

R3280A Neðri-Hveradalir

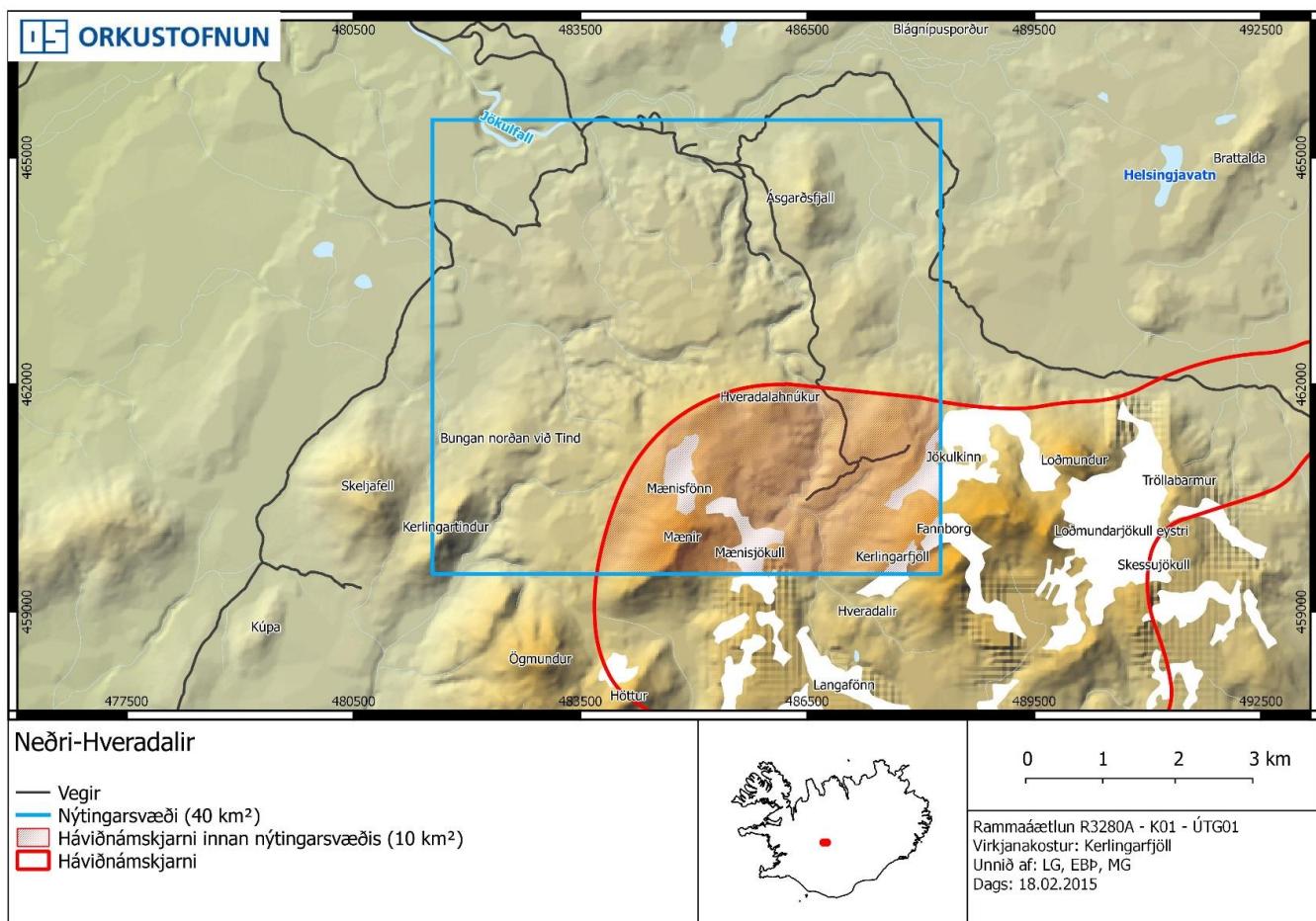
Viðauki 76 af 92 við skýrslu Orkustofnunar OS-2015/02

