



OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENTET

Kraftsituasjonen i Midt-Norge

7. april 2010

Kraftsituasjonen i Norden

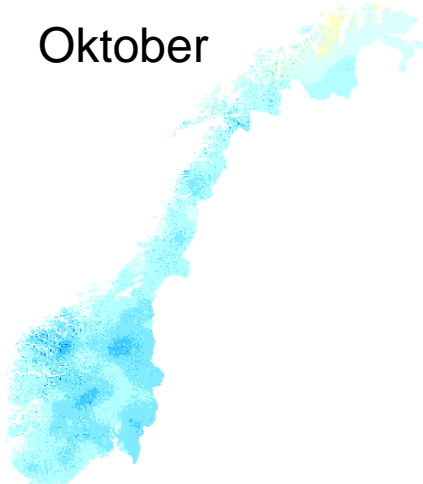
Vi har sett svært høye priser på strøm.

Det skyldes :

- Høyt forbruk på grunn av kulde i hele Norden
- Lavere tilbud
 - Manglende svensk kjernekraft (6. april, ca. 1400 MW ute)
 - Lav magasin-fylling i Norge
 - NorNed ute av drift, men dette påvirker bare prisen på Sørvestlandet (NO2)

Temperatur, avvik fra normal

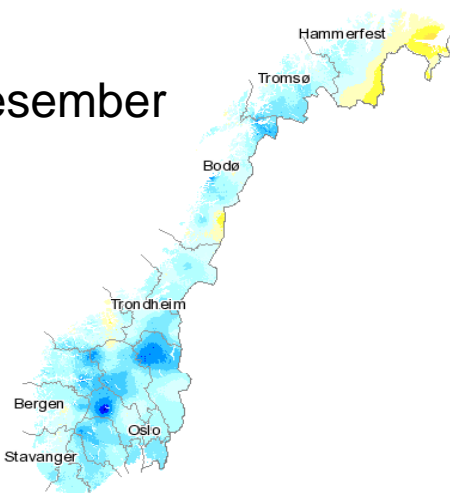
Oktober



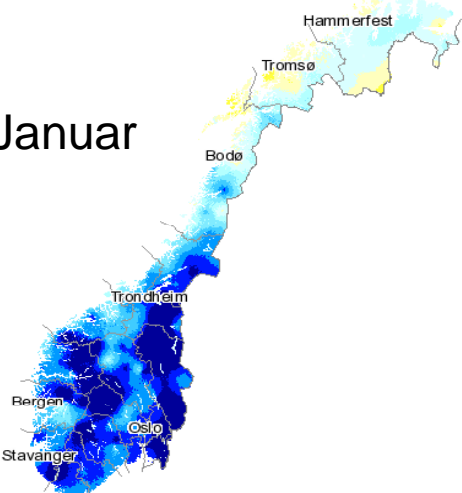
November



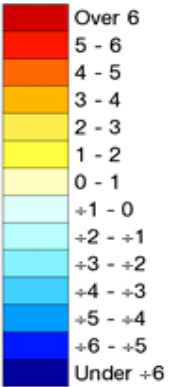
Desember



Januar

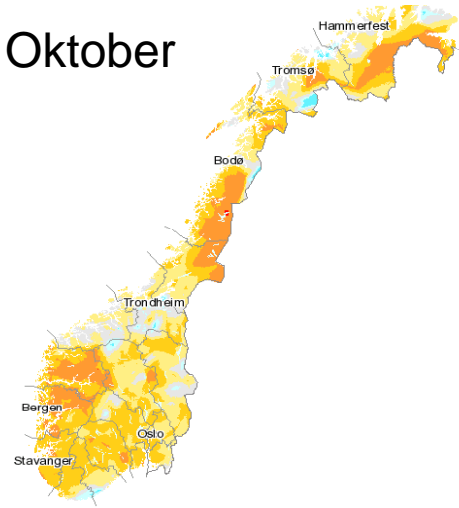


Grader Celsius

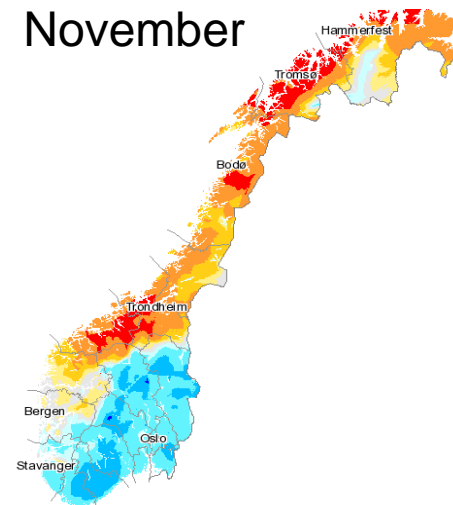


Nedbør, avvik fra normal

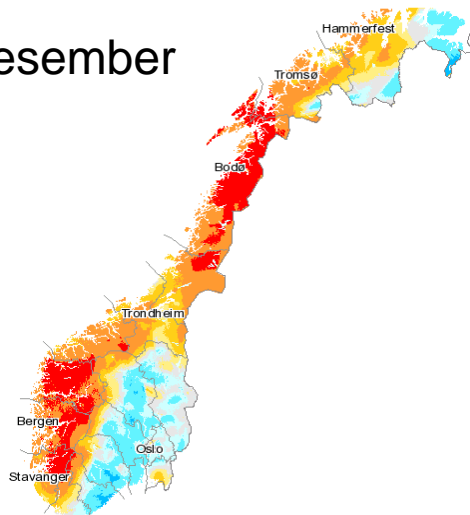
Oktober



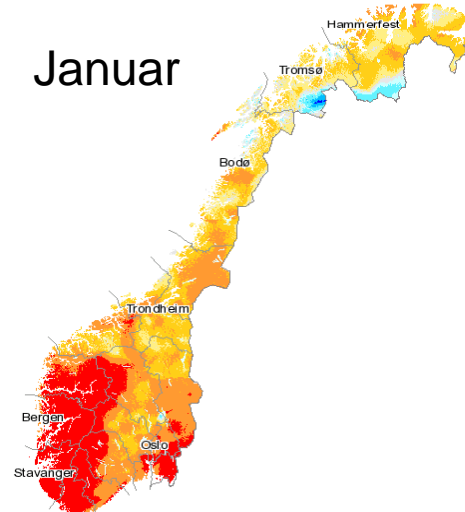
November



Desember

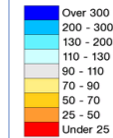


Januar



Fargeforklaring

% av normalen (1971-2000)

