

# Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Mars '08	Snitt 2008	Snitt 2007		Mars '08	Snitt 2008	Snitt 2007
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	103	40	8	NO1	265	234	224
NO2	-66	-73	1	NO2	85	94	76
NO3	2	5	18	NO3	54	58	62
Norge	40	-28	27	Norge	281	274	254
*Positiv verdi tilsier et driftunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	2,2 %	1,7 %	4,4 %	NO1	10,97	21,32	2,27
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	-6,67	23,41	0,28
				NO3	-4,37	18,14	-2,43
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	27 %	23 %	39 %	Oppreg. i NO1	-22,05	-24,16	-28,95
Nedreg. i NO1	43 %	58 %	36 %	Nedreg. i NO1	39,36	40,49	37,43
Oppreg. i NO2	36 %	26 %	35 %	Oppreg. i NO2	-86,39	-72,86	-46,46
Nedreg. i NO2	36 %	54 %	38 %	Nedreg. i NO2	66,91	40,49	43,94
Oppreg. i NO3	35 %	26 %	36 %	Oppreg. i NO3	-72,81	-68,05	-49,10
Nedreg. i NO3	38 %	54 %	37 %	Nedreg. i NO3	56,52	40,49	42,88
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	375	401	305	Reg.styrke kraft	96	179	88
Spesialregulering	34	43	123	Kvartersflytting	21	19	20

**Tabell 1:** Nøkkeltall for det norske kraftmarkedet. Dette er gjennomsnittlige timeverdier for siste måned, *hittil i år og i fjor*.

## Aktørenes ubalanser

Aktørene er etter forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (§ 8.1) pålagt å planlegge seg i balanse i regulerkraftmarkedet. Pålegget om å planlegge seg i balanse er også tatt inn i *Balanseavtalen* med Statnett og i *Aktøravtalen* med tilhørende regleverk på Nord Pool Spot.

Aktørenes ubalanser beregnes time for time ved å korrigere omsatt volum i regulerkraftmarkedet for aktiverte reguleringer og regulerstyrkekraft. Ubalansene viser dermed den del av avviket mellom virkelig og planlagt kraftvolum som den balanseansvarlige selv er ansvarlig for og kan påvirke.

Statnett har vurdert ubalansen til hver enkelt balanseansvarlig, og gruppert dem i tre grupper (se tabell 2). Kategoriseringen er basert på en totalvurdering av de balanseansvarliges handel i regulerkraftmarkedet, type virksomhet, kompleksitet, sammenlignbare selskaper og historisk utvikling. En aktørs evne til å planlegge seg i balanse vil i noen grad avhenge av kompleksiteten i handelsbildet. Nøkkeltallene som vises på balanse Web utgjør en viktig del av vurderingen (relativ ubalanse, total ubalanse, andel kjøp/salg, gjennomsnittlig absolutt ubalanse pr. time).

