

## Månedssrapport om ubalanser

Nøkkeltall								
Des '08			Snitt 2008			Snitt 2007		
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)				
NO1	39	-20	8	NO1	242	208	224	
NO2		-24	1	NO2		76	76	
NO3		8	18	NO3		55	62	
NO2 (Ny)	33	38		NO2 (Ny)	123	117		
Norge	72	-30	27	Norge	306	244	254	
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)								
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)				
Norge	5,0 %	2,1 %	4,4 %	NO1	-2,22	11,93	2,27	
				NO2		15,45	0,28	
				NO3		14,06	-2,43	
				NO2 (Ny)	10,67	8,16		
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh								
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)				
Oppreg. i NO1	42 %	33 %	39 %	Oppreg. i NO1	-46,31	-32,48	-28,95	
Nedreg. i NO1	36 %	45 %	36 %	Nedreg. i NO1	47,95	51,93	37,43	
Oppreg. i NO2		27 %	35 %	Oppreg. i NO2		-82,81	-46,46	
Nedreg. i NO2		45 %	38 %	Nedreg. i NO2		84,47	43,94	
Oppreg. i NO3		29 %	36 %	Oppreg. i NO3		-73,17	-49,10	
Nedreg. i NO3		45 %	37 %	Nedreg. i NO3		78,33	42,88	
Oppreg. i NO2 (Ny)	34 %	38 %		Oppreg. i NO2 (Ny)	-40,31	-43,77		
Nedreg. i NO2 (Ny)	41 %	38 %		Nedreg. i NO2 (Ny)	59,77	66,44		
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)				
Frekvensreg.	265	312	305	Reg.styrke kraft	98	84	88	
Spesialregulering	36	84	123	Kvartersflytting	26	18	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).

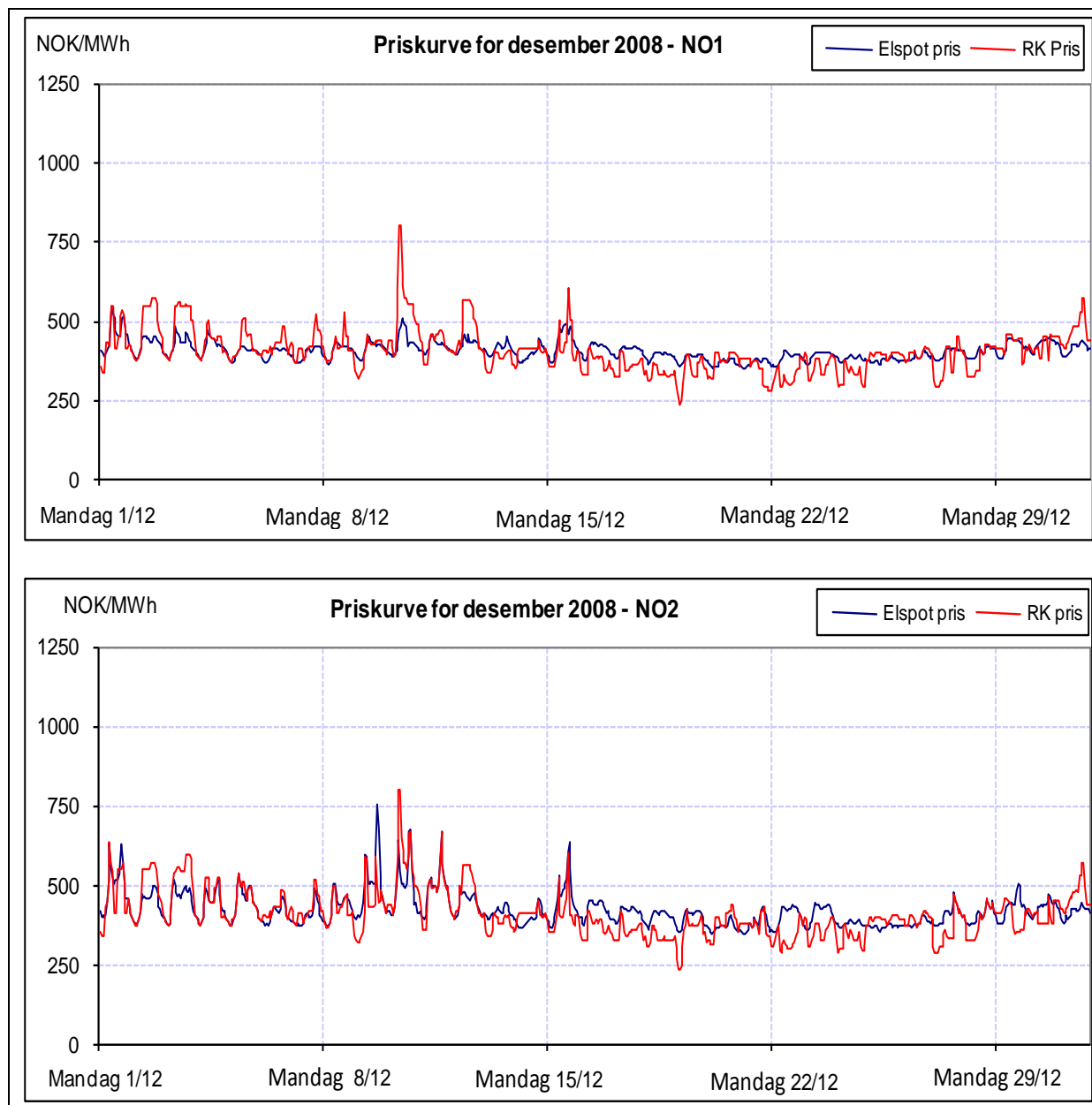
### Kategoriene er ment å tolkes slik:

- **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

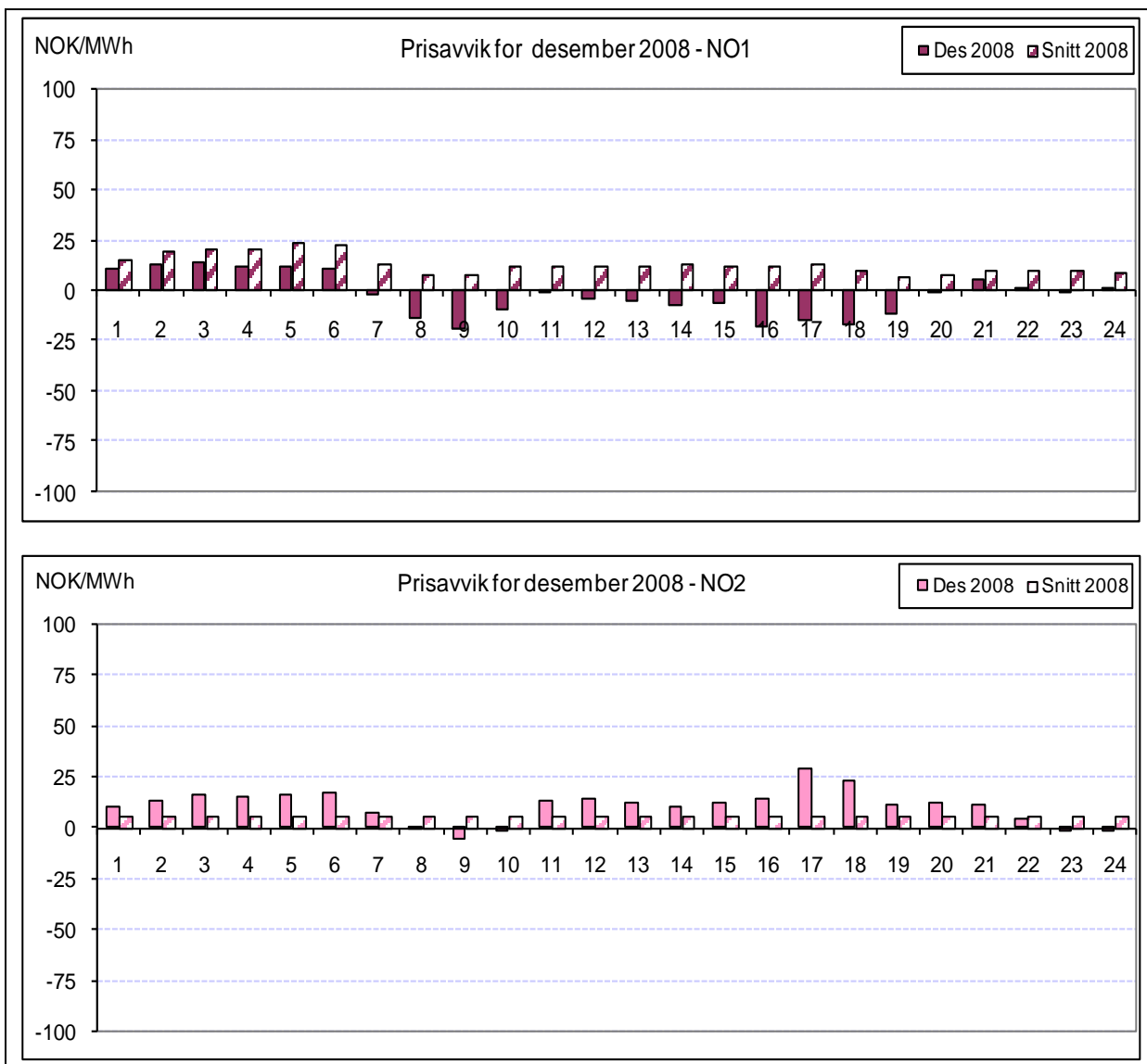
For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden balanse Web.