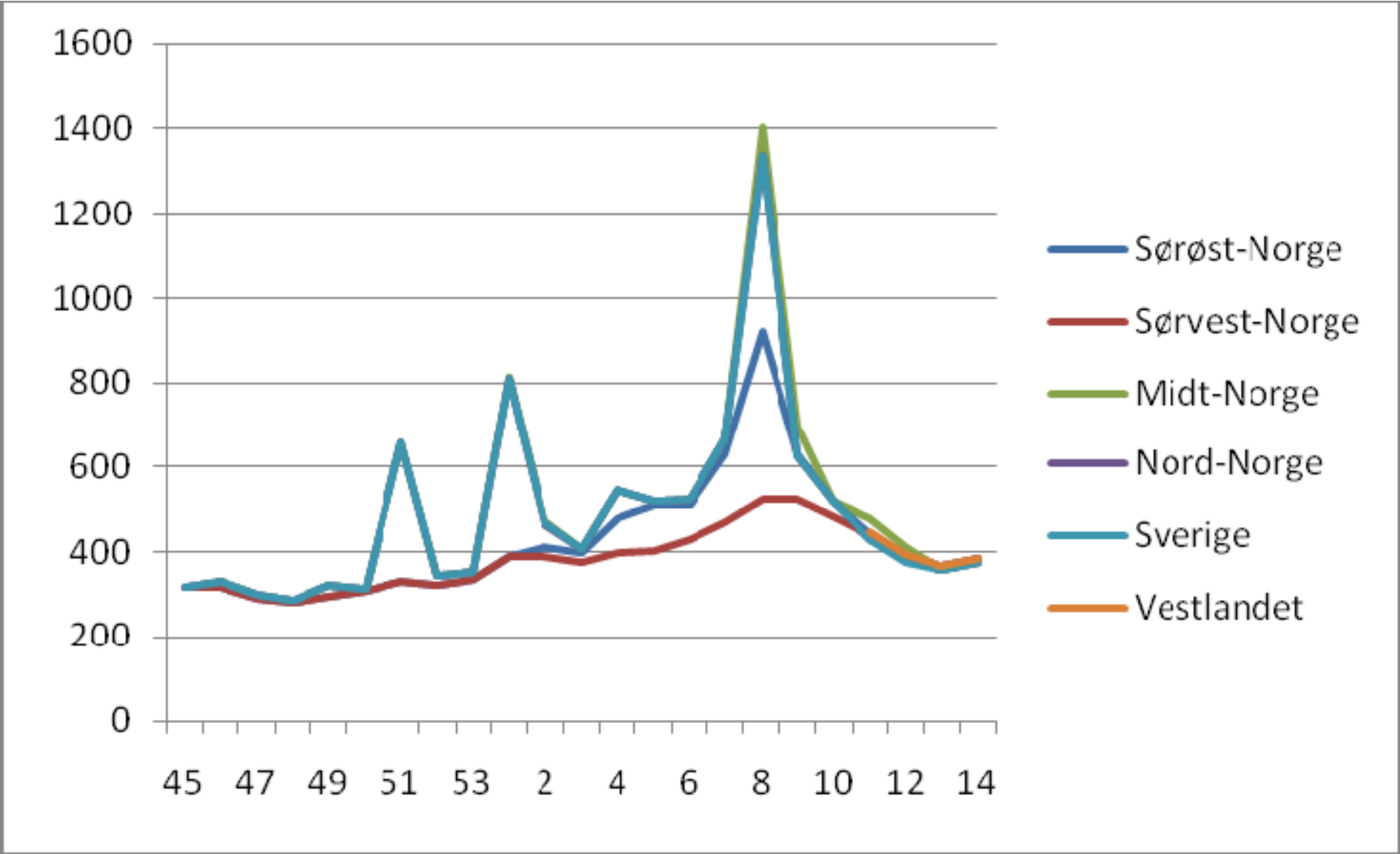


Kartforklaring

- Oslo** Stedsnavn
- Riksgrense
- Fylkesgrense
- Store vann

Kartforklaring

Kraftprisene i vinter kr/MWh

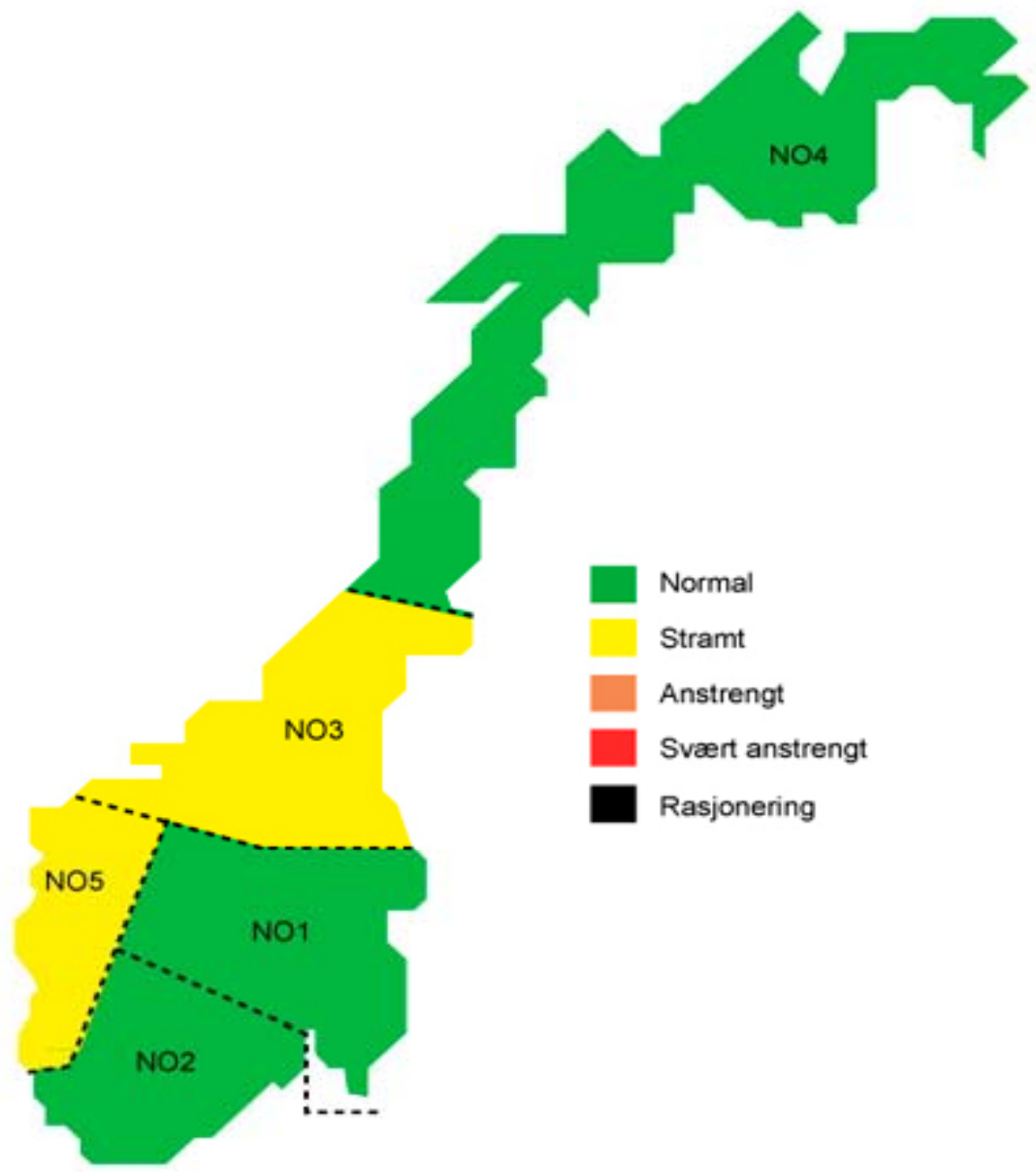


Døgnpriser på kraftbørsen i april

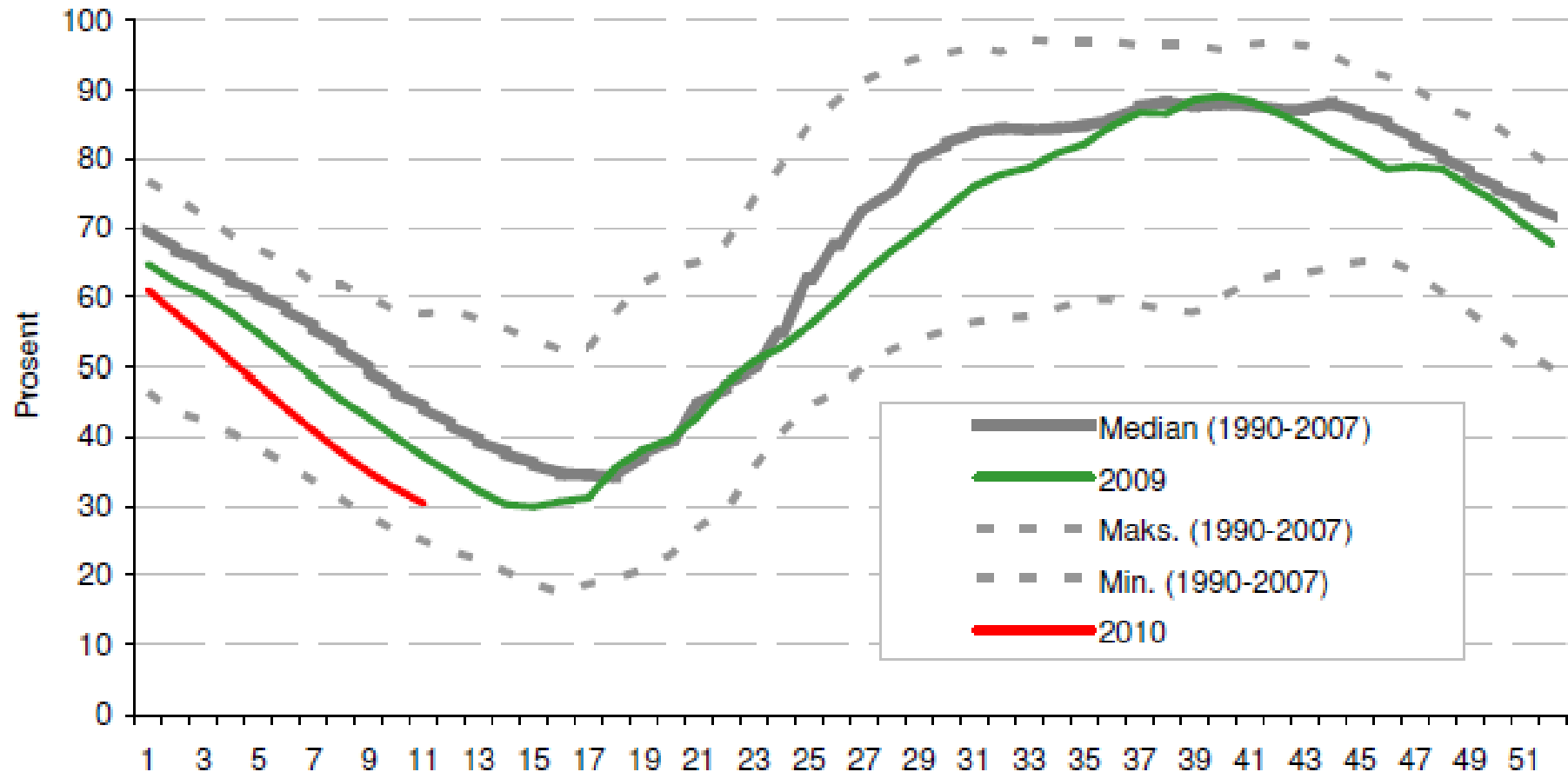
Elspot prices at Nord Pool Spot (øre/kWh)

Dato	Sørøst-Norge	Sørvest-Norge	Midt-Norge	Nord-Norge	Vestlandet	Vest-Danmark	Øst-Danmark	Finland	Sverige
01.04.2010	36,4	36,4	36	36	36,4	31	32,1	36	36
02.04.2010	36,5	36,5	35,3	35,3	36,5	31,1	31	33	35,3
03.04.2010	36,2	36,2	34,6	34,6	36,2	29,6	31,7	33,6	34,6
04.04.2010	36,8	36,8	34,2	34,2	36,8	24,5	26,2	33,8	34
05.04.2010	37,1	37,1	35,2	35,2	37,1	32	29,1	34,4	35
06.04.2010	39,6	39,6	39,2	39,2	39,6	37,5	37	39,2	39,2
07.04.2010	39	39	38,2	38,2	39	35,1	35,4	38,1	38,2

