

## Månedssrapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	Nov '08	Snitt 2008	Snitt 2007		Nov '08	Snitt 2008	Snitt 2007
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-25	-26	8	NO1	198	205	224
NO2	-10	-24	1	NO2	77	76	76
NO3	37	8	18	NO3	53	55	62
NO2 (Ny)	48	48		NO2 (Ny)	104	104	
Norge	12	-39	27	Norge	231	239	254
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	1,4 %	2,1 %	4,4 %	NO1	3,02	14,32	2,27
				NO2	2,59	17,06	0,28
				NO3	2,23	14,70	-2,43
				NO2 (Ny)	2,30	2,30	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh							
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	41 %	29 %	39 %	Oppreg. i NO1	-33,61	-30,63	-28,95
Nedreg. i NO1	37 %	42 %	36 %	Nedreg. i NO1	45,81	52,25	37,43
Oppreg. i NO2	34 %	27 %	35 %	Oppreg. i NO2	-65,06	-82,81	-46,46
Nedreg. i NO2	38 %	45 %	38 %	Nedreg. i NO2	64,75	84,47	43,94
Oppreg. i NO3	34 %	29 %	36 %	Oppreg. i NO3	-61,97	-73,17	-49,10
Nedreg. i NO3	39 %	45 %	37 %	Nedreg. i NO3	60,24	78,33	42,88
Oppreg. i NO2 (Ny)	49 %	49 %		Oppreg. i NO2 (Ny)	-49,01	-49,01	
Nedreg. i NO2 (Ny)	31 %	31 %		Nedreg. i NO2 (Ny)	86,02	86,02	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	266	317	305	Reg.styrke kraft	82	83	88
Spesialregulering	56	88	123	Kvartersflytting	25	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).

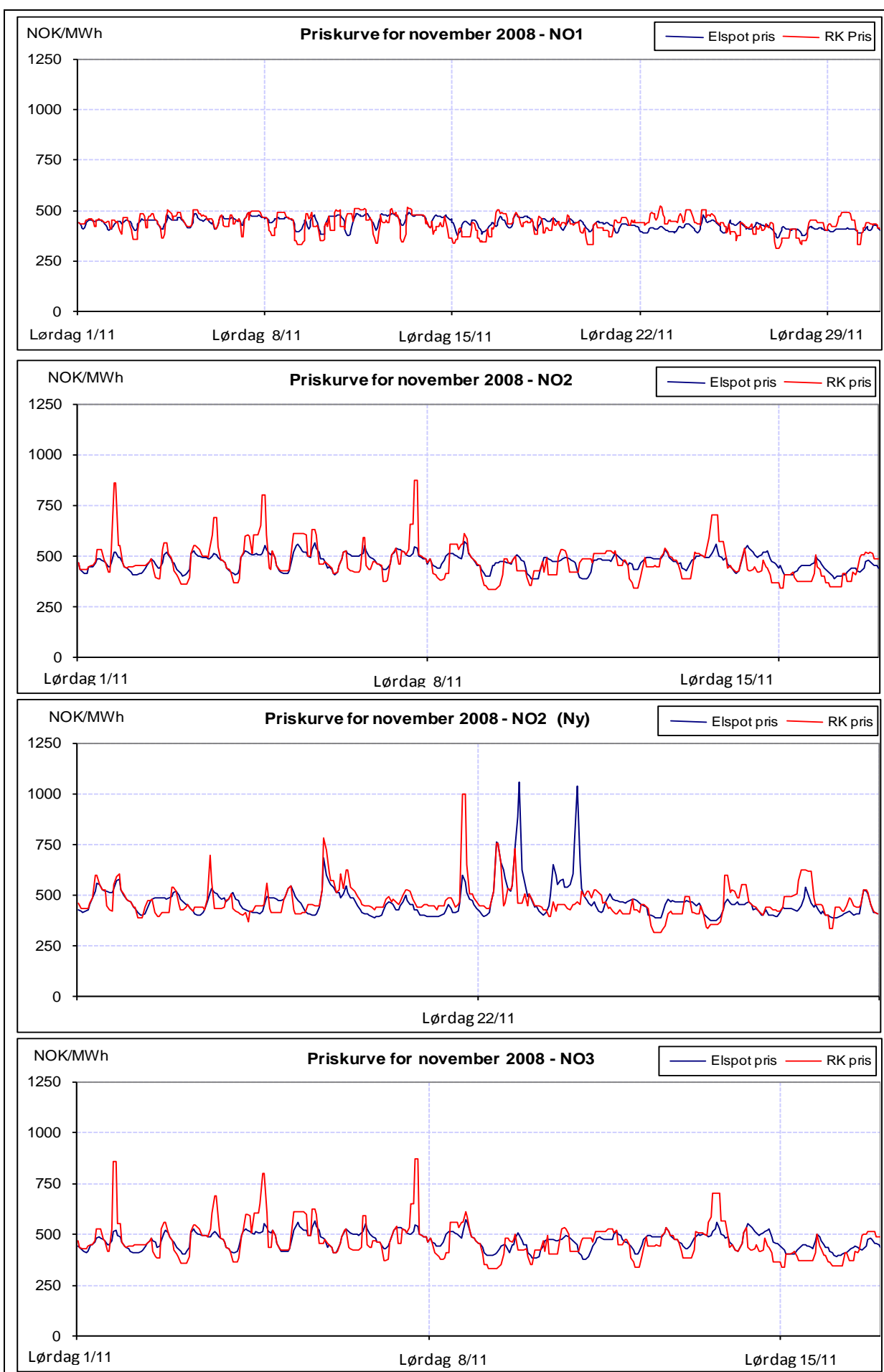
### Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

