Orkubú Vestfjarða

Velkomin á opinn ársfund Orkubús Vestfjarða 2025

Orkubú Vestfjarða

Haldinn í Edinborg á Ísafirði
16. Maí 2025 kl. 12:00

Orkubú Vestfjarða

Inngangur
Illugi Gunnarsson

Orkubú Vestfjarða

Kynning ársreiknings og starfseminnar

Elías Jónatansson

Ársreikningur 2024

Orkubú Vestfjarða

Hagnaður **44 millj. Kr.**

Tekjur **4.298 millj. Kr.**

- Raforkusala 1.038 millj. Kr.
- Raforkudreifing 1.839 millj. Kr.
- Heitt vatn 1.035 millj. Kr.

Tekjur aukast um 12% vegna aukinna umsvifa og hækkunar á gjaldskrá.

Rekstrargjöld **3.753 millj. Kr.**

Gjaldfærð laun og tengd gjöld voru 1.093 millj. Kr. og lækkuðu um 4,4% á milli ára. M.a. Vegna lækkunar lífeyrisskuldbindinga.

Stöðugildi eru 62 – fjölgun um 1 frá fyrra ári

Rekstrarreikningur ársins 2024

	Skýr.	2024	2023
Rekstrartekjur			
Sala	16	4.297.934	3.837.949
Rekstrargjöld			
Orkukaup og flutningur		(2.458.663)	(1.712.012)
Laun og launatengd gjöld	17	(1.093.504)	(1.144.218)
Annar rekstrarkostnaður		(201.110)	(166.254)
		(3.753.277)	(3.022.484)
Rekstrarhagnaður fyrir afskriftir		544.657	815.465
Afskriftir	20	(553.227)	(460.608)
Rekstrarhagnaður fyrir fjármagnsliði		(8.570)	354.857
Fjármunatekjur og fjármagnsgjöld			
Fjármunatekjur		254.752	424.750
Fjármagnsgjöld		(192.031)	(180.812)
	19	62.721	243.938
Hagnaður fyrir tekjuskatt		54.151	598.795
Tekjuskattur	22	(10.598)	(119.535)
Hagnaður ársins	25	43.553	479.260

Orkubú Vestfjarða

Eignir samtals **14.943 millj. Kr.**

Eigið fé **11.011 millj. Kr.**

Skuldir samtals 3.932 millj. Kr.

Skuldir og eigið fé samtals **14.943 millj. Kr.**

Eiginfjárhlutfall 74%

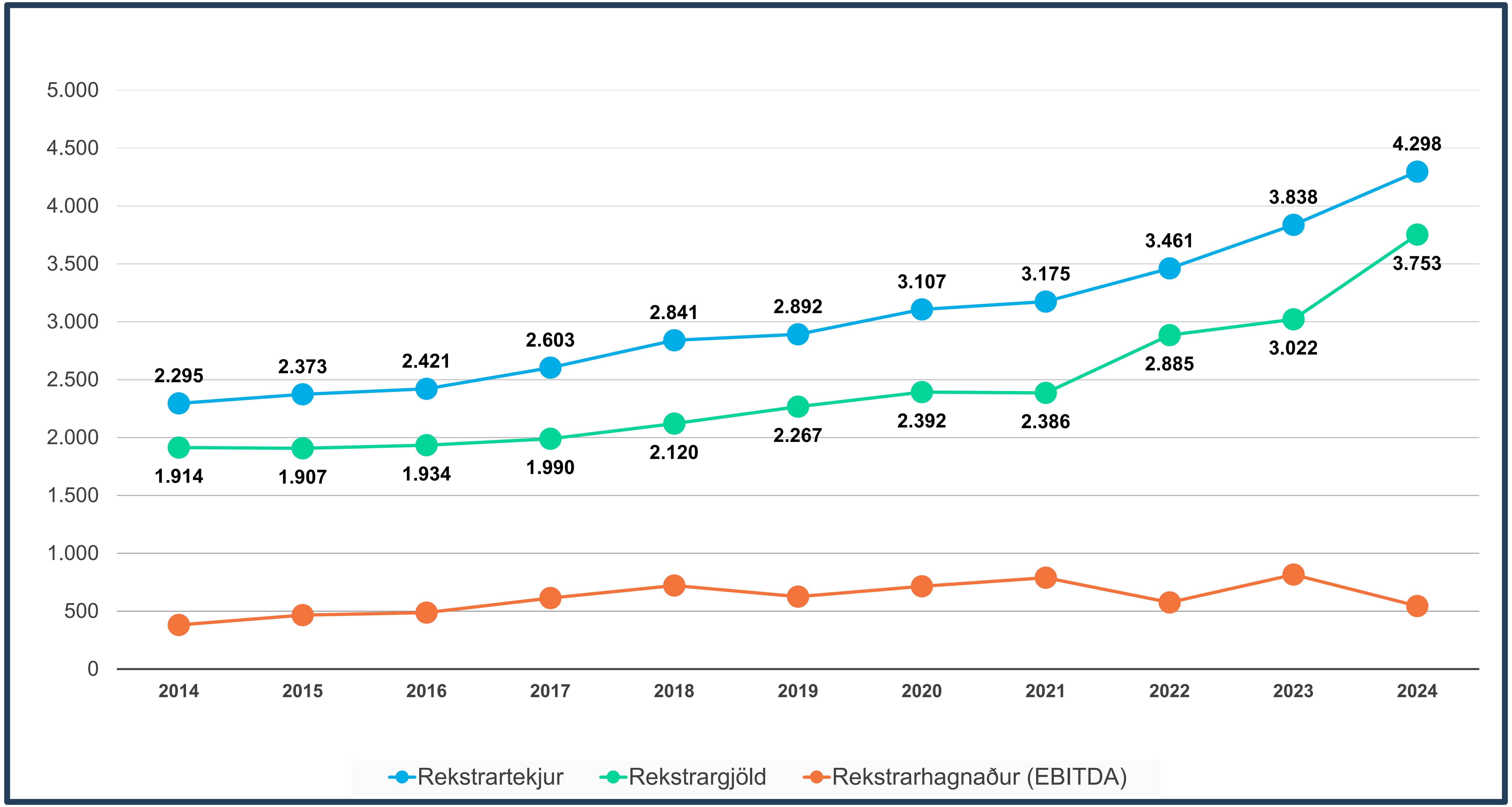
Efnahagsreikningur 31. desember 2024

	Skýr.	31.12.2024	31.12.2023
Eignir			
Rekstrarfjármunir	20	10.330.006	9.814.325
Lán til tengdra aðila	24	1.829.436	2.619.204
Eignarhlutir í öðrum félögum	21	34.791	24.901
Fastafjármunir		12.194.233	12.458.430
Vörubirgðir		407.328	394.030
Viðskiptakröfur	23	537.176	500.067
Kröfur á tengda aðila		1.173.462	1.140.705
Aðrar skammtímakröfur		29.324	38.903
Handbært fé		601.947	496.843
Veltufjármunir		2.749.237	2.570.548
Eignir samtals		14.943.470	15.028.978
Eigið fé			
Hlutafé		3.049.914	3.049.914
Lögbundinn varasjóður		1.016.637	1.016.637
Óráðstafað eigið fé		6.944.760	6.926.207
Eigið fé	25	11.011.311	10.992.758
Tekjuskattsskuldbinding	22	446.937	437.580
Langtímaskuldir			
Skuldir við lánastofnanir	27	1.606.500	1.701.000
Lífeyrisskuldbinding	26	1.008.838	1.055.289
Langtímaskuldir		2.615.338	2.756.289
Skammtímaskuldir			
Viðskiptaskuldir		148.548	186.963
Skuldir við tengda aðila		211.231	145.878
Næstu árs afborganir langtímaskulda við lánastofnanir	27	94.500	94.500
Skattar til greiðslu	22	1.312	33.417
Aðrar skammtímaskuldir		414.293	381.593
Skammtímaskuldir		869.884	842.351
Skuldir samtals		3.932.159	4.036.220
Eigið fé og skuldir samtals		14.943.470	15.028.978

Orkubú Vestfjarða

Rekstraryfirlit 2014 til 2024

Lækkun á EBITDA árin 2022 og 2024 vegna kostnaðar við keyrslu á olíukatla hitaveitnanna við skerðingar Landsvirkjunar.



Orkubú Vestfjarða

Veltufé frá rekstri **442 millj. Kr.**

Handbært fé frá rekstri **430 millj. Kr.**

Fjárfesting ársins **1.069 millj. Kr.**

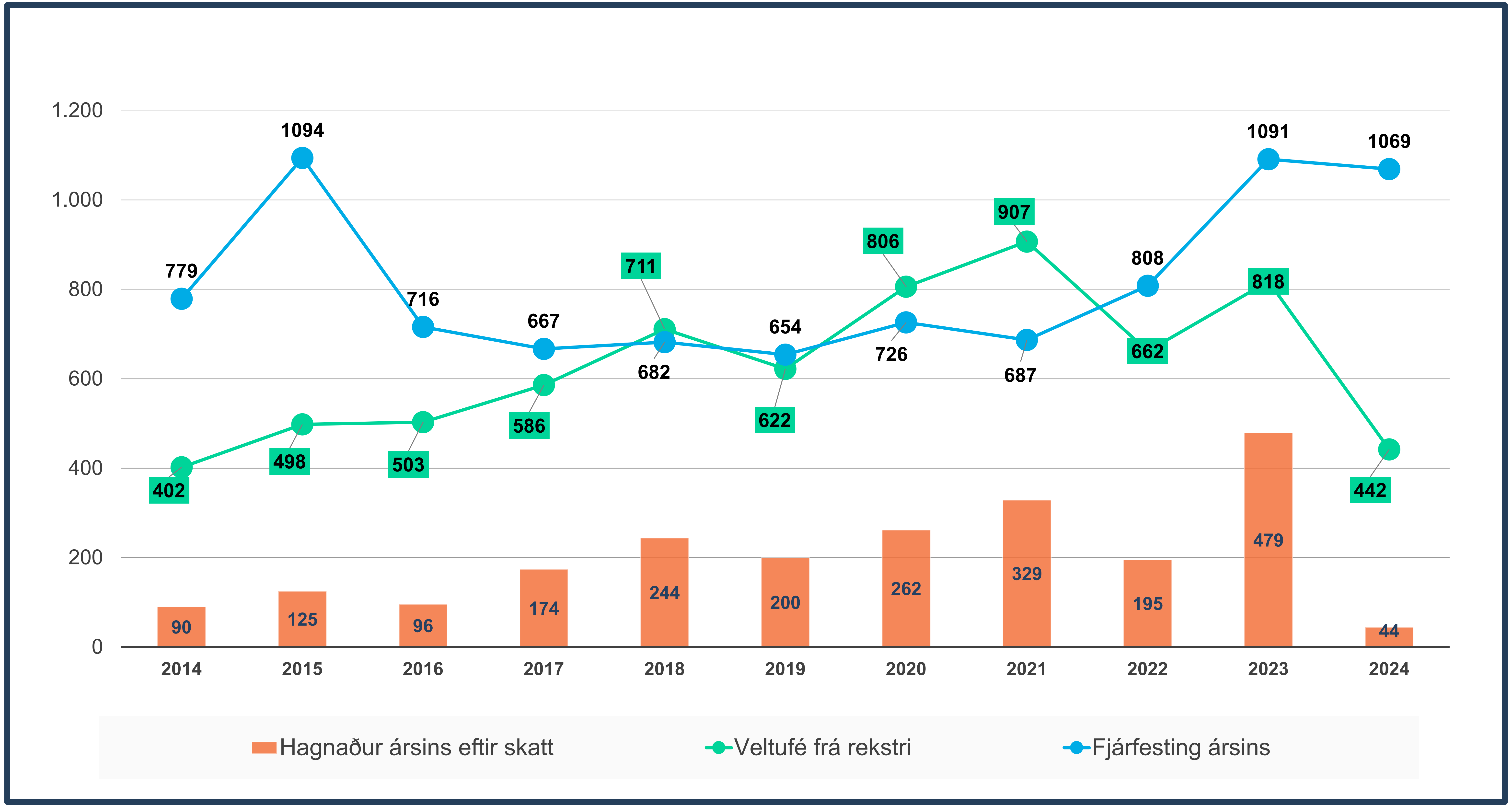
Afborgun skuldabréfaeignar **873 millj. Kr.**
(Vegna sölu á hlut OV í Landsneti)

Sjóðstreymisyfirlit árið 2024

	Skýr.	2024	2023
Rekstrarhreyfingar			
Hagnaður samkvæmt rekstrarreikningi	25	43.553	479.260
Rekstrarliðir sem hafa ekki áhrif á fjárstreymi:			
Afskriftir	20	553.227	460.608
Söluhagnaður eigna		0	(956)
Verðbætur skuldabréfaeignar		(124.950)	(268.060)
Tekjuskattskuldbinding, breyting		9.357	86.118
Lífeyrisskuldbinding, breyting	26	(39.451)	60.816
Niðurfærsla hlutabréfa		110	0
Veltufé frá rekstri		441.846	817.786
Breytingar rekstrartengdra eigna og skulda:			
Birgðir, (hækkun)		(13.298)	(133.026)
Skammtímakröfur, (hækkun)		(18.636)	(84.249)
Skammtímaskuldir, hækkun		20.532	142.766
Breytingar rekstrartengdra eigna og skulda		(11.402)	(74.509)
Handbært fé frá rekstri		430.444	743.277
Fjárfestingarhreyfingar			
Fjárfesting í rekstrarfjármunum	20	(1.068.908)	(1.091.254)
Keyptir eignarhlutir í öðrum félögum		(10.000)	(7.500)
Seldir rekstrarfjármunir		0	1.528
Afborganir skuldabréfaeignar	24	873.068	806.052
Fjárfestingarhreyfingar		(205.840)	(291.174)
Fjármögnunarhreyfingar			
Greiddur arður	25	(25.000)	0
Afborganir langtímalána		(94.500)	(94.500)
Fjármögnunarhreyfingar		(119.500)	(94.500)
Breyting á handbæru fé		105.104	357.603
Handbært fé í ársbyrjun		496.843	139.240
Handbært fé í árslok		601.947	496.843

Fjárfesting – Veltufé frá rekstri – Hagnaður eftir skatt

Hagnaður eftir skatt dregst saman um 435 milljónir á milli ára vegna brennslu olíu í olíukötlum fjarvarmaveitna OV.



