í þessari sviðsmynd samanborið við Raforkuspá geta verið fjölmargar og samverkandi. Slíkir þættir geta t.d. verið að kostnaður rafbíla lækki hægar en búist er við nú; almenningur hafi minni fjármuni til að verja í bifreiðar eða að innviðir fyrir rafbíla verði ekki nægjanlegir. Einnig er þá undirliggjandi að fólk og stjórnvöld hafa minni fjármuni til ráðstöfunar vegna þess að hagvöxtur verði hægar en miðað er við í Raforkuspá og í *Grænni framtíð*. Þar að auki er innflutningur bifreiða minni í þessari sviðsmynd. Einnig getur verið að umhverfið sem stjórnvöld skapi verði ekki til þess fallið að ýta undir kaup almennings á rafbílum.

Aðrar forsendur í *Hægum framförum* má sjá í töflu 5.3.

5.1.2 Sviðsmynd 2 – Græn framtíð

Í sviðsmyndinni *Grænni framtíð* er gert ráð fyrir meiri hagvexti en í Raforkuspá og aukinni áherslu á umhverfismál. Má til dæmis nefna að orkuskipti ganga hraðar fyrir sig í sviðsmyndinni (sjá t.d. mynd 5.2) þannig að markmiðum sem stjórnvöld hafa sett sér í loftslagsmálum náist.



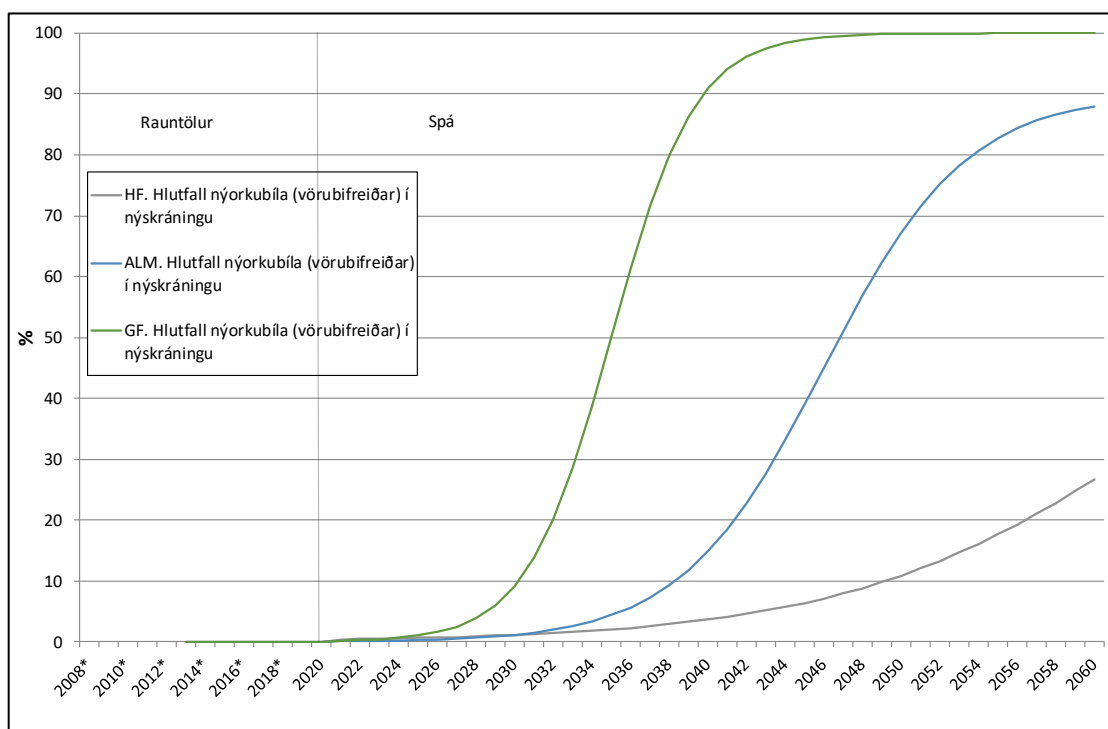
Mynd 5.2 Þróun nýskráninga rafdrifinna fólksbifreiða í mismunandi sviðsmyndum og Raforkuspá.

Stjórnvöld hafa samþykkt þingsályktun um aðgerðaáætlun um orkuskipti en fjölmörg atriði koma þar fram er varða orkuskipti og snúa þau t.d. að markmiðum um orkuskipti, hagrænum hvötum, innviðum og orkusparnaði. Fram kemur í aðgerðaáætluninni að stefnt sé að 10% hlutfalli endurnýjanlegrar orku í samgöngum á landi árið 2020 og 40% árið 2030. Einnig er stefnt að því að hlutfallið fyrir haftengda starfsemi verði 10% árið 2030 (Alþingi, 2017).

Í aðgerðaráætlun í loftslagsmálum sem gefin var út sumarið 2020 eru einnig fjölmörg atriði er varða orkuskipti. Er tekið tillit til þeirra markmiða sem þar koma fram en þau snúa meðal annars að orkuskiptum í vegasamgöngum og orkuskiptum í sjávarútvegi. Bann við nýskráningu bensín- og dísilbifreiða tekur gildi árið 2030 (Umhverfis- og auðlindaráðuneytið, 2020). Sumarið 2021 var einnig lögfest frumvarp um kolefnishlutleysi árið 2040 (Umhverfis- og auðlindaráðuneytið, 2021).

Í orkustefnu fyrir Ísland sem kom út haustið 2020 er sett fram markmið um að Ísland verði óháð jarðefnaeldsneyti árið 2050 (Atvinnuvega- og nýsköpunarráðuneytið, 2020). Til að ná því markmiði þurfa orkuskipti í flugi og á sjó að vera töluvert hraðari og meiri en er gert ráð fyrir í Raforkuspá.

Á mynd 5.3 má sjá hvernig þróunin verður í fjölda nýskráninga vörubifreiða á spátímabilinu í *Hægum framförum*, Raforkuspá og *Grænni framtíð*. Er hlutfall nýorkubifreiða í sviðsmyndinni *Græn framtíð* töluvert hærra en í hinum sviðsmyndunum, sem þarf til að mæta markmiðum Orkustefnu Íslands um að vera óháð jarðefnaeldsneyti árið 2050. Í dag er hlutfall nýorkubíla af nýskráðum vörubílum svo gott sem ekkert og því ljóst að um mikla breytingu er að ræða frá Raforkuspá.



Mynd 5.3 **Þróun nýskráninga vörubíla sem nýta nýorku í mismunandi sviðsmyndum.**

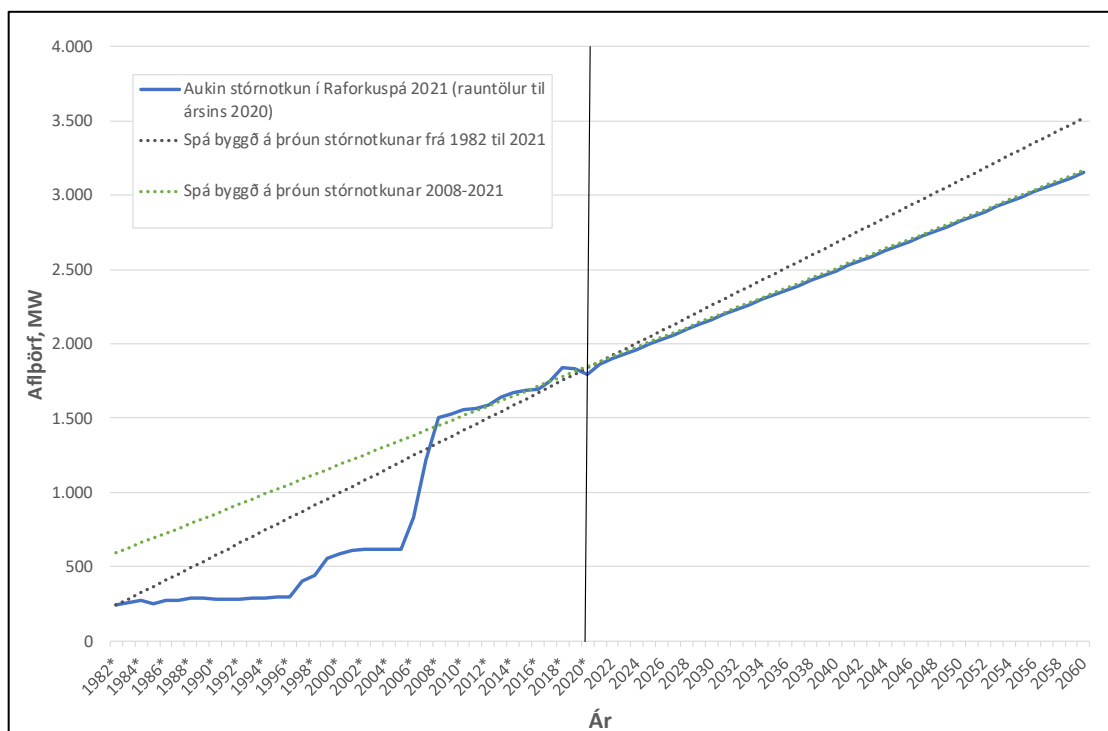
Í *Grænni framtíð* er forsendum stillt upp á þann hátt að þau markmið sem sett hafa verið fram á síðustu árum náist að fullu. Einnig gert ráð fyrir að hagvöxtur verði meiri og þar af leiðandi auðveldara fyrir fólk að eignast rafbíl en einnig er gert ráð fyrir að uppbygging nauðsynlegra innviða verði í samræmi við aðgerðaáætlunina en aukinn hagvöxtur auðveldar stjórnvöldum að fara í slíkar aðgerðir. Þar að auki fjölga bílum hraðar hér en í Raforkuspánni svo sem vegna aukins fólksfjölda. Forsendur í *Grænni framtíð* má sjá í töflu 5.1.

Í Grænni sviðmynd eins og raforkuspá og hinum tveimur sviðsmyndunum er gert ráð fyrir raforkupörf vegna beinnar raforkunotkunar vegna orkuskipta. Líkt og áður er ekki gert ráð fyrir raforkupörf vegna framleiðslu á rafeldsneyti, sem mun koma í stað notkunar á jarðefnaeldsneyti. Það skýrist helst af óvissu um hvaða tegund rafeldsneytis verður ríkjandi, hvort það verði innflutt eða framleitt innanlands og hver raforkupörfin til framleiðslu rafeldsneytisins verður, verði það framleitt innanlands. Vinna er hafin við endurskoðun forsenda vegna orkuskipta fyrir næstu útgáfu raforkuspár.

5.1.3 Sviðsmynd 3 – Aukin stórnotkun

Í sviðsmyndinni *Aukin stórnotkun* er byggt á forsendum *Raforkuspár* en gert er ráð fyrir aukinni stórnotkun raforku. Til að setja fram dæmi um mögulega þróun stórnotkunar er horft á tímabilið frá 2008 til 2021 og notast við mat á aukningunni á því tímabili sem forsendu fyrir stórnotkun fram til ársins 2060. Á síðastliðnum 38 árum hefur mikil aukning raforkunotkunar stórnotenda átt sér stað, líkt og sjá má á mynd 4.3. Að meðaltali hefur aukningin verið um 42 MW/ári frá árinu 1982 og komið í nokkrum stökkum samhliða iðnaðaruppbyggingu og fjölgun og stækkun gagnavera. Við mat á sviðsmynd um aukna stórnotkun er reiknað með að árleg aukning sé minni eða um 33 MW á ári.

Samkvæmt þessari forsendu verður aflpörf stórnotenda orðin um 3.200 MW árið 2060.



Mynd 5.4 **Aflpörf stórnotenda til og með 2020 og forsendur um áframhaldandi vöxt í aflpörf stórnotenda.**

Framkvæmdir tengdar stórnotendum hafa aukið á umsvif hagkerfisins og greiningaraðilar hafa fylgst vel með framkvæmdum tengdum stórnotendum þar sem þær geta haft umtalsverð áhrif á hagvöxt. Á undanförunum 38 árum hefur hagvöxtur að meðaltali verið um 3,0%, sem er meiri hagvöxtur en gert er ráð fyrir í Raforkuspá.

Til þess að taka tillit til aukinna umsvifa hagkerfisins samhliða uppbyggingu stórnotkunar er í þessari sviðsmynd gert ráð fyrir meiri hagvexti en í Raforkuspá, eða 2,8% á ári að meðaltali í stað 2,0-2,5% á ári. Þessi aukni hagvöxtur leiðir til frekari raforkunotkunar á almennum markaði í samræmi við forsendur Raforkuspár.

Tafla 5.1 **Forsendur Hægra framfara, Raforkuspá, Grænnar framtíðar og Aukinnar stórnotkunar (einungis eru sýndar þær forsendur sem breytt er frá aðalspánni)**

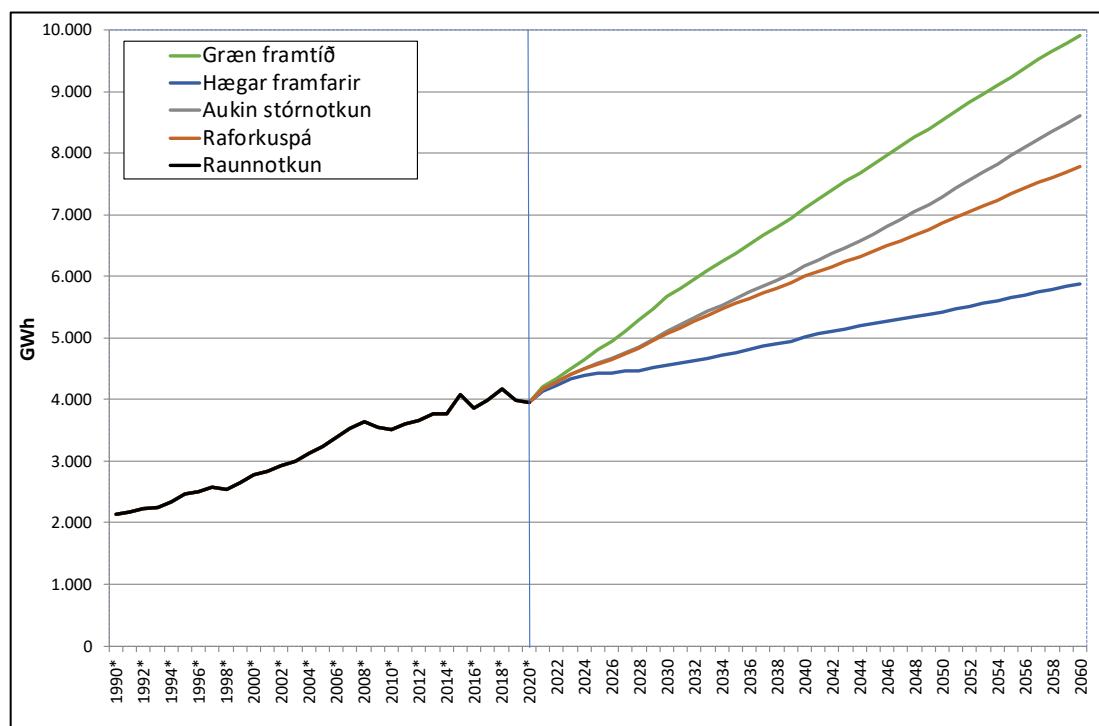
	Hægar framfarir	Raforkuspá	Græn framtíð	Aukin stórnotkun
Hagvöxtur til lengri tíma (fram til 2030/ fram til 2060)	1,0% /1,5% á ári	2,5% á ári /2,0% á ári	2,7/2,5% á ári	2,8% á ári
Mannfjöldaspá Hagstofu Íslands	Lágspá	Mannfjöldaspá 2020-2069	Háspá	Mannfjöldaspá 2020-2069
Fiskafli þús. tonn 2060 (jafnstöðuafl)	950	1130	1400	1130
Fiskeldi, framleiðsla 2060, þús tonn	60	90	120	90
Fjölgun frístundahúsa í hlutfalli við fjölgun íbúða	9%	12%	15%	12%
Meðalstærð nýrra íbúða, m ³	440	460	480	460
Aukning atvinnuhúsnæðis umfram mannafla	0%	0,50%	1%	0,50%
Brottfall húsrýmis 2050	0,50%	0,70%	0,90%	0,70%
Raforkunotkun á heimilum fyrir utan húshitun og hleðslu rafmagnsbíla	3,7/3,7 MWh	4,1/4,1 MWh	4,5/4,5 MWh	4,1/4,1 MWh
Heimilisnotkun á býli	3,7/3,7 MWh	4,1/4,1 MWh	4,5/4,5 MWh	4,1/4,1 MWh
Raforkunotkun nýrra bústaða	9 MWh	10 MWh	11 MWh	10 MWh
Nýtni raforku í fólks- og sendiferðabílum	85%	80%	75%	80%
Raforkunotkun fólksbíreiða (kWh/100 km)	21/19	25/22	28/26	25/22
Ár þegar nýskráningar rafdrifinna fólksbíla eru 50%	2025	2023	2022	2023
Ár þegar nýskráningar rafdrifinna sendibíla eru 50%	2036	2031	2026	2031
Ár þegar nýskráningar rafdrifinna vörubíla eru 50%	2066	2046	2035	2046
Ár þegar nýskráningar rafdrifinna hópferðabíla eru 50%	2036	2031	2030	2031
Samdráttur í akstri 2060 vegna breyttra samgönguvenja	-5,0%	-13,5%	-20,0%	-13,5%
Aukning í veitustarfsemi	1,5% á ári	2% á ári	2,5% á ári	4% á ári
Aukning, önnur veitustarfsemi	0%	1%	2%	1%
Fjöldi erlendra farþega með flugi 2030/2060	1.970.000/ 2.900.000	2.030.000/ 3.225.000	2.130.000/ 3.650.000	2.070.000/ 3.225.000
Hlutfall orkuskipta í innanlandsflugi, fjöldi ára uns orðið 1%/50%	2040/2060	2030/2050	2025/2035	2030/2050
Hlutfall endurnýjanlegs eldsneytis í skip, fjöldi ára uns 1%/50%	2040/2055	2030/2045	2023/2035	2030/2045
Ár uns nýskráningar nýorku bílaleigubíla eru 50%	2035	2028	2023	2028
Hlutfall nýorkubíla vörubílar í lok tímabilsins	70%	90%	100%	90%
Hlutfall nýorkubíla hópferðabílar í lok tímabilsins	90%	100%	100%	100%
Raforkunotkun hópferðabíla (kWh/100 km) árið 2030/2060	110/100	115/110	140/120	115/110

5.2 Niðurstöður sviðsmynda

Á mynd 5.5 má sjá hvernig almenn forgangsorka inn á veitukerfi dreifiveitna og töp við flutning orkunnar auk orku sem afhent er við virkjanir muni þróast á tímabilinu. Engin stórnotkun er því innifalin í tölunum á myndinni.

Í sviðsmyndinni *Hægar framfarir* er gert ráð fyrir minni hagvexti en í Raforkuspá auk þess sem miðað er við forsendur sem leiða til minni áherslu á umhverfismál og orkuskipti. Þessi sviðmynd sýnir hægari vöxt almennrar raforkunotkunar en í Raforkuspá eða að meðaltali 1,1% árlegan vöxt en í Raforkuspá er hann um 1,8% að meðaltali á ári. Almenna notkunin eykst um 55% og verður um 5.400 GWh árið 2060 en í Raforkuspá er aukningin um 105% og notkun um 7.100 GWh.

Í sviðsmyndinni *Grænni framtíð* er gert ráð fyrir meiri hagvexti en í Raforkuspá og aukinni áherslu á umhverfismál. Forsendum er breytt á þann hátt að helstu markmiðum stjórnvalda þegar kemur að loftslagsmálum nást. Er þar horft til Aðgerðaráætlunar um orkuskipti, Aðgerðaráætlun í loftslagsmálum til 2030, lögfest frumvarp um kolefnishlutleysi árið 2040 og Orkustefnu fyrir Ísland til 2050. Vega þar þyngst markmið um að Ísland verði óháð jarðefnaeldsneyti árið 2050. Árlegur vöxtur almennrar raforkunotkunar í Grænni sviðsmynd um 2,4%, almenna notkunin eykst alls um 160% og verður um 8.900 GWh árið 2060.



Mynd 5.5 **Spá um raforkuvinnslu skv. sviðsmyndum. Forgangsorka inn á veitukerfi dreifiveitna og töp við flutning orkunnar auk orku sem afhent er við virkjanir.**

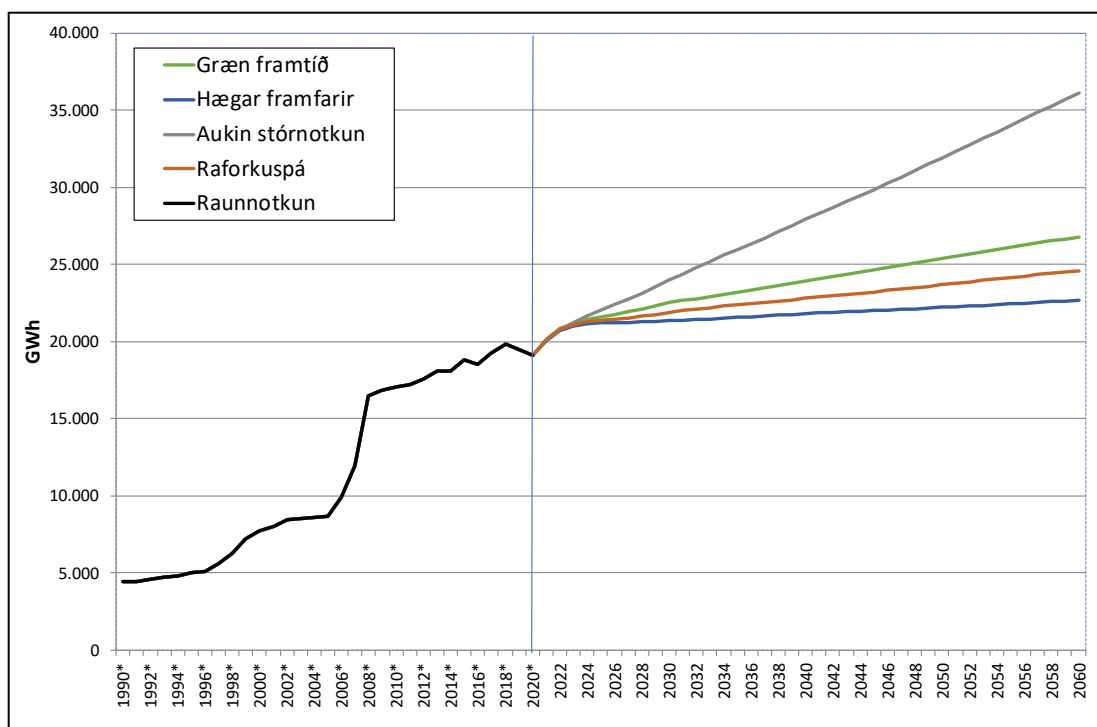
Í Raforkuspá er gert ráð fyrir töluverðum orkuskiptum í öllum flokkum samgangna nema millilandaflugi. Til þess að ná markmiði um að verða óháð jarðefnaeldsneyti verður

millilandaflug að færast yfir á annan orkugjafa en jarðefnaeldsneyti. Ekki er augljóst í dag hvaða orkugjafi verður fyrir valinu, hvort hann verður framleiddur á Íslandi og hversu mikla raforku sú framleiðsla krefst.

