

# Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Mai '08	Snitt 2008	Snitt 2007		Mai '08	Snitt 2008	Snitt 2007
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	49	10	8	NO1	169	225	224
NO2	-24	-64	1	NO2	66	88	76
NO3	-5	2	18	NO3	57	57	62
Norge	20	-53	27	Norge	193	262	254
*Positiv verdi tilsier et driftunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	0,1 %	1,7 %	4,4 %	NO1	4,16	16,29	2,27
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	4,70	26,27	0,28
				NO3	12,39	24,10	-2,43
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	33 %	30 %	39 %	Oppreg. i NO1	-28,01	-27,27	-28,95
Nedreg. i NO1	29 %	56 %	36 %	Nedreg. i NO1	43,84	44,25	37,43
Oppreg. i NO2	28 %	28 %	35 %	Oppreg. i NO2	-123,74	-77,16	-46,46
Nedreg. i NO2	39 %	66 %	38 %	Nedreg. i NO2	100,74	44,25	43,94
Oppreg. i NO3	29 %	28 %	36 %	Oppreg. i NO3	-120,67	-73,37	-49,10
Nedreg. i NO3	31 %	64 %	37 %	Nedreg. i NO3	153,56	44,25	42,88
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	258	372	305	Reg.styrke kraft	59	90	88
Spesialregulering	78	67	123	Kvartersflytting	11	16	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).

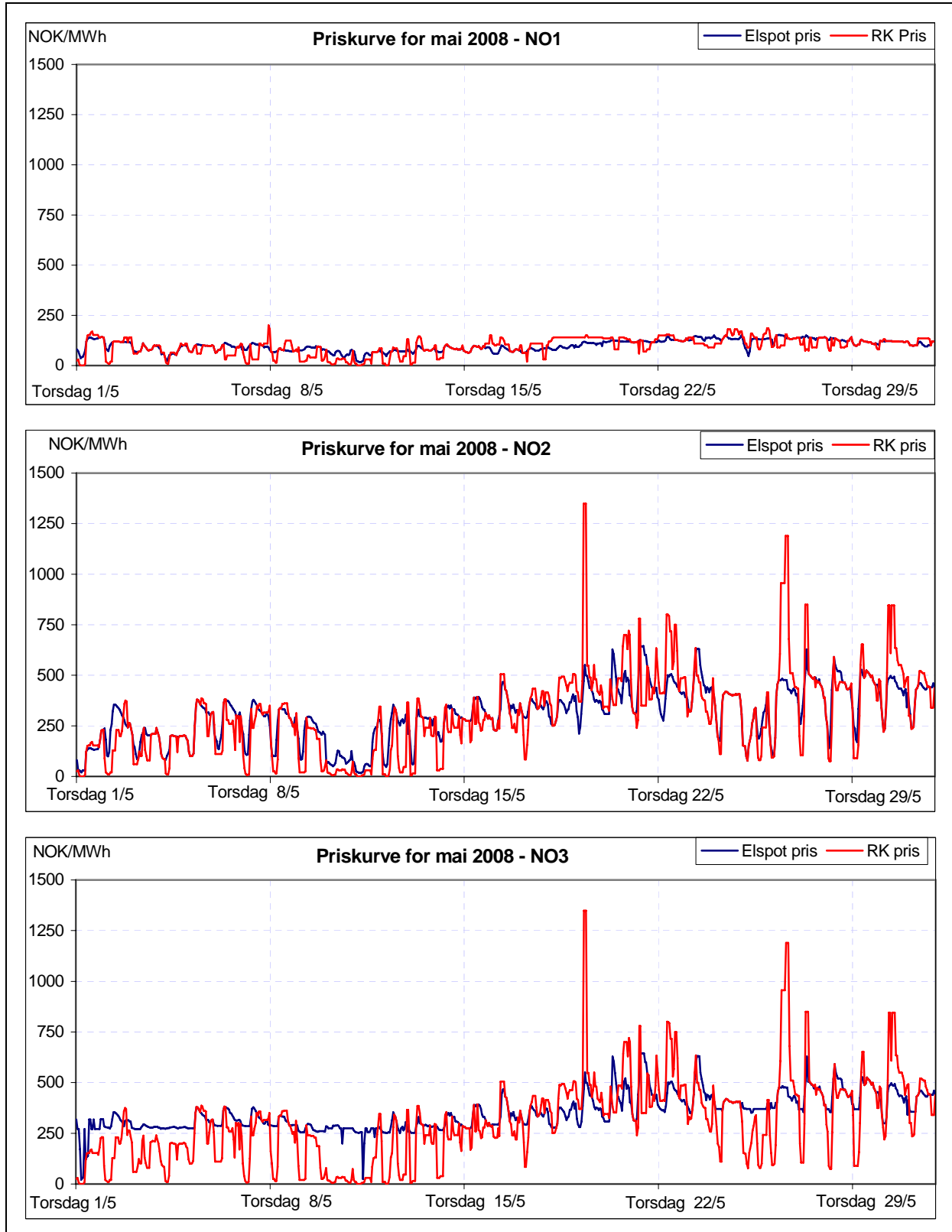
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

