KRAFTSEMINAR



Kraft til vekst - hva står på spill for Nord-Norge?

GEIR HÅVARD HANSSEN
NHO Arktis

ymber

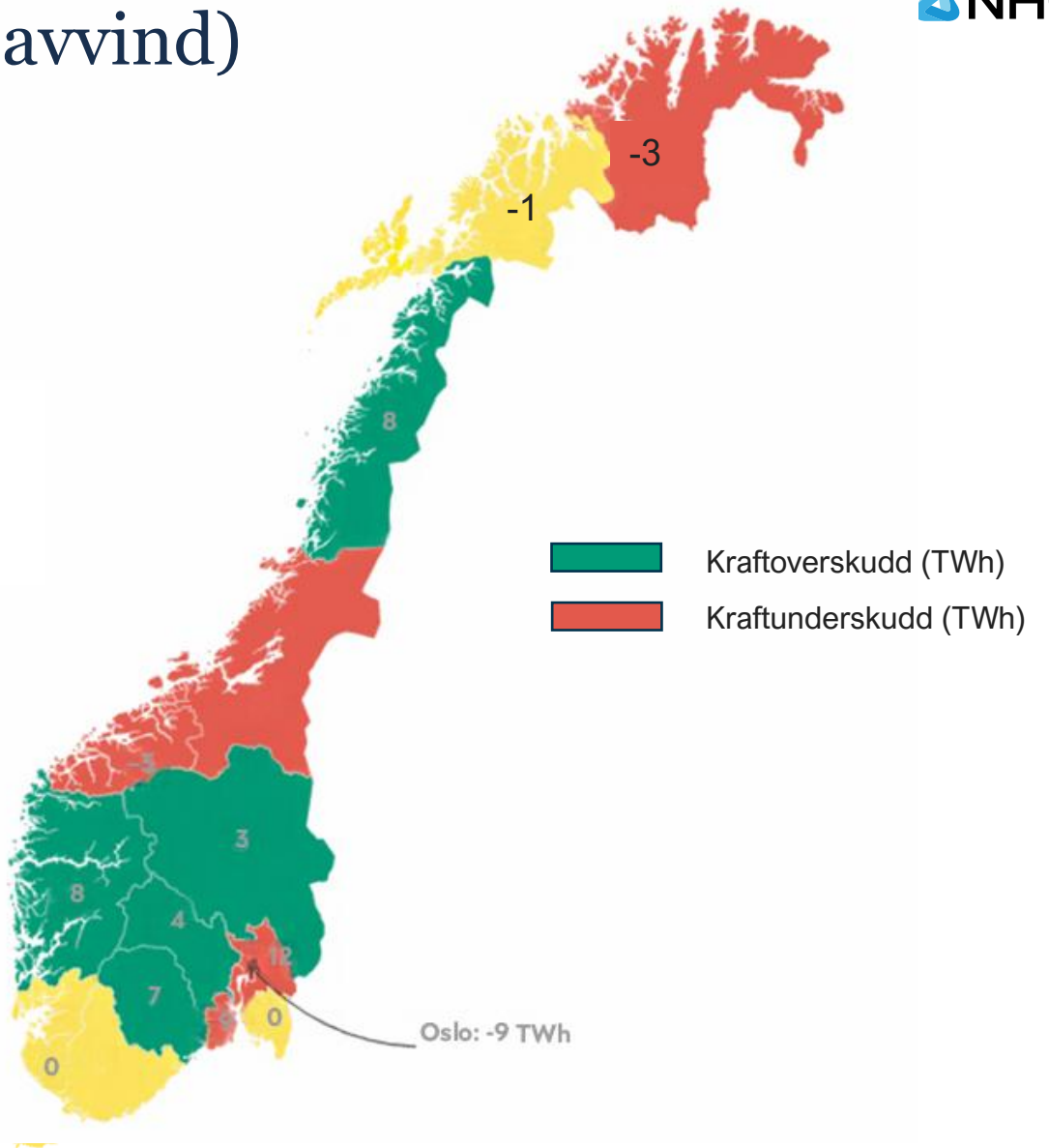
Kraft til næringsutvikling?

Geir Håvard Hanssen, regiondirektør NHO Arktis
20.10.2026

Kraftsituasjonen i Norge: 2032 (uten havvind)

NHO LO Norge

Kraftløftet



Data basert på forbrukstall fra SSB og årlig normalproduksjon fra NVE, og forventet forbruk for tilknyttede/reserverte tilknytningssaker fra Statnett til og med 2032,
Grafikk: Kraftløftet • Kilde: SSB, NVE og Statnett • Kartdata: © Kartverket • Last ned data

Statnett-stopp til nye, store industriprosjekter i nesten hele Nord-Norge

Statnett har innført midlertidig stans i reservasjoner for nettkapasitet til all nytt strømforbruk over 5 MW nord for Svartisen. Det skal sikre strømforsyningen i området.



