

Månedssrapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Okt '08	Snitt 2008	Snitt 2007		Okt '08	Snitt 2008	Snitt 2007
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-4	-26	8	NO1	225	205	224
NO2	36	-25	1	NO2	74	76	76
NO3	20	6	18	NO3	54	55	62
Norge	52	-44	27	Norge	264	239	254
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	2,3 %	2,1 %	4,4 %	NO1	13,63	14,25	2,27
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	7,85	16,13	0,28
				NO3	14,51	14,68	-2,43
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	35 %	28 %	39 %	Oppreg. i NO1	-29,59	-30,19	-28,95
Nedreg. i NO1	39 %	43 %	36 %	Nedreg. i NO1	60,57	52,79	37,43
Oppreg. i NO2	29 %	27 %	35 %	Oppreg. i NO2	-71,04	-83,99	-46,46
Nedreg. i NO2	42 %	46 %	38 %	Nedreg. i NO2	68,80	85,34	43,94
Oppreg. i NO3	24 %	29 %	36 %	Oppreg. i NO3	-80,71	-73,88	-49,10
Nedreg. i NO3	49 %	45 %	37 %	Nedreg. i NO3	69,31	79,15	42,88
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	285	319	305	Reg.styrke kraft	79	81	88
Spesialregulering	80	91	123	Kvartersflytting	23	16	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).

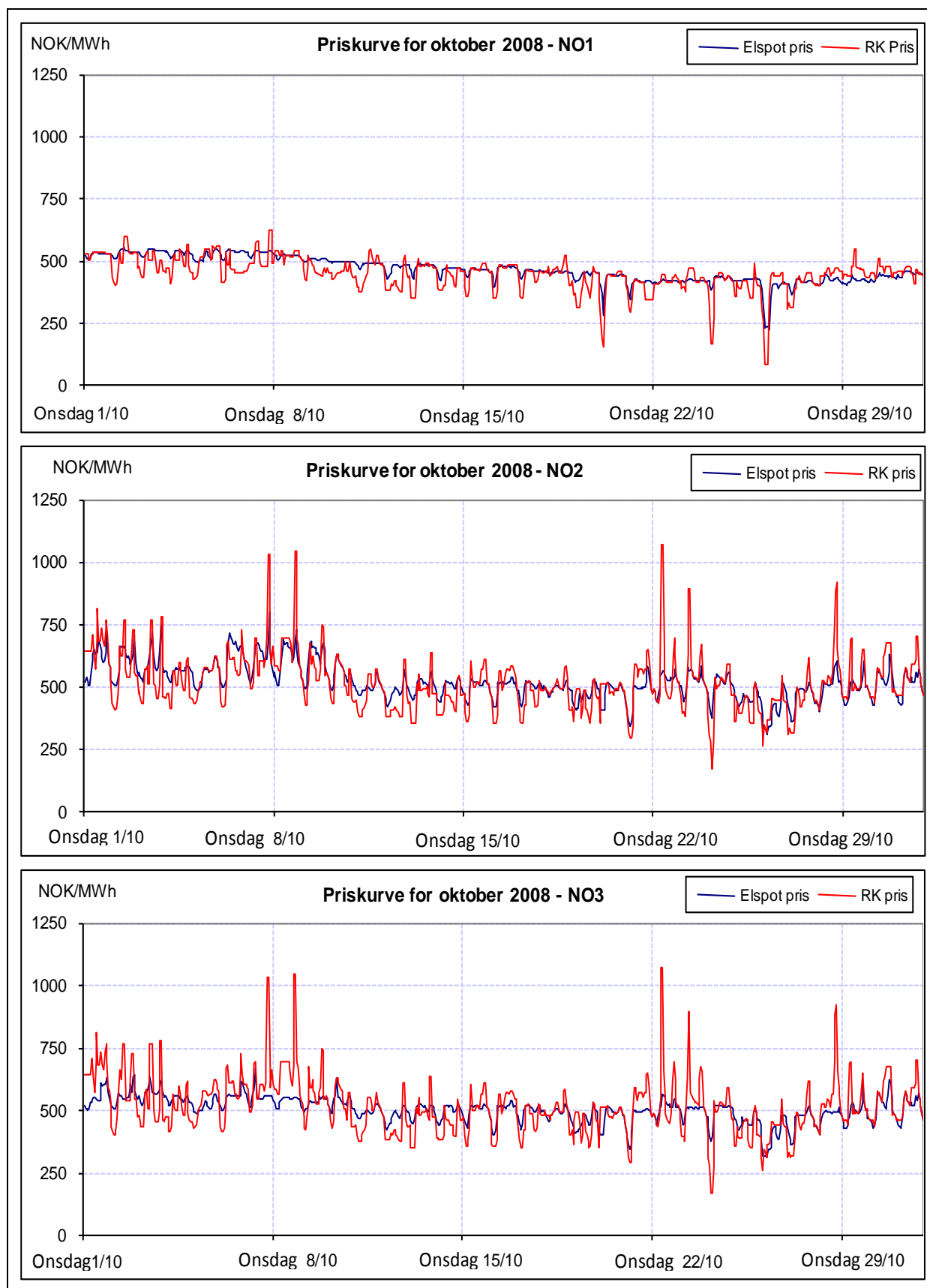
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

