

Måned rapport om ubalanser

| Nøkkeltall | | | | | | | |
|---|----------|------------|------------|--|----------|------------|------------|
| | Juni '08 | Snitt 2008 | Snitt 2007 | | Juni '08 | Snitt 2008 | Snitt 2007 |
| Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)* | | | | Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h) | | | |
| NO1 | -75 | -11 | 8 | NO1 | 144 | 217 | 224 |
| NO2 | 8 | -52 | 1 | NO2 | 51 | 82 | 76 |
| NO3 | -4 | 1 | 18 | NO3 | 51 | 56 | 62 |
| Norge | -71 | -62 | 27 | Norge | 173 | 253 | 254 |
| *Positiv verdi tilsier et driftunderskudd (større forbruk enn planlagt) | | | | | | | |
| Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden) | | | | Prisavvik Elspot-RK (NOK) | | | |
| Norge | 0,3 % | 2,2 % | 4,4 % | NO1 | 6,10 | 12,44 | 2,27 |
| *Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh | | | | NO2 | 17,07 | 21,08 | 0,28 |
| | | | | NO3 | 11,23 | 24,10 | -2,43 |
| Reguleringer (andel av tiden) | | | | Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK) | | | |
| Oppreg. i NO1 | 29 % | 28 % | 39 % | Oppreg. i NO1 | -32,13 | -30,93 | -28,95 |
| Nedreg. i NO1 | 28 % | 42 % | 36 % | Nedreg. i NO1 | 54,34 | 45,37 | 37,43 |
| Oppreg. i NO2 | 27 % | 24 % | 35 % | Oppreg. i NO2 | -109,07 | -88,78 | -46,46 |
| Nedreg. i NO2 | 38 % | 51 % | 38 % | Nedreg. i NO2 | 120,36 | 45,37 | 43,94 |
| Oppreg. i NO3 | 28 % | 24 % | 36 % | Oppreg. i NO3 | -111,18 | -86,26 | -49,10 |
| Nedreg. i NO3 | 36 % | 50 % | 37 % | Nedreg. i NO3 | 117,58 | 45,37 | 42,88 |
| Reguleringer i Norge (MWh/h) | | | | Reguleringer i Norge (MWh/h) | | | |
| Frekvensreg. | 199 | 345 | 305 | Reg.styrke kraft | 67 | 87 | 88 |
| Spesialregulering | 100 | 72 | 123 | Kvartersflytting | 10 | 15 | 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).

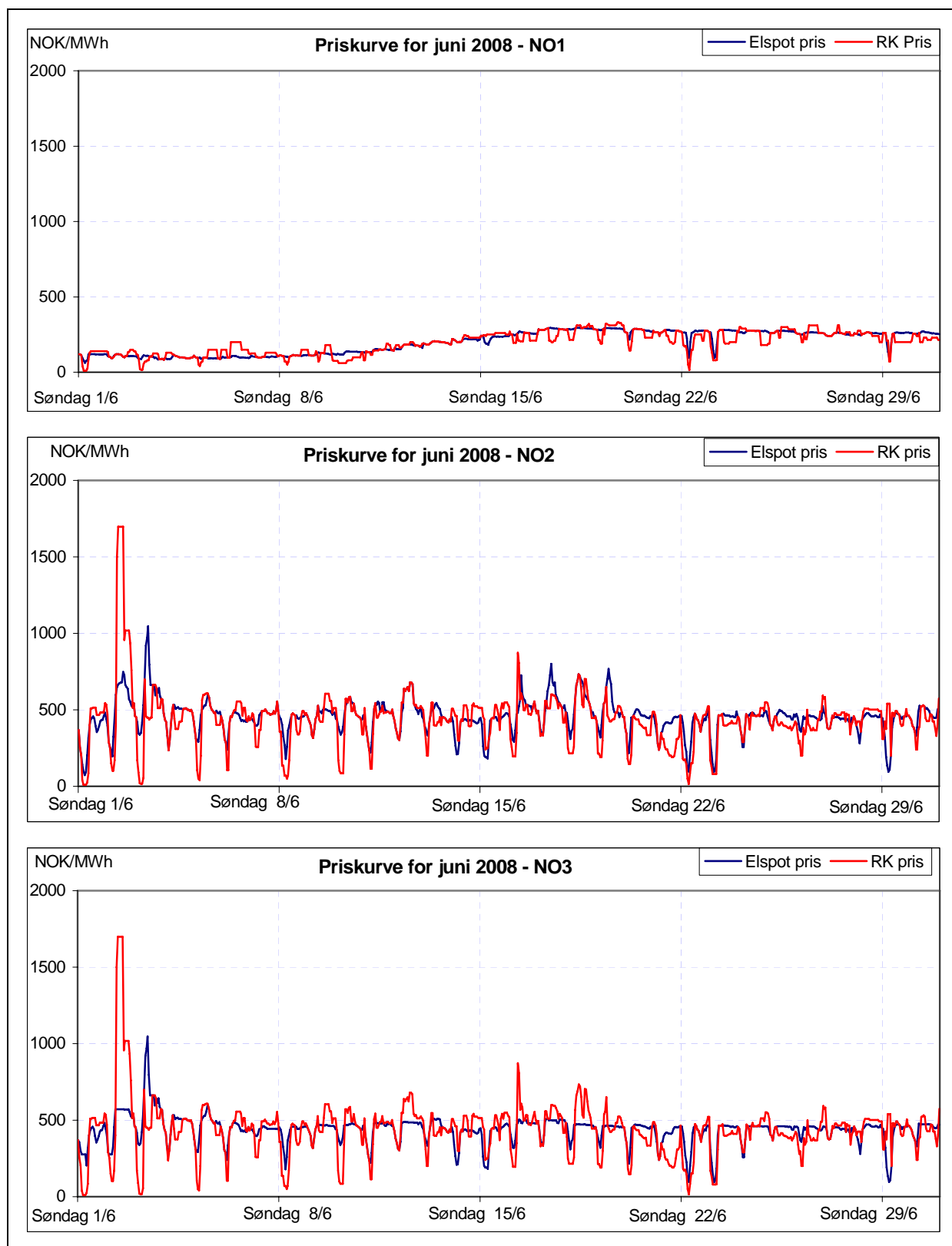
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

