



Sjóvindmyllulund

Vísindavøka 2020

Terji Nielsen



Hví sjóvindmyllur í Føroyum?



- Avbjóðingar við atkomu til lendi
- Avbjóðandi vindviðurskifti á landi við nógvum turbulensi
- Økt tilvitska um umhvørvið (td. Fuglafrøðifelagið og FNU)
- Vaksandi NIMBY
- Minni ampa av óljóði, skuggakasti og sjónligum inntrivum um farið verður til havs
- Javnari vindviðurskifti og minni turbulensur á sjónum
- Prísurin á offshore verkætlanum – bæði við helluføstum og flótandi fundamentum – fer støðugt niður



Vindmyllulund

96-120 MW





01-11

NOTA:
Koordinataskipan er FOTM

Litra:		Dagfest: Teknað: Kannað: Góðkent:	
		2020-08-19 PJS/KE KE	
Mál: Vindmyllur eystan fýri Nólsoyrra			
Arbeiðsánnari: SEV			
Evril:	Planur	Tekning nr.:	01-11 Litra:
		Mál nr.:	2000
		Mát:	1:25000
 Ráðgevandi verkfræðingar		 Núrn Fyrirsætta 10, 2. og 3. hæð Pósthúsi 208 PÓ-110 Tórshavn Tílfon: +298 636363 Fax: +298 636363 T-postur: lbf@lbf.fo	

Tilgjørdar myndir: Glyvursvegur



Tilgjørdar myndir: Hjaltarók



Tilgjørdar myndir: FK, Hoyvík



Tilgjørdar myndir: Eystnes



Tilgjørdar myndir: Skálavík



Tilgjørdar myndir: Nólsoy

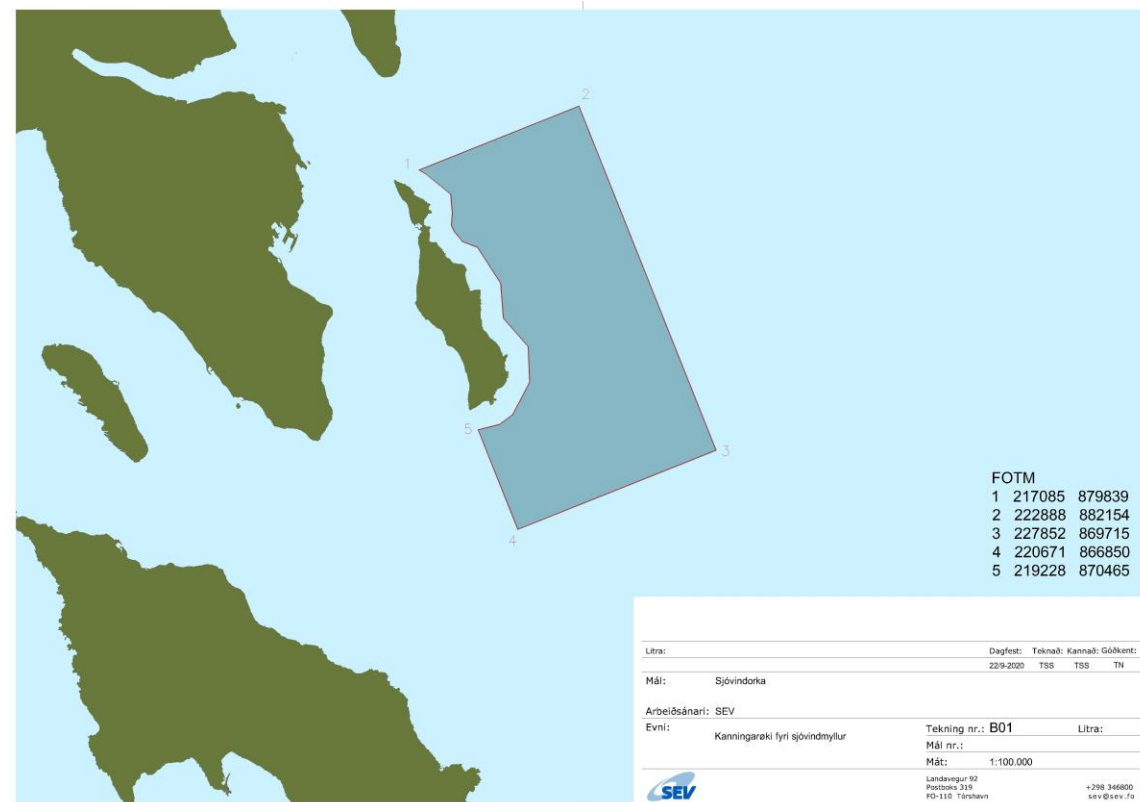
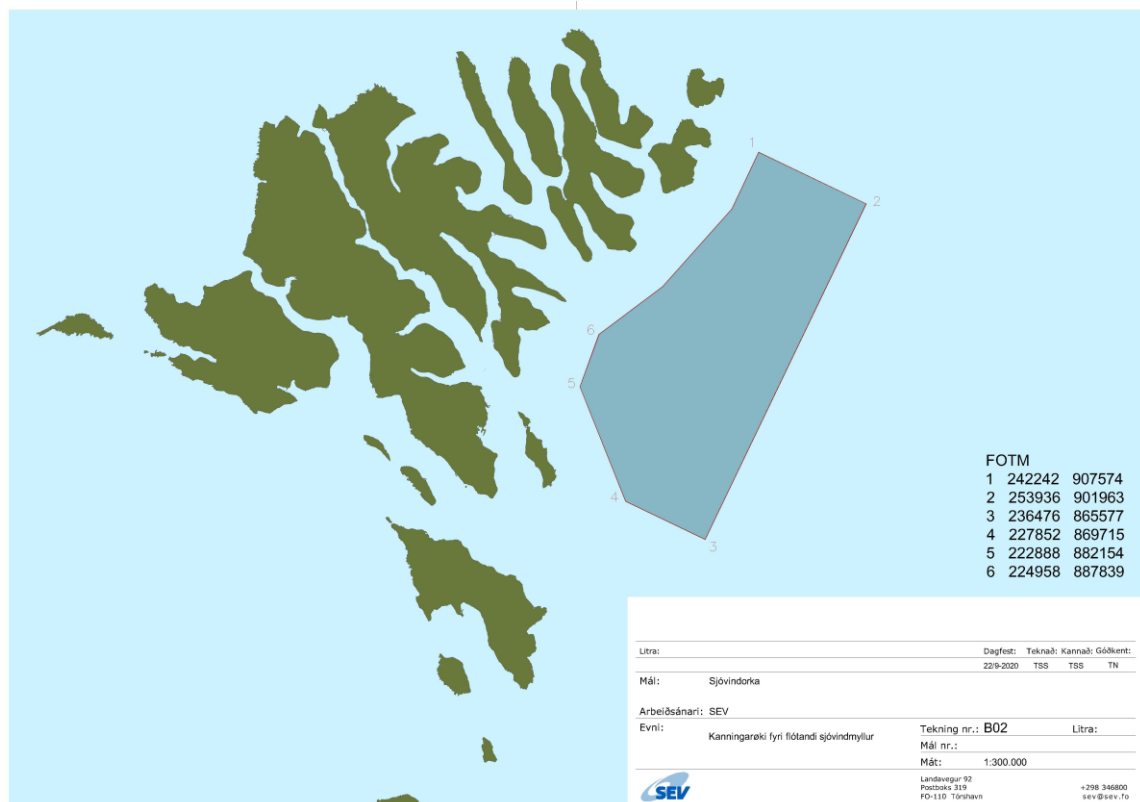




