

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall									
	Feb '09	Snitt 2009	Snitt 2008		Feb '09	Snitt 2009	Snitt 2008		
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)					
NO1	10	34	-20	NO1	190	213	208		
NO2	17	16		NO2	106	106			
Norge	27	50	-30	Norge	243	264	244		
*Positiv verdi tilsier et driftunderskudd (større forbruk enn planlagt)									
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)					
Norge	1,8 %	3,7 %	2,1 %	NO1	6,30	-0,53	11,93		
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2				10,47	9,96
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)					
Oppreg. i NO1	43 %	40 %	33 %	Oppreg. i NO1	-23,41	-53,34	-32,48		
Nedreg. i NO1	39 %	44 %	45 %	Nedreg. i NO1	42,24	46,69	51,93		
Oppreg. i NO2	39 %	35 %		Oppreg. i NO2	-30,36	-45,62			
Nedreg. i NO2	44 %	48 %		Nedreg. i NO2	51,05	53,77			
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)					
Frekvensreg.	284	287	312	Reg.styrke kraft	94	93	84		
Spesialregulering	39	42	84	Kvartersflytting	22	24	18		

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 regelverk 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).

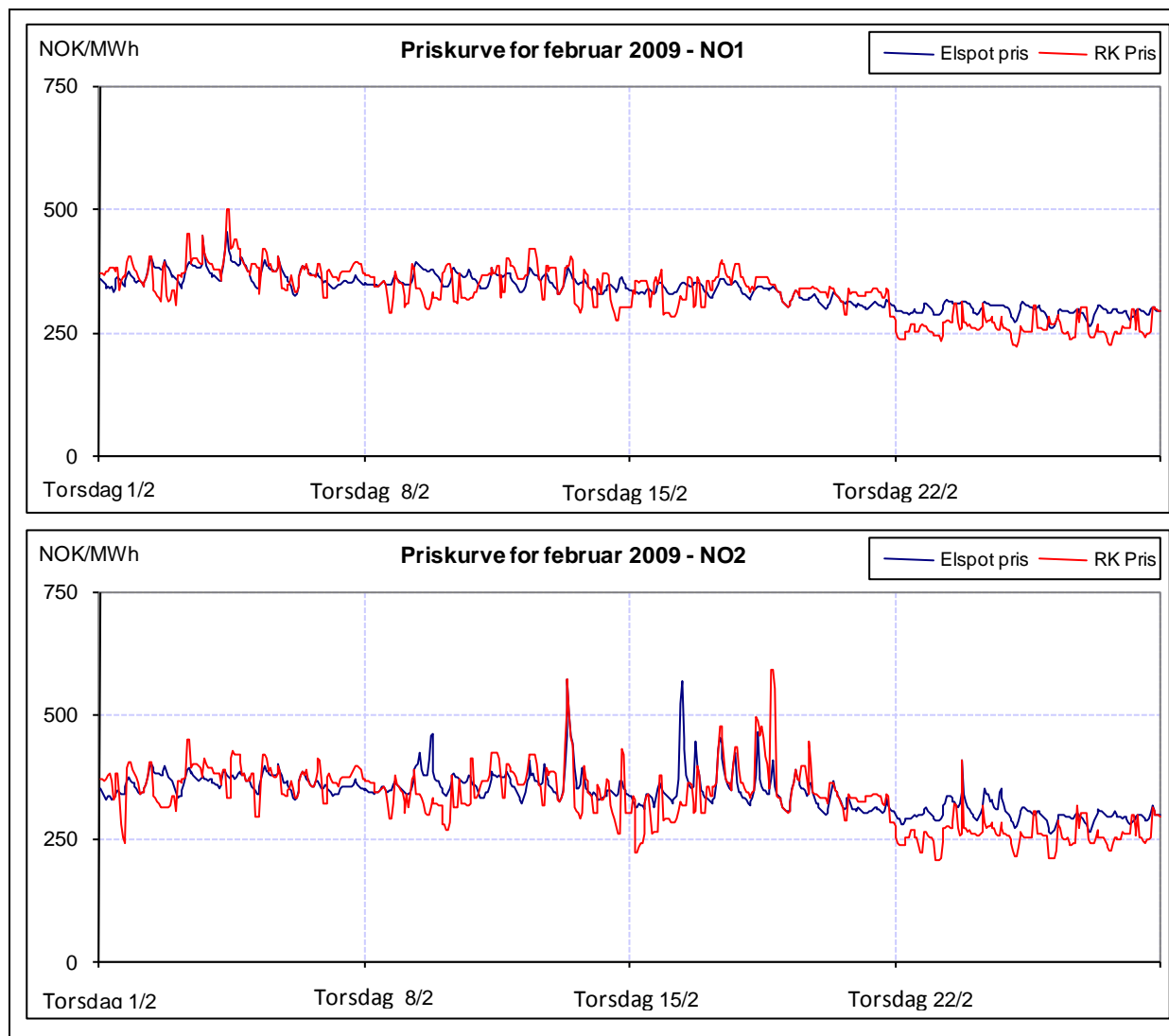
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