Nýkjörin stjórn

Orkubú Vestfjarða

Stjórn Orkubús Vestfjarða

Aðalmenn:

Unnur Valborg Hilmarsdóttir, Hvammstanga – formaður
Ástvaldur Jóhannsson, Seltjarnarnesi
Sigríður Kristjánsdóttir, Ísafirði
Þröstur Söring, Hafnarfirði
Viktoría Rán Ólafsdóttir, Hólmavík

Varamenn

Magnús Björnsson, Reykjavík
Vaka Óttarsdóttir, Akureyri
Eiríkur Valdimarsson, Hólmavík
Kjartan Már Kjartansson, Keflavík
Erla Jónsdóttir, Blönduósi

Helstu atriði

- Framkvæmdir 2024 og 2025
- Orkuöflun ársins 2024
- Úrlausn fyrir rekstur rafkyntra fjarvarmaveitna
- Tækifæri í grænni orkuöflun til framtíðar

Yfirlit um framkvæmdir

Framkvæmdir á veitusviði

Orkubú Vestfjarða

Helstu framkvæmdir 2024

- Unnið að endurnýjun og viðhaldi á dreifikerfi rafmagns í Bolungarvík
- Jarðstrengur yfir á Ingjaldssand tengdur
- Jarðstrengur að Kvígindisdal tekinn í notkun
- Jarðstrengur frá Bjarkalundi að Djúpadal tekinn í notkun
- Spennuhækkað í 19kV yfir í Ísafjarðardjúp frá Stakkanesi í Steingrímsfirði og á Nauteyri.

Helstu framkvæmdir 2025

- Undirbúningur hafinn vegna lagningar nýs jarðstrengs milli Ísafjarðar og Súðavíkur.
- Bíldudalslína 66kV verður sett í jarðstreng ofan Bíldudals
- Unnið að lagningu jarðstrengja:
- Örlygshöfn að Breiðuvík
- Sandafell í Dýrafirði
- Selárdal í Steingrímsfirði
- Reykjafjörður og Svansvík

Orkubú Vestfjarða

Framkvæmdir á orkusviði

Helstu framkvæmdir 2024

- Bygging á nýju dæluhúsi á jarðhitasvæðinu á Laugum
- Jarðborun á TD-09 og TD-10 í Tungudal, Æð fannst á tæplega 600m dýpi í TD-09 og var þeirri holu breytt í vinnsluholu.
- Dælupróf og afkastamælingar á borholum á Ísafirði og Patreksfirði.
- Unnið að byggingu 100m^2 rafstöðvarhúss í Flatey fyrir litlar eldsneytisvélar og grænt orkustjórnunarkerfi

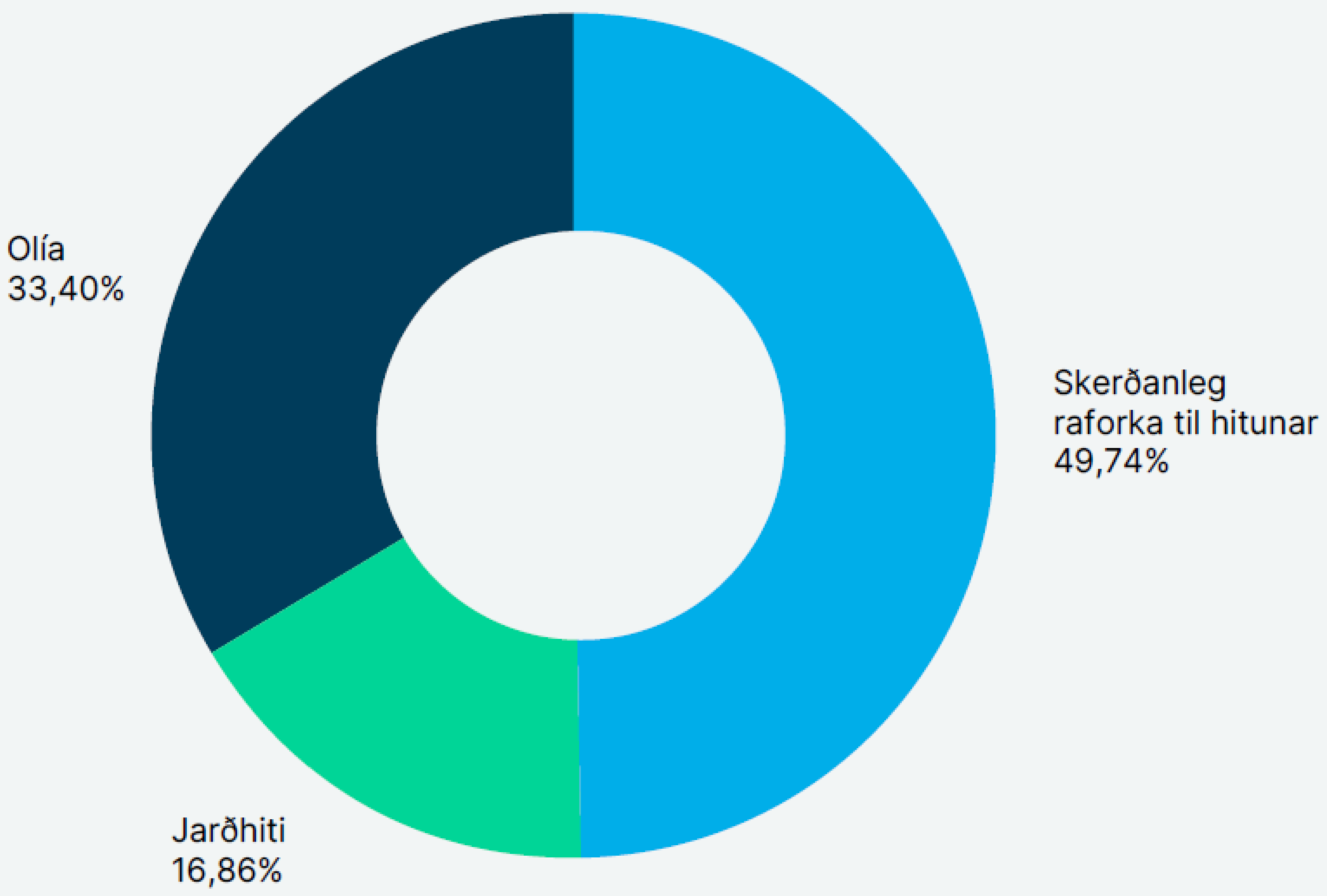
Helstu framkvæmdir 2025

- Lokið við byggingu á dæluhúsi á jarðhitasvæðinu á Laugum.
- Setja upp búnað í dælustöð á Reykhólum ásamt því að taka borholu RH-07 í fulla notkun.
- Forathugun á helstu möguleikum á nýtingu jarðhitans á Ísafirði.
- Lok byggingar rafstöðvarhúss í Flatey
- Áframhaldandi vinna við forathugun á Vatnsdalsvirkjun
- Unnið að ýmsum undirbúningsframkvæmdum Kvíslatunguvirkjunar.

Heildarorkuöflun 2024 var 272 GWst

Orkuöflun vegna hitaveitusölu 2024

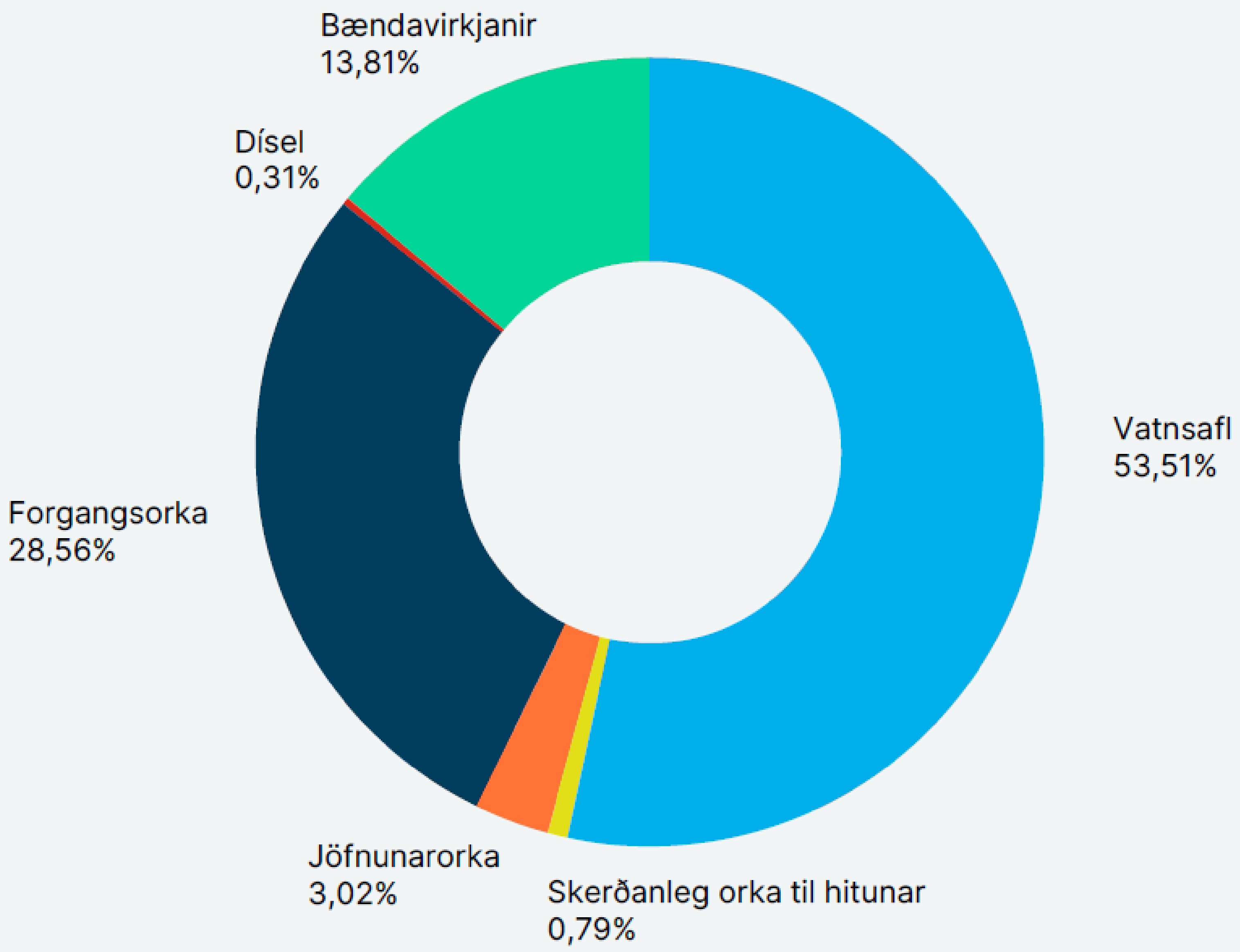
Samtals 106,6 GWst



Eigin vinnsla 50,26% **Orkukaup 49,74%**

Orkuöflun vegna raforkusölu 2024

Samtals 165,4 GWst



Eigin vinnsla 53,82% **Orkukaup 46,18%**

Úrlausn fyrir rekstur Rafkyntra hitaveitna

Orkubú Vestfjarða

- Skerðanleg orka stærsti óvissuþátturinn í rekstri Orkubúsins undanfarin ár.
- Skerðing orsakaði 14 földun kolefnisspors milli ára og 480 millj. kr. í beinan aukakostnað.
- Orkubúið óskaði eftir viðræðum við Landsvirkjun vegna orkukaupa til rafkyntra hitaveitna.
- Tímamótasamningur undirritaður 9. september 2024.
- Dregur verulega úr áhættu - heimildir LV til skerðingar verða einungis 100 klst. í stað 120 sólarhringa.
- Ígildi forgangsorku með ofangreindri takmörkun þýðir hærra verð.
- Samningurinn er tímabundinn til 4 ára og hefur Orkubúið sett sér það markmið að innan þess tíma verði komin niðurstaða í framtíðar rekstrarform rafkyntra hitaveitna.
- Lausn er í sjónmáli fyrir Ísafjörð í tengslum við jarðhita.
- Patreksfjörður er enn á athugunarstigi en vonandi næst lausn með nýtingu jarðhita.
- Enn er leitað lausna fyrir Bolungarvík og Flateyri.