Virkjunarkostir til umfjöllunar í 3. áfanga rammaáætlunar

R3280A Neðri-Hveradalir

Viðauki 76 af 92 við skýrslu Orkustofnunar OS-2015/02

Virkjunarkostir til umfjöllunar í 3. áfanga rammaáætlunar



EFNISYFIRLIT

1	Inngangur.....	6
2	Helstu kennistærðir.....	6
3	Staðhættir og jarðfræði	7
4	Tilhögun virkjunar.....	9
5	Heimildir	15
	Mynd 4-1: Yfirlitskort af Kerlingarfjöllum og helstu staðir þar sem vart verður við jarðhita á yfirborði.....	10
	Mynd 4-2: Viðnámskort af Kerlingarfjallasvæðinu, skástrikaða svæðið er háviðnámskjarninn. (Ragna Karlsdóttir o.fl., 2010).....	11
	Mynd 4-3: Viðnámssnið af Neðri-Hveradöllum (Ragna Karlsdóttir o.fl., 2010).....	12
	Mynd 4-4: Neðri-Hveradalir, kort sem sýnir hugsanlegt nýtingarsvæði	13
	Mynd 4-5: Neðri-Hveradalir, loftmynd sem sýnir hugsanlegt nýtingarsvæði.....	14
	Tafla 2-1: Helstu kennistærðir fyrir jarðvarmavirkjun við Neðri-Hveradali.....	6

1 INNGANGUR

Í þessum viðauka við skýrslu Orkustofnunar um tillögur stofnunarinnar til verkefnisstjórnar þriðja áfanga rammaáætlunar er fjallað um þann valkost að reisa jarðvarmavirkjun við Neðri Hveradali í Kerlingarfjöllum.

2 HELSTU KENNISTÆRÐIR

Hugmyndin er að nýta jarðhitakerfi í Kerlingarfjöllum til raforkuvinnslu

Helstu kennistærðir	Eining
Uppsett rafafl	90 MW _e
Uppsett varmaafl	0 MW _t
Orka	711 GWh/ári
Nýtingartími	7900 klst./ári
Flatarmál háhitakjarna	2,9 km ²
Flatarmál nýtingarsvæðis	40 km ²
Kostnaðarflokkur	4

Tafla 2-1: Helstu kennistærðir fyrir jarðvarmavirkjun við Neðri-Hveradali.

3 STAÐHÆTTIR OG JARÐFRÆÐI

Kerlingarfjöll telst til háhitakerfa í rýólíteldfjalli utan rekbelta. Einkenni slíkra er að eldfjallid sjálf gýs nær eingöngu rýólti, gjarnan í stórgosum með löngum hléum. Skýringin er talin vera grunnstæð kvíkuþró með súru bergi sem basaltkvika brýst ekki upp úr en kemur upp utan við. Þannig þróaðist Kerlingarfjöll í hliðarbelti, gosbelti utan rekbelta. Feiknaöflug háhitakerfi tengjast rýólíteldfjöllum. Annað dæmi um háhitakerfi í rýólíteldfjalli utan rekbelts er Torfajökull, öflugasta háhitakerfið hér á landi (Jónas Ketilsson o.fl., 2010).

Könnun og kortlagning á jarðhita og jarðfræðilegum aðstæðum í Kerlingarfjöllum var gerð í ágúst 2004 (Árni Hjartarson og Magnús Ólafsson, 2005). Gert var jarðfræðikort af Hveradölum og næsta nágrenni þeirra sem nær m.a. yfir ferðamannaðstöðuna við Ásgarð. Mynd 4-1 sýnir helstu jarðhitasvæðin í Kerlingarfjöllum. Háhitasvæðið er þrískipt: Meginvirknin er í Neðri-Hveradölum og tengist rima aðalöskju fjallanna. Neðri Hveradalir greinast í Vesturdali, Miðdali (Fannardal) og Austurdali. Svæðið er allt sundurskorið af djúpum giljum (döllum). Gufu- og leirhverir eru áberandi með litlu sem engu frárennsli vatns. Hverirnir eru í 900–1040 metra hæð y.s. Annar staður er í Efri–Hveradölum, vel innan öskjunnar. Efri–Hveradalir skilja sig frá þeim neðri með dálitlum líparíthálsi, sem gengur suður úr Hverahnúk. Svæðið er suður af Snækolli. Hverirnir eru í 1020–1150 metra hæð y.s. og þeir sem hæst liggja í Kerlingarfjöllum. Þriðji hitastaðurinn er Hverabotn, lítið svæði suðaustan í Mæni, og þar virðist hitinn tengdur broti vesturöskjunnar. Þar eru margir og mjög kraftmiklir hverir sem liggja í 950–1000 metra hæð y.s. Auk þess er vitað um allstórt svæði suðaustantil í Kerlingarfjöllum, kennt við Kisubotna og Bríkargil þar sem mikið er um jarðhitaummyndun. Aðeins er vitað um eitt nútímahraun á svæðinu, en það kom upp í gígum við Þverfell austan við Kerlingarfjöll.

