

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Sept '08	Snitt 2008	Snitt 2007		Sept '08	Snitt 2008	Snitt 2007
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-34	-23	8	NO1	163	208	224
NO2	42	-48	1	NO2	77	76	76
NO3	15	-1	18	NO3	52	55	62
Norge	23	-72	27	Norge	187	242	254
*Positiv verdi tilsier et driftunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	0,1 %	2,1 %	4,4 %	NO1	24,93	14,32	2,27
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	9,09	17,06	0,28
				NO3	9,13	14,70	-2,43
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	18 %	27 %	39 %	Oppreg. i NO1	-21,61	-30,28	-28,95
Nedreg. i NO1	51 %	43 %	36 %	Nedreg. i NO1	56,04	51,99	37,43
Oppreg. i NO2	28 %	27 %	35 %	Oppreg. i NO2	-84,09	-85,60	-46,46
Nedreg. i NO2	38 %	46 %	38 %	Nedreg. i NO2	88,09	87,04	43,94
Oppreg. i NO3	26 %	29 %	36 %	Oppreg. i NO3	-63,19	-73,25	-49,10
Nedreg. i NO3	38 %	45 %	37 %	Nedreg. i NO3	67,38	80,36	42,88
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	225	323	305	Reg.styrke kraft	74	82	88
Spesialregulering	81	92	123	Kvartersflytting	20	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).

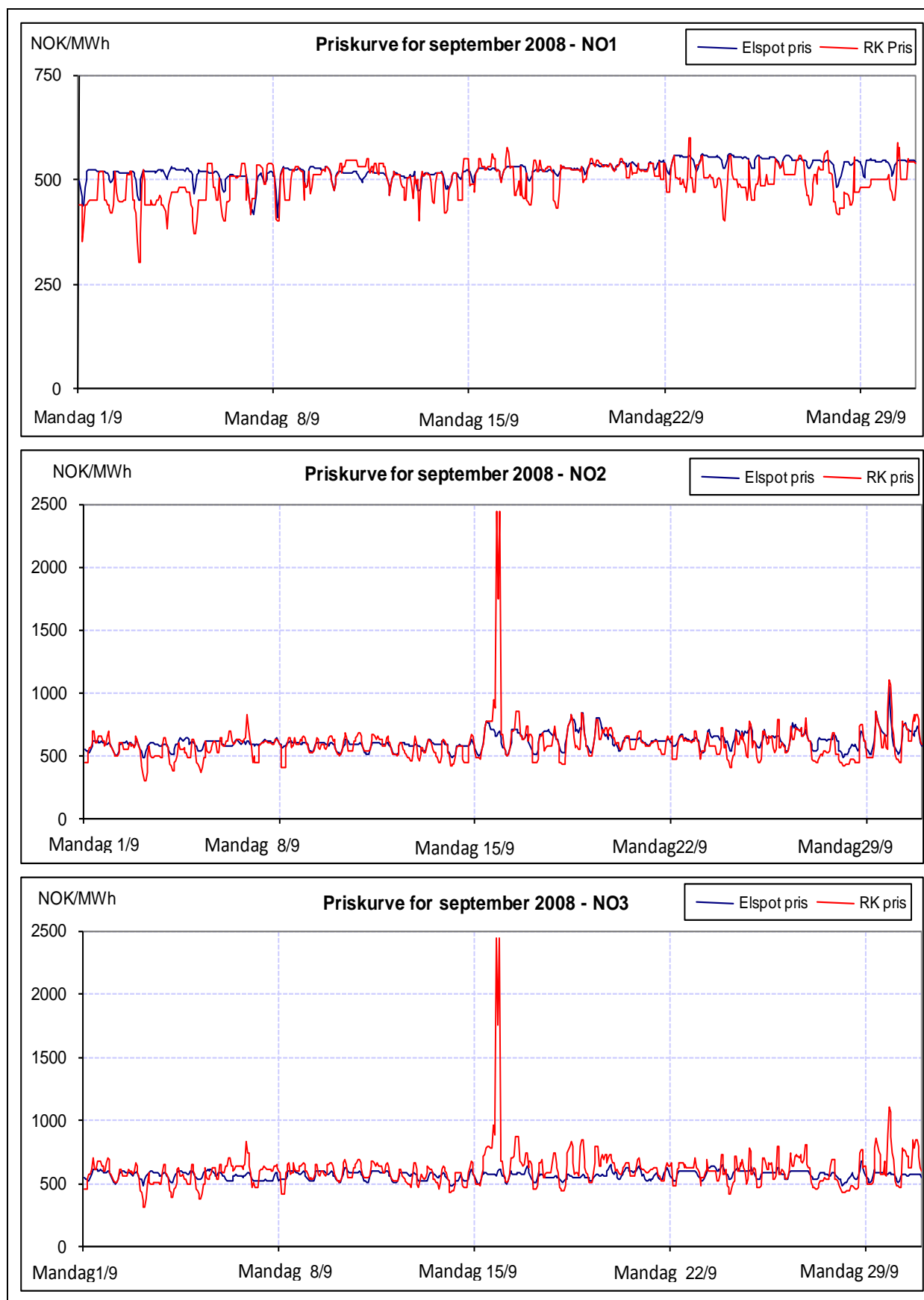
Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

