



# Vesturland

## Kortlagning smávirkjanakosta

Unnið fyrir Orkustofnun

Skýrsla nr. 20.01

Mars 2020

Verkfræðistofan Vatnaskil, höfuðstöðvar

Síðumúli 28  
108 Reykjavík

s. 568-1766  
vatnaskil@vatnaskil.is  
www.vatnaskil.is

Verkfræðistofan Vatnaskil, starfsstöð

Strandgata 31  
600 Akureyri

s. 517-1766  
akureyri@vatnaskil.is  
www.vatnaskil.is

---

<b>Skýrsla nr:</b> 20.01	<b>Útgefið:</b> Mars 2020	<b>Fjöldi síðna:</b> 49	<b>Dreifing:</b> Opin <input checked="" type="checkbox"/> Lokuð <input type="checkbox"/>
<b>Heiti skýrslu:</b> Vesturland. Kortlagning smávirkjanakosta			
<b>Höfundar:</b> Hjalte Sigurjónsson, Ágúst Guðmundsson og Sveinn Óli Pálmarrsson.			
<b>Verkefnisstjóri:</b> Ágúst Guðmundsson			
<p><b>Útdráttur:</b></p> <p>Vatnaskil hafa kortlagt vænlega smávirkjanakosti í sveitarfélögum á Vesturlandi að Snæfellsbæ undanskildum. Lagt er upp með að finna vænlega virkjunarkosti undir 10 MWe en stærri en 100 kWe og veita frummat á þeim. Í grunninn er meðalrennsli í vatnsföllum ákvarðað út frá hæðarlíkani, meðalúrkomukorti og meðaluppgufunarkorti. Náttúruleg orkugeta er svo ákvörðuð í farvegum vatnsfalla sem margfeldi hæðar og rennlis. Greindir eru í kjölfarið vænlegustu inntakspunktar fyrir virkjun í hverju vatnsfalli, sem staðbundin hámark í náttúrulegri orkugetu. Hagstætt þvermál fallpípu er ákvarðað og fundinn hagstæðasti endapunktur í farveginum neðanstreymis. Þar sem skilyrði um afl og ásættanleg falltöp eru uppfyllt er kosturinn metinn verðugur nánari athugunar. Kennistærðir þeirra kosta eru settar fram í töflu, vatnasvið eru dregin og sýnd á myndum fyrir hvert sveitarfélag.</p> <p>Til að meta miðlunarmöguleika við inntak er reiknað lónrými og hæð stíflu þ.a. miðla megi meðalrennsli vatnsfalls innan 24 klst.</p> <p>Á Vesturlandi hafa nú verið kortlagðir 246 smávirkjanakostir, með heildarafli 215 MWe.</p>			
<b>Verkkaupi:</b> Orkustofnun		<b>Tengiliður verkkaupa:</b> Jóhann F. Kristjánsson	
<b>Lykilorð:</b> Vesturland, vatnsafl, smávirkjanir, kortlagning			

## Efnisyfirlit

Efnisyfirlit .....	4
Myndaskrá .....	5
Töfluskrá .....	6
1. Inngangur .....	7
2. Forsendur .....	8
2.1. Kortlagning smávirkjanakosta .....	9
2.2. Miðlunarmöguleikar við inntak.....	9
2.3. Mat á hönnunarrennsli og grunnóvissu .....	9
3. Niðurstöður .....	10
3.1. Borgarbyggð .....	11
3.2. Dalabyggð.....	25
3.3. Eyja- og Miklaholtshreppur .....	32
3.4. Grundarfjarðarbær.....	34
3.5. Helgafellssveit .....	35
3.6. Hvalfjarðarsveit .....	37
3.7. Skorradalshreppur .....	39
Heimildaskrá .....	41
Viðauki – Töflur .....	42

## Myndaskrá

Mynd 1. Sveitarfélög á Vesturlandi skv. skilgreiningu Sambands íslenskra sveitarfélaga að undanskildum Snæfellsbæ þar sem smávirkjanakostir hafa þegar verið kannaðir.....	8
Mynd 2. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Hnappadalur. ....	12
Mynd 3. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Mýrar. ....	13
Mynd 4. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Norðurárdalur.....	14
Mynd 5. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Norðurárdalur, Þverárhlið og Hálsasveit. ....	15
Mynd 6. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, norðan Eiríksjökuls.....	16
Mynd 7. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Norðlingafljót.....	17
Mynd 8. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, norðan Langjökuls.....	18
Mynd 9. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Eiríksjökull og Langjökull.....	19
Mynd 10. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Ok.....	20
Mynd 11. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Skorradalur og Brekkufjall. ....	21
Mynd 12. Smávirkjanakostir í Dalabyggð, Skógarströnd og Teigsfjall. ....	25
Mynd 13. Smávirkjanakostir í Dalabyggð, Dalir. ....	26
Mynd 14. Smávirkjanakostir í Dalabyggð, Hvammssveit, Fellsströnd og Skarðsströnd. ....	27
Mynd 15. Smávirkjanakostir í Dalabyggð, Gilsfjörður.....	28
Mynd 16. Smávirkjanakostir í Eyja- og Miklaholtshreppi. ....	33
Mynd 17. Smávirkjanakostir í Grundarfjarðarbæ. ....	34
Mynd 18. Smávirkjanakostir í Helgafellssveit. ....	36
Mynd 19. Smávirkjanakostir í Hvalfjarðarsveit. ....	38
Mynd 20. Smávirkjanakostir í Skorradalshreppi. ....	40

## Töfluskrá

Tafla 1. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.....	22
Tafla 2. Smávirkjanakostir í Dalabyggð, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.....	29
Tafla 3. Smávirkjanakostir í Eyja- og Miklaholtshreppi, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.....	32
Tafla 4. Smávirkjanakostir í Grundarfjarðarbæ, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.....	34
Tafla 5. Smávirkjanakostir í Helgafellssveit, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.....	35
Tafla 6. Smávirkjanakostir í Hvalfjarðarsveit, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.....	37
Tafla 7. Smávirkjanakostir í Hvalfjarðarsveit, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.....	39
Tafla 8. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.....	43
Tafla 9. Smávirkjanakostir í Dalabyggð, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar. ....	45
Tafla 10. Smávirkjanakostir í Eyja- og Miklaholtshreppi, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar. ....	47
Tafla 11. Smávirkjanakostir í Grundarfjarðarbæ, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.....	48
Tafla 12. Smávirkjanakostir í Helgafellssveit, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.....	48
Tafla 13. Smávirkjanakostir í Hvalfjarðarsveit, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.....	49
Tafla 14. Smávirkjanakostir í Skorradalshreppi, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.....	49

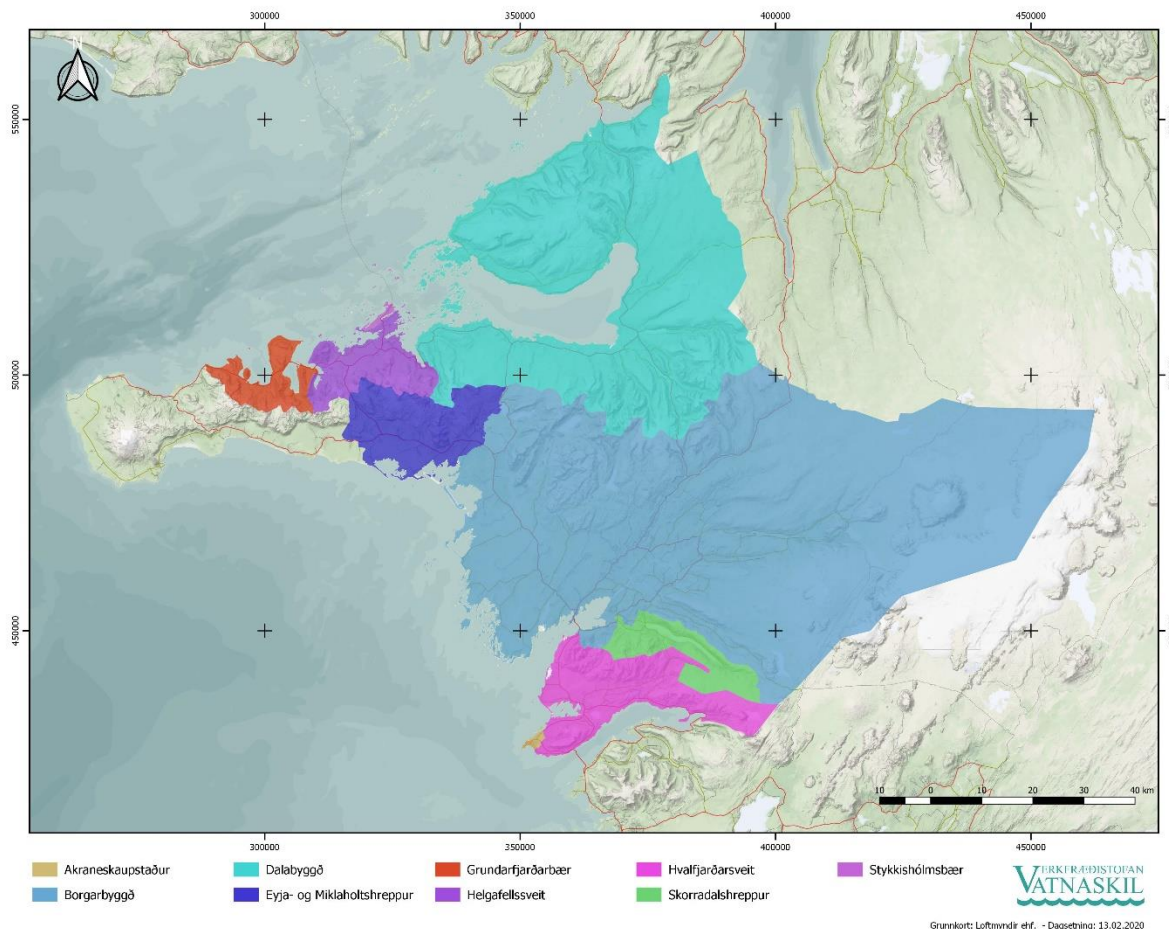
## 1. Inngangur

Orkustofnun hefur samið við Vatnaskil um kortlagningu vænlegra smávirkjanakosta. Finna skal álitlega staði fyrir smávirkjanakosti með afl á bilinu 100 kW -10 MW, meta möguleika á dægurmiðlun við inntak og meta gróflega óvissu í afli þeirra virkjunarkosta sem finnast. Kortlagningin skal taka til þriggja landshluta, Vesturlands, Vestfjarða og Austurlands. Skipting í landshluta er eins og sýnt er á vef Sambands íslenskra sveitarfélaga ([www.samband.is](http://www.samband.is)).

Áður hefur Orkustofnun látið kanna ýmsa smávirkjanakosti víðsvegar um landið, meðal annars með útreikningum á langæi rennslis fyrir valda kosti í Eyjafirði, Snæfellsnesi og Vestfjörðum þar sem Vatnaskil beittu vatnafarslíkani við ákvörðun á langæi rennslis fyrir kosti sem þegar höfðu verið teknir til frumathugunar af hagsmunaaðilum á viðkomandi svæðum.

Við kortlagninguna nú er hins vegar ekki horft til fyrirliggjandi hugmynda um virkjanakosti heldur nýtt landfræðileg og veðurfræðileg gögn og reikniaðferðum beitt á þau til að ákvarðamögulega orkugetu vatnsfalla fyrir heilu landsvæðin. Með þessu móti koma fram fjölmargir hugsanlegir virkjunarkostir sem vert væri að taka til nánari skoðunar, og yfirlit fæst yfir mögulega orkugetu landshlutans í heild ásamt því að dregnar eru fram staðsetningar sem vert væri að taka til frekari skoðunar gagnavart virkjun vatnsafls.

Í fyrsta áfanga verkefnisins er Vesturland tekið til skoðunar og verður hér í framhaldi greint frá meginforsendum kortlagningarinnar ásamt niðurstöðum. Smávirkjanakostir í Snæfellsbæ eru ekki teknir til skoðunar þar sem þeir hafa þegar verið metnir. Yfirlit yfir sveitarfélögin á Vesturlandi sem tekin eru til kortlagningar er sýnt á mynd 1.



**Mynd 1.** Sveitarfélög á Vesturlandi skv. skilgreiningu Sambands íslenskra sveitarfélaga að undanskildum Snæfellsbæ þar sem smávirkjanakostir hafa þegar verið kannaðir.

## 2. Forsendur

Kortlagning smávirkjanakosta sem hér er gerð grein fyrir er í meginatriðum tvíþætt. Fyrri skrefið felur í sér að nota úrkomu- og uppgufunarkort ásamt landhæðarlíkani í hárrí upplausn til að finna hugsanlega inntakspunkta fyrir virkjanir. Síðara skrefið snýr að því að kanna rennislíðið niður eftir farvegum frá mögulegum inntakspunktum og meta hvort aðstæður þar séu einnig ákjósanlegar fyrir virkjun, þ.e. hvort fall er nægilega mikið innan hóflegar vegalengdar frá inntakspunkti. Ákjósanlegir staðir eru í framhaldi metnir fýsilegir og teknir til nánari skoðunar. Nánar er fjallað um aðferðafræðina í kafla 2.1.

Ákjósanlegir staðir eru einnig metnir m.t.t. miðlunarmöguleika við inntak sem nánar er fjallað um í kafla 2.2. Greint er frá mati á hönnunarrennsli og grunnóvissu í reikningum í kafla 2.3.

Kortlagningin byggir í grunninn á hæðarlíkani Loftmynda ehf. TK-50 af Íslandi sem hefur 20x20 m lárétta upplausn og lóðrétta 1 m upplausn til að ákvarða vatnasvið og rennislíðið vatns. Tvö meðalúrkomukort af ólíkum uppruna eru notuð við mat á meðalafrennsli, annars vegar meðalúrkomukort Veðurstofu Íslands (Philippe Crochet, 2007) og hins vegar meðalúrkomukort samkvæmt RÁV2 reikningum Reiknistofu í Veðurfræði (Ólafsson H., B. Aubron, and Rögnvaldsson Ó.,



2020). Meðaluppgufun er einnig samkvæmt RÁV2 reikningunum. Aðrar landupplýsingar sem notaðar eru við kortlagninguna eru hinir ýmsu grunnar TK-50 gagnasafns Loftmynda ehf.

## 2.1. Kortlagning smávirðjanakosta

Fyrri þáttur kortlagningarinnar felst í nýtingu hæðarlíkans til ákvörðunar á halla lands og rennslis-  
stefnum. Saman ákvarðar þetta bæði vatnaskil og hvernig það vatn sem fellur til á yfirborði safnast  
saman í farvegi. Þegar rennslisstefnur hafa verið ákvarðaðar er meðalrennsli í farvegum ákvaðað út  
frá úrkomukortum. Möguleg orka (e. potential) í farvegum er svo ákvörðuð út frá meðalrennsli og  
mögulegri fallhæð. Þegar möguleg orka í farvegum liggur fyrir er hafist handa við síðari hluti  
kortlagningarinnar sem felst í því að finna mögulega smávirðjanakosti innan hvers vatnasviðs og meta  
þá m.t.t. orkugetu og falltapa. Hugsanleg inntök virkjana eru staðsett þar sem háþörk mögulegrar  
orku eru metin í farvegum. Við hvert inntak er rennslið í farveginum dregið fram og hagstæðasta  
þvermál pípu fundið. Þegar hagstæðasta þvermál pípu hefur verið ákvarðað eru falltöp og orka  
ákvörðuð í pípu sem liggur niður eftir farveginum. Endapunktur pípu er staðsettur þar sem viðbótarafi  
sem fengist með meira falli stæði ekki undir viðbótartöpum í pípu. Sett er viðmið um að falltöp í  
smávirðjanakostum séu nærri 10% af heildarfallhæðinni sem er algengt viðmið í virðjanakostum  
(Mannvit, 2010). Ekki er tekið tillit til smærri tapa t.a.m. í inntaksmannvirðjum eða þar sem beygjur  
eru á lögnum heldur einungis ákvörðuð falltöp út frá hrýfi. Ennfremur er ekki reiknað með því að nýtni  
hverfils sé takmörkuð. Að lokum eru dregnir út kostir sem eru yfir 100 kWe en undir 10 MWe. Þar sem  
fleiri en einn kostur kemur fram með sama endapunkt í árfarvegi er einungis sá stærsti dreginn fram.

## 2.2. Miðlunarmöguleikar við inntak

Leitast er við að meta möguleika á miðlun með lóni við inntak virkjana. Fundin var sú stífluhæð sem  
sem skilar lónrými sem svarar til sólarhringsmeðalrennslis vatnsfallsins þannig að dægurmiðlun sé  
möguleg. Stífluhæðir reiknast þannig frá einum upp í 25 metra. Greining á miðlunarmöguleikum byggir  
á sama landhæðarlíkani og notað er í öðrum þáttum verksins. Gert er ráð fyrir að stífla liggja eftir  
vatnaskilum um inntakspunkt hvers virðjanarkosts.

## 2.3. Mat á hönnunarrennsli og grunnóvissu

Við úrlausn verkefnisins var ákveðið að beita tveimur úrkomukortum, meðalúrkomukorti Veður-  
stofunnar og RÁV2 meðalúrkomukorti Reiknistofu í Veðurfræði. Víða er úrkoma meiri í úrkomukorti  
Veðurstofunnar og þá sér í lagi til fjalla og jafnframt hefur það víðast reynst réttara við slíkar aðstæður.  
Það er þó alls ekki einhlítt. Ákveðið var því að nýta kort Veðurstofunnar til grunnútreikninga á  
smávirðjanakostum en til samanburðar og sem ákveðið mat á óvissu að reikna fyrir sömu kosti  
orkugetu miðað við RÁV2 úrkomukortið. Rennsli skv. RÁV2 er gefið í niðurstöðutöflum fyrir hvert  
sveitarfélag í töflu 1, í dálki sem merktur er RÁV2.

Í þessum reikningum er gert ráð fyrir að allt afrennsli skili sér undan landhalla rakleiðis til farvega. Þetta  
er einföldun sem getur valdið stórum skekkjum þar sem yfirborð er mjög lekt, sem sérstaklega gerist  
þar sem hraun eru á yfirborði og stór hluti þess vatns sem fellur til fer því til grunnvatnskerfis. Þar  
getur vatn borist langar leiðir og komið fram í lindum mun neðar og jafnvel í öðru vatnsfalli. Því er sá  
möguleiki fyrir hendi á svæðum þar mikið vatn fer til grunnvatnskerfis að stórar skekkjur komi fram,  
annað hvort á þann veg að rennsli sé hér ofmetið þar sem vatn tapast í raun af yfirborðsvatnasviði til  
grunnvatnskerfis, eða sé vanmetið þar sem lindavatn af stórum svæðum kæmi fram. Almennt má segja  
að jarðmyndanir á Vesturlandi séu tillitlulega þéttar ef rýnt er í jarðfræðikort af svæðinu. Hinsvegar

má þó finna svæði á Snæfellsnesi, Mýrum og í nágrenni Langjökuls með nýrri og lekari hraunmyndunum sem líkleg eru til þess að hafa áhrif á vatnafar viðkomandi svæða og stuðla að aukinni miðlun innan þeirra.