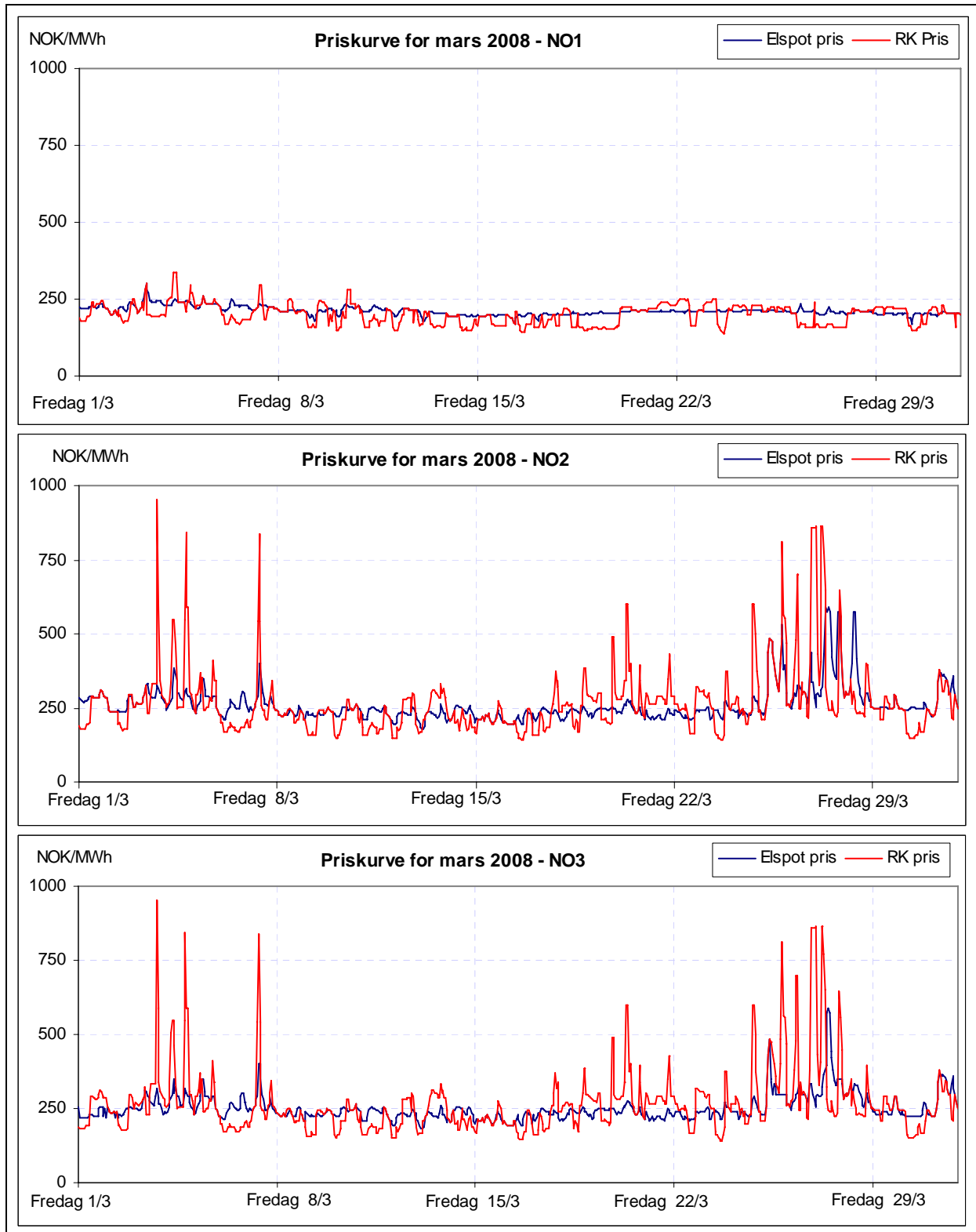
### Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **Rød (Må bli bedre):** Ubalansene er totalt sett større enn det Statnett kan akseptere. Tiltak må iverksettes og Statnett vil følge opp at ubalansene bedres. Ved vedvarende plassering i rød gruppe vil Statnett iverksette ytterligere tiltak.
- **Gul (Tilfredsstillende):** Ubalansene er totalt sett noe større enn hva Statnett forventer og bør forbedres. Sammenlignbare selskaper og/eller historikk viser at ubalansene kan og bør bli lavere.
- **Grønn (Bra):** Ubalansene er totalt sett innenfor hva Statnett forventer