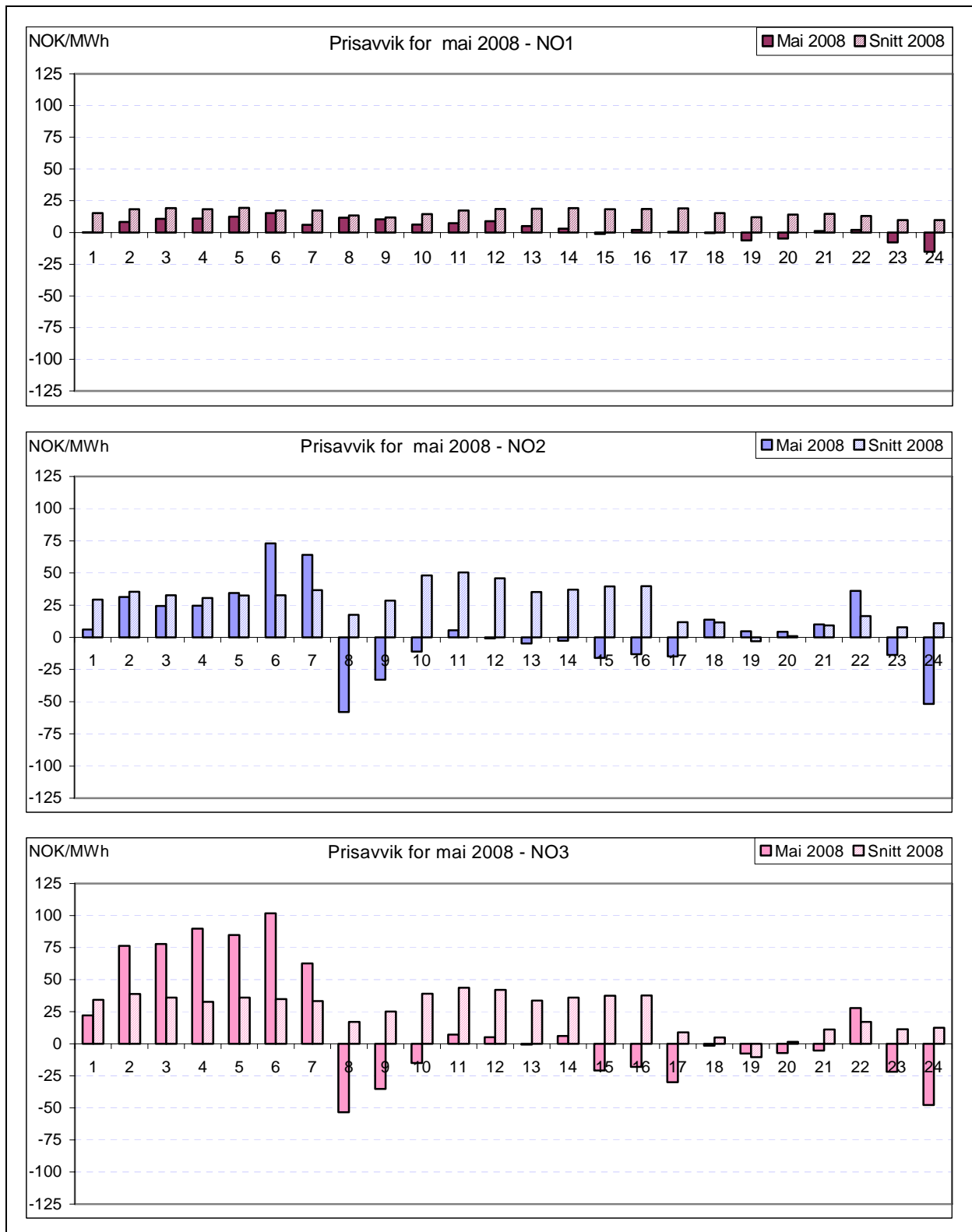
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