Til þess að fá mat á hvert er líklegt hlutfall hönnunarrennslis af meðalrennslis var gerður samanburður við útreikninga úr öðrum vatnafarslíkönum Vatnaskila fyrir nokkra smávirkjanakosti. Hönnunarrennslis til virkjana er háð aðstæðum og forsendum hverju sinni, horft var til þeirra viðmiða sem beitt var í skoðun Mannvits á smávirkjunarkostum í Dalvíkurbyggð (Mannvit, 2015) þar sem algengt var að hönnunarrennslis samsvaraði í kringum 70% rennslis fengnu af langæi rennslis fyrir viðkomandi smávirkjunarkost. Samanburðurinn á þeim kostum sem teknir voru til skoðunar sýndi að 70% rennslis af langæi var á bilinu 16% til 70% af meðalrennslinu. Þessi breytileiki kemur til vegna þess að vatnasvið geta verið æði misjöfn, sum hafa litla sem enga miðlun sem gerir það að verkum að langæi rennslis verður bratt sem leiðir svo aftur til þess að hlutfall 70% rennslis af meðalrennslis verður lágt, 16% eða jafnvel lægra. Þar sem miðlunin er meiri t.a.m. vegna mikils lindarennslis verður hlutfall 70% rennslisins af meðalrennslinu hærra og nálgast að vera það sama og meðalrennslis þar sem miðlunin er mjög mikil. Til að fá mat á hönnunarrennslis var ákveðið að skilgreina það sem 30% af meðalrennslinu sem er nálægt meðaltalinu sem fékkst við samanburð úr öðrum vatnafarslíkönum þar sem lindapáttur rennslis er ekki stór. Því má horfa á hönnunarrennslisviðmiðin eða lágrennslisviðmiðin þannig að þar sem að lítil miðlun er innan vatnasviða er líklegt að rennslis sé sambærilegt hönnunarrennslinu eða minna. Þar sem miðlun er meiri innan vatnasviða nálgast hönnunarrennslis meðalrennslis ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti.

### 3. Niðurstöður

Kortlagðir hafa verið 246 virkjanakostir í sveitarfélögum á Vesturlandi, að undanskildum Snæfellsbæ, með heildarafl 215 MWe. Hafa ber í huga að tölum um orkugetu þarf að taka með fyrirvara, um algjöra frumathugun er að ræða sem hefur það að leiðarljósi að draga fram sem flesta kosti sem vert væri að kanna nánar.

Kortlagningin byggist á þeirri aðferð sem fjallað hefur verið um í 2. kafla, þar sem eingöngu er stuðst við hæðarlíkan og veðurfræðileg gögn ásamt einföldum forsendum um þvermál fallpípu og falltöpu en ekki er rýnt sérstaklega í staðhætti eða beinar rennslismælingar nýttar til samanburðar. Því er ljóst að mat á orkugetu getur í einhverjum tilvikum verið ónákvæmt. Einnig er möguleiki á að einhverjir áhugaverðir kostir komi ekki fram. Að lokum er mögulegt að vatnaskil geti verið rangt ákvörðuð vegna ónákvæmni í hæðarlíkani og villur hljótist af því en mest hættu er á að þetta gerist þar sem land er flatt. Ljóst er þó að aðferðafræðin er um margt öflug sem sýnir sig í því að nokkrar af núverandi vatnsaflsvirkjunum á Vesturlandi koma fram í reikningunum þ.m.t. Andakílsárvirkjun og Múlavirkjun.

Andakílsárvirkjun kemur fram í greiningu með mögulega orkugetu um 5,5 MWe, meðalrennslis uppá 10 m<sup>3</sup>/s og fallhæð 55 m. Uppsett afl virkjunarinnar í dag er 8,0 MWe, meðalrennslis er 10,9 m<sup>3</sup>/s og því reiknað meðalrennslis nærri lagi. Ársorkuframleiðsla virkjunarinnar er um 32 GWh á ári sem gefur um 3,7 MWe að meðaltali. Í rekstri virkjunarinnar er tekið verulegt tillit til vatnshæðar í Skorradalvatni og rennslis í Andakílsá vegna náttúrusvæðis og lífríkis sem hefur áhrif á orkuframleiðslu. Tölur um rekstur virkjunarinnar koma af nokkrum vefsíðum, ekki reyndist unnt að staðfesta þær við Orku náttúrunnar.

Múlavirkjun kemur fram í reikningunum með 1,8 MWe mögulega orkugetu, meðalrennslis nærri 2,4 m<sup>3</sup>/s og fallhæð 80 m. Til viðbótar eru svo greindir tveir minni kostir neðar í ánni allir fyrir ofan

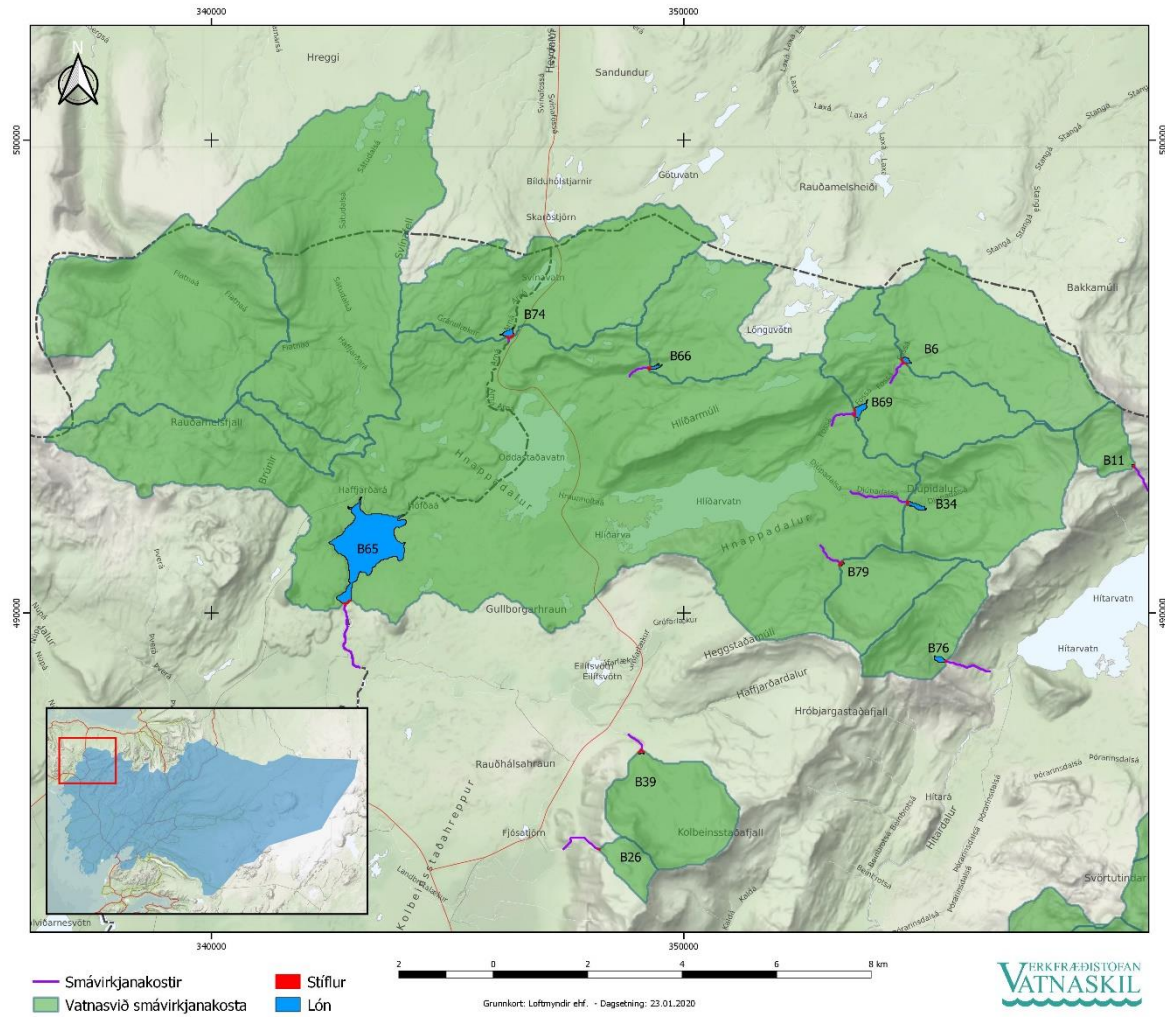
núverandi aflstöð Múlavirkjunar. Uppsett afl Múlavirkjunar er 3,2 MWe, meðalrennsli Straumfjarðarár samkvæmt mælingum er 2,4 m<sup>3</sup>/s og virkjuð fallhæð er 82 m. Orkuframleiðsla á ári er á bilinu 14-16 GWh sem svarar til 1,6 – 1,8 MWe afli að meðaltali (Eggert Kjartansson, 2020). Þessi tvö dæmi sýna að greiningin gefur vísbendingu um mögulega orkugetu út frá meðalrennsli, hins vegar geta forsendur er varða rekstrarform virkjunarinnar eða lífríkissjónarmið haft áhrif á endanlega orkugetu og uppsett afl virkjunar.

Frekari athugun á fýsileika kosta þyrfti að byggja á rennismælingum, staðhættum m.t.t. virkjunarstæðis og miðlunarmöguleika, sem og arðsemisútreikningi viðkomandi virkjunar. Fyrir vænlega kosti væri einnig mögulegt að reikna langæi rennslis líkt og Vatnaskil hafa áður gert fyrir Orkustofnun þar sem útbúin voru langæi rennslis fyrir valda virkjanakosti í Eyjafirði, Snæfellsnesi og á Vestfjörðum (Vatnaskil, 2019).

Í næstu köflum er greint frá mögulegum virkjanakostum í hverju sveitarfélagi fyrir sig að undanskildum Akraneskaupstað og Stykkishólmsbæ þar sem ekki komu fram fýsilegir kostir í greiningunni. Í hverjum kafla er sýnt yfirlitskort af hverju sveitarfélagi þar sem kostirnir eru dregnir fram og merktir með númeri sem vísar til töflu í sama kafla. Í töflunni er greint frá vatnasviði vatnsfallsins, virkri fallhæð ásamt rennsli og orkugetu m.v. hönnunarviðmið, meðalúrkomukort Veðurstofu Íslands og meðalúrkomukort RÁV2 frá Reiknistofu í Veðurfræði. Í viðauka er tafla þar sem dregnar eru fram helstu stærðir fyrir hvern virkjanakost þ.m.t. staðsetning inntaks, lengd fallpípu og möguleikar á miðlun við inntak. Gefin er upp hæð stíflu, rúmmál og flatarmál inntakslóns sem ákvarðað er þannig að fylla megi lónið á 24 klst m.v. meðalrennsli vatnsfallsins.

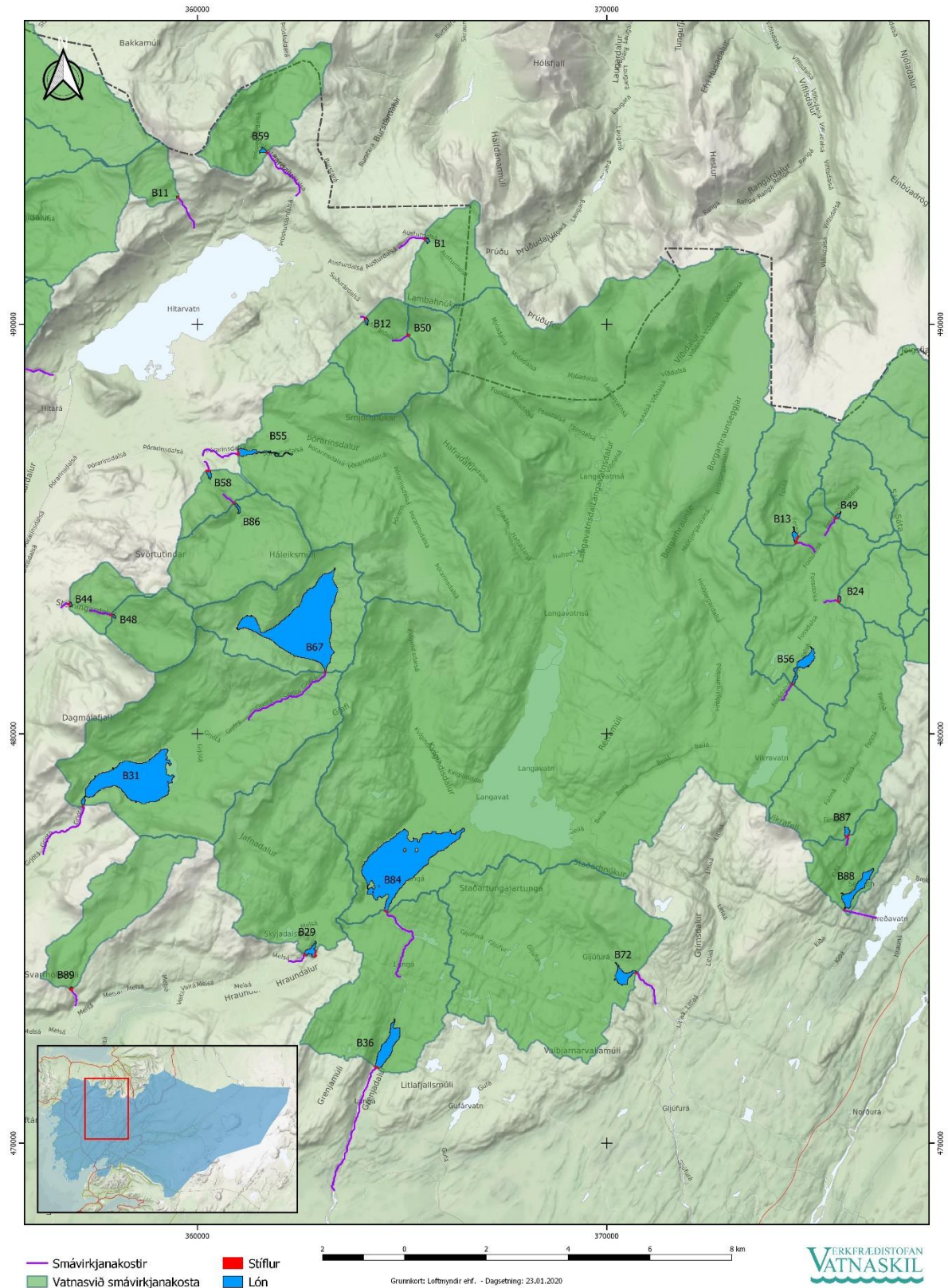
### 3.1. Borgarbyggð

Kortlagðir hafa verið 89 virkjanakostir í Borgarbyggð, með heildarafi 118 MWe. Meðalorkugeta kostanna í Borgarbyggð er 1,3 MWe, meðalfallhæð 103 m og meðalrennsli 2,6 m<sup>3</sup>/s. Á myndum 2 til 11 er sýnt yfirlit yfir kostina og í töflu 1 er greint frá virkri fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugetu virkjanakostanna m.v. meðalúrkomukort Veðurstofu Íslands, merkt VÍ, hönnunarrennsli sem er 30% af rennsli ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti VÍ, merkt 30%, og loks innrennsli og orkugetu ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti úr RÁV2, merkt RÁV2. Í töflu 8 er greint frá helstu kennistærðum auk greiningar á miðlunarmöguleikum.

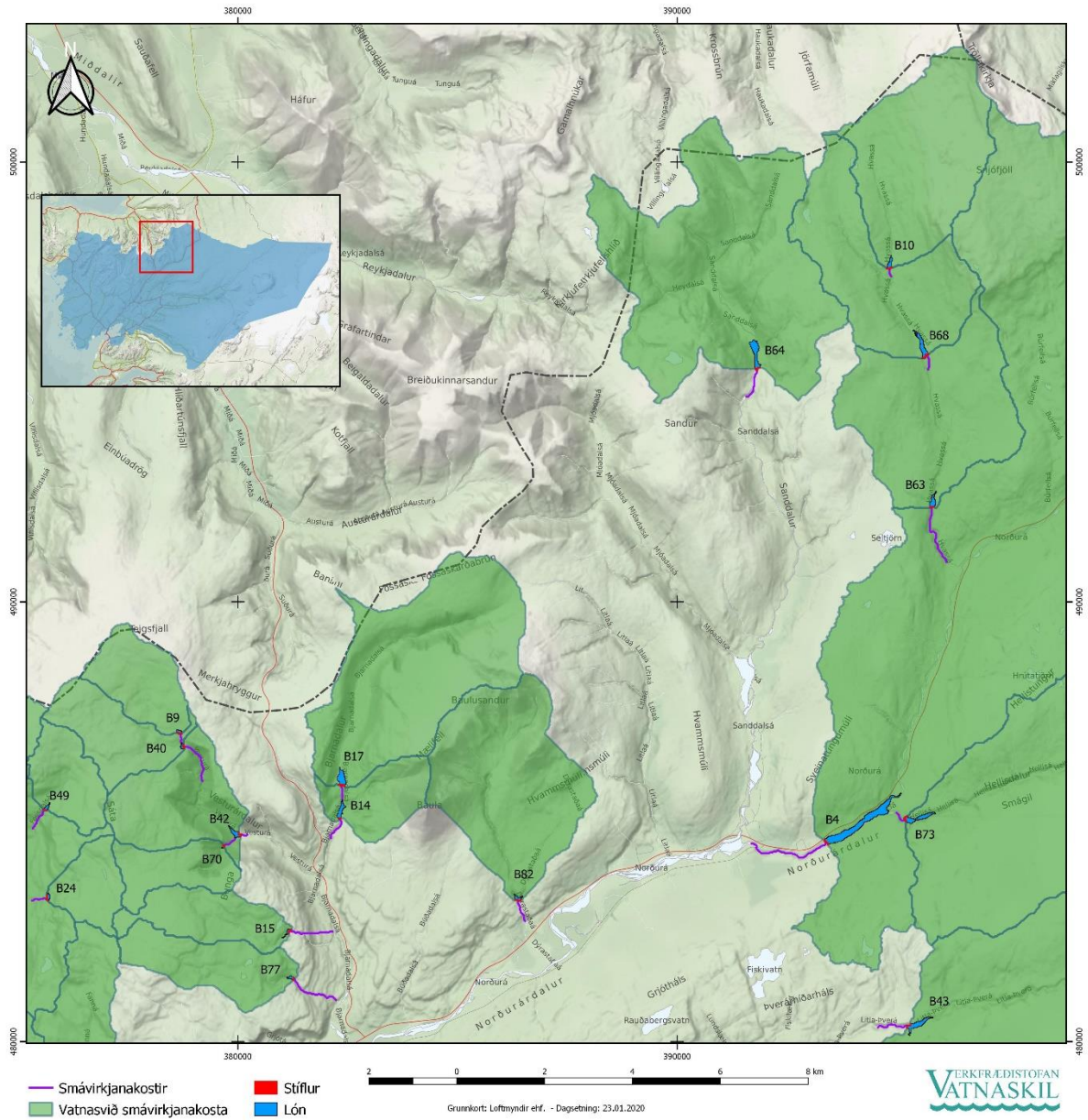


Mynd 2. Smávirkanakostir í Borgarbyggð, Hnappadalur.