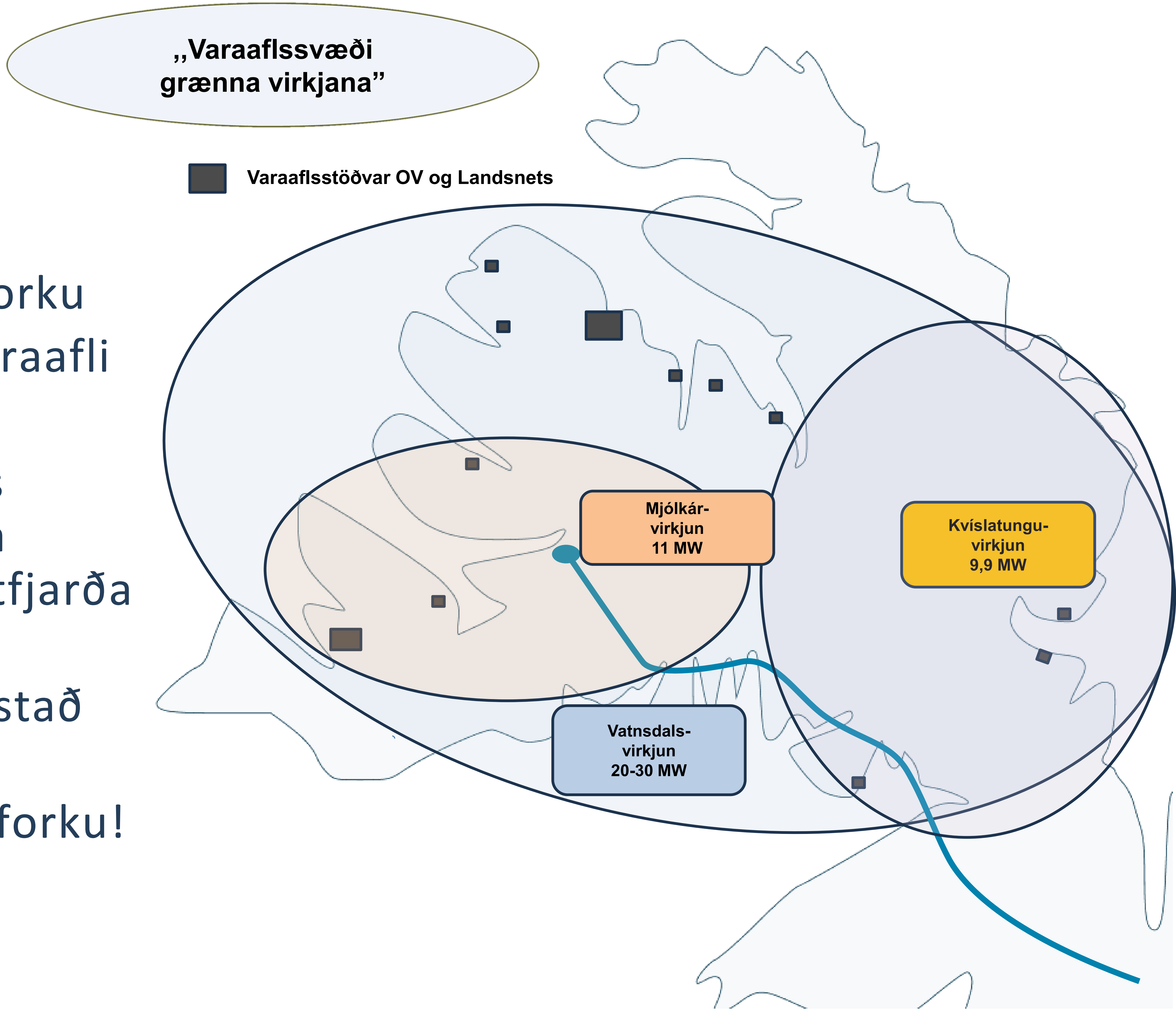
Orkubú Vestfjarða

Orkuöflun

Orkubú Vestfjarða

- Vestfirðir eru ekki sjálfbærir með raforku
- Dreifikerfið tryggt með 100% dísel varaafli

- Vel staðsettar virkjanir með lágmarks umhverfisáhrifum með m.t.t. annarra valkosta auka afhendingaröryggi Vestfjarða um 90%.
- Varaafl verður byggt á grænni orku í stað brennslu á olíu.
- Vestfirðir verða nettó útflytjendur raforku!



Jarðstrengur til Súðavíkur
Halldór V. Magnússon

Orkubú Vestfjarða

Helstu atriði.

- Jarðstrengir verða lagðir frá Skeiði Ísafirði að Langeyri innan við Súðavík.
- Lagnaleiðin er tæpir 20 km, að mestu meðfram þjóðvegi.
- Byggja þarf nýtt spennarými við aðveitustöð Landsnets og Orkubúsins við Skeiði Ísafirði.
- Byggð verður ný aðveitustöð við Langeyri.
- Fjarskiptafyrirtæki munu nýta framkvæmdina og styrkja ljósleiðartengingu milli staðanna.
- Kostnaður við verkið er áætlaður um 1,5 milljarðar króna.
- Spennusett verður árið 2027.

Orkubú Vestfjarða

Helstu kennistærðir.

- Ný kalkþörungaverksmiðjan mun nýta um 8 MW.
- Eigin notkun í Súðavík/Álftafirði er í hámarki um 2 MW.
- Hönnun gerir ráð fyrir að tenging ráði við allt að 20 MW, með framtíðaruppbyggingu í huga.
- Megin flutningurinn verða á 33 kV spennustigi.
- 11 kV strengur verður lagður með í sama skurð og tryggir þannig aukið öryggi með tvöfaldri tengingu fyrir alla forgangsnotkun.
- Nýr 66/33 spennir á Skeiði Ísafirði verður 15–20 MVA.

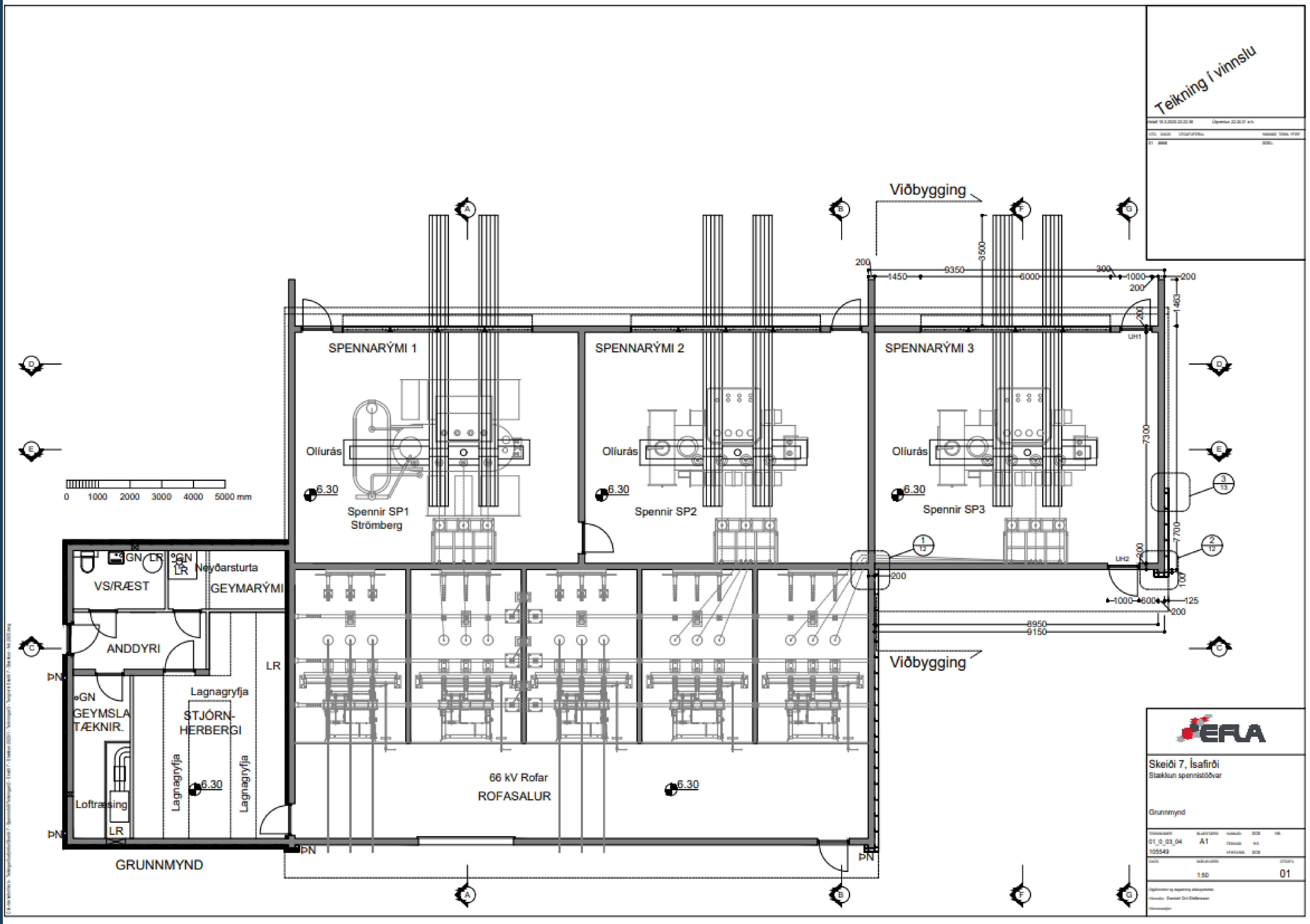
Aðveitustöð Skeiði

Orkubú Vestfjarða

Aðveitustöð Skeiði.