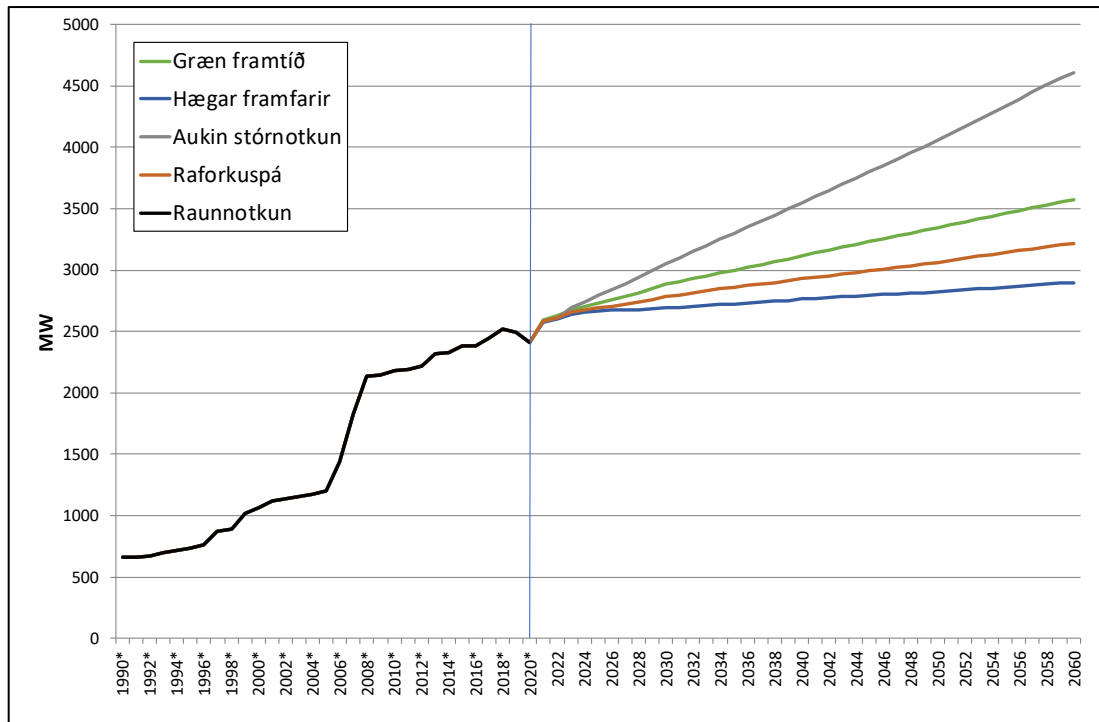
Í sviðsmyndinni *Aukin stórnotkun* er byggt á forsendum *Raforkuspár*, en gert er ráð fyrir aukinni stórnotkun raforku. Til að setja fram dæmi um mögulega þróun stórnotkunar er horft á tímabilið frá 2008 til 2021 og notast við mat á aukningunni á því tímabili sem er 33 MW á ári. Samkvæmt þessari forsendu verður aflþörf stórnotenda orðin um 3.200 MW árið 2060 og samanlögð orkuþörf almenna markaðarins og stórnotenda um 36.100 GWh en er í *Raforkuspá* um 24.600 GWh.

Á mynd 5.6 má sjá hvernig heildarorka mun þróast í sviðsmyndunum þremur auk *Raforkuspár*. Í samræmi við forsendur í *Aukin stórnotkun* þá eykst heildar raforkunotkun í þeirri sviðsmynd verulega, eða um 90% á spátímanum sem samsvarar um 1,6% aukningu að meðaltali á ári. Í *Hægum framförum* er aukningin að meðaltali um 0,4% á ári og í *Grænni framtíð* er aukningin um 0,8% á ári að meðaltali.

Á mynd 5.7 má sjá áætlaða aflþörf miðað við forsendurnar í sviðsmyndunum.



Mynd 5.6 Heildarorka samkvæmt sviðsmyndunum, almenn notkun ásamt stórnotkun.



Mynd 5.7 Heildaraflþörf samkvæmt sviðsmýndum.

Ritaskrá

Alþingi, 2017. Þingsályktun um aðgerðaráætlun um orkuskipti.

(<https://www.althingi.is/altext/146/s/1002.html>)

Atvinnuvega- og nýsköpunarráðuneytið, 2020. Orkustefna, aðgerðaráætlun

(<https://www.stjornarradid.is/library/01--Frettatengt---myndir-og-skrar/ANR/Orkustefna/200327%20Atvinnuvegaraduneytid%20Orkustefna%20lodrett%20185x248mm%20Vidauki%20II%20V6.pdf>)

Hafrannsóknastofnun, 2021. Ráðgjöf Hafrannsóknastofnunar fyrir fiskveiðiárið 2021/2022.

(<https://www.hafogvatn.is/is/midlun/frettir-og-tilkynningar/radgjof-hafrannsoknastofnunar-fyrir-fiskveidiarid-20212022>)

Hagstofa Íslands, 2020. Mannfjöldaspá 2020-2069. Fengnar af www.hagstofa.is.

Hagstofa Íslands, 2021. Ýmsar upplýsingar. Fengnar af www.hagstofa.is.

Landsvirkjun, 2021. Raunhæft að senda grænt vetni til Rotterdam fyrir árið 2030. Frétt 15.06.2021.

(<https://www.landsvirkjun.is/frettir/raunh%C3%A6ft-ad-senda-gr%C3%A6nt-vetni-til-rotterdam-fyrir-ari%C3%B0>)

Landsvirkjun, 2021a. Samstarf um að skoða framleiðslu á rafeldsneyti á Grundartanga.

Frétt 11.06.2021. (<https://www.landsvirkjun.is/frettir/samstarf-um-a%C3%B0-skoda-framlei%C3%B0slu-a-rafeldsneyti-a-grundartanga>)

Orkuspárnefnd, 2020. Raforkuspá 2020–2060. OS-2020-05.

(<https://orkustofnun.is/gogn/Skyrslur/OS-2020/OS-2020-05.pdf>)

Orkuspárnefnd, 2020. Almennar forsendur orkuspáa 2021. Samantekt fyrir vinnuhópa

Orkuspárnefndar. (<https://orkustofnun.is/gogn/Talnaefni/OS-2020-T011-01.pdf>)

Orkuspárnefnd, 2021. Almennar forsendur orkuspáa 2021. Samantekt fyrir vinnuhópa

Orkuspárnefndar. Óútgefið, verður birt á vef Orkuspárnefndar, www.orkuspa.is.

Samgöngustofa, 2021. Bifreiðatölur. Nýskráning nýrra ökutæki eftir tegund.

(<https://bifreidatolur.samgongustofa.is/>)

Samherji, 2021. Samherji fiskeldi og HS Orka undirrita samning vegna landeldis í Auðlindagarði á

Reykjanesi. Frétt 15.06.2021. (<https://www.samherji.is/is/frettir/samherji-fiskeldi-og-hs-orka-undirrita-samning-vegna-landeldis-i-audlindagardi-a-reykjanesi>)

Seðlabanki Íslands, 2021. Peningamál 2021-19. Maí 2021, <https://www.sedlabanki.is/utgefid-efni/rit-og-skyrslur/rit/2021/05/19/Peningamal-2021-2/>

Statistics Norway, 2021. Bifreiðatölur. Nýskráning nýrra ökutæki eftir tegund.

(<https://www.ssb.no/>)

Strætó, 2020, bls. 32, Ársskýrsla Strætó 2020, Eldsneytisnotkun og losun gróðurhúsalofttegunda

(<https://straeto.is/uploads/files/1129-46be5ca0ad.pdf>)

Umhverfis- og auðlindaráðuneytið, 2020. Aðgerðaráætlun í loftslagsmálum, Aðgerðir íslenskra stjórnvalda til að stuðla að samdrætti í losun gróðurhúsalofttegunda til 2030

(<https://www.stjornarradid.is/library/02-Rit--skyrslur-og-skrar/Adgerdaaetlun%20i%20loftslagsmalum%20onnur%20utgafa.pdf>)

Umhverfis- og auðlindaráðuneytið, 2021. Markmið um kolefnishlutleysi lögfest á Alþingi. Frétt

15.05.2021 (<https://www.stjornarradid.is/gogn/rit-og-skyrslur/stakt-rit/2021/06/15/Markmid-um-kolefnishlutleysi-logfest-a-Althingi/>)

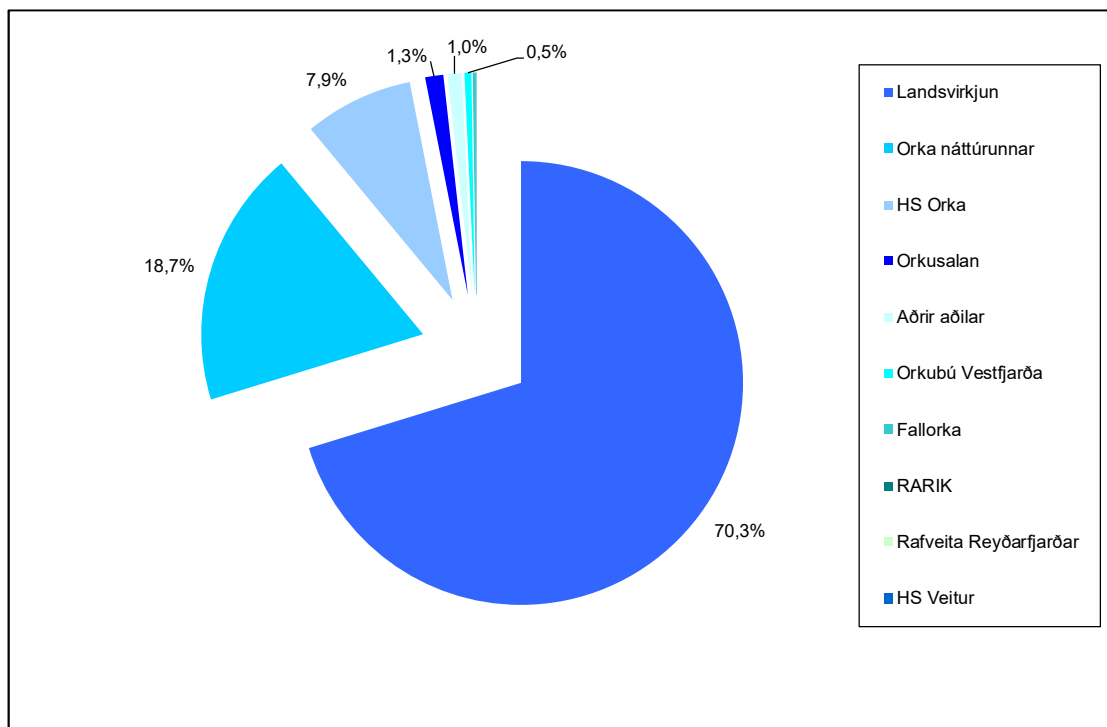
VIÐAUKI 1

**Raforkuvinnsla ársins 2020 greind niður á
vinnslufyrirtæki og mánuði**

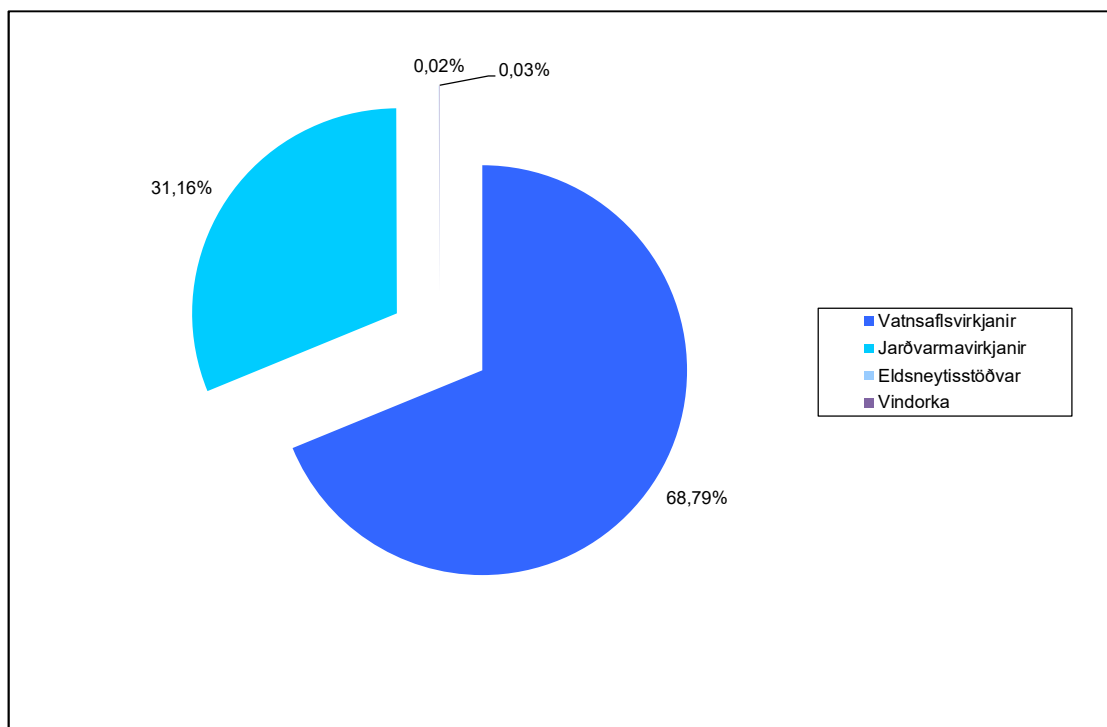
RAFORKUVINNSLA Á ÍSLANDI ÁRÍÐ 2020

Fyrirtæki	Janúar MWh	Febrúar MWh	Mars MWh	Apríl MWh	Maj MWh	Júní MWh	Júlí MWh	Ágúst MWh	September MWh	Óktóber MWh	Nóvember MWh	Desember MWh	Alls MWh	Skipting %
Landsvirkjun	1.215.992	1.137.342	1.213.235	1.114.766	1.108.237	1.032.205	1.062.755	1.066.684	1.074.285	1.118.869	1.106.278	1.186.771	13.437.420	70,3
Orka náttúrunnar	314.986	293.241	313.582	304.809	312.785	289.243	285.296	297.094	279.993	290.474	292.735	306.683	3.580.921	18,7
HS Orka	128.707	124.477	134.664	128.954	121.652	123.437	127.185	125.412	122.805	127.925	124.399	128.147	1.517.763	7,9
HS Veitur	0	123	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	140	0,0
Orkusalan	18.426	18.407	18.828	18.929	20.956	19.840	25.437	24.942	24.232	25.790	24.288	13.272	253.347	1,3
RARIK	82	105	119	77	105	78	84	103	82	92	90	115	1.131	0,0
Orkubú Vestfjarða	5.442	5.921	5.814	7.460	9.247	9.923	11.004	10.355	8.853	10.010	7.207	3.987	95.224	0,5
Fallorka	2.839	2.502	2.226	3.371	4.278	4.265	4.603	4.557	4.228	4.098	3.768	3.394	44.127	0,2
Rafveita Reyðarfjarðar	163	148	97	162	174	0	0	0	0	0	0	0	745	0,0
Aðrir aðilar	11.884	12.061	9.761	11.072	13.854	18.351	18.364	21.354	20.049	20.948	19.592	19.193	196.484	1,0
SAMTALS	1.698.521	1.594.327	1.698.326	1.589.601	1.591.289	1.497.342	1.534.728	1.550.518	1.534.526	1.598.205	1.578.356	1.661.562	19.127.302	100,0

Tegund virkjunar	Janúar MWh	Febrúar MWh	Mars MWh	Apríl MWh	Maj MWh	Júní MWh	Júlí MWh	Ágúst MWh	September MWh	Óktóber MWh	Nóvember MWh	Desember MWh	Alls MWh	Skipting %
Vatnsafrivirkjanir	1.152.171	1.084.788	1.178.703	1.067.405	1.064.856	1.006.551	1.070.932	1.079.013	1.087.563	1.120.816	1.090.117	1.154.058	13.156.972	68,786
Jarðvarmavirkjanir	544.878	508.224	518.678	521.537	525.740	490.295	463.414	471.097	446.233	476.630	487.457	506.418	5.960.602	31,163
Eldsneytissöðvar	742	621	163	114	129	150	119	147	266	305	134	176	3.067	0,016
Vindorka	730	694	781	544	565	347	263	261	464	454	648	910	6.660	0,035
SAMTALS	1.698.521	1.594.327	1.698.326	1.589.601	1.591.289	1.497.342	1.534.728	1.550.518	1.534.526	1.598.205	1.578.356	1.661.562	19.127.302	100,0



Mynd V1.1 Raforkuvinnsla eftir fyrirtækjum árið 2020.



Mynd V1.2 Raforkuvinnsla eftir tegund virkjunar árið 2020.

VIÐAUKI 2

**Raforkunotkun ársins 2020 greind niður á
notkunarflokkum og rafveitur**

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2020 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	8	0	0	0	8	0	0	8
101	Búrekstur og hitun	0	0	101.227	2.431	0	0	103.657	0	0	103.657
102	Búrekstur og súgburrkun	0	0	0	49	0	0	49	0	0	49
103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	54	0	0	54	0	0	54
104	Búrekstur, hitun og súgburrkun	0	0	0	716	0	0	716	0	0	716
105	Búrekstur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	697	0	0	697	0	0	697
106	Búrekstur, súgb. og mjólkurk.	0	0	0	44	0	0	44	0	0	44
107	Búr., hitun, súgb. og kæling	0	0	0	1.093	0	0	1.093	0	0	1.093
108	Búrekstur	95	348	22.029	2.738	428	0	25.637	0	0	25.637
109	Fiskrækt	34.556	138	32.231	8.265	0	0	75.190	0	0	75.190
111	Garðyrkja lýsing	0	8.950	67.586	0	0	0	76.536	0	0	76.536
112	Alifuglabú	567	2.640	5.152	0	0	0	8.358	0	0	8.358
113	Svínabú	1.059	446	2.856	17	0	0	4.378	0	0	4.378
115	Loðdýrabú	0	115	577	5	0	0	697	0	0	697
116	Garðyrkja og ylrækt	18	454	7.118	15	98	0	7.703	0	0	7.703
117	Fóðurframleiðsla	929	6.217	2.565	48	3.354	0	13.113	0	0	13.113
118	Grasmjölsværksmiðjur	0	21	188	0	0	0	209	0	0	209
121	Skógræktarstöðvar	52	184	457	0	0	0	692	0	0	692
122	Fiskveiðar	0	1.729	4.641	834	171	3	7.379	0	0	7.379
123	Sportveiði	0	7	2.671	29	0	0	2.708	0	0	2.708
300	Girjót nám, malarnám o.s.frv.	2.006	0	1.822	346	0	0	4.174	0	0	4.174
410	Sláturhús og kjötiðnaður	3.762	3.528	16.997	0	2.779	0	27.065	0	0	27.065
420	Mjólkuriðnaður	19.304	2.719	5.913	1.209	10.799	0	39.944	0	0	39.944
431	Fiskfyrsting	39.195	2.261	51.336	21.092	6.409	0	120.292	0	0	120.292
432	Saltfisk- og skreiðarf.	12.670	3	33.544	3.354	0	0	49.570	0	0	49.570
440	Síldarsöltunarstöðvar	0	0	753	0	0	0	753	0	0	753
450	Niðurlagningarverksmiðjur	51	1.790	252	0	0	0	2.092	0	0	2.092
460	Brauð- og kökugerð	1.386	13.706	1.622	274	1.713	0	18.702	0	0	18.702
480	Sælgætisgerð	1.018	3.536	65	0	0	0	4.619	0	0	4.619
491	Drykkjarvöruíðnaður	105	10.756	1.646	0	5.372	17	17.896	0	0	17.896
492	Annar matvælaíðnaður	2.699	1.950	7.600	0	105	29	12.383	0	0	12.383
510	Vefjariðnaður	0	0	451	0	0	0	451	0	0	451
520	Fataíðnaður	201	319	682	0	0	0	1.202	0	0	1.202
530	Leður- og skóiðnaður	7	20	110	0	0	0	137	0	0	137
540	Veiðafæragerð	407	13	300	0	0	0	719	0	0	719
610	Timbur- og korkiðnaður	41	965	1.754	0	0	22	2.783	0	0	2.783
620	Pappa- og pappírsvöruerð	78	554	24	0	0	0	655	0	0	655
630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	1.143	5.309	99	0	59	0	6.609	0	0	6.609
700	Gummivöruíðnaður	0	213	0	0	186	0	399	0	0	399
820	Plastiðnaður	17.360	702	2.878	0	0	0	20.940	0	0	20.940
821	Framl. úr olíu og kolum	2.475	318	112	0	0	0	2.905	0	0	2.905
831	Áburðarvinnsla	0	0	0	1.223	0	0	1.223	0	0	1.223
832	Hvalvinnsla	477	0	263	0	0	0	741	0	0	741
833	Lifrabræðsla og fl.	0	14.934	323	0	0	0	15.257	0	0	15.257
834	Fiskimjölsværksmiðjur	14.303	2.615	180.267	0	466	0	197.650	0	0	197.650
835	Málningar-, lakk- og límgerð	0	198	0	0	0	0	198	0	0	198
839	Efnaiðnaður ótalin a. staðar	43.929	5.278	2.887	29.217	0	0	81.311	175	0	81.486
920	Gleriðnaður	0	338	416	0	53	0	806	0	0	806

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2020 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
930	Leirsmíði og postulínsiðnaður	22	276	27	0	14	0	339	0	0	339
940	Sementsgerð	160	901	0	0	44	0	1.106	0	0	1.106
950	Kísilgúrframleiðsla	0	0	7	0	0	0	7	0	0	7
960	Steinullargerð	0	0	19.982	0	0	0	19.982	0	0	19.982
990	Steinsteypugerð	1.670	1.297	1.727	85	592	46	5.417	0	0	5.417
1010	Járnblendiiðnaður	0	0	598	0	0	0	598	0	928.506	929.104
1020	Undirstöðu. úr járn og stáli	2.227	7	59	0	0	0	2.293	0	0	2.293
1110	Áliðnaður	82	0	530	0	0	0	612	0	12.372.219	12.372.831
1111	Framleiðsla álpynna			0				0		521.151	521.151
1120	Undirstöðuviðnaður úr ójárnkenndum efnum	2.915	0	0	0	0	0	2.915	0	181.225	184.141
1210	Framleiðsla véla og tækja	5.827	1.502	694	560	0	0	8.584	0	0	8.584
1220	Framleiðsla raftækja	25	73	33	11	0	0	142	0	0	142
1230	Skipasmíði	1.234	533	406	0	2.338	0	4.512	0	0	4.512
1240	Framleiðsla samgöngutækja	0	45	137	0	0	0	182	0	0	182
1300	Framleiðsluviðnaður, ótalinn a.s.	6.148	166	3.659	352	1.263	0	11.588	0	0	11.588
1400	Byggingarstarfsemi og mannvirkjagerð	5.300	19.026	6.662	1.205	20	25	32.239	0	0	32.239
1501	Rarik, notkun í stöðvum	0	0	47	0	0	0	47	0	0	47
1502	Rarik							0	0	0	0
1510	Raforkuvinnsla	0	0	65	0	0	0	65	348.545	0	348.609
1511	Rafveitur	713	2.655	7.432	2.665	107	0	13.572	2.230	0	15.802
1512	Hitaveitur	8.675	48.481	31.529	423	4.588	0	93.696	86.458	0	180.154
1513	Rafhitaveitur	53.719	21	50.178	85.586	0	0	189.503	0	0	189.503
1521	Vatnsveitur	1.881	8.032	10.196	447	43	-47	20.552	32.330	0	52.882
1522	Sjúkrahús og elliheimili	5.182	28.365	12.255	1.646	3.629	10	51.087	0	0	51.087
1523	Skólar	8.465	33.962	17.278	1.619	3.675	0	65.000	0	0	65.000
1524	Sundlaugar og íþróttahús	10.217	16.693	16.960	4.078	2.770	424	51.141	0	0	51.141
1525	Keflavíkurf. og önnur NATO	5.115	0	1.706	760	0	0	7.581	0	0	7.581
1527	Félagsheimili	1.070	2.837	6.695	800	713	0	12.115	0	0	12.115
1528	Kirkjur	815	1.772	3.353	561	92	0	6.593	0	0	6.593
1529	Dagheimili, leikskólar	1.883	3.892	2.092	407	407	0	8.681	0	0	8.681
1540	Önnur op. þjónusta	8.783	26.954	11.962	3.047	4.828	74	55.646	0	0	55.646
1600	Óflokkað	1.551	223	0	0	0	0	1.774	0	0	1.774
1611	Heildverslun	5.874	9.489	497	13	0	0	15.873	0	0	15.873
1612	Smásöluverslun	26.721	72.693	25.741	2.892	7.088	211	135.346	0	0	135.346
1621	Veitingastaðir	8.009	20.487	8.647	892	2.396	17	40.448	0	0	40.448
1622	Gististaðir	3.845	12.540	29.589	1.352	1.331	28	48.685	0	0	48.685
1631	Samgöngur, ekki rafknúnar	24.161	14.000	2.932	1.074	1.825	21	44.013	0	0	44.013
1632	Póstur og sími	5.268	11.893	7.912	1.355	1.002	-7	27.422	0	0	27.422
1641	Peningastofnanir	1.207	11.158	1.809	255	348	3	14.781	0	0	14.781
1642	Tryggingar	101	1.841	56	9	47	0	2.055	0	0	2.055
1643	Þjónusta við atvinnurekstur	11.935	5.539	9.358	333	588	122	27.876	0	0	27.876
1644	Gagnaver	7.842	24	8	0	0	0	7.874	0	827.602	835.476
1650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	955	4.172	1.044	0	404	59	6.634	0	0	6.634
1660	Menningarmál	4.138	18.402	11.436	1.043	419	25	35.463	0	0	35.463
1670	Önnur þjónusta og handið	19.648	232.674	15.039	5.758	12.590	176	285.885	0	0	285.885
1700	Rafknúin farartæki	59	2.873	962	0	2	0	3.895	0	0	3.895