Kraftsituasjonen i Norge



Magasinfylfilling i Norge uke 11

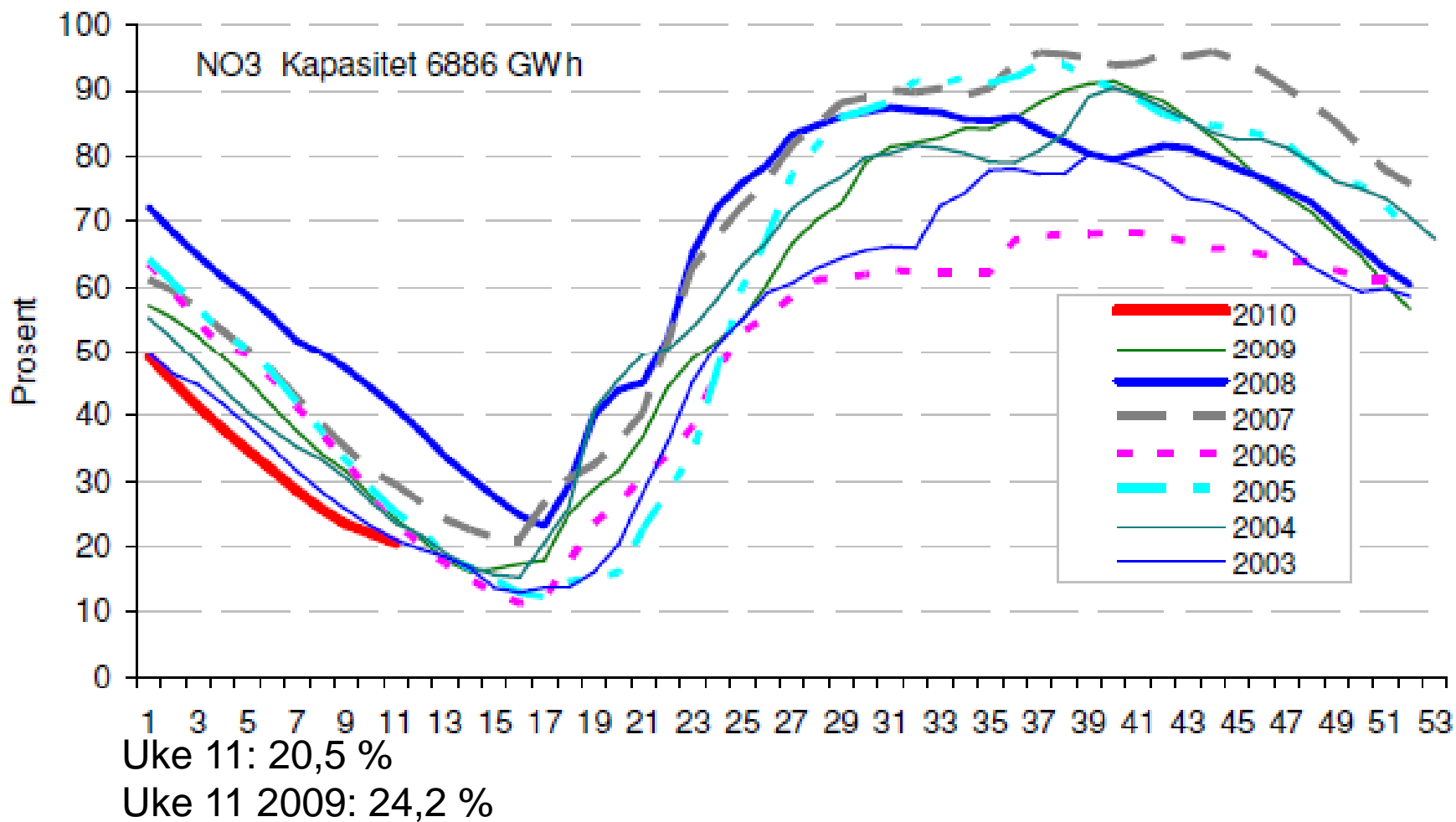


Uke 11: 30,4 %

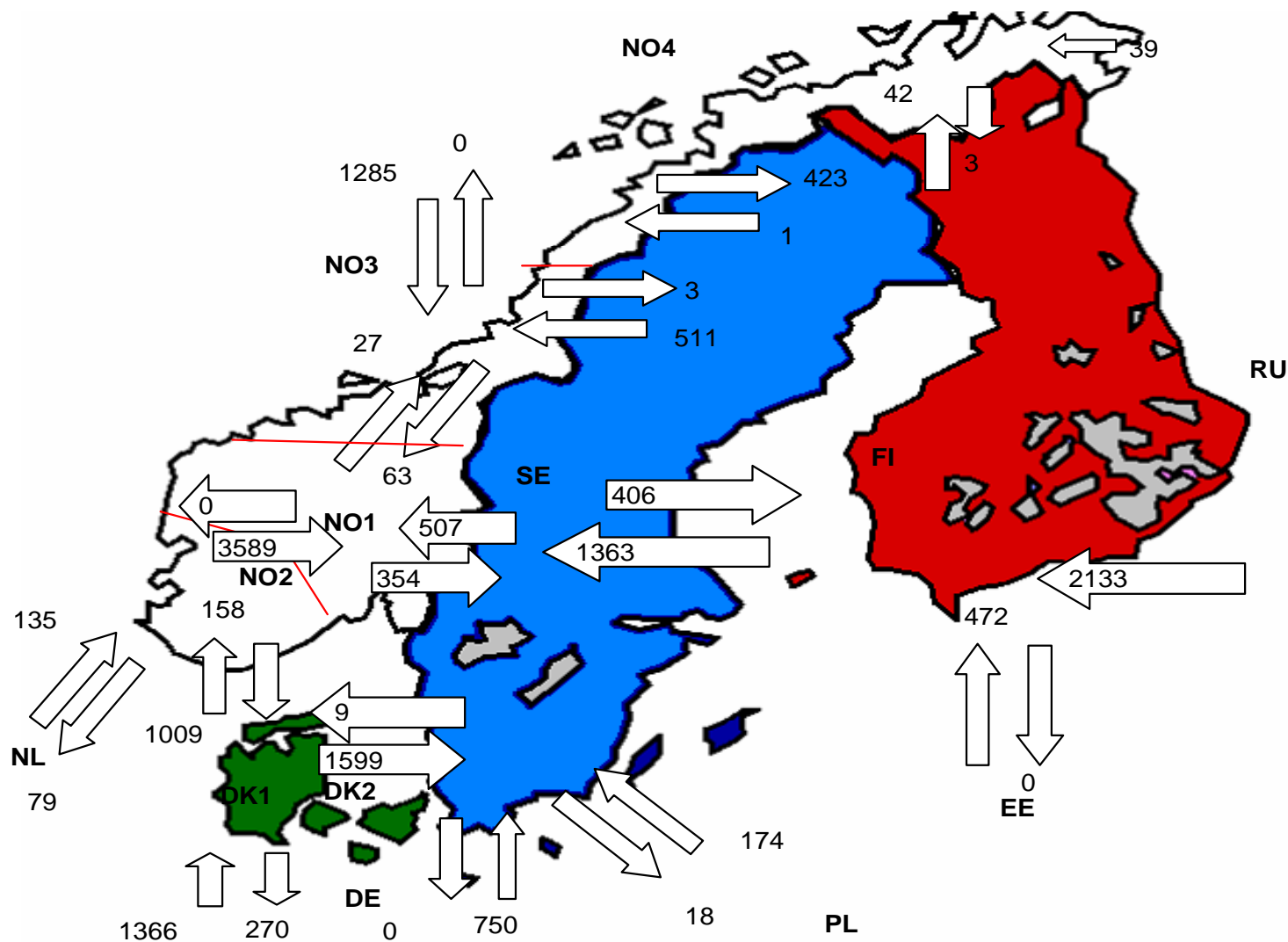
Uke 11 2009: 37,2 %

Median: 44,3 %

Magasinfylling i Midt-Norge uke 11

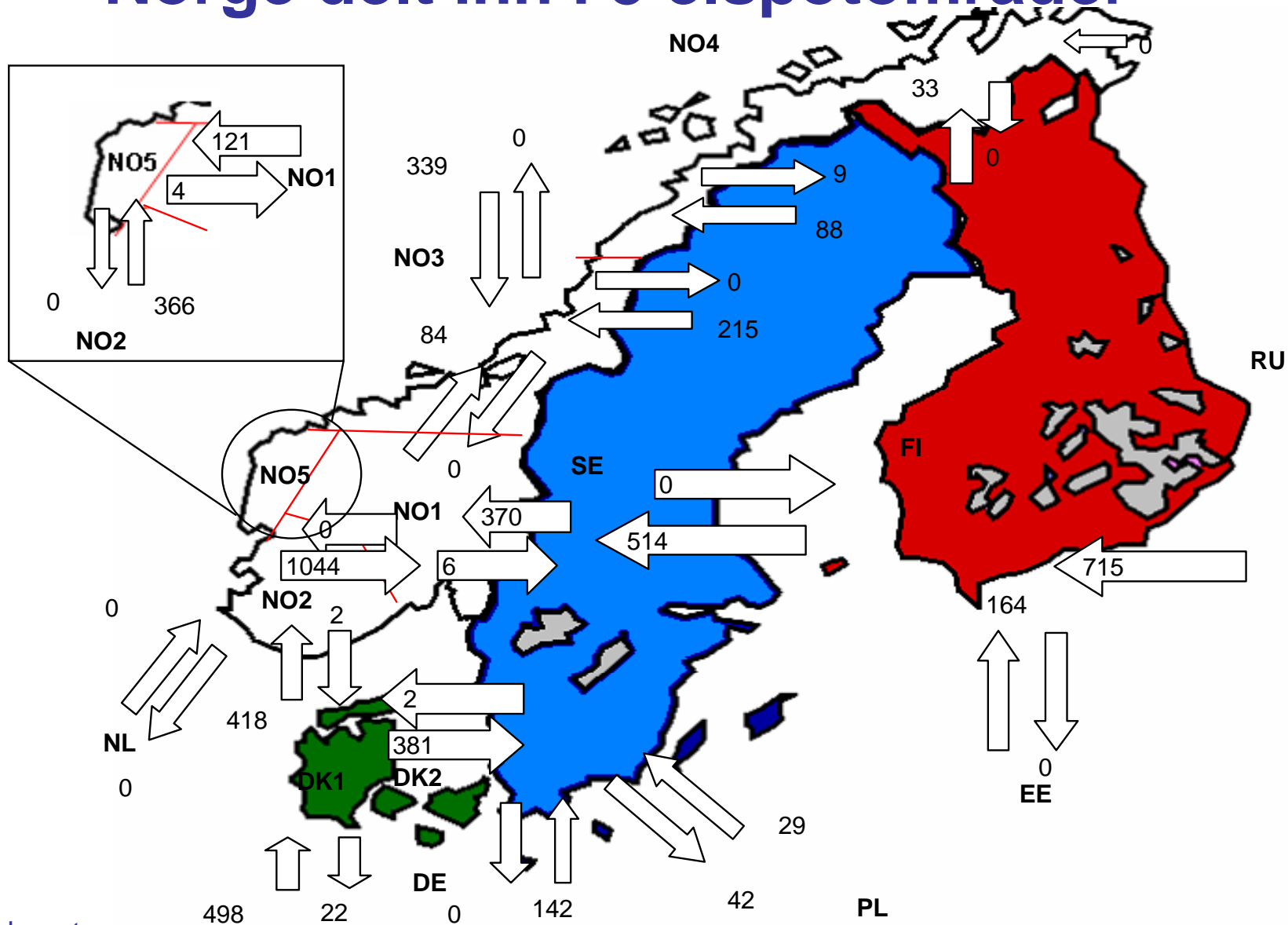


Utvexsling aggregert fra uke 2 til 10 i GWh - Norge delt inn i 4 elspotområder



Utvexsling uke 11-13 i GWh

- Norge delt inn i 5 elspotområder



Statnetts tiltak

- Opprettelse av nye prisområder
- Informasjonsformidling blant aktørene
- Revisjonsavlysninger
- Tiltak for å øke importkapasitet til områder (linjeutnyttelse)
- Informasjonskampanje

- Ved høy risiko for rasjonering (SAKS)
 - Innløsning av energiopsjoner
 - Oppstart av reservekraftverk