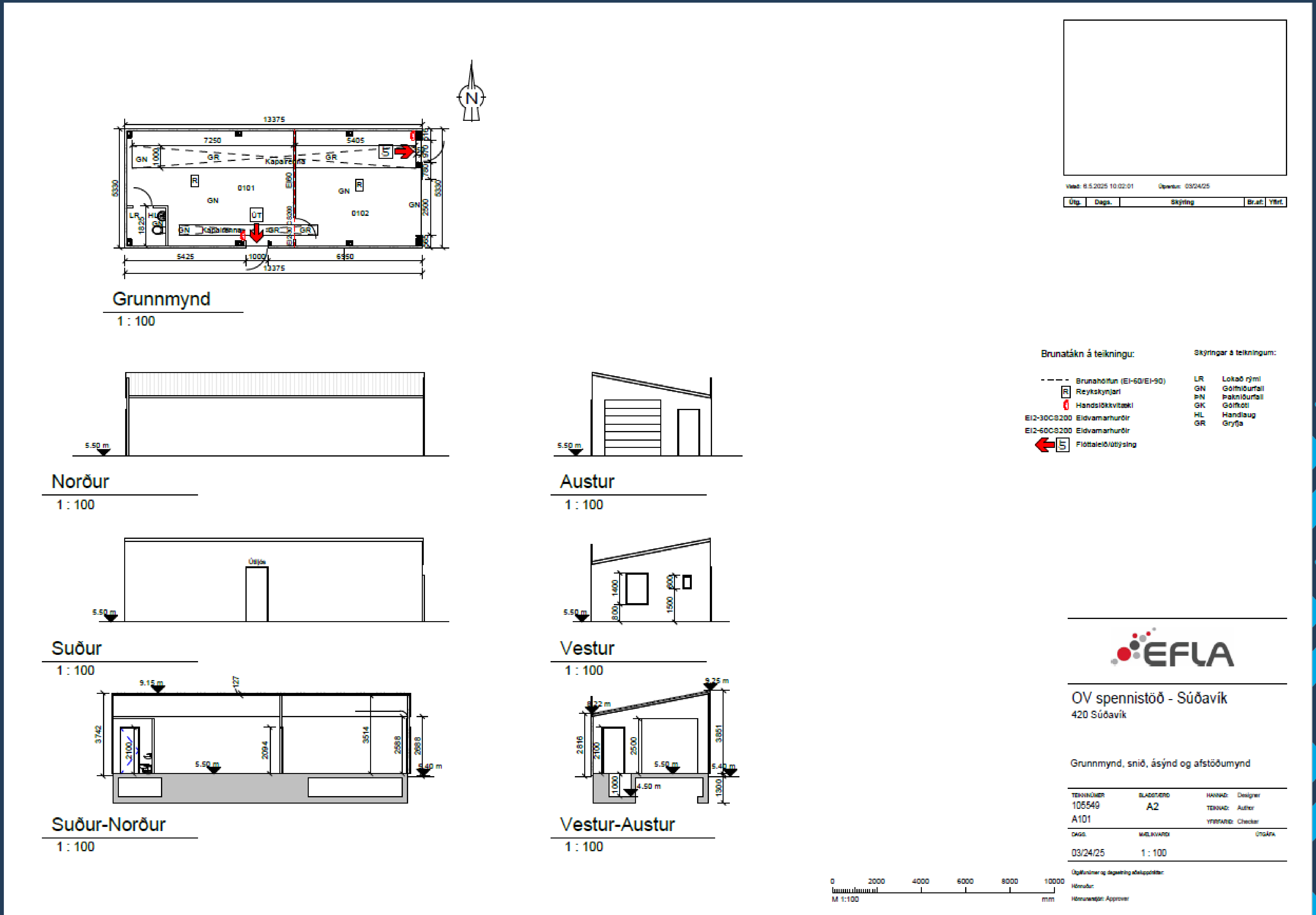
- Byggja þarf við stöðina nýtt spennarými sem verður sambærilegt hinum tveimur sem fyrir eru.
- Rofabúnaður verður í aðveitustöð OV, Skeiði 5.
- Gerð útboðsgagna fyrir spenna og strengi eru langt komin og er stefnt á útboð á næstu vikum.
- Stækkun húsnæðisins verður einnig boðin út fljótlega og er stefnt að hefja þar framkvæmdir síðsumars.

Orkubú Vestfjarða



Aðveitustöð Langeyri

Orkubú Vestfjarða



Súðavíkurlína

Orkubú Vestfjarða

Súðavíkurlína.

- Súðavíkurlína er um 8,5 km löng.
- Hafist var handa við byggingu hennar árið 1956, þá tveir fasar en seinna var þriðja fasanum bætt við.
- Línan fer upp úr Engidal fyrir botni Skutulsfjarðar, yfir Rauðkoll í um 800m hæð og niður Sauradal til Súðavíkur.
- Línustæðið er mjög erfitt yfirferðar og krefjandi fyrir viðgerðir og viðhald.

Orkubú Vestfjarða

Lagnaleið - Gagnvirkt kort

Orkubú Vestfjarða

Að lokum.

- Við hjá Orkubúi Vestfjarða bindum vonir við það þetta verkefni verði mjög farsælt og samfélaginu til hagsbóta.
- Samningur milli Orkubús Vestfjarða og Íslenska kalkþörungafélagsins þýddi það að hefjast þurfti strax handa.
- Framkvæmdin eykur afhendingaröryggi og skapar fleiri atvinnutækifæri í Súðavík og nágrenni.

Orkubú
Vestfjarða

Kvíslatunguvirkjun
Sölvi R. Sólbergsson

Orkubú Vestfjarða

Tilkoma Kvíslatunguvirkjunar mun varða eftirfarandi heimsmarkmið Sameinuðu þjóðanna

Tryggja öllum aðgang að öruggri og sjálfbærri orku á viðráðanlegu verði

Stuðla að viðvarandi sjálfbærum hagvexti og arðbærum og mannsæmandi atvinnutækifærum fyrir alla

Byggja upp viðnámsþolna innviði fyrir alla, stuðla að sjálfbærri iðnvæðingu og hlúa að nýsköpun

Gera borgir og íbúðasvæði öllum mönnum auðnotuð, örugg, viðnámsþolin og sjálfbær

Orkubú
Vestfjarða

Forsendur fyrir nýjum virkjunum sem Orkubú Vestfjarða horfir til er að viðkomandi virkjun sé staðsett sem næst notendum og að hún sé stýranleg

- **Nálægð við notendur** er ígildi hringtengingar í dreifi- og flutningskerfi rafmagns. Þar með er raforkukerfið tryggt ef stærð virkjunar er í samræmi við stærð markaðarins

- **Stýranlegar virkjanir** eru með góða miðlun í lónum. Það er forsendan fyrir því að geta stýrt raforkukerfinu í sínu nærumhverfi í bilunartilvikum og litlar rennslisvirkjanir geta verið áfram í tengingu. Olíuknúið varaafl verður óþarft.

Orkubú Vestfjarða

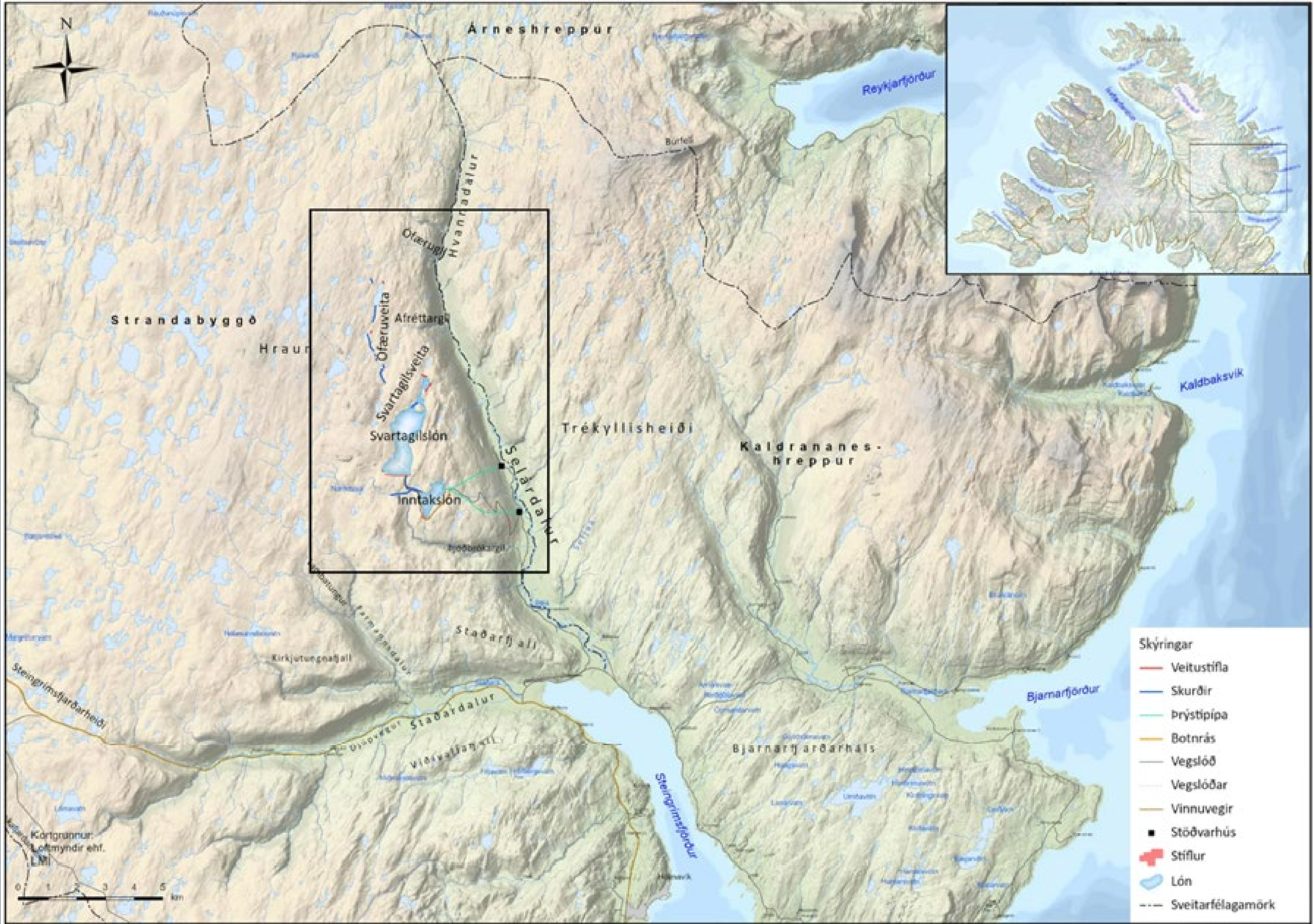
Framtíðarsýn OV fyrir árið 2030

- **Virkjun jarðhita sem losar allt að 10 MW af rafmagni.**
  Gæti tekið 2 til 4 ár í framkvæmd. **Gæti komist í rekstur 2027.**

- **Kvíslatunguvirkjun 9,9 MW**
  Ef vel gengur **Gæti virkjunin komist í rekstur í árslok 2027.**

- **Vatnsdalsvirkjun 20-30 MW**
  Óvíst er hversu langan tíma þyrfti til að breyta friðlýsingarskilmálum. Einnig er umfjöllunartími í Rammaáætlun, ef heimild fæst til umfjöllunar þar óljós. Virkjunin gæti, ef vel gengur, **Mögulega komist í rekstur fyrir 2032.**