Næsta stig



Øki, ið ætlanin er at kannna nærri





Innleiðandi kanningar

Feasibility study



Staðseting

- Vindviðurskipti
- Dýpi
- Botn- og alduviðurskipti

Umhvervisárinsmetingar

Tækni

- Vindmyllur (slag/stødd)
- Fundment (slag)
- Íbinding
- Tekniskar analysur

Búskapur

- Kostnaðarmeting
 - Úrtøka
 - Íløgá, rakstur og viðlíkahald
- Fíggingarleistur

Mett íløga í
vindmyllur,
fundament, kaðal
og íbinding: 1.400 –
1.900 mió.kr

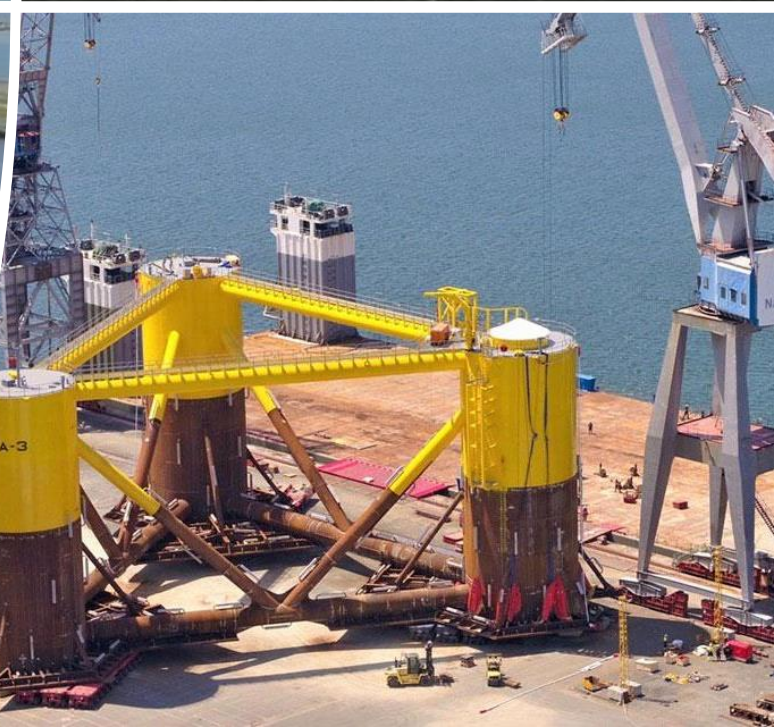
~

Úrtøka_{96MW}: 420
GWh

2021	2022	2023	2024	2025
Innleiðandi kanningar <i>- Árinskanningar - Vindviðurskipti - Botnviðurskipti - Íbinding</i>	Staðseting Myndugleikar Projektering Sáttmálar	Gerð og uppsetan av fundamentum og vindmyllum, útlekking av kaðalum og íbindingarstað		Liðugtger & Íverksetan



Avleitt
virksemi?



Takk fyri

Terji Nielsen, Menningarleiðari
Dipl.Ing. E.E. (Hons), MBA Renewables

