

Kraftsituasjonen og mulighetsrommet

Felles formannskapsmøte Sortland - Kvæfjord

16. september 2024

Torbjørn Åsbakk
Daglig leder Vestall AS

Halvard Pettersen
Adm.dir. Vesterålskraft AS

Agenda

- Info om Vesterålskraft konsern, Vestall og konsesjonsområde
- Kapasiteten i strømnettet
- Mulighetsrommet for ny kraftproduksjon



12300
kunder



1925 km
kabler og linjer

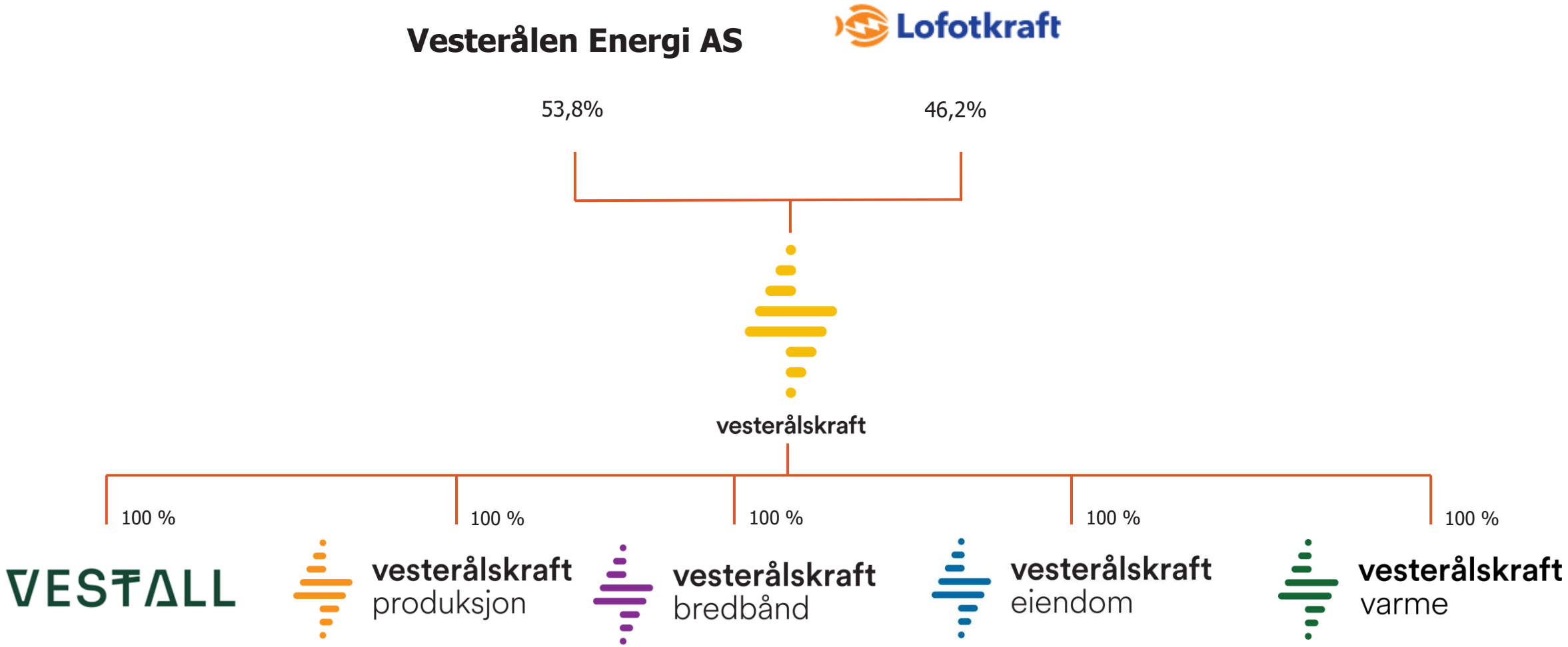


770 nett-
stasjoner



4 trafo-
stasjoner

Vesterålskraft konsern

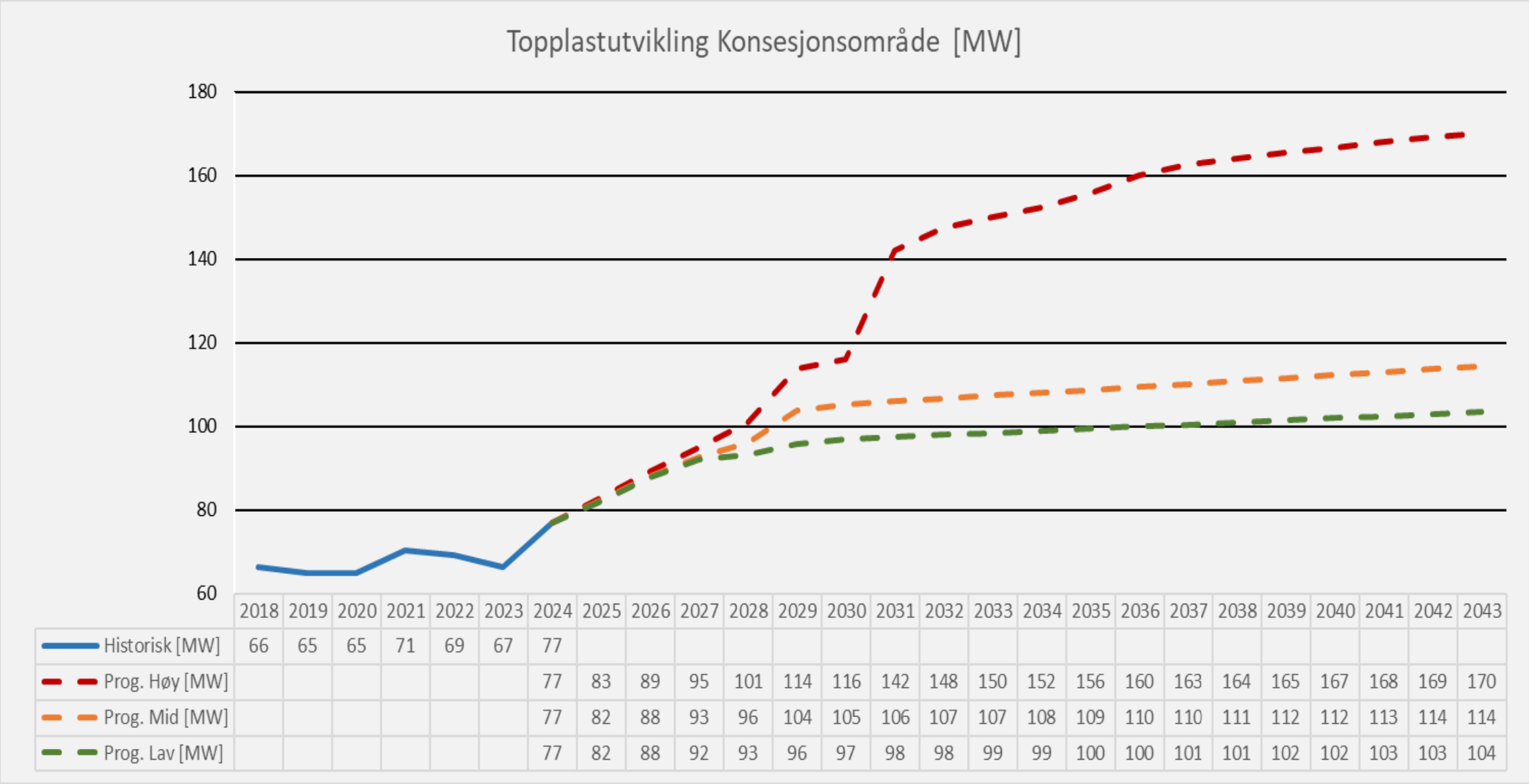