Staðsetning virkjunar



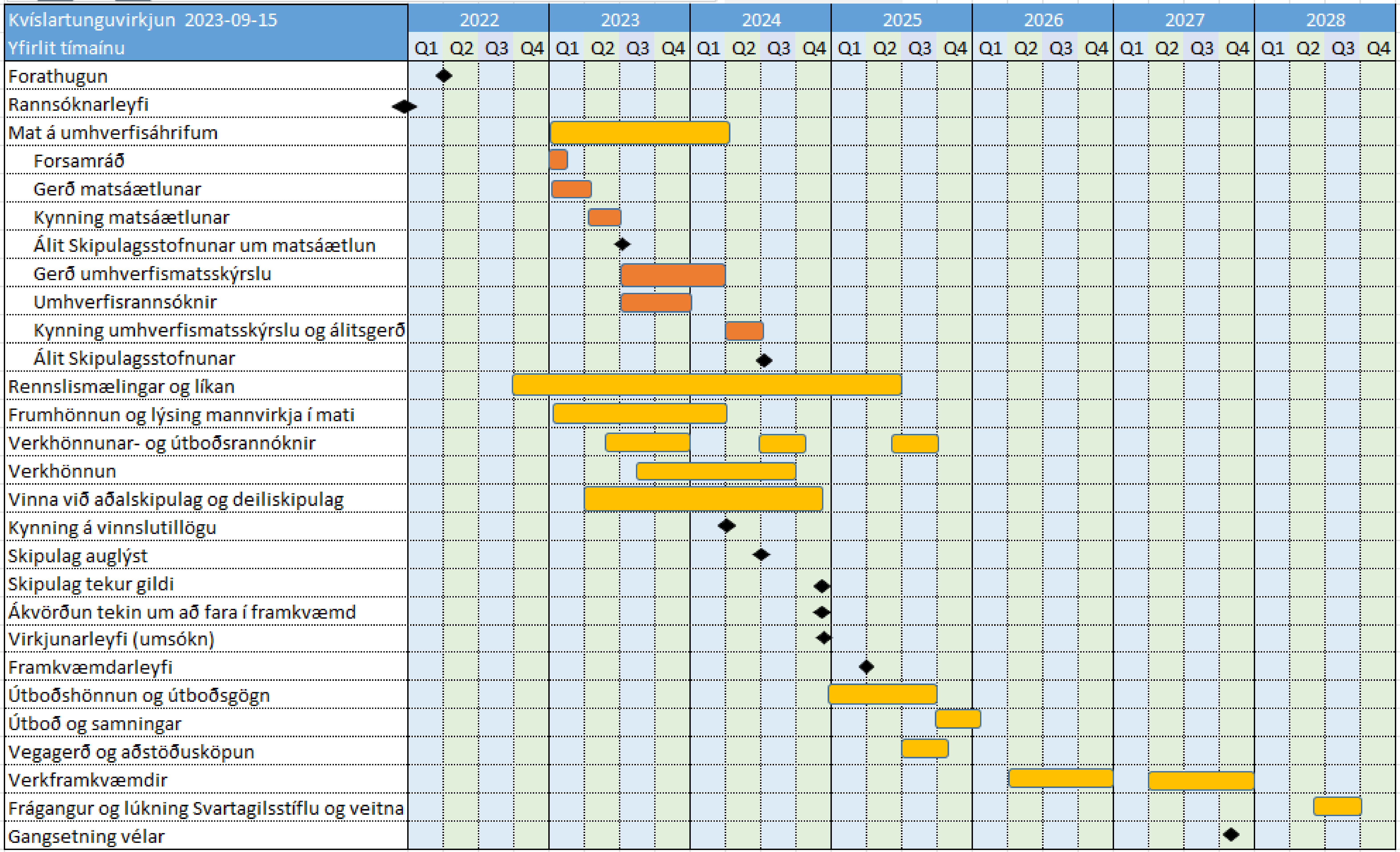
SKOTVEIÐI
BÖNNUÐ

Skerðing á víðernum

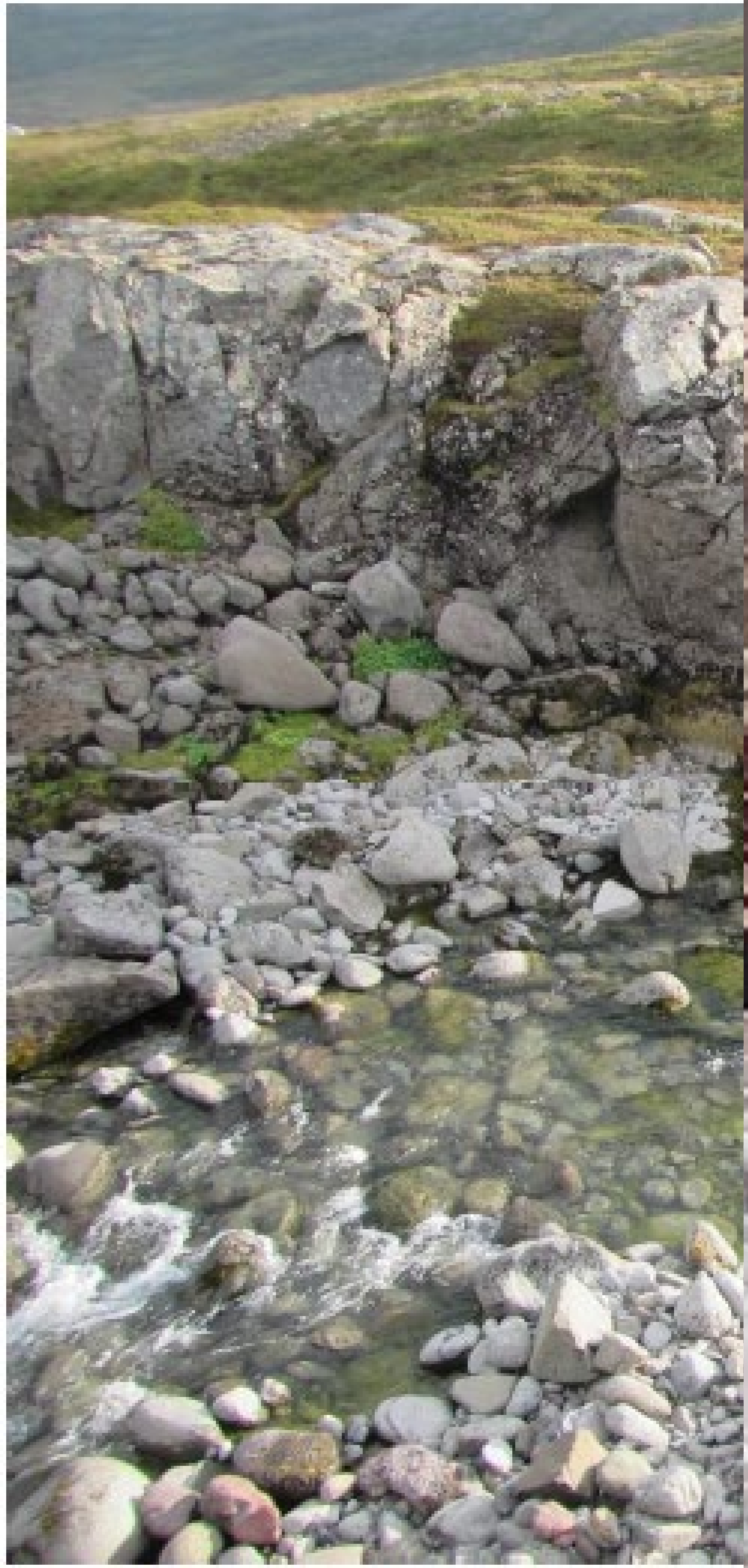
Mynd 3-1 Óbyggð víðerni samkvæmt skýrslu sem unnin var fyrir Rammaáætlun 4, ásamt framkvæmdasvæði Kvíslatunguvirkjunar. Hringur er innan víðernis í Selárdal vegna sumarhúss (Kot), sem þar stendur.

Tímaáætlun Kvíslatunguvirkjunar samin október 2023

Dags: 17.10.2023
Hannað SIAS/TSL/GPEy
Rýnt TSL



- Áin sem rennur um þjóðbrókargil er hliðará Selár í dalbotninum.
- Þessi nafnlausa þverá verður virkjuð með tæplega 400 metra fallhæð.
- Selá er ein af vatnsmestu ám Vestfjarða
- Helsta námusvæði á láglendi og hrygningarstöðvar laxfiska.



Mynd 2-2 **Síritandi vatnshæðarmælir**
rennsli 31. ágúst 2023.

Mynd 3-8 Selá flæddi yfir bakka sýna og nærliggjandi tún í vatnavöxtum árið 2014. Geirmundarstaðir sjást hægra megin á mynd.

Flókin virkjun

- Engir vegir til fyrir rannsóknarfólk.
- Öfgakennd flóð
- Mikið flækjustig varðandi vatnalíf
- Óljóst um kjarnaefni í stíflur sem gat þýtt að virkjunin yrði óhagkvæm
- Ekki hægt að búa til inntakslón í aðalánni

Efri – Kotvötn

Virkjunartilhögunin er
að finna hentugan
stað fyrir inntak
virkjunarinnar og svo
koma aðrar
staðsetningar í
kjölfarið.

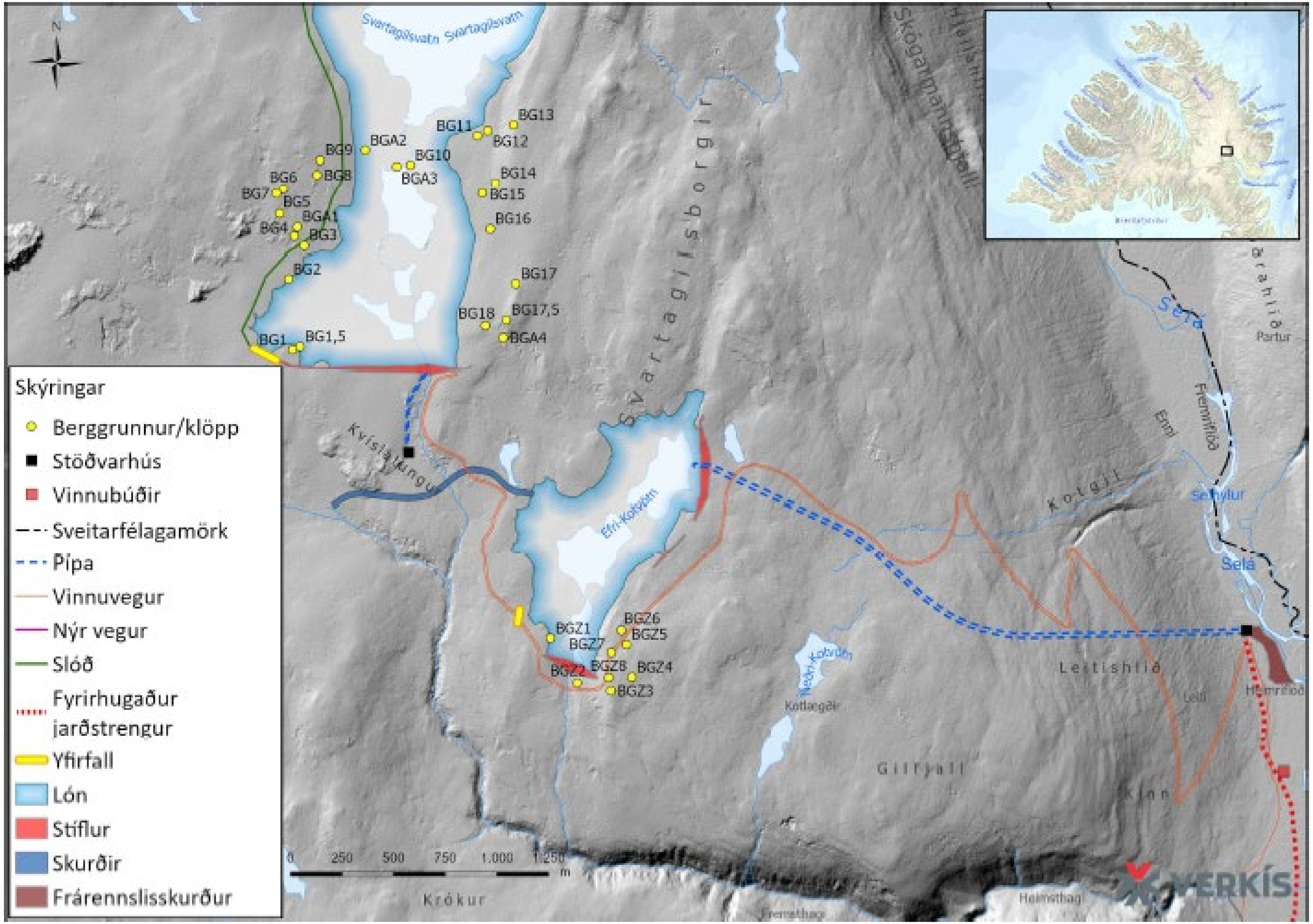
Mynd af útrennsli Efri-Kotvatna
Sem er inntakslón virkjunarinnar
Náttúrulegt innrennsli í Efri-Kotvötn er lítið.
Vatnasvið virkjunarinnar verður 40,8 km^2 og
þar af Efri-kotvötn 2km^2. Með tveimur góðum
stíflum er hægt að mynda 4 Gl lón.

Orkubú Vestfjarða

Dæmi um rannsóknir Fyrir verkhönnun

Finna þarf og vinna 80 þúsund rúmmetra.

Aðrar prufuholur gerðar til að finna kjarnaefni, 54 þús. Rúmmetra.



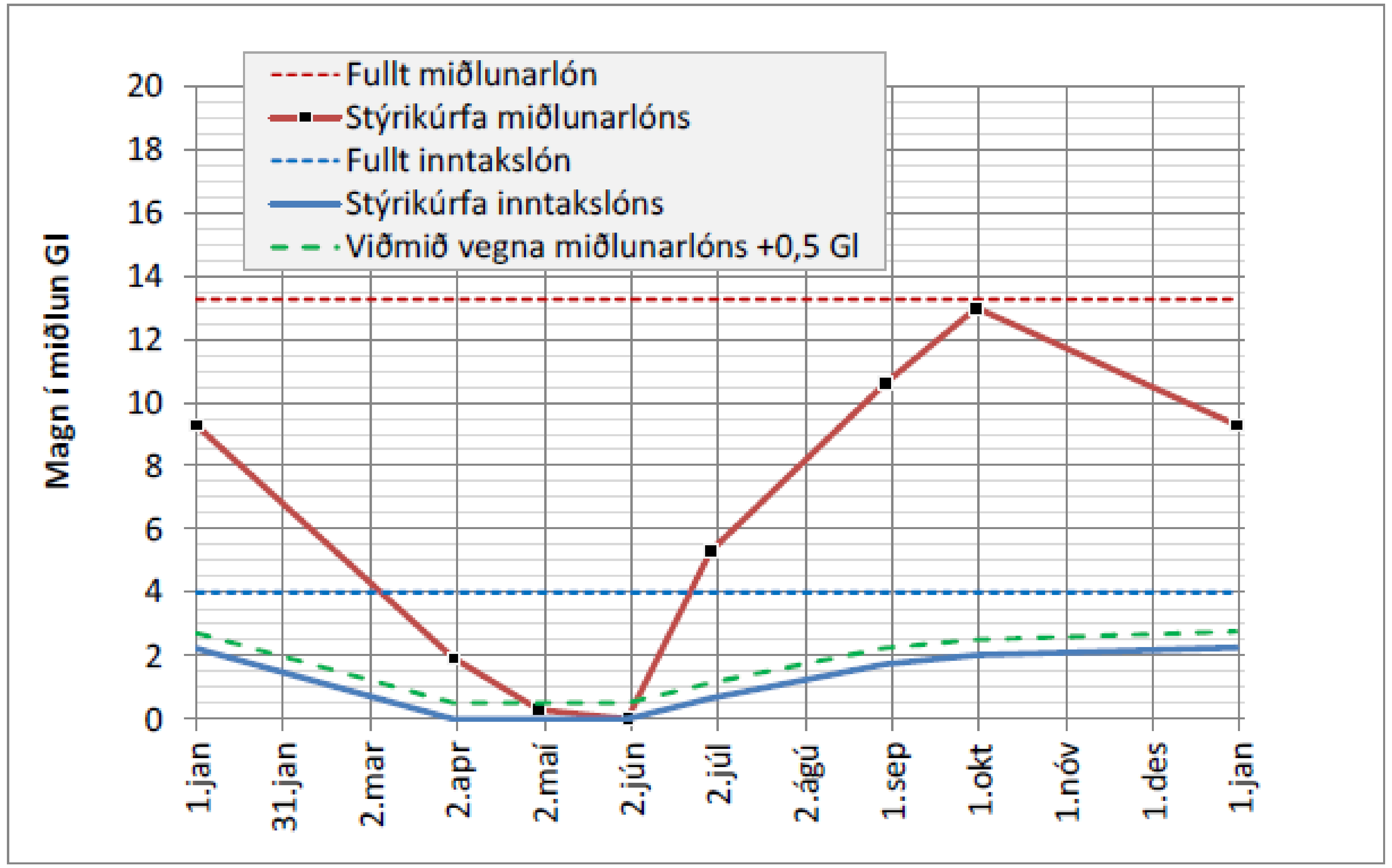
Mynd 4-1: Yfirlitskort af svæðinu með staðsetningum þar sem berggrunnur fannst á yfirborði í kringum lónstæðin.