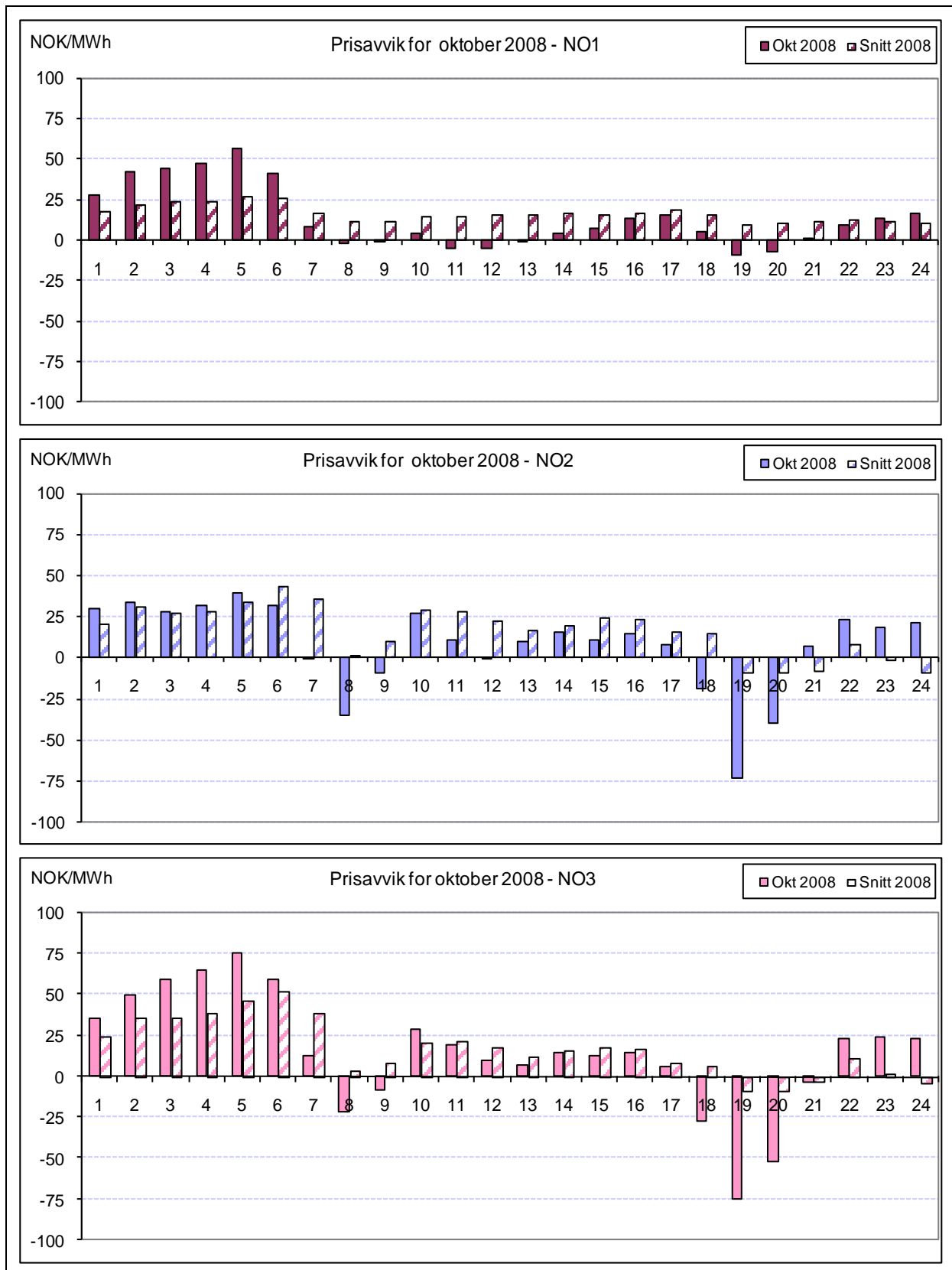
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