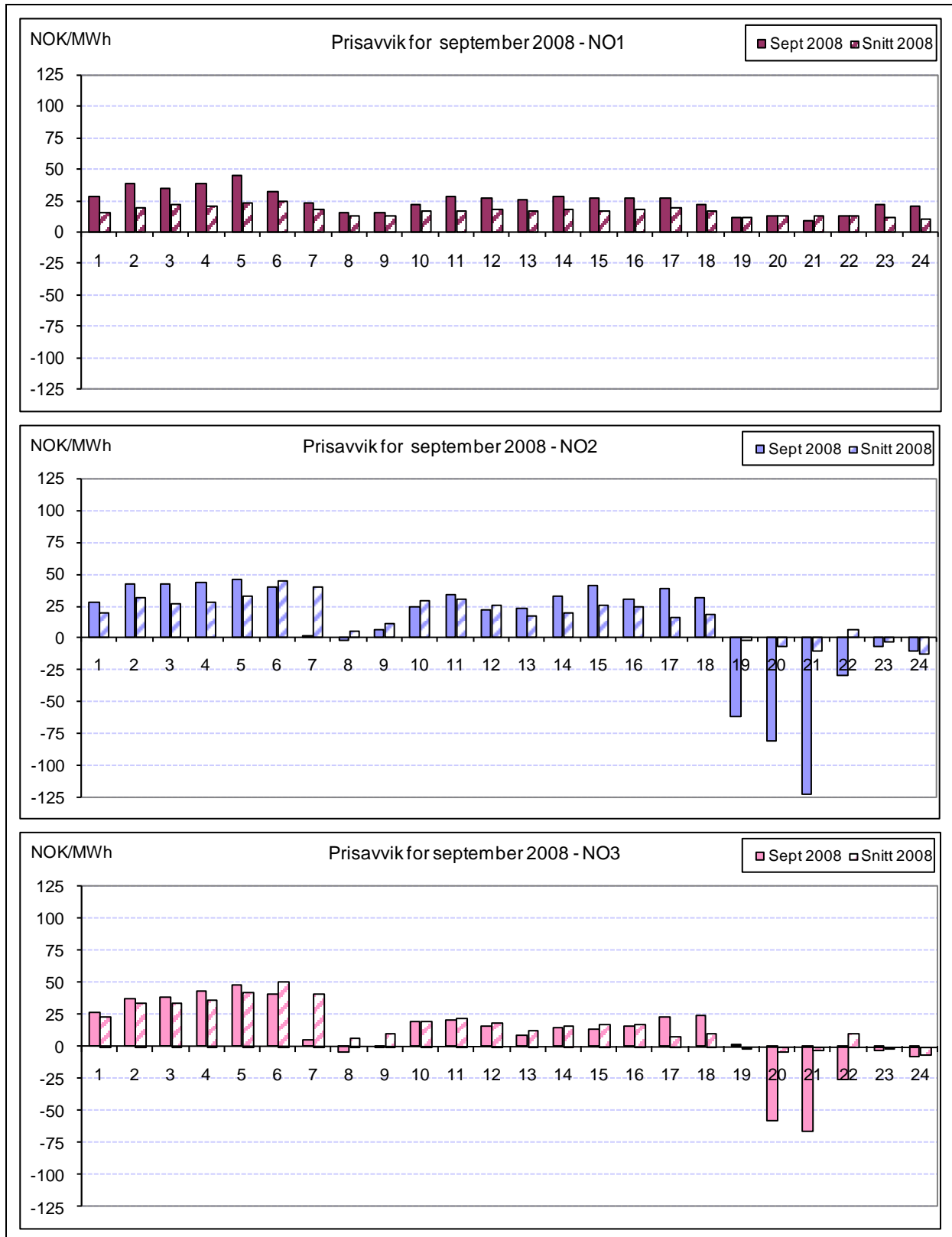
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