Svæðið sem einkennist af suðu og ummyndun er um 7 km². Hveravirkni er mikil og óvíða á háhitasvæðum munu laugar, hverir og gufu augu jafn þéttstæð, sem þýðir að fá svæði eru jafn orkurík á flatareiningu. Gufu augu, gufu hverir, soðpönnur og leirhverir eru algengustu hverirnir. Litríkar útfellingar af brennisteini og söltum eru víða kringum gufu augu og fjölbreytilegt litaspil í hveraleirnum. Hverahrúður, gifs og sambökunarhellur eru hins vegar nær óþekkt. Ummyndun er mikil og veðrun ör. Hitasvæðin eru öll sundursoðin og einstök hveraaugu taka ör um breytingum, gamlir hverir hverfa en nýir taka við. Styrkur gass í gufu mælist á bilinu 90–525 mmól/kg og er meginþáttur þess koldfóxið. Gasstyrkur er mestur í Hverabotni og minnstur í Efri–Hveradölum. Volgt vatn við Árskarðsá er karbónatríkt eins og títt er um afrennsli frá háhitasvæðum.

Efnahitamælar gefa til kynna að mestur hiti sé undir Hverabotni, því næst í Neðri–Hveradölum en lægstur hiti undir Efri–Hveradölum, og að meðaltali um 300°C (Mynd 4-2). Tvær borholur við Árskarðsá gefa mikið magn af volgu vatni (25–35°C). Vatnið er nýtt til baða og í heita potta. Ítarlegari upplýsingar og jarðfræðikort af Kerlingarfjöllum má finna í skýrslu Árna Hjartarsonar og Magnúsar Ólafssonar frá 2005.

Sumarið 2004 hófst rannsókn á viðnámi í jörðu í Kerlingarfjöllum sem stóð til 2008. Rannsóknin var gerð að tilhlutan Orkustofnunar og er fyrsta skref í jarðeðlisfræðilegri könnun jarðhitakerfisins. Viðnámsmælingum er beitt til þess að afmarka stærð háhitakerfa í efstu 1000 metrum en í rannsókninni í Kerlingarfjöllum voru auk þess gerðar MT-viðnámsmælingar sem geta skyggst dýpra og gefið betri mynd af rótum jarðhitakerfisins. Rannsóknin sýnir einkennandi viðnámsmynd af háhitakerfi, þ.e. háviðnámskjarna umluktan lágvíðnámskápu. Lágyvíðnámskápan nær upp undir yfirborð í mælingunum sem næstar eru yfirborðsjarðhitanum í Neðri–Hveradölum og Hverabotni. Þar er hún í 800–900 metra hæð yfir sjó.

Mynd 4-2 sýnir viðnámskort af jarðhitakerfinu undir Kerlingarfjöllum. Þar má sjá háviðnámskjarna (skástrikaða svæðið) sem er allur samfelldur undir fjöllunum, en þó eru vísbendingar um skil á milli Efri- og Neðri–Hveradala á svæðinu sunnan Fannborgar, en engin 6

skil eru að sjá á milli Hverabotns og Neðri-Hveradala. Auk þess má sjá tungu úr háviðnámskjarnanum sem teygir sig í átt að Þverfelli, en hugsanlegt er að Þverfellssvæðið gæti verið tenging yfir í jarðhitakerfi í Höfsjökli. Samkvæmt þessu mati er stærð jarðhitakerfisins um 30 km². Mynd 4-3 sýnir viðnámssnið af Kerlingarfjallasvæðinu þar sem MT- og TEM-viðnámsmælingar eru reiknaðar saman til að gefa mynd af kerfinu. Á efra sniðinu má sjá hvar lágvíðnámskápan (rauðleit) liggar ofan á háviðnámskjarna, og nær til yfirborðs í Neðri-Hveradöllum. Á neðra sniðinu, sem sýnir dýpra ofan í kerfið má sjá neðra lágvíðnámslag sem sést einnig undir öðrum svæðum þar sem gerðar hafa verið mælingar, og ljóst er að grynnra er á það undir háhitavæðum en annars staðar. Talið er að þetta djúpstæða lágvíðnámslag gefi til kynna hvar hitauppstreymi í jarðhitakerfin er að finna. Eins og sést á neðra sniðinu má sjá að þetta lágvíðnámslag teygist upp á nokkrum stöðum, en það svarar einmitt til þeirra svæða í Kerlingarfjöllum þar sem mesta virkni er að finna, þ.e. Hveradalir og Hverabotn. (Ragna Karlsdóttir o.fl., 2010).

Neðri-Hveradalir greinast í Vesturdali, Miðdali (Fannardal) og Austurdali. Svæðið er allt sundurskorið af giljum og gljúfrum og dreifist jarðhitinn um alla dalina, en þó ekki jafnt. Víðast hvar er um gufu- og leirhveri að ræða, oft með suðu og bullugangi en litlu sem engu frárennslu vatns. Hveravirknin í Neðri-Hveradöllum virðist standa í tengslum við öskjubrot aðalöskju Kerlingarfjalla. Meðalgashiti í Neðri-Hveradöllum var mældur á bilinu 260-315°C (Árni Hjartarson og Magnús Ólafsson, 2005).