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

Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.

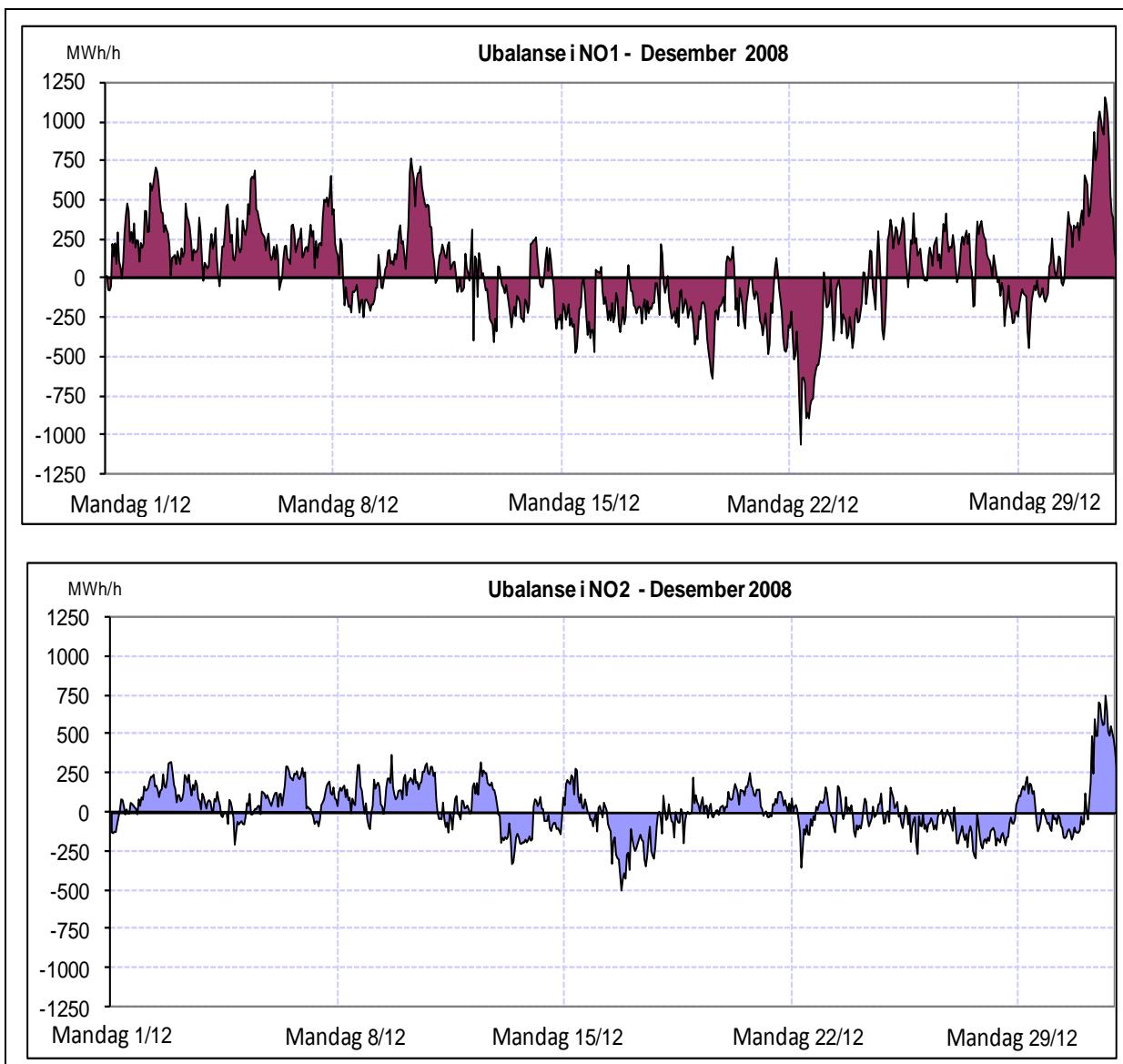


Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i desember 2008.