Aktør	Aktør
Bane Energi	Nordmøre Energiverk AS
Bare kraft	Norske Skogindustrier AS
Corus Packaging Plus Norway AS	Norway Pelagic AS
EGL Nordic AS	Presidium AS
Enteca AS	Rauma Energi Kraft AS
Fortum Markets AS	Røros Elektrisitetsverk AS
Gudbrandsdal Energi AS	Scandem Norge
Heidelbergcement Norway AS	Schibsted ASA
Helgelandskraft AS	Selbu Energiverk
Jotunkraft A/S	SKS Produksjon AS
Lantmännen Unibake Norway AS	Statnett Nett-tap
Lier Everk AS	StatoilHydro ASA
Lofotkraft Produksjon AS	Stranda Energiverk AS Kraft
Luster Energiverk AS	Tussa Energi AS
Lyse Handel AS	Vitel AS
Nedre Romerike Vannverk AS	
Amfi Drift AS	Midt-Telemark Energi AS
Asker Kommune	Mikrokraft A.s
Avinor AS	Mo Industripark AS
Barents Energi AS	Møre og Romsdal Fylkeskommune
Boliden Odda AS	Nesset Kraft AS
Bærum kommune	Nordea Bank Norge ASA
Consoll AS	Nordkraft AS
COOP Norge AS	Nord-Trøndelag Elverk Holding AS
Det norske Veritas Eiendom AS	Nord-Østerdal Kraftlag Marked
Drammen kommune	Oppegård kommune
EB Handel AS	Oslo Lufthavn AS
Eidsdal Kraft AS	Rapid Power AS
Eidsiva Marked AS	Ringsaker Kommune
Eidsiva Vannkraft AS	SAS Facility Management
Eiendomsspar Energi AS	SFE Kraft AS
Elkem AS	Shell Energy
Elkraft AS	Siemens AS
Energipartner AS - Felles	Skagerak Kraft 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	Sunnidal 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	Sørums kommun
Istad Kraft AS	Tafjord Kraftproduksjon AS
Kongsberg Energi Eiendom AS	Telinet Energi AS
Kongsvinger Kommune	Thon Holding AS
Kraftinor AS	Tinfos 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
Agder Energi Produksjon AS	Norsk Hydro Produksjon AS
Akershus Kraft	Oppland Energi AS
Aktieselskabet Tyssefaldene	Reitan Servicehandel AS
BKK Produksjon AS	Scaent Europower Ltd
COOP Øst BA	Sira-Kvina Kraftselskap Produksjon
EB Kraftproduksjon AS	Skagerak Nett AS
E-CO Vannkraft 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
Hjelmeland kommune	Tydal Kommunale Energiverk Kraft
Lyse Produksjon AS	Vattenfall Sales Nordic

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.