Mynd 4-3 sýnir viðnámssnið af svæðinu (Ragna Karlsdóttir o.fl., 2010). Þar má sjá lágvíðnámskápu sem nær yfirborði, eins og sést vel á AV-sniðinu. Auk þess eru greinileg merki um háviðnámskjarna undir lágvíðnámskápunni. Þessar niðurstöður eru í samræmi við gashitamælingar sem bendir til þess að undir Neðri-Hveradöllum sé að finna háhitakerfi. Frekari rannsókna er þó þörf til að kortleggja virkjunarmöguleika svæðisins.

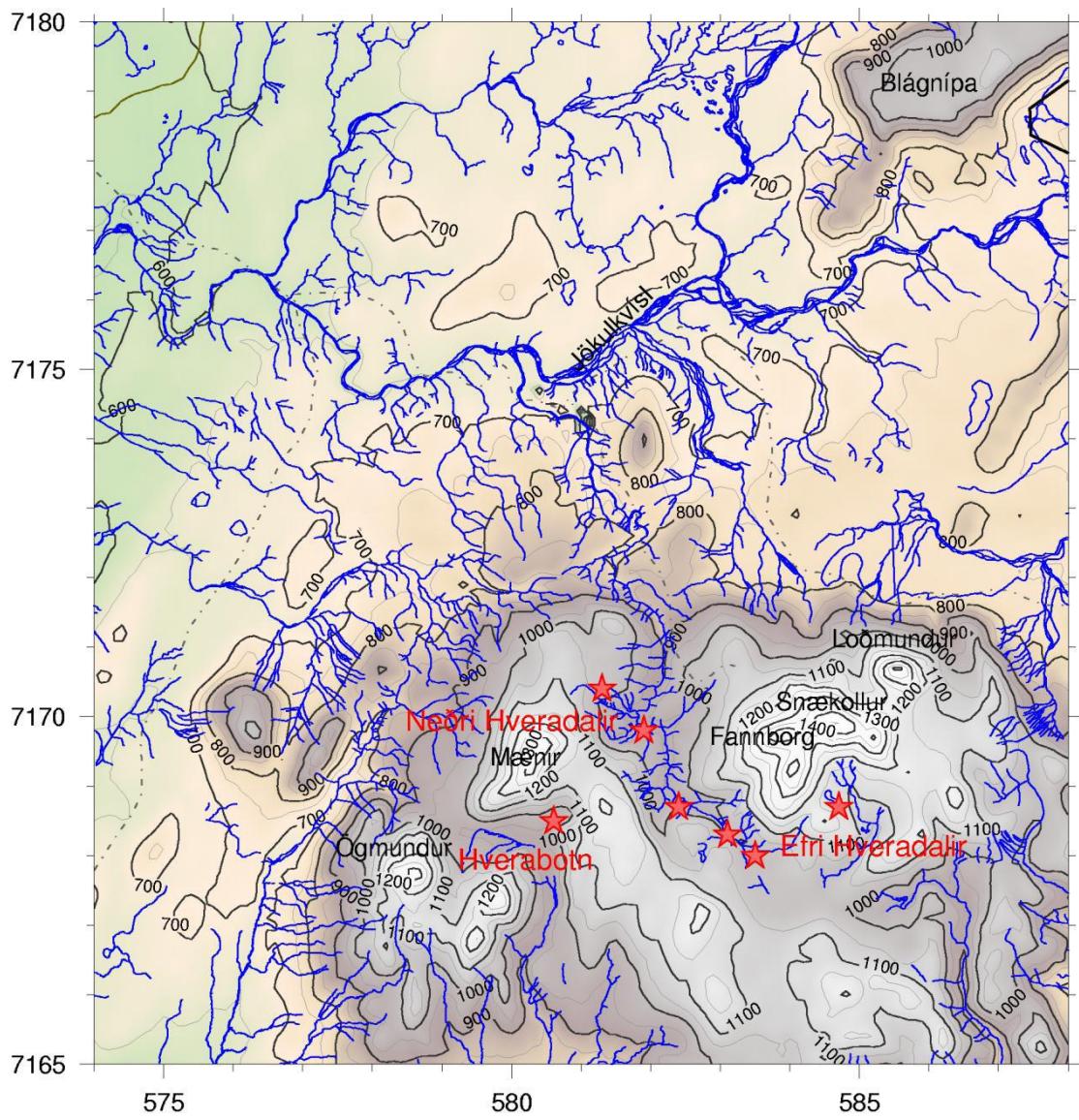
4 TILHÖGUN VIRKJUNAR

Mynd 4-4 sýnir kort af svæðinu sem um ræðir. Rauða, skyggða svæðið er sá hluti háviðnámskjarnans sem liggur innan nýtingarsvæðisins, og bláu línumnar afmarka nýtingarsvæðið, en það er það svæði þar sem áhrifa vinnslu mun gæta. Framkvæmdarsvæði verða innan nýtingarsvæðis og eru háð samþykki skipulagsyfirvalda. Ekki er hægt að afmarka þau á þessu stigi.

