

Månedssrapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Feb '10	Snitt 2010	Snitt 2009		Feb '10	Snitt 2010	Snitt 2009
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-72	-47		NO1	174	205	
NO2	75	45		NO2	153	139	
NO3	-17	6		NO3	76	79	
NO4	36	45		NO4	57	64	
Norge	22	42	-27	Norge	274	284	261
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	2,5 %	3,6 %	2,7 %	NO1	60,70	24,17	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	2,04	22,70	
				NO3	158,27	107,84	
				NO4	169,08	119,55	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	14 %	28 %		Oppreg. i NO1	-121,79	-95,92	
Nedreg. i NO1	61 %	51 %		Nedreg. i NO1	126,52	101,37	
Oppreg. i NO2	16 %	25 %		Oppreg. i NO2	-86,54	-153,56	
Nedreg. i NO2	30 %	38 %		Nedreg. i NO2	53,59	160,42	
Oppreg. i NO3	15 %	27 %		Oppreg. i NO3	-227,81	-190,57	
Nedreg. i NO3	61 %	52 %		Nedreg. i NO3	314,42	306,49	
Oppreg. i NO4	12 %	17 %		Oppreg. i NO4	-158,53	-117,78	
Nedreg. i NO4	61 %	58 %		Nedreg. i NO4	306,58	238,42	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	362	399	275	Reg.styrke kraft	84	108	83
Spesialregulering	252	198	106	Kvartersflytting	21	26	23

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).

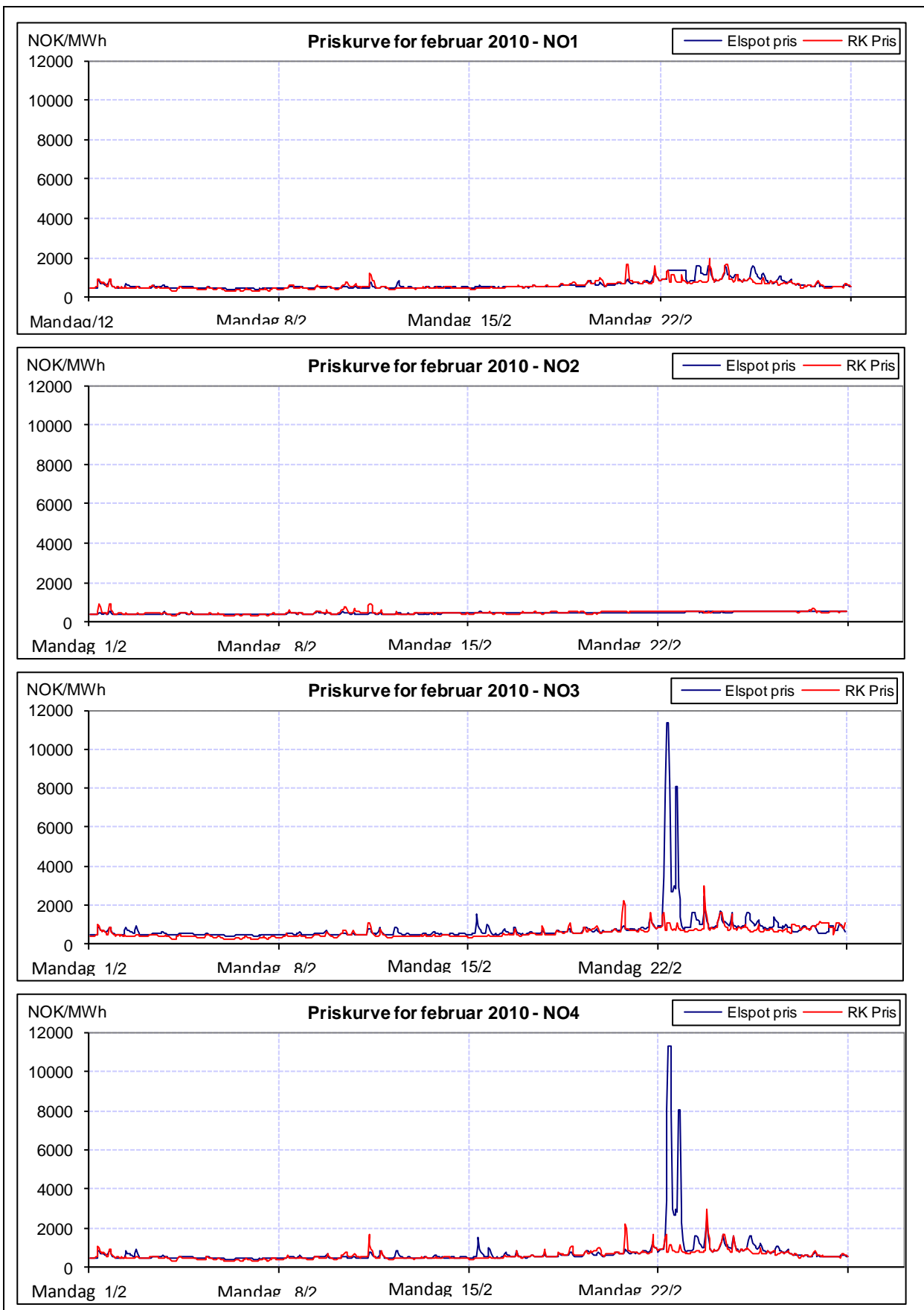
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