Kilde: NTB

Publisert 22. apr. kl. 12:54
Oppdatert 22. apr. kl. 12:55

Reservasjoner og kapasitetskø – fordelt på næringer (NO4 Nord)

Næring	Reservert (MW)	Kø (MW)	Sum (MW)	Andel av sum
Datasenter	235	519	754	37 %
Hydrogen/ammoniakk	195	277	472	23 %
Petroleum	350	30	380	18 %
Industri	127	94	221	11 %
Oppdrettsnæring (sjømat)	55	50	105	5 %
Transport	52	41	93	5 %
Annet forbruk	10	14	24	1 %
Batteri (uttak)	0	15	15	1 %
Sum	**1 024**	**1 040**	**2 064**	**100 %**

RAPPORTER

Statnetts stans setter 150 mrd. på vent i nord

Planlagte investeringer for om lag 150 milliarder kroner står uten nødvendig nettkapasitet etter at Statnett i april stanset nye reservasjoner nord for Svartisen. Beløpet utgjør 16 prosent av alle planlagte investeringer i Nord-Norge.



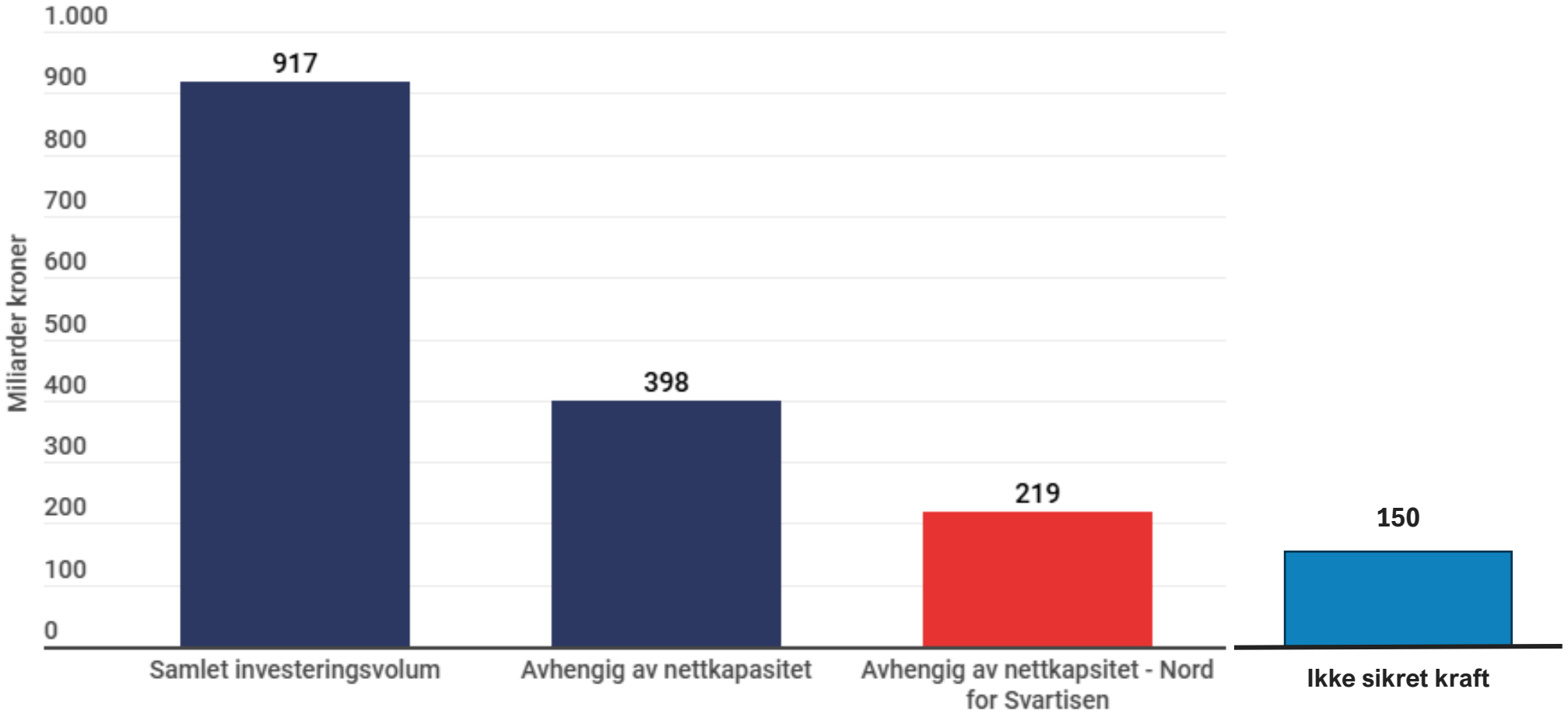
Foto: Karoline O. A. Pettersen for kbnn

PUBLISERT 22.09.2026
Menon Economics for kbnn:

▸ ÅTTE HOVEDFUNN

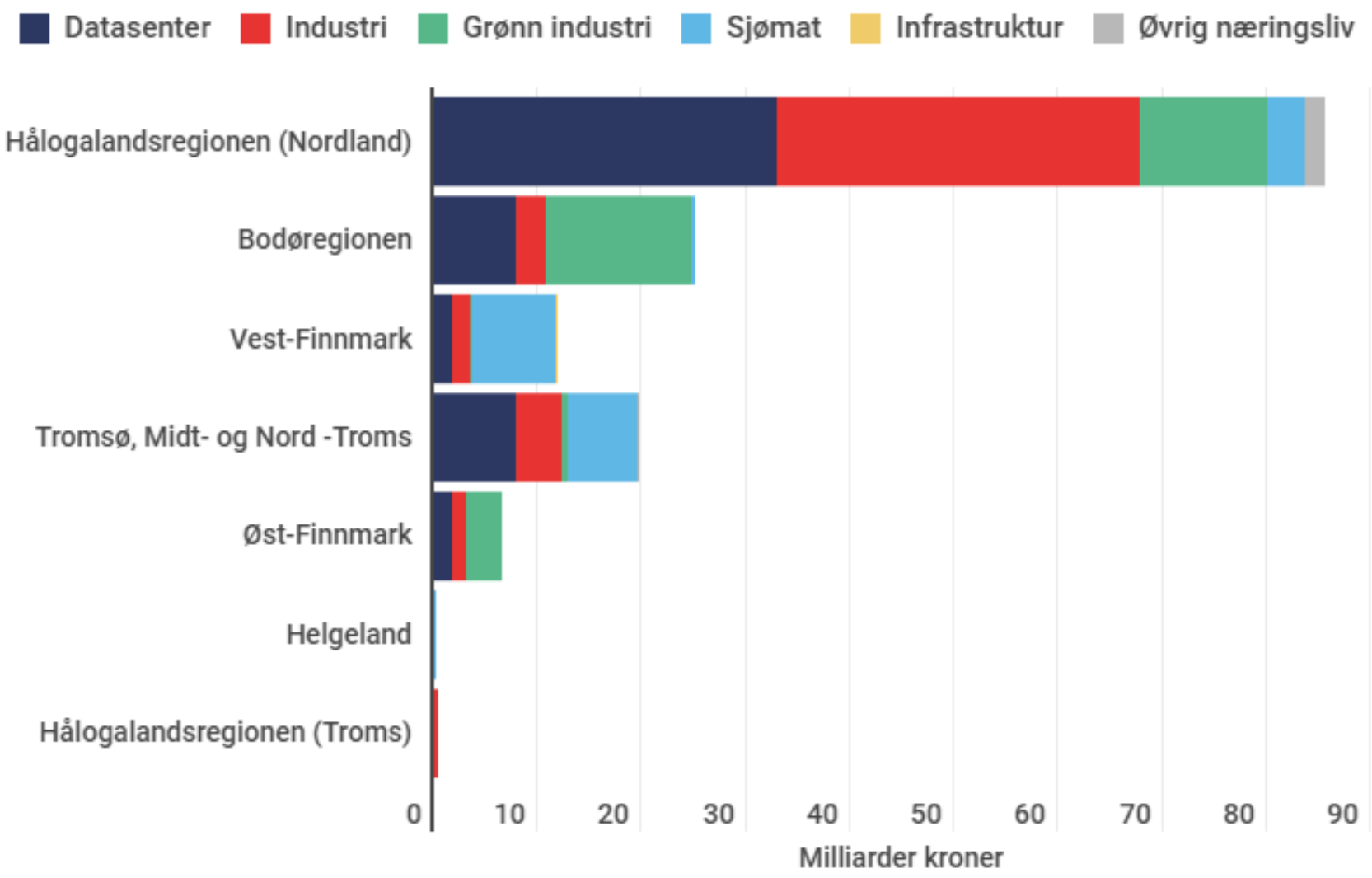
22. april 2026 innførte Statnett en midlertidig stans i nye reservasjoner av nettkapasitet til stort industriforbruk nord for Svartisen. Avgjørelsen kan få store konsekvenser for industriutviklingen i Nord-Norge. Hålogalandsregionen i Nordland er særlig utsatt, sammen med datasentre og industri. Så lenge stansen varer, risikerer prosjektene å bli forsinket, nedskalert eller flyttet ut av landsdelen.