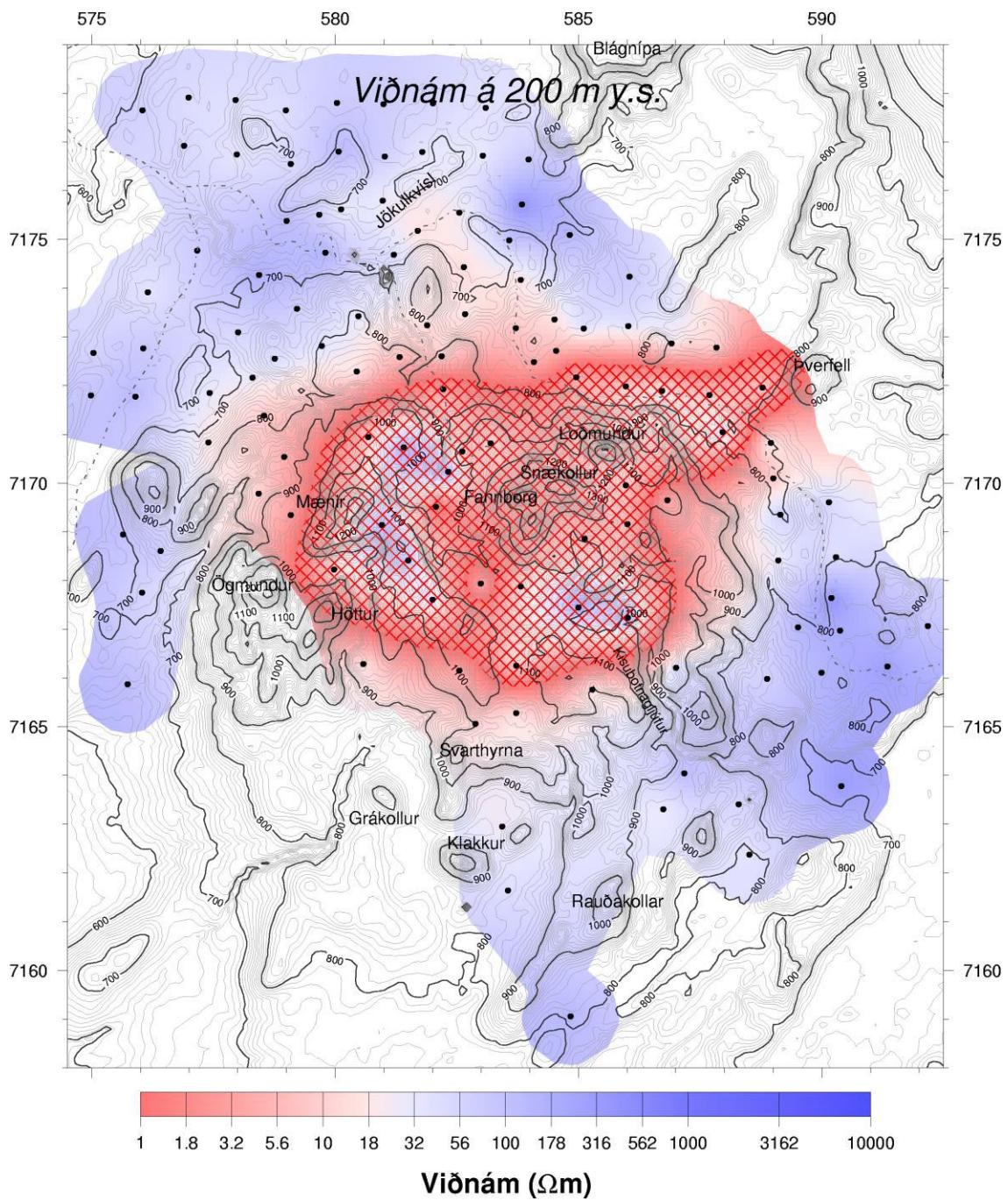
Áður en vinnsla hefst mun vera gert reiknilíkan sem spáir fyrir þrýstingslækkun í jarðhitakerfinu, og þ.a.l. hversu mikil vinnslan má vera til að standast kröfur um sjálfbærni. Útmörk og vikmörk þrýstingslækkunar skulu vera ákvörðuð og ef að þeim er náð þá skal endurskoða líkanið og hugsanlega ráðast í mótvægisáðgerðir. Losun affallsvatns og tilhögun hennar yrði ákvörðuð eftir frekari rannsóknir. Miðað er við að líftími virkjunar sé 60 ár.