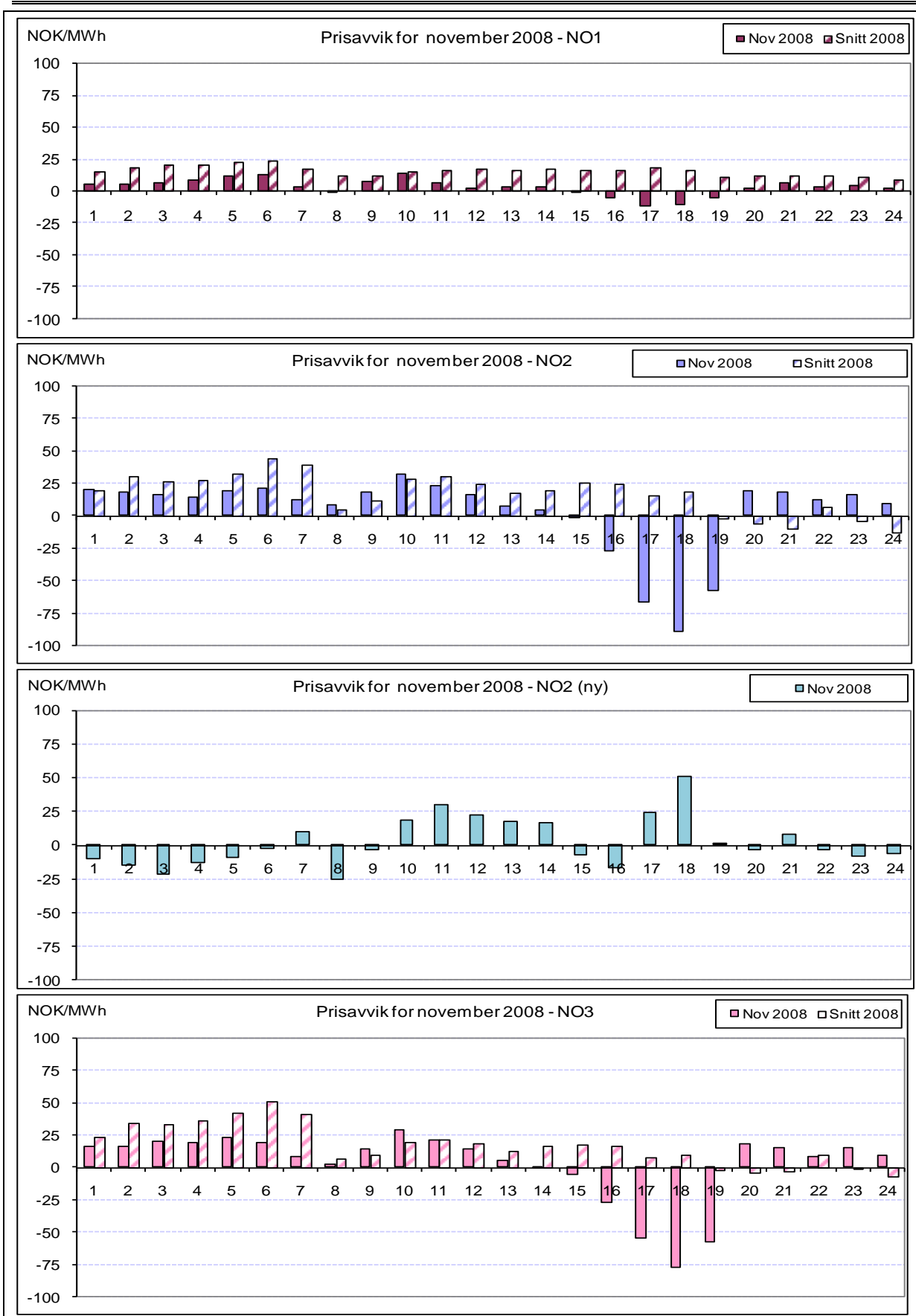
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.

