

Månedssrapport om ubalanser

| Nøkkeltall | | | | | | | |
|--|---------|------------|------------|--|---------|------------|------------|
| | Apr '08 | Snitt 2008 | Snitt 2007 | | Apr '08 | Snitt 2008 | Snitt 2007 |
| Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)* | | | | Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h) | | | |
| NO1 | -293 | 40 | 8 | NO1 | 386 | 234 | 224 |
| NO2 | -78 | -73 | 1 | NO2 | 93 | 94 | 76 |
| NO3 | 0 | 5 | 18 | NO3 | 52 | 57 | 62 |
| Norge | -371 | -28 | 27 | Norge | 444 | 316 | 254 |
| *Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt) | | | | | | | |
| Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden) | | | | Prisavvik Elspot-RK (NOK) | | | |
| Norge | 17,8 % | 5,7 % | 4,4 % | NO1 | 11,71 | 16,29 | 2,27 |
| *Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh | | | | NO2 | 66,01 | 26,27 | 0,28 |
| | | | | NO3 | 65,44 | 24,10 | -2,43 |
| Reguleringer (andel av tiden) | | | | Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK) | | | |
| Oppreg. i NO1 | 19 % | 22 % | 39 % | Oppreg. i NO1 | -37,53 | -26,97 | -28,95 |
| Nedreg. i NO1 | 27 % | 50 % | 36 % | Nedreg. i NO1 | 68,67 | 44,28 | 37,43 |
| Oppreg. i NO2 | 12 % | 22 % | 35 % | Oppreg. i NO2 | -62,03 | -71,46 | -46,46 |
| Nedreg. i NO2 | 68 % | 57 % | 38 % | Nedreg. i NO2 | 107,94 | 44,28 | 43,94 |
| Oppreg. i NO3 | 12 % | 22 % | 36 % | Oppreg. i NO3 | -61,64 | -67,23 | -49,10 |
| Nedreg. i NO3 | 68 % | 58 % | 37 % | Nedreg. i NO3 | 106,82 | 44,28 | 42,88 |
| Reguleringer i Norge (MWh/h) | | | | Reguleringer i Norge (MWh/h) | | | |
| Frekvensreg. | 403 | 401 | 305 | Reg.styrke kraft | 82 | 154 | 88 |
| Spesialregulering | 127 | 64 | 123 | Kvartersflytting | 11 | 17 | 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).

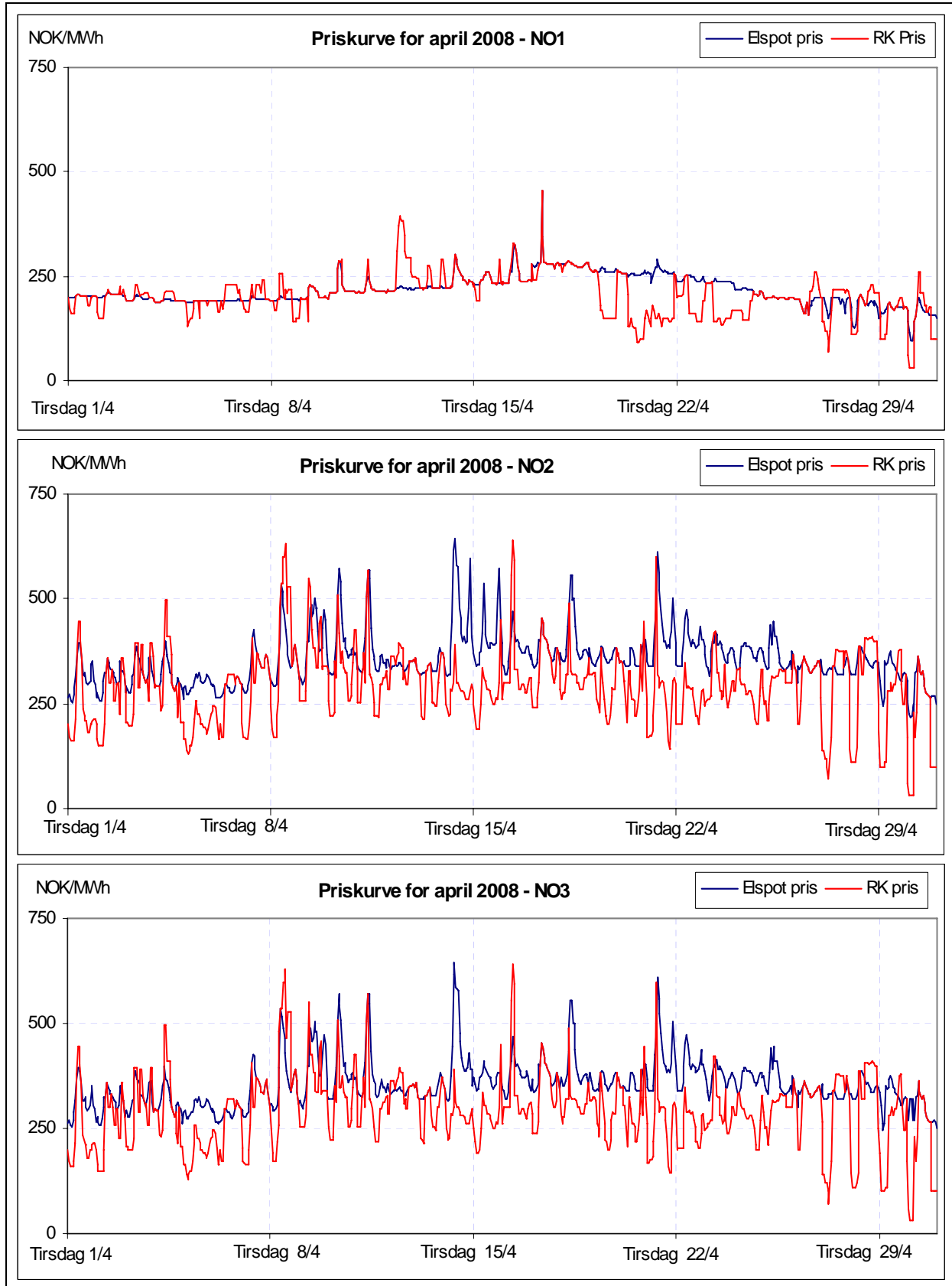
Kategoriene er ment å tolkes slik:

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



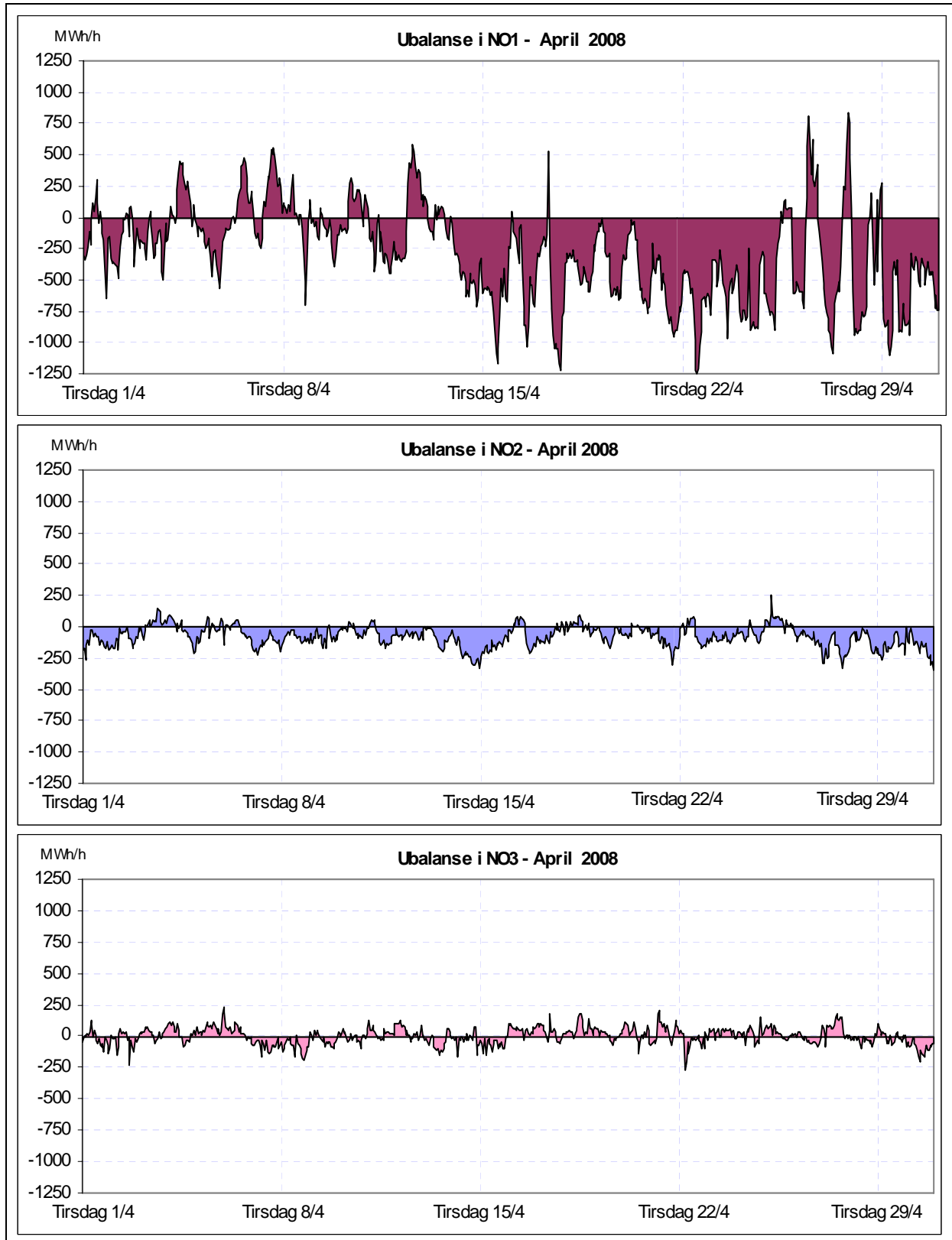
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i april 2008.