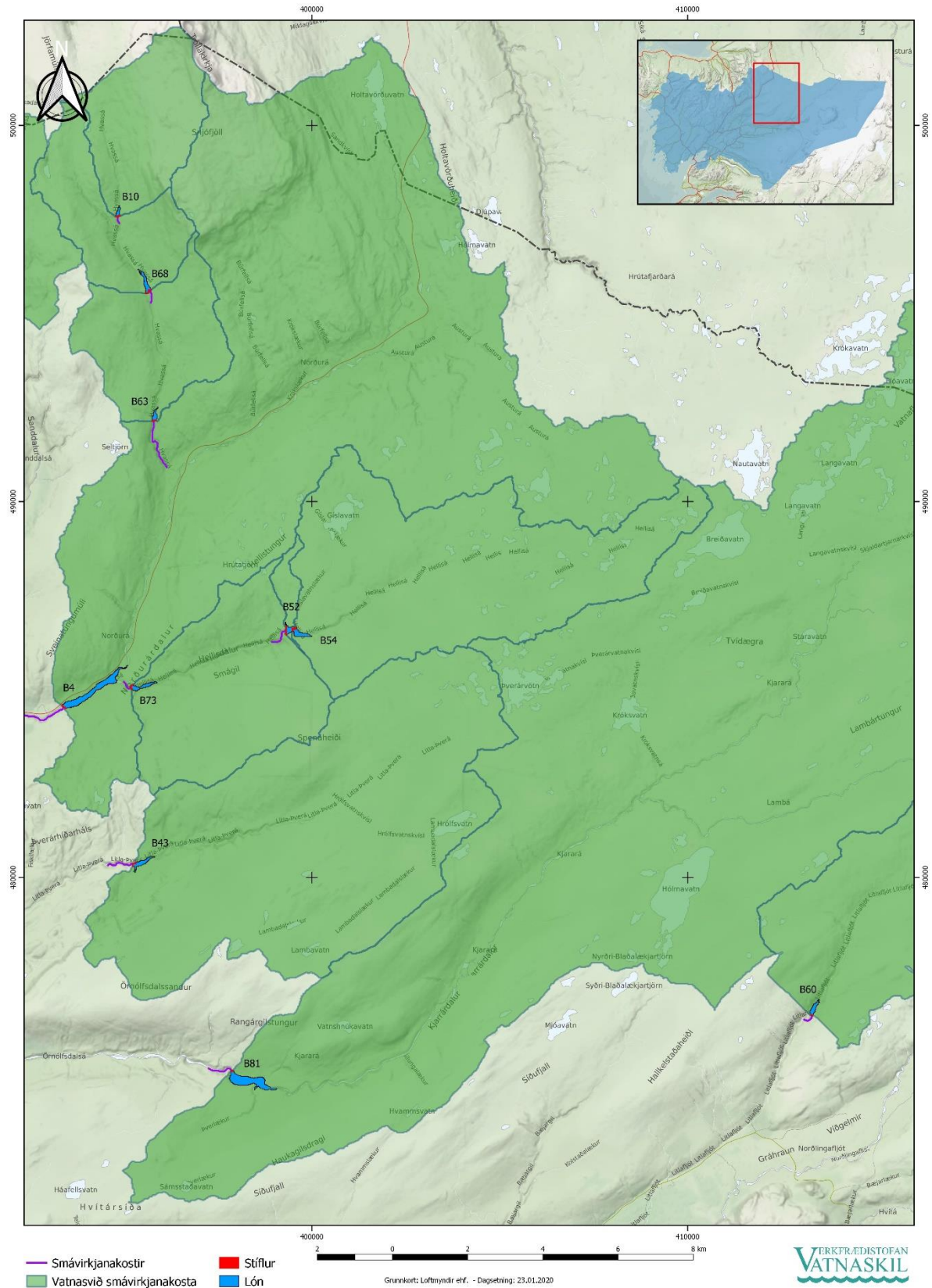


Mynd 3. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Mýrar.

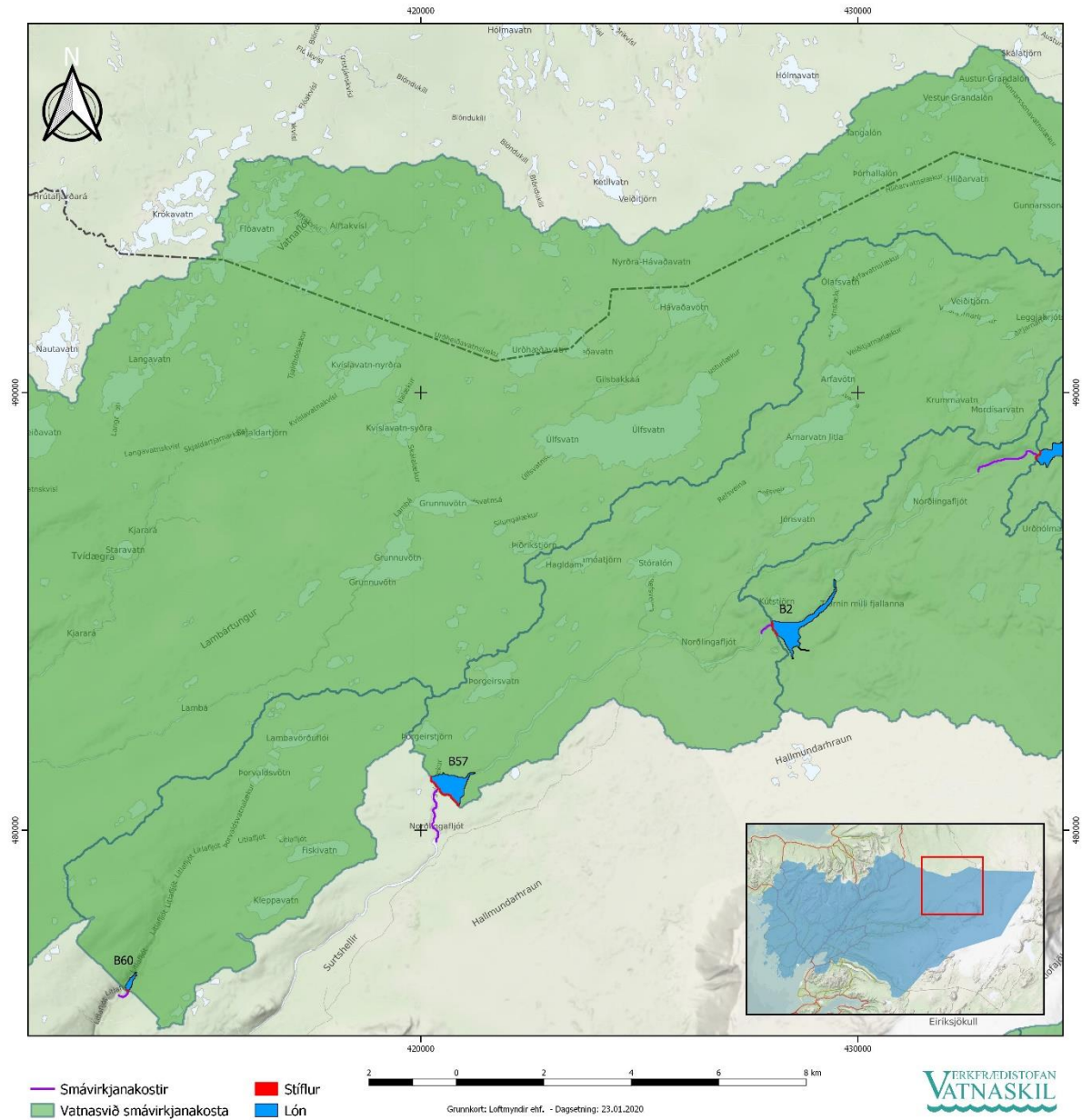


Mynd 4. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, Norðurárdalur.



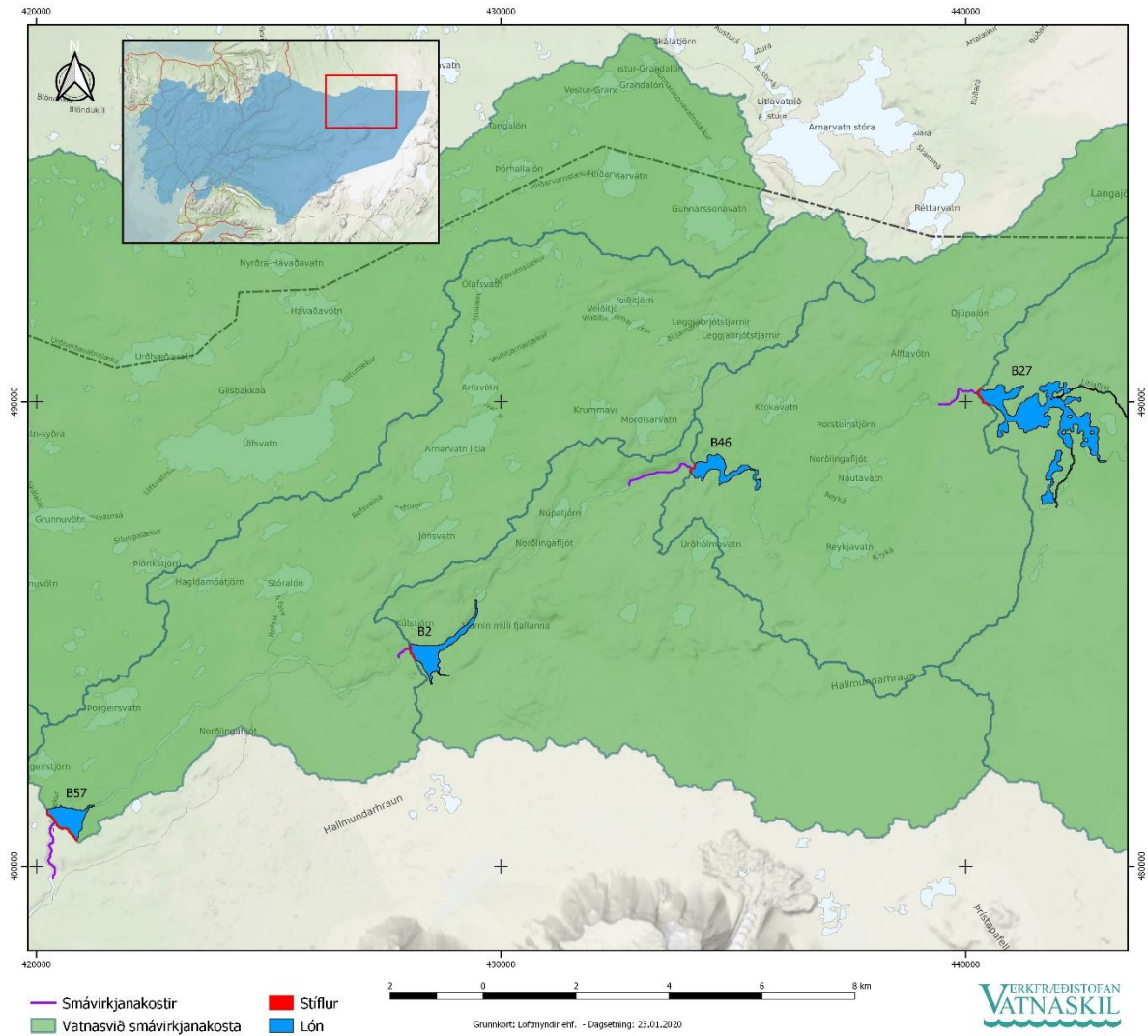


**Mynd 5.** Smávirðjanakostir í Borgarbyggð; Norðurárdalur, Þverárhlið og Hálsasveit.

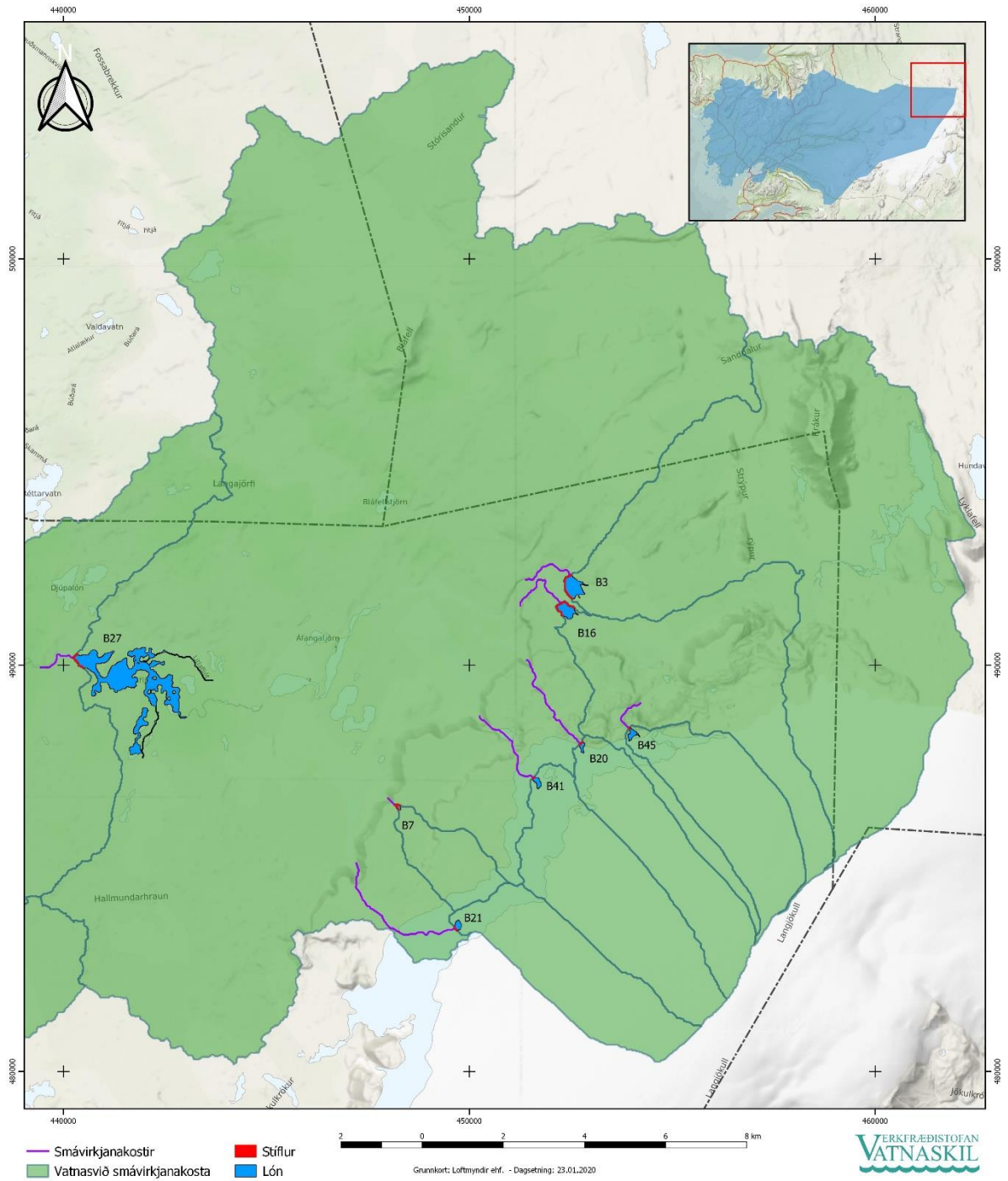


Mynd 6. Smávirðjanakostir í Borgarbyggð, norðan Eiríksjökuls.

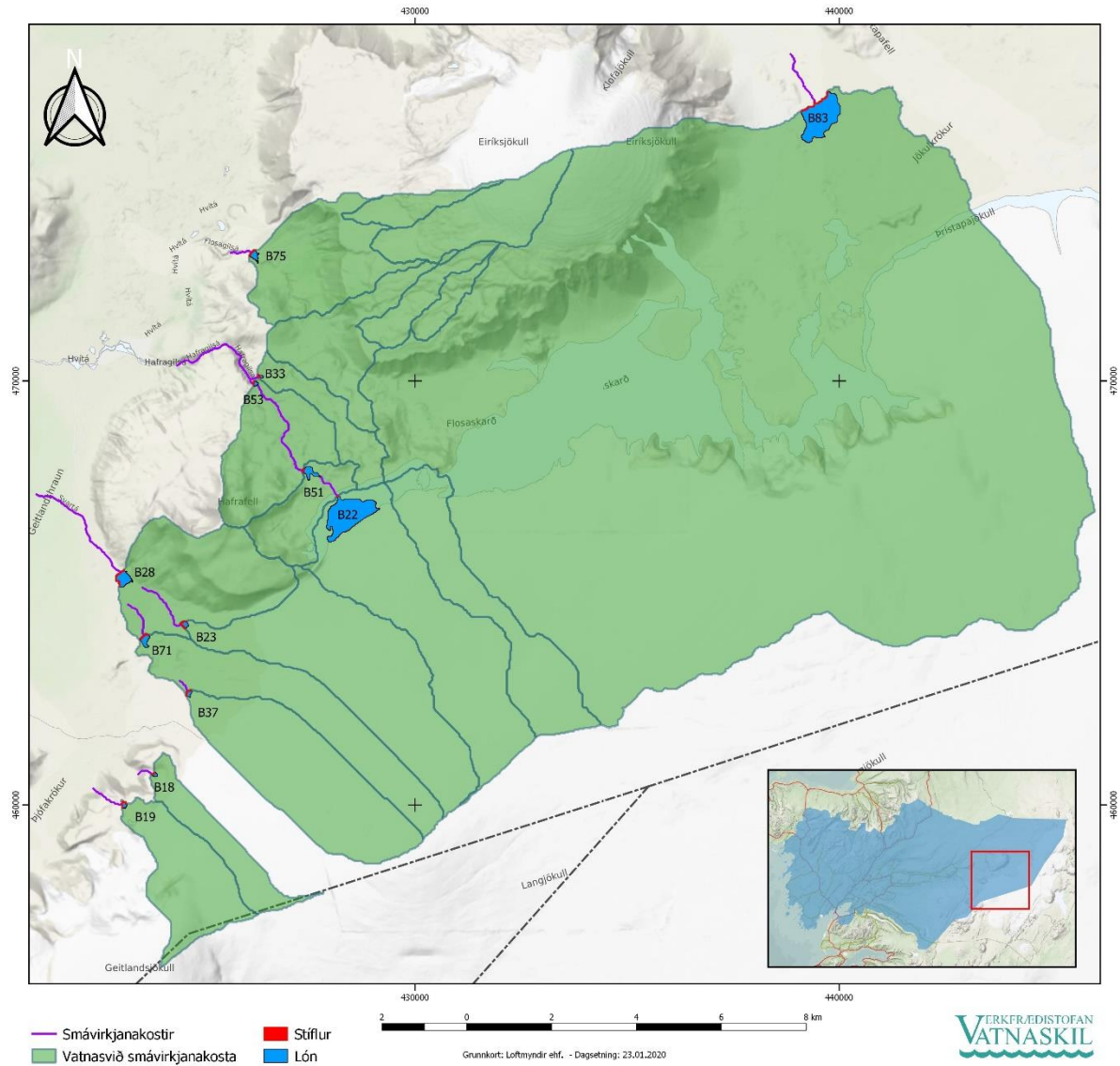




Mynd 7. Smávirðjanakostir í Borgarbyggð; Norðlingafliót.