Konsesjonsområde: Bø, Sortland, Øksnes og deler av Kvæfjord



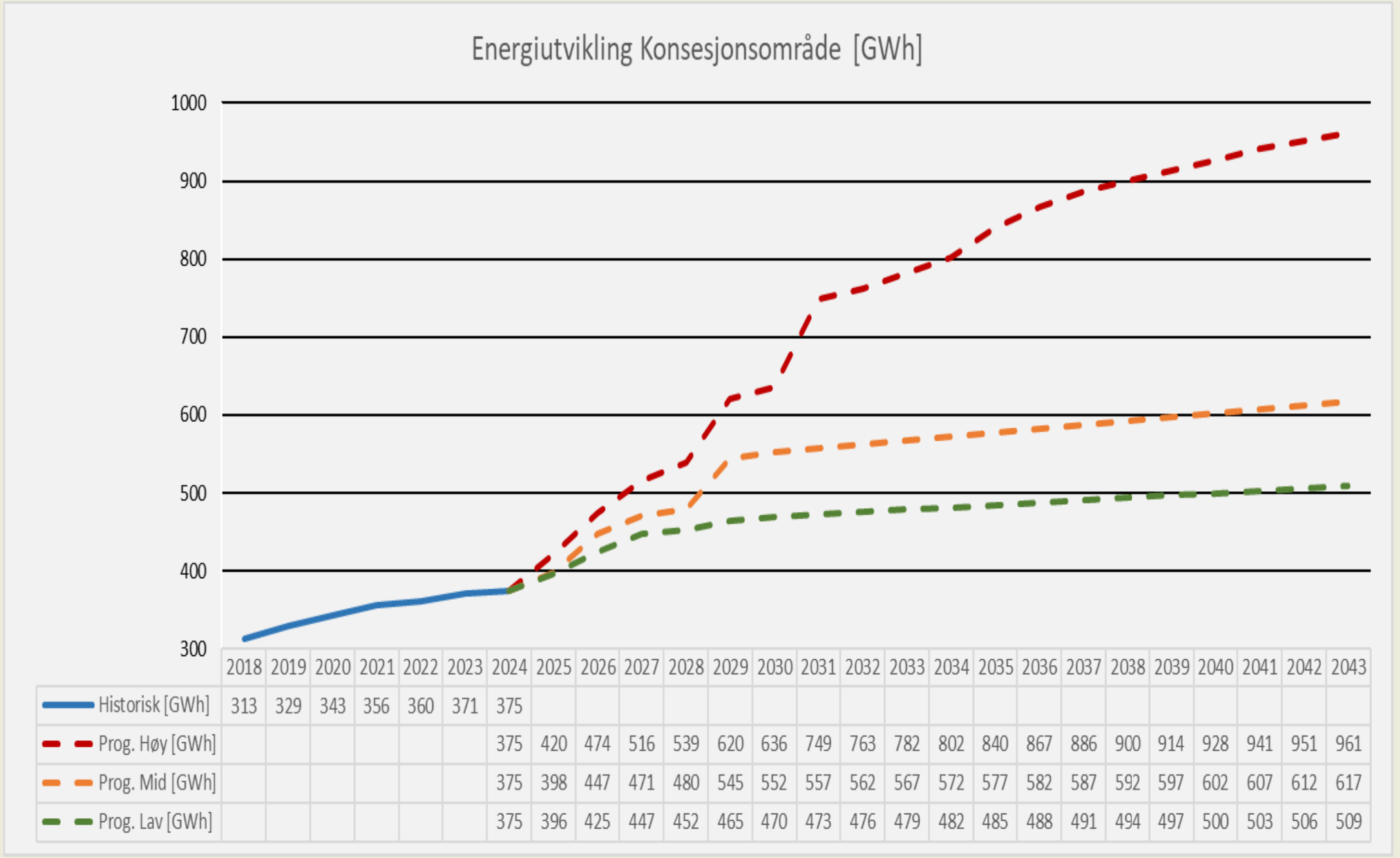
Underskuddsområde!

Effektprognose med nær historikk:



	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Historisk [MW]	66	65	65	71	69	67	77																			
Prog. Høy [MW]							77	83	89	95	101	114	116	142	148	150	152	156	160	163	164	165	167	168	169	170
Prog. Mid [MW]							77	82	88	93	96	104	105	106	107	107	108	109	110	110	111	112	112	113	114	114
Prog. Lav [MW]							77	82	88	92	93	96	97	98	98	99	99	100	100	101	101	102	102	103	103	104

Energiprognose med nær historikk:



	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Historisk [GWh]	313	329	343	356	360	371	375																			
Prog. Høy [GWh]							375	420	474	516	539	620	636	749	763	782	802	840	867	886	900	914	928	941	951	961
Prog. Mid [GWh]							375	398	447	471	480	545	552	557	562	567	572	577	582	587	592	597	602	607	612	617
Prog. Lav [GWh]							375	396	425	447	452	465	470	473	476	479	482	485	488	491	494	497	500	503	506	509