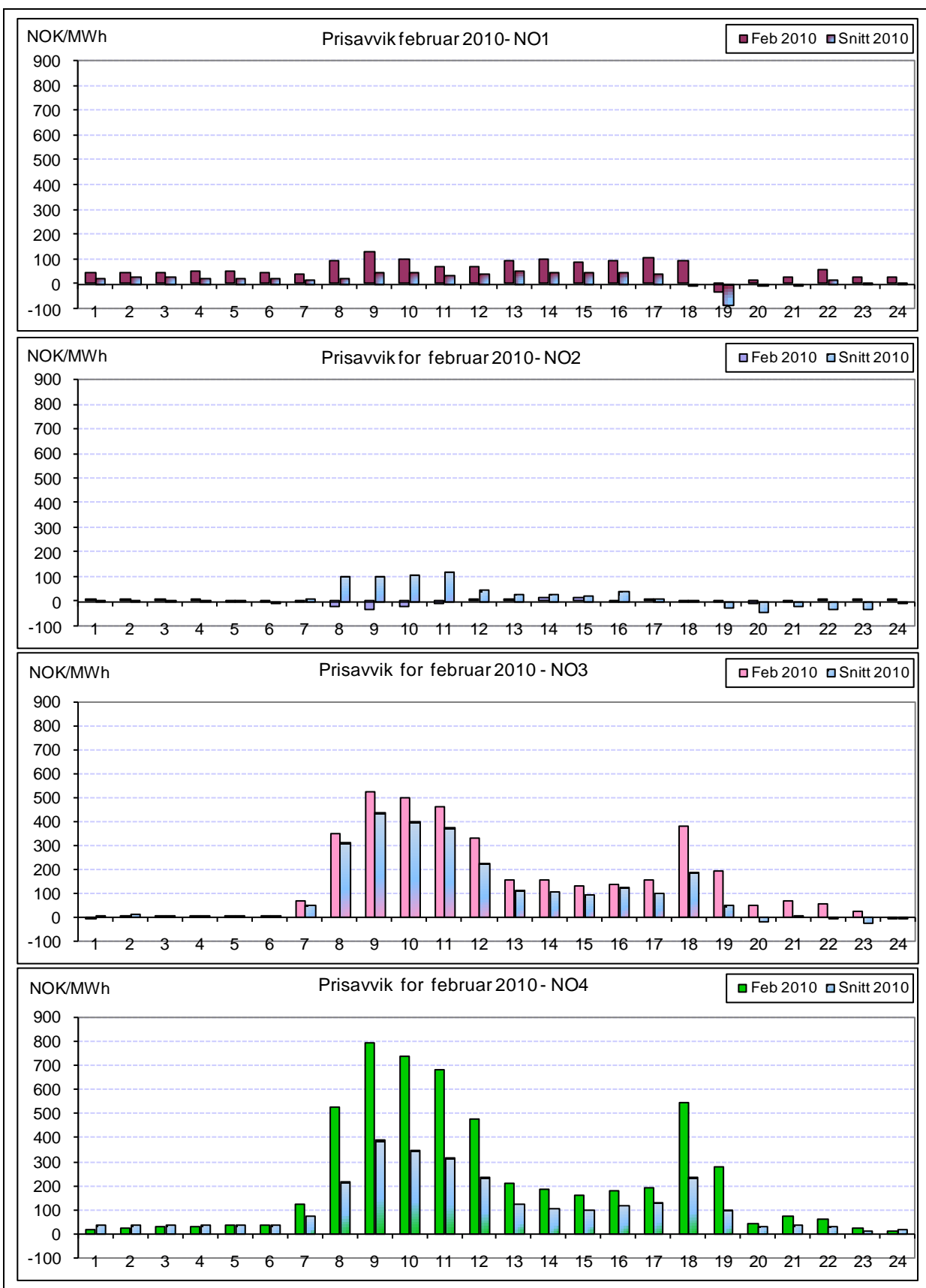
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.