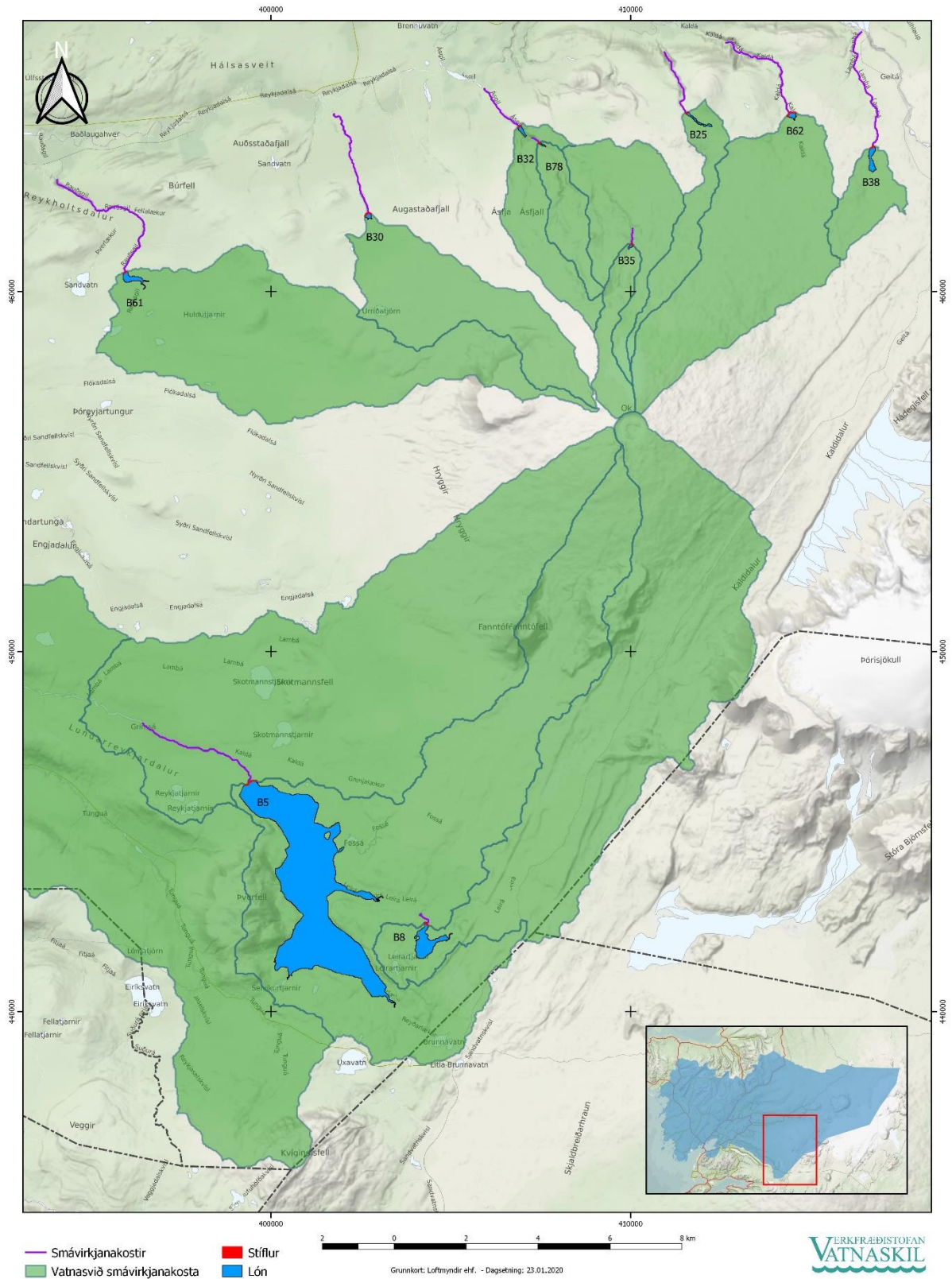


Mynd 8. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, norðan Langjökuls.

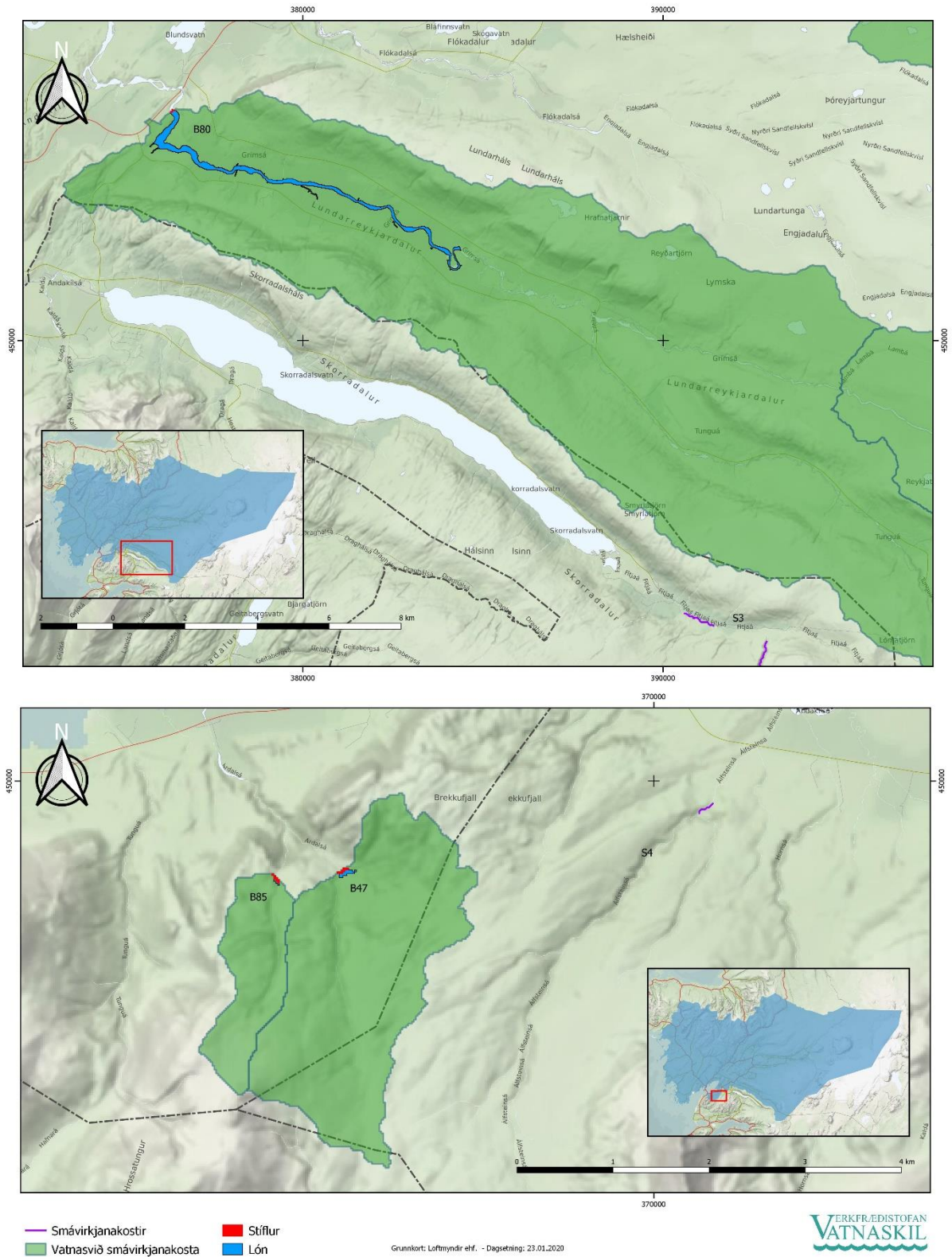


Mynd 9. Smávirkjanakostir í Borgarbyggð; Eiríksjökull og Langjökull.





Mynd 10. Smávirðjanakostir í Borgarbyggð, Ok.



Mynd 11. Smávirðjanakostir í Borgarbyggð; Skorradalur og Brekkufjall.

**Tafla 1.** Smávirkjanakostir í Borgarbyggð, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.

Númer	Vatnasvið	Virk fallhæð [m]	Innrennsli til virkjunar [m <sup>3</sup> /s]			Orkugeta virkjunar [kW]		
			VÍ	30%	RÁV2	VÍ	30%	RÁV2
B1	Austurdalsá	101	0,31	0,09	0,21	302	95	210
B2	Norðlingafljót	17	16,89	5,07	19,35	2867	643	2310
B3	Norðlingafljót	41	3,03	0,91	3,32	1230	370	1152
B4	Norðurá	33	10,37	3,11	7,97	3387	993	2360
B5	Grímsá	82	6,38	1,91	5,91	5148	1649	4570
B6	Fossá	109	0,67	0,20	0,44	719	217	463
B7	Norðlingafljót	102	0,15	0,04	0,20	150	45	182
B8	Leirá	15	3,27	0,98	2,96	497	114	313
B9	Vesturá	185	0,32	0,10	0,20	589	181	374
B10	Hvassá	22	0,79	0,24	0,58	172	44	103
B11	Hítarvatn	255	0,11	0,03	0,07	274	88	189
B12	Suðurdalsá	21	0,55	0,16	0,36	115	29	61
B13	Fossá	73	0,47	0,14	0,31	341	104	217
B14	Bjarnadalsá	37	1,24	0,37	0,83	450	130	277
B15	Bjarnadalsá	232	0,27	0,08	0,16	607	191	369
B16	Norðlingafljót	51	1,88	0,57	2,09	948	290	918
B17	Bjarnadalsá	41	1,06	0,32	0,70	424	121	260
B18	Geitá	98	0,27	0,08	0,28	263	79	252
B19	Geitá	198	0,52	0,16	0,51	1015	311	970
B20	Norðlingafljót	247	0,65	0,19	0,69	1569	510	1623
B21	Norðlingafljót	288	0,71	0,21	0,78	2017	654	2117
B22	Hafragilsá	428	1,22	0,37	1,24	5127	1624	5128
B23	Svartá	89	1,16	0,35	1,19	1016	320	983
B24	Fossdalsá	85	0,21	0,06	0,13	175	53	105
B25	Kaldá	290	0,32	0,10	0,28	920	297	803
B26	Fjósatjörn	285	0,06	0,02	0,04	181	58	106
B27	Norðlingafljót	17	13,91	4,17	16,04	2321	565	1797
B28	Svartá	118	3,24	0,97	3,41	3764	1197	3754
B29	Melsá	37	0,94	0,28	0,52	342	99	178
B30	Reykjadalsá	259	0,92	0,28	0,74	2347	758	1915
B31	Grjótá	114	2,66	0,80	1,48	2962	909	1664
B32	Ásgil	117	1,62	0,49	1,34	1853	576	1512
B33	Hafragilsá	80	0,16	0,05	0,16	124	37	119
B34	Djúpadalsá	114	0,64	0,19	0,41	713	229	465
B35	Ásgil	80	0,30	0,09	0,24	238	73	180
B36	Langá	64	12,22	3,67	7,60	7669	2380	4755
B37	Svartá	37	0,94	0,28	0,97	342	96	304



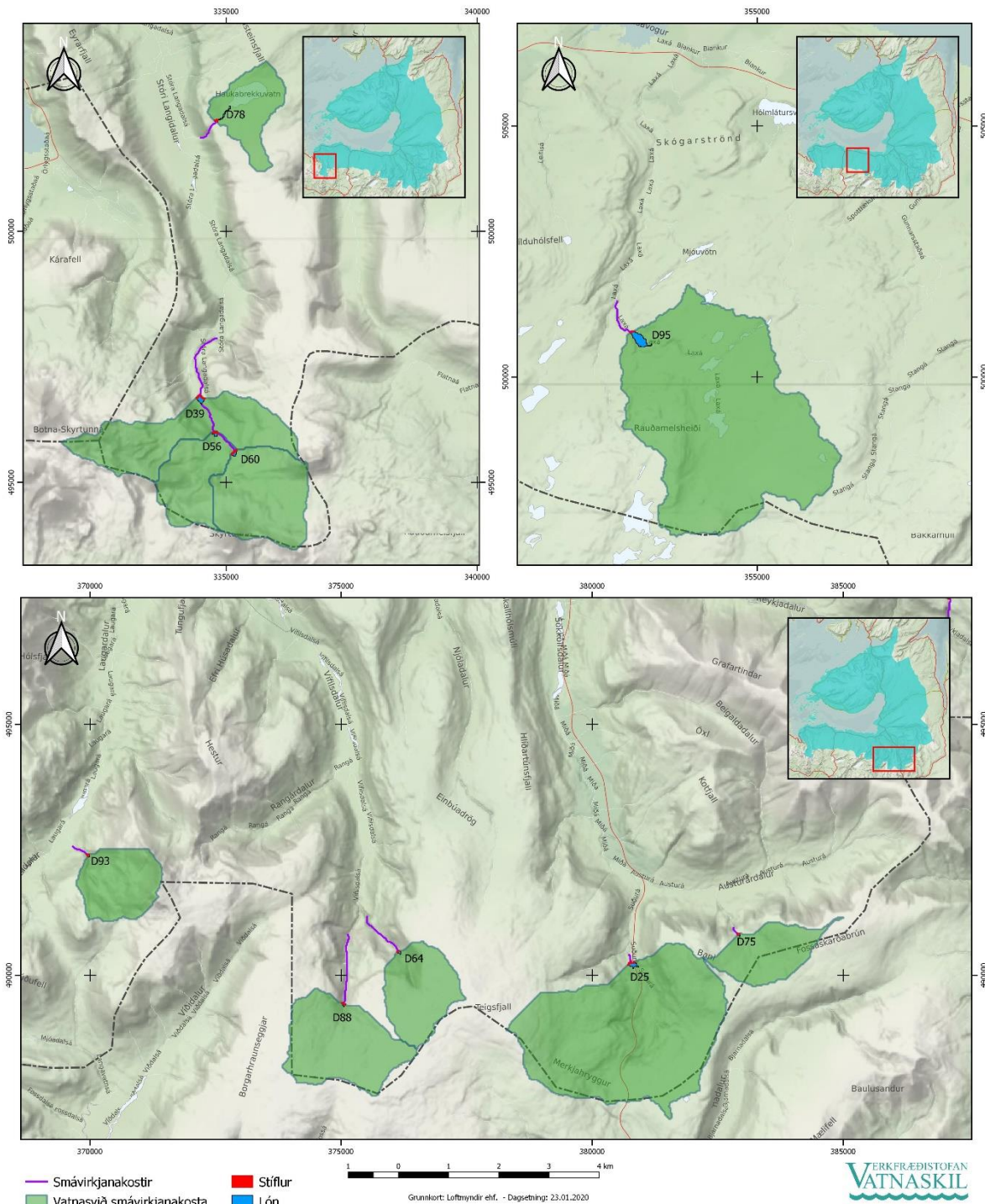
<b>B38</b>	Lambá	189	1,05	0,32	1,01	1943	646	1844
<b>B39</b>	Haffjarðará	71	0,40	0,12	0,22	274	83	149
<b>B40</b>	Vesturá	184	0,69	0,21	0,43	1245	382	779
<b>B41</b>	Norðlingafljót	243	0,96	0,29	1,04	2282	719	2397
<b>B42</b>	Vesturá	18	1,39	0,42	0,85	243	57	113
<b>B43</b>	Litla-Þverá	26	2,96	0,89	1,91	768	215	440
<b>B44</b>	Þórarinsdalsá	31	0,45	0,13	0,25	135	38	70
<b>B45</b>	Norðlingafljót	146	0,69	0,21	0,73	988	301	1003
<b>B46</b>	Norðlingafljót	25	15,30	4,59	17,59	3728	1022	3268
<b>B47</b>	Árdalsá	129	0,37	0,11	0,22	464	144	283
<b>B48</b>	Þórarinsdalsá	83	0,30	0,09	0,17	246	77	141
<b>B49</b>	Fossdalsá	123	0,28	0,09	0,18	343	105	215
<b>B50</b>	Suðurdalsá	106	0,12	0,04	0,08	124	39	81
<b>B51</b>	Hafragilsá	428	1,44	0,43	1,46	6032	1900	6047
<b>B52</b>	Hellisá	51	1,85	0,56	1,34	923	265	620
<b>B53</b>	Hafragilsá	134	1,79	0,54	1,82	2359	733	2307
<b>B54</b>	Hellisá	45	1,80	0,54	1,30	792	226	527
<b>B55</b>	Þórarinsdalsá	92	1,85	0,56	1,12	1675	504	995
<b>B56</b>	Fossdalsá	34	1,85	0,56	1,16	614	173	350
<b>B57</b>	Norðlingafljót	22	18,90	5,67	21,28	3995	1043	3333
<b>B58</b>	Þórarinsdalsá	35	0,79	0,24	0,45	268	74	138
<b>B59</b>	Þröskuldardalsá	152	0,36	0,11	0,26	532	173	392
<b>B60</b>	Litlafljót	28	0,93	0,28	0,76	253	68	176
<b>B61</b>	Rauðsgil	230	1,48	0,44	1,26	3348	1076	2859
<b>B62</b>	Kaldá	214	1,57	0,47	1,40	3300	1046	2918
<b>B63</b>	Hvassá	66	1,95	0,58	1,47	1253	391	924
<b>B64</b>	Sanddalsá	40	1,30	0,39	0,98	507	151	356
<b>B65</b>	Haffjarðará	31	9,66	2,90	6,53	2951	842	1806
<b>B66</b>	Oddstaðavatn	68	0,33	0,10	0,23	217	66	149
<b>B67</b>	Grjótá	224	0,84	0,25	0,48	1844	590	1100
<b>B68</b>	Hvassá	26	1,40	0,42	1,03	361	98	229
<b>B69</b>	Fossá	37	1,22	0,37	0,80	446	131	275
<b>B70</b>	Vesturá	61	0,23	0,07	0,14	141	43	83
<b>B71</b>	Svartá	51	1,60	0,48	1,66	800	242	746
<b>B72</b>	Gljúfurá	60	1,09	0,33	0,64	642	199	380
<b>B73</b>	Hellisá	29	2,78	0,83	1,98	781	204	474
<b>B74</b>	Arná	17	0,60	0,18	0,44	100	23	55
<b>B75</b>	Flosagilsá	40	1,21	0,36	1,18	475	138	408
<b>B76</b>	Hítará	167	0,28	0,08	0,17	460	146	291
<b>B77</b>	Bjarnadalsá	175	0,29	0,09	0,18	497	159	323
<b>B78</b>	Ásgil	44	0,24	0,07	0,20	102	30	79
<b>B79</b>	Djúpadalsá	87	0,28	0,08	0,17	241	76	144
<b>B80</b>	Grímsá	22	14,47	4,34	14,21	3057	760	2320
<b>B81</b>	Kjarará	30	10,37	3,11	8,17	3081	819	2081