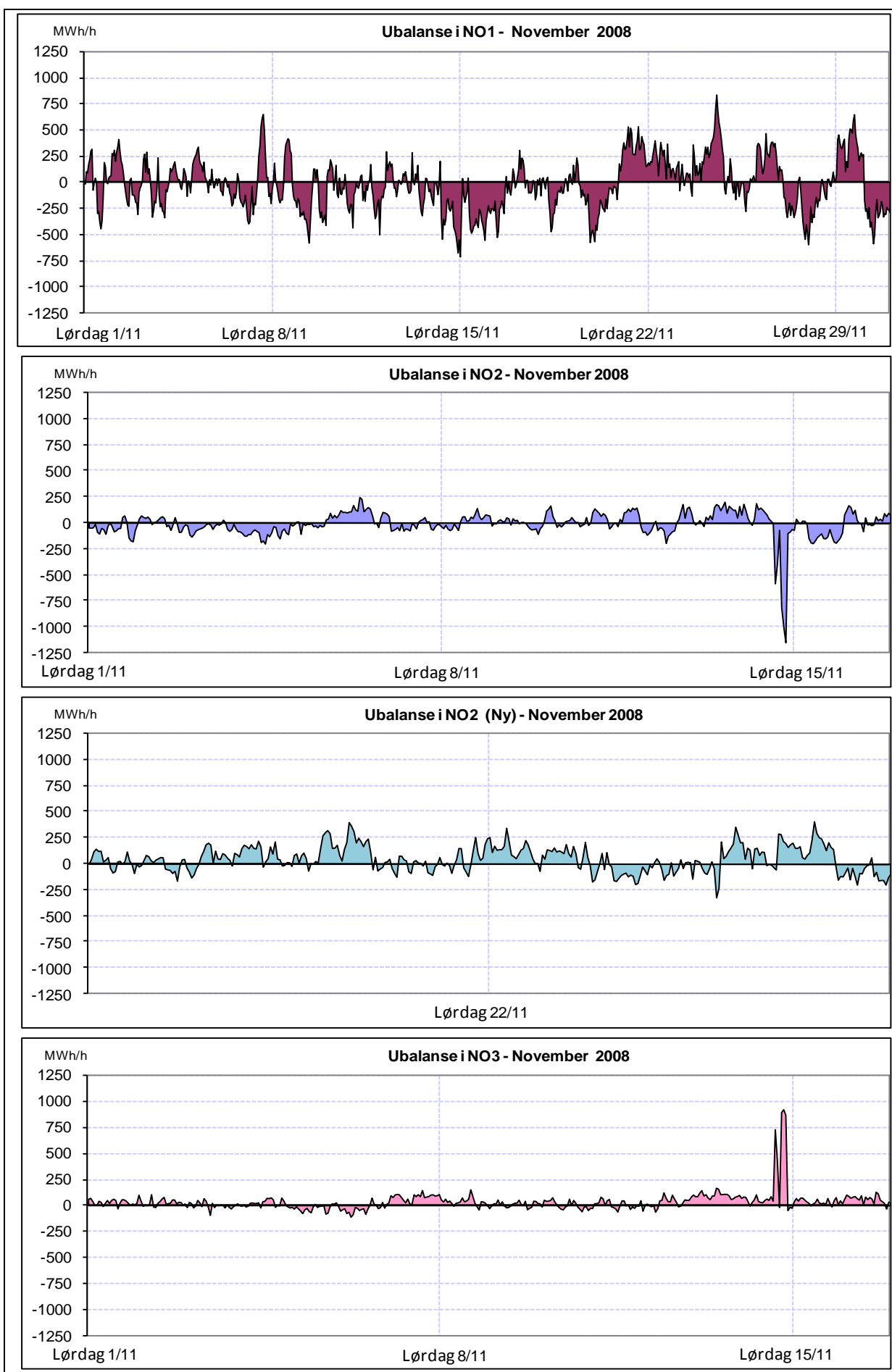


Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i november 2008.