Þar sem miðað er við að hægt sé að reisa 90 MW virkjun þá þyrfti að bora u.p.b. 25 vinnsluholur til að afla nægjanlegrar gufu, auk tveggja niðurdælingarholna. Hér er gert ráð fyrir því að um 74% borholna heppnist og verði að vinnsluholum (Björn Már Sveinbjörnsson, 2014). Auk þess þyrfti að bora um 50 uppbótarholur yfir 60 ára líftíma virkjunarinnar.

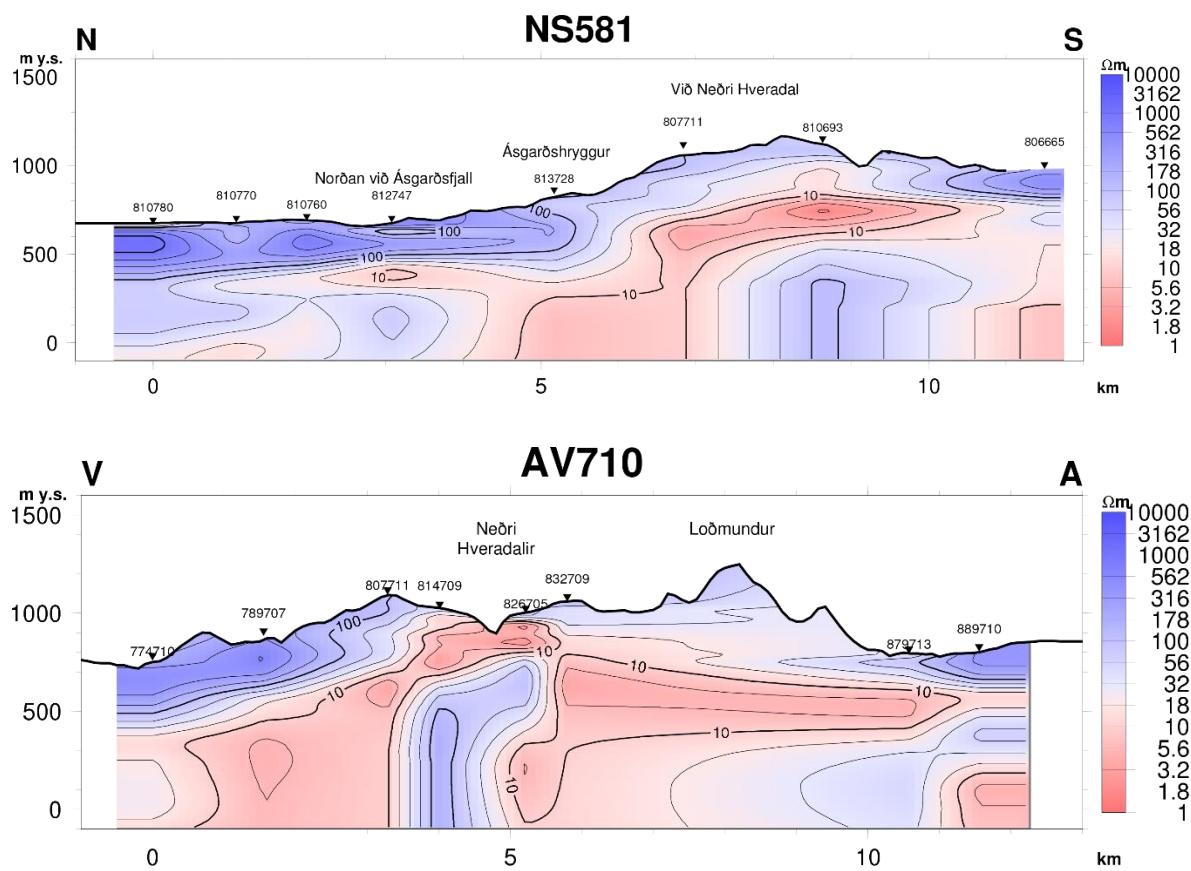
Nýtingarsvæðið er gróflega áætlað sem 40 km^2 .