<b>B82</b>	Dýrastaðaá	66	0,66	0,20	0,46	428	128	288
<b>B83</b>	Eiríksjökull	28	13,07	3,92	14,45	3575	988	3163
<b>B84</b>	Langá	40	11,58	3,47	7,24	4518	1315	2649
<b>B85</b>	Árdalsá	143	0,09	0,03	0,06	132	41	78
<b>B86</b>	Þórarinsdalsá	90	0,65	0,19	0,37	571	168	318
<b>B87</b>	Kiða	25	0,60	0,18	0,37	149	40	80
<b>B88</b>	Kiða	76	0,75	0,22	0,47	554	172	346
<b>B89</b>	Melsá	87	0,36	0,11	0,21	305	92	174

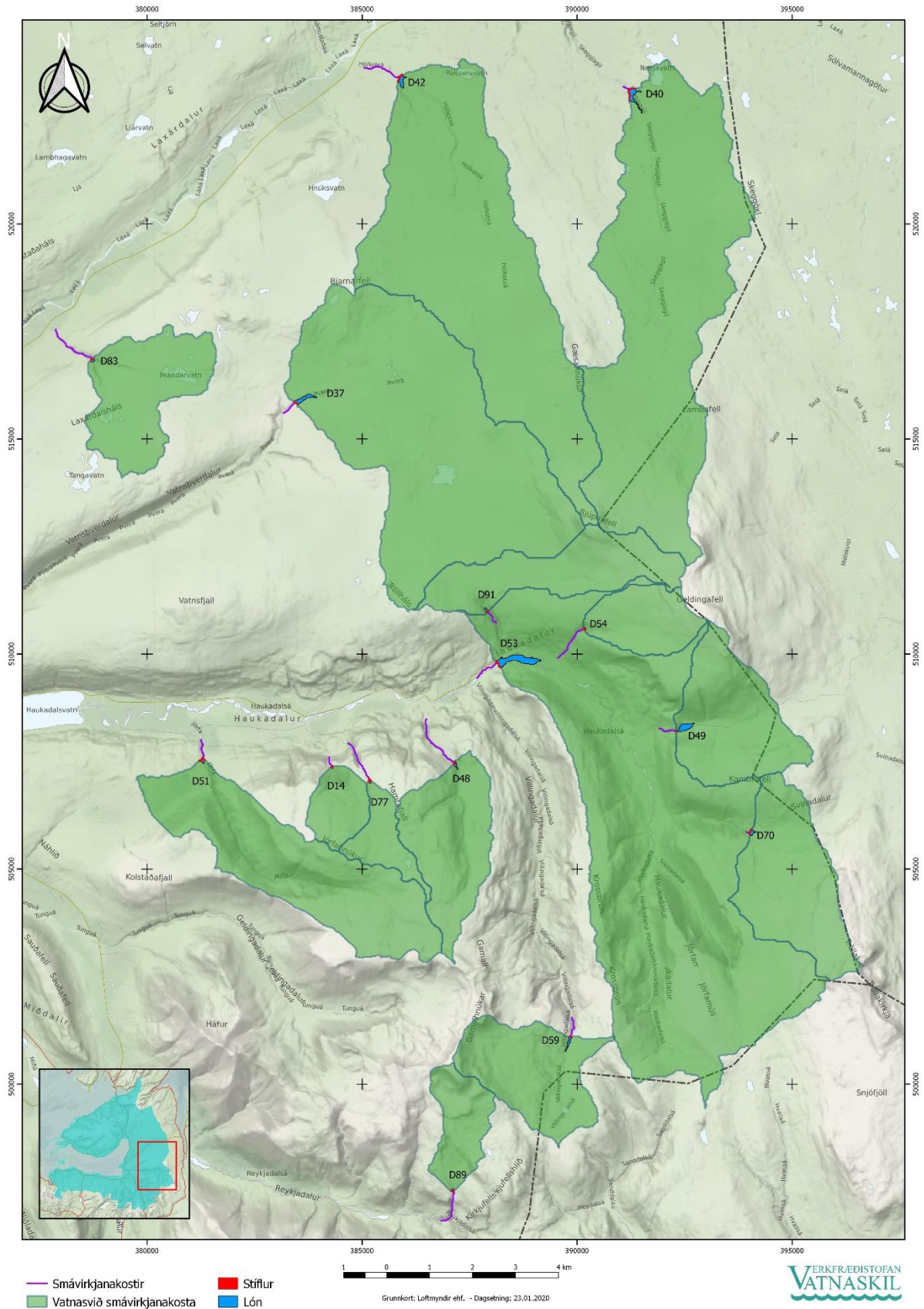


### 3.2. Dalabyggð

Kortlagðir hafa verið 96 virkjanakostir í Dalabyggð, með heildarafli 52 MWe. Meðalorkugeta kostanna í Dalabyggð er 541 kWe, meðalfallhæð 157 m og meðalrennsli 0,55 m<sup>3</sup>/s. Á myndum 12 til 15 er sýnt yfirlit yfir kostina og í töflu 2 er greint frá virkri fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugetu virkjanakostanna m.v. meðalúrkomukort Veðurstofu Íslands, merkt VÍ, hönnunarrennsli sem er 30% af rennsli ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti VÍ, merkt 30%, og loks innrennsli og orkugetu ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti úr RÁV2, merkt RÁV2. Í töflu 9 er greint frá helstu kennistærðum auk greiningar á miðlunarmöguleikum.

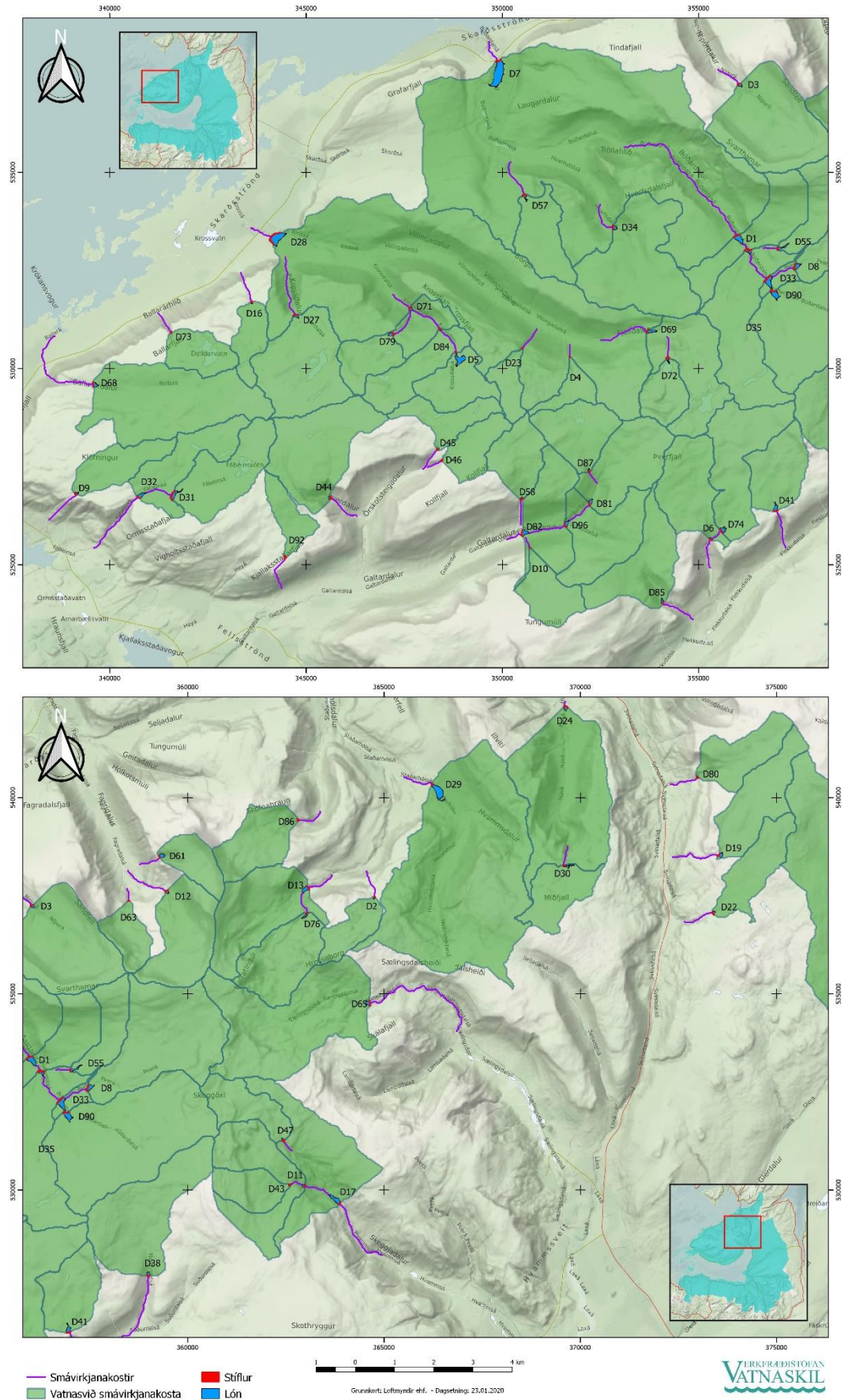


Mynd 12. Smávirkjanakostir í Dalabyggð; Skógarströnd og Teigsfjall.



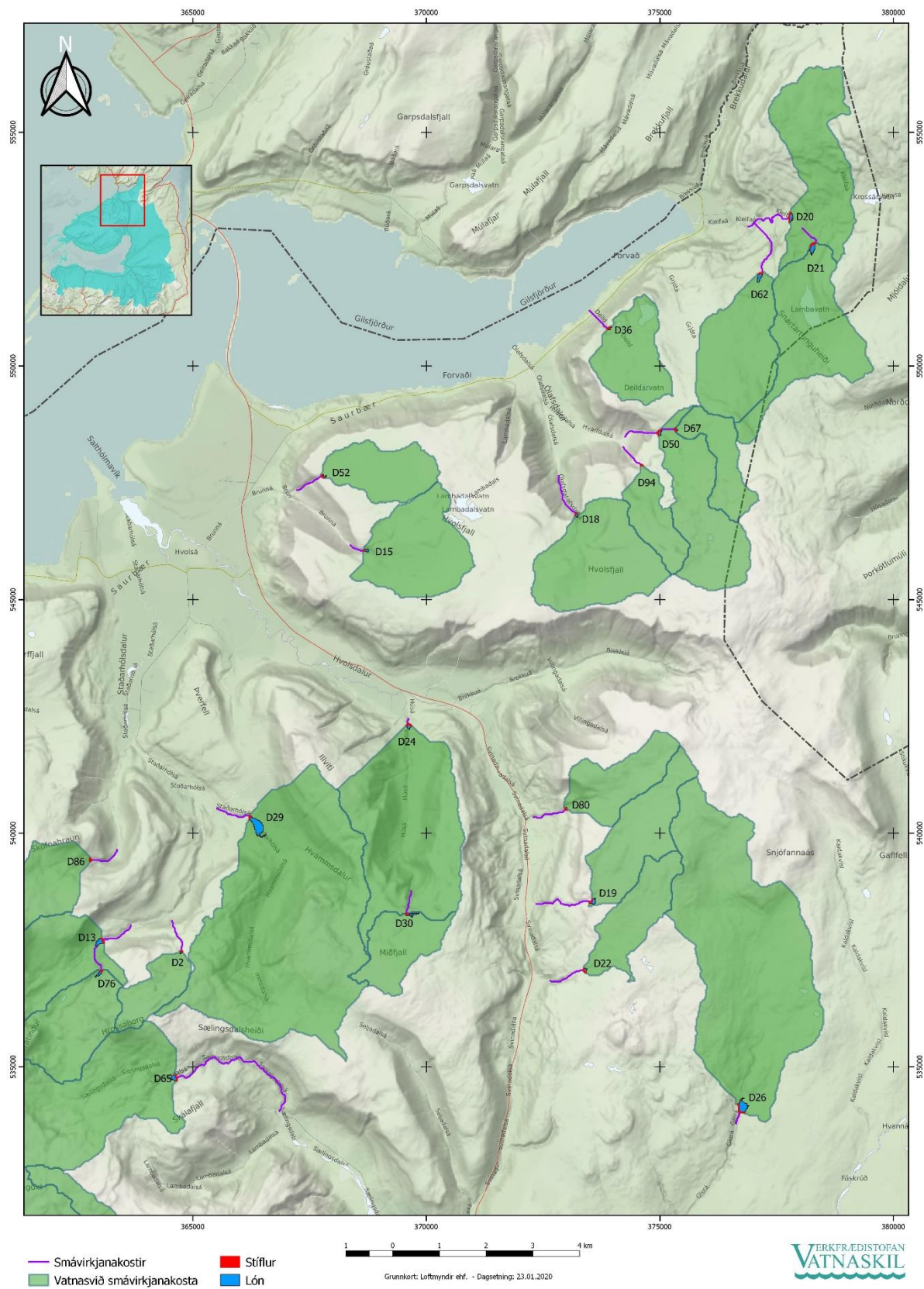
Mynd 13. Smávirkjanakostir í Dalabyggð; Dalir.





Mynd 14. Smávirðjanakostir í Dalabyggð, Hvammssveit, Fellsströnd og Skarðsströnd.





Mynd 15. Smávirkanakostir í Dalabyggð; Gilsfjörður.

**Tafla 2.** Smávirkjanakostir í Dalabyggð, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.

Númer	Vatnasvið	Virk fallhæð [m]	Innrennsli til virkjunar [m <sup>3</sup> /s]			Orkugeta virkjunar [kWe]		
			VÍ	30%	RÁV2	VÍ	30%	RÁV2
D1	Búðardalsá	140	2,48	0,74	1,37	3408	1122	2005
D2	Staðarhólsá	188	0,11	0,03	0,07	194	62	131
D3	Nípurá	95	0,46	0,14	0,28	428	133	259
D4	Villingadalsá	143	0,08	0,02	0,04	114	35	58
D5	Krossdalsá	256	0,18	0,05	0,09	449	146	232
D6	Flekkudalsá	151	0,64	0,19	0,33	953	291	492
D7	Búðardalsá	24	4,98	1,49	2,97	1164	305	589
D8	Þverá	136	0,64	0,19	0,36	851	271	496
D9	Fábeinsá	329	0,10	0,03	0,06	338	108	198
D10	Galtardalsá	140	0,14	0,04	0,07	187	57	97
D11	Hvammsá	262	0,49	0,15	0,27	1264	414	734
D12	Fagradalsá	213	0,34	0,10	0,19	710	224	420
D13	Staðarhólsá	60	0,65	0,19	0,38	379	118	225
D14	Haukadalsá	142	0,11	0,03	0,09	157	47	121
D15	Brunná	85	0,17	0,05	0,16	138	42	128
D16	Krossvatn	284	0,10	0,03	0,05	285	90	137
D17	Hvammsá	209	1,10	0,33	0,60	2249	701	1267
D18	Hvarfdalsá	248	0,28	0,08	0,22	678	211	535
D19	Svínadalsá	278	0,23	0,07	0,17	621	197	468
D20	Kleifaá	75	0,45	0,14	0,40	333	105	283
D21	Kleifaá	88	0,23	0,07	0,19	201	62	164
D22	Svínadalsá	152	0,16	0,05	0,12	238	76	178
D23	Villingadalsá	275	0,09	0,03	0,04	246	77	124
D24	Húsá	28	0,54	0,16	0,43	150	39	101
D25	Suðurá	18	0,71	0,21	0,47	126	31	66
D26	Glerá	31	0,82	0,25	0,61	252	70	165
D27	Krossá	307	0,40	0,12	0,19	1200	377	583
D28	Krossá	22	3,75	1,13	1,90	820	218	359
D29	Staðarhólsá	53	0,94	0,28	0,70	487	150	350
D30	Húsá	155	0,13	0,04	0,09	194	61	140
D31	Fábeinsá	408	0,23	0,07	0,12	916	298	493
D32	Fábeinsá	404	0,42	0,13	0,21	1653	517	869
D33	Búðardalsá	110	1,56	0,47	0,86	1679	524	943
D34	Hvarfsdalsá	74	0,47	0,14	0,27	343	107	197
D35	Búðardalsá	49	2,20	0,66	1,21	1068	314	565
D36	Deildá	272	0,11	0,03	0,10	302	94	271
D37	Þverá	28	1,26	0,38	1,00	346	95	237
D38	Norðurdalsá	188	0,52	0,15	0,28	951	308	541
D39	Stóra Langadalsá	100	0,96	0,29	0,58	937	295	581