ORKUDREIFING RAFVEITNA ÁRIÐ 2020 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
1811	Götu- og hafnalýsing	12.333	29.575	13.834	2.794	2.396	0	60.932	0	0	60.932
1812	Rafmagn til skipa	7.185	2.130	8.586	3.364	1.744	0	23.009	0	0	23.009
1910	Almenn heimilisn. án rafhita	144.122	327.451	78.094	7.182	33.779	86	590.713	0	0	590.713
1920	Almenn heimilisn. með rafhita	376	47	71.247	35.851	0	415	107.936		0	107.936
1930	Sérmæld rafhitun íbúðarhúsn.	5.317	1.740	71.418	3.504	818	317	83.113	0	0	83.113
1940	Sumarbústaðir	1.060	3.939	87.568	3.873	303	0	96.743	0	0	96.743
Afhending til endanlegra notenda		623.729	1.073.652	1.213.466	249.545	124.195	2.073	3.286.659	469.737	14.830.703	18.587.100
Vinnsla inná kerfi veitu		12.619	0	385.125	48.514	43.734	162	490.153		18.637.149	19.127.302
Flæði frá veitu inn á Landsnet		0	1.668	98.460	2.126	209	0	102.463		18.167.402	18.269.866
Flæði til veitu frá Landsneti		636.337	1.124.620	1.015.872	220.046	86.477	2.729	3.086.081		14.830.694	17.916.775
Orkuöflun		648.956	1.122.952	1.302.537	266.434	130.002	2.891	3.473.771		15.300.440	18.774.211
Töp og ómæld notkun í dreifikerfum		25.227	49.300	89.071	16.889	5.807	818	187.112		0	187.112
Töp og ómæld notkun í Landsneti											353.091
Töp og ómæld notkun alls											540.202
Töp og ómæld notkun, %		3,9	4,4	6,8	6,3	4,5	28,3	5,4			2,8
Töp og ómæld notkun 2019, %		4,7	3,4	5,7	6,1	3,9	8,4	4,7			2,8

HS V.: HS Veitur
 Veitur: Áður Orkuveita Reykjavíkur
 RARIK: RARIK
 OV: Orkubú Vestfjarða
 NO: Norðurorka
 RRE: Rafveita Reyðarfjarðar í janúar 2020, frá 1. febrúar er dreifiveitusvæði hluti af kerfi RARIK.
 Úttekt frá vinnsluf. Notkun fædd frá virkjunum
 Úttekt frá flutningsk. Notkun frá flutningskerfinu

VIÐAUKI 3

**Raforkunotkun ársins 2020 greind niður á
notkunarflokkum og landshluta**

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2020

Höpur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Nordurland MWh	Austurland MWh	Sudurland MWh	Samtals MWh
Fiskveiðar	109	Fiskrækt	34.186	161	156	8.265	14.248	663	17.511	75.190
	122	Fiskveiðar	0	1.476	1.678	834	1.104	1.149	1.137	7.379
	123	Sportveiði	0	7	1.106	29	806	339	421	2.708
Fiskveiðar alls			34.186	1.645	2.940	9.128	16.158	2.151	19.058	85.277
Heimili	1910	Almenn heimilisn. án rafhlta	49.728	385.743	23.501	7.144	60.808	18.390	45.400	590.713
	1920	Almenn heimilisn. með rafhlta	254	65	15.686	35.614	9.208	29.896	17.212	107.936
	1930	Sérmeið rafhltnu íbúðarhúsn.	1.136	1.649	19.046	3.482	9.341	41.074	7.384	83.113
	1940	Sumarhústaðir	487	4.256	28.416	3.832	7.980	3.472	48.300	96.743
	Heimili alls			51.604	391.714	86.649	50.072	87.337	92.832	118.297
Iðnaður	117	Fóðurframleiðsla	516	6.217	1.708	48	4.056	28	539	13.113
	118	Grasmjólsverksmiðjur	0	21	0	0	21	0	167	209
	300	Gjótahám, malarnám o.s.fv.	1.630	376	1.017	346	486	40	279	4.174
	410	Sátuhúsn og kjötiðnaður	0	5.085	977	0	10.634	551	9.818	27.065
	420	Mjólkuríðnaður	0	2.719	2.899	1.209	12.087	692	20.338	39.944
	431	Fiskrysting	18.315	4.164	6.018	21.092	20.494	30.212	19.997	120.292
	432	Saltfisk- og skreiðarí.	10.820	1.794	19.508	3.354	9.733	1.774	2.589	49.570
	440	Slidarsöltunarsöðvar	0	0	0	0	0	753	0	753
	450	Niðurfagningarverksmiðjur	51	1.151	878	0	12	0	0	2.092
	460	Brauð- og kökugerð	483	13.748	489	274	2.459	473	777	18.702
	480	Sælgaðisgerð	0	4.554	0	0	64	2	0	4.619
	491	Drykkjarvöruíðnaður	0	10.861	908	0	5.789	46	293	17.896
	492	Annar matvælaíðnaður	959	3.497	237	0	2.715	197	4.777	12.383
	510	Vefiðnaður	0	0	0	0	369	39	42	451
	520	Fatlaíðnaður	0	516	43	0	343	30	269	1.202
	530	Ledur- og skóíðnaður	0	20	3	0	107	0	7	137
	540	Veifaræragerd	23	362	95	0	28	186	25	719
	610	Tímbur- og korkíðnaður	1	910	135	0	411	659	668	2.783
	620	Pappa- og pappírsvöruerd	0	632	0	0	24	0	0	655
	630	Prentun, útgáfa og skyld fr.	7	6.405	37	0	84	51	24	6.609

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2020

Höpur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Nordurland MWh	Austurland MWh	Sudurland MWh	Samtals MWh
	700	Gúmmivöndunadur	0	213	0	0	186	0	0	399
	820	Plastöndur	5.974	11.946	9	0	2.192	22	798	20.940
	821	Framl. úr olu og kolum	16	2.774	0	0	0	112	3	2.905
	831	Aburðarvinnsla	0	0	0	1.223	0	0	0	1.223
	832	Hvalvinnsla	0	477	263	0	0	0	0	741
	833	Lifrabæðsla o.fl.	0	14.934	0	0	18	9	295	15.257
	834	Fiskingjósverksmiðjur	3.170	0	3.198	0	13.377	166.765	11.141	197.650
	835	Málingar-, lakk- og limgerð	0	198	0	0	0	0	0	198
	839	Efnaöndur, ótalinn a. staðar	36.796	12.587	0	29.217	1.287	19	1.580	81.486
	920	Gleröndur	0	338	0	0	53	5	410	806
	930	Leirsniði og postulínsöndur	0	297	4	0	21	1	15	339
	940	Sementisgerð	160	376	526	0	44	0	0	1.106
	950	Ksilígurframleiðsla	0	0	0	0	7	0	0	7
	960	Steinullargerð	0	0	0	0	19.982	0	0	19.982
	990	Steinsleypergerð	144	2.290	1.358	85	809	428	303	5.417
	1010	Járnblendistöndur	0	0	929.104	0	0	0	0	929.104
	1020	Undirstöður, úr járn og stáli	108	2.126	0	0	50	9	0	2.293
	1110	Alúhödur	71	2.914.225	4.626.549	0	0	4.831.986	0	12.372.831
	1111	Framleiðsla álpynna	0	0	0	0	521.151	0	0	521.151
	1120	Undirstöður, úr ójárnkennendum málm	750	2.166	0	0	181.225	0	0	184.141
	1210	Framleiðsla véla og tækja	325	6.737	40	560	217	347	357	8.584
	1220	Framleiðsla rafækja	0	98	0	11	33	0	0	142
	1230	Skipasmíði	864	586	237	0	2.409	98	318	4.512
	1240	Framleiðsla samgöngutækja	0	45	0	0	0	136	2	182
	1300	Framleiðslu, ótalinn a.s.	1.527	3.567	1.360	352	2.150	27	2.605	11.588
	1400	Byggingarstarfsemi og op. fr.	2.908	19.706	727	1.205	2.682	2.954	2.056	32.239
Þónæður alls			85.616	3.058.716	5.598.325	58.978	817.808	5.038.651	80.494	14.738.589
Landbúnaður	101	Búrekstur og hlutun	0	0	17.968	2.088	36.891	16.248	30.463	103.657
	102	Búrekstur og stöðpurkun	0	0	0	49	0	0	0	49
	103	Búrekstur og mjólkurkæling	0	0	0	54	0	0	0	54
	104	Búrekstur, hlutun og stöðpurkun	0	0	0	716	0	0	0	716

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2020

Höpur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Nordurland MWh	Austurland MWh	Sudurland MWh	Samtals MWh
	106	Búrekskur, hitun og mjólkurk.	0	0	0	595	102	0	0	697
	106	Búrekskur, slögb. og mjólkurk.	0	0	0	44	0	0	0	44
	107	Búr., hitun, slögb. og kæling	0	0	0	1.093	0	0	0	1.093
	108	Búrekskur	5	135	3.376	2.322	9.054	582	10.163	25.637
	111	Garðyrkja lýsing	0	8.950	4.547	0	8.483	368	54.189	76.536
	112	Allfuglabú	480	2.640	490	0	629	234	3.886	8.358
	113	Svínabú	1.059	446	1.884	17	658	0	315	4.378
	115	Löðdyrabú	0	115	-12	0	279	201	114	697
	116	Garðyrkja og yfirækt	1	451	382	15	496	294	6.064	7.703
	121	Skógræktarstöðvar	0	230	64	0	58	97	243	692
		Landbúnaður alls	1.545	12.966	28.699	6.992	56.649	18.024	105.436	230.310
Veitur	1501	Rarík, notkun í stöðvum	0	0	0	0	47	0	0	47
	1502	Rarík	0	0	0	0	0	0	0	0
	1510	Raforkuvinsla	41.045	134.183	18	-1.578	60.701	21.381	92.860	348.609
	1511	Rafveitur	339	5.034	3.210	2.665	1.876	1.662	1.014	15.802
	1512	Hitaveitur	23.129	63.116	5.235	391	20.422	2.145	65.697	180.154
	1513	Rafhita veitur	47	21	0	85.586	1	49.979	53.870	189.503
	1521	Vatnsveitur	8.854	18.418	1.690	447	2.420	1.191	19.862	52.882
		Veitur alls	73.414	220.771	10.173	87.511	85.467	76.359	233.302	786.998

RAFORKUSALA EFTIR LANDSHLUTUM OG NOTKUNARFLOKKUM 2020

Höpur	Nr.	Notkunarflokkur	Suðurnes MWh	Höfuðborgarsvæðið MWh	Vesturland MWh	Vestfirðir MWh	Nordurland MWh	Austurland MWh	Sudurland MWh	Samtals MWh
Þjónusta	0	Óþokkað	0	0	0	0	0	0	8	8
	1522	Sjúkrahús og eilíheimilí	1.462	29.156	3.309	1.646	7.205	3.435	4.874	51.087
	1523	Skólar	2.612	36.920	3.303	1.611	9.111	6.133	5.310	66.000
	1524	Sundlaugar og íþróttahús	4.307	20.113	4.185	4.078	6.626	5.594	6.238	51.141
	1525	Kerfiávikurf. og önnur NATO	5.115	0	153	760	849	691	14	7.581
	1527	Félagsheimilí	524	3.089	1.218	800	3.021	1.526	1.936	12.115
	1528	Kirkjur	261	2.169	762	536	1.067	802	997	6.593
	1529	Dagheimilí, leikskólar	597	4.666	618	407	747	989	656	8.681
	1540	Önnur op. þjónusta	3.009	30.660	2.907	3.047	7.242	4.857	3.925	55.646
	1600	Óþokkað	781	931	0	0	0	0	62	1.774
	1611	Heldverslun	273	14.897	107	13	21	361	201	15.873
	1612	Smásöluverslun	6.715	84.719	7.029	2.892	13.949	8.793	11.249	135.346
	1621	Vetlingastaðir	3.642	22.693	2.450	892	3.706	1.116	5.950	40.448
	1622	Gjafstaðir	2.296	13.030	3.513	1.351	5.376	7.966	15.153	48.685
	1631	Samgöngur, ekki raðkunar	19.474	16.845	450	1.074	2.625	1.410	2.136	44.013
	1632	Póstur og sími	1.435	14.463	1.853	1.351	3.264	1.577	3.479	27.422
	1641	Peningastofnanir	613	11.251	496	255	900	647	620	14.781
	1642	Tyggingar	29	1.871	37	9	57	12	40	2.055
	1643	Þjónusta við atvinnulestur	7.271	8.959	2.336	333	2.546	4.457	1.973	27.876
	1644	Ganaver	592.383	8.151	8	0	234.934	0	0	835.476
	1650	Heilbrigðisþjónusta einkaa.	286	4.578	60	0	444	140	1.125	6.634
	1660	Mennigarnal	1.334	19.405	3.086	1.043	3.348	3.233	4.014	35.463
	1670	Önnur þjónusta og handöfn	4.507	239.220	8.736	5.735	16.019	6.602	5.066	285.885
	1700	Rafkinlíni farartæki	13	2.878	86	0	156	72	691	3.895
	1811	Gótur- og hafnalyfing	5.991	32.936	2.900	2.765	7.388	4.036	4.915	60.932
	1812	Rafmagn til skipa	1.106	4.107	2.500	3.364	4.911	3.040	3.980	23.009
Þjónusta alls			666.036	627.708	52.101	33.962	335.513	67.489	84.611	1.867.420
SAMTALS			912.402	4.313.520	5.778.887	246.642	1.398.933	5.295.507	641.209	18.587.100

VIÐAUKI 4

Notkun skipt niður á afhendingarstaði frá flutningskerfinu

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJU

Heilatorka

Svæði	2019* GWh	2020* GWh	2021 GWh	2022 GWh	2023 GWh	2024 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh	2055 GWh	2060 GWh
Fiðjar, 132 kV (Gv)	782.1	592.4	678.0	808.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0
Fiðjar, 132 kV	26.7	78.9	87.7	91.9	96.6	100.5	103.7	119.3	134.6	156.8	170.6	185.8	202.0	210.7
Svarsenji, 132 kV	44.9	45.3	55.7	58.0	60.5	62.6	64.0	70.5	75.9	84.5	87.3	90.1	92.7	102.6
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
Stakkur, 132 kV (SP1)	175.2	130.5	154.7	162.3	170.6	177.7	183.2	209.9	235.0	272.0	292.9	315.5	339.1	359.5
Hammnes, 220 kV	2.9963	2.9142	3.3150	3.3150	3.3150	3.3150	3.3150	3.3150	3.3150	3.3150	3.3150	3.3150	3.3150	3.3150
Hammnes, 132 kV	2.6	34.8	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6
Öldugata, 132 kV	212.1	177.7	245.2	254.6	264.7	273.8	281.8	328.6	377.1	417.3	457.8	501.5	544.6	577.5
Hnoðrahoft, 132 kV	153.0	173.5	143.9	190.2	157.3	163.7	168.9	199.5	229.4	254.4	280.5	309.9	339.4	362.3
Rauðavahn, 132 kV	524.3	465.4	524.7	546.8	572.5	595.0	613.0	719.6	820.8	903.0	988.7	1.085.0	1.180.1	1.270.3
Korpa, 132 kV	433.1	450.3	485.5	546.0	586.0	605.5	621.1	713.2	799.7	869.0	940.8	1.021.1	1.099.9	1.182.3
Brennimegur, 220 kV	5.5528	5.5545	5.706.3	5.706.6	5.746.0	5.811.7	5.829.2	5.828.8	5.828.8	5.828.8	5.828.8	5.828.8	5.828.8	5.828.8
Brennimegur, 132 kV	30.8	28.8	30.5	31.5	32.7	33.5	36.4	40.2	44.2	48.1	51.7	55.9	60.8	63.4
Akranes, 66 kV	39.7	34.0	42.9	44.3	45.9	46.9	47.9	53.0	58.7	64.2	69.7	76.3	84.1	89.6
Vainshamar, 132 kV	63.1	64.3	64.8	66.1	67.9	69.0	70.3	74.8	79.3	83.1	86.0	88.9	92.5	97.6
Vegamót, 66 kV	14.0	13.5	12.3	12.6	13.0	13.2	13.4	14.2	15.2	16.0	16.7	17.5	18.5	19.8
Ölafsvík, 66 kV	55.2	57.0	55.4	56.3	57.6	58.4	59.2	62.6	66.2	69.5	72.3	75.6	79.5	83.6
Gundarfiðdur, 66 kV	21.6	21.9	21.9	22.5	23.2	23.6	24.1	26.1	28.3	30.4	32.2	34.3	36.8	38.9
Vogasteyð, 66 kV	12.1	12.3	12.5	12.8	13.1	13.4	13.6	14.6	15.7	16.6	17.4	18.4	19.5	20.8
Glerástkógur, 132 kV	14.7	14.8	14.3	14.5	14.9	15.1	15.4	16.3	17.4	18.3	19.1	20.0	21.1	22.3
Geiradalur, 132 kV	30.8	30.0	33.2	33.8	34.4	34.6	34.7	35.7	37.3	38.8	39.1	39.4	40.8	43.7
Mjólka, 132 kV	15.2	14.4	16.9	17.2	17.6	17.8	17.8	18.5	19.1	19.7	19.5	19.4	19.8	21.8
Keiðeyri, 66 kV	75.8	79.8	82.0	82.9	83.9	84.2	84.3	85.9	87.9	89.7	89.5	89.6	91.1	95.9
Breiðadalur, 66 kV	10.0	9.4	10.2	10.3	10.4	10.4	10.4	10.6	10.9	11.1	11.1	11.2	11.4	11.9
Bolungarvík, 66 kV	29.7	30.3	31.8	32.2	32.6	32.7	32.8	33.4	34.3	35.1	35.0	35.1	35.8	37.7
Ísafjörður, 66 kV	98.7	98.9	102.8	105.0	107.2	108.7	110.0	117.5	125.6	135.8	144.1	153.4	165.7	167.8
Hrúdatunga, 132 kV	18.4	19.6	16.0	16.5	16.8	17.1	17.3	18.2	20.0	21.6	22.9	24.4	26.4	28.1
Laxárvatn, 132 kV (Gv)	208.0	234.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9
Laxárvatn, 132 kV	30.2	25.0	23.6	24.4	25.0	25.5	25.9	27.6	30.5	33.3	35.5	38.0	41.3	44.0
Blanda, 132 kV	1.8	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.7	1.9	2.1	2.3	2.4	2.6	2.8
Varmahlöð, 132 kV	8.4	9.8	8.0	8.3	8.5	8.6	8.7	9.2	10.1	10.9	11.6	12.3	13.2	14.2
Sauðárkrúkur, 66 kV	57.3	55.8	63.2	64.3	65.6	66.9	68.2	78.9	82.0	84.7	87.0	89.5	92.4	93.3
Rangárvellir, 132 kV	473.7	521.2	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0
Rangárvellir, 66 kV	171.8	168.8	178.6	184.0	188.7	192.1	194.5	206.1	226.7	246.1	260.5	277.5	300.7	316.4
Dalvík, 66 kV	53.7	51.6	54.6	56.3	57.6	58.6	59.4	63.0	69.1	74.9	79.5	84.7	91.6	96.8
Laxá, 66 kV	21.1	21.6	22.0	22.6	23.1	23.4	23.6	24.6	26.4	28.1	29.2	30.4	32.3	35.2
Húsevík, 33 kV	21.2	19.5	25.5	26.3	27.1	27.7	28.1	30.3	33.8	37.3	40.2	43.5	47.8	50.3

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJU

Heilarokka

Svæði	2019* GWh	2020* GWh	2021 GWh	2022 GWh	2023 GWh	2024 GWh	2025 GWh	2030 GWh	2035 GWh	2040 GWh	2045 GWh	2050 GWh	2055 GWh	2060 GWh
Bakkí, 220 kV	293,4	181,2	241,0	447,0	447,0	447,0	447,0	447,0	447,0	447,0	447,0	447,0	447,0	447,0
Lindabrekka, 66 kV	4,1	4,3	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	4,7	5,1	5,6	5,9	6,3	6,8	7,3
Sillustjarnan, 66 kV	10,9	11,5	9,4	9,6	9,9	10,0	10,1	10,5	11,4	12,1	12,6	13,2	14,0	15,2
Kópasker, 66 kV	35,4	36,1	34,2	35,2	36,1	36,7	37,2	39,4	43,3	47,0	49,8	53,0	57,4	61,4
Krafka/Bjarnarlag, 132 kV	6,0	5,6	5,7	5,8	5,9	6,0	6,1	6,4	6,9	7,4	7,7	8,0	8,6	9,3
Vopnartíður, 66 kV	55,8	55,7	69,2	69,6	70,0	70,1	70,3	78,2	81,6	83,3	84,9	86,8	88,9	92,2
Lagarfoss, 66 kV	12,0	12,8	8,2	8,4	8,6	8,7	8,8	9,3	10,4	10,9	11,8	12,5	13,3	14,2
Eyvindará, 132 kV	27,4	26,6	29,5	30,4	31,1	31,6	32,0	34,2	35,6	37,4	39,3	42,0	45,0	47,6
Seyðisfjörður, 66 kV	37,1	31,2	24,1	22,7	21,2	19,6	17,9	19,4	20,3	21,1	22,0	23,0	24,2	25,3
Stuðlar, 66 kV	31,9	31,3	32,7	34,0	35,1	35,9	36,5	39,7	44,0	48,3	53,0	58,8	65,3	68,2
Fiarðalí, 220 kV	4,839,0	4,832,0	4,780,0	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2
Eskeifjörður, 66 kV	47,0	45,2	56,8	56,9	56,9	56,9	56,9	64,0	66,5	67,4	68,0	68,8	69,6	71,8
Neskaupstaður, 66 kV	95,6	99,1	123,4	123,1	122,9	122,3	122,0	138,3	145,7	150,4	155,3	160,9	167,0	169,5
Fáskrúðfjörður, 66 kV	56,2	55,8	68,3	68,9	69,3	69,6	69,9	77,9	81,7	84,0	86,2	88,8	91,7	94,8
Teigarhorn, 132 kV	19,6	15,0	16,2	16,6	17,0	17,3	17,4	18,5	19,3	20,1	21,1	22,2	23,5	25,2
Hólar, 132 kV	32,3	22,8	31,7	32,4	33,1	33,5	33,7	35,3	36,6	37,7	39,2	40,9	42,8	46,3
Höfn, 132 kV	56,3	62,3	46,9	43,8	40,5	37,0	33,3	35,9	37,4	38,6	40,1	41,8	43,6	45,9
Prestbakki, 132 kV	19,7	17,6	19,7	19,7	20,0	20,1	20,1	19,9	20,7	21,3	22,2	23,1	24,1	25,9
Búrfell, 66 kV	1,6	1,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,8
Hvolsvöllur, 66 kV	35,5	28,6	42,0	41,7	42,2	42,2	41,9	40,6	40,8	40,8	40,9	41,2	41,3	45,7
Rimskot, 66 kV	36,7	36,7	30,7	30,5	30,8	30,8	30,6	29,5	29,7	29,6	29,7	29,9	29,9	33,4
Vestmannaeyjar, 33 kV	111,1	113,7	130,7	135,8	141,3	146,4	163,0	187,5	197,9	208,2	217,0	226,4	235,7	244,5
Hella, 66 kV	34,9	35,1	34,4	34,4	34,9	35,1	35,0	34,7	35,8	36,8	38,1	39,6	41,1	44,0
Fludir, 66 kV	87,6	92,1	83,7	80,3	80,6	79,6	68,3	63,5	71,2	78,3	85,4	93,7	102,2	101,6
Selfoss, 66 kV	90,3	92,9	76,7	79,4	82,4	84,6	82,3	90,5	99,0	107,6	117,9	130,1	143,4	148,7
Sog, 66 kV	37,7	40,2	41,8	41,7	42,5	42,7	42,7	42,3	44,0	45,4	47,2	49,3	51,4	55,0
Hveragerði, 66 kV	24,7	25,5	25,6	25,6	26,2	26,3	26,4	26,5	27,9	29,1	30,7	32,5	34,3	36,3
Þorlákshöfn, 66 kV	32,0	33,2	33,8	33,8	34,3	34,5	34,4	34,1	35,3	36,3	37,6	39,2	40,7	43,7
Nesjavellir, 11 kV	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Annað *	0,8	2,4	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6	1,7	10,4
Vinnsluþrífæki	477	470	480	490	501	511	522	546	570	596	624	653	679	707

