

## Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall							
	April '10	Snitt 2010	Snitt 2009		April '10	Snitt 2010	Snitt 2009
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)			
NO1	-92	-71		NO1	170	181	
NO2	-22	1		NO2	101	124	
NO3	-43	-19		NO3	86	80	
NO4	-62	4		NO4	78	66	
NO5	-34	-46		NO5	92	89	
Norge	-252	-104	-27	Norge	359	308	261
*P ositiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)							
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)			
Norge	9,7 %	5,0 %	2,7 %	NO1	29,25	29,48	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh				NO2	29,22	24,43	
				NO3	18,86	59,98	
				NO4	18,05	67,94	
				NO5	26,74	23,77	
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)			
Oppreg. i NO1	24 %	26 %		Oppreg. i NO1	-32,91	-68,37	
Nedreg. i NO1	60 %	55 %		Nedreg. i NO1	61,73	85,56	
Oppreg. i NO2	24 %	25 %		Oppreg. i NO2	-32,74	-95,43	
Nedreg. i NO2	60 %	48 %		Nedreg. i NO2	61,75	100,67	
Oppreg. i NO3	25 %	28 %		Oppreg. i NO3	-40,34	-124,01	
Nedreg. i NO3	61 %	51 %		Nedreg. i NO3	47,60	186,88	
Oppreg. i NO4	25 %	20 %		Oppreg. i NO4	-41,60	-70,38	
Nedreg. i NO4	61 %	59 %		Nedreg. i NO4	46,78	139,39	
Oppreg. i NO5	24 %	27 %		Oppreg. i NO5	-37,05	33,35	
Nedreg. i NO5	58 %	55 %		Nedreg. i NO5	61,94	60,61	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)			
Frekvensreg.	331	352	275	Reg.styrke kraft	86	100	83
Spesialregulering	38	128	106	Kvartersflytting	24	24	23

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 balanseWeb utgjør en viktig del av vurderingen (relativ ubalanse, total ubalanse, andel kjøp/salg, gjennomsnittlig absolutt ubalanse pr. time).

Etter innføringen av to handelsoppsett blir aktørene nå vurdert etter to separerte ubalanser, en for produksjon og en for forbruk. Dersom en aktør ikke har produksjonsubalanse vil ubalansevurderingen være blank.

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.