D40	Skeggjagil	21	1,15	0,34	0,96	241	60	160
D41	Flekkudalsá	284	0,21	0,06	0,11	591	185	320
D42	Hólkotsá	74	1,09	0,33	0,87	787	241	610
D43	Hvammsá	89	0,15	0,04	0,08	127	39	71
D44	Galtardalsá	106	0,38	0,11	0,18	394	125	200
D45	Galtardalsá	188	0,14	0,04	0,07	257	81	131
D46	Galtardalsá	141	0,13	0,04	0,07	184	57	95
D47	Hvammsá	62	0,19	0,06	0,11	119	36	65
D48	Haukadalsá	205	0,41	0,12	0,29	816	258	592
D49	Haukadalsá	56	0,35	0,10	0,31	191	58	157
D50	Hvarfdalsá	230	0,39	0,12	0,28	877	268	620
D51	Jörfa	57	0,61	0,18	0,51	339	101	269
D52	Brunná	232	0,09	0,03	0,08	201	64	188
D53	Haukadalsá	23	3,60	1,08	2,95	816	219	553
D54	Haukadalsá	234	0,18	0,05	0,15	404	128	348
D55	Búðardalsá	78	0,17	0,05	0,10	128	40	74
D56	Stóra Langadalsá	153	0,56	0,17	0,34	838	268	529
D57	Búðardalsá	196	0,16	0,05	0,09	303	97	187
D58	Galtardalsá	263	0,17	0,05	0,09	445	138	230
D59	Villingadalsá	59	0,43	0,13	0,31	249	76	175
D60	Stóra Langadalsá	161	0,34	0,10	0,21	543	174	344
D61	Fagradalsá	295	0,12	0,04	0,07	351	108	214
D62	Kleifaá	197	0,21	0,06	0,17	410	131	334
D63	Fagradalsá	120	0,12	0,04	0,07	145	45	86
D64	Vífilsdalsá	172	0,21	0,06	0,13	352	113	229
D65	Sælingsdalsá	247	0,72	0,22	0,41	1743	559	1045
D66	Hólsá	26	0,41	0,12	0,22	106	29	50
D67	Hvarfdalsá	179	0,12	0,03	0,08	203	65	149
D68	Ballará	319	0,48	0,15	0,24	1517	474	763
D69	Villingadalsá	125	0,50	0,15	0,26	612	197	333
D70	Haukadalsá	24	0,51	0,15	0,39	119	30	75
D71	Krossdalsá	59	0,64	0,19	0,31	371	113	179
D72	Villingadalsá	150	0,14	0,04	0,07	205	64	108
D73	Deildarvatn	311	0,12	0,04	0,06	373	115	179
D74	Flekkudalsá	207	0,37	0,11	0,19	743	229	393
D75	Austurá	108	0,13	0,04	0,09	135	40	90
D76	Staðarhólsá	146	0,28	0,08	0,16	402	126	241
D77	Haukadalsá	351	0,12	0,04	0,09	430	136	312
D78	Stóra Langadalsá	157	0,09	0,03	0,08	139	44	118
D79	Krossdalsá	301	0,14	0,04	0,07	421	132	206
D80	Svínadalsá	177	0,16	0,05	0,12	286	91	216
D81	Norðurdalsá	126	0,54	0,16	0,27	673	218	355

<b>D82</b>	Galtardalsá	27	1,22	0,37	0,61	321	89	144
<b>D83</b>	Laxá	166	0,25	0,08	0,21	413	134	339
<b>D84</b>	Krossdalsá	199	0,38	0,11	0,18	737	231	369
<b>D85</b>	Flekkudalsá	132	0,25	0,07	0,12	320	103	166
<b>D86</b>	Staðarhólsá	140	0,19	0,06	0,12	261	82	167
<b>D87</b>	Norðurdalsá	83	0,23	0,07	0,11	186	57	94
<b>D88</b>	Vífilsdalsá	254	0,33	0,10	0,21	814	259	547
<b>D89</b>	Reykjadalsá	190	0,20	0,06	0,15	369	116	280
<b>D90</b>	Búðardalsá	105	0,88	0,26	0,48	913	295	520
<b>D91</b>	Haukadalsá	70	0,32	0,09	0,27	218	65	177
<b>D92</b>	Galtardalsá	284	0,07	0,02	0,04	206	66	113
<b>D93</b>	Laugará	75	0,16	0,05	0,11	114	35	81
<b>D94</b>	Hvarfdalsá	258	0,11	0,03	0,08	270	84	202
<b>D95</b>	Laxá	65	0,79	0,24	0,57	505	155	353
<b>D96</b>	Norðurdalsá	95	0,83	0,25	0,41	779	243	393

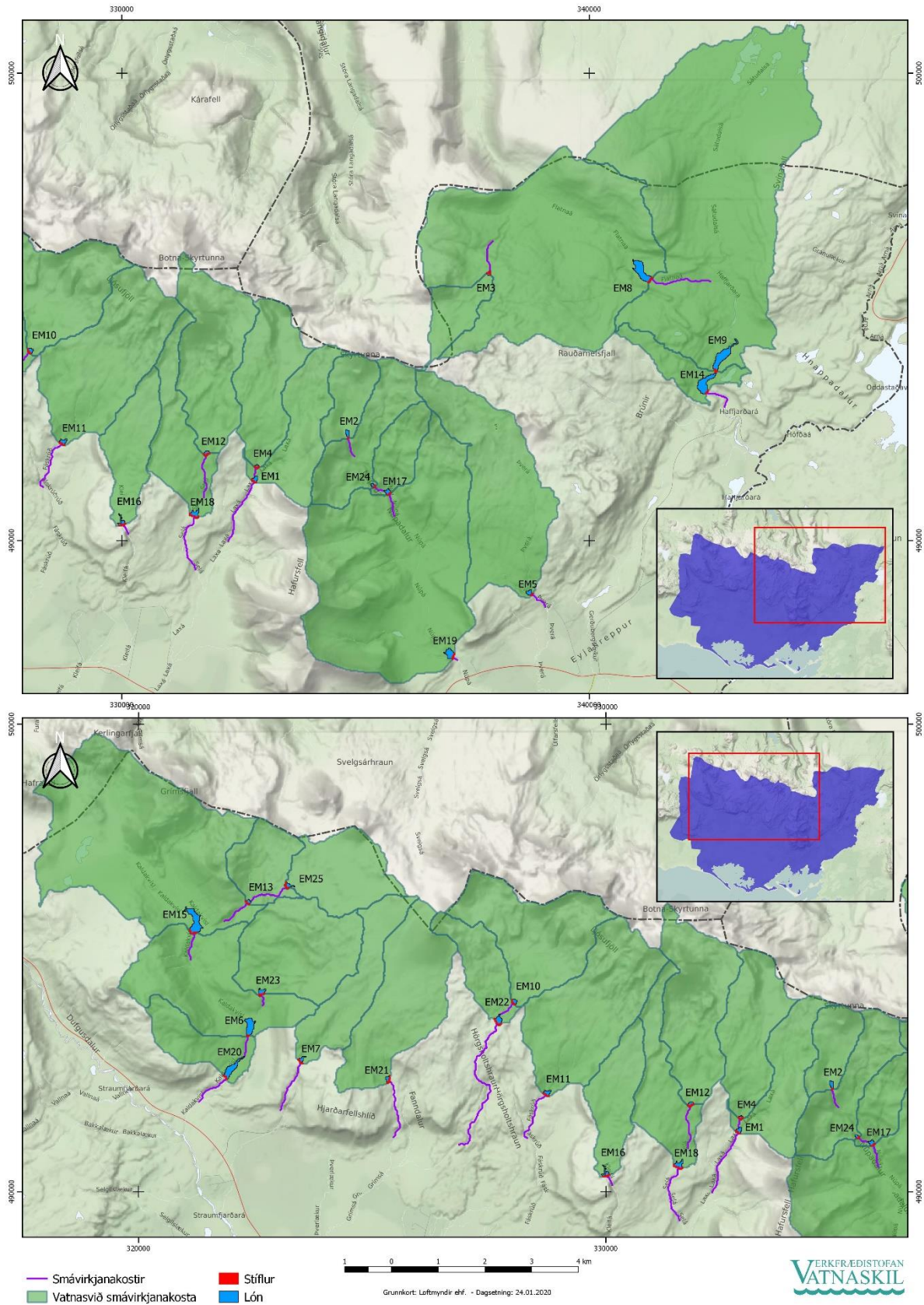
### 3.3. Eyja- og Miklaholtshreppur

Kortlagðir hafa verið 25 virðjanakostir í Eyja- og Miklaholtshreppi, með heildarafl 17 MWe. Meðalorkugeta kostanna í Eyja- og Miklaholtshreppi er 682 kWe, meðalfallhæð 101 m og meðalrennsli 0,93 m<sup>3</sup>/s. Á mynd 16 er sýnt yfirlit yfir kostina og í töflu 3 er greint frá virkri fallhæð, innrennsli til virðjunar og orkugetu virðjanakostanna m.v. meðalúrkomukort Veðurstofu Íslands, merkt VÍ, hönnunarrennsli sem er 30% af rennsli ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti VÍ, merkt 30%, og loks innrennsli og orkugetu ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti úr RÁV2, merkt RÁV2. Í töflu 10 er greint frá helstu kennistærðum auk greiningar á miðlunarmöguleikum.

**Tafla 3.** Smávirðjanakostir í Eyja- og Miklaholtshreppi, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virðjunar og orkugeta.

Númer	Vatnasvið	Virk fallhæð [m]	Innrennsli til virðjunar [m <sup>3</sup> /s]			Orkugeta virðjunar [kWe]		
			VÍ	30%	RÁV2	VÍ	30%	RÁV2
			EM1	Laxá	171	0,67	0,20	0,41
EM2	Núpá	105	0,16	0,05	0,10	167	52	102
EM3	Flatnaá	141	0,14	0,04	0,09	198	63	126
EM4	Laxá	80	0,37	0,11	0,23	288	90	179
EM5	Þverá	47	0,53	0,16	0,33	242	72	145
EM6	Kaldakvísl	59	2,36	0,71	1,61	1359	425	915
EM7	Straumfjarðará	181	0,26	0,08	0,17	468	151	321
EM8	Flatnaá	64	1,48	0,44	0,93	932	295	595
EM9	Haffjarðará	38	2,76	0,83	1,86	1015	289	628
EM10	Grímsá	196	0,55	0,16	0,36	1055	341	714
EM11	Fáskrúð	84	0,63	0,19	0,40	517	165	338
EM12	Selá	118	0,50	0,15	0,31	582	183	368
EM13	Kaldakvísl	99	0,50	0,15	0,33	483	148	321
EM14	Haffjarðará	35	2,84	0,85	1,91	985	274	597
EM15	Kaldakvísl	53	1,54	0,46	1,06	796	233	519
EM16	Kleifá	58	0,20	0,06	0,13	116	34	71
EM17	Núpá	49	0,59	0,18	0,35	284	85	166
EM18	Selá	121	0,76	0,23	0,47	902	283	572
EM19	Núpá	16	1,60	0,48	0,96	254	56	111
EM20	Kaldakvísl	57	2,49	0,75	1,69	1382	407	894
EM21	Grímsá	140	0,46	0,14	0,30	625	201	418
EM22	Grímsá	280	0,75	0,23	0,49	2063	624	1281
EM23	Kaldakvísl	45	0,41	0,12	0,27	184	53	114
EM24	Núpá	82	0,45	0,13	0,27	361	112	217
EM25	Kaldakvísl	217	0,31	0,09	0,21	665	213	456

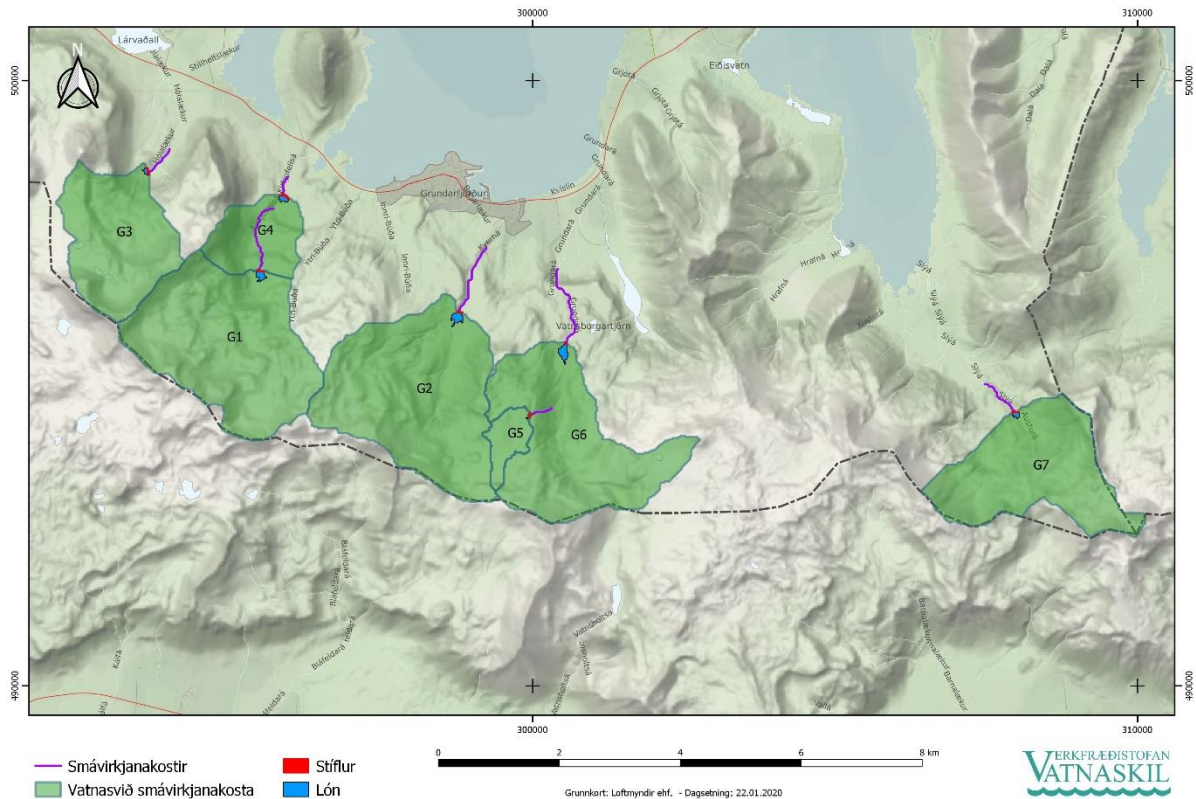




Mynd 16. Smávirkjanakostir í Eyja- og Miklaholtshreppi.

### 3.4. Grundarfjarðarbær

Kortlagðir hafa verið 7 virkjanakostir í Grundarfjarðarbæ, með heildarafl 3,8 MWe. Meðalorkugeta kostanna í Grundarfjarðarbæ er 540 kWe, meðalfallhæð 122 m og meðalrennsli 0,5 m<sup>3</sup>/s. Á mynd 17 er sýnt yfirlit yfir kostina og í töflu 4 er greint frá virkri fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugetu virkjanakostanna m.v. meðalúrkomukort Veðurstofu Íslands, merkt VÍ, hönnunarrennsli sem er 30% af rennsli ákvörðuðu útfrá meðalúrkomukorti VÍ, merkt 30%, og loks innrennsli og orkugetu ákvörðuðu útfrá meðalúrkomukorti úr RÁV2, merkt RÁV2. Í töflu 11 er greint frá helstu kennistærðum auk greiningar á miðlunarmöguleikum.



Mynd 17. Smávirkjanakostir í Grundarfjarðarbæ.

Tafla 4. Smávirkjanakostir í Grundarfjarðarbæ, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.

Númer	Vatnasvið	Virk fallhæð [m]	Innrennsli til virkjunar [m <sup>3</sup> /s]			Orkugeta virkjunar [kWe]		
			VÍ	30%	RÁV2	VÍ	30%	RÁV2
G1	Kirkjufellsá	161	0,68	0,21	0,45	1075	338	719
G2	Kverná	123	0,67	0,20	0,45	810	257	547
G3	Hólalækur	65	0,38	0,11	0,25	239	74	157
G4	Kirkjufellsá	33	0,84	0,25	0,56	273	76	164
G5	Fjósatjörn	184	0,06	0,02	0,04	112	35	74
G6	Grundará	199	0,62	0,19	0,40	1209	377	796
G7	Slýá	86	0,44	0,13	0,29	372	116	247

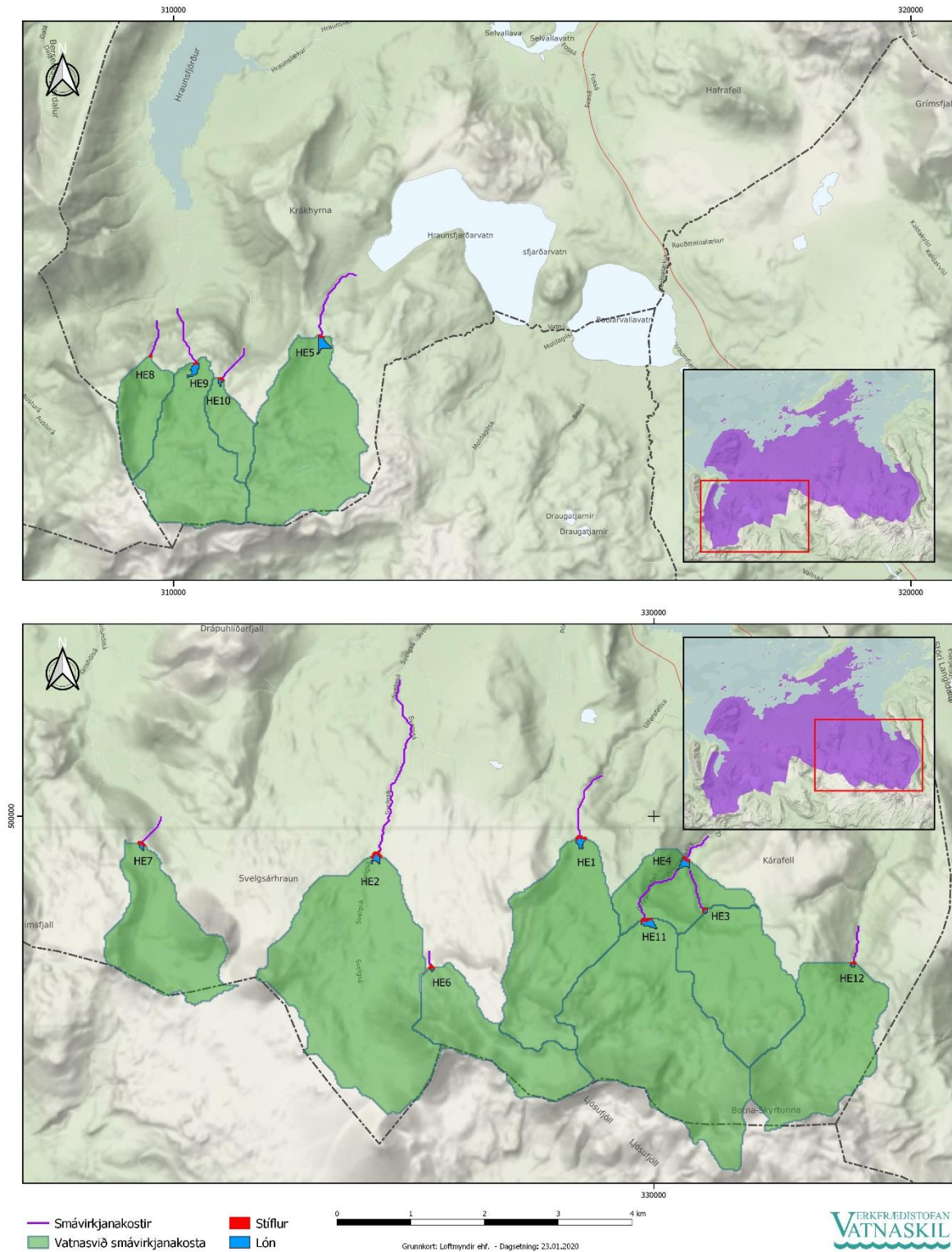
### 3.5. Helgafellssveit

Kortlagðir hafa verið 12 virkjanakostir í Helgafellssveit, í heildina 5,8 MWe. Meðalorkugeta kostanna í Helgafellssveit er 483 kWe, meðafallhæð 177 m og meðalrennsli 0,3 m<sup>3</sup>/s. Á mynd 18 er sýnt yfirlit yfir kostina og í töflu 5 er greint frá virkri fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugetu virkjanakostanna m.v. meðalúrkomukort Veðurstofu Íslands, merkt VÍ, hönnunarrennsli sem er 30% af rennsli ákvörðuðu útfrá meðalúrkomukorti VÍ, merkt 30%, og loks innrennsli og orkugetu ákvörðuðu útfrá meðalúrkomukorti úr RÁV2, merkt RÁV2. Í töflu 12 er greint frá helstu kennistærðum auk greiningar á miðlunarmöguleikum.