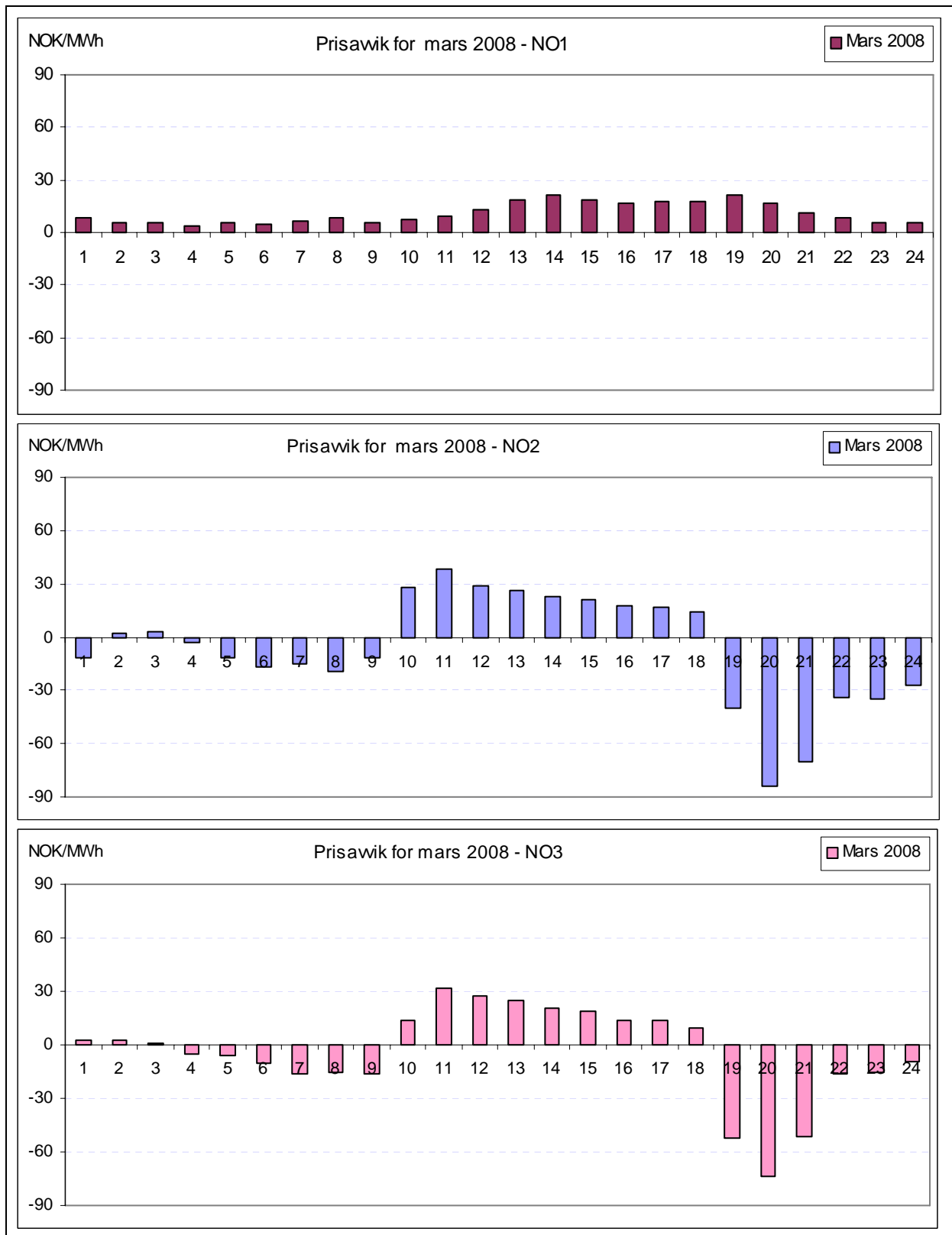
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