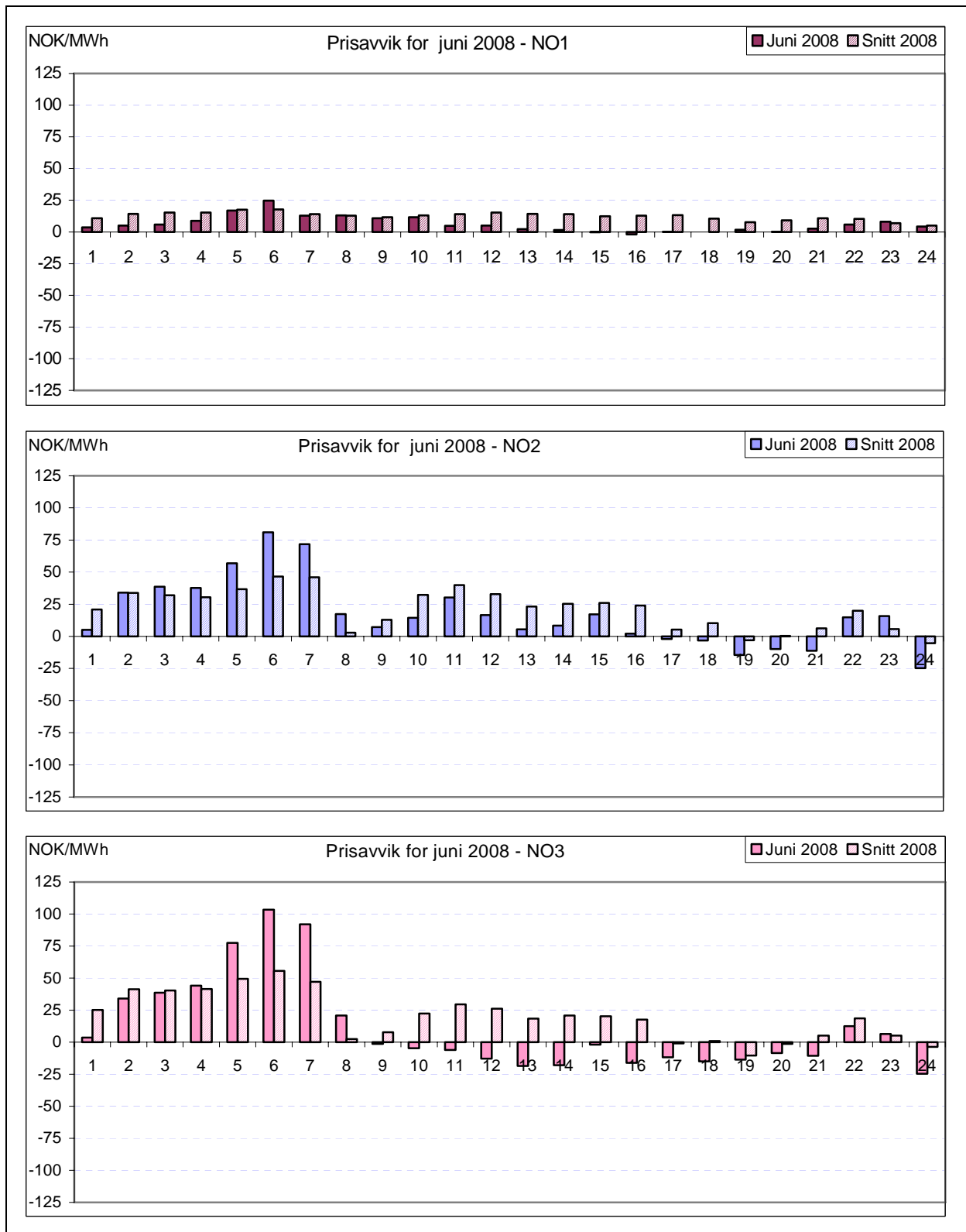
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