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

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



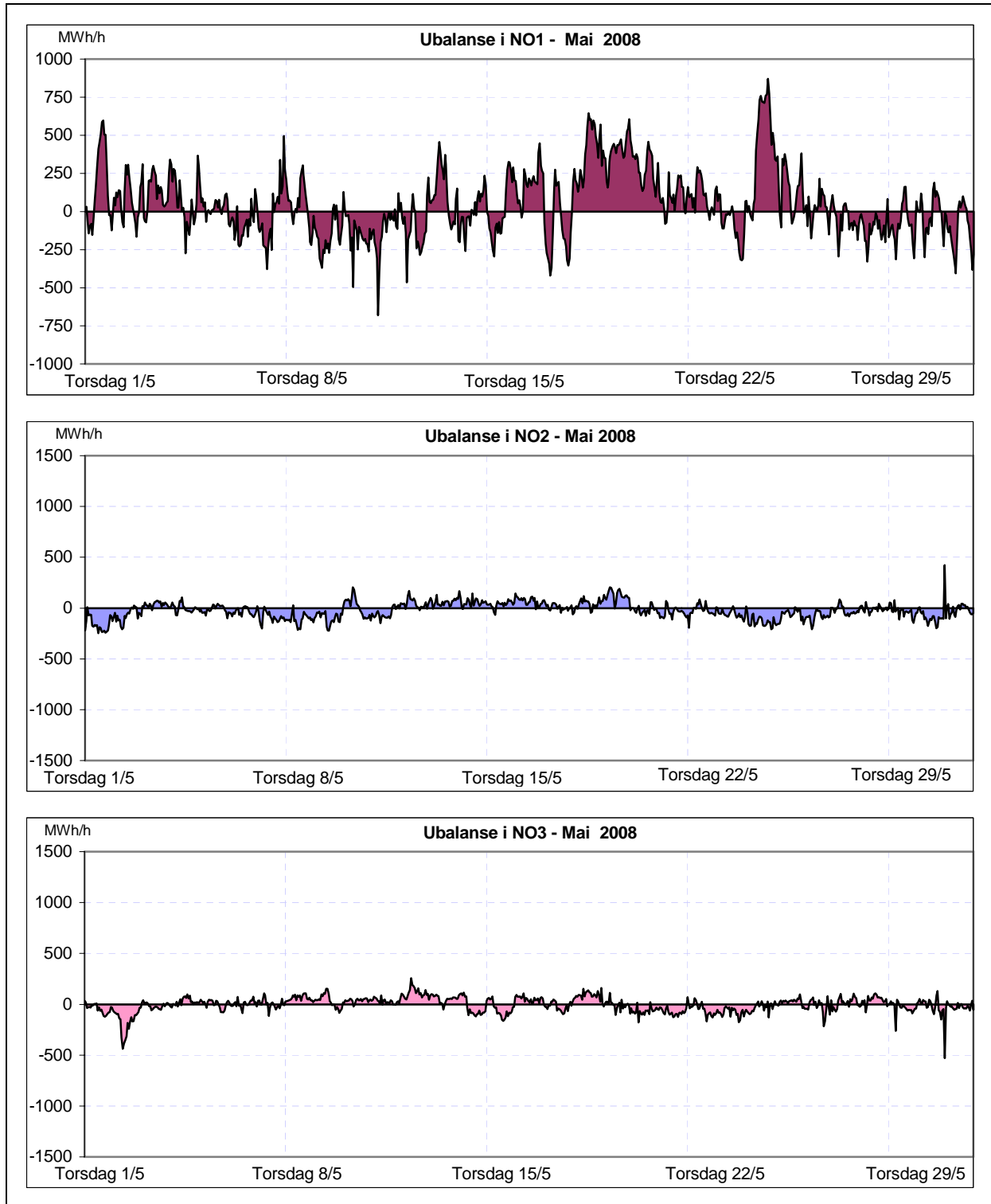
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i mai 2008.