Aktør	Aktør
Amfi Drift AS	Nordea Bank Norge ASA
Asker Kommune	Nordmøre Energiverk AS
Bane Energi	Norske Skogindustrier AS
Bare kraft	Norway Pelagic AS
Barents Energi AS	Presidium AS
Corus Packaging Plus Norway AS	Rapid Power AS
EGL Nordic AS	Rauma Energi Kraft AS
Eidsdal Kraft AS	Røros Elektrisitetsverk AS
Eidsiva Marked AS	Scandem Norge
Elkem AS	Schibsted ASA
Enteca AS	Selbu Energiverk
Fortum Markets AS	Shell Energy
Gudbrandsdal Energi AS	Siemens AS
Heidelbergcement Norway AS	Skagerak Kraft AS
JotunKraft A/S	SKS Produksjon AS
Kongsberg Energi Eiendom AS	Statnett Nett-tap
Lantmännen Uhibake Norway AS	StatoilHydro ASA
Lier Everk AS	Ustekveikja Energi AS
Lyse Handel AS	Østfold Energi AS
Nedre Romerike Vannverk AS	
Avinor AS	Mikrokraft A.s
BKK Produksjon AS	Mo Industripark AS
Boliden Odda AS	Møre og Romsdal Fylkeskommune
Bærum kommune	Nordkraft AS
Consoll AS	Nord-Østerdal Kraftlag Marked
COOP Norge AS	Norsk Hydro Produksjon AS
Det norske Veritas Eiendom AS	Oppegård kommune
Drammen kommune	Oslo Lufthavn AS
EB Handel AS	Ringsaker Kommune
Eidsiva Vannkraft AS	SAS Facility Management
Eiendomsspar Energi AS	SFE Kraft AS
Elkraft AS	Skedsmo Kommune
Energipartner AS - Felles	Sognekraft A/S
Fjordkraft AS	Sparebank 1 Gruppen AS
Flesberg Elektrisitetsverk AS	Statens Vegvesen
Fortum Generation AB	Stokke Kommune
Haugesund Kommune	Stranda Energiverk AS Kraft
Helse Nord RHF	Studentsamskipnaden i Oslo
Helse Sør-Øst RHF	Sunnidal Energi KF
Ishavskraft AS	Sunnfjord Energi AS
Istad Kraft AS	Svorka Energi AS Kraft
Kongsvinger Kommune	Sørum Kommune
Kraftverkene i Orkla	Tafjord Kraftproduksjon AS
Lindex AS	Telinet Energi AS
Lofotkraft Produksjon AS	Thon Holding AS
Los AS	Tinfos AS
Lunds Energi Norge AS	Tinfos Titan & Iron KS
Luster Energiverk AS	Troms Kraft Marked AS
Markedskraft AS	Trønderenergi Kraft AS
Mesta AS	Tussa Energi AS
Midt Kraft Buskerud AS	Umoe Industri AS
Midt-Telemark Energi AS	Vitel AS
Agder Energi Produksjon AS	Neset Kraft AS
Akershus Kraft	Nord-Trøndelag Elverk Holding AS
Aktieselskabet Tyssefaldene	Oppland Energi AS
COOP Øst BA	Reitan Servicehandel AS
EB Kraftproduksjon AS	Scaent Europower Ltd
E-CO Vannkraft AS	Sira-Kvina Kraftselskap Produksjon
Eidefoss A/S	Skagerak Nett AS
Fellesdata AS	Statkraft Energi AS
Hafslund Delta AS	Sunnhordland Kraftlag
Haugaland Kraft AS	Sør-Norge Aluminium AS
Helgelandskraft AS	Telenor Eiendom Holding AS
Helgelandskraft AS Produksjon	Time kommune
Hjelmeland kommune	Total Energi ASA
Hålogaland Kraft AS Marked	Tydal Kommunale Energiverk Kraft
Kraftinor AS	Uste Nes AS Produksjon
Lyse Produksjon AS	Vattenfall Sales Nordic
Malvik Everk AS Kraft	

