

Storfjellet vindkraftverk



Håkon Rustad
Prosjektutvikler

Rendalen, 17. desember 2013

Innlandets energiframtid

- Hedmark skal innen 2030 ta i bruk de ytterligere uutnyttede ressursene en har for fornybar energiproduksjon, jf. Energi- og klimaplan for Hedmark fylke (2009) → økt produksjonskapasitet inntil 3 TWh
- Vindkraft må spille en betydelig rolle om Hedmark skal bidra i å nå de regionale og nasjonale målene for ny fornybar produksjon
- Hedmark har konkurransefortrinn ift nærhet til forbruk og nett

Hvordan nå målet?

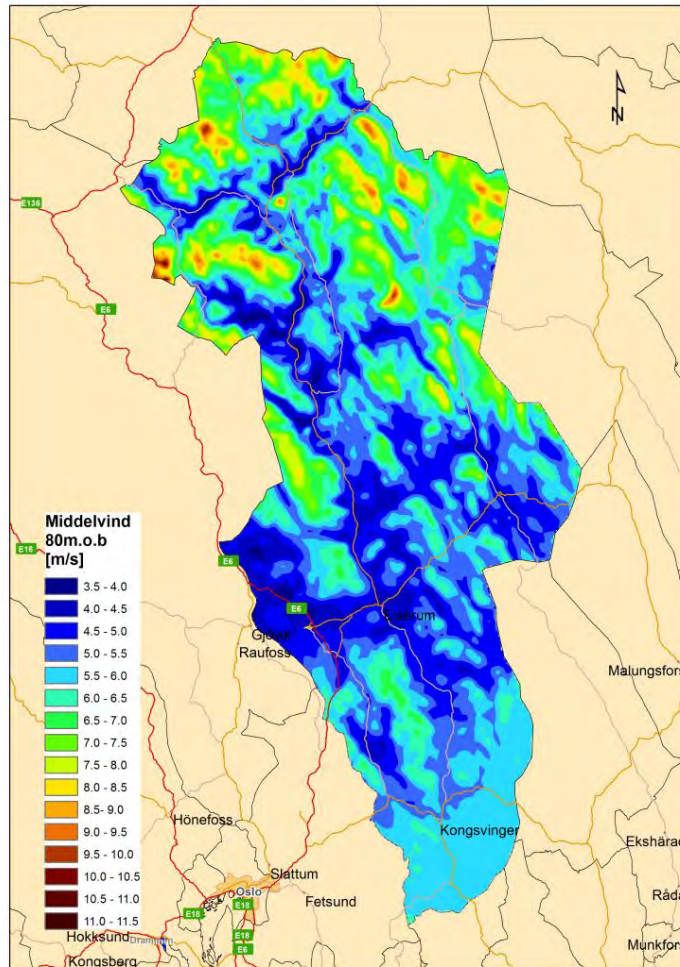
Oppland Hedmark

Produksjon	6,5	2,5	TWh/år
Forbruk	4,0	3,5	TWh/år

Ny produksjon under planlegging:

Vann, stor	ca 0,7	ca 0,2	TWh/år
Vann, småkraft	ca 0,25	ca 0,1	TWh/år
Vind	ca 0,1	ca 1,5	TWh/år

Hvorfor akkurat på Storfjellet?



Avgjørende spørsmål er:

- Gode nok vindressurser?
- Nærhet til vei og nett (med kapasitet)?
- Mulighet for frivillig avtale med grunneier?
- Hva sier kommunen?
- Konfliktpotensial?

Prosjektets historikk

- Området identifisert i samarbeid med lokale grunneiere i 2011
- Åpent informasjonsmøte avholdt juli 2012 i Rendalen
- Grunneieravtale inngått høsten 2012
- Forhåndsmelding sendt NVE i oktober 2012
- Vindmålinger fra målemast siden februar 2013
- Samrådsmøter holdt 25. juni og 18. september 2013



