

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Apr '09	Snitt 2009	Snitt 2008		Apr '09	Snitt 2009	Snitt 2008
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-159	-52	-20	NO1	247	227	208
NO2	-32	-1		NO2	72	93	
NO3	31	31		NO3	72	72	
Norge	-171	-49	-30	Norge	286	269	244
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	2,2 %	2,9 %	2,1 %	NO1	35,77	12,78	11,93
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	45,15	19,61	
				NO3	36,16	36,16	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	20 %	31 %	33 %	Oppreg. i NO1	-26,42	-43,20	-32,48
Nedreg. i NO1	68 %	53 %	45 %	Nedreg. i NO1	60,04	49,47	51,93
Oppreg. i NO2	17 %	29 %		Oppreg. i NO2	-33,00	-42,87	
Nedreg. i NO2	68 %	55 %		Nedreg. i NO2	75,09	57,98	
Oppreg. i NO3	23 %	23 %		Oppreg. i NO3	-36,06	-36,06	
Nedreg. i NO3	56 %	56 %		Nedreg. i NO3	79,59	79,59	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	270	281	312	Reg.styrke kraft	94	83	84
Spesialregulering	45	49	84	Kvartersflytting	27	23	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 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).

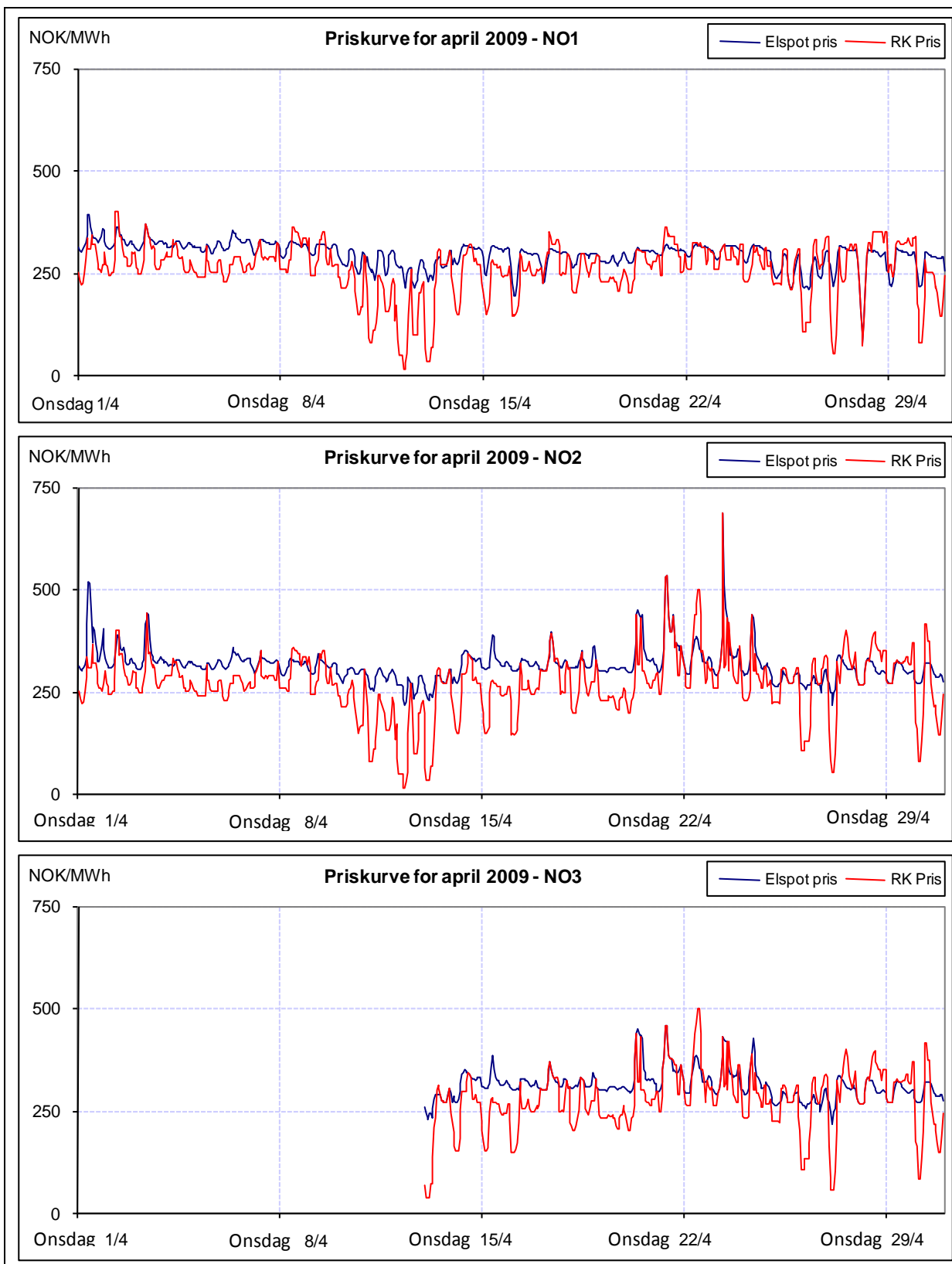
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