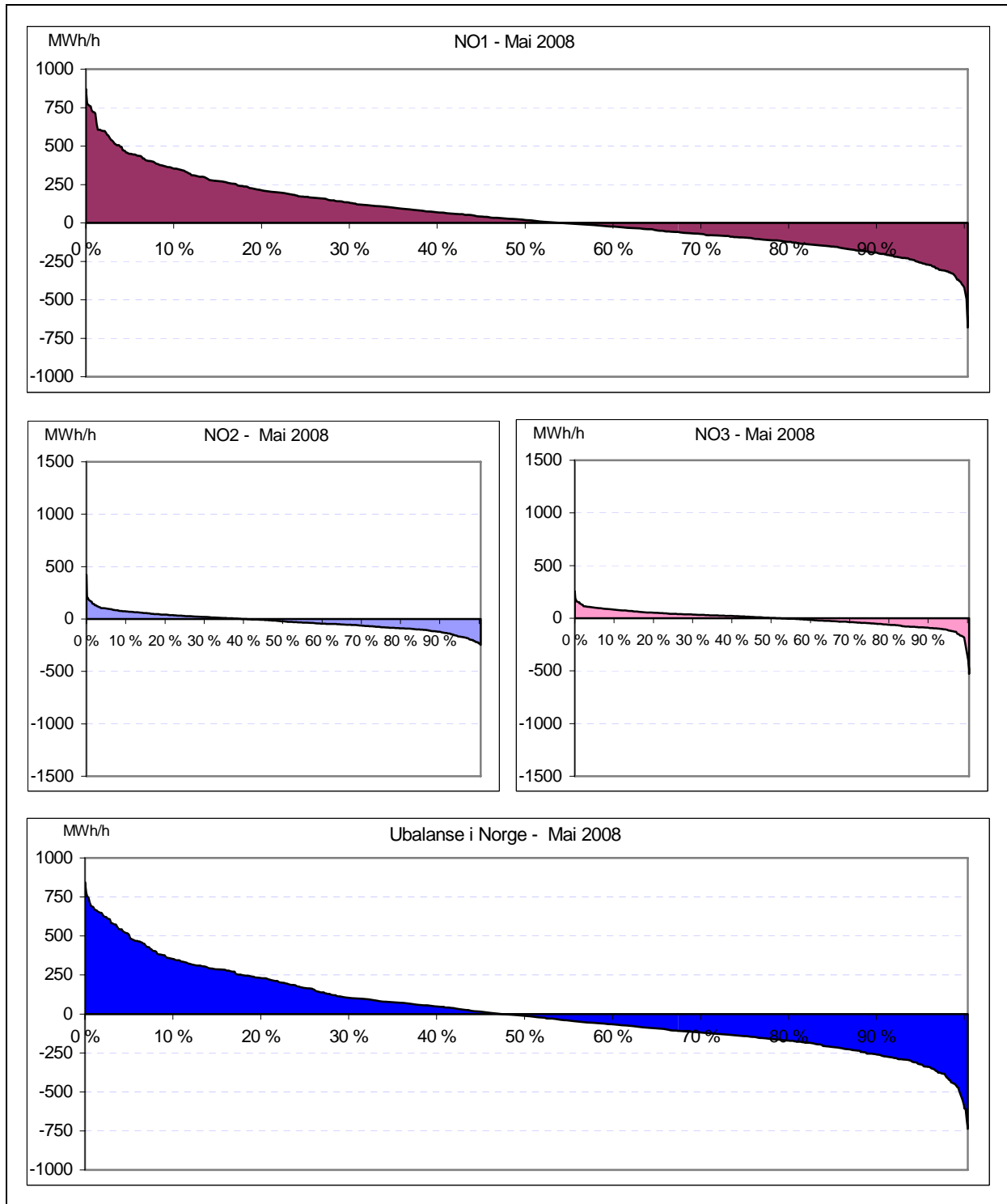
**Figur 2:** Prisavvik gjennom døgnet i mai 2008 (Elspot – RK)

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 mai i NO1 og NO2, mens avviket var høyt i NO3. Det var store variasjoner over døgnet i alle prisområder, men spesielt i NO2 og NO3 med til dels ekstreme variasjoner mellom natt og dag.



**Figur 3:** Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i mai 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 mai 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 mai var i snitt forholdsvis lave, og det var også få timer med svært høye ubalanser. Det var også en bra balanse mellom timer med underskudd og overskudd i samtlige områder.

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