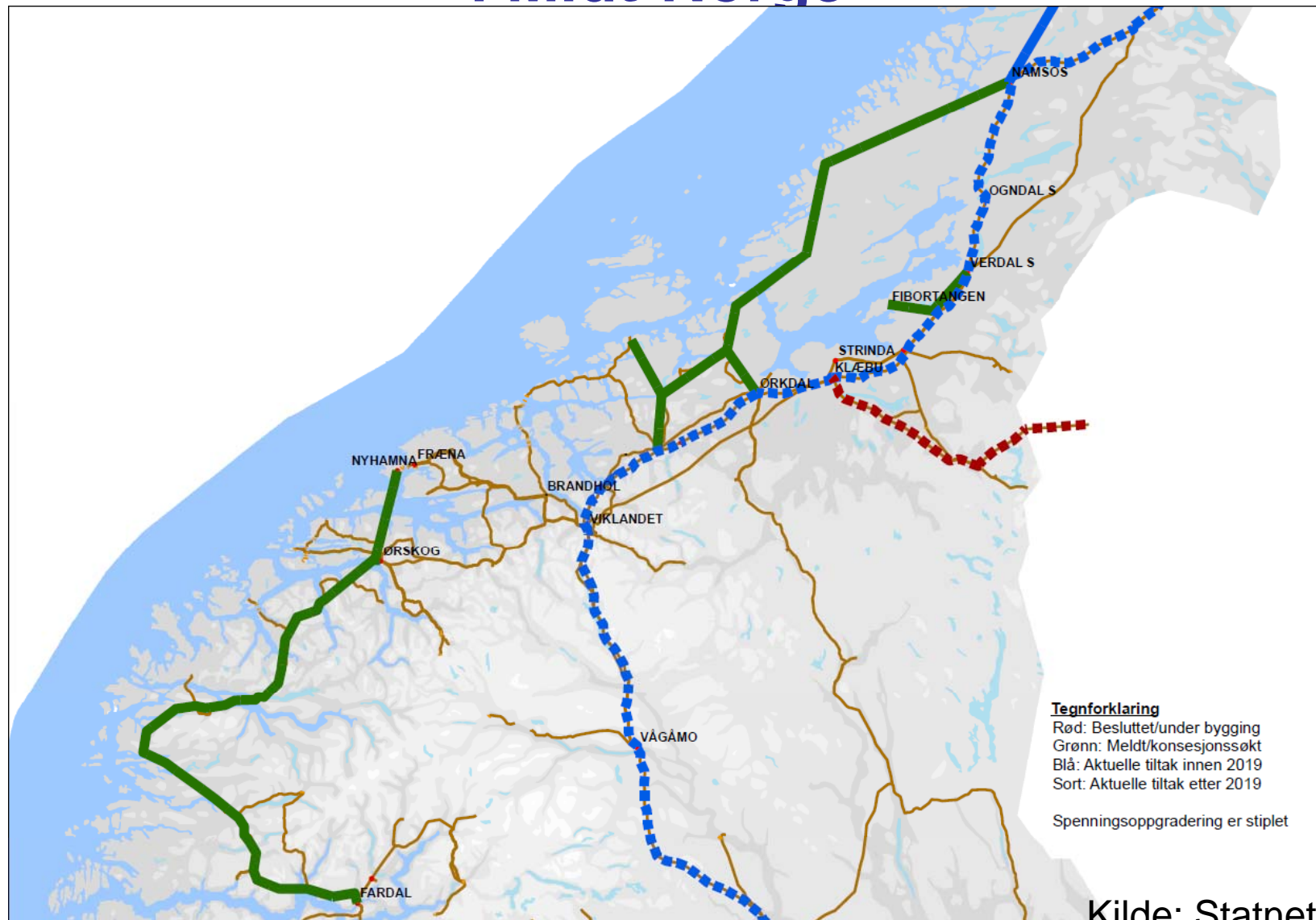
Nea – Järpströmmen

- Statnett, i samarbeid med Svenska kraftnät, utførte avsluttende arbeid på linjen Nea – Järpströmmen i perioden 23. til 27. mars.
- Dette medførte at linjen var ute i denne perioden.
- Dette var et tiltak for å bedre kraftsituasjonen i Midt-Norge. Etter arbeidet var fullført økte overføringskapasiteten inn til Midt-Norge med 400 MW, fra 1600 MW til 2000 MW.

Dispensasjon for reservekraftverk

- 1. mars: Søknad fra Statnett til NVE om dispensasjon fra vilkårene for idriftsettelse av reservekraftverkene.
- Statsråd 26. mars: Statnett får dispensasjon fra vilkårene i anleggskonsesjonene for bruk av reservekraftverkene. Samtidig ble utslippstillatelsene midlertidig endret.
- Et viktig tiltak for forsyningssikkerheten i området: Anleggene kan tas i bruk ved eventuelle feil og i vanskelige driftssituasjoner og dermed være med å motvirke tvangsmessig utkobling av forbruk.

Omfattende tiltak for å bedre kraftsituasjonen i Midt-Norge



Kilde: Statnett 2009



Regjeringens arbeid med fornybar energi og energieffektivisering

	2002 - 2005	2006 - 2009
Tillatelser vindkraft	800	2600
Vindkraft støttet av Enova	1000	500
Tillatelser vannkraft	2 700	3400
Utbygd vannkraft	1800	3100
Varme støttet av Enova	800	3 000
Energiltak mot sluttbrukere støttet av Enova	2200	4400

Alle tall i forventet GWh/år avrundet til nærmeste hundre.



Enova-støtte til industrien og bolig, bygg og anlegg

Områder	2002-2005		2006- 2009	
	Mill. kroner	Forventet prod (GWh)	Mill. kroner	Forventet prod (GWh)
Industri	132	921	1026	3135
Bolig, bygg og anlegg	323	1261	876	1250