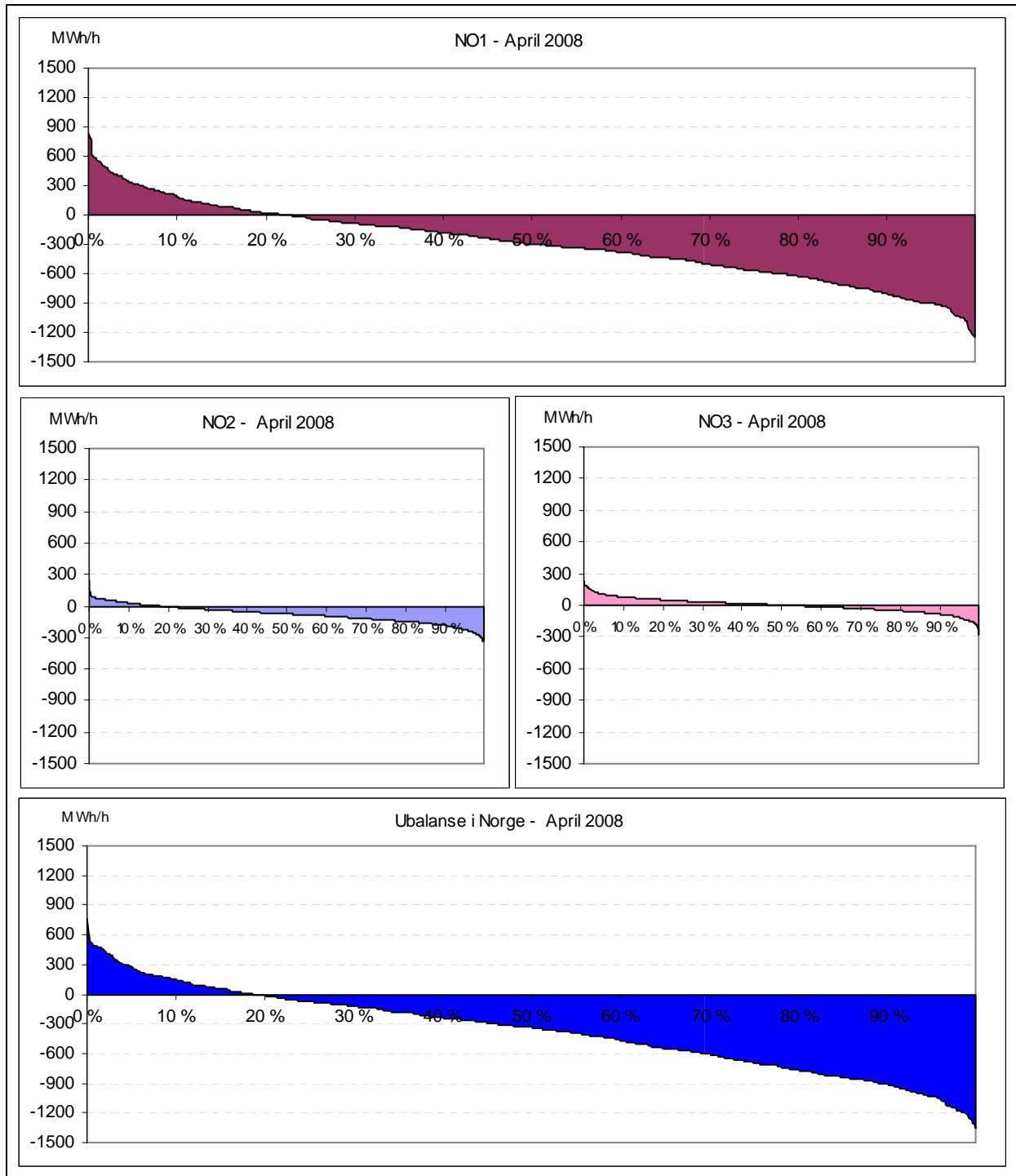
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i april 2008 (Elspot – RK)

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 april høyt i alle prisområder, men spesielt i NO2 og NO3 var avviket ekstremt høyt, og det over hele døgnet.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i april 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 april 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 april var meget høye – hovedsakelig i NO1. I over 17 % av timene i april var ubalansene i Norge større enn 800 MWh/h. I NO3 var det en brukbar balanse mellom timer med underskudd og overskudd. Det var det ikke i NO1 og NO2, med et stort kraftoverskudd i begge områder.

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