INVESTERINGER I NORD-NORGE MED OG UTEN BEHOV FOR NY NETTKAPASITET, MILLIARDER KRONER.



Kilde: Menon Economics

KRAFTINTENSIVE INVESTERINGER NORD FOR SVARTISEN UTEN RESERVERT KAPASITET, ETTER NÆRING OG REGION, MILLIARDER KRONER.



Investeringer uten reservasjon av kraft

	Data-senter	Industri	Grønn industri	Sjømat	Infrast.	Øvrig næring	Sum
Hålogalandsregionen (Nordland)	32,9	34,9	12,2	3,6	0	2	85,7
Bodøregionen	7,8	2,9	14	0,3	0,1	0	25,2
Vest-Finnmark	1,8	1,7	0,1	8,2	0,2	0	11,9
Tromsø, Midt- og Nord-Troms	7,8	4,4	0,6	6,8	0	0,2	19,8
Øst-Finnmark	1,8	1,2	3,5	0,1	0	0	6,6
Helgeland	0	0	0	0,2	0	0	0,2
Hålogalandsregionen (Troms)	0	0,5	0	0	0	0	0,5

EUROPOWER

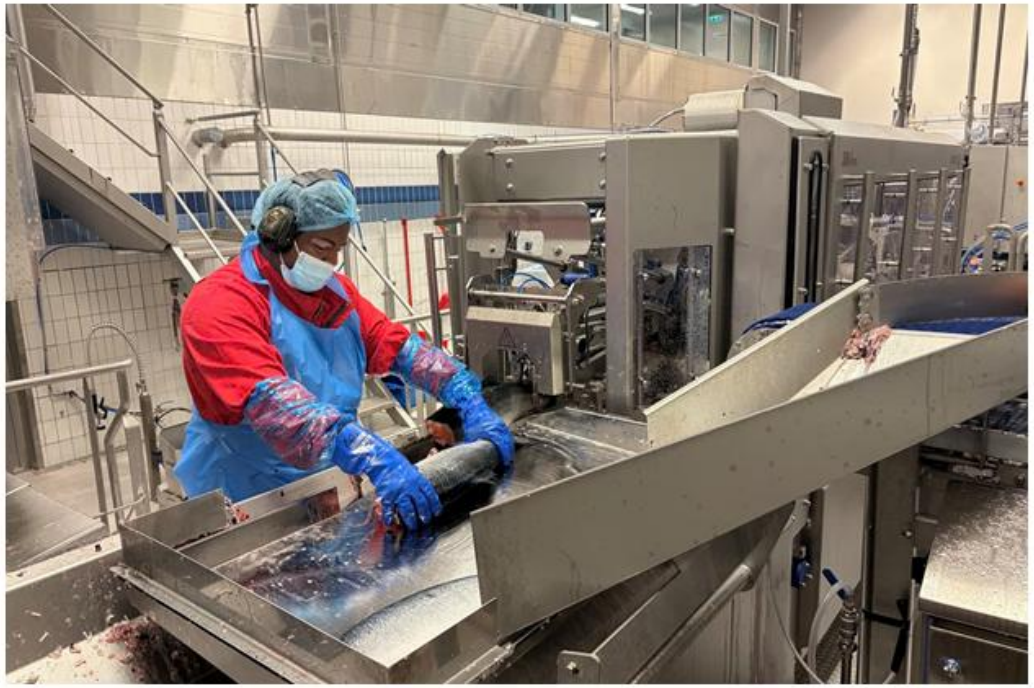


Øystein Hage
kommentator og politisk redaktør i Intrafish/Fiskeribladet

Kommentar

– Det største hinderet for sjømatvekst ligger i stikkontakten

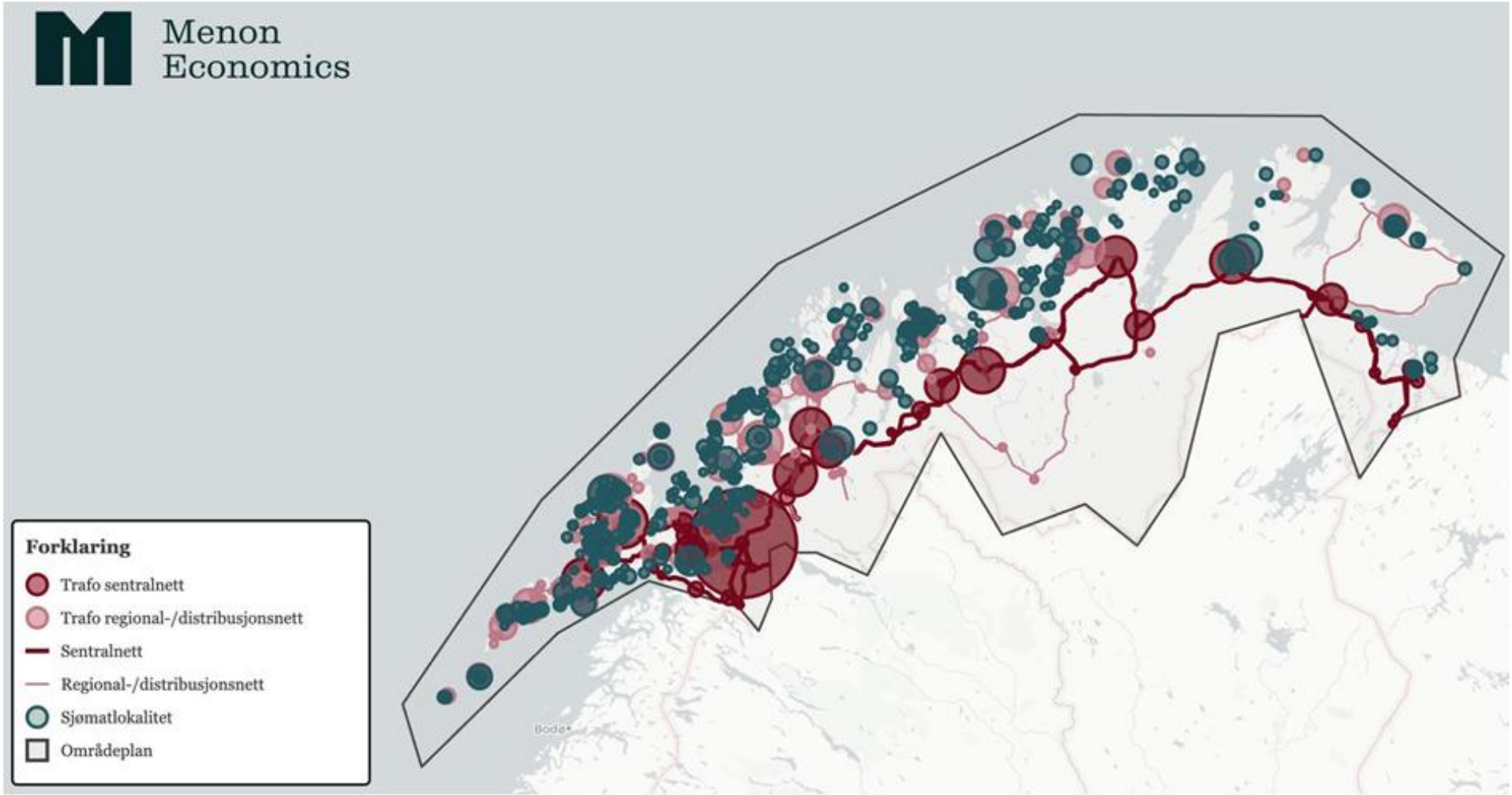
Regjeringen vil ha mer matproduksjon i nord. Kraftsystemet sier stopp. Det kan bli dyrt for sjømatnæringen, skriver Øystein Hage.



På slakteriet til Lerøy Aurora på Skjervøy i Nord-Troms er det full aktivitet, men det er få nye oppdrettsprosjekter i Finnmark og Troms som vil få strøm de neste årene. Foto: Øystein Hage