**Tabell 2:** Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



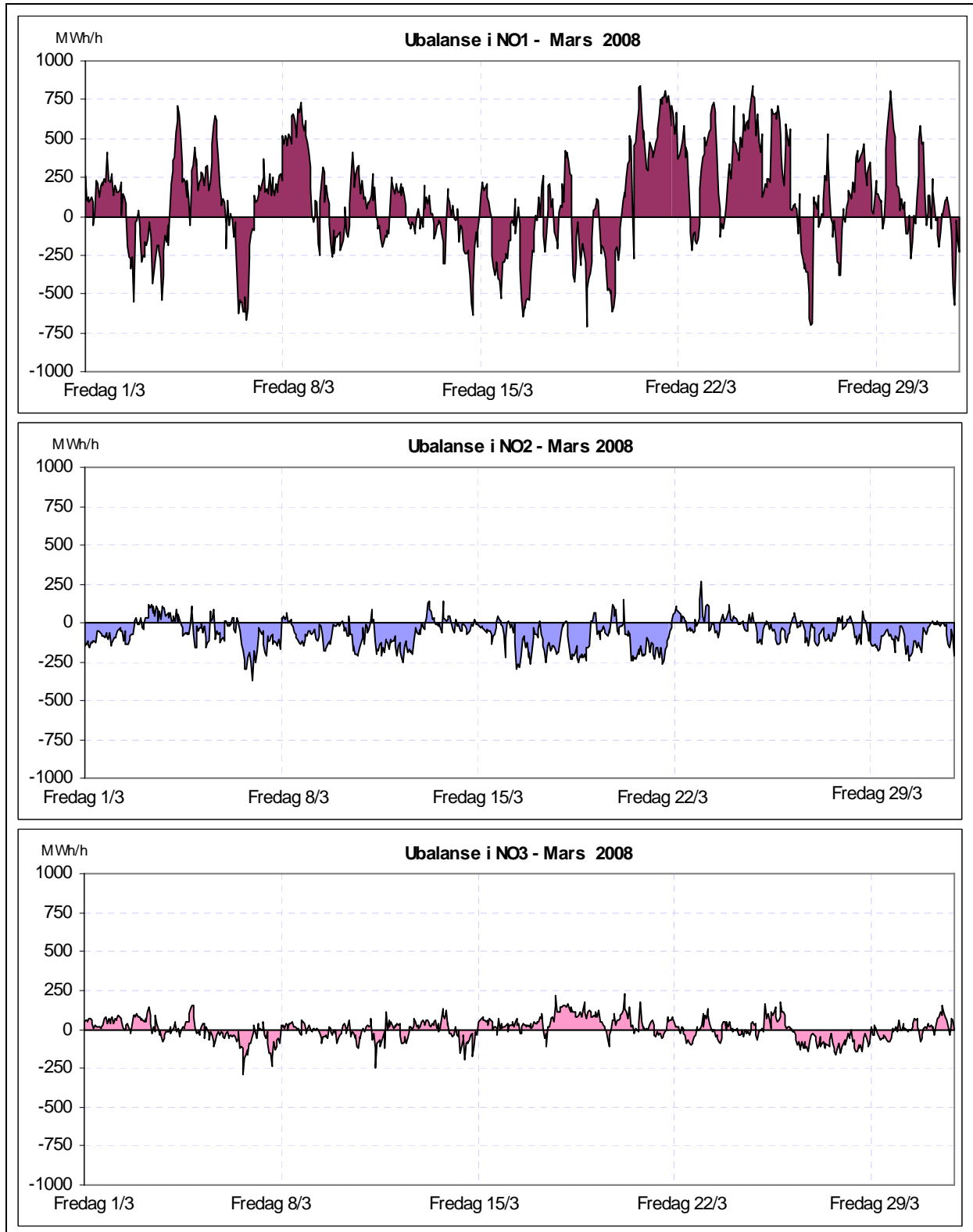
**Figur 1:** Priser ved Elspot og i RK i mars 2008.