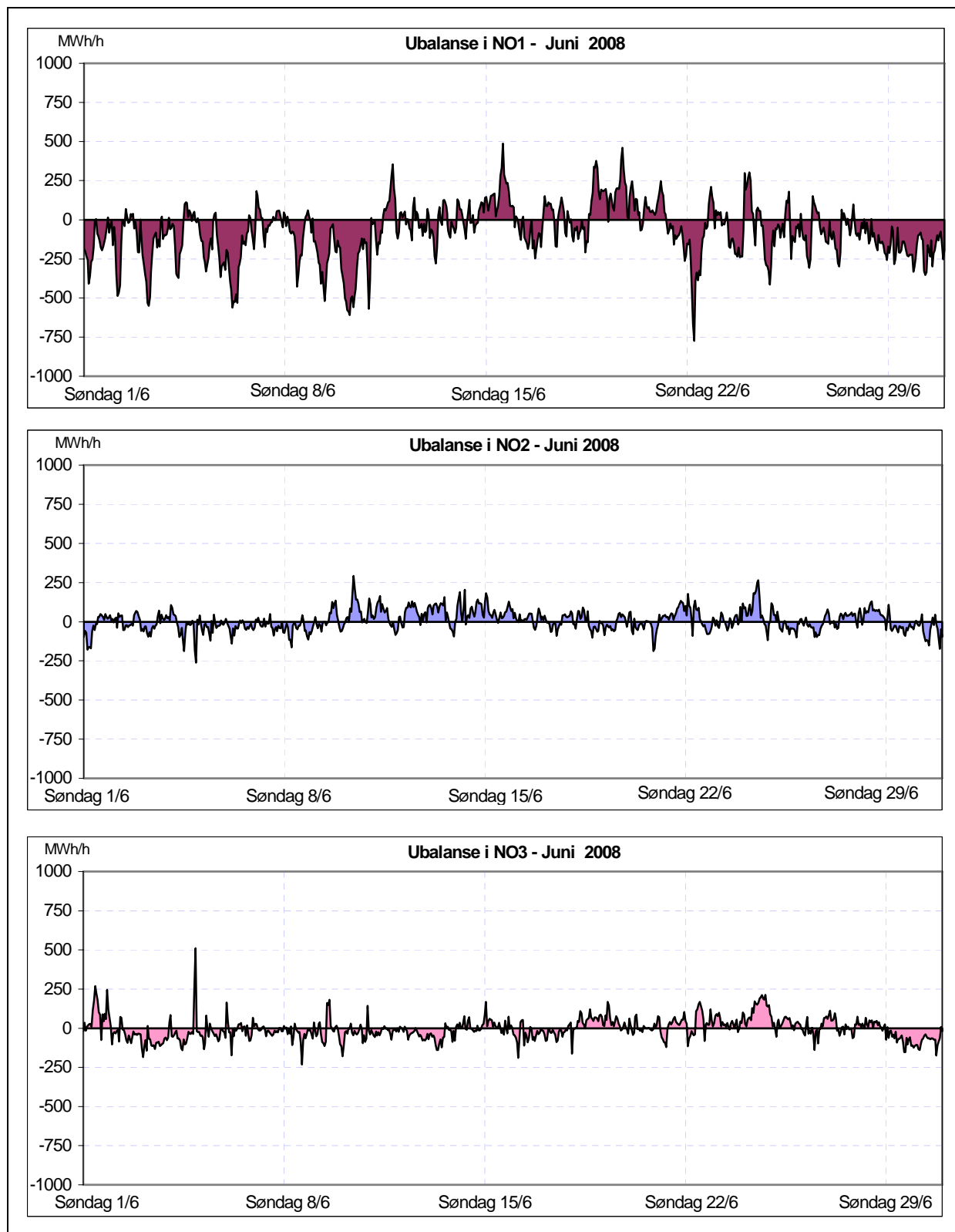
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i juni 2008.