Mynd 9 Miðlunarlón í Svartagilsvatni. Lónhæð 453 m y.s. Stífla appelsínugul. Yfirfallsskurður blá lína. 2 m á milli hæðarlína.

Stífla í Svartagilsvatni er 900 metra löng og 13 metra há. Efnismagn verður 207.000 m^3 sem samsvarar 8.280 ferðum með Búkollu sem tekur 25 m^3.

Orkubú
Vestfjarða

Góður Stýranleiki í miðlunum.

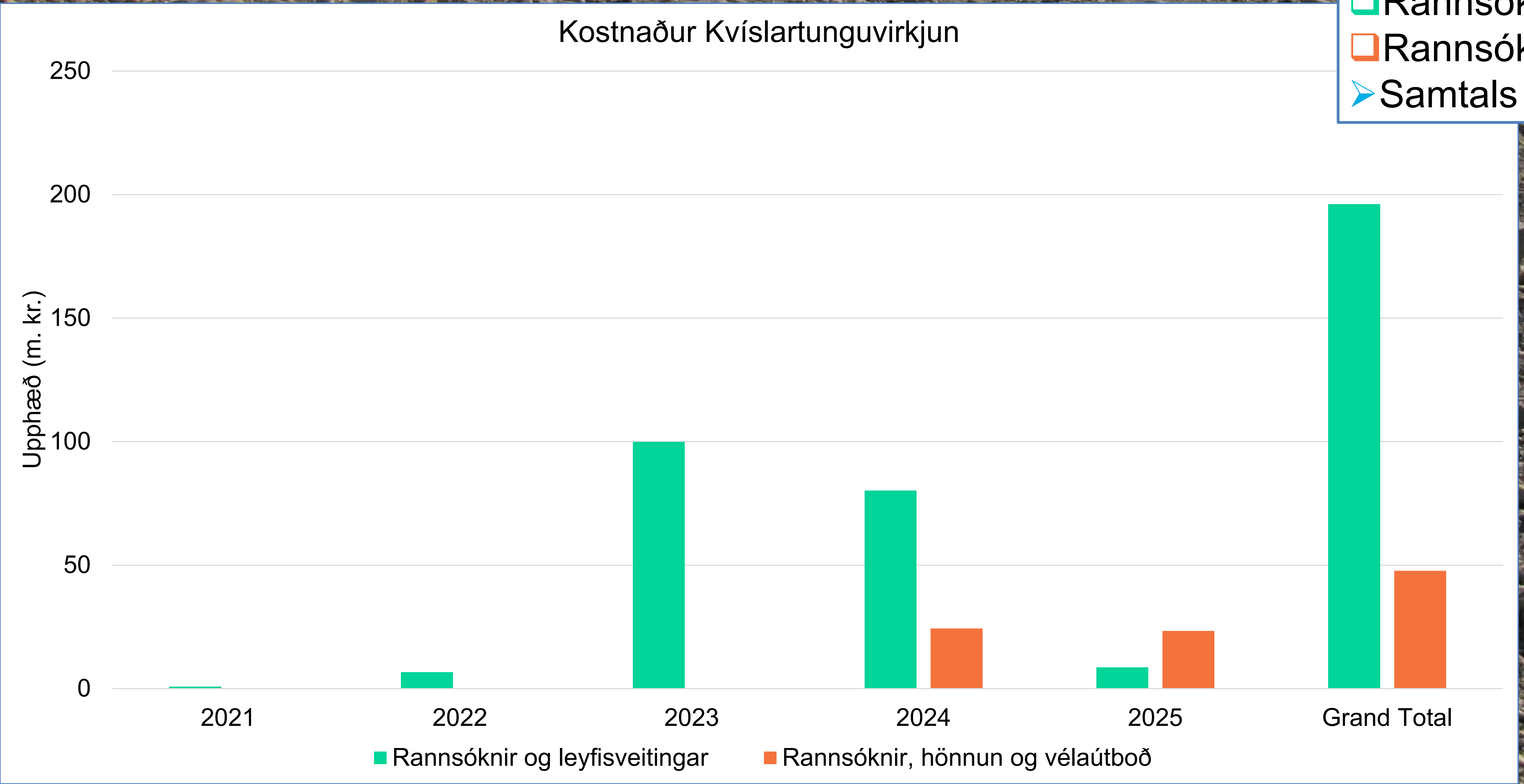


Tafla 6-2 Orkuframleiðsla eftir árstíðum og meðalafl

	Minnst GWh	Meðaltal GWh	Mest GWh	Meðaltal MW
Vetur	20,9	31,4	42,9	6,2
Maí og sept	5,5	9,5	13,3	6,5
Sumar	5,1	18,1	20,5	8,2
Allt árið	45,6	59,0	73,4	6,7

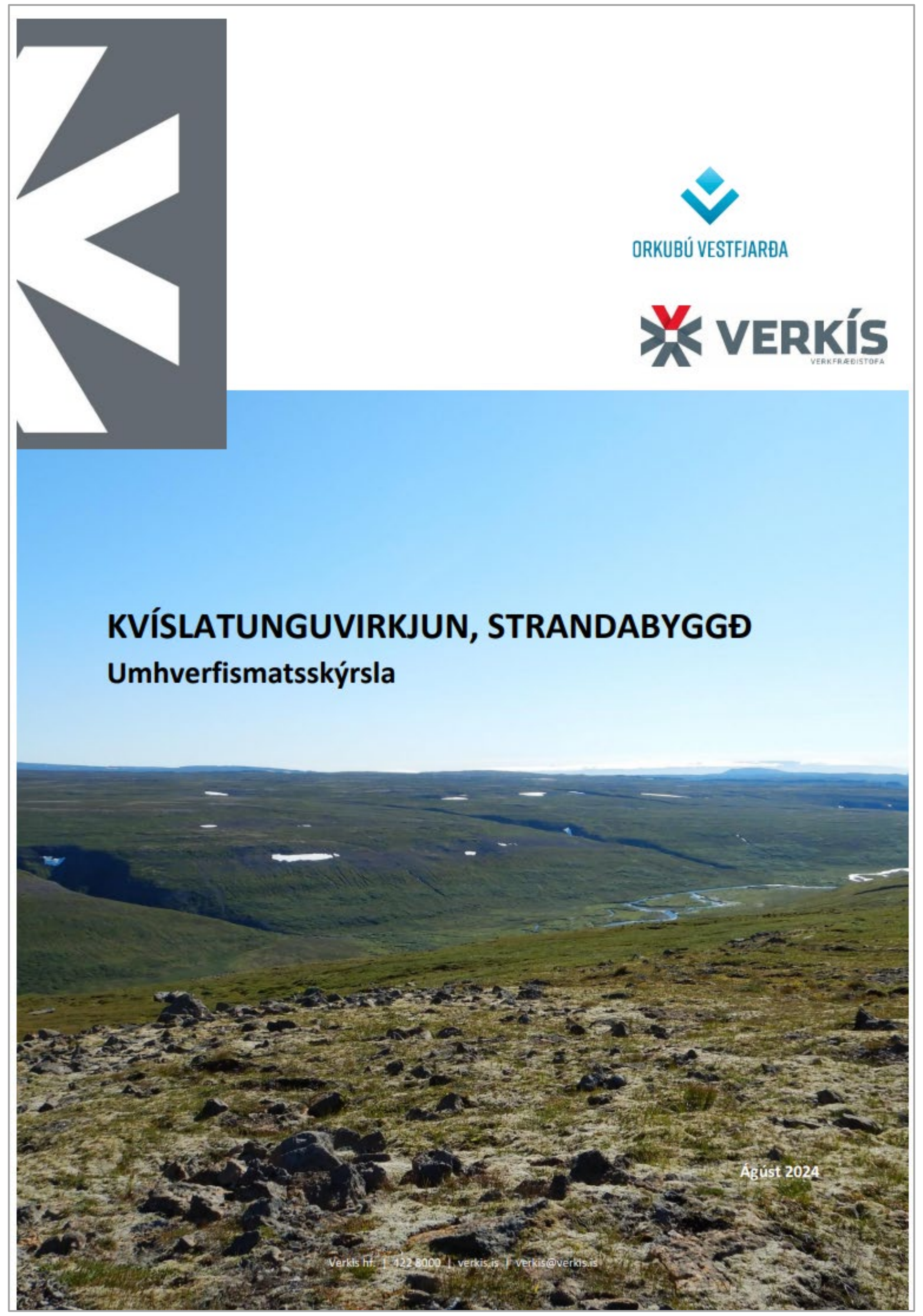
- Afl virkjunarinnar verður nýtt til að lágmarka aflið í orkukaupunum.
- Orkuskiptin munu auka þörfina á að sveifla afli.
- Vindorka mun valda því að það verða peningar í að skjóta inn afli á logndögum.
- Á sama hátt gæti verið kauptækifæri í miklum vindi og þá getur virkjunin sparað vatn.

- Rannsóknir og leyfisveitingar: 196 m. kr
- Rannsóknir hönnun og vélaútboð 48 m. kr.
- Samtals 2021-2025: 244 m. kr.



Orkubú Vestfjarða

Umhverfismatsskýrsla Kvíslatunguvirkjunar
-Niðurstaða-



Mati á umhverfisáhrifum lauk í desember 2024

Að mati skipulagsstofnunar er umhverfismatsskýrslan vönduð og til þess fallin að varpa ljósi á umhverfisáhrif framkvæmdarinnar. Virkjunin kemur til með að hafa neikvæð áhrif á flesta þá umhverfisþætti sem voru til mats.

- ✓ Inngrip í vatnafar, bæði á stöðuvötnum og straumvötnum.
- ✓ Skerðing á víðernum,
- ✓ Ásýndarbreytingar á landslagi

Skilyrtar mótvægisaðgerðir og áform OV.

- ✓ Endurheimt votlendis.
- ✓ Fullnægjandi fornleifaskráning.
- ✓ Endurheimt búsvæða, einkum Laxfiska.