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVETTUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJU

Forgangsrörka

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
Fítjar, 132 kV (Gv)	782.1	592.4	678.0	808.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0	912.0
Fítjar, 132 kV	78.2	70.6	80.0	84.1	88.7	92.6	96.7	111.0	126.2	148.3	162.0	177.0	193.1	201.7
Svartsengi, 132 kV	34.0	45.3	55.7	58.0	60.5	62.6	64.0	70.5	75.9	84.5	87.3	90.1	92.7	102.6
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
Stakkur, 132 kV (SP1)	135.0	130.5	154.7	162.3	170.6	177.7	183.2	209.9	235.0	272.0	292.9	315.5	339.1	359.5
Hammanes, 220 kV	2,996.3	2,914.2	3,315.0	3,315.0	3,315.0	3,315.0	3,315.0	3,315.0	3,315.0	3,315.0	3,315.0	3,315.0	3,315.0	3,315.0
Hammanes, 132 kV	0.0	34.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Öldugata, 132 kV	228.0	164.6	234.6	243.9	254.0	263.1	271.1	318.0	366.5	406.7	447.1	490.8	533.9	566.8
Hnöðraholt, 132 kV	137.6	173.5	143.9	150.2	157.3	163.7	168.9	199.5	229.4	254.4	280.5	309.9	339.4	362.3
Rauðavain, 132 kV	503.6	447.7	524.7	546.8	572.5	595.0	613.0	719.6	820.8	903.0	988.7	1,086.0	1,180.1	1,270.3
Korpa, 132 kV	448.3	450.3	485.5	546.0	586.0	605.5	621.1	713.2	799.7	869.0	940.8	1,021.1	1,099.9	1,182.3
Brennimelur, 220 kV	5,552.8	5,554.5	5,706.3	5,706.6	5,746.0	5,811.7	5,829.2	5,828.8	5,828.8	5,828.8	5,828.8	5,828.8	5,828.8	5,828.8
Brennimelur, 132 kV	30.8	28.8	32.7	33.6	34.8	35.6	36.4	40.2	44.2	48.1	51.7	55.9	60.8	63.4
Akranes, 66 kV	39.7	34.0	42.9	44.3	45.9	46.9	47.9	53.0	58.7	64.2	69.7	76.3	84.1	89.6
Vainshamrar, 132 kV	60.2	64.3	64.8	66.1	67.9	69.0	70.3	74.8	79.3	83.1	86.0	88.9	92.5	97.6
Vegamót, 66 kV	11.7	13.5	12.3	12.6	13.0	13.2	13.4	14.2	15.2	16.0	16.7	17.5	18.5	19.8
Ölafsvík, 66 kV	39.3	41.0	39.0	39.9	41.1	41.8	42.6	45.8	49.3	52.4	55.1	58.3	62.0	66.0
Gundarfiörður, 66 kV	20.7	21.9	21.9	22.4	23.1	23.6	24.1	26.1	28.3	30.3	32.2	34.3	36.8	38.8
Vogaskeld, 66 kV	11.9	12.3	12.5	12.8	13.1	13.4	13.6	14.6	15.7	16.6	17.4	18.4	19.5	20.8
Gleráskógur, 132 kV	11.4	12.7	12.0	12.2	12.6	12.8	13.1	14.0	15.0	16.0	16.8	17.7	18.7	20.0
Geiradalur, 132 kV	23.1	26.9	27.1	27.7	28.3	28.6	28.6	29.6	31.2	32.7	33.0	33.4	34.7	37.6
Mjólka, 132 kV	16.0	14.4	16.9	17.2	17.6	17.8	17.8	18.5	19.1	19.7	19.5	19.4	19.8	21.8
Keldevri, 66 kV	38.2	40.9	41.7	42.5	43.5	43.8	43.9	45.3	47.3	49.1	49.0	49.1	50.6	55.4
Breiðadalur, 66 kV	4.5	4.5	5.1	5.2	5.3	5.3	5.4	5.6	5.9	6.2	6.3	6.4	6.7	7.2
Bolungarvík, 66 kV	16.1	17.6	18.7	19.1	19.6	19.7	19.8	20.5	21.5	22.5	22.5	22.7	23.5	25.6
Ísaförður, 66 kV	45.5	43.2	47.8	49.7	51.7	53.0	54.1	60.8	69.0	77.8	84.2	91.4	101.9	103.1
Hríttunga, 132 kV	15.5	19.6	16.0	16.5	16.8	17.1	17.3	18.2	20.0	21.6	22.9	24.4	26.4	28.1
Laxárvan, 132 kV (Gv)	208.0	234.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9	258.9
Laxárvan, 132 kV	22.7	25.0	23.6	24.4	25.0	25.5	25.9	27.6	30.5	33.3	35.5	38.0	41.3	44.0
Blanda, 132 kV	1.4	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.7	1.9	2.1	2.3	2.4	2.6	2.8
Varmahlöð, 132 kV	7.8	9.8	8.0	8.3	8.5	8.6	8.7	9.2	10.1	10.9	11.6	12.3	13.2	14.2
Sauðárkrúkur, 66 kV	40.5	39.6	41.2	41.7	42.2	42.5	42.9	44.4	46.6	48.8	50.6	52.6	54.9	55.3
Rangárvellir, 132 kV	473.7	521.2	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0	541.0
Rangárvellir, 66 kV	152.9	152.7	161.8	167.2	171.9	175.2	177.7	189.1	209.7	229.1	243.5	260.5	283.7	299.4
Dalvík, 66 kV	49.4	48.5	51.5	53.1	54.4	55.5	56.2	59.8	65.9	71.8	76.3	81.5	88.5	93.7
Laxá, 66 kV	21.4	21.6	22.0	22.6	23.1	23.4	23.6	24.6	26.4	28.1	29.2	30.4	32.3	35.2
Húsavík, 33 kV	27.4	19.5	25.5	26.3	27.1	27.7	28.1	30.3	33.8	37.3	40.2	43.5	47.8	50.3
Bakkí, 220 kV	293.4	181.2	241.0	447.0	447.0	447.0	447.0	447.0	447.0	447.0	447.0	447.0	447.0	447.0

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVETTUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJU

Forgangsrörka

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
Lindarbrékkja, 66 kV	3,9	4,3	4,1	4,2	4,3	4,4	4,4	4,7	5,1	5,6	5,9	6,3	6,8	7,3
Silfurstjarnan, 66 kV	9,1	11,5	9,4	9,6	9,9	10,0	10,1	10,5	11,4	12,1	12,6	13,2	14,0	15,2
Kópasker, 66 kV	33,0	36,1	34,1	35,2	36,0	36,7	37,1	39,4	43,3	46,9	49,7	53,0	57,4	61,4
Kraflaflá/Bjarnarflag, 132 kV	5,5	5,6	5,7	5,8	5,9	6,0	6,1	6,4	6,9	7,4	7,7	8,0	8,6	9,3
Vopnatafjörður, 66 kV	30,9	28,6	31,3	32,1	32,7	33,2	33,5	35,1	36,6	37,8	39,4	41,3	43,4	46,7
Lagarfoss, 66 kV	8,0	12,8	8,2	8,4	8,6	8,7	8,8	9,3	10,4	10,9	11,8	12,5	13,3	14,2
Eyvindará, 132 kV	28,9	26,6	29,5	30,4	31,1	31,6	32,0	34,2	35,6	37,4	39,3	42,0	45,0	47,6
Seyðisfjörður, 66 kV	11,5	12,7	11,6	12,0	12,2	12,4	12,6	13,4	14,1	14,8	15,6	16,6	17,7	18,8
Hryggstækkur, 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
Stuðlar, 66 kV	30,8	31,3	32,7	34,0	35,1	35,9	36,5	39,7	44,0	48,3	53,0	58,8	65,3	68,2
Flarðaalí, 220 kV	4,839,0	4,832,0	4,780,0	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2	4,962,2
Eskeifjörður, 66 kV	20,0	20,3	18,8	19,2	19,6	19,8	20,0	20,8	21,3	21,8	22,4	23,1	23,9	26,2
Neskaupstaður, 66 kV	43,7	43,4	49,5	50,9	52,3	53,4	54,3	59,3	63,2	67,0	71,9	77,4	83,4	85,9
Fáskrudsfjörður, 66 kV	31,4	34,9	32,3	33,2	33,9	34,5	34,8	37,0	38,9	40,7	42,9	45,6	48,5	51,6
Teigarhorn, 132 kV	19,7	15,0	16,2	16,6	17,0	17,3	17,4	18,5	19,3	20,1	21,1	22,2	23,5	25,2
Hólar, 132 kV	32,3	22,8	31,7	32,4	33,1	33,5	33,7	35,3	36,6	37,7	39,2	40,9	42,8	46,3
Höfn, 132 kV	21,9	26,8	22,0	22,6	23,1	23,5	23,7	25,1	26,2	27,3	28,6	30,2	31,9	34,1
Prestbakki, 132 kV	21,1	17,6	19,7	19,7	20,0	20,1	20,1	19,9	20,7	21,3	22,2	23,1	24,1	25,9
Búrfell, 66 kV	1,9	1,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,8
Hvolsvöllur, 66 kV	32,7	25,3	38,9	38,7	39,2	39,1	38,9	37,5	37,8	37,8	37,9	38,2	38,2	42,6
Rimakot, 66 kV	36,7	36,2	30,7	30,5	30,8	30,8	30,6	29,5	29,7	29,6	29,7	29,9	29,9	33,4
Vestmannaeyjar, 33 kV	76,2	72,0	85,9	88,4	91,1	93,2	106,8	112,1	116,3	120,7	126,9	133,9	141,1	148,3
Heila, 66 kV	33,5	34,0	32,7	32,7	33,2	33,4	33,4	33,0	34,2	35,2	36,4	37,9	39,4	42,4
Flúðir, 66 kV	87,6	92,1	83,7	80,3	80,6	79,6	68,3	63,5	71,2	78,3	85,4	93,7	102,2	101,6
Selfoss, 66 kV	77,0	79,6	63,2	65,6	68,5	70,4	68,0	75,1	83,1	91,2	101,0	112,7	125,5	130,3
Sog, 66 kV	38,5	40,2	41,8	41,7	42,5	42,7	42,7	42,3	44,0	45,4	47,2	49,3	51,4	55,0
Hveragerði, 66 kV	23,1	25,5	25,6	25,6	26,2	26,3	26,4	26,5	27,9	29,1	30,7	32,5	34,3	36,3
Portárhöfn, 66 kV	32,6	33,2	33,8	33,8	34,3	34,5	34,4	34,1	35,3	36,3	37,6	39,2	40,7	43,7
Nesjavellir, 11 kV	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Annað*	1,0	13,2	-1,1	-1,1	-1,0	-1,0	-1,0	1,1	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5	10,1
Vinnslufyrirtæki	477	470	480	490	501	511	522	546	570	596	624	653	679	707

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJU

Skerðanleg orka

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
Fítjar, 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
Fítjar, 132 kV	4,5	8,2	7,7	7,8	7,9	7,9	8,0	8,2	8,4	8,5	8,6	8,8	8,9	9,0
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
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
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
Hammanes, 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
Hammanes, 132 kV	2,6	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Öldugata, 132 kV	10,3	13,2	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
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
Rauðavahn, 132 kV	2,6	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Korpa, 132 kV	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Brennimelur, 220 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Brennimelur, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Akranes, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vatnshammar, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vegamót, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ólafsvík, 66 kV	16,2	16,1	16,4	16,5	16,5	16,6	16,6	16,9	17,0	17,1	17,2	17,4	17,5	17,6
Grundarfjörður, 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
Vogaskeld, 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
Geirafarskógur, 132 kV	2,1	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Geiradalur, 132 kV	4,0	3,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Mjólká, 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
Keiðeyri, 66 kV	37,7	38,9	40,3	40,4	40,4	40,4	40,4	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
Breiðadalur, 66 kV	5,4	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	4,9	4,9	4,8	4,8	4,7
Bolungarvík, 66 kV	12,9	12,7	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,7	12,6	12,5	12,4	12,3	12,2
Ísafjörður, 66 kV	55,5	55,6	55,0	55,3	55,5	55,7	56,0	56,7	56,5	58,0	59,9	62,0	63,8	64,7
Hrítlátunga, 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
Laxárvahn, 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
Laxárvahn, 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
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
Varmahlöð, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sauðárkrúkur, 66 kV	17,1	16,1	22,0	22,6	23,4	24,3	25,4	34,5	35,4	35,9	36,4	36,9	37,4	37,9
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
Rangárvellir, 66 kV	18,3	16,1	16,8	16,8	16,8	16,8	16,9	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Daivík, 66 kV	4,0	3,2	3,2	3,2	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
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

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJU

Skerðanleg orka

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh
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
Lindabrækka, 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
Silturstaflann, 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
Kopasker, 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
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
Vornarfjörður, 66 kV	26,6	0,0	37,9	37,6	37,2	37,0	36,9	43,1	45,0	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Lagarfoss, 66 kV	0,0	27,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Eyvindará, 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
Seyðisfjörður, 66 kV	23,5	18,5	12,5	10,7	8,9	7,1	5,3	6,0	6,2	6,3	6,3	6,4	6,5	6,5
Hryggstökkur, 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
Stuðlar, 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
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
Esfirfjörður, 66 kV	27,0	24,9	38,0	37,7	37,3	37,1	36,9	43,2	45,1	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
Neskaupstaður, 66 kV	57,9	55,7	73,9	72,2	70,6	69,0	67,7	79,0	82,5	83,5	83,5	83,5	83,6	83,6
Faskrudsfjörður, 66 kV	24,8	20,9	36,0	35,7	35,4	35,1	35,0	40,9	42,7	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
Teigarhorn, 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
Hólar, 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
Höfn, 132 kV	36,1	35,5	24,9	21,2	17,4	13,5	9,6	10,8	11,2	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8
Presibakkí, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Búrfell, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hvolsvöllur, 66 kV	2,9	3,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Rinakarot, 66 kV	0,0	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
Vestmannaeyjar, 33 kV	34,9	41,7	44,8	47,4	50,2	53,2	56,2	75,4	81,6	87,5	90,2	92,5	94,6	96,2
Hella, 66 kV	1,7	1,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Flúðir, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Selfoss, 66 kV	13,3	13,3	13,5	13,7	14,0	14,2	14,4	15,4	15,9	16,4	16,9	17,4	17,9	18,4
Sog, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hveragerði, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Portáshöfn, 66 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nesjavellir, 11 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vinnslufyrirtæki	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖBVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJÁ

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Fitjar, 132 kV (Gv)	98,3	89,1	120,5	129,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8
Fitjar, 132 kV	9,4	14,1	15,6	16,4	17,2	17,9	18,5	21,3	24,0	27,9	30,4	33,1	36,0	37,6
Svarsengi, 132 kV	7,3	7,1	8,7	9,1	9,5	9,8	10,0	11,0	11,9	13,2	13,7	14,1	14,5	16,1
Stakkur, 132 kV (SP2)	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
Stakkur, 132 kV (SP1)	37,7	21,9	25,9	27,2	28,6	29,8	30,7	35,2	39,4	45,6	49,1	52,8	56,8	60,2
Hammanes, 220 kV	394,2	356,8	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
Hammanes, 132 kV	2,0	11,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Öldugata, 132 kV	37,4	36,1	49,8	51,7	53,8	55,6	57,3	66,8	76,6	84,8	93,0	101,9	110,7	117,3
Hnoðrahoit, 132 kV	115,5	70,6	58,6	61,1	64,0	66,6	68,7	81,2	93,3	103,5	114,1	126,1	138,1	147,4
Rauðavátn, 132 kV	104,6	110,0	124,0	129,3	135,3	140,6	144,9	170,1	194,0	213,4	233,7	256,5	278,9	300,3
Korpa, 132 kV	138,4	120,1	129,5	145,7	156,3	161,5	165,7	190,3	213,3	231,8	251,0	272,4	293,4	315,4
Brennimelur, 220 kV	672,3	672,7	676,2	676,2	680,8	686,9	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5
Brennimelur, 132 kV	5,5	5,4	5,7	5,9	6,1	6,3	6,8	7,5	8,3	9,0	9,7	10,5	11,4	11,9
Akranes, 66 kV	7,1	6,9	7,8	8,1	8,4	8,6	13,2	14,1	15,2	16,2	17,2	18,4	19,8	20,8
Vahnshamar, 132 kV	11,8	12,2	12,3	12,5	12,9	13,1	13,3	14,2	15,0	15,7	16,3	16,8	17,5	18,5
Vegamót, 66 kV	2,6	2,8	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	3,1	3,3	3,4	3,6	3,8	4,1
Öltsvík, 66 kV	9,4	10,7	10,4	10,6	10,8	11,0	11,1	11,8	12,5	13,1	13,6	14,2	15,0	15,7
Grundarfjörður, 66 kV	4,0	5,7	5,7	5,9	6,0	6,2	6,3	6,8	7,4	7,9	8,4	9,0	9,6	10,1
Vogskleið, 66 kV	4,1	2,9	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,4	3,6	3,9	4,1	4,3	4,5	4,8
Glerárskógar, 132 kV	3,3	3,5	3,4	3,4	3,5	3,6	3,6	3,8	4,1	4,3	4,5	4,7	4,9	5,2
Geiradalur, 132 kV	5,9	5,8	6,5	6,6	6,7	6,7	6,8	6,9	7,3	7,5	7,6	7,7	7,9	8,5
Mjólká, 132 kV	3,2	2,6	3,0	3,1	3,2	3,2	3,2	3,3	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,9
Keldeyri, 66 kV	12,9	12,6	12,9	13,1	13,2	13,3	13,3	13,5	13,8	14,1	14,1	14,1	14,4	15,1
Breiðadalur, 66 kV	1,9	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4
Bolungarvík, 66 kV	5,8	5,9	6,2	6,3	6,4	6,4	6,4	6,5	6,7	6,8	6,8	6,8	7,0	7,4
Ísafjörður, 66 kV	18,3	18,8	19,6	20,0	20,4	20,7	20,9	22,4	23,9	25,9	27,4	29,2	31,5	31,9
Hrdlatunga, 132 kV	3,3	3,2	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,3	3,6	3,8	4,0	4,4	4,6
Laxárvátn, 132 kV (Gv)	30,5	30,8	9,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Laxárvátn, 132 kV	7,0	4,2	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,7	5,2	5,6	6,0	6,4	7,0	7,5
Blanda, 132 kV	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7
Varmahlíð, 132 kV	2,5	1,9	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	2,0	2,2	2,3	2,4	2,6	2,8
Sauðátrökur, 66 kV	10,6	10,9	12,4	12,6	12,8	13,1	13,4	15,4	16,1	16,6	17,0	17,5	18,1	18,2
Rangárvellir, 132 kV	72,5	72,4	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Rangárvellir, 66 kV	32,6	31,3	33,1	34,1	35,0	35,6	36,0	38,2	42,0	45,6	48,3	51,4	55,7	58,6
Þávík, 66 kV	10,6	10,1	10,7	11,0	11,3	11,5	11,7	12,4	13,6	14,7	15,6	16,6	18,0	19,0

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖBVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJA

Heildarafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Laxá, 66 kV	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,5	4,8	5,0	5,2	5,5	6,1
Húsavík, 33 kV	4,3	3,8	5,0	5,2	5,3	5,4	5,5	5,9	6,6	7,3	7,9	8,5	9,4	9,9
Bakki, 220 kV	56,4	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Lindabrekka, 66 kV	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2
Silturstaflan, 66 kV	1,7	1,7	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,2
Kópasker, 66 kV	7,3	6,9	7,8	7,7	7,8	8,0	17,2	17,6	18,3	18,9	19,4	20,0	20,7	21,4
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,4	1,5	1,6
Vopnafjörður, 66 kV	18,2	18,5	19,0	19,1	19,3	19,3	19,4	19,7	19,9	20,2	20,4	20,8	21,1	21,7
Lagarfoss, 66 kV	2,1	2,2	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,6	1,8	1,9	2,0	2,2	2,3	2,4
Eyvindará, 132 kV	5,0	4,8	5,3	5,5	5,6	5,7	5,8	6,2	6,4	6,8	7,1	7,6	8,2	8,6
Seyðisfjörður, 66 kV	16,8	16,4	12,7	11,9	11,1	10,3	11,6	11,7	11,9	12,0	12,2	12,4	12,6	12,8
Stuðlar, 66 kV	6,1	5,6	5,9	6,1	6,3	6,5	6,6	7,2	7,9	8,7	9,5	10,6	11,8	12,3
Fjarðaál, 220 kV	576,9	572,5	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0
Esklifjörður, 66 kV	20,7	20,2	25,2	24,8	25,0	25,0	25,2	25,1	25,4	25,5	25,6	25,8	26,0	26,2
Neskaupstaður, 66 kV	28,2	28,5	27,9	28,1	28,4	28,6	28,7	29,6	30,4	31,0	31,9	32,9	34,0	34,5
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	18,8	19,3	19,3	19,5	19,6	19,7	19,8	20,2	20,5	20,8	21,2	21,7	22,2	22,8
Teigarhorn, 132 kV	4,9	3,3	3,6	3,7	3,8	3,8	3,8	4,1	4,3	4,4	4,6	4,9	5,2	5,5
Hólar, 132 kV	6,1	5,7	7,9	8,1	8,3	8,4	8,5	8,8	9,2	9,5	9,8	10,3	10,7	11,6
Höfn, 132 kV	18,5	16,9	14,8	14,9	15,1	15,2	15,2	15,6	15,9	16,2	16,5	16,9	17,4	18,0
Prestbakki, 132 kV	4,0	3,4	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,1	4,3	4,5	4,7	5,0
Búrfell, 66 kV	0,7	0,5	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0
Hvolsvöllur, 66 kV	6,9	6,0	8,8	8,7	8,8	8,8	8,8	8,5	8,6	8,6	8,6	8,6	8,7	9,6
Rimnakot, 66 kV	6,9	7,4	6,2	6,1	6,2	6,2	6,2	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,7
Vestmannaeyjar, 33 kV	26,4	28,7	30,4	30,8	31,2	31,5	33,5	34,2	34,8	35,5	36,4	37,4	38,4	39,5
Hella, 66 kV	7,3	6,7	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,9	7,1	7,3	7,6	7,9	8,5
Flúðir, 66 kV	17,2	18,9	17,2	16,5	16,5	16,3	14,0	13,0	14,6	16,1	17,5	19,2	21,0	20,8
Selfoss, 66 kV	17,5	17,2	14,2	14,7	15,3	15,7	15,3	16,8	18,3	19,9	21,8	24,1	26,6	27,5
Sog, 66 kV	7,1	8,0	8,3	8,3	8,4	8,5	8,5	8,4	8,7	9,0	9,4	9,8	10,2	10,9
Hveragerði, 66 kV	4,7	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4	5,7	5,9	6,2	6,6	7,0	7,4
Portlakshöfn, 66 kV	6,0	6,2	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,6	6,8	7,0	7,3	7,6	8,2
Nesjavellir, 11 kV+	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJA