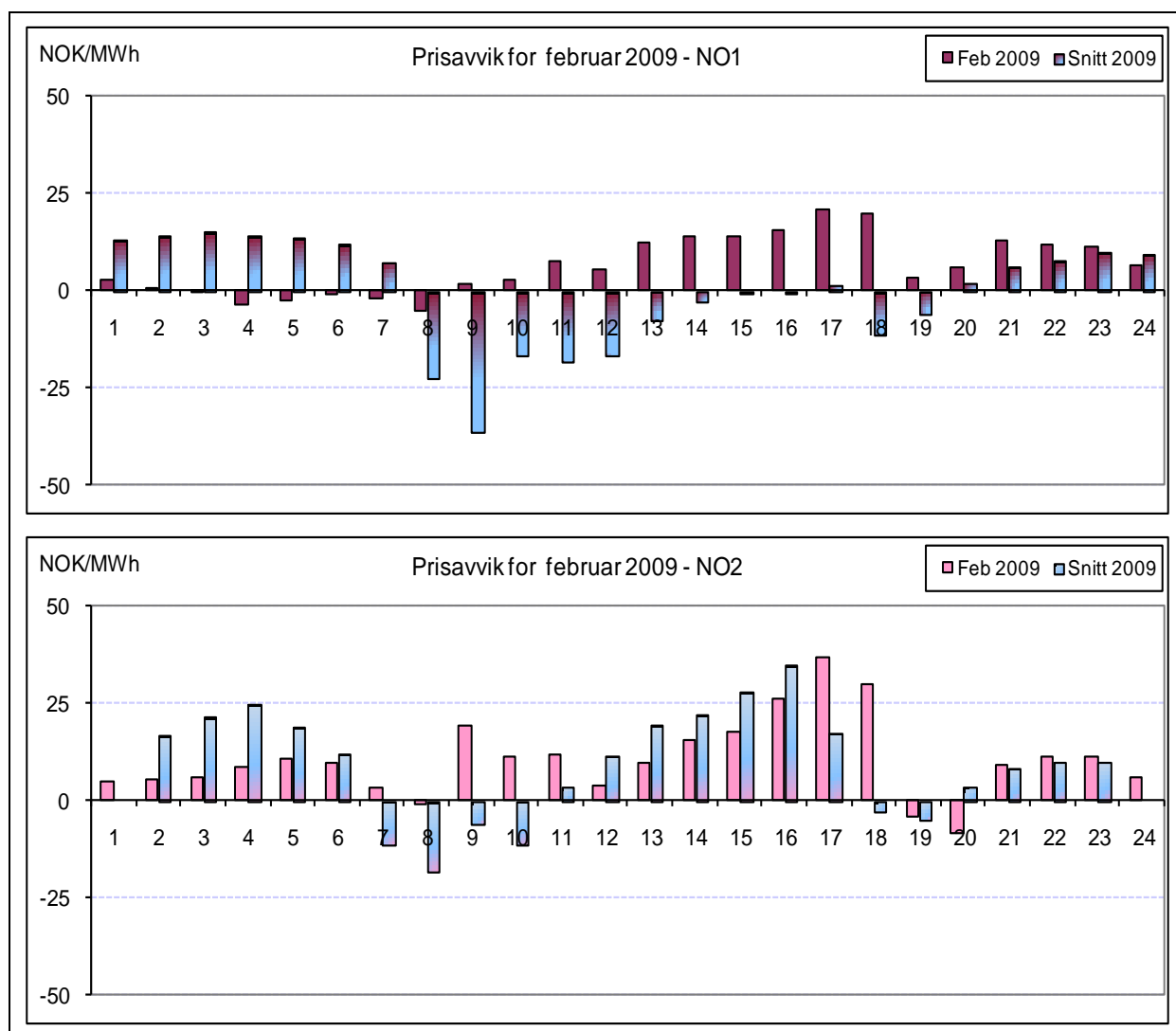
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanseWeb.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.