Publisert 24. september 2026, kl. 05.01

Effektbehovet til sjømatnæringen i NO4 Nord



Kilde: Menon Economics

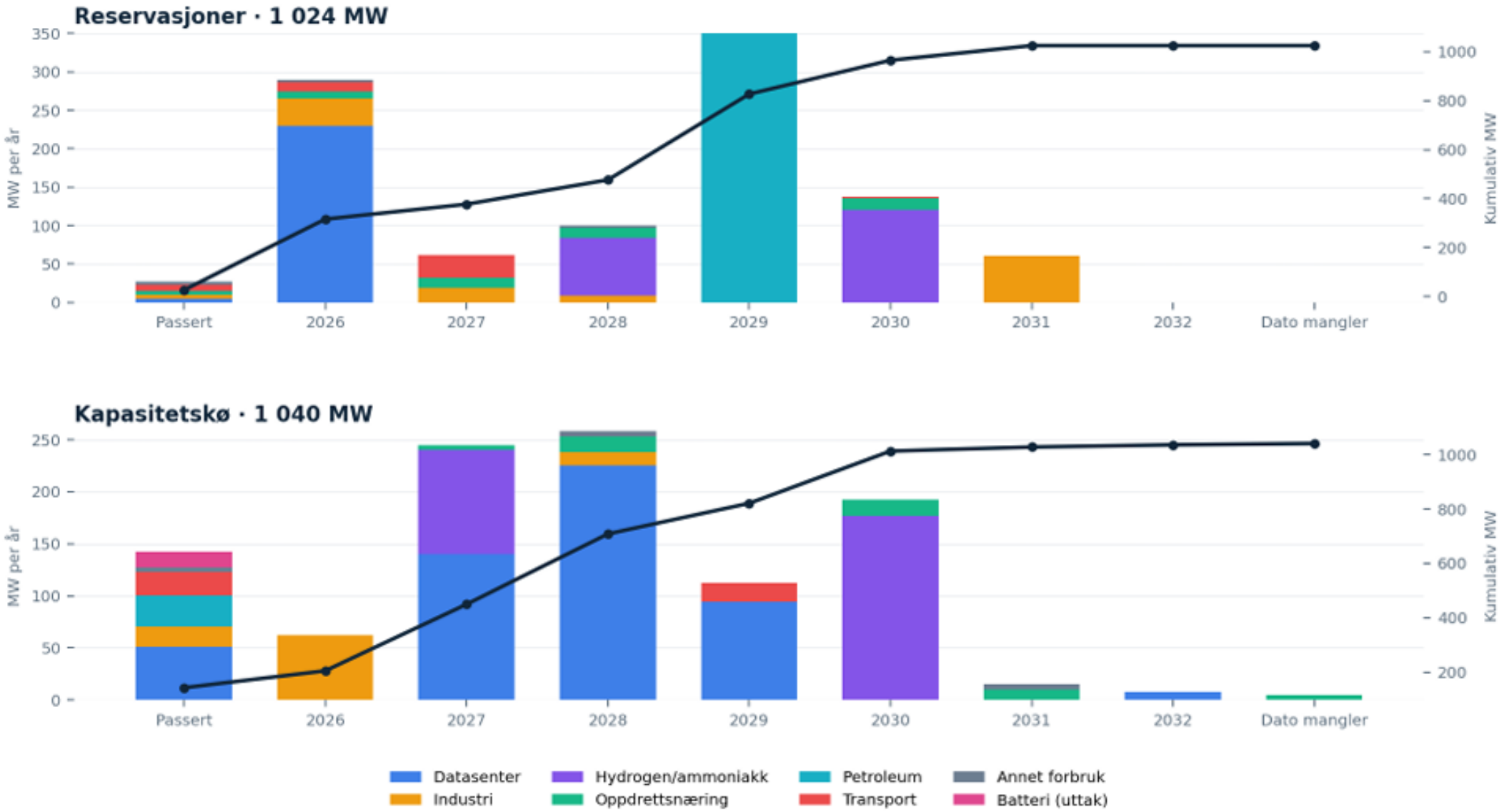
Effektbehovet til sjømatnæringen (NO4 Nord)

Type bedrift	Antall sjømatlokaliteter	Estimert effektbehov MW (i dag)	Lavt scenario (totalt i 2040)	Høyt scenario (totalt i 2040)
Fiskefôr	7	40	54	88
Fiskemottak/foredling villfisk	54	157	169	212
Lakseslakteri	12	24	32	52
Landbasert matfisk	6	5	30	52
Matfisk i sjø	302	30	53	82
Settefisk	19	20	25	48
	394	276	363	534

Kilde: Menon Economics

Reservasjoner oppdrett: 55 MW

Reservasjoner og kapasitetskø NO4 Nord – investeringsår



Åpen informasjon / Public information

Statnett

15. juni 2026
Statnett.no

Norges vassdrags og energidirektorat
Kjetil Lund og Inga Nordberg
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Lisbeth Iversen Flateland
+4747400050
Lisbeth.flateland@statnett.no
Vår ref: 2026/938 -2
Deres ref: 202611386-1

- Venter høyere forbruksvekst enn ny produksjon
- Venter vesentlig strammere energi- og effektbalanse – nord i Nord-Norge
- Blir avhengig av import 80 prosent av tiden – sårbarhet ved utfall
- Ved lite vind – behov for å redusere forbruket midlertidig
- Høyere kraftpris enn i andre områder
- Lokal produksjon (energi og effekt) vil raskt redusere kraftprisen

på ledningen til Finland, og økt behov for å sette av kapasitet til vekst i vanlig forbruk under 5 MW, betydning.