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

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Fitjar, 132 kV (Gv.)	95,2	87,5	120,5	129,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8
Fitjar, 132 kV	3,1	9,8	10,9	11,5	12,0	12,5	12,9	14,9	16,8	19,5	21,3	23,1	25,2	26,3
Svarsengi, 132 kV	6,6	6,7	8,3	8,6	9,0	9,3	9,5	10,5	11,3	12,6	13,0	13,4	13,8	15,3
Stakkur, 132 kV (SP2)	0,2	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
Stakkur, 132 kV (SP1)	24,6	20,3	25,9	27,2	28,6	29,8	30,7	35,2	39,4	45,6	49,1	52,8	56,8	60,2
Hammanes, 220 kV	389,9	334,8	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
Hammanes, 132 kV	1,8	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Öldugata, 132 kV	30,2	31,9	44,1	45,8	47,6	49,2	50,6	59,1	67,8	75,0	82,3	90,1	97,9	103,8
Hnöðrahoit, 132 kV	16,2	13,6	11,3	11,8	12,3	12,8	13,2	15,6	18,0	19,9	22,0	24,3	26,6	28,4
Rauðavátn, 132 kV	81,7	82,7	93,2	97,1	101,7	105,7	108,9	127,8	145,8	160,4	175,6	192,7	209,6	225,7
Korpa, 132 kV	69,4	69,5	67,1	75,4	80,9	83,6	85,8	98,5	110,5	120,0	129,9	141,0	151,9	163,3
Brennimelur, 220 kV	657,1	657,5	676,2	676,2	680,8	686,9	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5
Brennimelur, 132 kV	4,8	5,0	5,3	5,5	5,7	5,8	6,3	7,0	7,7	8,4	9,0	9,7	10,6	11,0
Akranes, 66 kV	5,1	6,0	7,6	7,9	8,1	8,3	8,5	9,4	10,4	11,4	12,4	13,5	14,9	15,9
Vahnshamar, 132 kV	9,3	9,6	9,7	9,9	10,2	10,3	10,5	11,2	11,8	12,4	12,8	13,3	13,8	14,6
Vegamót, 66 kV	2,0	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,3	2,4	2,5	2,7	2,8	2,9	3,2
Öltsvík, 66 kV	8,2	7,6	7,4	7,5	7,7	7,8	7,9	8,4	8,8	9,3	9,7	10,1	10,6	11,2
Grundarfjörður, 66 kV	3,6	3,6	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	4,3	4,7	5,0	5,3	5,7	6,1	6,4
Vogskleið, 66 kV	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,4	2,6	2,7	2,8	3,0	3,2	3,4
Geirarskogar, 132 kV	2,3	2,6	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	3,0	3,2	3,3	3,5	3,6	3,9
Geiradalur, 132 kV	4,1	5,1	5,6	5,7	5,8	5,9	5,9	6,1	6,3	6,6	6,6	6,7	6,9	7,4
Mjólká, 132 kV	2,3	2,1	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,9	3,2
Keldevri, 66 kV	11,1	11,5	11,8	12,0	12,1	12,2	12,2	12,4	12,7	12,9	12,9	12,9	13,2	13,8
Breiðadalur, 66 kV	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8
Bolungarvík, 66 kV	4,5	4,7	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,3	5,5	5,5	5,5	5,6	5,9
Ísafjörður, 66 kV	14,5	16,1	16,8	17,2	17,5	17,8	18,0	19,2	20,5	22,2	23,5	25,1	27,1	27,4
Hrdlatunga, 132 kV	2,5	2,7	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,5	2,7	2,9	3,1	3,3	3,6	3,8
Laxárvatn, 132 kV (Gv)	22,1	26,4	9,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Laxárvatn, 132 kV	6,3	3,7	3,5	3,6	3,7	3,7	3,8	4,0	4,5	4,9	5,2	5,6	6,0	6,4
Blanda, 132 kV	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Varmahlöð, 132 kV	1,1	1,5	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,5	1,7	1,8	1,9	2,0	2,2
Sauðákrökur, 66 kV	9,4	9,6	10,8	11,0	11,3	11,5	11,7	13,5	14,1	14,5	14,9	15,4	15,9	16,0
Rangárvellir, 132 kV	57,1	58,9	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Rangárvellir, 66 kV	29,6	28,7	30,3	31,2	32,0	32,6	33,0	35,0	38,5	41,8	44,2	47,1	51,1	53,7

SKIPTING NOTKUNAR Á AÐVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJÁ

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

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Dalvík, 66 kV	8,4	8,7	9,2	9,5	9,7	9,9	10,0	10,6	11,7	12,7	13,4	14,3	15,5	16,4
Laxá, 66 kV	3,4	3,4	3,5	3,5	3,6	3,7	3,7	3,8	4,1	4,4	4,6	4,8	5,1	5,5
Húsavík, 33 kV	2,9	2,9	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,4	4,9	5,4	5,9	6,3	7,0	7,3
Bakki, 220 kV	40,8	54,2	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Lindabrekka, 66 kV	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9
Silturstaarn, 66 kV	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,5	1,5	1,6	1,8
Kópasker, 66 kV	5,1	4,8	4,5	4,7	4,8	4,9	12,9	13,1	13,5	13,9	14,2	14,5	14,9	15,3
Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,3	1,4	1,4	1,6
Vopnaförður, 66 kV	17,7	17,6	15,3	15,4	15,5	15,5	15,6	15,8	16,0	16,1	16,3	16,5	16,8	17,2
Lagarfoss, 66 kV	1,6	1,2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,3
Eyvindará, 132 kV	4,0	4,3	4,7	4,9	5,0	5,1	5,1	5,5	5,7	6,0	6,3	6,8	7,2	7,6
Seyðisfjörður, 66 kV	4,0	5,3	4,1	3,9	3,6	3,3	9,5	9,6	9,7	9,8	9,9	10,0	10,2	10,3
Stuðlar, 66 kV	4,7	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3	5,3	5,8	6,4	7,1	7,8	8,6	9,6	10,0
Fjarðaál, 220 kV	549,7	554,4	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0
Eskeifjörður, 66 kV	17,4	16,8	19,6	19,7	19,7	19,7	19,8	19,9	20,0	20,0	20,1	20,2	20,3	20,6
Neskaupstaður, 66 kV	24,7	26,4	22,3	22,5	22,7	22,8	22,9	23,5	24,0	24,5	25,1	25,8	26,5	26,9
Fáskrúðsfjörður, 66 kV	15,9	5,2	15,1	15,2	15,3	15,4	15,4	15,7	15,9	16,1	16,3	16,6	16,9	17,3
Teigarhorn, 132 kV	2,9	2,0	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	3,0	3,2	3,4
Hólar, 132 kV	5,1	3,8	5,2	5,4	5,5	5,5	5,6	5,8	6,1	6,3	6,5	6,8	7,1	7,7
Höfn, 132 kV	7,4	9,0	10,1	10,2	10,3	10,3	10,3	10,5	10,6	10,7	10,9	11,0	11,2	11,5
Prestbakkur, 132 kV	3,0	2,9	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	3,6	3,8	4,0	4,1	4,4
Búrfell, 66 kV	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Hvolsvöllur, 66 kV	5,3	4,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6	7,3
Rimskot, 66 kV	4,6	6,6	5,5	5,5	5,6	5,6	5,5	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	6,0
Vestmannaeyjar, 33 kV	24,2	15,6	21,3	21,5	21,7	21,8	22,7	23,1	23,4	23,7	24,1	24,6	25,1	25,6
Hella, 66 kV	5,7	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,4	6,6	6,8	7,1	7,3	7,8
Fludir, 66 kV	15,4	15,0	15,3	14,7	14,7	14,5	12,5	11,6	13,0	14,3	15,6	17,1	18,7	18,6
Seltfoss, 66 kV	15,4	15,0	12,4	12,8	13,3	13,6	13,3	14,6	15,9	17,3	19,0	21,0	23,1	23,9
Sog, 66 kV	4,4	5,2	5,4	5,4	5,5	5,6	5,6	5,5	5,7	5,9	6,1	6,4	6,7	7,2
Hveragerði, 66 kV	4,0	4,1	4,2	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,5	4,7	5,0	5,3	5,6	5,9
Þortákshöfn, 66 kV	5,1	5,5	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	7,2
Nesjavellir, 11 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Annað	0,2	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

Skýringar:

Almennt glíðir að spá um aft er reiknað útfra spá um orku og nýtingartíma síðasta árs.

Talflan "Mesta álag á hverja stöð" sýnir hestla afliopp á vötkomandi stöð, og gefur til kynna álag sem stöðin þarf af standast.

Talflan "Álag á stöðvar á þeim tíma þegar álag er mest á kerfið í heild" sýnir álagið á aðveitustöð á mesta álagstíma kerfisins.

Þegar verið er að nota upplýsingar úr þessum töflum er mikilvægt að geta sér grein fyrir mismunandi upplýsingum talflanna.

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVETTUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Fitjar, 132 kV (Gv)	98,3	89,1	120,5	129,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8
Fitjar, 132 kV	9,1	12,9	14,6	15,4	16,2	16,9	17,5	20,3	23,0	27,1	29,6	32,3	35,3	36,8
Svartsengi, 132 kV	7,3	7,1	8,7	9,1	9,5	9,8	10,0	11,0	11,9	13,2	13,7	14,1	14,5	16,1
Stakkur, 132 kV (SP2)	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
Stakkur, 132 kV (SP1)	37,7	21,9	25,9	27,2	28,6	29,8	30,7	35,2	39,4	45,6	49,1	52,8	56,8	60,2
Hamranes, 220 kV	394,2	356,8	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
Hamranes, 132 kV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Öldugata, 132 kV	35,3	34,3	48,1	50,1	52,1	54,0	55,6	65,3	75,2	83,5	91,8	100,7	109,6	116,3
Hnoðrahol, 132 kV	35,0	70,6	58,6	61,1	64,0	66,6	68,7	81,2	93,3	103,5	114,1	126,1	138,1	147,4
Rauðavahn, 132 kV	104,6	106,7	125,1	130,3	136,5	141,8	146,1	171,5	195,6	215,2	235,7	258,6	281,3	302,8
Korpa, 132 kV	138,4	120,1	129,5	145,7	156,3	161,5	165,7	190,3	213,3	231,8	251,0	272,4	293,4	315,4
Brennimelur, 220 kV	672,3	672,7	676,2	676,2	680,8	686,9	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5
Brennimelur, 132 kV	5,5	5,4	6,1	6,3	6,5	6,7	6,8	7,5	8,3	9,0	9,7	10,5	11,4	11,9
Akranes, 66 kV	7,1	6,9	8,7	9,0	9,3	9,5	9,7	10,7	11,9	13,0	14,1	15,5	17,0	18,1
Vahnshamrar, 132 kV	11,8	12,2	12,3	12,5	12,9	13,1	13,3	14,2	15,0	15,7	16,3	16,8	17,5	18,5
Vegamót, 66 kV	2,6	2,8	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	2,9	3,1	3,3	3,4	3,6	3,8	4,1
Ölafsvík, 66 kV	7,0	9,1	8,7	8,9	9,2	9,3	9,5	10,2	11,0	11,7	12,3	13,0	13,8	14,7
Grundarfjörður, 66 kV	4,0	5,7	5,7	5,9	6,0	6,2	6,3	6,8	7,4	7,9	8,4	8,9	9,6	10,1
Vogaskelð, 66 kV	4,1	2,9	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,4	3,6	3,9	4,1	4,3	4,5	4,8
Gleráskógur, 132 kV	2,7	3,1	2,9	3,0	3,1	3,1	3,2	3,4	3,6	3,9	4,1	4,3	4,5	4,9
Gerradalur, 132 kV	4,5	4,7	4,8	4,9	5,0	5,0	5,0	5,2	5,5	5,7	5,8	5,8	6,1	6,6
Mjólká, 132 kV	3,2	2,6	3,0	3,1	3,1	3,2	3,2	3,3	3,4	3,5	3,5	3,4	3,5	3,9
Keldeyri, 66 kV	7,1	7,0	7,2	7,3	7,5	7,5	7,5	7,8	8,1	8,4	8,4	8,4	8,7	9,5
Breiðadalur, 66 kV	1,1	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
Bolungarvík, 66 kV	4,2	4,6	4,9	5,0	5,1	5,2	5,2	5,4	5,7	5,9	5,9	6,0	6,2	6,7
Ísafjörður, 66 kV	7,7	11,6	12,8	13,3	13,8	14,2	14,5	16,3	18,5	20,8	22,5	24,4	27,2	27,6
Hrídaltunga, 132 kV	3,3	3,2	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	3,0	3,3	3,6	3,8	4,0	4,4	4,6
Laxárvatn, 132 kV (Gv)	30,5	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Laxárvatn, 132 kV	7,0	4,2	4,0	4,1	4,2	4,3	4,4	4,7	5,2	5,6	6,0	6,4	7,0	7,4
Blanda, 132 kV	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7
Varnahlíð, 132 kV	2,5	1,9	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	2,0	2,2	2,3	2,4	2,6	2,8
Sauðárkrúkur, 66 kV	7,7	7,8	8,1	8,2	8,3	8,3	8,4	8,7	9,2	9,6	9,9	10,3	10,8	10,9
Rangárvellir, 132 kV	72,5	72,4	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Rangárvellir, 66 kV	27,5	28,3	29,9	30,9	31,8	32,4	32,9	35,0	38,8	42,4	45,1	48,2	52,5	55,4
Dalvík, 66 kV	9,1	8,8	9,3	9,6	9,8	10,0	10,1	10,8	11,8	12,9	13,7	14,6	15,9	16,8

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJA

Forgangsafl, mesta álag á hverja stöð

Svæði	2019*	2020*	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2055	2060
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Laxá, 66 kV	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,2	4,5	4,8	5,0	5,2	5,5	6,1
Húsavík, 33 kV	4,3	3,8	5,0	5,2	5,3	5,4	5,5	5,9	6,6	7,3	7,9	8,5	9,4	9,9
Bakki, 220 kV	56,4	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Lindabrekka, 66 kV	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2
Silturstaflan, 66 kV	1,7	1,7	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,2
Kópasker, 66 kV	7,3	6,9	6,6	6,8	6,9	7,1	7,2	7,6	8,3	9,0	9,6	10,2	11,1	11,8
Krafla/Bjarnarlag, 132 kV	4,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,4	1,5	1,6
Vopnafjörður, 66 kV	5,7	5,2	6,1	6,3	6,4	6,5	6,5	6,9	7,1	7,4	7,7	8,1	8,5	9,1
Lagarfoss, 66 kV	2,1	2,2	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,6	1,8	1,9	2,0	2,2	2,3	2,4
Eyvindará, 132 kV	5,0	4,8	5,3	5,5	5,6	5,7	5,8	6,2	6,4	6,8	7,1	7,6	8,2	8,6
Seyðisfjörður, 66 kV	2,9	2,9	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	3,0	3,2	3,4	3,5	3,8	4,0	4,3
Stuðlar, 66 kV	6,1	5,6	5,9	6,1	6,3	6,5	6,6	7,2	7,9	8,7	9,5	10,6	11,8	12,3
Flarðael, 220 kV	576,9	572,5	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0
Esfirfjörður, 66 kV	6,5	6,0	5,6	5,7	5,8	5,9	5,9	6,2	6,4	6,5	6,7	6,9	7,1	7,8
Neskaupstaður, 66 kV	8,5	8,7	10,0	10,3	10,5	10,7	10,9	11,9	12,7	13,5	14,5	15,6	16,8	17,3
Faskrudsfjörður, 66 kV	7,6	7,0	6,5	6,6	6,8	6,9	7,0	7,4	7,8	8,1	8,6	9,1	9,7	10,3
Teigarhorn, 132 kV	4,9	3,3	3,6	3,7	3,8	3,8	3,8	4,1	4,3	4,4	4,6	4,9	5,2	5,5
Hólar, 132 kV	5,0	5,7	7,9	8,1	8,3	8,4	8,5	8,8	9,2	9,5	9,8	10,3	10,7	11,6
Höfn, 132 kV	7,6	7,8	6,4	6,6	6,8	6,9	7,3	7,7	8,0	8,4	8,4	8,8	9,3	10,0
Presbaki, 132 kV	4,0	3,4	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,1	4,3	4,5	4,7	5,0
Búrfell, 66 kV	0,7	0,5	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0
Vainstfell	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Hvolsvöllur, 66 kV	6,2	5,3	8,1	8,1	8,2	8,2	8,1	7,8	7,9	7,9	7,9	8,0	8,0	8,9
Rímanakot, 66 kV	6,9	7,4	6,3	6,2	6,3	6,3	6,2	6,0	6,1	6,0	6,1	6,1	6,1	6,8
Vestmannaeyjar, 33 kV	12,6	11,6	13,8	14,2	14,6	15,0	17,2	18,0	18,7	19,4	20,4	21,5	22,7	23,8
Hella, 66 kV	6,7	6,4	6,1	6,1	6,2	6,3	6,2	6,2	6,4	6,6	6,8	7,1	7,4	7,9
Flúðir, 66 kV	17,3	18,9	17,2	16,5	16,5	16,3	14,0	13,0	14,6	16,1	17,5	19,2	21,0	20,8
Selfoss, 66 kV	14,2	14,5	11,5	11,9	12,5	12,8	12,4	13,7	15,1	16,6	18,4	20,5	22,8	23,7
Sog, 66 kV	17,5	8,0	8,3	8,3	8,4	8,5	8,5	8,4	8,7	9,0	9,4	9,8	10,2	10,9
Hveragerði, 66 kV	6,6	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4	5,7	5,9	6,2	6,6	7,0	7,4
Portlakshöfn, 66 kV	4,7	6,2	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,6	6,8	7,0	7,3	7,6	8,2
Nesjavellir, 11 kV+	6,0	0,0	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	0,5	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

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJA

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

Svæði	2019*	2020*	2020	2020	2020	2020	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Fitjar, 132 kV (Gv)	97,2	87,5	120,5	129,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8	143,8
Fitjar, 132 kV	-6,9	8,8	2,6	2,7	2,8	3,0	3,1	3,5	4,0	4,7	5,2	5,7	6,2	6,4	6,4
Svartsengi, 132 kV	6,2	6,7	8,1	8,4	8,7	9,0	9,2	10,2	11,0	12,2	12,6	13,0	13,4	14,8	14,8
Stakkur, 132 kV (SP2)	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
Stakkur, 132 kV (SP1)	37,4	20,3	43,6	45,7	48,1	50,1	51,6	59,2	66,3	76,7	82,6	89,0	95,6	101,4	101,4
Hammanes, 220 kV	385,5	334,8	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
Hammanes, 132 kV	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Öldugata, 132 kV	34,0	29,6	41,0	42,6	44,4	46,0	47,4	55,6	64,0	71,0	78,1	85,8	93,3	99,0	99,0
Hnoðrahol, 132 kV	42,1	13,6	10,9	11,4	12,0	12,4	12,8	15,2	17,4	19,3	21,3	23,6	25,8	27,5	27,5
Rauðavahn, 132 kV	79,4	80,1	91,0	94,9	99,3	103,2	106,3	124,8	142,4	156,6	171,5	188,2	204,7	220,3	220,3
Korpa, 132 kV	68,8	69,5	72,7	81,7	87,7	90,6	93,0	106,8	119,7	130,1	140,8	152,8	164,6	177,0	177,0
Brennimelur, 220 kV	653,7	657,5	676,2	676,2	680,8	686,9	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5	690,5
Brennimelur, 132 kV	5,3	5,0	5,5	5,7	5,9	6,0	6,1	6,8	7,4	8,1	8,7	9,4	10,3	10,7	10,7
Akranes, 66 kV	6,3	6,0	7,4	7,6	7,9	8,1	8,2	9,1	10,1	11,0	12,0	12,0	13,1	14,5	15,4
Vahnshamrar, 132 kV	10,9	9,6	9,4	9,6	9,8	10,0	10,2	10,8	11,5	12,0	12,5	12,9	13,4	14,2	14,2
Vegamót, 66 kV	2,3	2,1	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3	2,5	2,6	2,7	2,9	3,1	3,1
Ölafsvík, 66 kV	6,7	5,9	5,5	5,6	5,8	5,9	6,0	6,4	6,9	7,4	7,7	8,2	8,7	9,3	9,3
Grundarfjörður, 66 kV	4,0	3,6	3,5	3,6	3,7	3,8	3,9	4,2	4,5	4,9	5,2	5,5	5,9	6,2	6,2
Vogskelð, 66 kV	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,3	2,5	2,6	2,8	2,9	3,1	3,3	3,3
Gleráskógur, 132 kV	2,1	1,8	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	2,0	2,1	2,3	2,4	2,5	2,6	2,8	2,8
Gerradalur, 132 kV	4,1	4,0	3,9	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2	4,5	4,7	4,7	4,8	4,9	5,4	5,4
Mjólká, 132 kV	2,6	2,1	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,8	3,1	3,1
Keldeyri, 66 kV	5,5	5,7	5,7	5,8	5,9	6,0	6,0	6,2	6,5	6,7	6,7	6,7	6,9	7,5	7,5
Breiðadalur, 66 kV	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Bolungarvík, 66 kV	2,5	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,2	3,3	3,4	3,5	3,5	3,6	3,9	3,9
Ísafjörður, 66 kV	6,9	6,8	7,2	7,5	7,8	8,0	8,2	9,2	10,5	11,8	12,8	13,9	15,4	15,6	15,6
Hrídlanga, 132 kV	2,9	2,7	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,4	2,6	2,8	3,0	3,2	3,5	3,7	3,7
Laxárvahn, 132 kV (Gv)	2,0	26,4	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Laxárvahn, 132 kV	6,9	3,7	3,4	3,5	3,6	3,6	3,7	3,9	4,3	4,7	5,0	5,4	5,9	6,2	6,2
Blanda, 132 kV	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Varmahlöð, 132 kV	1,5	1,5	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8	2,0	2,1	2,1
Sauðárkrúkur, 66 kV	6,0	6,9	7,0	7,1	7,1	7,2	7,3	7,5	7,9	8,3	8,6	8,9	9,3	9,4	9,4
Rangárvellir, 132 kV	50,2	58,9	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Rangárvellir, 66 kV	20,9	24,8	25,4	26,3	27,0	27,6	27,9	29,7	33,0	36,0	38,3	41,0	44,6	47,1	47,1
Dalvík, 66 kV	8,0	7,6	7,8	8,1	8,3	8,4	8,5	9,1	10,0	10,9	11,6	12,4	13,4	14,2	14,2

SKIPTING NOTKUNAR Á ADVEITUSTÖÐVAR, ALMENN NOTKUN OG STÖRÐJA

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

Svæði	2019*	2020*	2020	2020	2020	2020	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050	2045	2050
	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
Laxá, 66 kV	3,4	3,4	3,3	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,7	4,0	4,3	4,4	4,6	4,9	5,4
Húsavík, 33 kV	2,9	2,9	3,6	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	4,3	4,8	5,3	5,7	6,1	6,8	7,1
Bakki, 220 kV	2,31	54,19	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
Lindabrekka, 66 kV	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9
Silturstaflan, 66 kV	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,4	1,4	1,5	1,6	1,7
Kópasker, 66 kV	5,4	4,8	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8	5,1	5,6	6,0	6,4	6,8	7,4	7,9	8,4
Krafla/Bjarnarlag, 132 kV	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,3	1,4	1,5
Vopnafjörður, 66 kV	3,4	4,6	4,9	5,0	5,1	5,2	5,2	5,2	5,5	5,7	5,9	6,2	6,5	6,8	7,3
Legarfoss, 66 kV	1,9	1,2	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,1	1,2	1,3
Eyvindará, 132 kV	4,5	4,3	4,6	4,7	4,8	4,9	5,0	5,0	5,3	5,5	5,8	6,1	6,6	7,0	7,4
Seyðisfjörður, 66 kV	2,1	2,4	2,1	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,6	2,7	2,8	3,0	3,2	3,4
Stuðlar, 66 kV	5,7	4,6	4,6	4,8	5,0	5,1	5,2	5,6	6,2	6,9	7,5	8,4	9,3	9,7	10,1
Flarðael, 220 kV	550,1	554,4	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0	577,0
Esfirfjörður, 66 kV	2,0	3,8	3,5	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	3,8	3,9	4,0	4,1	4,3	4,4	4,8
Neskaupstaður, 66 kV	5,9	7,2	8,0	8,2	8,5	8,6	8,8	9,6	10,2	10,8	11,6	12,5	13,5	14,6	15,9
Fáskulofsíöfjörður, 66 kV	4,57	5,21	4,67	4,80	4,91	4,99	5,04	5,35	5,63	5,89	6,21	6,59	7,01	7,46	7,94
Teigarhorn, 132 kV	3,20	2,02	2,11	2,17	2,22	2,25	2,28	2,41	2,52	2,62	2,75	2,90	3,07	3,28	3,51
Hólar, 132 kV	5,9	3,8	5,1	5,2	5,3	5,4	5,4	5,7	5,9	6,1	6,3	6,6	6,9	7,4	7,9
Höfn, 132 kV	2,2	4,0	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,6	3,8	3,9	4,1	4,3	4,6	4,9	5,3
Presbakki, 132 kV	3,5	2,9	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,4	3,5	3,5	3,7	3,8	4,1
Búrfell, 66 kV	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Hvolsvöllur, 66 kV	4,7	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
Rímskot, 66 kV	6,5	3,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,2	3,5
Vestmannaeyjar, 33 kV	11,2	6,6	7,7	7,9	8,1	8,3	8,3	9,5	10,0	10,4	10,8	11,3	12,0	12,6	13,3
Hella, 66 kV	6,0	9,1	8,5	8,5	8,6	8,7	8,7	8,6	8,6	8,9	9,1	9,4	9,8	10,2	11,0
Flúðir, 66 kV	14,0	5,6	5,0	4,8	4,8	4,7	4,1	3,8	4,2	4,6	5,1	5,6	6,1	6,0	6,0
Selfoss, 66 kV	14,2	15,0	11,6	12,0	12,5	12,9	12,4	13,7	15,2	16,7	18,5	20,6	23,0	23,8	23,8
Sog, 66 kV	6,1	12,2	12,3	12,3	12,5	12,6	12,6	12,5	13,0	13,4	13,9	14,5	15,1	16,2	16,2
Hveragerði, 66 kV	3,5	5,2	5,1	5,1	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,6	5,8	6,1	6,5	6,9	7,2
Portlakstöfn, 66 kV	4,3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,1	4,3	4,4	4,5	4,7	4,9	5,3	5,3
Nesjavellir, 11 kV +	0,0	5,5	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,3	5,6
Annað	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1

Skýringar:

Almennt gildir að spá um afl er reiknað úttá spá um orku og nýtingartíma síðasta árs.