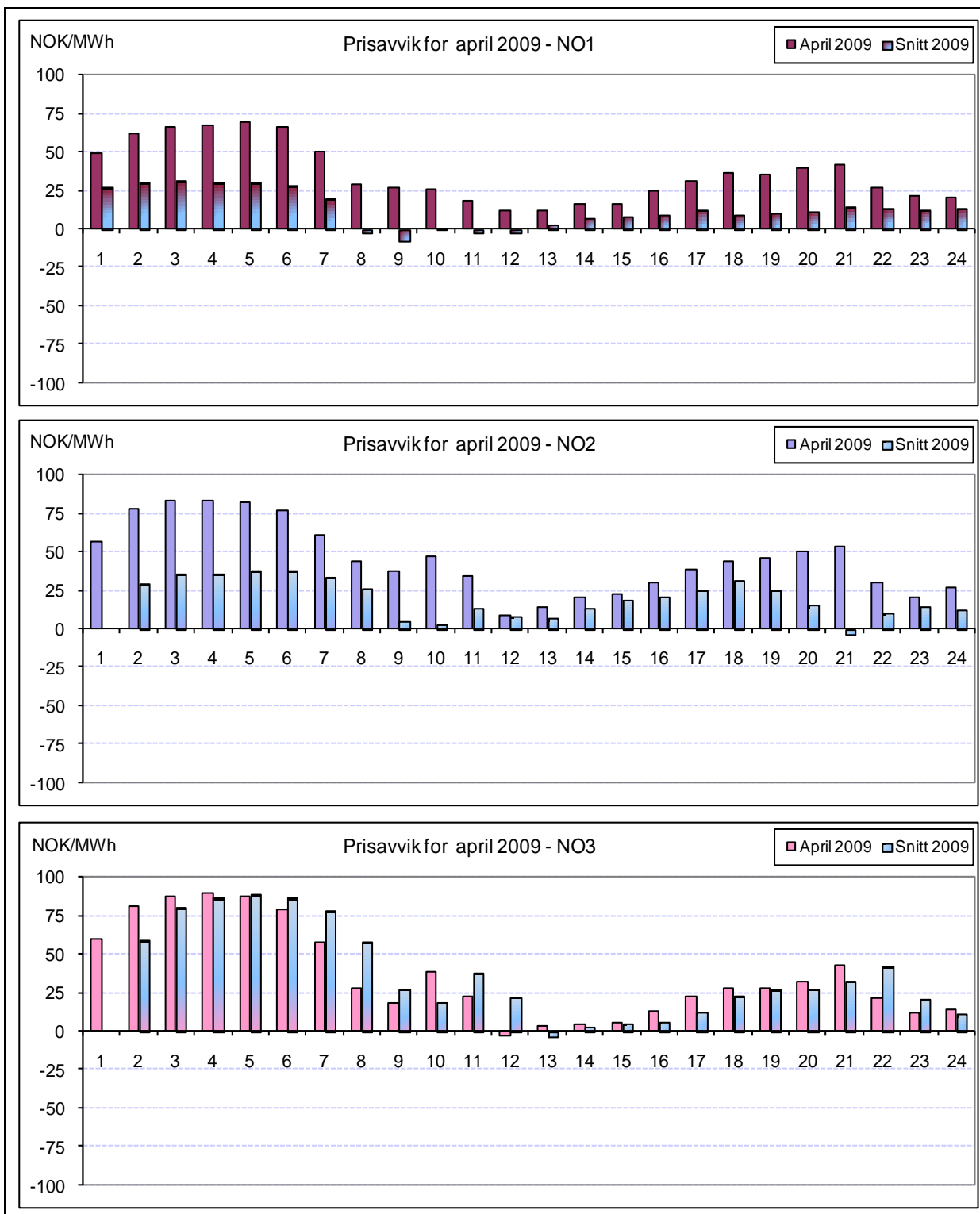
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.