I forbindelse med nordisk harmonisert balanseavregning vil tabellen over vurdering av balanseansvarliges ubalanser bli videreutviklet for å hensynta at enkelte aktører har både produksjons- og forbruksubalanse. Tabellen utgår dermed i månedssrapporten inntil videre.

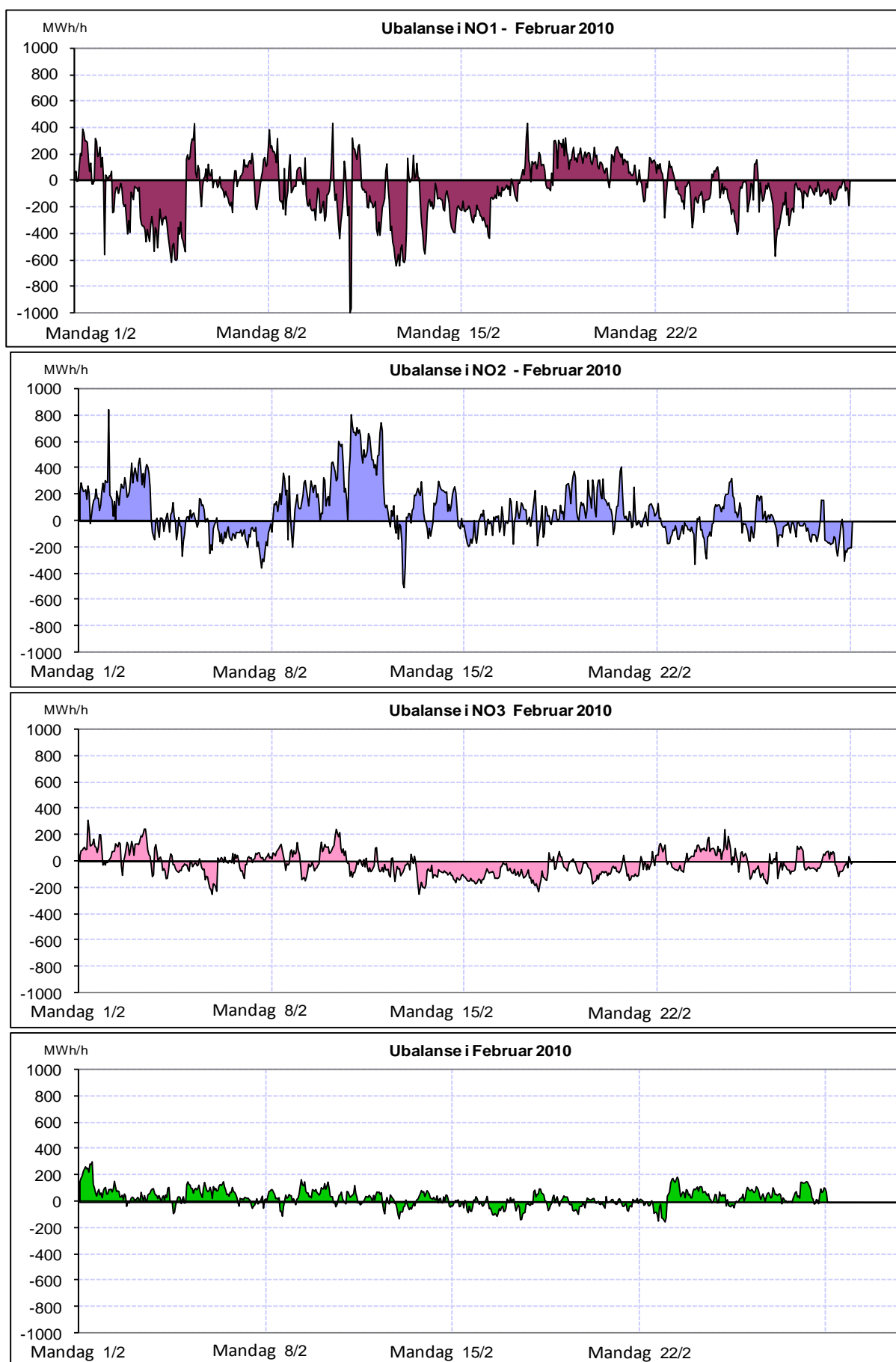


Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i februar 2010. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