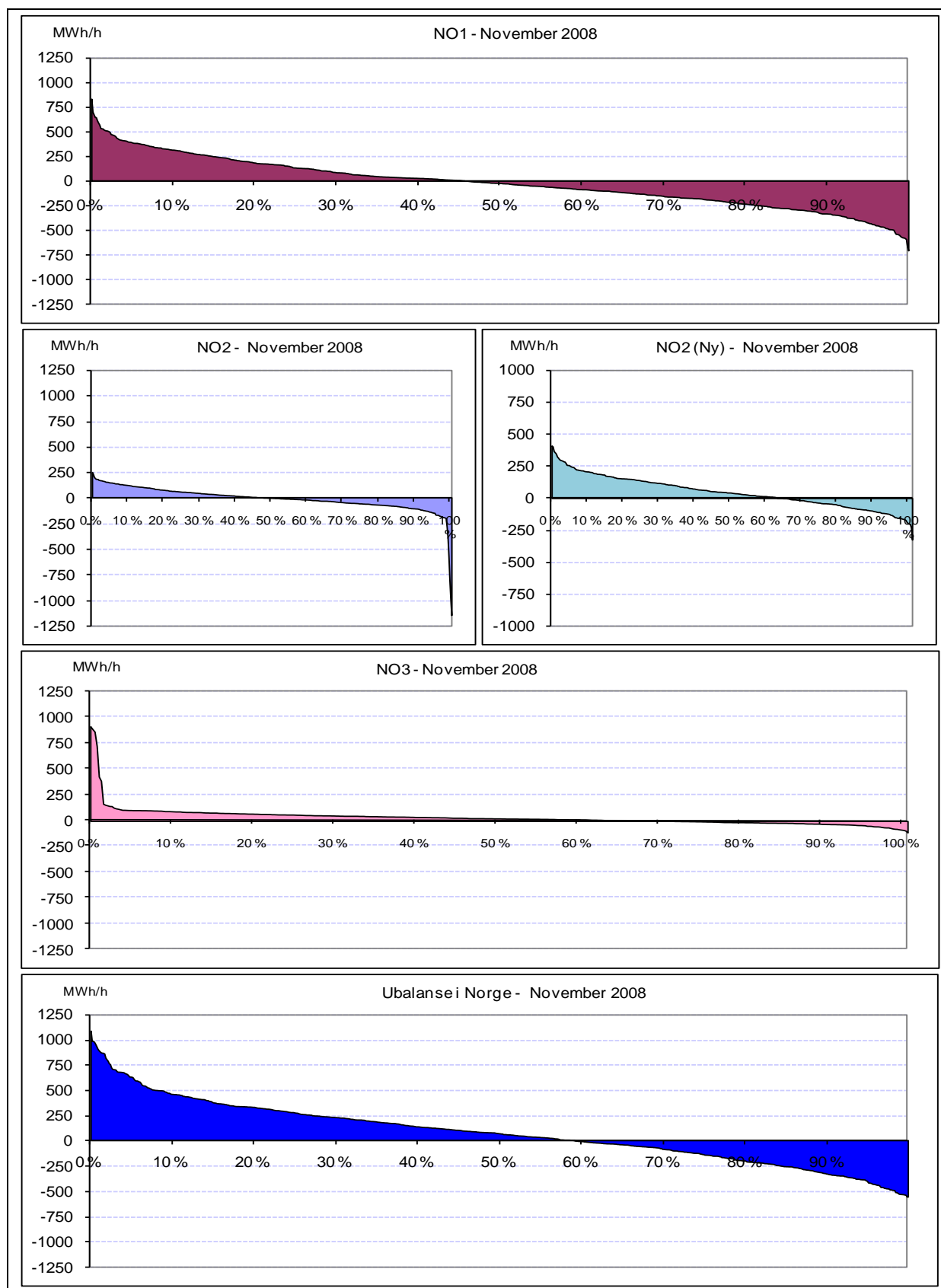


Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i november 2008 (Elspot – RK)

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 november var i snitt lavt i alle prisområder, men det var til dels store forskjeller på prisavviket gjennom døgnet.



**Figur 3:** Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i november 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 november 2008. Skjæringspunktet med x-aksen viser andel av tiden det var henholdsvis 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 november var i gjennomsnitt forholdsvis lave i alle prisområder.

Eventuelle spørsmål om månedsrapporten kan rettes til fellespostkassen: [avregning@statnett.no](mailto:avregning@statnett.no)