

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Aug '08	Snitt 2008	Snitt 2007		Aug '08	Snitt 2008	Snitt 2007
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-57	-27	8	NO1	172	208	224
NO2	7	-41	1	NO2	55	76	76
NO3	32	3	18	NO3	51	55	62
Norge	-18	-65	27	Norge	185	242	254
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	1,2 %	2,4 %	4,4 %	NO1	15,89	13,01	2,27
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	-5,77	18,04	0,28
				NO3	6,75	15,38	-2,43
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	35 %	28 %	39 %	Oppreg. i NO1	-29,99	-30,97	-28,95
Nedreg. i NO1	37 %	42 %	36 %	Nedreg. i NO1	71,86	51,38	37,43
Oppreg. i NO2	41 %	27 %	35 %	Oppreg. i NO2	-87,68	-85,80	-46,46
Nedreg. i NO2	28 %	47 %	38 %	Nedreg. i NO2	109,07	86,93	43,94
Oppreg. i NO3	29 %	30 %	36 %	Oppreg. i NO3	-56,02	-74,31	-49,10
Nedreg. i NO3	25 %	46 %	37 %	Nedreg. i NO3	93,35	81,66	42,88
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	290	335	305	Reg.styrke kraft	77	83	88
Spesialregulering	139	93	123	Kvartersflytting	14	14	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).

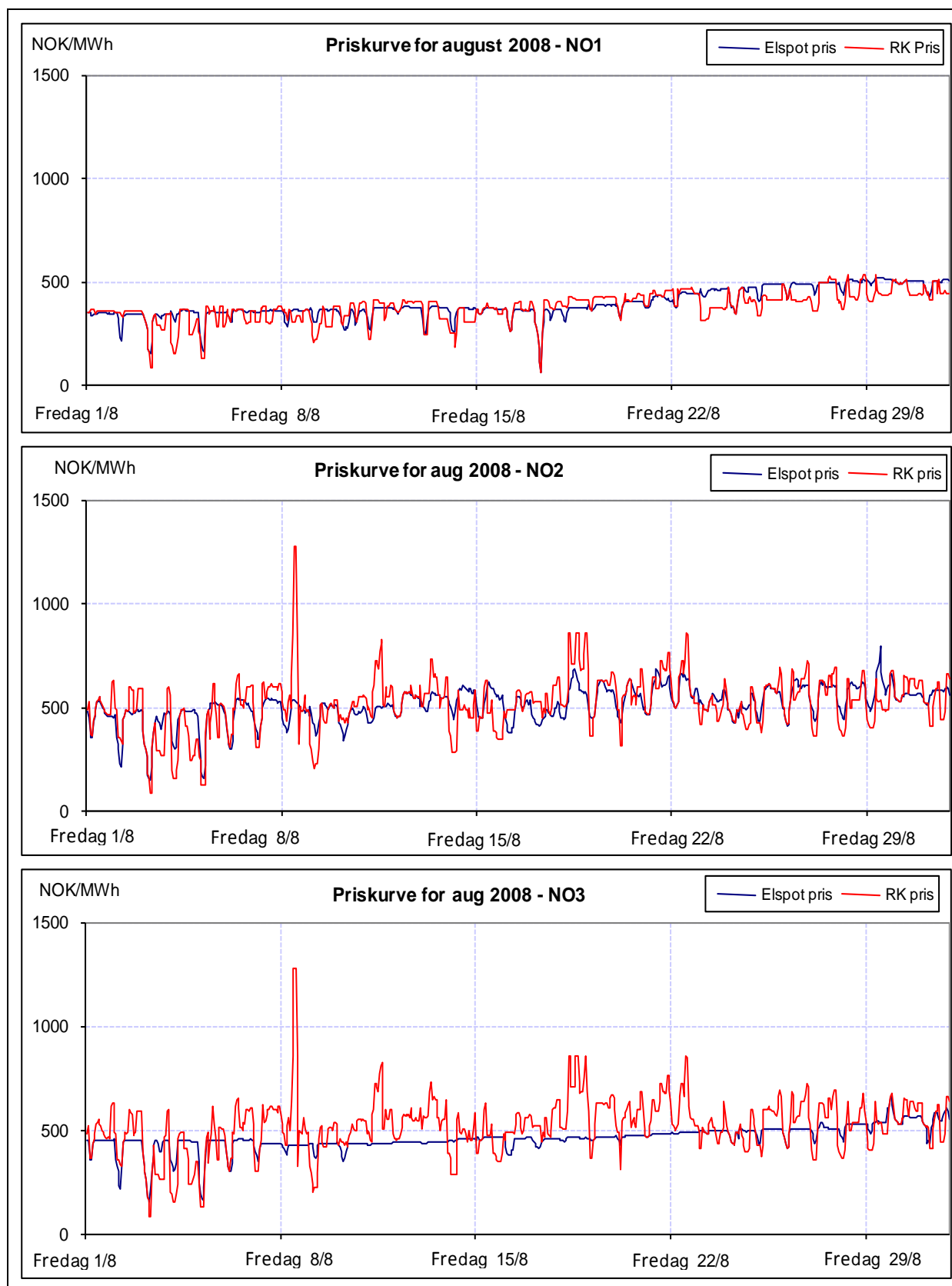
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