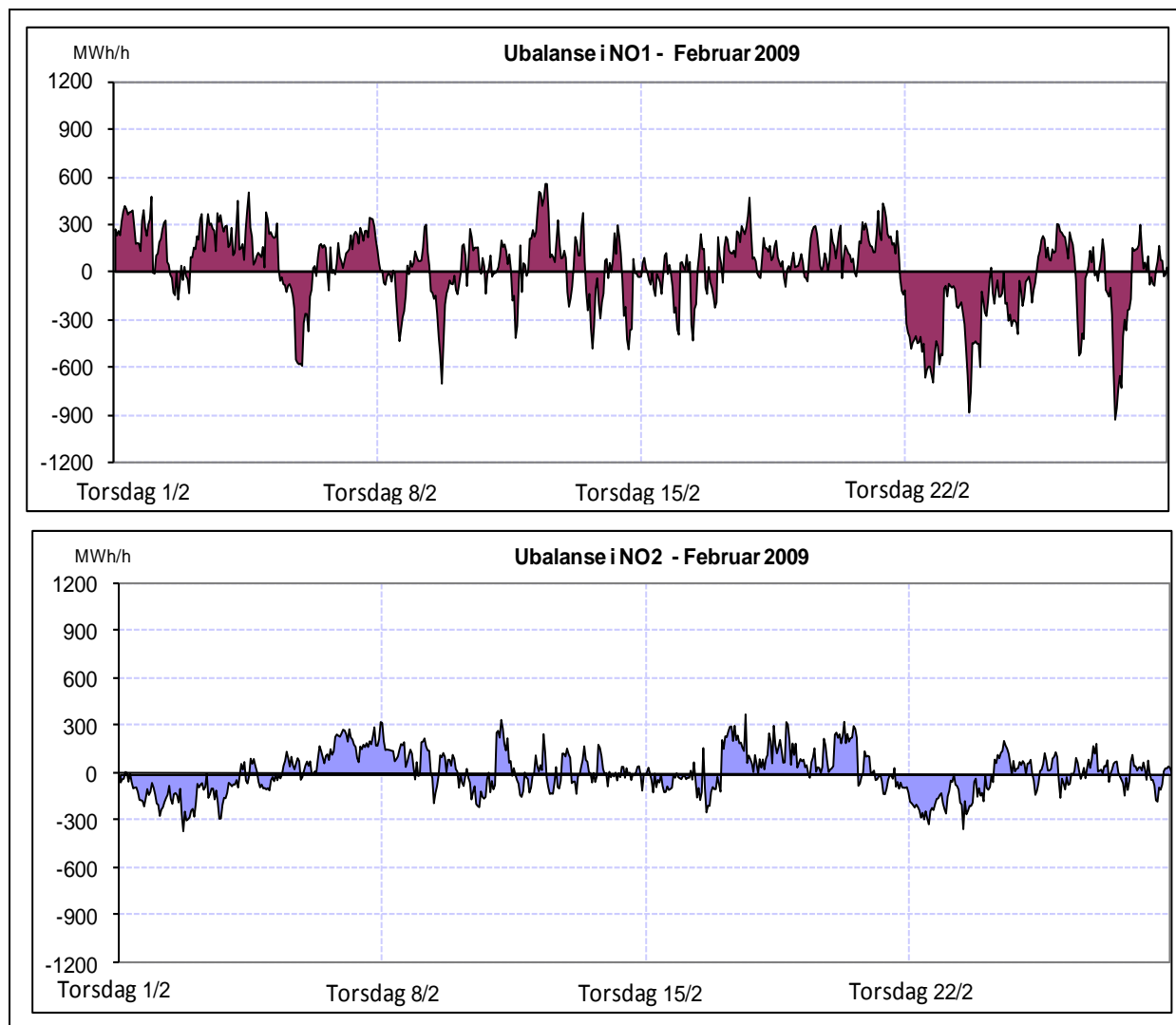


Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i februar 2009.