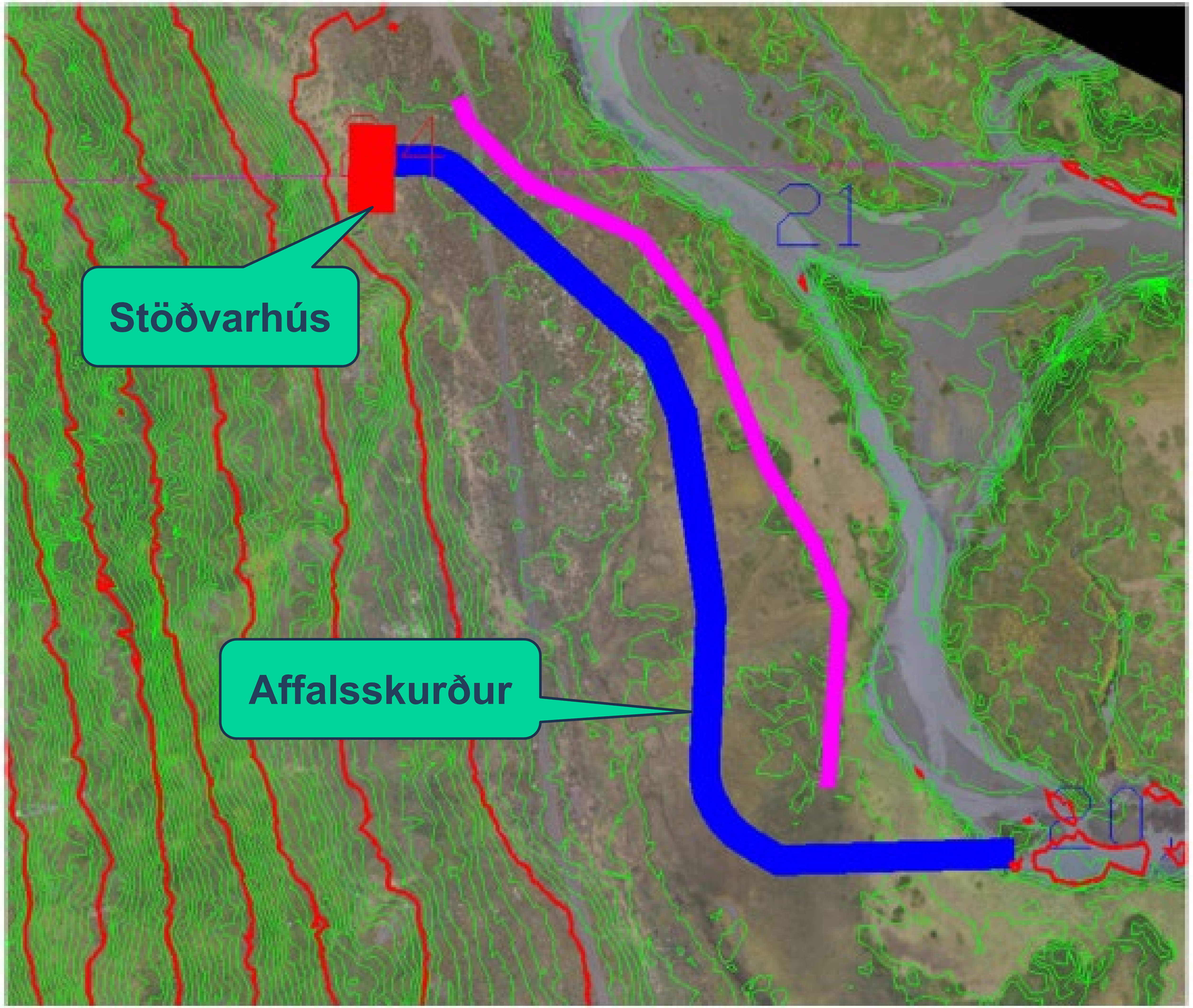
Orkubú Vestfjarða

370 metra langur affalsskurður áður en vatnið kemst í Selánna.

Fjólublátt strik táknar varnargarð svo flóð í Selánni komist ekki í skurðinn.

Sérfræðingur í hrygningarsvæðum mun aðstoða Verkís við hönnun skurðarins.

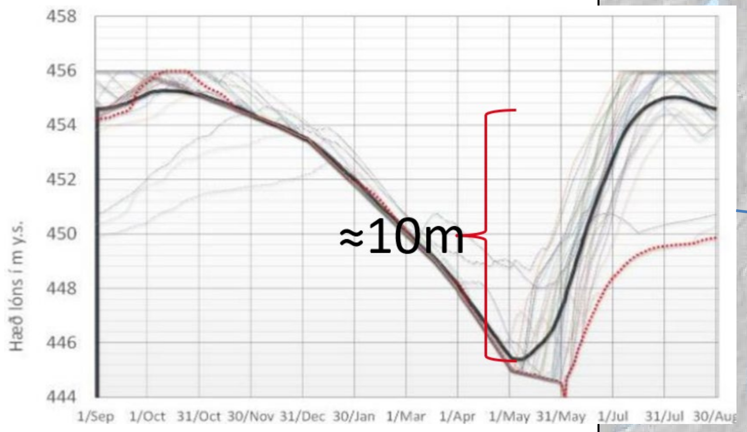
Samtal og samráð hefur verið haft við veiðifélag Selár.