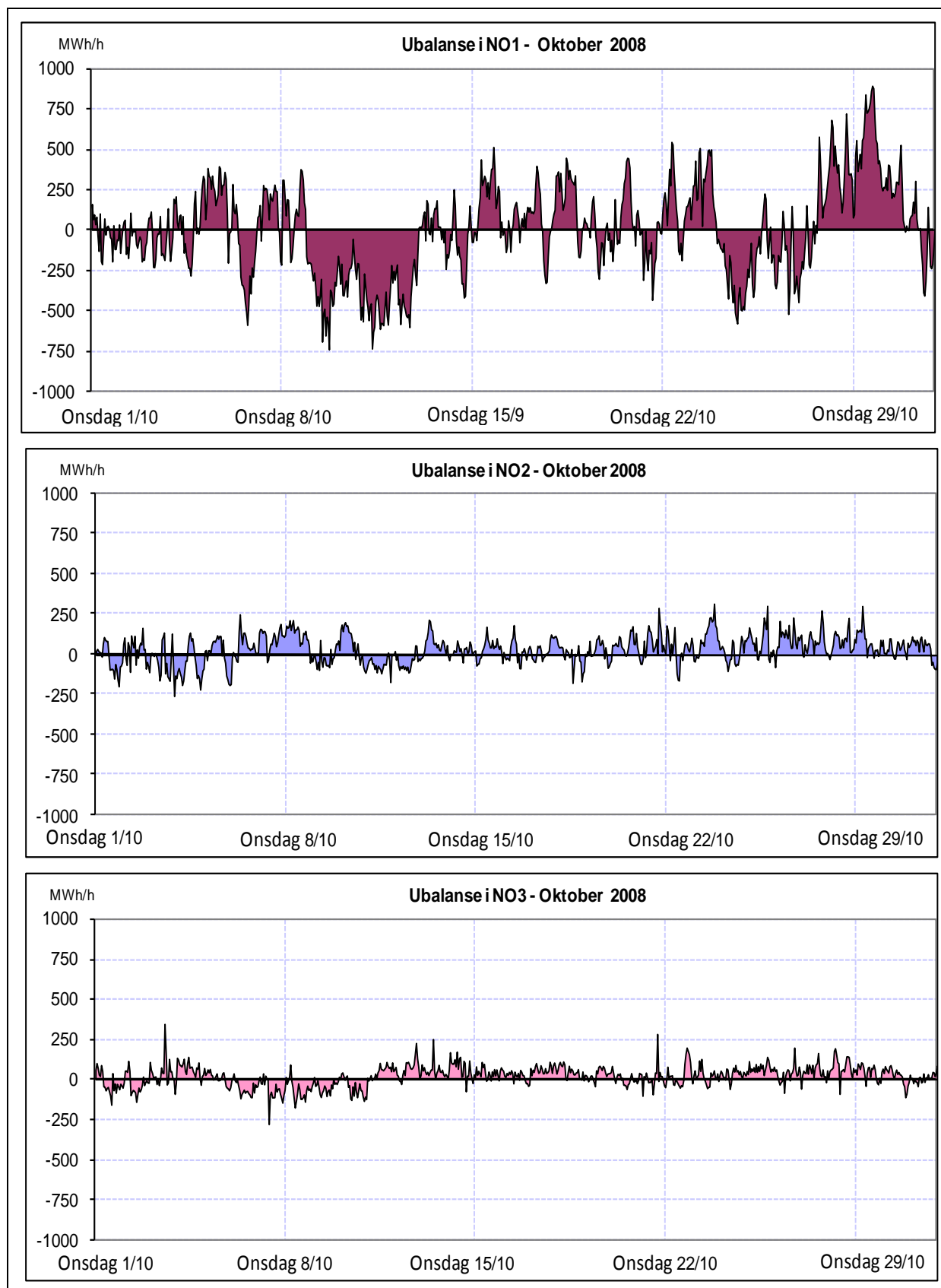
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i oktober 2008.