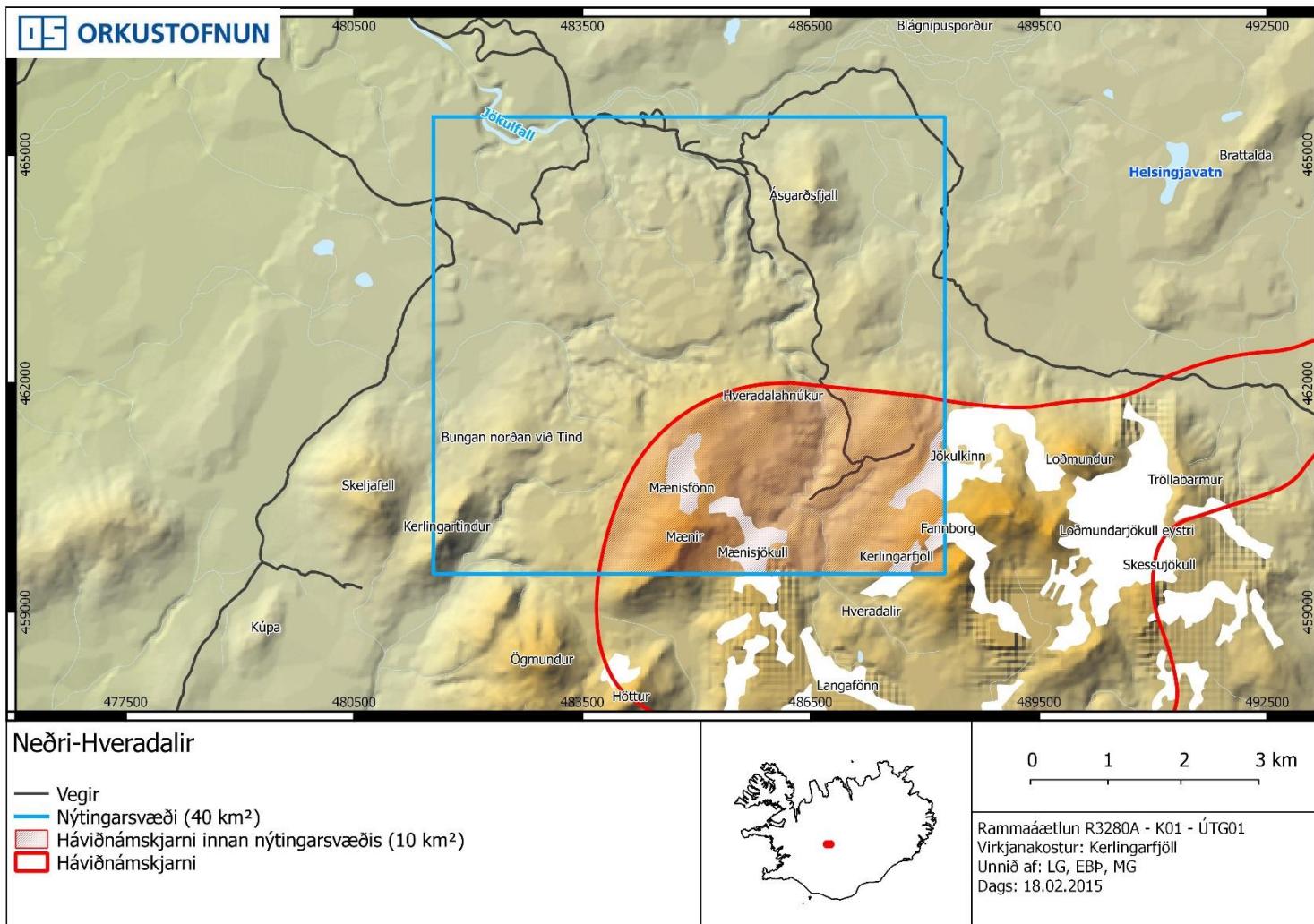
Mynd 4-1: Yfirlitskort af Kerlingarfjöllum og helslu staðir þar sem vart verður við jarðhita á yfirborði.