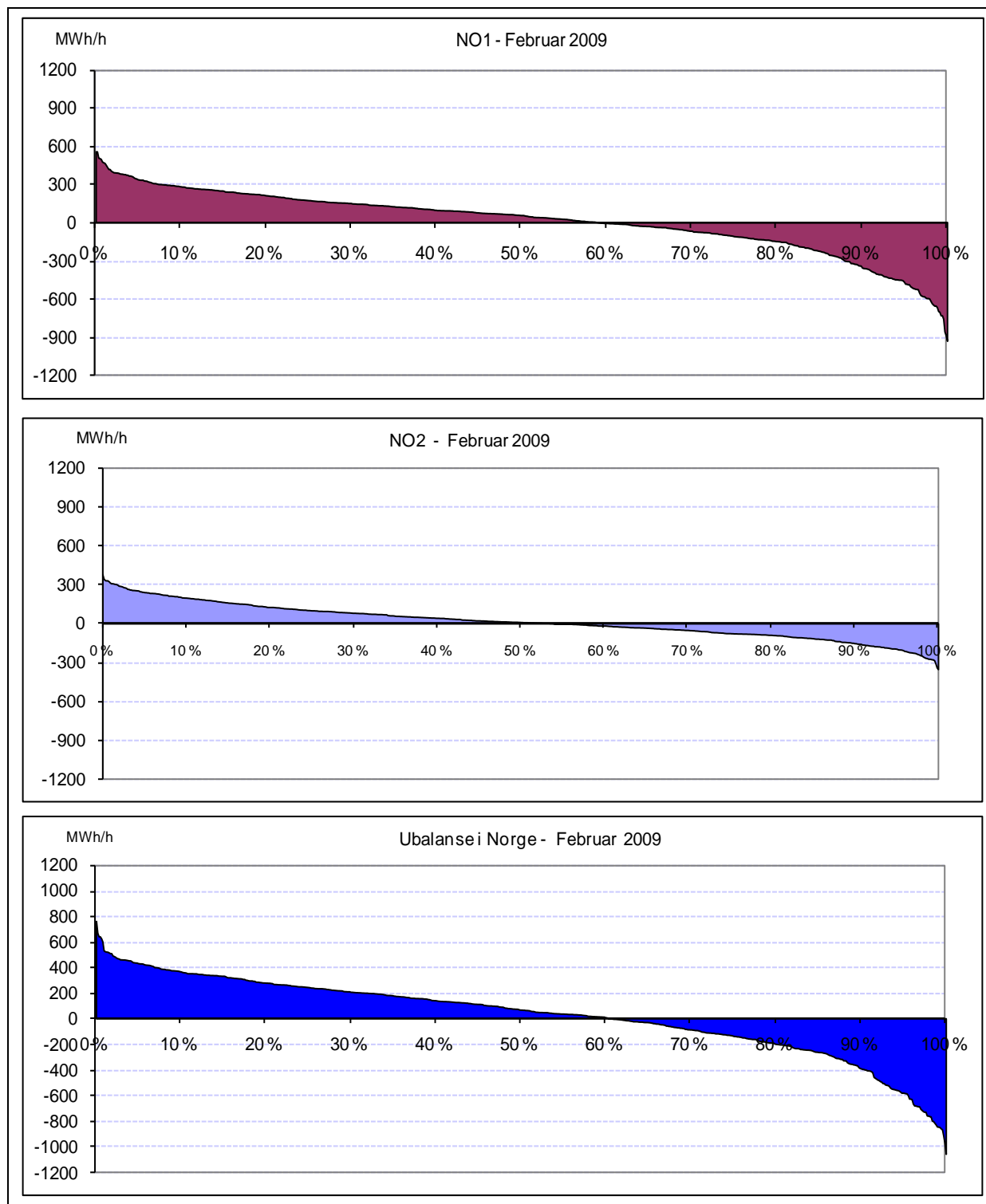


Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i februar 2009 (Elspot – RK)

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. Prisavviket i februar var relativt høyt og med store forskjeller gjennom døgnet.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i februar 2009. 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 februar 2009. Skjæringspunktet med x-aksen viser andel av tiden det var henholdsvis underskudd (pos) og overskudd (neg) av kraft.

Ubalansene beregnes time for time i hvert prisområde. I varighetskurvene ovenfor er ubalansene sortert etter størrelse. Ubalansene i februar var i gjennomsnitt relativt høye i både NO1 og NO2. Det var i gjennomsnitt et lite kraftunderskudd i begge prisområder.

Eventuelle spørsmål om månedsrapporten kan rettes til fellespostkassen: avregning@statnett.no