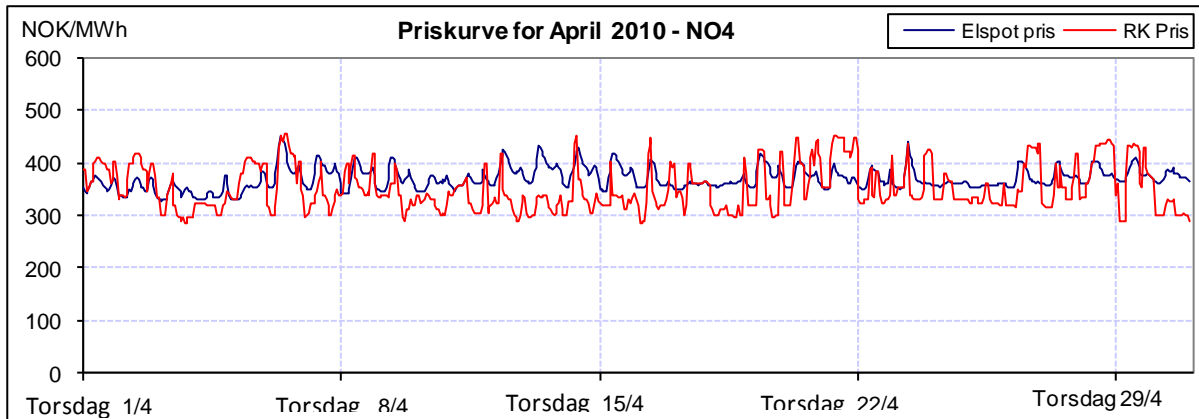
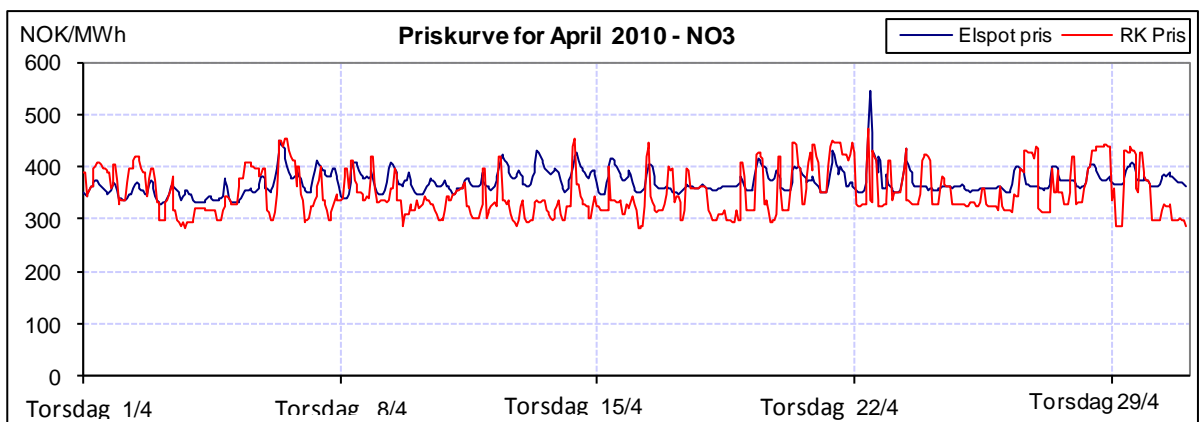
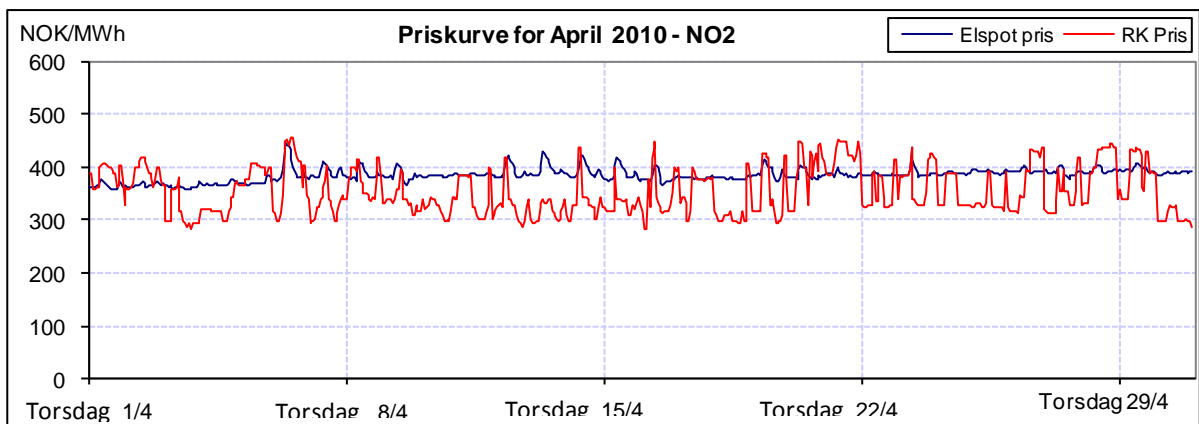
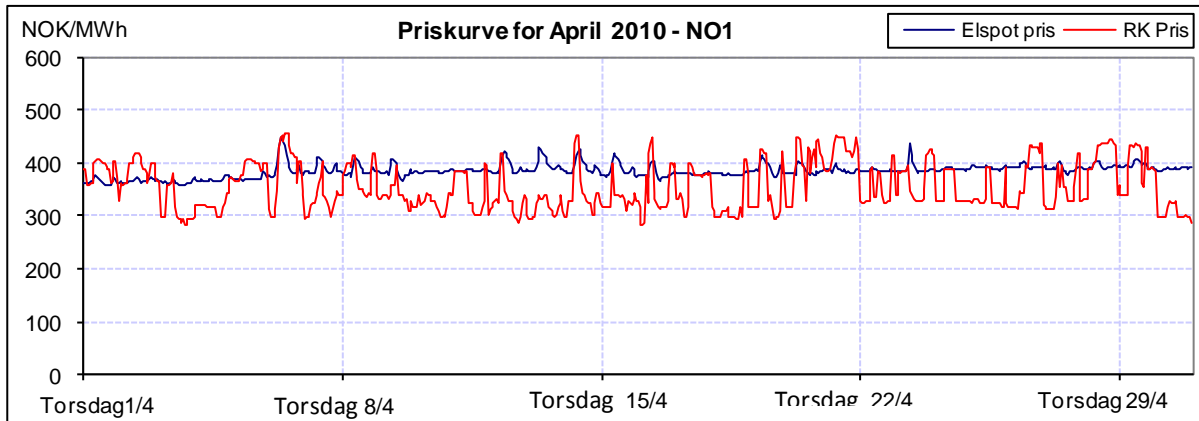
**Gul (Tilfredsstillende):** Ubalansene er totalt sett noe større enn hva Statnett forventer og bør forbedres. Sammenlignbare selskaper og/eller historikk viser at ubalansene kan og bør bli lavere.