Taflan "Mesta álag á hverja stöð" sýnir hæsta aflþopp á víðkomandi stöð, og gefur til kynna álag sem stöðin þarf að standa stöðugt.

Taflan "Álag á stöðvar á þeim tíma þegar álag er mest á kerfið í heild" sýnir álagið á aðveitustöð á mesta álagstíma kerfisins.

Þegar verið er að nota upplýsingar úr þessum töflum er mikilvægt að gera sér grein fyrir mismunandi upplýsingum taflanna.

VIÐAUKI 5

Aflþörf raforkukerfisins á árinu 2020

1. VINNSLA VIRKJANA Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2020

	Fyrirtæki		Tími	Álag kW
	Landsvirkjun	Vinnsla alls	3.3.2020 11:00	1.741.686
	Orka náttúrunnar	Vinnsla alls	3.3.2020 11:00	421.810
	HS Orka	Vinnsla alls	3.3.2020 11:00	183.172
	Orkusalan	Vinnsla alls	3.3.2020 11:00	24.087
	Orkubú Vestfjarða	Vinnsla alls	3.3.2020 11:00	11.527
	Aðrir	Vinnsla alls	3.3.2020 11:00	25.883

				2.408.165
	Utan samtengds kerfis mælt*			111
ALLS				2.408.276

* Meðal raforkuvinnsla í Grímsey, Grímsstöðum og Flatey.

2. MESTA ÁLAG Á RAFORKUKERFIÐ ÁRIÐ 2020

20 HÆSTU TOPPARNIR SAMKVÆMT MÆLINGUM

Númer topps	Tími innmötunar LN	Innmötun LN	Tími	Álag kW
1			3.3.2020 11:00	2.408.166
2			3.3.2020 13:00	2.404.426
3			3.3.2020 12:00	2.399.968
4			3.3.2020 14:00	2.393.292
5			4.3.2020 10:00	2.383.276
6			3.3.2020 10:00	2.378.532
7			3.3.2020 19:00	2.375.567
8			3.3.2020 16:00	2.374.582
9			3.3.2020 15:00	2.374.240
10			3.3.2020 17:00	2.370.371
11			9.3.2020 11:00	2.370.198
12			13.2.2020 12:00	2.366.722
13			4.3.2020 09:00	2.366.348
14			4.3.2020 20:00	2.364.823
15			6.3.2020 11:00	2.363.598
16			9.3.2020 10:00	2.363.040
17			31.1.2020 12:00	2.362.453
18			13.2.2020 11:00	2.362.279
19			13.2.2020 19:00	2.361.643
20			12.2.2020 11:00	2.361.416

Atloppur innmötunar og úttektar

3. SKIPTING FRAMLEIÐSLUAÐFERÐA Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Framleiðsluaðferð	Tími	Álag kW
Vatnsaflsvirkjanir	3.3.2020 11:00	1.718.022
Jarðvarmavirkjanir	3.3.2020 11:00	688.969
Vindorkustöðvar	3.3.2020 11:00	255
Eldsneytisstöðvar og ómælt	3.3.2020 11:00	1.030
ALLS		2.408.276

4. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2020

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	1.2.2020 12:00	1.790.946		1.790.946	0
Almenn notkun*	3.12.2020 19:00	596.826	7.880	543.162	61.544
Samtals		2.387.772	7.880	2.334.108	61.544
Vinnslufyrirtæki	18.1.2020 06:00	94.838	2.124.871	0	2.219.708
Flutningstöp	23.6.2020 10:00	60.541		60.541	
ALLS		2.543.151	2.132.751	2.394.649	2.281.252

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

5. MESTA ÁLAG ALMENNRA NOTENDA OG STÓRIÐJU 2020

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	1.2.2020 12:00	1.790.946		1.790.946	0
Almenn notkun forgangsorka*	3.12.2020 19:00	508.263	7.880	454.599	61.544
Almenn notkun skerðanleg orka	28.4.2020 08:00	113.479		113.479	0
Samtals		2.412.688	8.656	2.359.024	61.544
Vinnslufyrirtæki	18.1.2020 06:00	94.838	2.124.871	0	2.219.708
Flutningstöp	23.6.2020 10:00	60.541		60.541	
ALLS		2.568.067	2.133.527	2.419.565	2.281.252

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

6. ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU Á MESTA ÁLAGSTÍMA 2020

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	3.3.2020 11:00	1.812.195		1.812.195	0
HS Veitur	3.3.2020 11:00	96.359		94.730	1.629
Veitur / OR	3.3.2020 11:00	171.794		171.794	
RARIK	3.3.2020 11:00	228.109	10.857	194.623	44.343
Orkubú Vestfjarða	3.3.2020 11:00	41.458		36.596	4.862
Norðurorka	3.3.2020 11:00	22.998		18.830	4.168
Rafveita Reyðarfjarðar	3.3.2020 11:00	226			226
Annað	3.3.2020 11:00	0		0	0
Útan samtengds kerfis með Grímsey		111			111
Samtals		2.373.250	10.857	2.328.768	55.339
Vinnslufyrirtæki	3.3.2020 11:00	23.754	2.330.960	0	2.354.713
Flutningstöp	3.3.2020 11:00	49.172		49.172	
ALLS		2.446.176	2.341.817	2.377.940	2.410.052

7. MESTA ÁLAG DREIFIVEITNA OG STÓRIÐJU

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
Stóriðja	1.2.2020 12:00	1.790.946	0	1.790.946	0
HS Veitur	9.12.2020 10:00	116.429		114.734	1.695
Veitur / OR	8.1.2020 19:00	196.433	0	196.433	0
RARIK	4.3.2020 10:00	238.956	10.940	205.685	44.211
Orkubú Vestfjarða*	3.12.2020 11:00	46.560	0	41.330	5.230
Norðurorka	8.1.2020 11:00	25.243	0	20.970	4.273
Rafveita Reyðarfjarðar	3.1.2020 10:00	3.854		3.654	200
Annað		0	0	0	0
Útan samtengds kerfis		111	0	0	111
Samtals		2.418.532		2.373.752	55.720
Vinnslufyrirtæki	18.1.2020 06:00	94.838	2.124.871	0	2.219.708
Flutningstöp	23.6.2020 10:00	60.541		60.541	
ALLS		2.573.911	2.124.871	2.434.294	2.275.429

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

8. MESTA ÁLAG, FORGANGSORKA HJÁ DREIFIVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
HS Veitur	3.12.2020 19:00	91.911		90.239	1.672
Veitur / OR	8.1.2020 19:00	196.433	0	196.433	0
RARIK	4.12.2020 11:00	181.757	8.098	139.411	50.444
Orkubú Vestfjarða	12.1.2020 19:00	26.104	0	23.687	2.417
Norðurorka	23.12.2020 12:00	21.752	0	17.121	4.631
Rafveita Reyðarfjarðar	3.1.2020 10:00	3.854		3.654	200
Annað		0	0	0	0
Útan samtengds kerfis		111	0	0	111
Samtals		521.922	8.098	470.545	59.475

9. MESTA ÁLAG, SKERÐANLEG ORKA HJÁ DREIFIVEITUM

Viðskiptavinur	Tími	Álag kW
HS Veitur	9.12.2020 10:00	26.947
Veitur / OR		
RARIK	28.4.2020 08:00	81.040
Orkubú Vestfjarða	27.2.2020 12:00	20.765
Norðurorka	18.3.2020 12:00	5.805
Rafveita Reyðarfjarðar		
Annað		
Samtals		134.557

10. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Suðurnes	3.12.2020 18:00	40.148	0	38.439	1.709
Höfuðborgarsvæðið	3.12.2020 19:00	226.585	0	226.585	0
Vesturland	4.12.2020 19:00	43.794	451	33.036	11.209
Vestfirðir	3.12.2020 11:00	46.045	0	40.815	5.230
Norðurland	4.12.2020 11:00	74.243	1.032	55.487	19.788
Austurland	27.4.2020 09:00	111.215	4.289	104.090	11.414
Suðurland	9.12.2020 10:00	94.345	0	83.736	10.609
Utan samtengds kerfis		111	0	0	111
Samtals		636.486	5.772	582.188	60.070
Vinnslufyrirtæki	18.1.2020 06:00	94.838	2.124.871	0	2.219.708
Flutningstöp	23.6.2020 10:00	60.541		60.541	
ALLS		791.865	2.130.643	642.729	2.279.779

11. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, FORGANGSORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Suðurnes	4.12.2020 11:00	38.276	0	36.489	1.787
Höfuðborgarsvæðið	8.1.2020 19:00	223.109	0	223.109	0
Vesturland	4.12.2020 19:00	41.198	451	30.440	11.209
Vestfirðir	12.1.2020 19:00	25.596	0	23.179	2.417
Norðurland	23.12.2020 12:00	67.118	1.419	48.378	20.159
Austurland	3.12.2020 10:00	45.351	6.163	40.382	11.132
Suðurland	3.12.2020 11:00	76.479	0	65.547	10.932
Utan samtengds kerfis		111	0	0	111
Samtals		517.238	8.033	467.524	57.747
Vinnslufyrirtæki	18.1.2020 06:00	94.838	2.124.871	0	2.219.708
Flutningstöp	23.6.2020 10:00	60.541		60.541	
ALLS		672.617	2.132.904	528.065	2.277.456

12. MESTA ÁLAG LANDSHLUTA, SKERÐANLEG ORKA ÁN STÓRIÐJU

Landshluti	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
Suðurnes	4.12.2020 22:00	2.117		2.117	0
Höfuðborgarsvæðið	23.9.2020 11:00	8.070		8.070	0
Vesturland	17.3.2020 16:00	3.371		3.371	0
Vestfirðir	27.2.2020 12:00	20.765		20.765	0
Norðurland	18.3.2020 14:00	9.945		9.945	0
Austurland	27.4.2020 10:00	74.496		74.496	0
Suðurland	9.12.2020 09:00	22.421		22.421	0
Utan samtengds kerfis		0		0	0
Samtals		141.185		141.185	0
Flutningstöp					
ALLS		141.185		141.185	0

13. MESTA ÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS

Nr	Aðveitustöð	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifk. kW
2300	Fitjar, 132 kV (Gagnaver)	5.2.2020 14:00	89.087	0	89.087	0
2300	Fitjar, 132 kV	3.12.2020 19:00	14.055	0	12.609	1.446
2301	Svartsengi, 132 kV	3.2.2020 12:00	7.090	0	6.672	418
2340	Stakkur, 132 kV (SP2)		460		460	
2340	Stakkur, 132 kV (SP1)	9.1.2020 11:00	21.850	0	21.850	0
2050	Hamranes, 220 kV	31.12.2020 06:00	356.792	0	356.792	0
2050	Hamranes, 132 kV	9.12.2020 11:00	11.007	0	11.007	0
2061	Öldugata, 132 kV	20.1.2020 19:00	36.113	0	36.113	0
2240	Hnoðraholt, 132 kV	18.11.2020 19:00	70.605	0	70.605	0
2070	Rauðavatn, 132 kV	19.2.2020 17:00	110.016	0	110.016	0
2030	Korpa, 132 kV	5.11.2020 10:00	120.120	0	120.120	0
2100	Brennimelur, 220 kV	1.2.2020 03:00	672.732	0	672.732	0
2100	Brennimelur, 132 kV	26.2.2020 10:00	5.413	0	5.413	0
2110	Akranes, 66 kV	4.12.2020 19:00	6.883	0	6.883	0
3120	Vatnshamrar, 132 kV	5.12.2020 19:00	12.169	644	4.673	8.140
3130	Vegamót, 66 kV	20.2.2020 12:00	2.781	41	41	2.781
3140	Ólafsvík, 66 kV	20.1.2020 19:00	10.737	0	7.983	2.754
3160	Grundarfjörður, 66 kV	20.2.2020 14:00	5.720	0	5.720	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	15.1.2020 03:00	2.871	0	1.420	1.451
3200	Glerárskógar, 132 kV	4.12.2020 11:00	3.475	0	3.475	0
3210	Geiradalur, 132 kV	20.1.2020 11:00	5.843	0	3.727	2.116
3300	Mjólka, 132 kV	23.1.2020 14:00	2.575	0	2.078	497
3340	Keldeyri, 66 kV	3.12.2020 19:00	12.579	0	11.708	871
3310	Breiðadalur, 66 kV	23.1.2020 23:00	1.930	0	1.630	300
3330	Bolungarvík, 66 kV	10.1.2020 15:00	5.904	1.960	2.960	4.904
3320	Ísafjörður, 66 kV	3.12.2020 14:00	18.811	0	17.134	1.677
4010	Hrútatunga, 132 kV	5.12.2020 19:00	3.236	0	3.236	0
4020	Laxárvatn, 132 kV (Gv)	16.3.2020 23:00	30.819	0	30.819	0
4020	Laxárvatn, 132 kV	23.1.2020 19:00	4.248	0	4.248	0
4030	Blanda, 132 kV	5.12.2020 20:00	401	0	401	0
4040	Varmahlíð, 132 kV	23.1.2020 19:00	1.933	0	1.933	0
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	16.12.2020 12:00	10.910	0	9.443	1.467
4050	Rangárvellir, 132 kV	10.10.2020 04:00	72.360	0	72.360	0
4050	Rangárvellir, 66 kV	23.12.2020 12:00	31.284	420	20.150	11.554
4058	Dalvík, 66 kV	3.12.2020 11:00	10.140	0	6.629	3.511
4100	Laxá, 66 kV	5.12.2020 19:00	3.706	0	2.521	1.185
4108	Húsavík, 33 kV	5.2.2020 12:00	3.837	0	2.101	1.736
4109	Bakki	2.4.2020 12:00	56.046	0	56.046	0
4110	Lindarbrekka, 66 kV	6.12.2020 12:00	734	0	734	0
4115	Silfurstjarnan	25.8.2020 12:00	1.672	0	1.672	0
4120	Kópasker, 66 kV	9.10.2020 10:00	6.947	0	6.947	0
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	27.2.2020 21:00	974	3.818	0	4.792
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	14.12.2020 19:00	18.485	0	18.429	56
5200	Lagarfoss, 66 kV	6.12.2020 19:00	2.200	0	2.200	0
5016	Eyvindará, 132 kV	23.12.2020 18:00	4.831	0	2.708	2.123
5100	Seyðisfjörður, 66 kV	9.3.2020 10:00	16.403	6.171	12.640	9.934
5015	Stuðlar, 66 kV	7.12.2020 19:00	5.630	0	5.619	11
5070	Fjarðaál, 220 kV	18.8.2020 23:00	572.500	0	572.500	0
5090	Eskifjörður, 66 kV	23.10.2020 15:00	20.165	0	20.165	0
5092	Neskaupstaður, 66 kV	3.12.2020 18:00	28.455	0	28.455	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	10.5.2020 01:00	19.332	0	19.332	0

Nr	Aðveitustöð	Tími	Álag kW	Til LN	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
5020	Teigarhorn, 132 kV	3.12.2020 13:00	3.305	0	3.305	0
5030	Hólar, 132 kV	4.12.2020 19:00	5.730	0	4.520	1.210
5039	Höfn, 132 kV	20.2.2020 15:00	16.896	0	16.896	0
5040	Prestbakki, 132 kV	3.1.2020 20:00	3.410	0	3.410	0
1010	Búrfell, 66 kV	31.12.2020 19:00	529	0	529	0
1040	Vatnsfell	23.6.2020 01:00	70	0	70	0
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	4.12.2020 12:00	6.009	0	6.009	0
1090	Rimakot, 66 kV	27.2.2020 20:00	7.394	0	7.323	71
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	9.12.2020 10:00	28.739	0	28.739	0
1082	Hella, 66 kV	13.2.2020 11:00	6.741	0	6.741	0
1081	Flúðir, 66 kV	4.2.2020 09:00	18.886	0	11.130	7.756
1150	Selfoss, 66 kV	25.11.2020 12:00	17.206	0	17.206	0
1130	Sog, 66 kV	5.12.2020 18:00	7.979	0	7.451	528
1136	Hveragerði, 66 kV	3.12.2020 19:00	5.160	0	5.160	0
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	14.5.2020 12:00	6.212	0	6.212	0
7000	Nesjavellir	3.12.2020 13:00	29	0	29	0
	Után samtengds kerfis		111		0	111
	Samtals		2.669.272	13.054	2.608.926	73.400
	Vinnslufyrirtæki	18.1.2020 06:00	94.838	2.124.871	0	2.219.708
	Flutningstöp	23.6.2020 10:00	60.541		60.541	
	ALLS		2.824.651	2.137.925	2.669.467	2.293.109

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)	3.3.2020 11:00	87.492	0	87.492	0
2300	Fitjar, 132 kV	3.3.2020 11:00	9.825	0	8.615	1.210
2301	Svartsengi, 132 kV	3.3.2020 11:00	6.745	0	6.326	419
2340	Stakkur, 132 kV (SP2)	3.3.2020 11:00	230		230	
2340	Stakkur, 132 kV (SP1)	3.3.2020 11:00	20.260	0	20.260	0
2050	Hamranes, 220 kV	3.3.2020 11:00	334.750	0	334.750	0
2050	Hamranes, 132 kV	3.3.2020 11:00	782	0	782	0
2061	Öldugata, 132 kV	3.3.2020 11:00	31.939	0	31.939	0
2240	Hnoðraholt, 132 kV	3.3.2020 11:00	13.600	0	13.600	0
2070	Rauðavatn, 132 kV	3.3.2020 11:00	82.680	0	82.680	0
2030	Korpa, 132 kV	3.3.2020 11:00	69.484	0	69.484	0
2100	Brennimelur, 220 kV	3.3.2020 11:00	657.482	0	657.482	0
2100	Brennimelur, 132 kV	3.3.2020 11:00	5.012	0	5.006	6
2110	Akranes, 66 kV	3.3.2020 11:00	6.031	0	6.031	0
3120	Vatnshamrar, 132 kV	3.3.2020 11:00	9.611	0	4.723	4.888
3130	Vegamót, 66 kV	3.3.2020 11:00	2.144	576	0	2.720
3140	Ólafsvík, 66 kV	3.3.2020 11:00	7.621	0	6.642	979
3160	Grundarfjörður, 66 kV	3.3.2020 11:00	3.634	0	3.634	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	3.3.2020 11:00	2.010	0	1.140	870
3200	Glerárskógar, 132 kV	3.3.2020 11:00	2.561	0	2.561	0
3210	Geiradalur, 132 kV	3.3.2020 11:00	5.091	0	3.293	1.798
3300	Mjólka, 132 kV	3.3.2020 11:00	2.097	0	2.097	0
3340	Keldeyri, 66 kV	3.3.2020 11:00	11.525	0	10.998	527
3310	Breiðadalur, 66 kV	3.3.2020 11:00	1.410	0	1.072	338
3330	Bolungarvík, 66 kV	3.3.2020 11:00	4.721	0	4.700	21
3320	Ísafjörður, 66 kV	3.3.2020 11:00	16.148	0	13.994	2.154
4010	Hrútatunga, 132 kV	3.3.2020 11:00	2.666	0	2.666	0
4020	Laxárvatn, 132 kV (Gv)	3.3.2020 11:00	26.353	0	26.353	0
4020	Laxárvatn, 132 kV	3.3.2020 11:00	3.666	0	3.666	0
4030	Blanda, 132 kV	3.3.2020 11:00	118	0	118	0
4040	Varmahlíð, 132 kV	3.3.2020 11:00	1.497	0	1.497	0
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	3.3.2020 11:00	9.568	0	9.184	384
4050	Rangárvellir, 132 kV	3.3.2020 11:00	58.870	0	58.870	0
4050	Rangárvellir, 66 kV	3.3.2020 11:00	28.664	0	24.450	4.214
4058	Dalvík, 66 kV	3.3.2020 11:00	8.725	0	5.216	3.509
4100	Laxá, 66 kV	3.3.2020 11:00	3.381	0	2.361	1.020
4108	Húsavík, 33 kV	3.3.2020 11:00	2.850	0	864	1.986
4109	Bakki	3.3.2020 11:00	54.194	0	54.194	0
4110	Lindarbrekka, 66 kV	3.3.2020 11:00	522	0	522	0
4115	Silfurstjarnan	3.3.2020 11:00	1.329	0	1.329	0
4120	Kópasker, 66 kV	3.3.2020 11:00	4.778	0	4.778	0
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	3.3.2020 11:00	915	3.925	0	4.840
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	3.3.2020 11:00	17.550	0	17.534	16
5200	Lagarfoss, 66 kV	3.3.2020 11:00	1.180	0	1.180	0
5016	Eyvindará, 132 kV	3.3.2020 11:00	4.282	0	3.273	1.009
5100	Seyðisjörður, 66 kV	3.3.2020 11:00	5.308	6.356	1.740	9.924
5015	Stuðlar, 66 kV	3.3.2020 11:00	4.578	0	4.352	226
5070	Fjarðaál, 220 kV	3.3.2020 11:00	554.400	0	554.400	0
5090	Eskifjörður, 66 kV	3.3.2020 11:00	16.787	0	16.787	0
5092	Neskaupstaður, 66 kV	3.3.2020 11:00	26.399	0	26.399	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	3.3.2020 11:00	5.205	0	5.205	0
5020	Teigarhorn, 132 kV	3.3.2020 11:00	2.015	0	2.015	0

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifk. kW
5030	Hólar, 132 kV	3.3.2020 11:00	3.779	0	3.006	773
5039	Höfn, 132 kV	3.3.2020 11:00	8.962	0	8.962	0
5040	Prestbakki, 132 kV	3.3.2020 11:00	2.864	0	2.864	0
1010	Búrfell, 66 kV	3.3.2020 11:00	184	0	184	0
1040	Vatnsfell	3.3.2020 11:00	43	0	43	0
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	3.3.2020 11:00	4.568	0	4.568	0
1090	Rimakot, 66 kV	3.3.2020 11:00	6.638	0	6.005	633
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	3.3.2020 11:00	15.586	0	15.586	0
1082	Hella, 66 kV	3.3.2020 11:00	6.102	0	6.102	0
1081	Flúðir, 66 kV	3.3.2020 11:00	15.014	0	5.120	9.894
1150	Selfoss, 66 kV	3.3.2020 11:00	14.960	0	14.960	0
1130	Sog, 66 kV	3.3.2020 11:00	5.237	0	4.732	505
1136	Hveragerði, 66 kV	3.3.2020 11:00	4.136	0	4.136	0
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	3.3.2020 11:00	5.490	0	5.490	0
7000	Nesjavellir	3.3.2020 11:00	14	0	14	0
	Után samtengds kerfis með Grímsey		111		0	111
	Samtals		2.334.373	10.857	2.290.256	54.974
	Vinnslufyrirtæki	3.3.2020 11:00	23.754	2.330.960	0	2.354.713
	Flutningstöp	3.3.2020 11:00	49.172		49.172	
	Alls		2.407.299	2.341.817	2.339.428	2.409.687