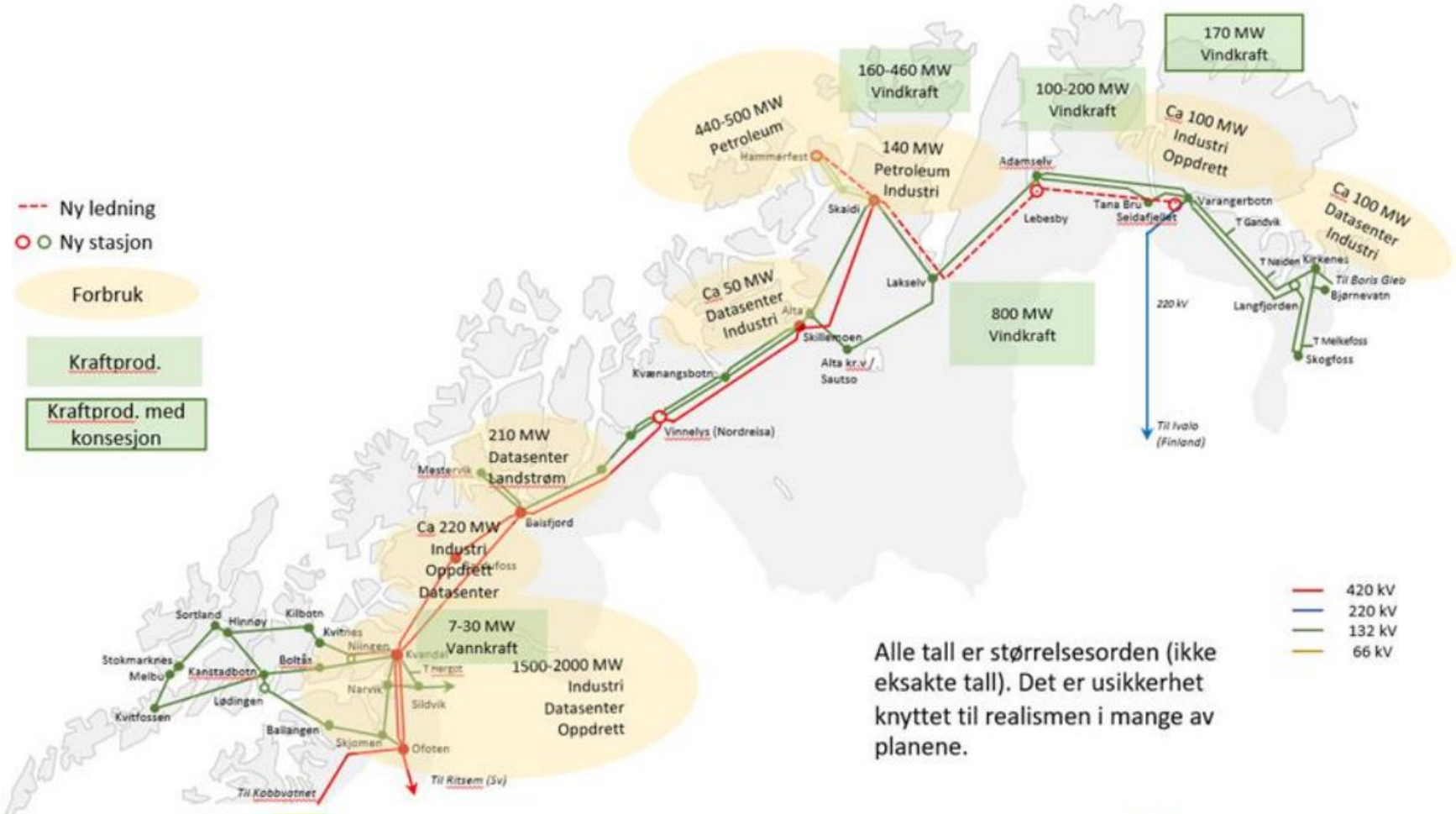
Kundebehov – det grønne skifte

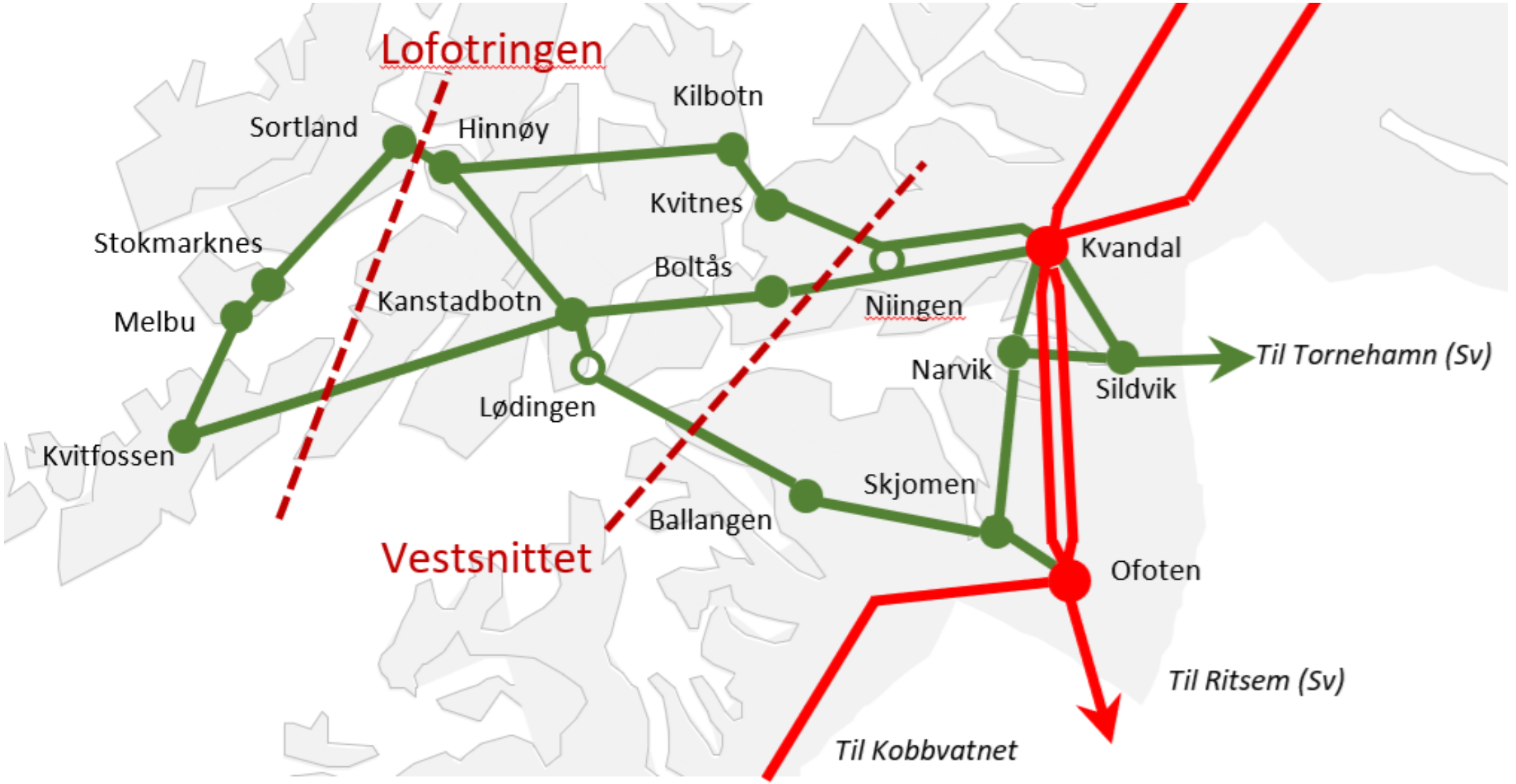
- Elektrifisering av transportsektoren
- Prosessindustrien erstatter fossile energikilder med strøm
- Elektrifisering av maritim sektor
  - Landstrøm og ladestrøm
  - Oppdrett på land
  - Smolt og påvekst
- Datasenter

Mange planer om mye nytt forbruk, men stor usikkerhet rundt ny produksjon - Trenger en balansert utvikling - alt kan ikke løses med nytt overføringsnett

Nye forbruksplaner på ca 3500 MW med varierende modningsgrad.

Over en tredobling fra dagens forbruk på ca. 1500 MW.