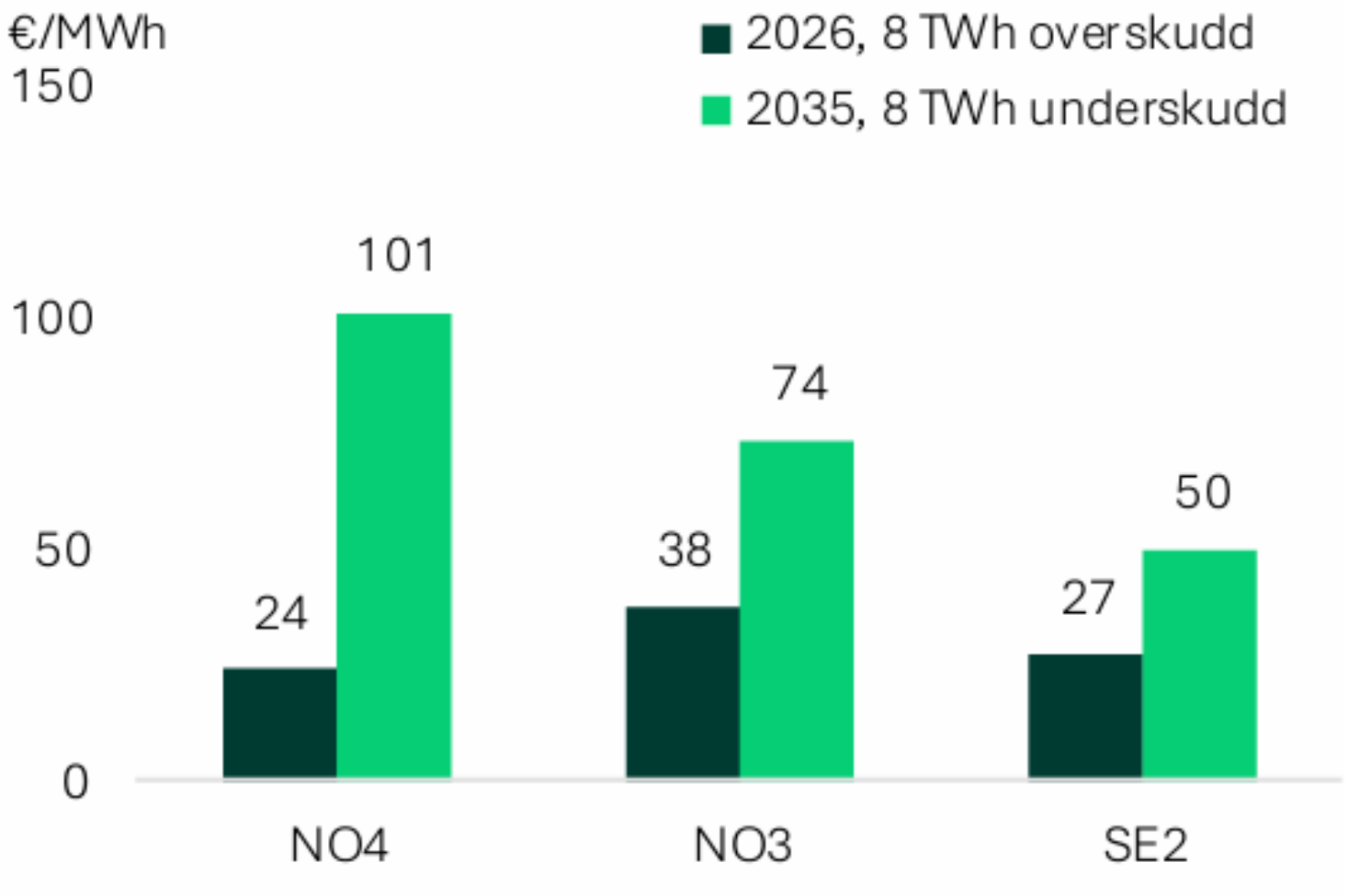
- Statnett vurderer at ny produksjon internt i området er viktig for framtidig forsyningssikkerhet og muligheten for å tilknytte nytt større kraftforbruk. Forsterkning av nettet kan også bidra positivt, men ikke løse utfordringen alene. Statnett vil gjennomføre en utredning (KVU) for å identifisere de beste tiltakene.