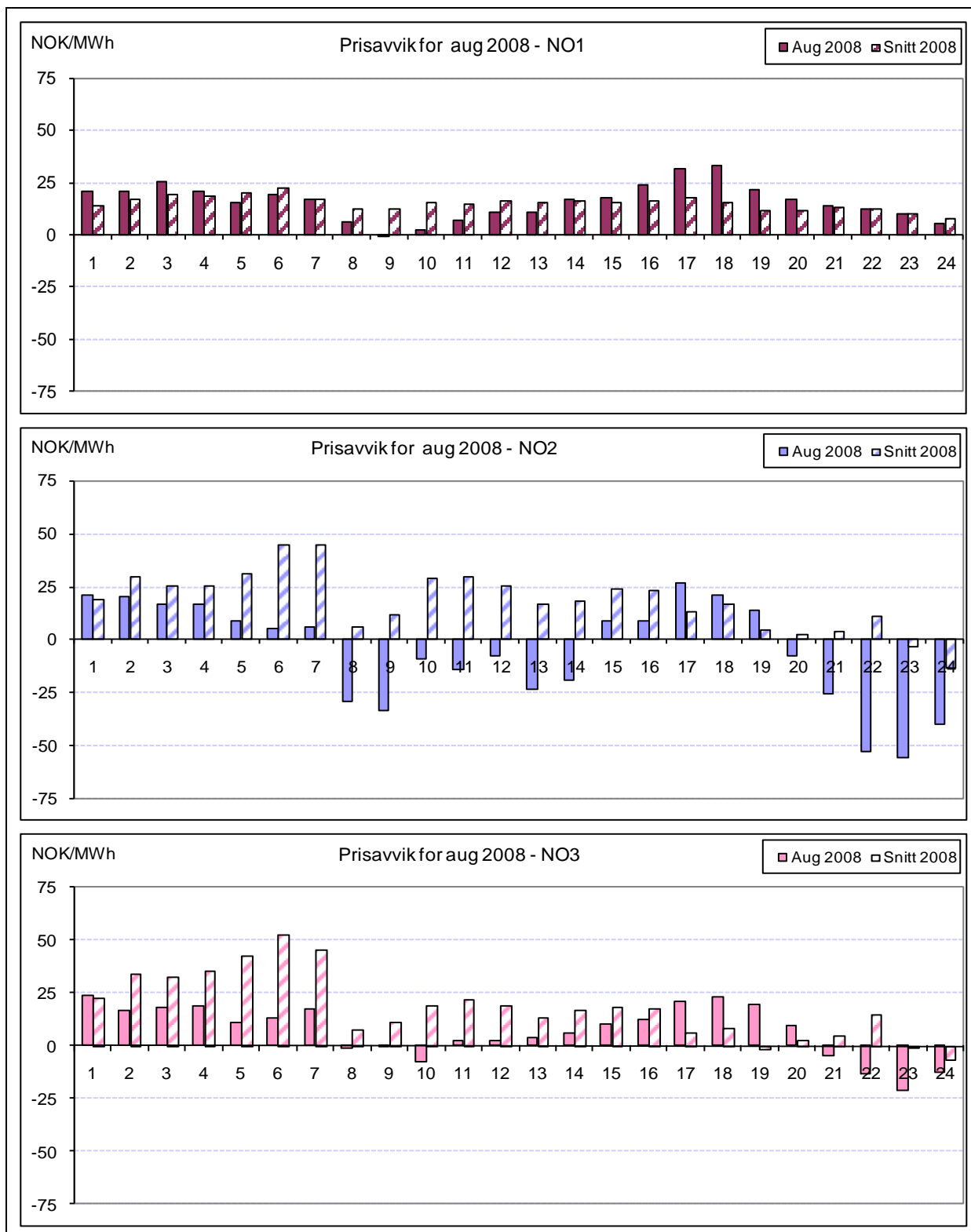
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