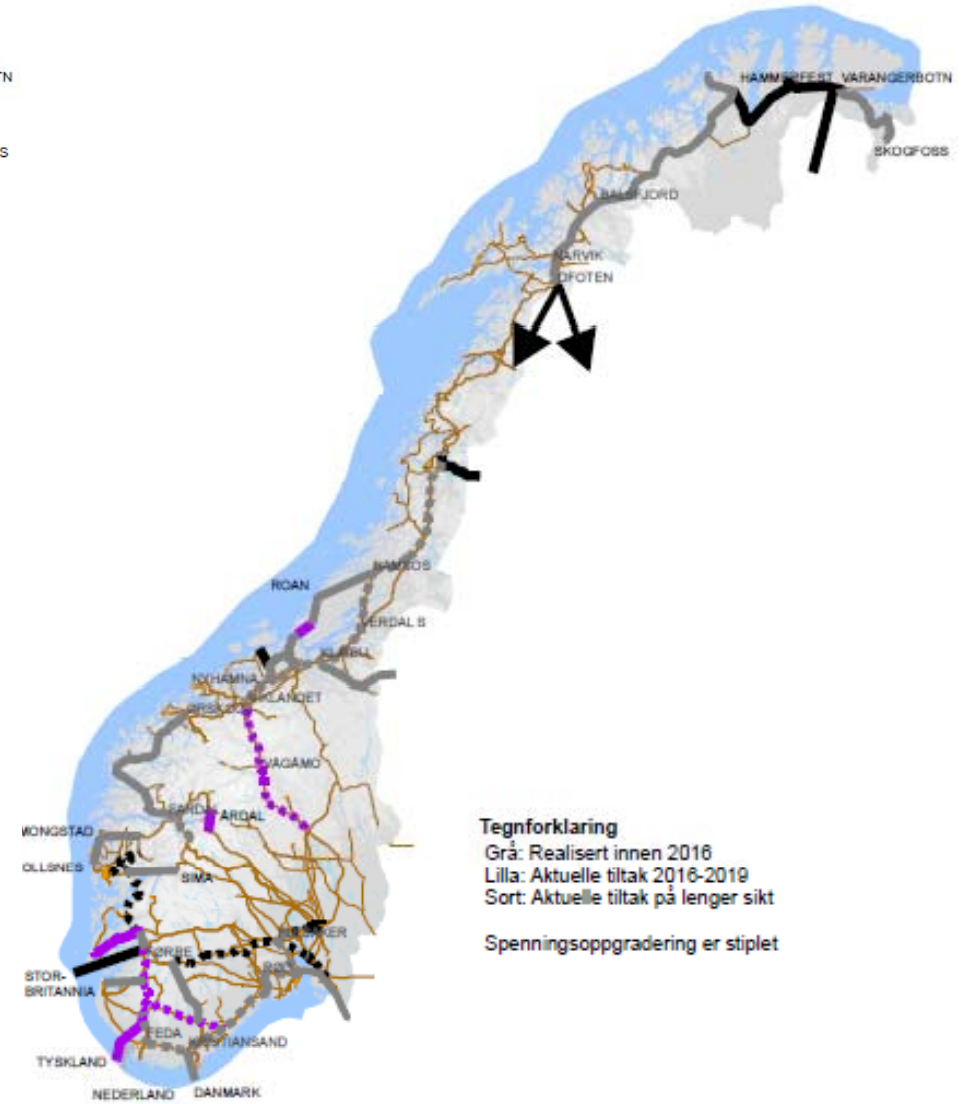
***Industriprosjekter** omfatter energieffektiviseringsprosjekter, tiltak for energigjenvinning og konvertering til fornybare energikilder.*

***Bolig, bygg og anlegg** inkluderer energieffektiviseringsprosjekter og konvertering til fornybar energi i nye og eksisterende bygg.*

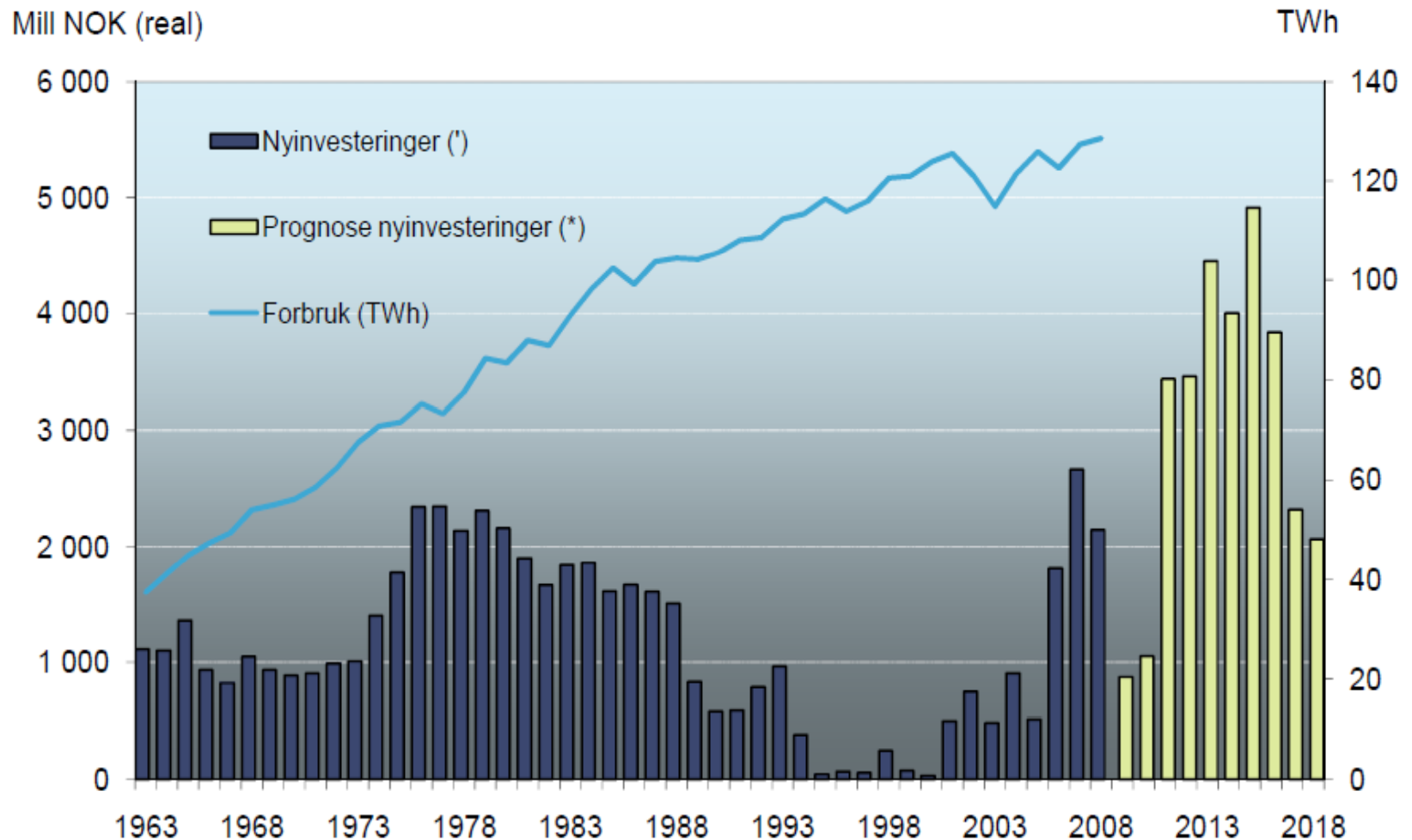
Enova – Midt-Norge

- Enova tildelte over 350 mill. kroner til industri-, varme- og vindkraftprosjekter i Midt-Norge i 2008 og 2009 .
 - Dette vil gi ny energiproduksjon eller spart energiforbruk tilsvarende 500-600 GWh.
- Eksempler:
 - Energieffektiviseringsprosjekt ved Norske Skog Skogn
 - Vil totalt føre til 250 GWh/år redusert elektrisitetsforbruk
 - Støtte til fjernvarme i Trondheim kommune i 2009
 - Vil gi fornybar varme tilsvarende over 60 GWh/år