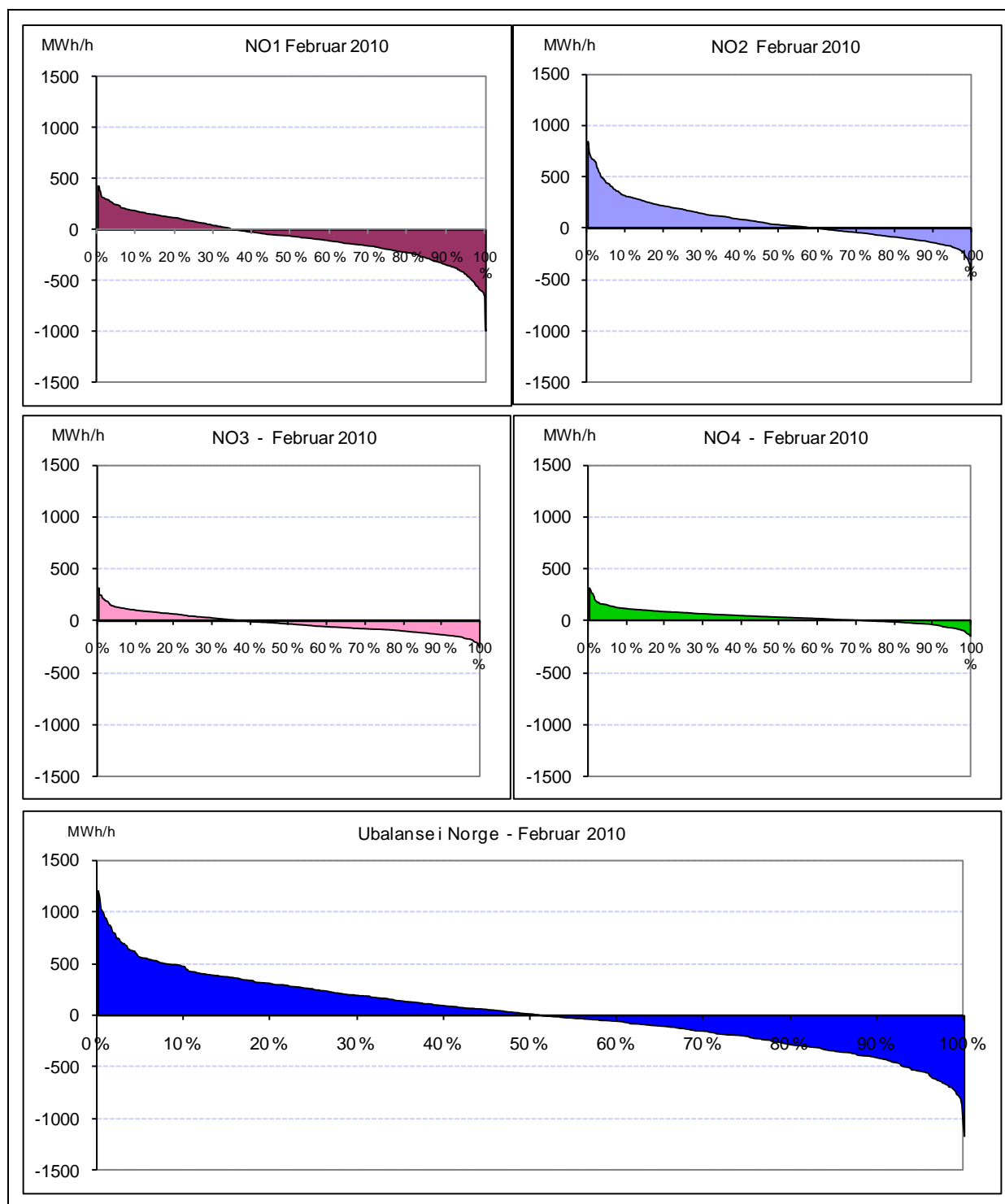


Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i februar 2010 (Elsport – RK)

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. Merk at det er relativt små prisavvik i NO1 og NO2, mens det er relativt store positive prisavvik i NO3 og NO4.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2, NO3 og NO4 i februar 2010. 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 2010. 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 noe høye. Det var i gjennomsnitt et kraftoverskudd i driftstimen i NO1 og NO3, mens det var et kraftunderskudd i NO2 og NO4. Merk at det i NO4 var et relativt stort kraftunderskudd.

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