Lofotringen
Kilbotn
Sortland
Hinnøy
Kvitnes
Stokmarknes
Boltås
Kvandal
Kanstadbotn
Niingen
Melbu
Narvik
Til Tornehamn (Sv)
Sildvik
Lødingen
Kvitfossen
Skjomen
Ballangen
Vestsnittet
Ofoten
Til Ritsem (Sv)
Til Kobbvatnet

Samarbeidsprosjekt - 420 i Sørnettet

- Samarbeid mellom Noranett, Vestall og Elmea
- Fokuserer på prosjekter over 1 MW
- Tidshorisont på 20 år
- Meldes inn til nettselskapene
- Nettselskapene kan veilede
- Jo tidligere aktører melder inn prosjekter, desto bedre



elmea noranett VESTALL

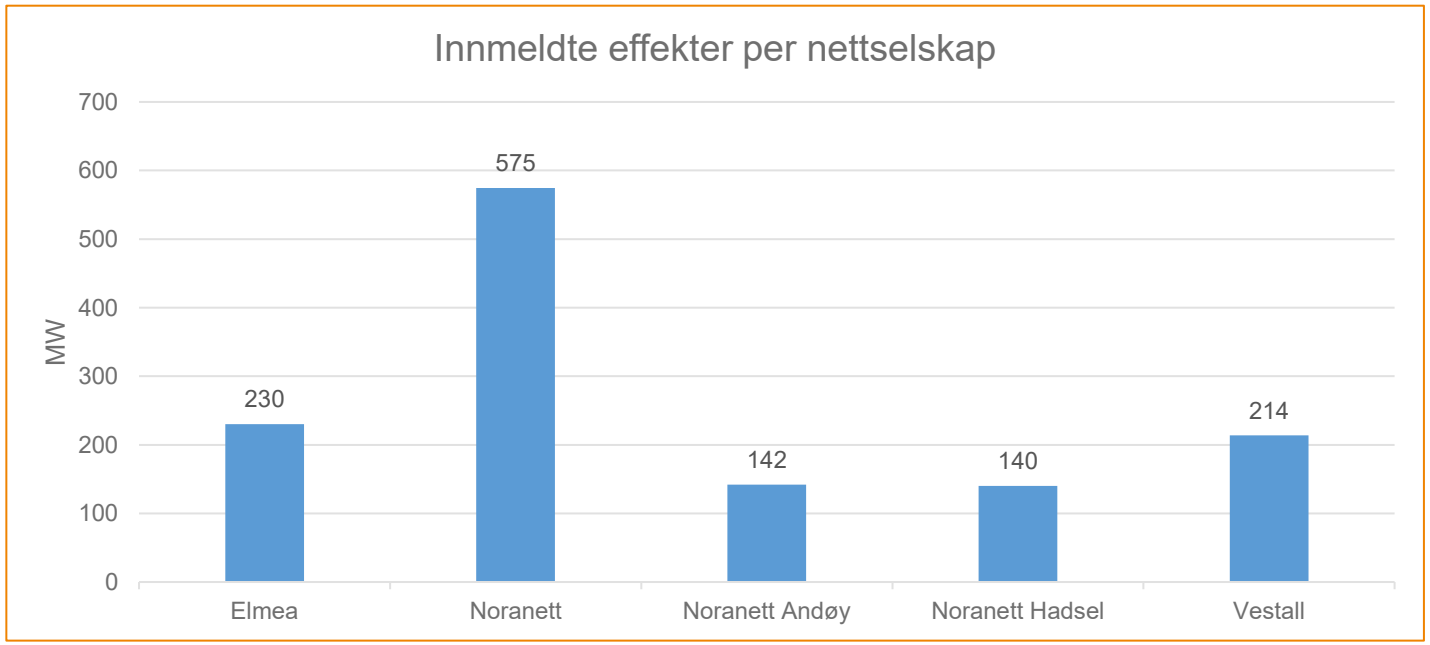
Framtidig lastutvikling i Sørnettet vest for Vestsnittet

Kraftbehov i Lofoten, Vesterålen og Harstadregionen



Prosjektresultater

- Interessentanalyse foretatt hvor 185 ulike personer, organisasjoner og bedrifter ble identifisert.
- Prosjektet har mottatt **203** ulike innmeldinger med et totalt volum på **1301** MW





elmea noranett VESTALL

VESTALL

Starter utredning av 420 kV-løsning til Lofoten, Vesterålen og Harstadområdet

Forbruksutviklingen av strøm i Lofoten, Vesterålen og Harstadområdet har vært stor og det er et ønske fra næringslivet om å bruke mer strøm. Som følge av dette vil Statnett i samarbeid med Vestall, Elmea og Noranett starte arbeidet med å utrede for en 420 kV-løsning for å sikre en god fremtidig nettløsning.