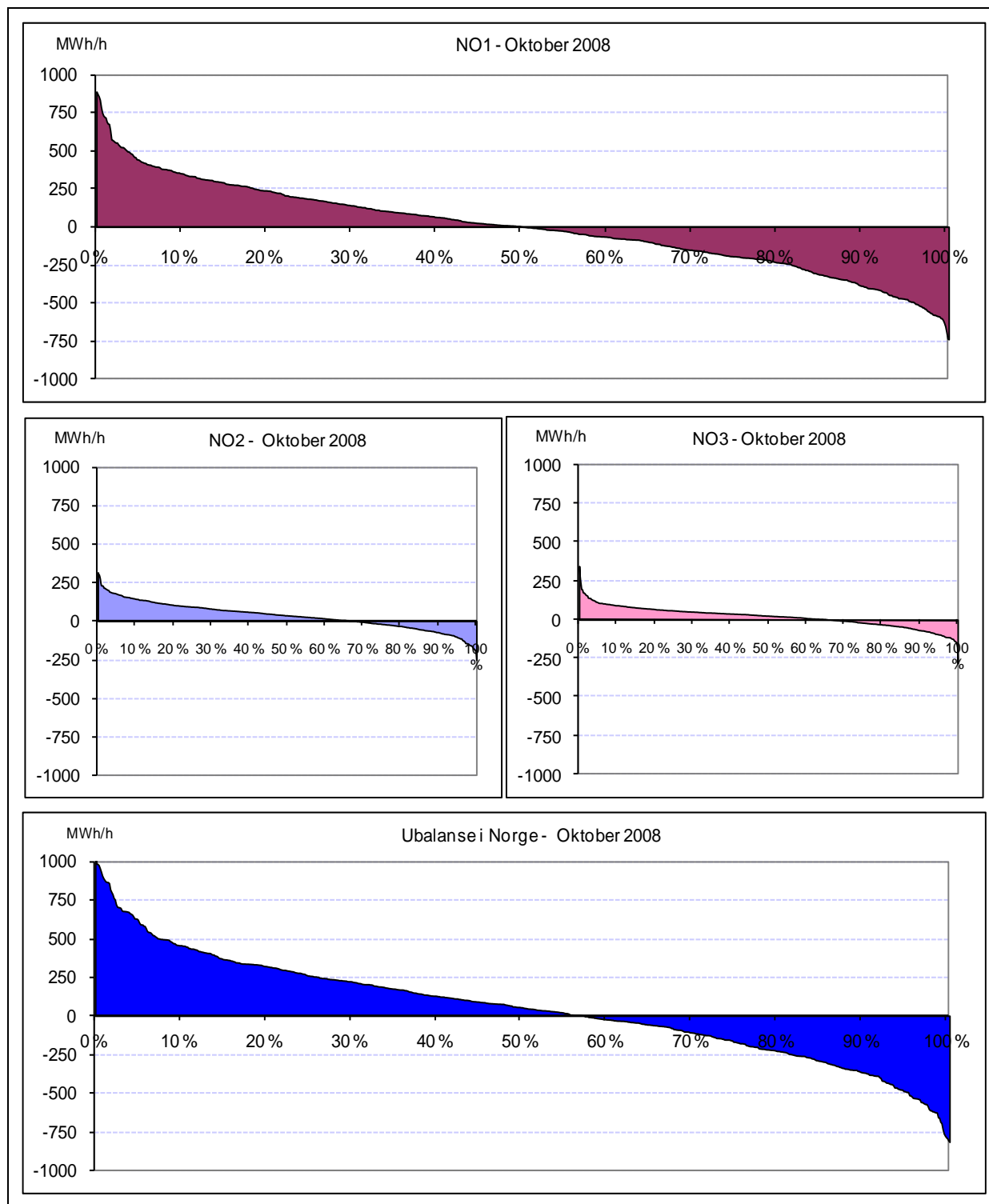
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i oktober 2008 (Elspot – RK)

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.

Prisavviket i oktober var i snitt forholdsvis høyt i alle prisområder, og det var til dels store forskjeller på prisavviket gjennom døgnet.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i oktober 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 oktober 2008. Skjæringspunktet med x-aksen viser andel av tiden det var hanholdsvis 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 oktober var i gjennomsnitt forholdsvis høye i NO1. I NO2 og NO3 var ubalansene mer moderate. Det var derimot en god balanse mellom timer med overskudd og underskudd av kraft i NO1, mens det i NO2 og NO3 i snitt var et underskudd av kraft.

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