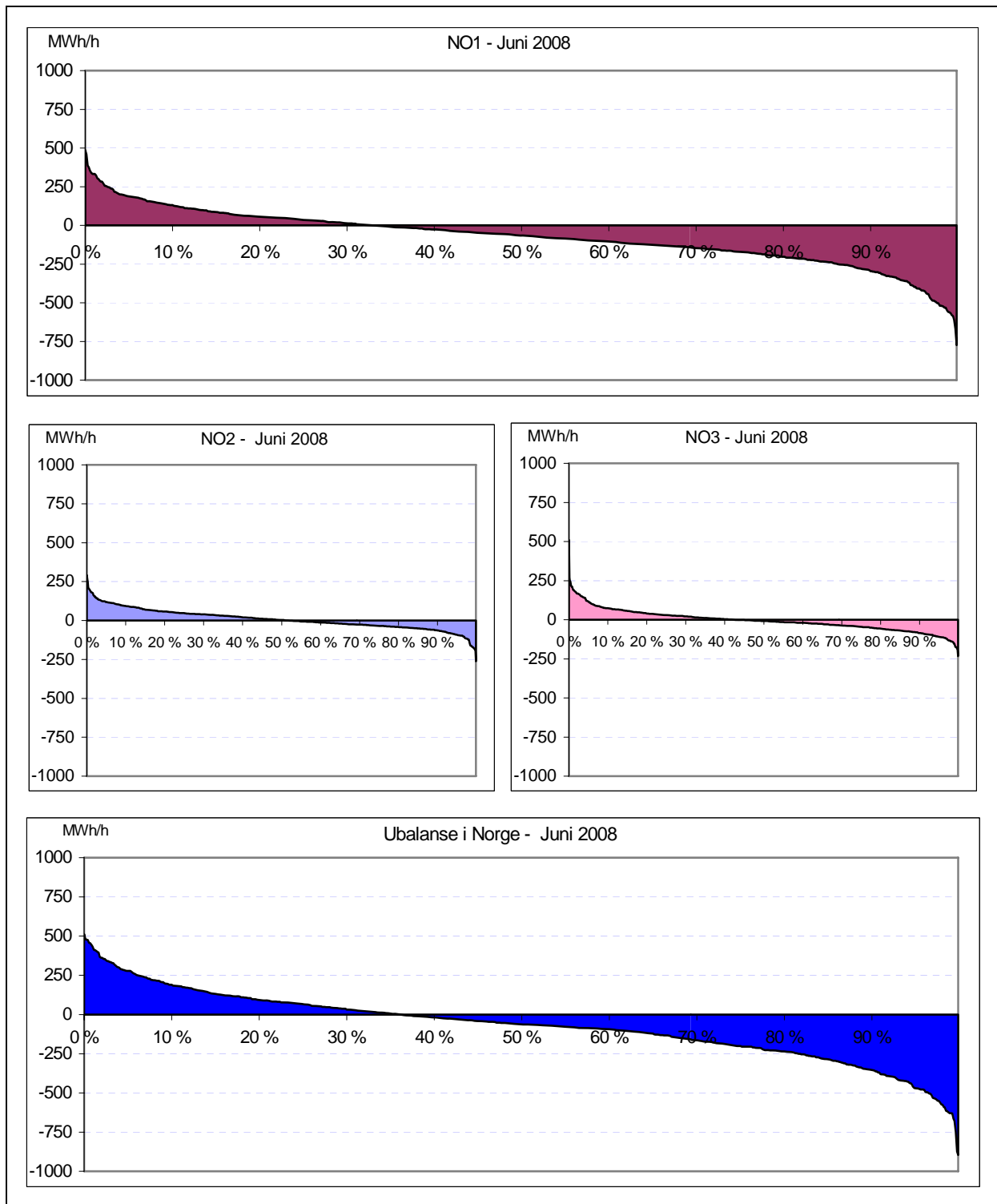
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i juni 2008 (Elspot – RK)

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 juni høyt, spesielt i NO2 og NO3. Det var særlig natt/morgen at prisavviket var spesielt høyt.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i juni 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 juni 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 juni var i snitt forholdsvis lave, og det var også få timer med svært høye ubalanser. Mens det i NO2 og NO3 var en brukbar balanse mellom timer med overskudd og underskudd, så var det et forholdsvis stort kraftoverskudd i NO1.

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