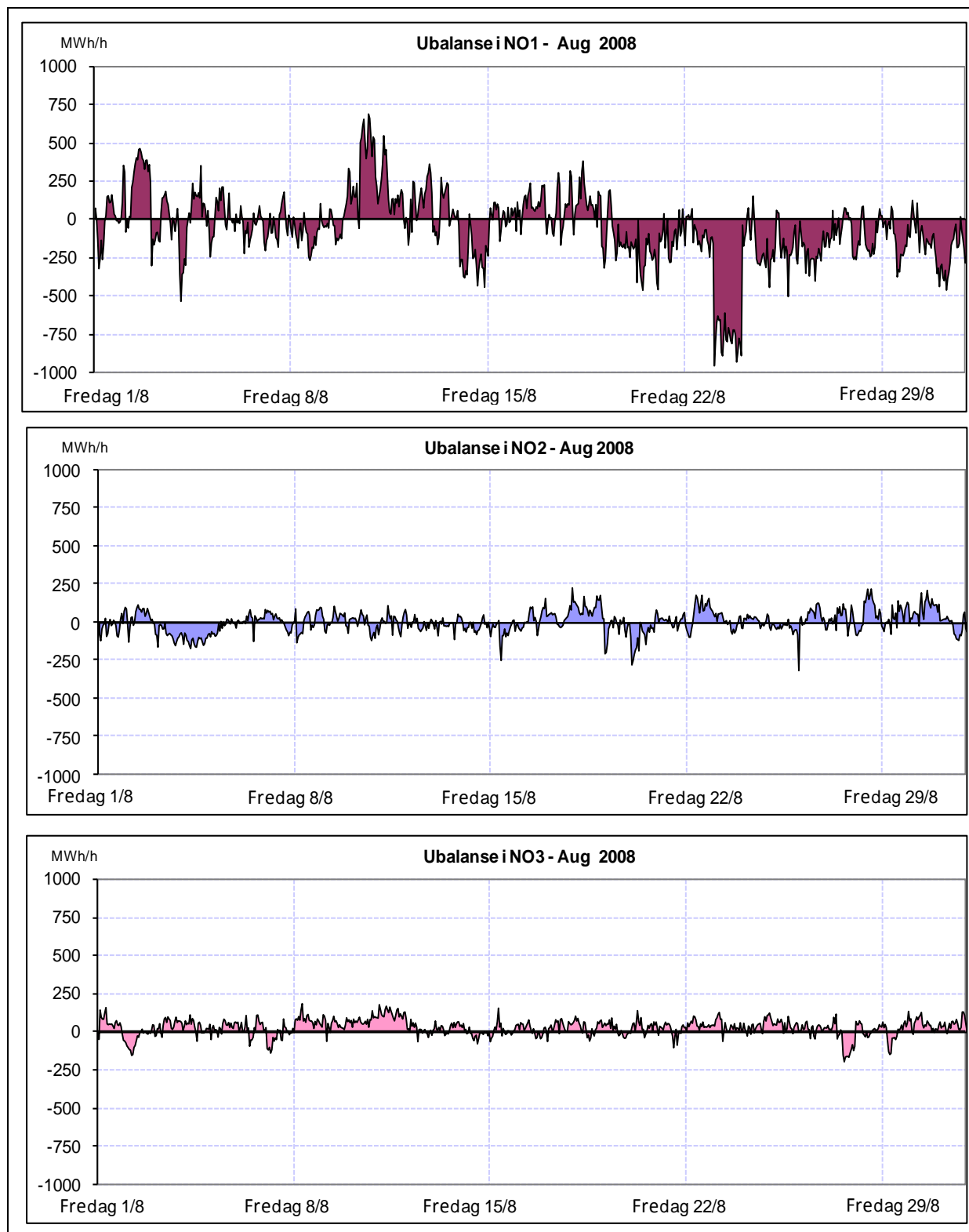
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i august 2008.