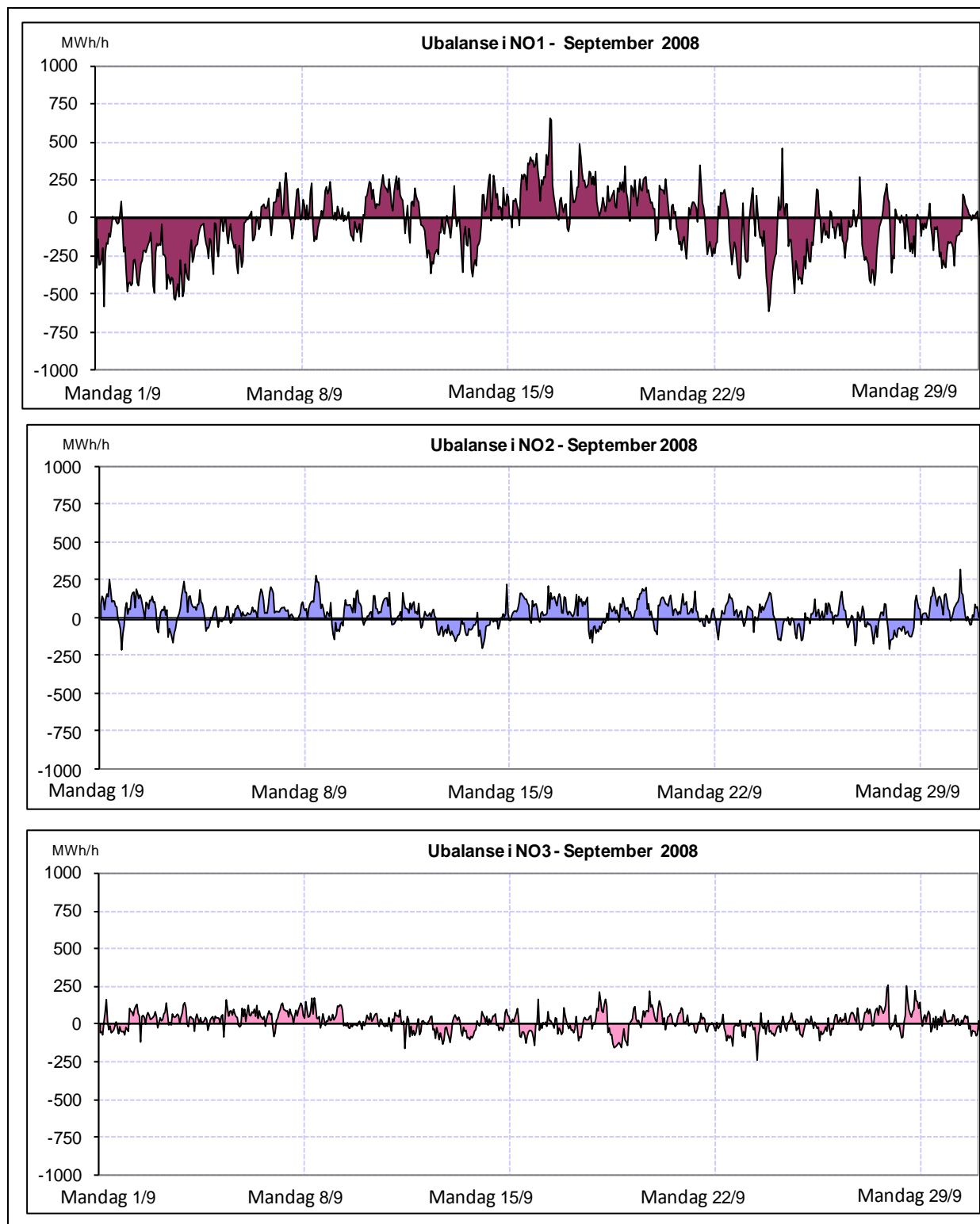
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i september 2008.