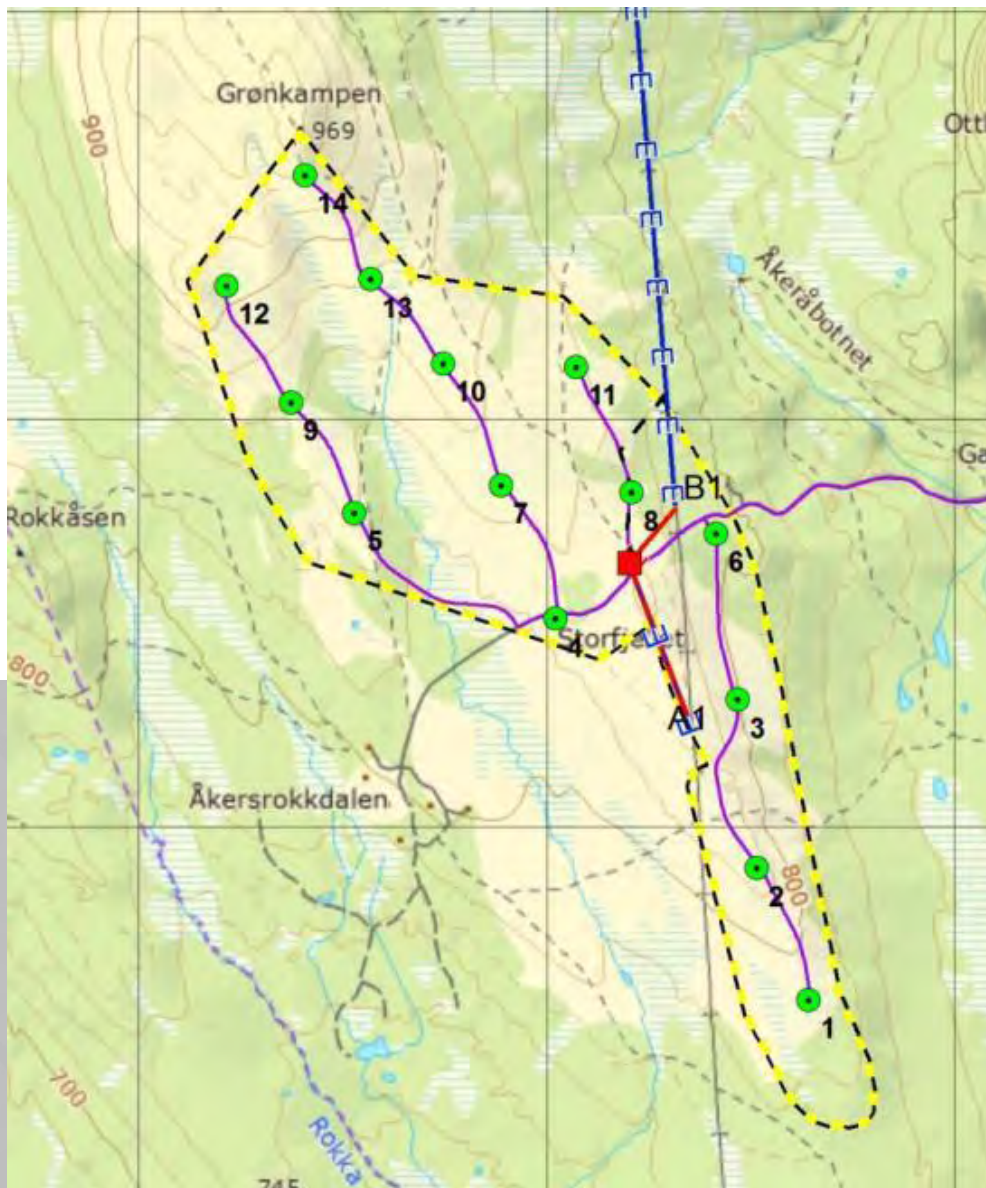
**Storfjellet vindkraftverk i
Rendalen kommune, Hedmark**

Konsesjonssøknad

Formålet med møtet:

- Informere om prosjektstatus
- Videreformidle resultatet fra Swecos konsekvensutredning
- Informere om veien videre
 - Avvikle prosjektet?
 - Søke konsesjon?