**Tafla 5.** Smávirkjanakostir í Helgafellssveit, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.

Númer	Vatnasvið	Virk fallhæð [m]	Innrennsli til virkjunar [m <sup>3</sup> /s]			Orkugeta virkjunar [kWe]		
			VÍ	30%	RÁV2	VÍ	30%	RÁV2
HE1	Úlfarsfellsá	135	0,30	0,09	0,19	401	128	263
HE2	Svelgsá	231	0,56	0,17	0,36	1259	412	859
HE3	Örlygsstaðaá	124	0,25	0,08	0,16	308	96	195
HE4	Örlygsstaðaá	35	0,89	0,27	0,57	302	88	180
HE5	Hraunsfjarðarvatn	195	0,29	0,09	0,19	560	176	367
HE6	Svelgsá	68	0,20	0,06	0,13	132	39	82
HE7	Gríshólsá	153	0,20	0,06	0,13	294	90	196
HE8	Hraunsfjörður	250	0,08	0,02	0,05	190	59	129
HE9	Hraunsfjörður	374	0,21	0,06	0,14	758	233	503
HE10	Hraunsfjörður	236	0,05	0,02	0,03	121	45	75
HE11	Örlygsstaðaá	237	0,52	0,16	0,33	1218	373	776
HE12	Örlygsstaðaá	87	0,29	0,09	0,18	250	77	156





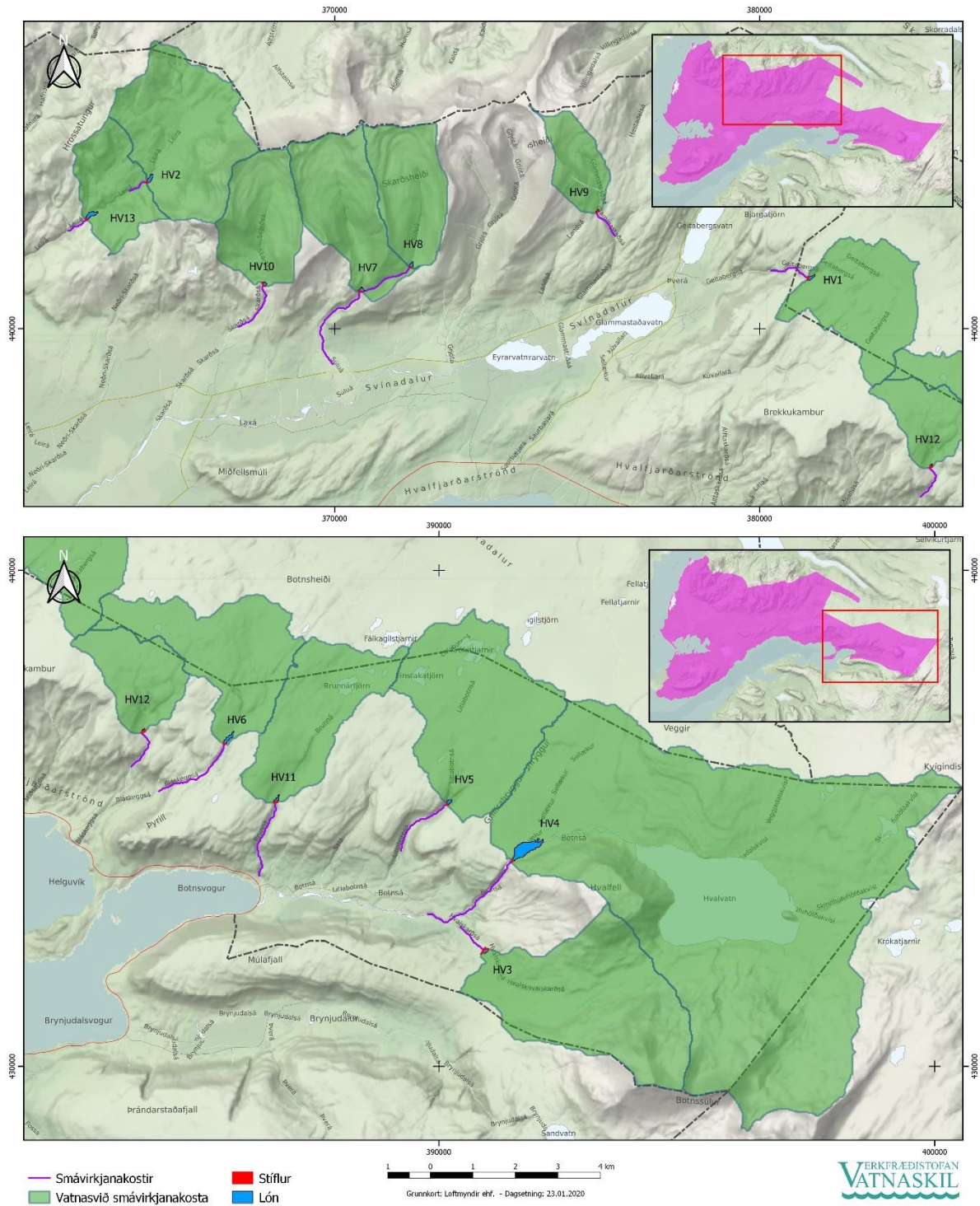
Mynd 18. Smávirkjanakostir í Helgafellssveit.

### 3.6. Hvalfjarðarsveit

Kortlagðir hafa verið 13 virðjanakostir í Hvalfjarðarsveit, með heildarafl 15,3 MWe. Meðalorkugeta kostanna í Hvalfjarðarsveit er 1,2 MWe, meðalfallhæð 163 m og meðalrennsli 0,66 m<sup>3</sup>/s. Á mynd 19 er sýnt yfirlit yfir kostina og í töflu 6 er greint frá virkri fallhæð, innrennsli til virðjunar og orkugetu virðjanakostanna m.v. meðalúrkomukort Veðurstofu Íslands, merkt VÍ, hönnunarrennsli sem er 30% af rennsli ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti VÍ, merkt 30%, og loks innrennsli og orkugetu ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti úr RÁV2, merkt RÁV2. Í töflu 13 er greint frá helstu kennistærðum auk greiningar á miðlunarmöguleikum.

**Tafla 6.** Smávirðjanakostir í Hvalfjarðarsveit, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virðjunar og orkugeta.

Númer	Vatnasvið	Virk fallhæð [m]	Innrennsli til virðjunar [m <sup>3</sup> /s]			Orkugeta virðjunar [kWe]		
			VÍ	30%	RÁV2	VÍ	30%	RÁV2
HV1	Geitabergsá	160	0,40	0,12	0,27	624	195	434
HV2	Leirá	39	0,73	0,22	0,44	280	83	162
HV3	Hvalskarðsá	88	0,66	0,20	0,57	569	174	477
HV4	Botnsá	285	2,85	0,86	2,32	7981	2433	6448
HV5	Litlabotnsá	138	0,42	0,13	0,40	574	187	534
HV6	Bláskeggsá	227	0,32	0,10	0,26	709	231	590
HV7	Súluá	177	0,86	0,26	0,54	1488	475	975
HV8	Súluá	178	0,39	0,12	0,24	679	219	440
HV11	Glammastaðaá	151	0,17	0,05	0,11	246	78	166
HV12	Skarðsá	190	0,37	0,11	0,24	682	216	461
HV13	Brunná	240	0,24	0,07	0,23	563	183	538
HV14	Bláskeggsá	172	0,14	0,04	0,12	239	76	205
HV15	Leirá	71	0,99	0,30	0,61	693	206	412



Mynd 19. Smávirkjanakostir í Hvalfjarðarsveit.

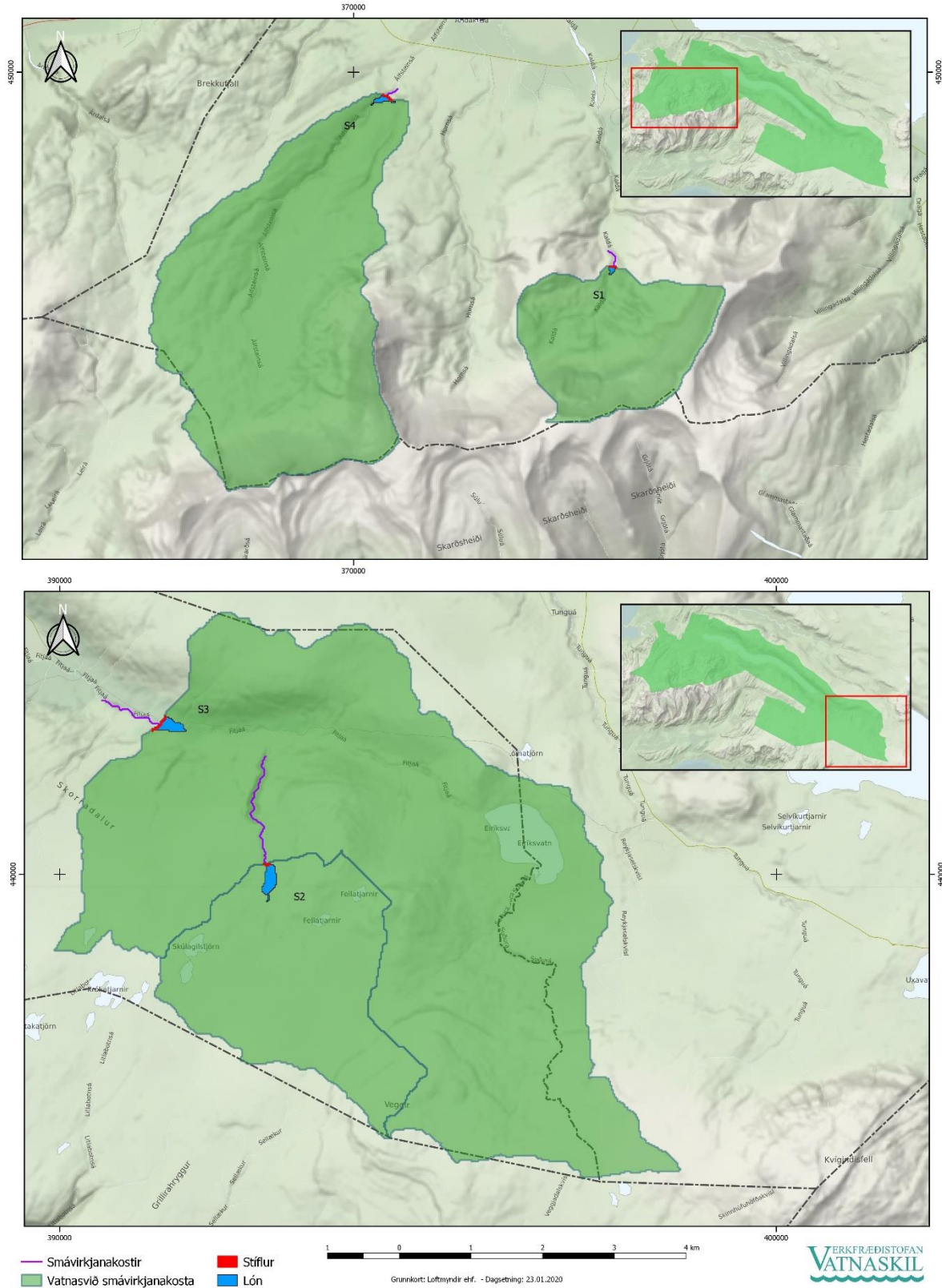


### 3.7. Skorradalshreppur

Kortlagðir hafa verið 4 virkjanakostir í Skorradalshreppi, með heildarafl 1,9 MWe. Meðalorkugeta kostanna í Skorradalshreppi er 482 kWe, meðfallhæð 65 m og meðalrennsli 1,0 m<sup>3</sup>/s. Á mynd 20 er sýnt yfirlit yfir kostina og í töflu 7 er greint frá virkri fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugetu virkjanakostanna m.v. meðalúrkomukort Veðurstofu Íslands, merkt VÍ, hönnunarrennsli sem er 30% af rennsli ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti VÍ, merkt 30%, og loks innrennsli og orkugetu ákvörðuðu út frá meðalúrkomukorti úr RÁV2, merkt RÁV2. Í töflu 14 er greint frá helstu kennistærðum auk greiningar á miðlunarmöguleikum.

**Tafla 7.** Smávirkjanakostir í Skorradalshreppi, vatnasvið, virk fallhæð, innrennsli til virkjunar og orkugeta.

Númer	Vatnasvið	Virk fallhæð [m]	Innrennsli til virkjunar [m <sup>3</sup> /s]			Orkugeta virkjunar [kWe]		
			VÍ	30%	RÁV2	VÍ	30%	RÁV2
S1	Kaldá	33	0,40	0,12	0,23	129	37	68
S2	Fitjaá	164	0,45	0,13	0,39	719	234	633
S3	Fitjaá	45	2,03	0,61	1,84	903	271	746
S4	Álfsteinsá	16	1,09	0,33	0,64	175	41	78



Mynd 20. Smávirkjanakostir í Skorradalshreppi.



## Heimildaskrá

Crochet, P., T. Jóhannesson, T. Jónsson, O. Sigurðsson, H. Björnsson, F. Pálsson og I. Barstad (2007): *Estimating the spatial distribution of precipitation in Iceland using a linear model of orographic precipitation*. J. of Hydrometeorol., Vol. 8 (6), 1285-1306.

Eggert Kjartansson, 2020. *Munnleg heimild um forsendur Múlavirkjunar*.

Ólafsson H., B. Aubron and Rögnvaldsson Ó., 2020. *Comparison of precipitation of RÁV2 simulations*. Paper to be submitted to Atmosphere.

Mannvit, 2010. *Litlar vatnsaflsvirkjanir. Kynning og leiðbeiningar um undirbúning*. Unnið fyrir Iðnaðar- og viðskiptaráðuneytið. 2. Útgáfa. Reykjavík

Mannvit, 2015. *Smávirkjanir í Dalvíkurbyggð. Úttekt á valkostum*. Unnið fyrir Dalvíkurbyggð.

Vatnaskil, 2018. *Smávirkjunarkostir í Eyjafirði, Snæfellsnesi, Álftafirði og Bjarnarfirði. Mat á langæislínum rennslis*. Skýrsla nr. 18.09. Unnið fyrir Orkustofnun.

## Viðauki - Töflur

**Tafla 8.** Smávirkanakostir í Borgarbyggð, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.

Númer	Hnit inntaks [isnet94]		Stærð vatnasviðs [km <sup>2</sup> ]	Rennsli [m <sup>3</sup> /s]	Hæð inntaks [m]	Lengd fallpípu [m]	Stífluhæð [m]	Rúmmál lóns [GL]	Flatarmál lóns [ha]
	x	y							
B1	365554	492085	3,8	0,31	373	658	4	0,02	1,08
B2	428034	484685	475,2	16,89	435	300	9	1,37	42,76
B3	452474	492205	62,8	3,03	659	1085	6	0,28	19,52
B4	393394	484525	215,9	10,37	113	1700	9	0,95	26,92
B5	399374	446405	114,1	6,38	326	3347	1	8,21	860,52
B6	354654	495285	8,7	0,67	262	505	9	0,06	2,04
B7	448154	486565	3,6	0,15	746	226	3	0,01	1,40
B8	404314	442445	50,5	3,27	362	295	3	0,30	36,28
B9	378694	487005	3,6	0,32	515	653	8	0,03	0,92
B10	394834	497565	10,9	0,79	416	165	9	0,07	2,08
B11	359534	493085	1,3	0,11	541	814	8	0,01	0,32
B12	364094	490145	6,0	0,55	234	108	10	0,04	1,16
B13	374634	484665	5,0	0,47	435	492	5	0,04	2,96
B14	382314	485065	18,1	1,24	194	483	6	0,09	3,16
B15	381194	482525	3,6	0,27	343	960	7	0,02	1,04
B16	452274	491525	32,5	1,88	663	1022	5	0,16	12,84
B17	382354	485825	15,0	1,06	237	341	5	0,07	5,32
B18	423794	460725	3,0	0,27	699	320	5	0,02	0,96
B19	423074	460005	5,4	0,52	761	762	6	0,04	1,76
B20	452734	488065	9,3	0,65	878	2447	8	0,06	2,32
B21	449634	483525	10,0	0,71	928	2901	4	0,05	3,40
B22	428174	467285	13,4	1,22	886	3904	1	0,61	70,00
B23	424474	464265	13,0	1,16	626	1245	14	0,10	2,28
B24	375634	483245	2,4	0,21	427	322	7	0,02	1,12
B25	411534	464965	4,7	0,32	497	1784	2	0,02	4,08
B26	348194	485005	0,9	0,06	419	740	10	0,01	0,12
B27	440234	490185	361,7	13,91	543	835	6	0,91	170,04
B28	423054	465485	39,1	3,24	511	2703	10	0,32	9,60
B29	362614	474605	11,8	0,94	202	412	3	0,08	5,20
B30	402694	462185	13,6	0,92	397	2897	11	0,08	2,44
B31	357194	478225	28,0	2,66	286	1506	1	0,01	152,76
B32	406894	464585	22,3	1,62	290	1415	7	0,13	2,76
B33	426314	470105	2,6	0,16	544	261	5	0,01	0,76
B34	354734	492345	7,9	0,64	231	1220	4	0,05	3,32
B35	410034	461325	3,3	0,30	675	420	6	0,03	1,12
B36	364354	471845	156,6	12,22	150	3169	6	1,02	26,20
B37	424634	462685	10,1	0,94	668	300	15	0,08	1,64
B38	416734	464045	15,4	1,05	442	3176	4	0,10	8,56
B39	349094	487105	4,9	0,40	180	412	14	0,04	0,84
B40	378774	486705	7,5	0,69	464	886	19	0,06	0,88