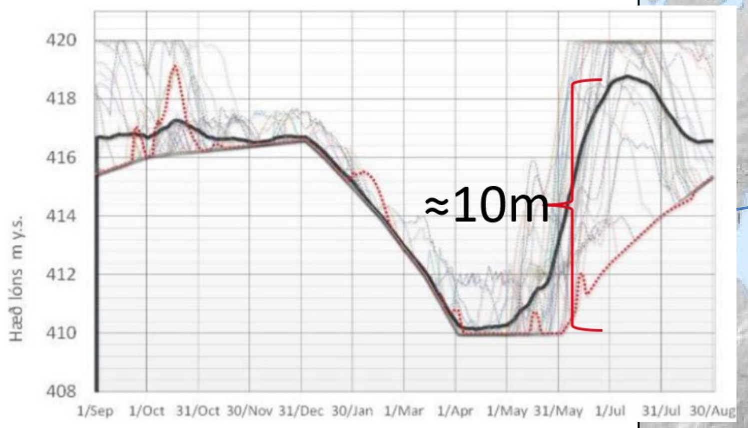


Orkubú Vestfjarða

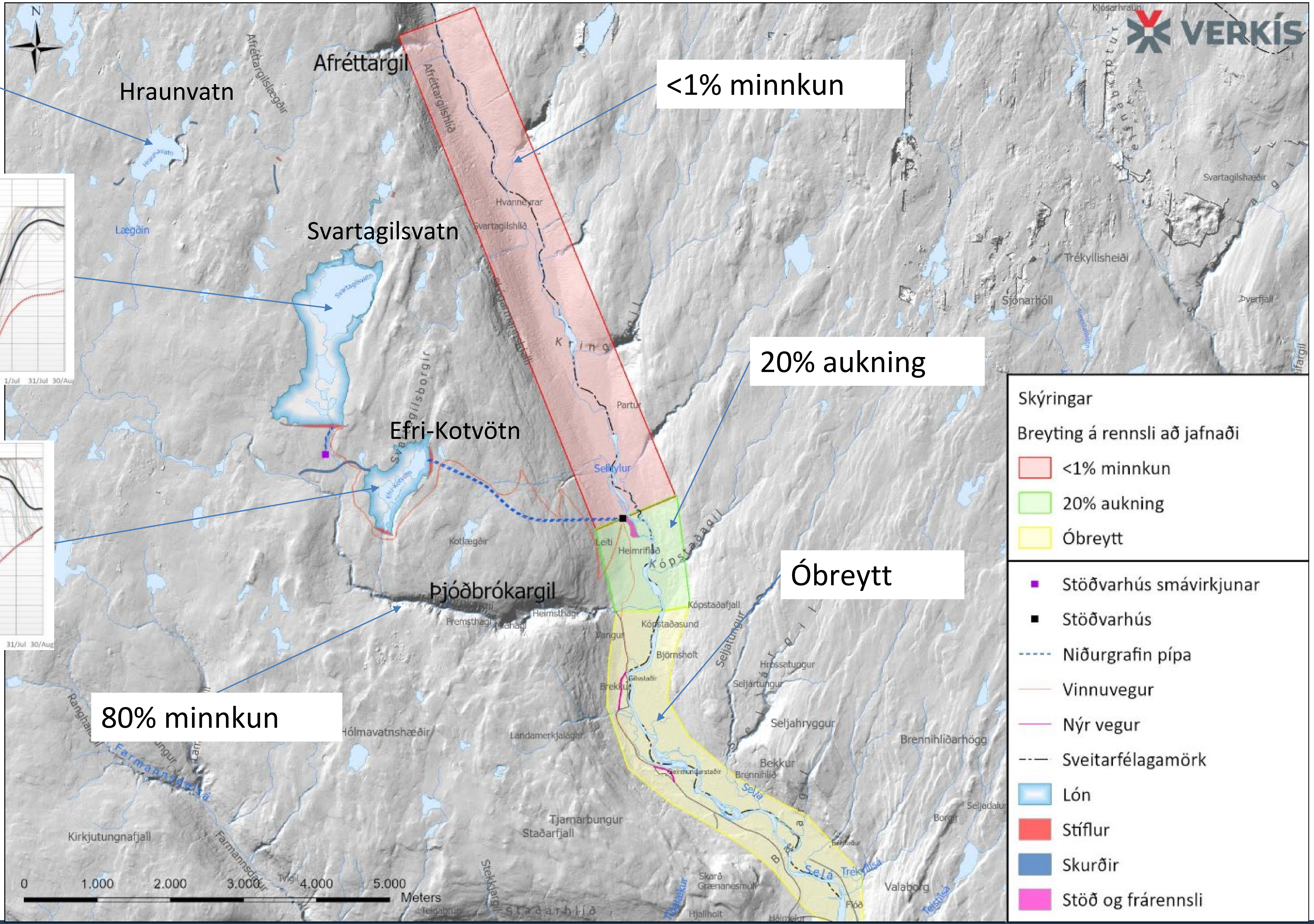
Vatnafar

Náttúrulegar sveiflur





Áætluð vatnshæð



Orkubú Vestfjarða

Vatnalíf – talsvert neikvæð áhrif

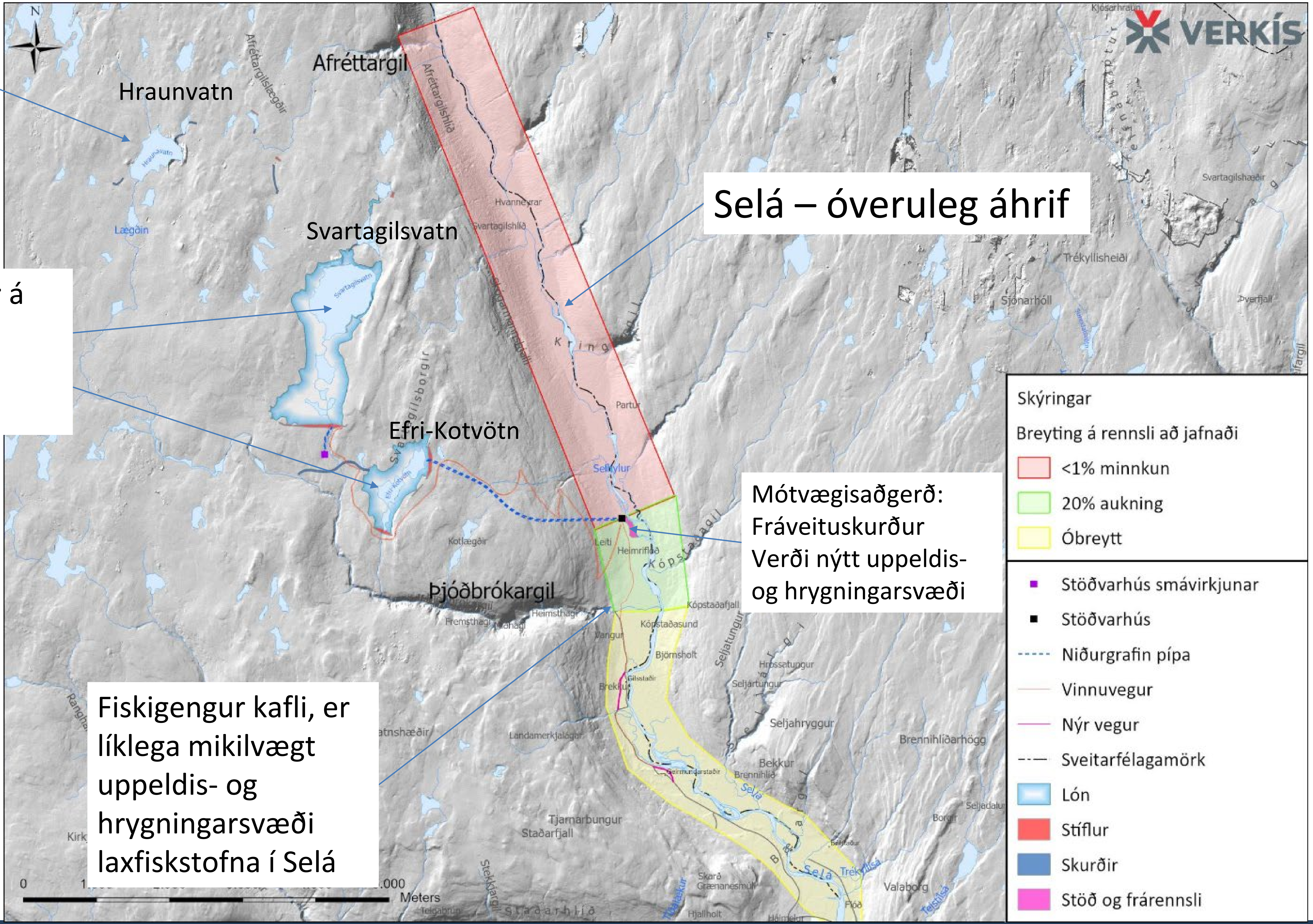
Náttúrulegar sveiflur

Mikil áhrif á lífverur á strand- og grunnsvæðum og á hrygningu bleikju

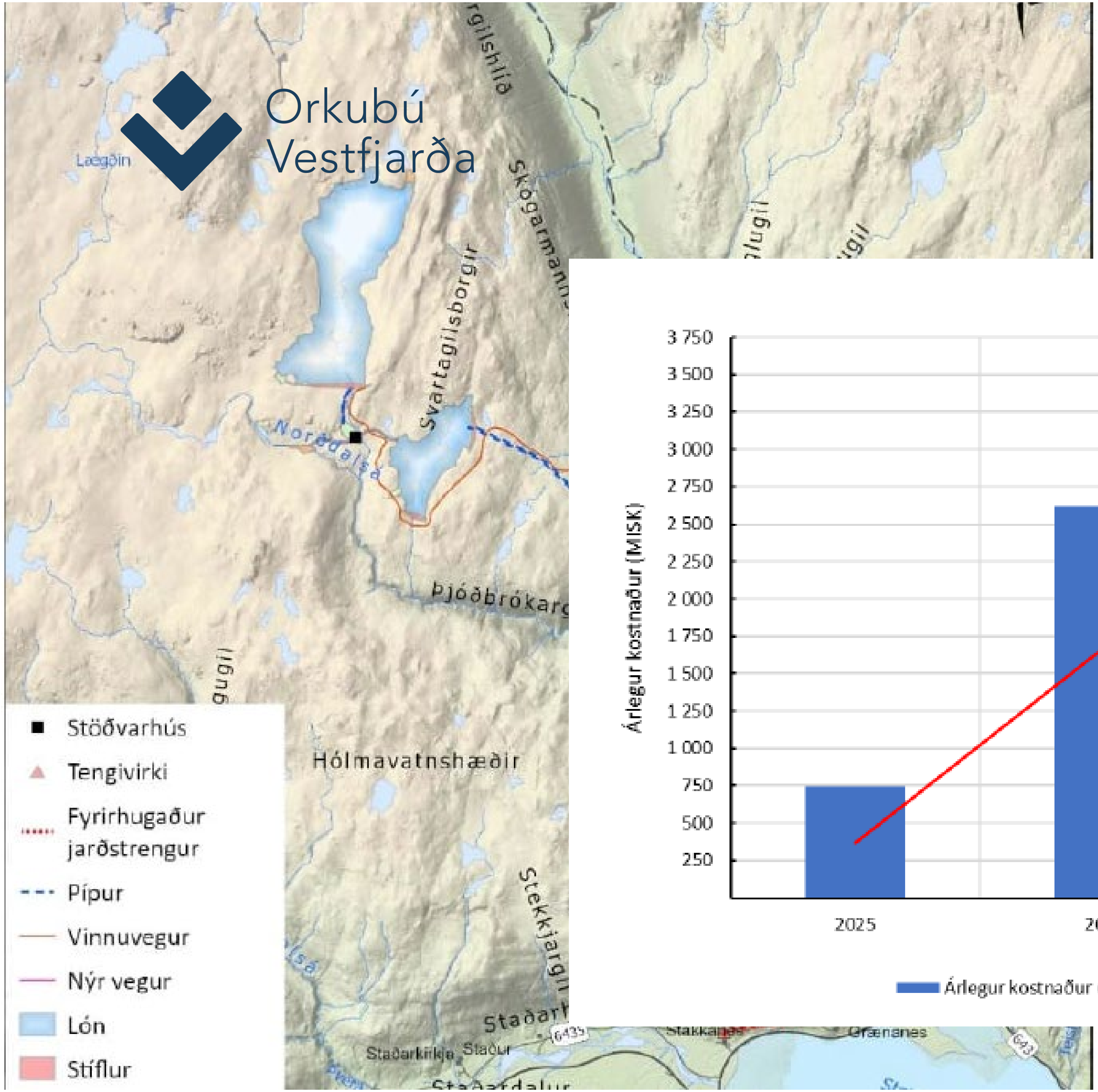
Selá – óveruleg áhrif

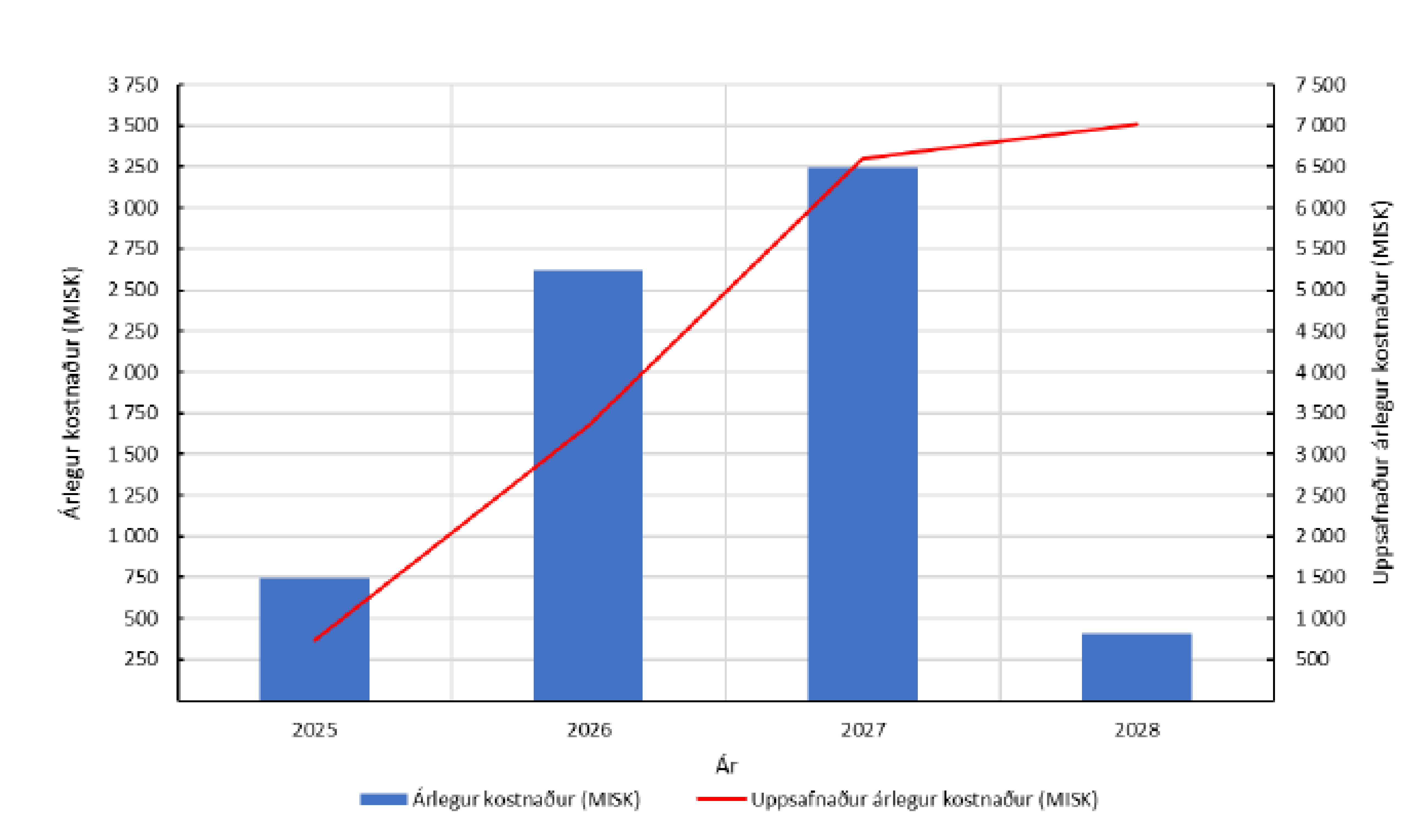
Mótvægisaðgerð: Fráveituskurður Verði nýtt uppeldis- og hrygningarsvæði

Fiskigengur kafli, er líklega mikilvægt uppeldis- og hrygningarsvæði laxfiskstofna í Selá

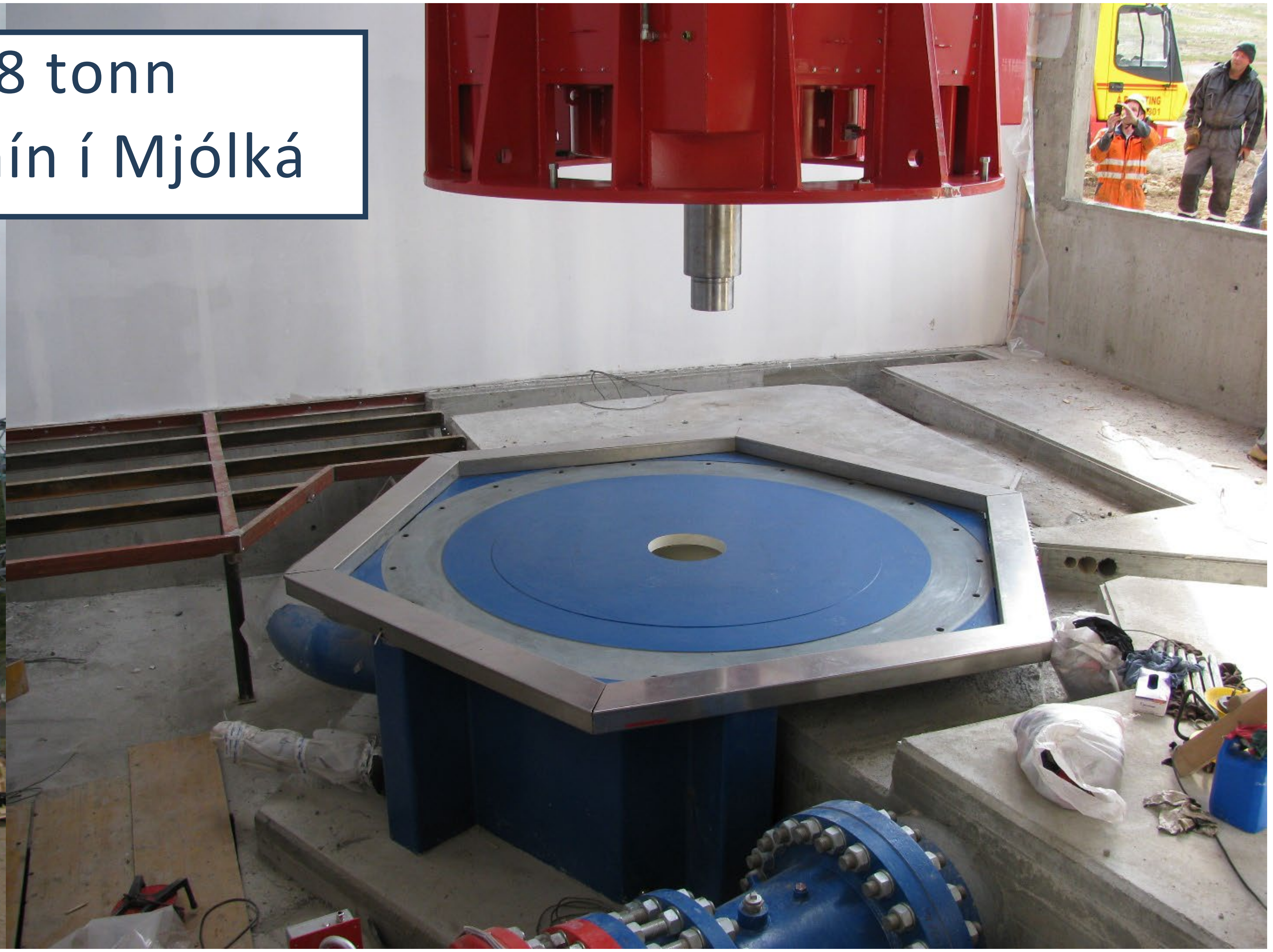


Orkubú
Vestfjarða





Orkubú
Vestfjarða



7 MW og 48 tonn
1.000 sn/mín í Mjólká

Tilboð í vél- og rafbúnað verður opnað 16. júní nk. Þótt að sé of snemmt vegna leyfisveitinga, þá má tíminn ekki vera styttri vegna afhendingar og gangsetningar í lok 2027.

Takk fyrir!