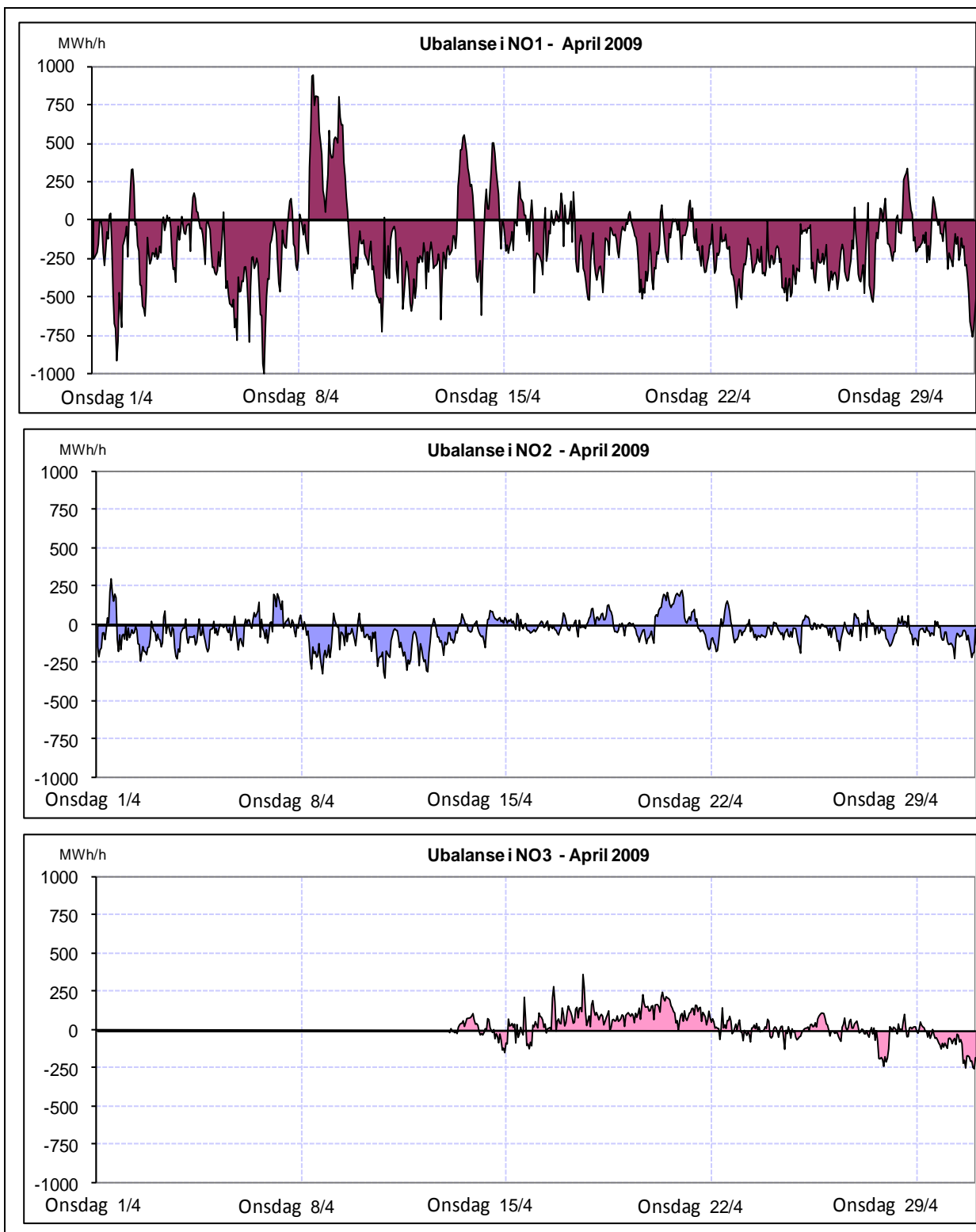


Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i april 2009.