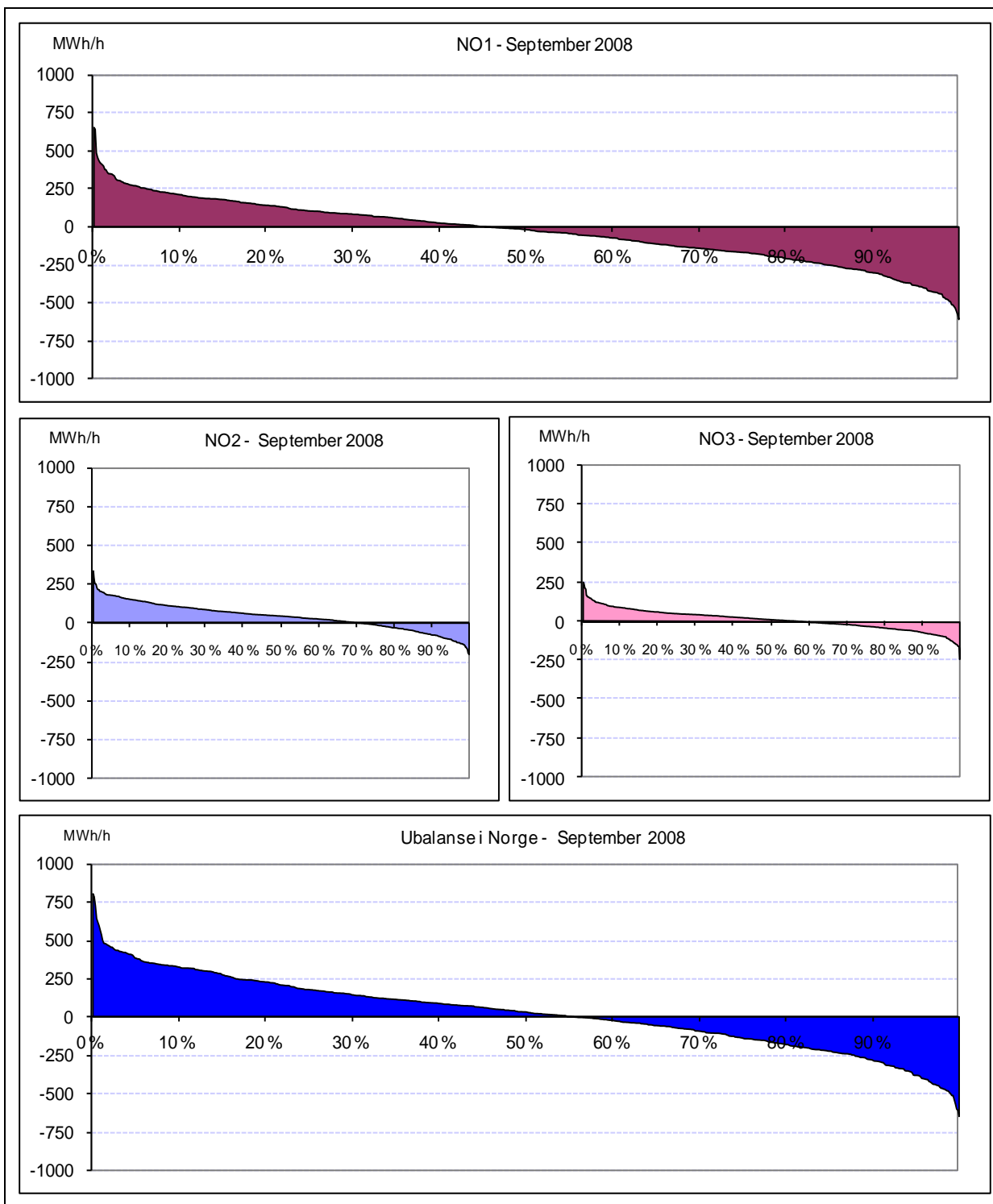
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i september 2008 (Elspot – RK)

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 september var i snitt høyt i NO1, mens det gjennomsnittlige avviket var mer moderat i de to andre prisområdene. RK-prisen var svært høy i NO2 på kvelden den 15/9.



Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i september 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 september 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 september var i gjennomsnitt forholdsvis lave, og det var få timer med store ubalanser. Det var også en brukbar balanse mellom timer med overskudd og underskudd av kraft, bortsett fra i NO2 der det var et underskudd.

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