15. MESTA ÁLAG Á ADVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS FORGANGSAFL

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
2300	Fitjar, 132 kV (Gagnaver)	5.2.2020 14:00	89.087	0	89.087	0
2300	Fitjar, 132 kV	24.12.2020 17:00	12.902	0	11.990	912
2301	Svartsengi, 132 kV	3.2.2020 12:00	7.090	0	6.672	418
2340	Stakkur, 132 kV (SP2)	0.1.1900 00:00	460		460	
2340	Stakkur, 132 kV (SP1)	9.1.2020 11:00	21.850	0	21.850	0
2050	Hamranes, 220 kV	31.12.2020 06:00	356.792	0	356.792	0
2050	Hamranes, 132 kV	9.12.2020 11:00		0	11.007	0
2061	Öldugata, 132 kV	7.1.2020 19:00	34.262	0	34.262	0
2240	Hnoðraholt, 132 kV	18.11.2020 19:00	70.605	0	70.605	0
2070	Rauðavatn, 132 kV	19.2.2020 17:00	106.699	0	106.699	0
2030	Korpa, 132 kV	5.11.2020 10:00	120.120	0	120.120	0
2100	Brennimelur, 220 kV	1.2.2020 03:00	672.732	0	672.732	0
2100	Brennimelur, 132 kV	26.2.2020 10:00	5.413	0	5.413	0
2110	Akranes, 66 kV	4.12.2020 19:00	6.883	0	6.883	0
3120	Vatnshamrar, 132 kV	5.12.2020 19:00	12.169	644	4.673	8.140
3130	Vegamót, 66 kV	20.2.2020 12:00	2.781	41	41	2.781
3140	Ólafsvík, 66 kV	20.1.2020 19:00	9.132	0	6.378	2.754
3160	Grundarfjörður, 66 kV	20.2.2020 14:00	5.720	0	5.720	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	15.1.2020 03:00	2.871	0	1.420	1.451
3200	Glerárskógar, 132 kV	20.1.2020 20:00	3.081	0	3.081	0
3210	Geiradalur, 132 kV	3.12.2020 12:00	4.714	0	2.805	1.909
3300	Mjólka, 132 kV	23.1.2020 14:00	2.575	0	2.078	497
3340	Keldeyri, 66 kV	14.1.2020 22:00	7.033	0	6.892	141
3310	Breiðadalur, 66 kV	20.2.2020 04:00	1.026	0	762	264
3330	Bolungarvík, 66 kV	10.1.2020 15:00	4.614	1.960	1.670	4.904
3320	Ísafjörður, 66 kV	12.1.2020 19:00	11.555	0	10.457	1.098
4010	Hrútatunga, 132 kV	5.12.2020 19:00	3.236	0	3.236	0
4020	Laxárvatn, 132 kV (Gv)	16.3.2020 23:00	30.819	0	30.819	0
4020	Laxárvatn, 132 kV	23.1.2020 19:00	4.248	0	4.248	0
4030	Blanda, 132 kV	5.12.2020 20:00	401	0	401	0
4040	Varmahlíð, 132 kV	23.1.2020 19:00	1.933	0	1.933	0
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	18.12.2020 11:00	7.776	0	6.438	1.338
4050	Rangárvellir, 132 kV	10.10.2020 04:00	72.360	0	72.360	0
4050	Rangárvellir, 66 kV	23.12.2020 12:00	28.255	420	17.121	11.554
4058	Dalvík, 66 kV	10.2.2020 12:00	8.754	0	3.652	5.102
4100	Laxá, 66 kV	5.12.2020 19:00	3.706	0	2.521	1.185
4108	Húsavík, 33 kV	5.2.2020 12:00	3.837	0	2.101	1.736
4109	Bakki	2.4.2020 12:00	56.046	0	56.046	0
4110	Lindarbrekka, 66 kV	6.12.2020 12:00	734	0	734	0
4115	Silfurstjarnan	25.8.2020 12:00	1.672	0	1.672	0
4120	Kópasker, 66 kV	9.10.2020 10:00	6.947	0	6.947	0
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	27.2.2020 21:00	974	3.818	0	4.792
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	24.9.2020 13:00	5.226	0	5.167	59
5200	Lagarfoss, 66 kV	6.12.2020 19:00	2.200	0	2.200	0
5016	Eyvindará, 132 kV	23.12.2020 18:00	4.831	0	2.708	2.123
5100	Seyðisjörður, 66 kV	6.3.2020 21:00	2.879	6.248	-787	9.914
5015	Stuðlar, 66 kV	7.12.2020 19:00	5.630	0	5.619	11
5090	Eskifjörður, 66 kV	22.10.2020 19:00	6.039	0	6.039	0
5092	Neskaupstaður, 66 kV	21.10.2020 19:00	8.747	0	8.747	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	31.1.2020 11:00	6.978	0	6.950	28
5020	Teigarhorn, 132 kV	3.12.2020 13:00	3.305	0	3.305	0
5030	Hólar, 132 kV	4.12.2020 19:00	5.730	0	4.520	1.210

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
5039	Höfn, 132 kV	13.2.2020 12:00	7.819	0	7.818	1
5040	Prestbakki, 132 kV	3.1.2020 20:00	3.410	0	3.410	0
1010	Búrfell, 66 kV	31.12.2020 19:00	529	0	529	0
1040	Vatnsfell	23.6.2020 01:00	70	0	70	0
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	4.12.2020 19:00	5.282	0	5.282	0
1090	Rimakot, 66 kV	27.2.2020 20:00	7.386	0	7.315	71
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	7.7.2020 13:00	11.573	0	11.573	0
1082	Hella, 66 kV	4.12.2020 10:00	6.373	0	6.373	0
1081	Flúðir, 66 kV	4.2.2020 09:00	18.886	0	11.130	7.756
1150	Selfoss, 66 kV	3.12.2020 19:00	14.472	0	14.472	0
1130	Sog, 66 kV	5.12.2020 18:00	7.979	0	7.451	528
1136	Hveragerði, 66 kV	3.12.2020 19:00	5.160	0	5.160	0
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	14.5.2020 12:00	6.212	0	6.212	0
7000	Nesjavellir	3.12.2020 13:00	29	0	29	0
5070	Fjarðaál, 220 kV	18.8.2020 23:00	572.500	0	572.500	0
	Után samtengds kerfis		111			111
	Samtals		2.523.220	13.131	2.474.570	72.788
	Vinnslufyrirtæki	18.1.2020 06:00	94.838	2.124.871	0	2.219.708
	Flutningstöp	23.6.2020 10:00	60.541		60.541	
	Alls		2.678.599	2.138.002	2.535.111	2.292.497

16. FORGANGSÁLAG Á AÐVEITUSTÖÐVAR LANDSNETS, Á MESTA ÁLAGSTÍMA

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifik. kW
2300	Fitjar, 132 kV (Gagnaver)	3.12.2020 19:00	87.492	0	87.492	0
2300	Fitjar, 132 kV	3.12.2020 19:00	8.791	0	7.581	1.210
2301	Svartsengi, 132 kV	3.12.2020 19:00	6.745	0	6.326	419
2340	Stakkur, 132 kV (SP2)	3.12.2020 19:00	20.260	0	20.260	0
2340	Stakkur, 132 kV (SP1)	3.12.2020 19:00	250		250	
2050	Hamranes, 220 kV	3.12.2020 19:00	334.750	0	334.750	0
2050	Hamranes, 132 kV	3.12.2020 19:00	782	0	782	0
2061	Öldugata, 132 kV	3.12.2020 19:00	29.639	0	29.639	0
2240	Hnoðraholt, 132 kV	3.12.2020 19:00	13.600	0	13.600	0
2070	Rauðavatn, 132 kV	3.12.2020 19:00	80.055	0	80.055	0
2030	Korpa, 132 kV	3.12.2020 19:00	69.484	0	69.484	0
2100	Brennimelur, 220 kV	3.12.2020 19:00	657.482	0	657.482	0
2100	Brennimelur, 132 kV	3.12.2020 19:00	5.012	0	5.006	6
2110	Akranes, 66 kV	3.12.2020 19:00	6.031	0	6.031	0
3120	Vatnshamrar, 132 kV	3.12.2020 19:00	9.611	0	4.723	4.888
3130	Vegamót, 66 kV	3.12.2020 19:00	2.144	576	0	2.720
3140	Ólafsvík, 66 kV	3.12.2020 19:00	5.936	0	4.957	979
3160	Grundarfjörður, 66 kV	3.12.2020 19:00	3.634	0	3.634	0
3150	Vogaskeið, 66 kV	3.12.2020 19:00	2.010	0	1.140	870
3200	Glerárskógar, 132 kV	3.12.2020 19:00	1.849	0	1.849	0
3210	Geiradalur, 132 kV	3.12.2020 19:00	3.955	0	2.157	1.798
3300	Mjólka, 132 kV	3.12.2020 19:00	2.097	0	2.097	0
3340	Keldeyri, 66 kV	3.12.2020 19:00	5.748	0	5.221	527
3310	Breiðadalur, 66 kV	3.12.2020 19:00	612	0	274	338
3330	Bolungarvík, 66 kV	3.12.2020 19:00	2.782	0	2.761	21
3320	Ísafjörður, 66 kV	3.12.2020 19:00	6.756	0	4.602	2.154
4010	Hrútatunga, 132 kV	3.12.2020 19:00	2.666	0	2.666	0
4020	Laxárvatn, 132 kV (Gv)	3.12.2020 19:00	26.353	0	26.353	0
4020	Laxárvatn, 132 kV	3.12.2020 19:00	3.666	0	3.666	0
4030	Blanda, 132 kV	3.12.2020 19:00	118	0	118	0
4040	Varmahlíð, 132 kV	3.12.2020 19:00	1.497	0	1.497	0
4045	Sauðárkrókur, 66 kV	3.12.2020 19:00	6.922	0	6.538	384
4050	Rangárvellir, 132 kV	3.12.2020 19:00	58.870	0	58.870	0
4050	Rangárvellir, 66 kV	3.12.2020 19:00	24.759	0	20.545	4.214
4058	Dalvík, 66 kV	3.12.2020 19:00	7.576	0	4.067	3.509
4100	Laxá, 66 kV	3.12.2020 19:00	3.381	0	2.361	1.020
4108	Húsavík, 33 kV	3.12.2020 19:00	2.850	0	864	1.986
4109	Bakki	3.12.2020 19:00	54.194	0	54.194	0
4110	Lindarbrekka, 66 kV	3.12.2020 19:00	522	0	522	0
4115	Silfurstjarnan	3.12.2020 19:00	1.329	0	1.329	0
4120	Kópasker, 66 kV	3.12.2020 19:00	4.778	0	4.778	0
4060	Krafla/Bjarnarflag, 132 kV	3.12.2020 19:00	915	3.925	0	4.840
5210	Vopnarfjörður, 66 kV	3.12.2020 19:00	4.606	0	4.590	16
5200	Lagarfoss, 66 kV	3.12.2020 19:00	1.180	0	1.180	0
5016	Eyvindará, 132 kV	3.12.2020 19:00	4.282	0	3.273	1.009
5100	Seyðisfjörður, 66 kV	3.12.2020 19:00	2.387	6.356	-1.181	9.924
5015	Stuðlar, 66 kV	3.12.2020 19:00	4.578	0	4.352	226
5070	Fjarðaál, 220 kV	3.12.2020 19:00	554.400	0	554.400	0
5090	Eskifjörður, 66 kV	3.12.2020 19:00	3.847	0	3.847	0
5092	Neskaupstaður, 66 kV	3.12.2020 19:00	7.231	0	7.231	0
5091	Fáskrúðsfjörður, 66 kV	3.12.2020 19:00	5.205	0	5.205	0

Nr	Viðskiptavinur	Tími	Álag kW	Til LN kW	Frá LN kW	Vinnsla inn á dreifík. kW
5020	Teigarhorn, 132 kV	3.12.2020 19:00	2.015	0	2.015	0
5030	Hólar, 132 kV	3.12.2020 19:00	3.779	0	3.006	773
5039	Höfn, 132 kV	3.12.2020 19:00	3.975	0	3.975	0
5040	Prestbakki, 132 kV	3.12.2020 19:00	2.864	0	2.864	0
1010	Búrfell, 66 kV	3.12.2020 19:00	184	0	184	0
1040	Vatnsfell	3.12.2020 19:00	43	0	43	0
1080	Hvolsvöllur, 66 kV	3.12.2020 19:00	3.937	0	3.937	0
1090	Rimakot, 66 kV	3.12.2020 19:00	6.630	0	5.997	633
1092	Vestmannaeyjar, 33 kV	3.12.2020 19:00	9.099	0	9.099	0
1082	Hella, 66 kV	3.12.2020 19:00	5.635	0	5.635	0
1081	Flúðir, 66 kV	3.12.2020 19:00	15.014	0	5.120	9.894
1150	Selfoss, 66 kV	3.12.2020 19:00	12.222	0	12.222	0
1130	Sog, 66 kV	3.12.2020 19:00	5.237	0	4.732	505
1136	Hveragerði, 66 kV	3.12.2020 19:00	4.136	0	4.136	0
1149	Þorlákshöfn, 66 kV	3.12.2020 19:00	5.490	0	5.490	0
7000	Nesjavellir	3.12.2020 19:00	14	0	14	0
	Után samtengds kerfis		111			111
	Samtals		2.236.004	10.857	2.191.887	54.974
	Vinnslufyrirtæki	3.12.2020 19:00	54.385	2.300.693		2.355.079
	Flutningstöp	3.12.2020 19:00	49.078		49.078	
	Alls		2.339.467	2.311.550	2.240.965	2.410.053

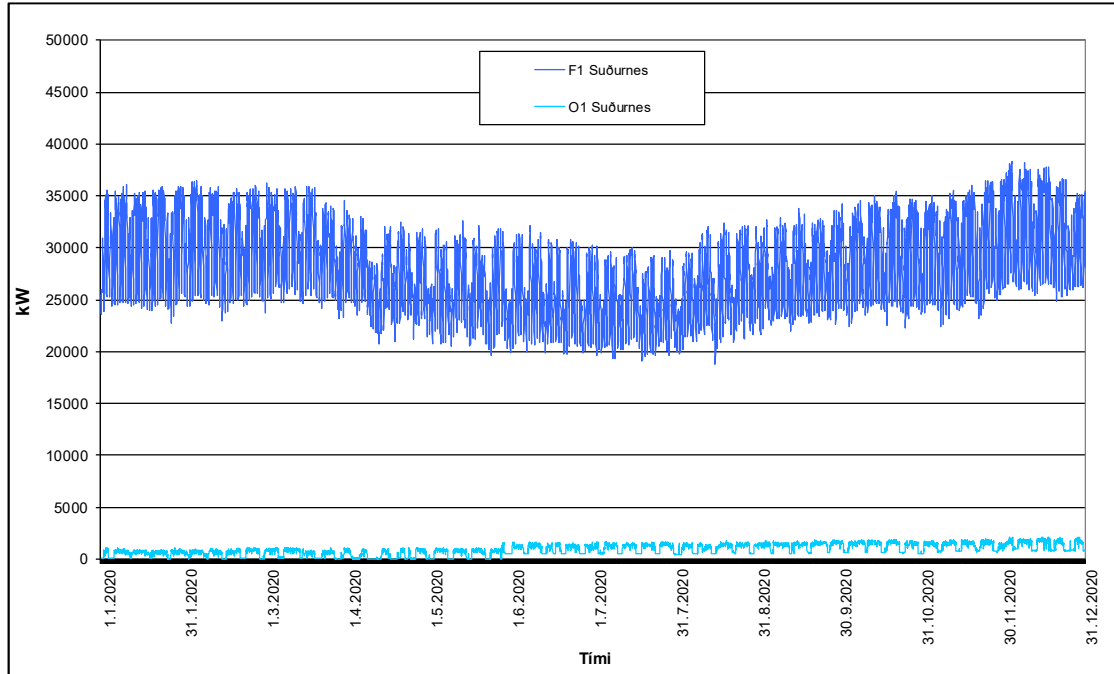
17. MESTA ÁLAG Á FLUTNINGSKERFIÐ

	Tími	Álag kW
Innmötun	3.3.2020 13:00	2.352.017
Úttekt	3.3.2020 13:00	2.299.211
Flutningstöp á mesta álagstíma	3.3.2020 13:00	52.806
Flutningstöp	23.6.2020 10:00	60.541

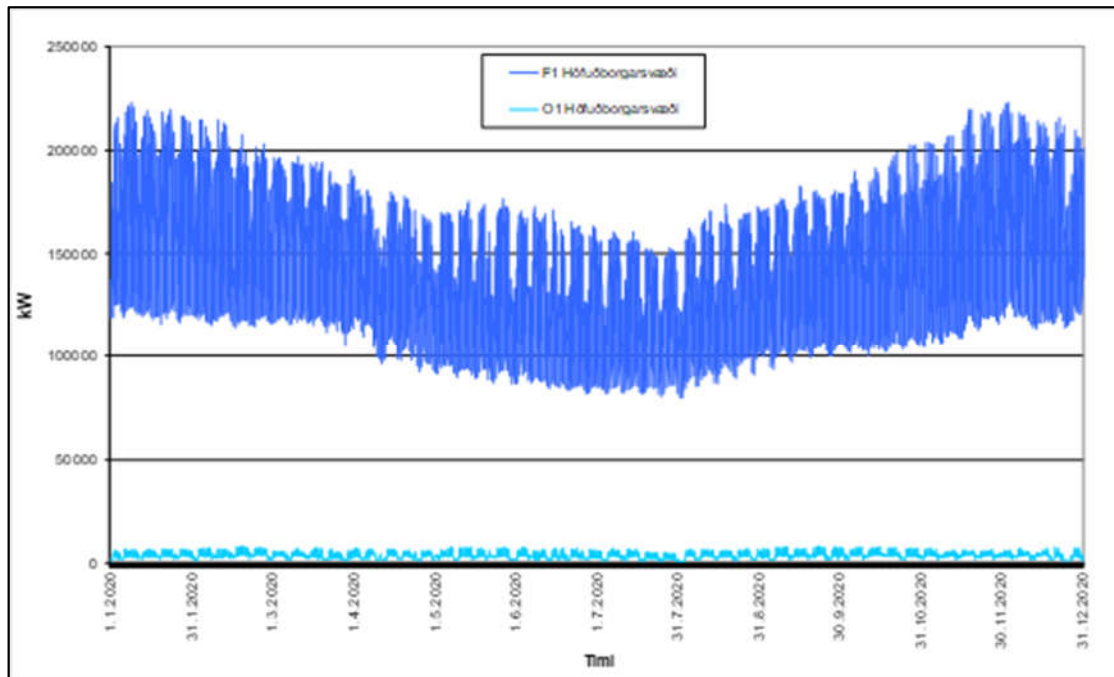
18. MESTA ÁLAG STÓRNOTKUNAR

	Tími	Álag kW
Áliðnaður	19.12.2020 12:00	1.442.771
Gagnaver	16.3.2020 22:00	117.430
Önnur stórnotkun	29.2.2020 03:00	247.547
Stórnotkun alls	1.2.2020 12:00	1.790.946

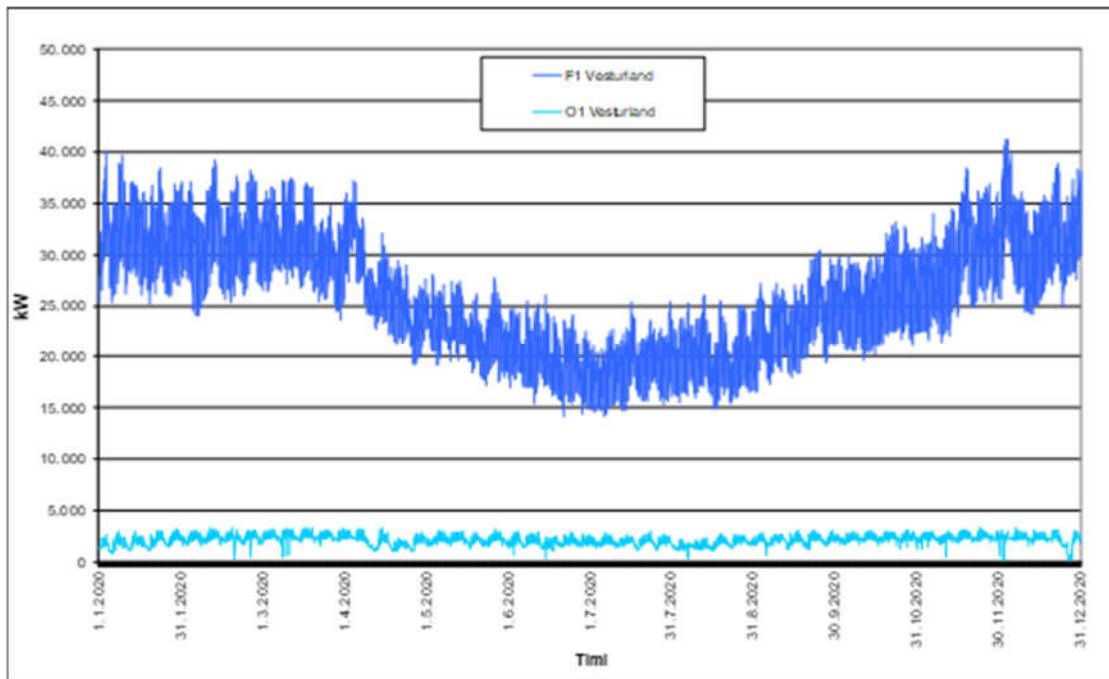
Hér á eftir koma nokkrar myndir sem eru notaðar við úrvinnslu gagna í viðaukanum. Á myndum 5.1 – 5.8 er álag á dreifikerfi einstakra landshluta sýnt, annars vegar forgangsorka (merkt F1) og hins vegar skerðanlegur flutningur (merkt O1). Heildarálag er fengið með því að leggja saman F1 og O1 (merkt A1), 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 vinnsluaðferðum á mynd 5.12.



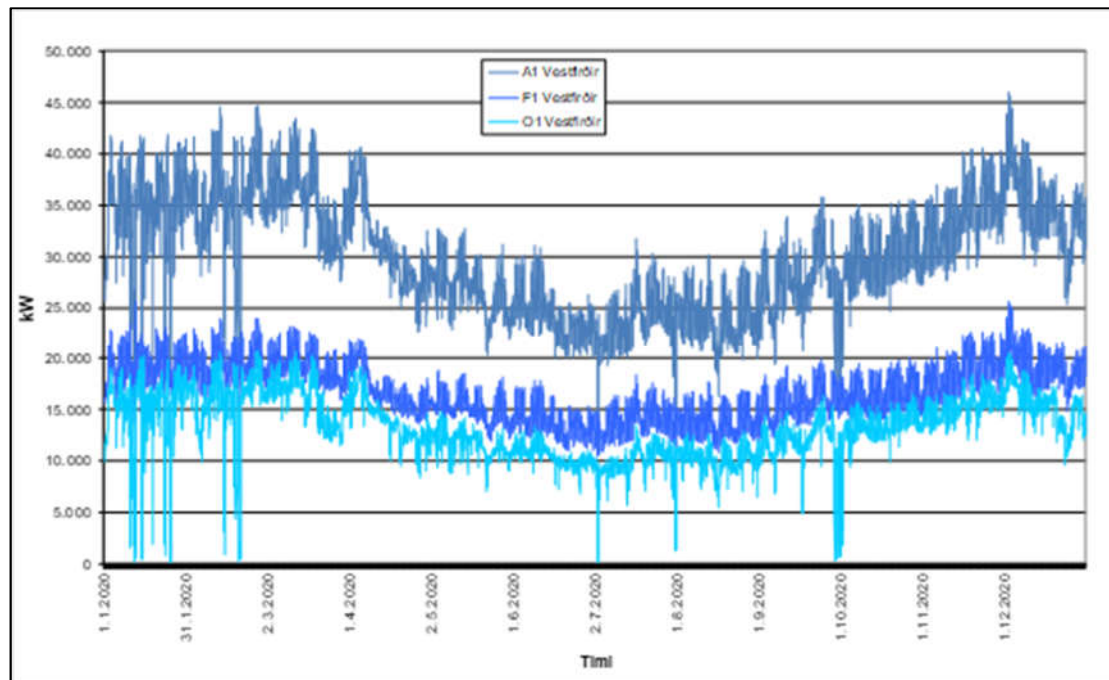
Mynd V5.1 Suðurnes, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2020.