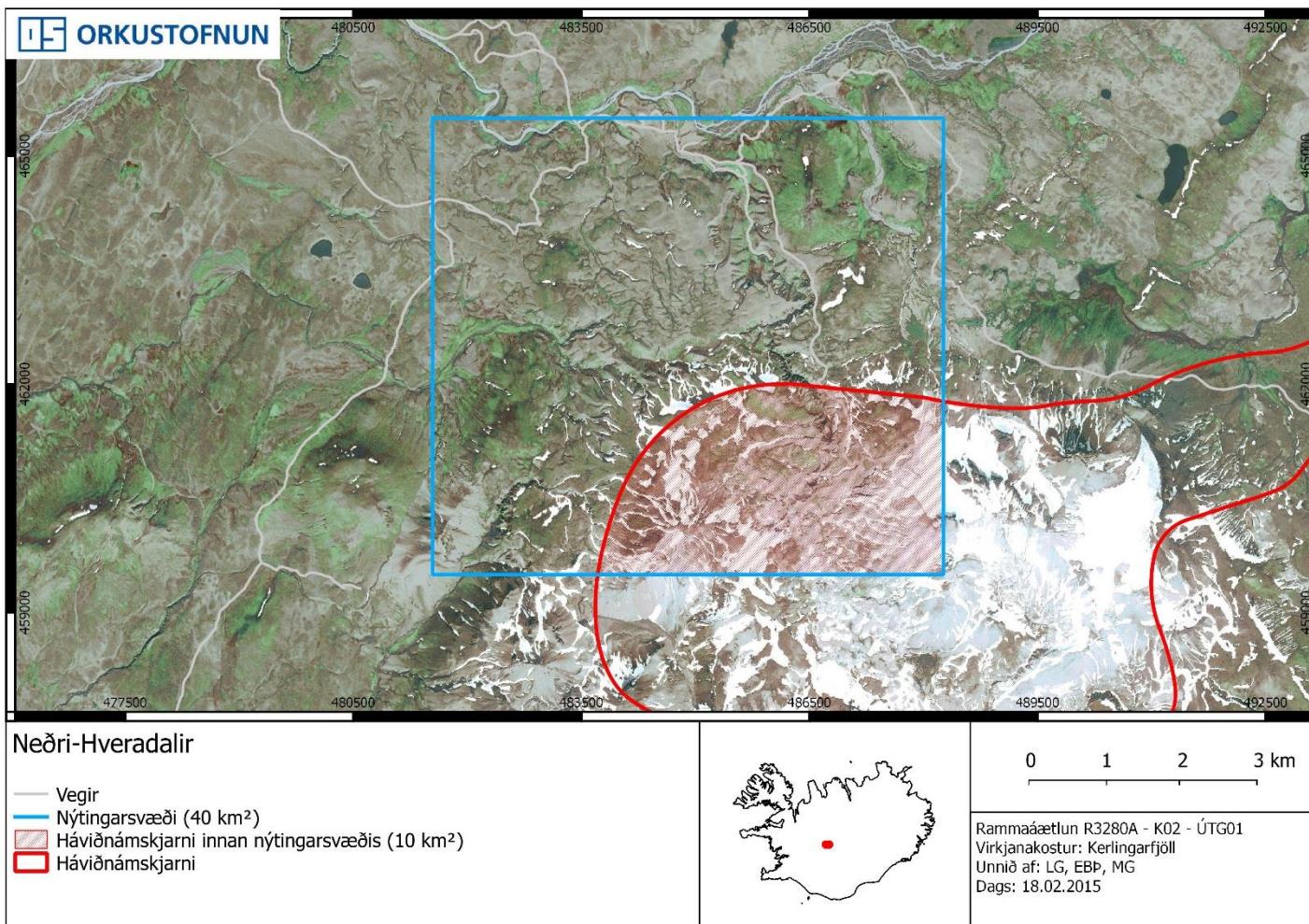
Mynd 4-2: Viðnámskort af Kerlingarfjallasvæðinu, skástrikaða svæðið er háviðnámskjarninn. (Ragna Karlsdóttir o.fl., 2010)



Mynd 4-3: Viðnámssnið af Neðri-Hveradöllum (Ragna Karlsdóttir o.fl., 2010)



Mynd 4-4: Neðri-Hveradalir, kort sem sýnir hugsanlegt nýtingarsvæði



Mynd 4-5: Neðri-Hveradalir, loftmynd sem sýnir hugsanlegt nýtingarsvæði

5 HEIMILDIR

- Árni Hjartarson og Magnús Ólafsson. (2005). *Kerlingarfjöll. Könnun og kortlagning háhitasvæðis.* Íslenskar orkurannsóknir. ÍSOR-2005/012.
- Björn Már Sveinbjörnsson. (2014). *Success of High Temperature Wells in Iceland*. Íslenskar orkurannsóknir, ÍSOR-2014-053.
- Jónas Ketilsson o.fl. (2010). *Eðli jarðhitans og sjálfbær nýting hans. Álitsgerð faghóps um sjálfbæra nýtingu jarðhita.* Reykjavík: Orkustofnun. OS-2010/05.
- Ragna Karlsdóttir o.fl. (2010). *Kerlingarfjöll. TEM- og MT mælingar 2008.* Reykjavík: Íslenskar orkurannsóknir, ÍSOR-2010-001. Unnið fyrir Orkustofnun.
- Ragna Karlsdóttir og Arnar Már Vilhjálmsson. (2007). *Kerlingarfjöll. TEM-mælingar 2004-2005.* Íslenskar orkurannsóknir, ÍSOR-2007/014.