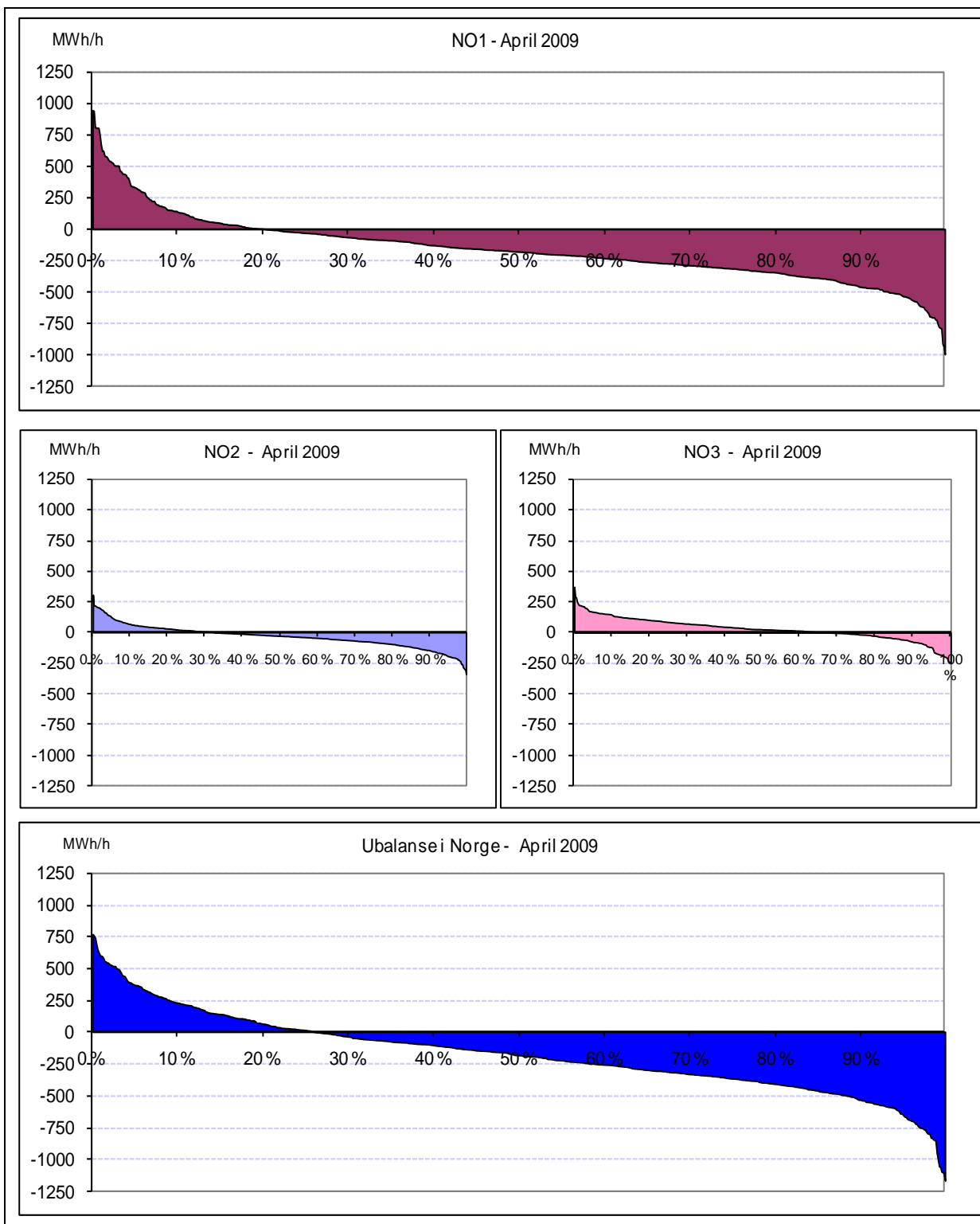


Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i april 2009 (Elspot – RK)

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 april var meget høyt og med store forskjeller gjennom døgnet.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i april 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 april 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 april var i gjennomsnitt relativt høye. Det var i gjennomsnitt et stort kraftoverskudd i NO1 og totalt sett for Norge.

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