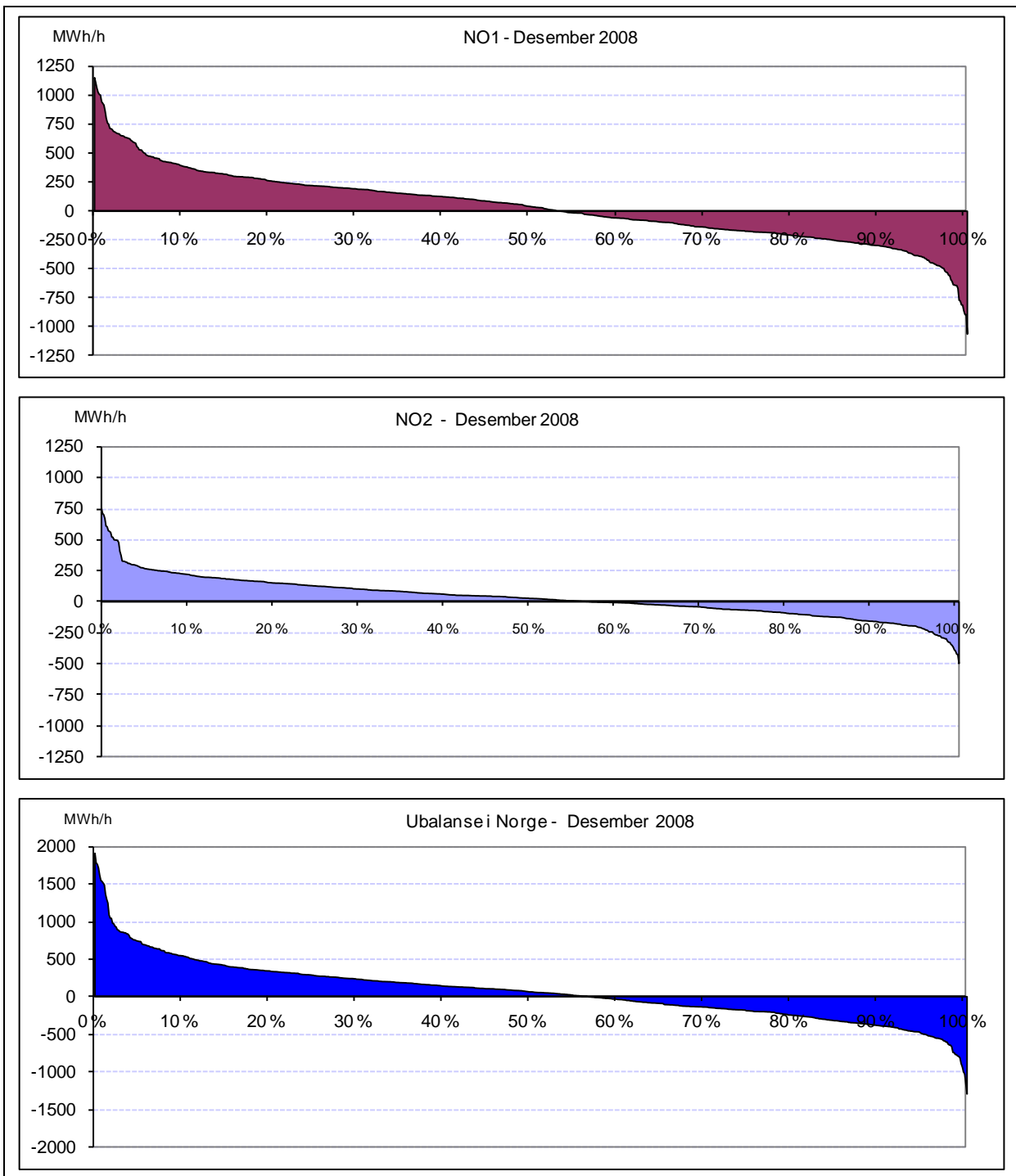


Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i desember 2008 (Elspot – RK)

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 desember var i snitt lavt i NO1, men det var til dels store forskjeller på prisavviket gjennom døgnet. I NO2 var prisavviket i snitt derimot relativt høyt.



**Figur 3:** Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2 og NO3, i desember 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 desember 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 desember var i gjennomsnitt høye i både NO1 Og NO2, og det var et visst kraftoverskudd i begge områder. Kun i april var det høyere ubalanser i snitt enn desember, og dette til tross for at antall prisområder er redusert fra 3 til 2.

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