- I 2024 setter vi i drift en ny kraftledning mellom Kvandal og Kanstadbotn. Kapasiteten denne linjen gir er ikke tilstrekkelig for ytterligere vekst i nytt strømforbruk. Derfor starter vi nå opp arbeidet med en konseptvalgutredning for å finne gode konsept for 420 kV-løsning til Lofoten, Vesterålen og Harstadområdet, sier direktør Anne-Sofie Ravndal Risnes i Statnett.

Konseptvalgutredningen skal etter planen oversendes Energidepartementet høsten 2024. Fram mot oversendelse vil Statnett være i dialog med næringsliv, kommuner, interessenter og nettselskapene i regionen.

Statnett har flere prosjekt under bygging og planlegging for å øke nettkapasiteten og legge til rette for økt næringsvirksomhet i regionen.

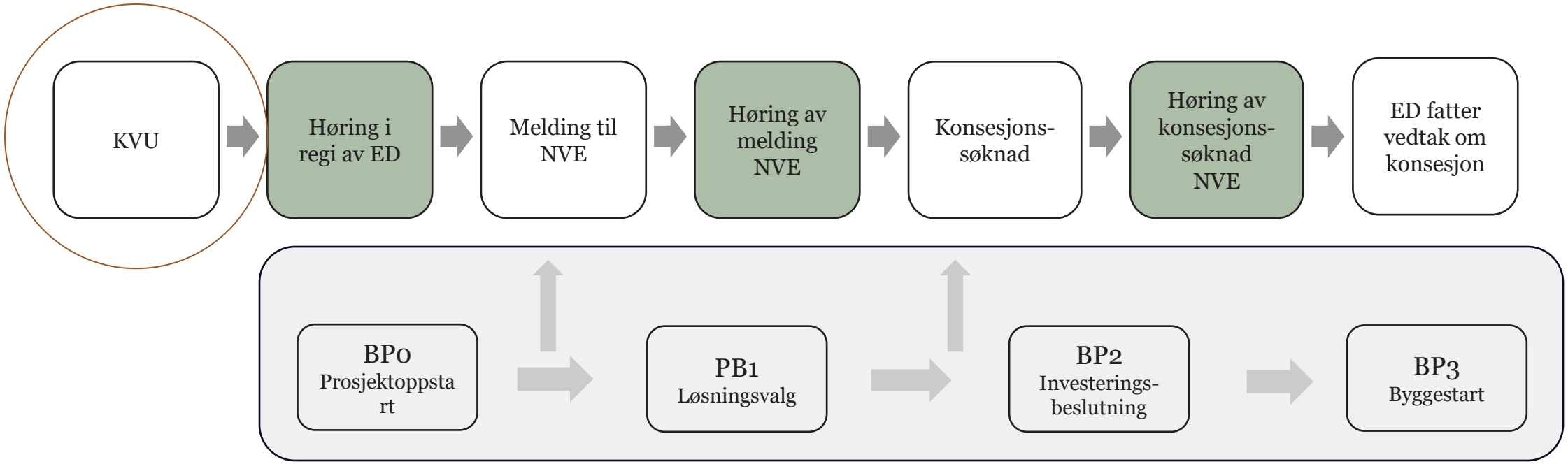
Rekordhøyt forbruk i regionen

Det er det siste året registrert økt forbruk i Lofoten og Vesterålen, med et rekordhøyt forbruk på 433 MW. Dette er en økning sammenlignet med tidligere år på nærmere 20%. Vi forventer også at vanlig forbruk vil øke ytterligere i årene som kommer.

-De regionale nettselskapene og Statnett har flere større lednings- og stasjonsprosjekt under utbygging som krever utkobling i store deler av sommerhalvåret. Når vi kobler ut deler av strømnettet reduseres overføringskapasiteten. For å sikre strømforsyning til dagens strømkunder, og de aktørene som har fått reservert nettkapasitet, må vi endre grensen for vanlig forbruk i denne regionen fra 5 MW til 1 MW.

Nyhetsbrev

Fra KVU til nettiltak



VESTALL

Mulighetsrommet



VESTALL



Takk for oppmerksomheten!