Vi trenger stor nettutbygging



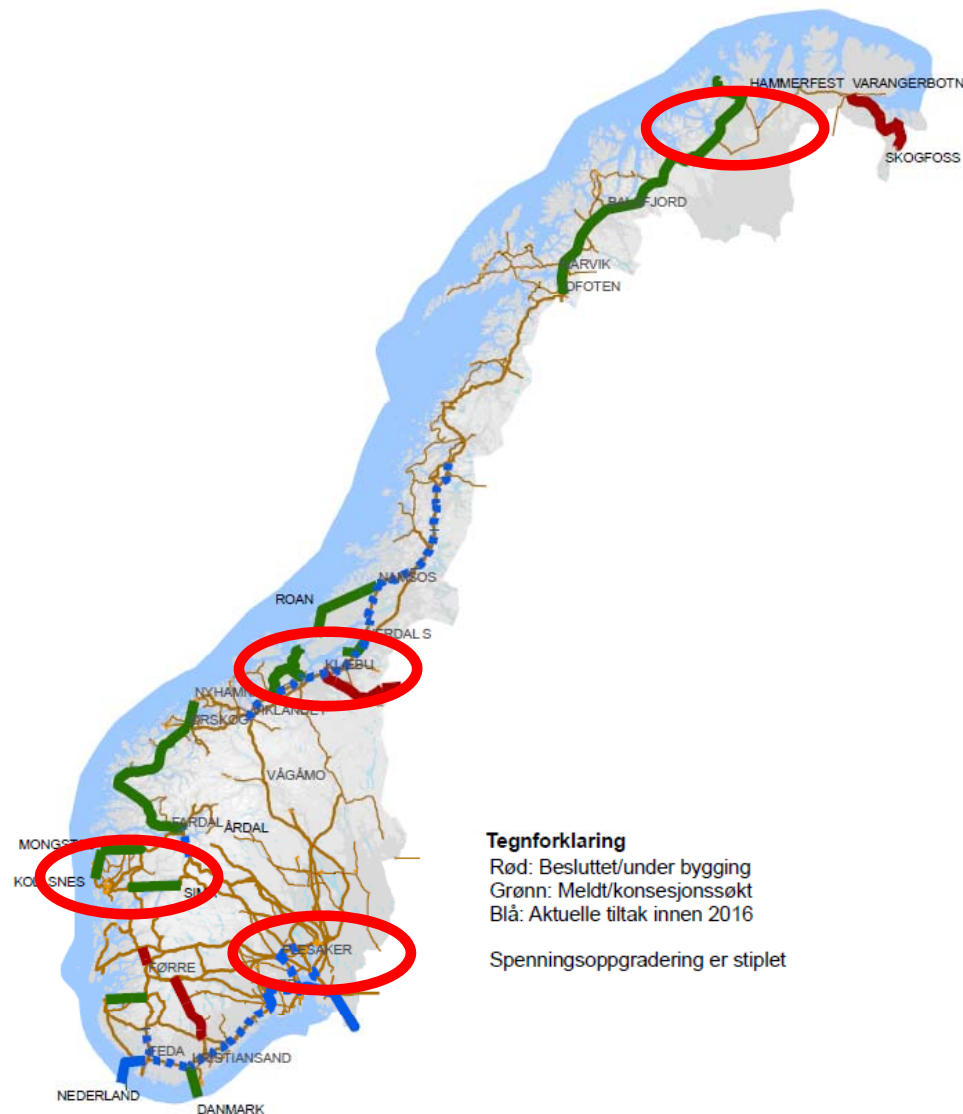
Nyinvesteringer (*) i Stat/Statnett eiet nett siden 1963



(*): Kun nyinvesteringer, ekskl.. reinvesteringer IT/Tele, og byggelånsrente. Prognose pr. sommer 2009.

Kilde: Statnett

Regjeringen har særlig fokus på kraftsituasjonen i enkelte regioner



Elsertifikatmarked

- Overenskomst om prinsippene for et felles elsertifikatmarked med Sverige ble undertegnet 7. september
- Overenskomsten fastsetter de viktigste prinsippene for markedet
 - Tilsvarende ambisjonsnivå i begge land
 - Oppstart i 2012
 - Teknologinøytralitet
- En nasjonal overgangsordning som skal gjelde fram til det felles elsertifikatmarkedet med Sverige er på plass i 2012, ble presentert 26. november 2009

Utjevning av nettleien

Fylke	Omregnet m/ 20 000 kWh øre/kWh
Oslo	24,2
Møre og Romsdal	29,4
Sør Trøndelag	22,4
Nord Trøndelag	33,2
Landsgjennomsnittet (veid)	27,6

Nettleie i Midt-Norge

Sør Trøndelag, nettselskap	Omregnet m/ 20 000 kWh øre/kWh
Fosenkraft AS	29,5
Hemne Kraftlag AL	31,8
Kvikne-Rennebu Kraftlag A/L	36,0
Oppdal Everk A/S	28,2
Orkdal Energi AS	24,3
Rissa Kraftlag BA	32,2
Røros Elektrisitetsverk AS	24,0
Selbu Energiverk AS	34,0
Tydal Komm Energiverk Kf	34,0
Gauldal Energi AS	32,5
TrønderEnergi Nett AS	26,6
Trondheim Energi Nett AS	17,3
Malvik Everk AS	28,3

Nord Trøndelag, nettselskap	Omregnet m/ 20 000 kWh øre/kWh
NTE Nett AS	33,2
Møre og Romsdal, nettselskap	Omregnet m/ 20 000 kWh øre/kWh
Nesset Kraft AS	37,9
Norddal Elverk AS	36,3
Stranda Energiverk AS	33,6
Sunndal Energi Kf	30,4
Svorka Energi AS	32,5
Ørskog Energi AS	30,1
Nordmøre Energiverk AS	32,7
Rauma Energi AS	30,7
Tussa Nett AS	27,5
Sandøy Energi AS	33,8
Tafjord Kraftnett AS	28,3
Sykkylven Energi AS	21,1
Nordvest Nett AS	28,5
Istad Nett AS	29,1

Oppfølging av vinterens kraftsituasjon

- Departementet har bedt NVE om en rapport om vinterens kraftsituasjon.
- NVE vil foreta en helhetlig vurdering av kraftsystemet og -markedet, samt forsyningssikkerheten i lys av den kraftsituasjonen vi har opplevd i vinter.
- Konkurransetilsynet og NVE vil gå gjennom kraftsituasjonen og prisfastsettelsen i løpet av vinteren. NVE opplyser at det ikke er mistanke om noe ureglementært.
- Jeg vil ta vinterens kraftsituasjon opp på det neste nordiske energiministtermøtet.

Takk for oppmerksomheten!