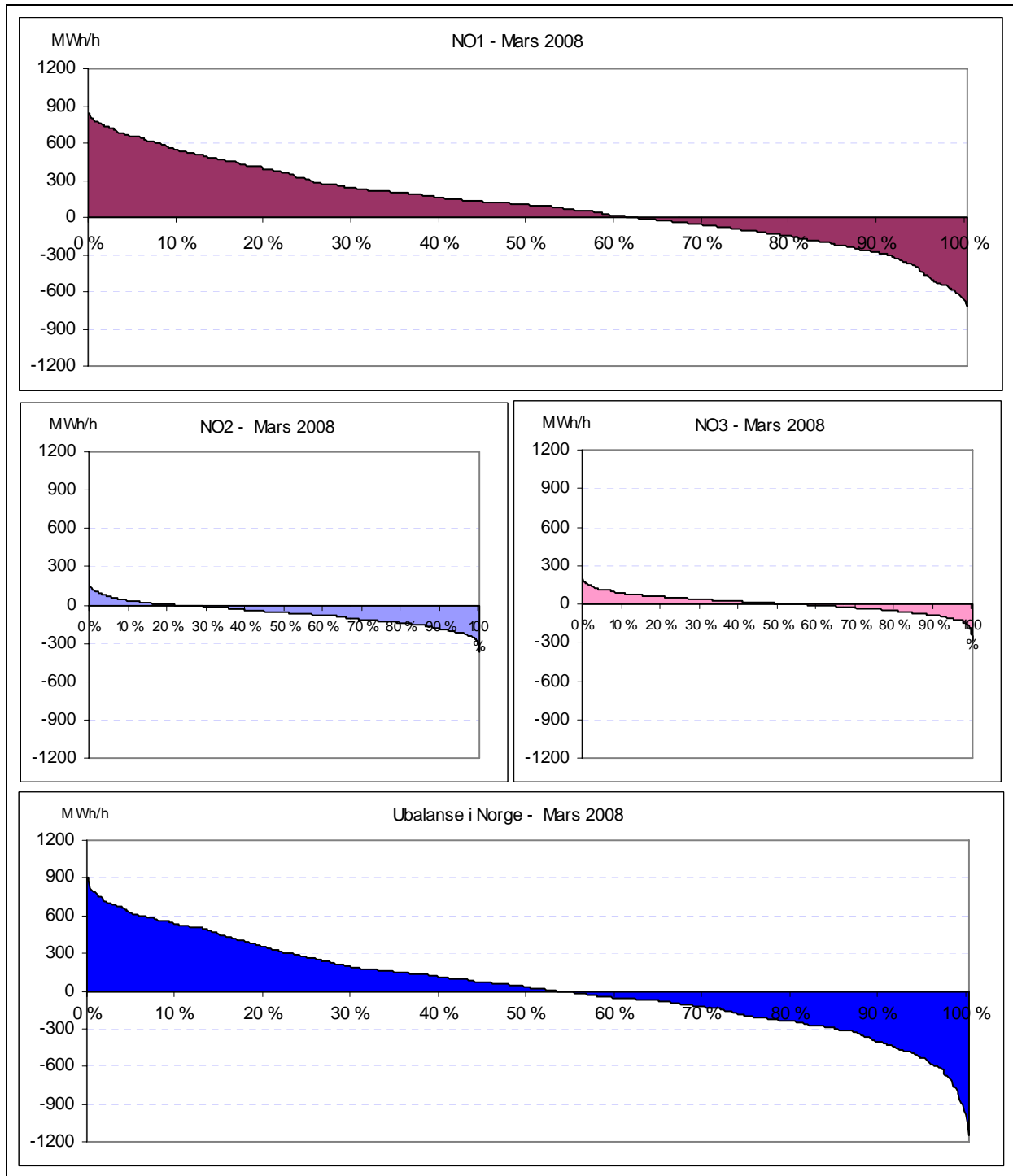
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i mars 2008 (Elspot – RK)

Prisavviket for en time blir beregnet som timepris i Elspot minus timepris i Regulerkraftmarkedet. Et positivt prisavvik innebærer dermed at det var billigere å kjøpe kraft i regulerkraftmarkedet enn ved elspot i denne timen.

Det gjennomsnittlige prisavviket mellom Elspot og RK var i mars relativt høyt i NO1, mens det var forholdsvis lavt i NO2 og NO3. Prisavviket i NO2 og NO3 var derimot i enkelttimer svært høyt, og gjennomsnittsavviket over døgnet varierte også mye.



**Figur 3:** Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i mars 2008. Ubalanser i det totale kraftsystemet innebærer at kraftflyten avviker i forhold til de planlagte verdier, og en positiv verdi indikerer et underskudd i prisområdet



**Figur 4:** Varighetskurver for ubalanser i Norge i mars 2008. Skjæringspunktet med x-aksen viser andel av tiden det var henholdsvis underskudd (pos) og overskudd av kraft (neg).

Ubalansene beregnes time for time i hvert prisområde. I varighetskurvene ovenfor er ubalansene sortert etter størrelse. Ubalansene i mars var forholdsvis høye i alle prisområder, men spesielt i NO1. I NO3 var det en grei fordeling mellom timer med underskudd og overskudd. Det var det ikke i NO1 og NO2. Mens NO1 hadde et stort kraftunderskudd, var situasjonen motsatt i NO2 med et overskudd av kraft i driftstimen.

Eventuelle spørsmål om månedssrapporten kan rettes til fellespostkassen: [avregning@statnett.no](mailto:avregning@statnett.no)