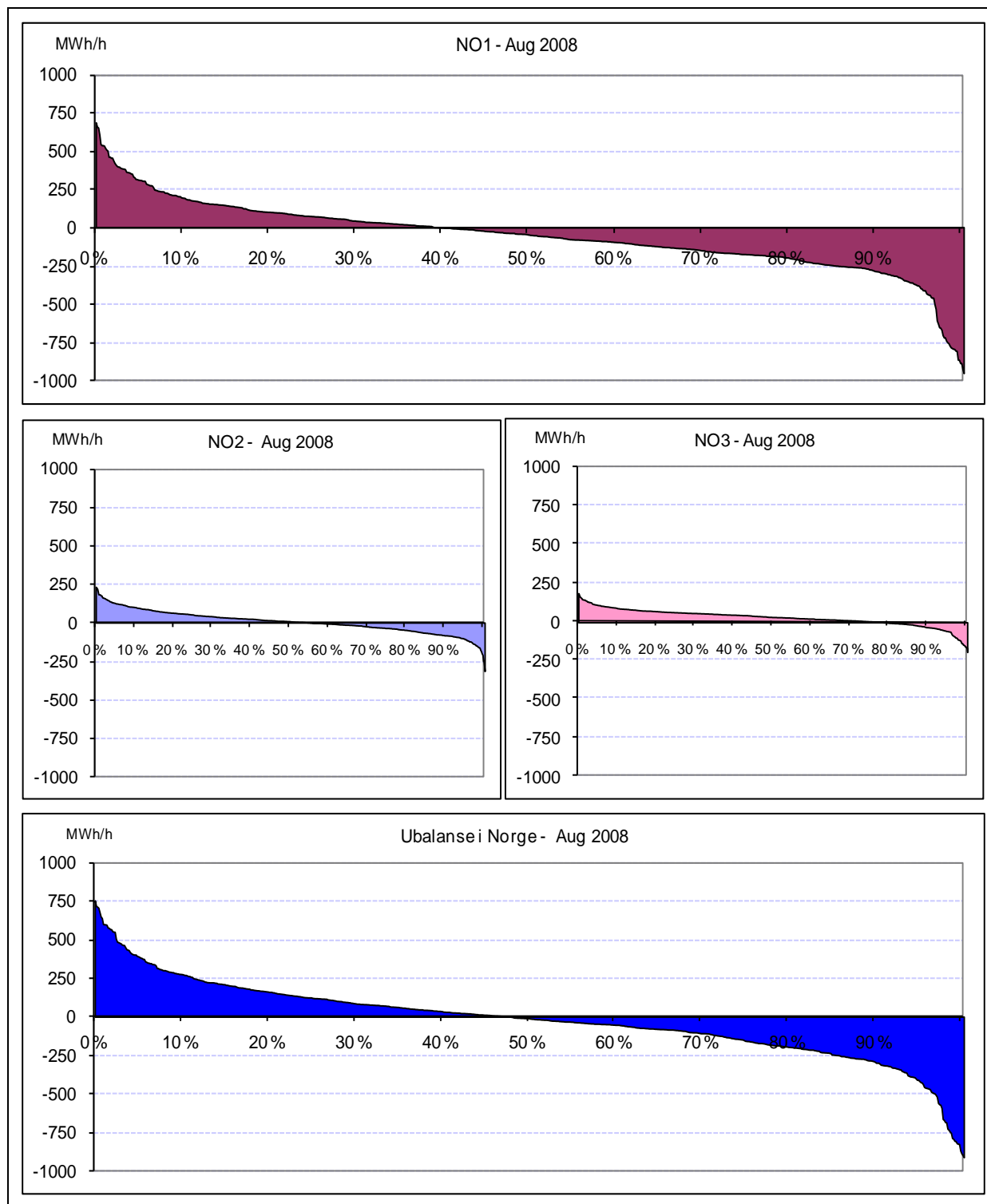
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i august 2008 (Elspot – RK)

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 august var i snitt høyt i NO1, mens avviket var mer moderat i de to andre prisområdene. Både i NO1 og NO3 var prisavviket positivt i gjennomsnitt. I NO2 var det derimot i snitt et negativt prissvik. Prisavviket varierte mye over døgnet, spesielt i NO2.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i august 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 august 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 var i august i gjennomsnitt forholdsvis moderate. Med unntak av i NO3, var det også en brukbar balanse mellom timer med overskudd og underskudd av kraft.

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