<b>B41</b>	451574	487225	13,9	0,96	871	2013	4	0,07	3,40
<b>B42</b>	380074	484705	16,0	1,39	197	140	10	0,12	2,60
<b>B43</b>	395234	480365	58,4	2,96	207	661	13	0,28	5,72
<b>B44</b>	356854	483165	4,9	0,45	183	197	13	0,04	0,76
<b>B45</b>	453934	488445	9,9	0,69	925	680	5	0,07	4,04
<b>B46</b>	434094	488565	419,6	15,30	499	1388	12	1,30	35,08
<b>B47</b>	366754	449065	4,7	0,37	204	684	8	0,03	1,00
<b>B48</b>	357894	482905	3,2	0,30	333	534	10	0,03	0,72
<b>B49</b>	375594	485265	3,0	0,28	518	494	7	0,02	1,08
<b>B50</b>	365134	489725	1,3	0,12	422	379	8	0,01	0,32
<b>B51</b>	427354	467885	16,6	1,44	808	3862	5	0,14	5,64
<b>B52</b>	399294	486565	38,7	1,85	296	469	10	0,17	3,80
<b>B53</b>	426174	469945	22,5	1,79	506	1588	21	0,15	1,28
<b>B54</b>	399494	486605	37,7	1,80	299	453	8	0,17	5,32
<b>B55</b>	360994	486825	19,7	1,85	301	860	6	0,19	8,44
<b>B56</b>	374534	481205	21,4	1,85	318	460	5	0,17	13,00
<b>B57</b>	420394	480945	549,6	18,90	373	1201	15	1,77	35,40
<b>B58</b>	360274	486425	7,9	0,79	241	242	9	0,06	1,84
<b>B59</b>	361714	494185	4,9	0,36	376	1254	3	0,03	1,68
<b>B60</b>	413314	476325	31,2	0,93	266	242	4	0,09	3,96
<b>B61</b>	395954	460545	31,8	1,48	307	3188	5	0,13	9,84
<b>B62</b>	414414	464965	22,7	1,57	406	2619	12	0,14	3,44
<b>B63</b>	395794	492145	32,5	1,95	236	1286	14	0,17	3,04
<b>B64</b>	391814	495265	21,8	1,30	232	646	5	0,09	7,52
<b>B65</b>	342834	490165	151,8	9,66	48	1354	2	0,11	148,16
<b>B66</b>	349234	495185	5,6	0,33	176	420	3	0,02	1,76
<b>B67</b>	363114	481505	8,2	0,84	541	2192	1	2,21	227,56
<b>B68</b>	395694	495605	20,8	1,40	352	321	6	0,12	5,76
<b>B69</b>	353614	494205	16,4	1,22	131	537	5	0,08	5,00
<b>B70</b>	379694	484465	2,9	0,23	261	312	10	0,02	0,36
<b>B71</b>	423614	464005	17,9	1,60	591	814	10	0,15	4,32
<b>B72</b>	370734	474165	19,1	1,09	163	888	2	0,08	11,44
<b>B73</b>	395174	485045	58,0	2,78	151	241	11	0,23	5,64
<b>B74</b>	346294	495805	11,7	0,60	112	60	5	0,06	3,32
<b>B75</b>	426134	473025	20,8	1,21	414	480	12	0,10	3,60
<b>B76</b>	355554	488985	3,5	0,28	340	946	3	0,03	2,24
<b>B77</b>	381274	481425	4,3	0,29	266	1073	7	0,03	0,84
<b>B78</b>	407454	464125	3,5	0,24	353	244	6	0,02	0,84
<b>B79</b>	353314	491045	3,4	0,28	252	566	10	0,02	0,64
<b>B80</b>	376374	456405	342,4	14,47	32	607	4	1,75	126,76
<b>B81</b>	397854	474865	306,3	10,37	188	603	4	0,86	24,96
<b>B82</b>	386374	483205	11,9	0,66	151	487	12	0,06	1,44
<b>B83</b>	439414	476585	177,3	13,07	596	1252	4	1,30	65,80
<b>B84</b>	364634	475645	146,3	11,58	202	1612	1	1,58	203,92



<b>B85</b>	366054	449005	1,2	0,09	257	286	6	0,01	0,40
<b>B86</b>	360874	485645	6,3	0,65	366	312	5	0,05	1,64
<b>B87</b>	375854	477485	9,0	0,60	230	200	5	0,05	2,56
<b>B88</b>	375794	475685	12,3	0,75	137	800	1	0,16	18,16
<b>B89</b>	356934	473725	5,1	0,36	203	369	14	0,03	0,56

**Tafla 9.** Smávirkjanakostir í Dalabyggð, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.

Númer	Hnit inntaks [isnet94]		Stærð vatnasviðs [km <sup>2</sup> ]	Rennsli [m <sup>3</sup> /s]	Hæð inntaks [m]	Lengd fallpipu [m]	Stífluhæð [m]	Rúmmál lóns [GL]	Flatarmál lóns [ha]
	x	y							
<b>D1</b>	355954	533405	26,1	2,48	289	3617	18	0,21	3,04
<b>D2</b>	364754	537485	1,5	0,11	409	671	7	0,01	0,28
<b>D3</b>	356014	537265	5,5	0,46	400	632	14	0,04	0,80
<b>D4</b>	351714	530305	0,9	0,08	363	300	12	0,01	0,12
<b>D5</b>	348814	530425	2,0	0,18	545	1330	3	0,01	4,12
<b>D6</b>	355294	525625	7,4	0,64	374	700	23	0,06	0,56
<b>D7</b>	349874	537845	66,7	4,98	26	528	8	0,45	13,40
<b>D8</b>	357414	532565	6,6	0,64	459	1308	8	0,05	1,92
<b>D9</b>	339134	526785	1,9	0,10	415	934	6	0,01	0,56
<b>D10</b>	350694	525445	1,8	0,14	317	260	20	0,012	0,12
<b>D11</b>	362994	530105	5,4	0,49	394	2462	15	0,04	0,60
<b>D12</b>	359434	537625	3,7	0,34	383	1092	13	0,03	0,60
<b>D13</b>	363074	537705	7,7	0,65	287	680	10	0,06	1,80
<b>D14</b>	384294	507385	2,1	0,11	330	228	9	0,01	0,24
<b>D15</b>	368654	546045	3,9	0,17	371	305	8	0,02	0,52
<b>D16</b>	343614	531705	1,3	0,10	392	791	6	0,01	0,36
<b>D17</b>	363874	529645	12,4	1,10	312	1690	6	0,08	2,72
<b>D18</b>	373194	546845	4,6	0,28	377	877	14	0,02	0,44
<b>D19</b>	373494	538525	3,3	0,23	504	1141	5	0,02	1,16
<b>D20</b>	377754	553165	9,6	0,45	129	724	8	0,04	1,40
<b>D21</b>	378334	552625	4,6	0,23	247	425	3	0,02	1,96
<b>D22</b>	373354	537065	2,4	0,16	416	734	8	0,01	0,60
<b>D23</b>	350514	530525	1,0	0,09	481	600	12	0,01	0,12
<b>D24</b>	369614	542345	10,2	0,54	67	100	11	0,04	0,92
<b>D25</b>	380774	490265	9,5	0,71	202	146	13	0,06	1,60
<b>D26</b>	376714	534025	13,8	0,82	232	253	8	0,08	4,16
<b>D27</b>	344714	531385	4,7	0,40	402	1480	13	0,04	0,96
<b>D28</b>	344114	533365	46,8	3,75	35	565	12	0,36	7,72
<b>D29</b>	366214	540365	16,2	0,94	135	718	4	0,09	6,36
<b>D30</b>	369574	538285	2,1	0,13	450	490	2	0,01	1,08
<b>D31</b>	341574	526765	3,3	0,23	512	2247	4	0,02	2,52
<b>D32</b>	340714	526725	6,2	0,42	468	1716	8	0,04	1,52
<b>D33</b>	356734	532285	16,1	1,56	399	1409	12	0,14	3,72

D34	352814	533605	6,0	0,47	239	662	9	0,04	1,04
D35	356234	533065	23,0	2,20	321	728	25	0,19	3,04
D36	373874	550805	2,5	0,11	296	537	7	0,01	0,36
D37	383434	515845	26,8	1,26	305	354	7	0,10	3,80
D38	358994	527805	5,5	0,52	432	1702	15	0,05	0,80
D39	334474	496725	8,7	0,96	205	1190	13	0,09	1,76
D40	391214	523125	27,2	1,15	199	152	7	0,10	5,12
D41	356994	526365	2,5	0,21	491	946	3	0,01	1,68
D42	385854	523405	25,3	1,09	151	830	8	0,10	2,88
D43	362634	530145	1,6	0,15	488	303	10	0,01	0,32
D44	345654	526685	4,9	0,38	321	777	14	0,03	0,60
D45	348334	527925	1,6	0,14	535	600	8	0,01	0,36
D46	348434	527645	1,6	0,13	508	376	13	0,01	0,24
D47	362454	531225	2,0	0,19	568	297	8	0,02	0,64
D48	387134	507485	6,3	0,41	316	1187	10	0,03	0,84
D49	392294	508205	7,0	0,35	288	385	1	0,04	4,36
D50	374934	548565	5,7	0,39	362	685	13	0,03	0,92
D51	381294	507585	12,1	0,61	116	422	19	0,06	0,96
D52	367754	547645	2,3	0,09	391	600	5	0,01	0,48
D53	388134	509805	64,4	3,60	109	584	8	0,32	13,72
D54	390154	510585	3,3	0,18	389	907	12	0,02	0,28
D55	356994	533065	1,8	0,17	468	340	3	0,01	1,32
D56	334754	496005	5,1	0,56	308	1368	13	0,05	0,84
D57	350554	534445	2,3	0,16	305	888	5	0,01	1,04
D58	350474	526645	2,0	0,17	452	620	13	0,02	0,44
D59	389854	501105	6,2	0,43	482	440	8	0,03	1,60
D60	335174	495625	3,2	0,34	391	1132	8	0,03	0,92
D61	359274	538465	1,5	0,12	516	525	1	0,01	1,24
D62	377194	552005	4,0	0,21	253	1025	4	0,02	1,36
D63	358494	537385	1,4	0,12	354	303	17	0,01	0,16
D64	376134	490485	2,2	0,21	364	920	11	0,02	0,40
D65	364654	534765	8,2	0,72	380	2315	14	0,06	1,32
D66	360254	522705	6,3	0,41	299	161	7	0,03	1,20
D67	375314	548645	1,7	0,12	409	645	7	0,01	0,36
D68	339574	529605	6,8	0,48	335	1565	9	0,04	1,24
D69	353674	530945	5,3	0,50	371	1181	12	0,04	1,68
D70	393994	505845	7,8	0,51	346	63	12	0,05	1,28
D71	347634	531545	7,4	0,64	216	540	17	0,05	0,84
D72	354214	530305	1,5	0,14	567	500	6	0,01	0,88
D73	341554	530945	1,6	0,12	393	560	14	0,01	0,20
D74	355574	525865	4,2	0,37	459	770	7	0,03	1,52
D75	382894	490825	1,8	0,13	389	144	9	0,01	0,28
D76	363054	537065	3,3	0,28	422	715	6	0,02	0,76
D77	385154	507105	2,0	0,12	537	950	7	0,01	0,56

D78	334794	502205	1,7	0,09	230	453	3	0,00	0,92
D79	347254	530885	1,6	0,14	494	868	4	0,01	1,08
D80	372974	540505	2,4	0,16	338	699	11	0,01	0,28
D81	352214	526525	6,1	0,54	330	1333	11	0,04	1,04
D82	350474	525765	14,5	1,22	151	379	13	0,10	2,08
D83	378714	516865	6,4	0,25	236	1081	8	0,02	0,60
D84	348394	531025	4,3	0,38	408	1032	22	0,03	0,40
D85	354094	524005	3,3	0,25	313	859	8	0,02	0,80
D86	362834	539425	2,6	0,19	340	583	13	0,02	0,32
D87	352214	527365	2,5	0,23	461	344	12	0,02	0,44
D88	375054	489445	3,4	0,33	481	1362	19	0,03	0,40
D89	387114	497505	2,9	0,20	452	735	8	0,02	0,40
D90	356854	531985	9,0	0,88	412	1482	7	0,07	3,04
D91	387914	510985	6,3	0,32	268	328	10	0,02	0,60
D92	344454	525145	1,2	0,07	437	744	5	0,01	0,40
D93	369934	492405	2,0	0,16	229	322	12	0,01	0,28
D94	374594	547885	1,6	0,11	406	537	9	0,01	0,20
D95	352474	500885	13,5	0,79	183	672	3	0,08	5,80
D96	351594	526005	9,6	0,83	259	961	15	0,07	1,28

**Tafla 10.** Smávirkjanakostir í Eyja- og Miklaholtshreppi, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.

Númer	Hnit inntaks [isnet94]		Stærð vatnasviðs [km <sup>2</sup> ]	Rennsli [m <sup>3</sup> /s]	Hæð inntaks [m]	Lengd fallpípu [m]	Stífluhæð [m]	Rúmmál lóns [GL]	Flatarmál lóns [ha]
	x	y							
EM1	332834	491245	6,5	0,67	296	1379	10	0,05	1,28
EM2	334834	492185	1,6	0,16	468	405	3	0,01	1,16
EM3	337874	495765	1,4	0,14	467	643	5	0,01	0,56
EM4	332874	491545	3,5	0,37	330	588	12	0,03	0,68
EM5	338774	488845	7,1	0,53	106	382	7	0,04	1,20
EM6	322334	493325	27,9	2,36	151	1404	7	0,19	5,36
EM7	323474	492745	3,0	0,26	325	1093	6	0,02	1,24
EM8	341334	495605	16,8	1,48	184	1261	5	0,15	8,68
EM9	342714	493625	38,0	2,76	96	620	5	0,23	8,96
EM10	328014	494025	5,0	0,55	473	1816	11	0,05	1,08
EM11	328714	492065	6,2	0,63	255	1003	12	0,06	1,52
EM12	331794	491805	4,7	0,50	379	881	12	0,05	1,04
EM13	322314	496165	5,1	0,50	392	612	12	0,04	0,92
EM14	342514	493165	39,3	2,84	90	484	6	0,26	7,72
EM15	321174	495525	17,8	1,54	250	563	6	0,15	9,16
EM16	330034	490325	2,4	0,20	337	206	4	0,01	1,60
EM17	335714	490985	6,0	0,59	219	475	10	0,05	1,24

EM18	331554	490505	7,5	0,76	232	1120	9	0,07	2,40
EM19	337094	487485	20,2	1,60	60	89	8	0,13	3,16
EM20	321874	492405	29,8	2,49	132	753	8	0,19	5,36
EM21	325374	492345	5,1	0,46	239	1183	11	0,04	1,20
EM22	327674	493585	6,9	0,75	429	2714	8	0,07	2,44
EM23	322614	494205	4,7	0,41	227	224	6	0,04	1,72
EM24	335414	491145	4,5	0,45	268	612	18	0,04	0,60
EM25	323154	496505	3,1	0,31	551	1298	5	0,02	1,44

**Tafla 11.** Smávirkjanakostir í Grundarfjarðarbæ, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.

Númer	Hnit inntaks [isnet94]		Stærð vatnasviðs [km <sup>2</sup> ]	Rennsli [m <sup>3</sup> /s]	Hæð inntaks [m]	Lengd fallpípu [m]	Stífluhæð [m]	Rúmmál lóns [GL]	Flatarmál lóns [ha]
	x	y							
G1	295474	496865	4,4	0,68	253	1048	6	0,06	2,84
G2	298774	496185	6,7	0,67	160	1156	9	0,06	2,84
G3	293654	498485	3,6	0,38	135	510	10	0,03	0,88
G4	295874	498125	8,0	0,84	59	291	11	0,08	1,68
G5	299974	494485	0,6	0,06	507	354	5	0,01	0,40
G6	300554	495665	5,9	0,62	227	1228	3	0,06	3,12
G7	307954	494545	4,5	0,44	137	651	8	0,04	1,16

**Tafla 12.** Smávirkjanakostir í Helgafellssveit, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.

Númer	Hnit inntaks [isnet94]		Stærð vatnasviðs [km <sup>2</sup> ]	Rennsli [m <sup>3</sup> /s]	Hæð inntaks [m]	Lengd fallpípu [m]	Stífluhæð [m]	Rúmmál lóns [GL]	Flatarmál lóns [ha]
	x	y							
HE1	328994	499725	2,8	0,30	275	873	7	0,03	1,56
HE2	326274	499525	5,2	0,56	347	2337	8	0,04	1,48
HE3	330674	498745	2,3	0,25	235	550	13	0,02	0,40
HE4	330434	499425	8,1	0,89	91	424	13	0,08	1,52
HE5	311994	495385	2,9	0,29	422	950	3	0,02	2,16
HE6	326974	497985	1,7	0,20	582	181	10	0,02	0,44
HE7	323054	499645	2,0	0,20	368	428	7	0,02	0,68
HE8	309694	495125	0,8	0,08	349	467	12	0,01	0,12
HE9	310314	495025	2,1	0,21	444	766	3	0,01	1,60
HE10	310654	494805	0,5	0,05	472	500	4	0,01	0,56
HE11	329874	498605	4,5	0,52	344	821	8	0,05	1,84
HE12	332714	498025	2,6	0,29	230	484	14	0,03	0,40



**Tafla 13.** Smávirkjanakostir í Hvalfjarðarsveit, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.

Númer	Hnit inntaks [isnet94]		Stærð vatnasviðs [km <sup>2</sup> ]	Rennsli [m <sup>3</sup> /s]	Hæð inntaks [m]	Lengd fallpípu [m]	Stífluhæð [m]	Rúmmál lóns [GL]	Flatarmál lóns [ha]
	x	y							
HV1	381134	441205	6,4	0,40	355	875	8	0,04	1,24
HV2	365574	443445	8,9	0,73	316	447	11	0,06	1,68
HV3	390894	432345	9,2	0,66	165	651	13	0,06	1,08
HV4	391474	434125	40,0	2,85	335	2003	3	0,19	11,84
HV5	390154	435285	8,7	0,42	245	1315	10	0,04	0,84
HV6	385674	436505	6,0	0,32	373	1632	4	0,02	1,68
HV7	370594	440865	11,1	0,86	252	1816	18	0,08	1,12
HV8	371774	441445	4,9	0,39	437	1370	8	0,03	0,92
HV9	376174	442725	2,4	0,17	410	684	9	0,01	0,40
HV10	368314	441005	5,0	0,37	325	1122	11	0,03	0,84
HV11	386694	435305	5,2	0,24	282	1495	8	0,02	0,84
HV12	384014	436725	2,9	0,14	360	715	6	0,01	0,44
HV13	364174	442565	12,9	0,99	227	511	6	0,07	2,48

**Tafla 14.** Smávirkjanakostir í Skorradalshreppi, helstu kennistærðir og miðlunarmöguleikar.

Númer	Hnit inntaks [isnet94]		Stærð vatnasviðs [km <sup>2</sup> ]	Rennsli [m <sup>3</sup> /s]	Hæð inntaks [m]	Lengd fallpípu [m]	Stífluhæð [m]	Rúmmál lóns [GL]	Flatarmál lóns [ha]
	x	y							
S1	373634	447285	4,5	0,40	258	234	11	0,04	0,84
S2	392874	440145	8,1	0,45	367	1500	3	0,05	6,20
S3	391394	442085	38,9	2,03	123	869	10	0,18	5,32
S4	370474	449665	12,8	1,09	102	172	16	0,09	1,92