Med vennlig hilsen

Gunnar Løvås

Konserndirektør Kraftsystem og kunde

Nytt reservert forbruk bidrar til at vi kan gå fra +8TWh til –8TWh i NO4



Figur 2 Snittpriser i 2026 med 8 TWh overskudd og snittpriser i 2035 med 8 TWh underskudd i Nord-Norge med dagens 220 kV-forbindelse mellom Helgeland og Sverige

Finner vi tiltak som sikrer kapasitet til kundene i kø?

- Forskriftsfestede krav om inngåelse av utredningsavtaler
- Tiltak kan bli anleggsbidragspliktige
- Mer info kommer fra tilknyttende nettselskap

Saksnummer	Statnetts stasjon	Statnetts kunde	Sluttkunde	Kapasitetskø (MW)
23/00951	Hinnøy	Noranett AS	NorthSafe AS	25
23/01237	Kvitnes TRA	Noranett AS	Denvo Wolffish Norway AS	10
23/01219	Niingen KRA/TRA	Noranett AS	Bogen Aqua	5
23/01317	Salten	Arva AS	Fjuel Bodø	6
23/01360	Mestervik	Arva AS	Kvitebjørn Varme AS	13
23/01318	Salten	Arva AS	NSG – Nye Sulitjelma Gruver	10
25/02078	Salten	Arva AS	ISE Utvikling AS	5
23/01320	Salten	Arva AS	ISE Utvikling AS	5
23/01324	Salten	Arva AS	Glomfjord Hydrogen AS (Fauske)	30
23/01362	Mestervik	Arva AS	Fjuel Tromsø AS	7
24/01471	Mestervik	Arva AS	Lerøy	15
21/00093	Varangerbotn TRA	Barents Nett As	Aker Solution og Varanger Kraft Hydrogen	177
24/01541	Salten	Arva AS	Arctic Sapphire	53
24/01761	Kirkenes TRA	Barents Nett As	Sydvaranger Drift AS	35
24/01833	Kirkenes TRA	Barents Nett As	69 Data Centre AS	25
24/01915	Kilbotn TRA	Noranett AS	Statkraft Varme	15
25/02058	Balsfjord TRA	Arva AS	Northern DC AS	8
26/03769	Skaidi TRA	Lucerna AS	EQUINOR ASA	30
25/02013	Skaidi TRA	Area Nett AS	Nordkappregionen Havn Honningsvåg	16
23/00918	Skaidi TRA	Area Nett AS	Sky Consulting	15
25/02075	Skaidi TRA	Area Nett AS	Pelagia	10
25/02153	Kvandal TRA	Nordkraft Industrinett	Aaktik Digital AS	200
25/02154	Kvandal TRA	Nordkraft Industrinett	Aaktik Digital AS	90
25/02674	Nye Stokmarknes TRA	Noranett AS	GRIDCORE ENERGY STORAGE AS	15
22/00660	Sildvik KRA	Narvik Hydrogen AS	Narvik Hydrogen AS	100
25/02625	Ballangen	Nordkraft Industrinett	Aker Nscale	140
25/02230	Vinnelys TRA	Vissi AS	Mowi AS	5
26/03164	Balsfjord TRA	Arva AS	TROMS FYLKESKOMMUNE	18
25/02700	Salten	Arva AS	AAKTIK DIGITAL AS	97
25/02178	Salten	Arva AS	ARCTIC SILICON CARBIDE AS	30
26/04365	Boltåsen transformatorstasjon TRA	Noranett AS	100759	27,3
			SUM	**1237,30**

Hva er viktig for næringslivet i Troms og Finnmark?

- **Forutsigbare rammebetingelser for drift og investeringer**
- Tilgang på kraft til energiomstilling og ny næringsutvikling
- Tilgang på rimelig kraft som kompenserer for høyere kostnader og lang avstand til markedet
- Regler for anleggsbidrag som ikke virker sentraliserende
- Markedsmekanismer og regelverk som bidrar til lønnsom kraftproduksjon
- Kommuner som legger til rette for kraftproduksjon – der det er mulig
- Statsforvalter som har i oppdrag å legge til rette for samfunns- og næringsutvikling – ikke kun stoppe den

Takk for meg

Geir Håvard Hanssen
Regiondirektør NHO Arktis
E-post: geir.havard.hanssen@nho.no
Mobil: 95052001