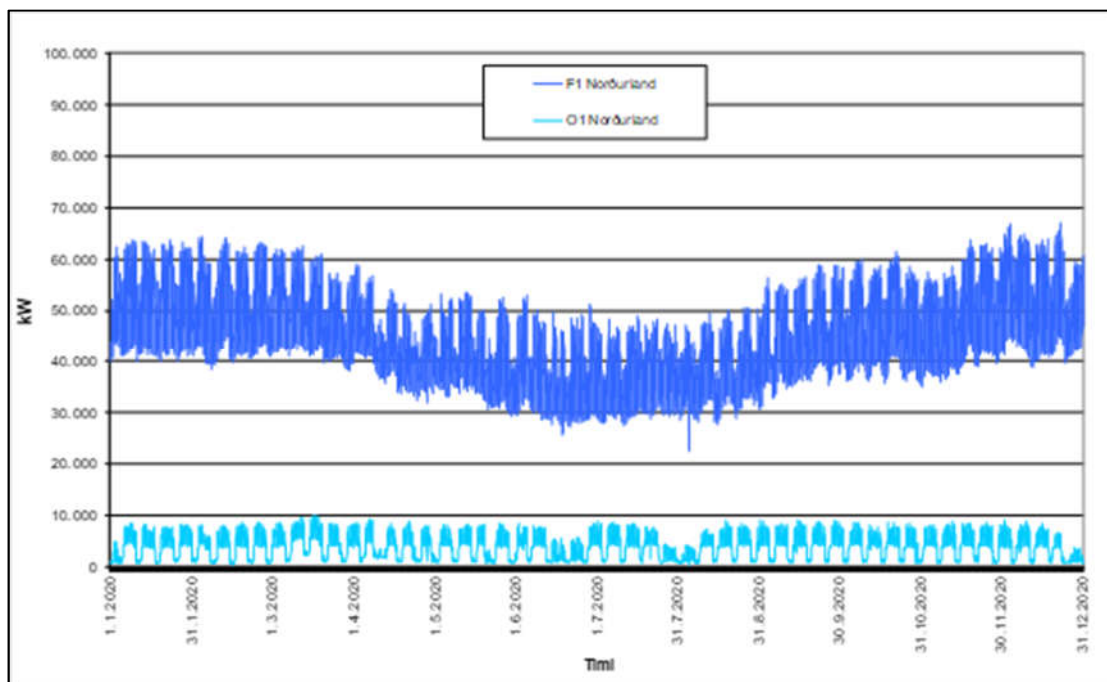
Mynd V5.2 Höfuðborgarsvæði, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2020.



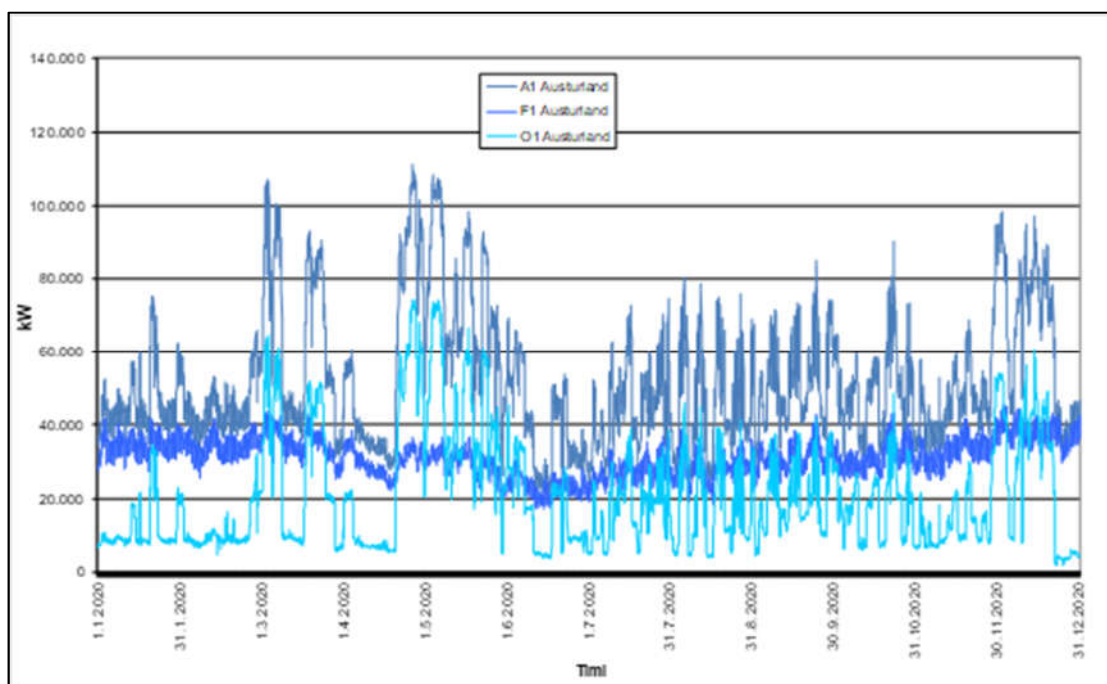
Mynd V5.3 Vesturland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2020.



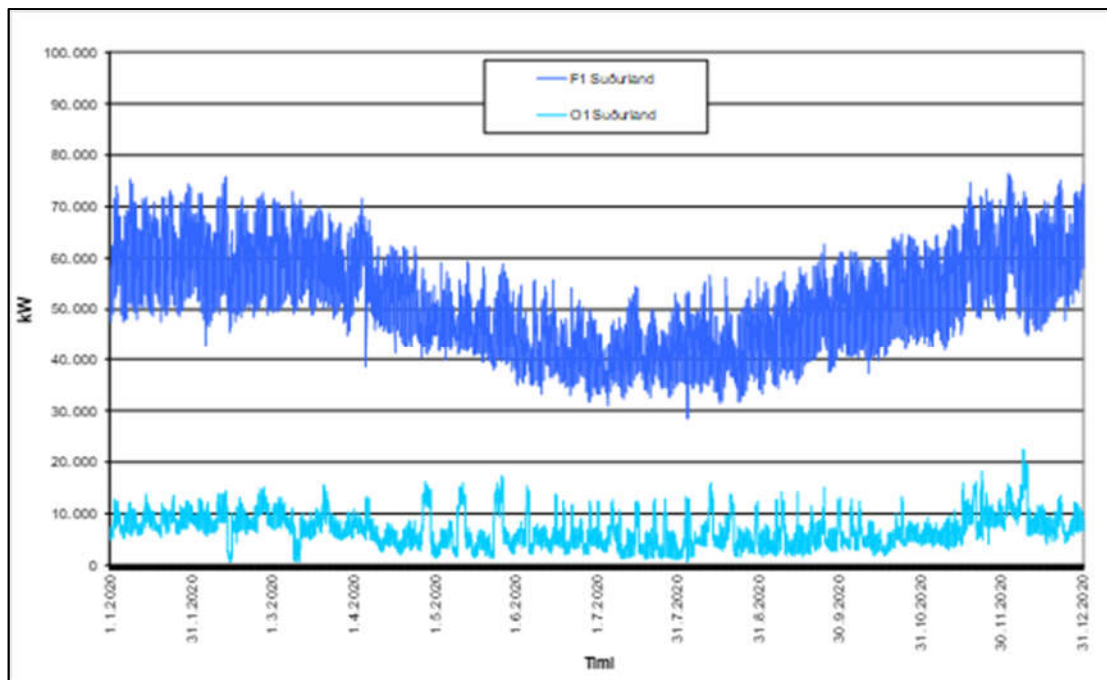
Mynd V5.4 Vestfirðir, heildar álag (A1), forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2020.



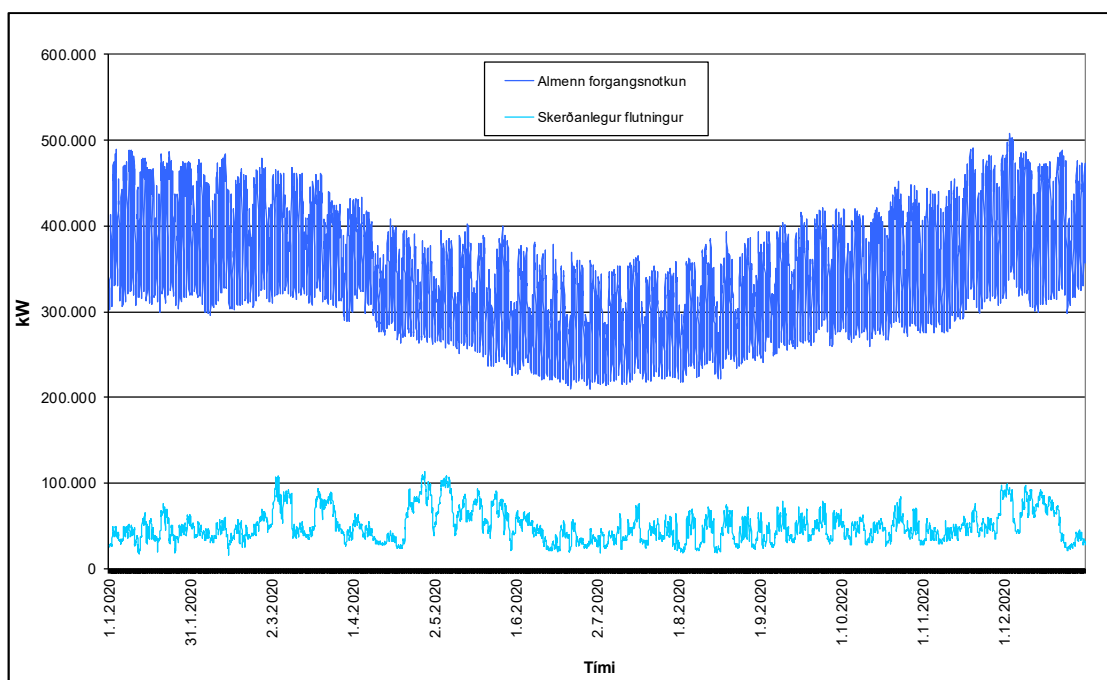
Mynd V5.5 Norðurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2020.



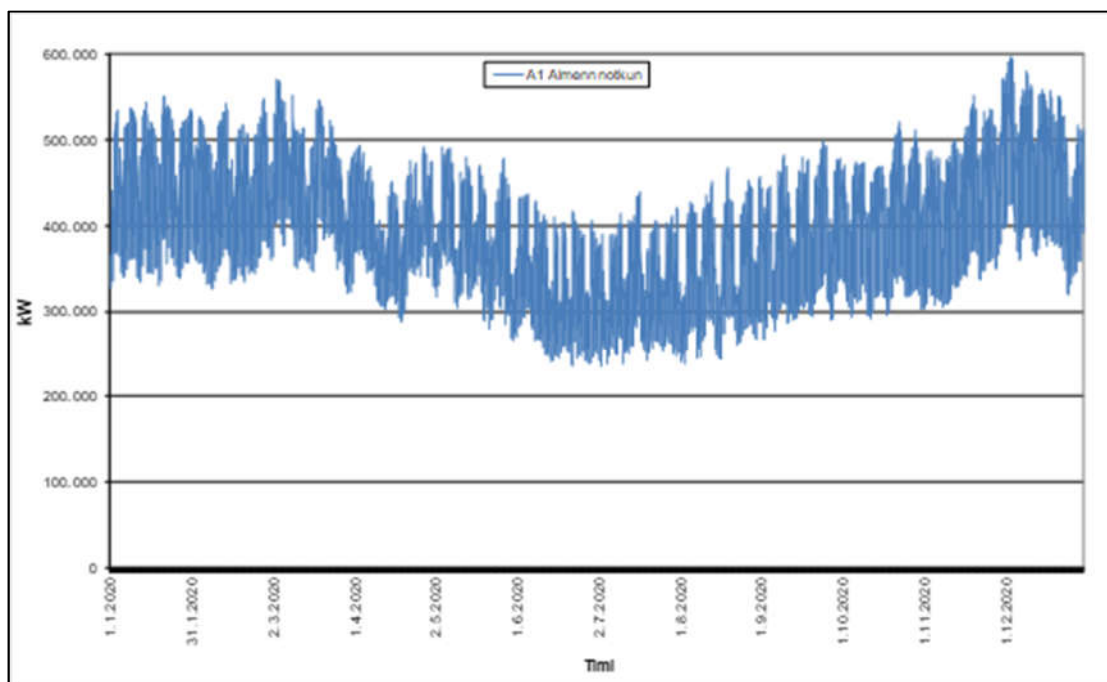
Mynd V5.6 Austurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2020.



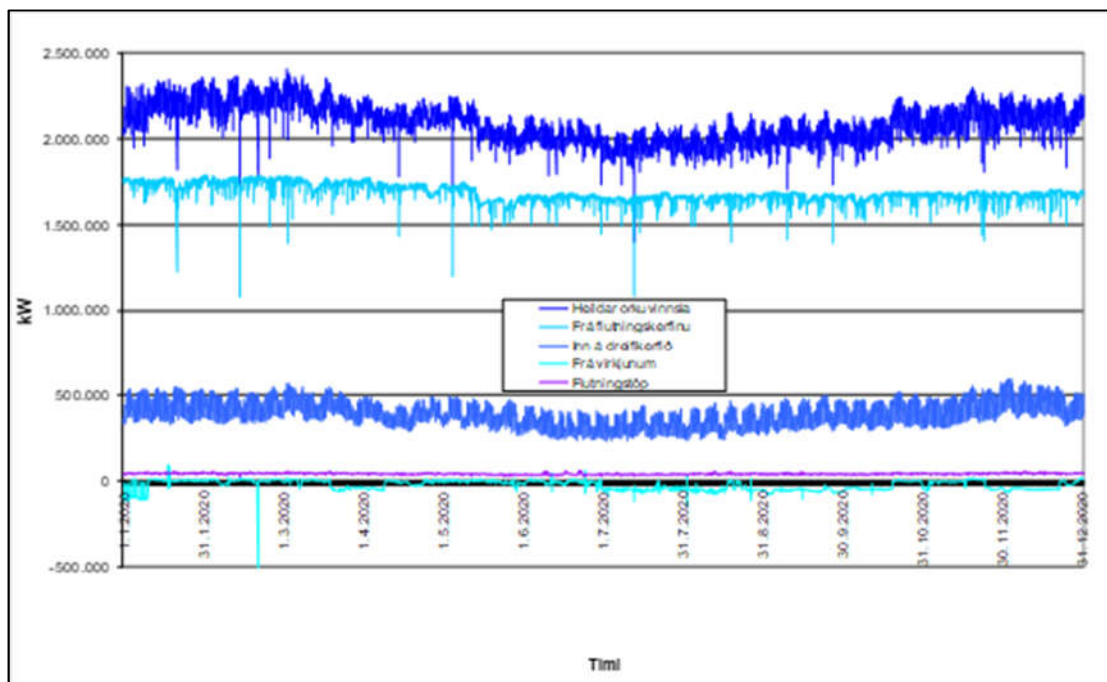
Mynd V5.7 Suðurland, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2020.



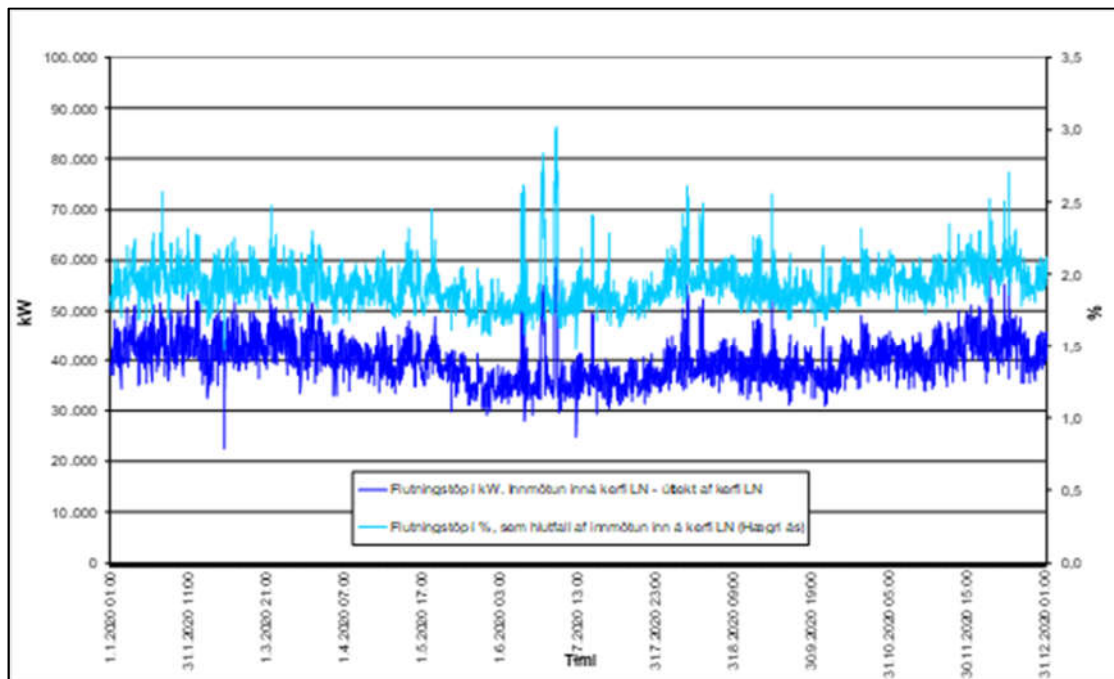
Mynd V5.8 Landið í heild, forgangsálag (F1) og skerðanlegur flutningur (O1) árið 2020.



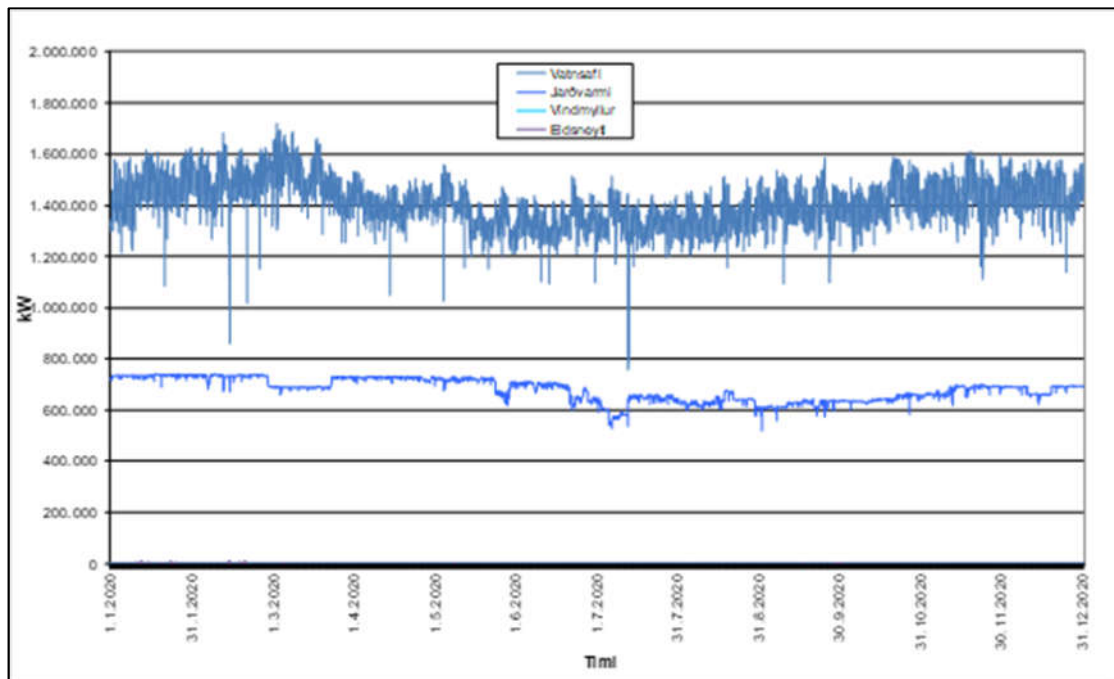
Mynd V5.9 Landið í heild, almenn notkun, heildar álag (A1) árið 2020.



Mynd V5.10 Heildarorkuvinnsla árið 2020, skipt niður á úttekt frá flutningskerfinu, afhent inn á dreifikerfið, frá virkjunum og flutningstöp.



Mynd V5.11 Flutningstöpi árið 2020.



Mynd V5.12 Framleiðsla virkjana árið 2020 eftir vinnsluaðferðum.

VIÐAUKI 6

**Mötun inn á og út af flutningskerfinu (kerfi Landsnets) árin
2005-2025**

INN- OG ÚTMÖTUN INN Á KERFI LANDSNET AÐRIN 2005-2025

	Tími aftlopps	Frá Raforkuspá		Vinnsla Inn á dreifikerfi		Vinnslufyriræki		Inn á kerfi LN		Flutningstöp		Út af kerfi LN		Nýtingartími	
		Heildarorka ársins GWh	Heildarafl vinnslu MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW	Orka GWh	Afl MW
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	60	15.540	2.014	6.600	7.738
2009*	23.12.2009-11:59	16.836	2.147	173	26	377	52	16.286	2.073	356	63	15.930	2.027	6.600	7.857
2010*	21.12.2010-18:59	17.059	2.181	171	26	381	51	16.507	2.108	330	52	16.177	2.062	6.600	7.829
2011*	7.12.2011-18:59	17.210	2.189	192	29	399	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	196	30	396	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	2.233	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*	29.11.2018-11:00	19.830	2.520	286	43	479	77	18.065	2.410	398	70	18.667	2.362	6.600	7.909
2019*	4.3.2019-12:00	19.495	2.495	296	45	472	76	18.727	2.394	366	63	18.361	2.345	6.600	7.822
2020*	3.3.2020-11:00	19.127	2.408	381	58	470	76	18.270	2.352	374	65	17.917	2.299	6.600	7.768
2021		20.105	2.585	421	64	480	77	19.205	2.451	390	66	18.815	2.404	6.600	7.837
2022		20.792	2.615	445	67	490	79	19.857	2.534	416	70	19.441	2.485	6.600	7.837
2023		21.090	2.655	460	70	500	81	20.130	2.569	424	70	19.706	2.519	6.600	7.837
2024		21.265	2.679	460	70	511	82	20.294	2.590	431	70	19.863	2.541	6.600	7.837
2025		21.371	2.696	460	70	522	84	20.390	2.602	431	70	19.959	2.553	6.600	7.837

Forsendur og skýringar:

Vinnsla Inn á dreifikerfi

Orkuframléiðsla á deifivættisvæði OV án Mjólkar + Orkusalan/RARIK án Lagarfoss + Veltur + HS Veltur + Norðurorka + smávirkanir. Hér er gert ráð fyrir að orkuvinnsla sem fer inn á dreifikerfið aukist um 164 GWh og 23 MW fram til ársins 2024.

Brúvarvirðing í Tungufljóti, Bláskógabyggð (9,9 MW / 82 GWh) og Hólsvirðing í Fnjóskadal (5,2 MW / 34 GWh) hófu raforkuvinnslu árið 2020. Á árinu 2021 eru þessar virkanir búnar að ná fullum árköstum og meðið að orkuframléiðsa vegna þeirra aukist um 35 GWh á árinu 2021.

Tjarnavirkjun í Eyjafirði hóf rekstur í júlí 2020. Stærð virkjunar er 1 MW, um 8 GWh.

Eyjadalavirkjun í Fnjóskadal. Stærð virkjunar er 0,7 MW, um 4 GWh. Hér er miðað við að virkjun komist í rekstur árið 2022.

Þverðavirkjun í Vopnafirði. Stærð virkjunar er 6 MW, um 32,38 GWh. Hér er miðað við að virkjun komist í rekstur haustið 2022.

Aflbórt 2005-2025 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 - Vinnslufyriræki. Aflbórt 2020-2024 er áætluð eftir nýtingartíma (Tekið er mið af tölum fyrir árið 2008 til 2019, notað er 7.837 tímar).

Út af kerfi LN

Frá 2020 er reiknað fyrir orku: Út af kerfi LN = Inn á kerfi LN - Flutningstöp

Frá 2020 er reiknað fyrir afl: Út af kerfi LN = Inn á kerfi LN/0,992 - Flutningstöp

Vinnslufyriræki: Eignotkun LV + eignotkun HS Orka (Svartsengi og Ftíjar) + eignotkun Orka Náttúrunnar (Nesjavellir og Hellisheidi)

Aflbórt vinnslufyrirækja er áætluð eftir nýtingartíma (6.200 tímar).

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

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

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