Konsesjonssøknad

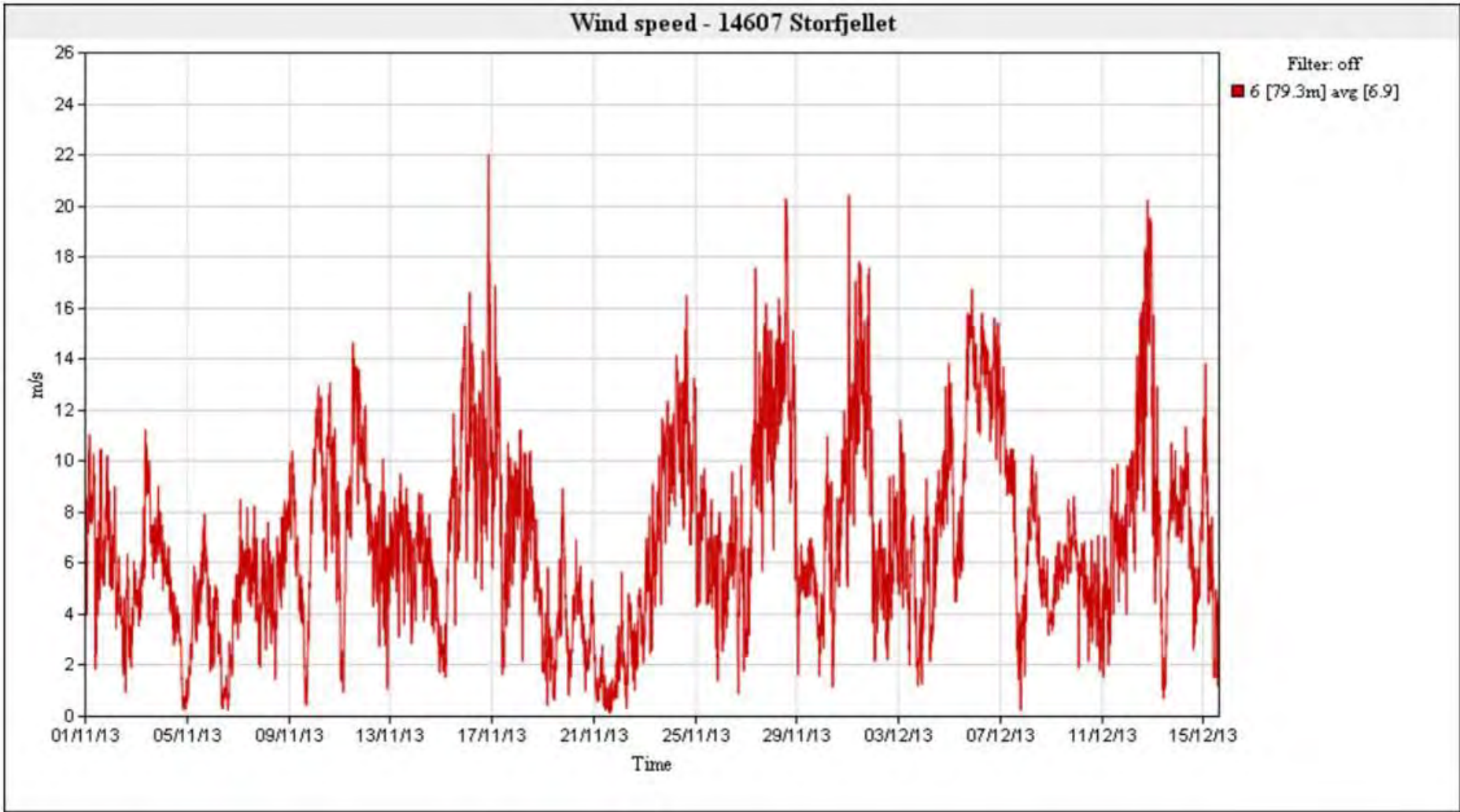
- Inntil 45 MW installert effekt
- Planområde på 5,14 km²

Vindressurser, økonomi og produksjon

- Middelvinden for turbinpunktene i 119 meter er 6,4 m/s
– 7,3 m/s
- Forventet årlig produksjon: Ca. 117 GWh (+/- 18-20 %)

Kostnadselementer	Kostnader i MNOK
Vindturbiner	380
Bygg og anleggskostnader (fundamenter, veier, oppstillingsplasser, servicebygg)	85
Elektriske installasjoner (intern kabling, trafo, nett)	50
Øvrige kostnader (planlegging, prosjektledelse, byggeledelse, erstatninger)	10
TOTALE KOSTNADER	520
Kostnad MNOK/MW	12,6

Resultater fra vindmåling (01.11 – 15.12)







Hva skjer etter innsendt søknad?

- NVE sender ut søknad og konsekvensutredning på høring
- NVE arrangerer lokalt høringsmøte
 - Informerer om planene, konsekvensutredninger og hvordan den offentlige saksbehandlingen foregår
- NVE fatter vedtak
- OED fatter endelig vedtak ved påklaging av NVEs vedtak

Videre fremdrift

Aktivitet	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Melding og høringsprosess							
Konsekvensutredning							
Innsending av kosesjonssøknad							
Konsesjonsbehandling							
Konsesjon							
Detaljplanlegging/Anbud/kontrahering							
Oppstart bygging							
Drift							

Takk for oppmerksomheten!

Håkon Rustad

+47 452 69 500

E-post: hakon.rustad@eidsivaenergi.no