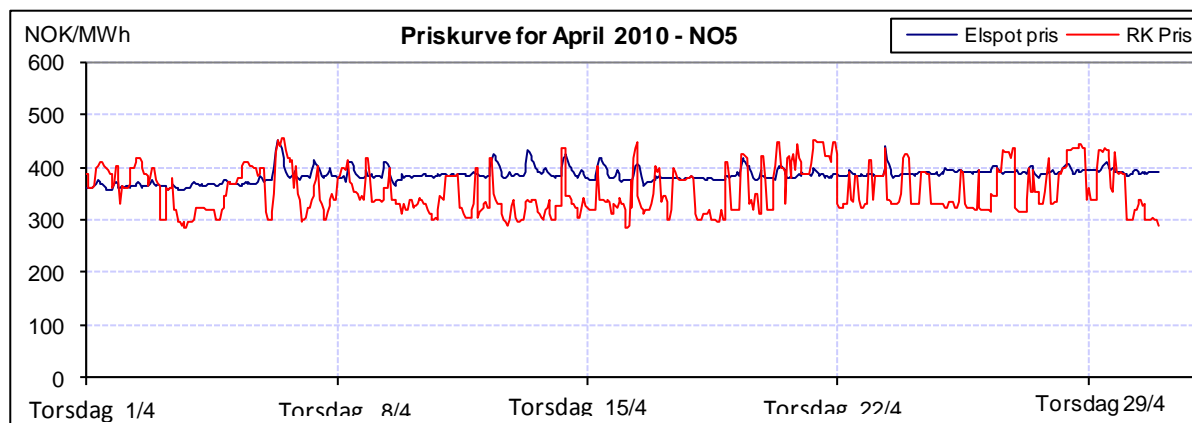
**Grønn (Bra):** Ubalansene er totalt sett innenfor hva Statnett forventer

For flere detaljer om egen ubalanse viser vi til nettsiden [balanseWeb](#).

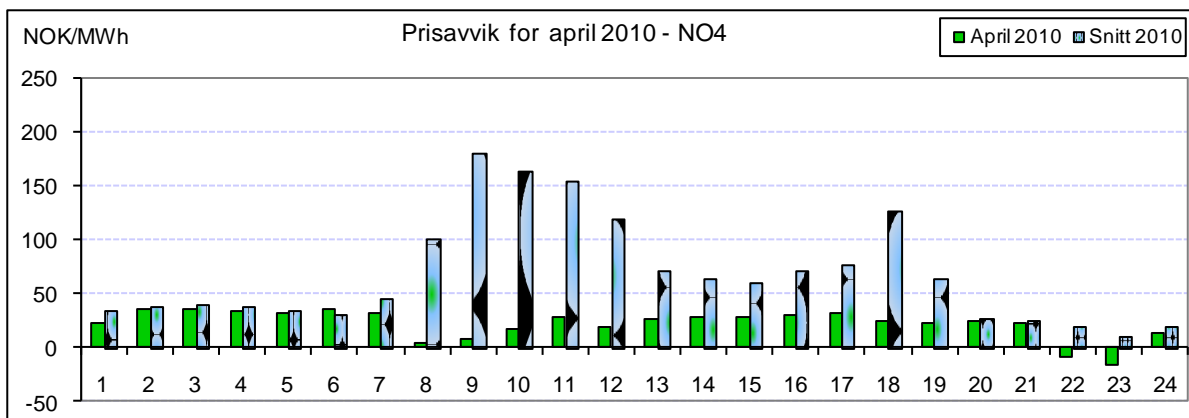
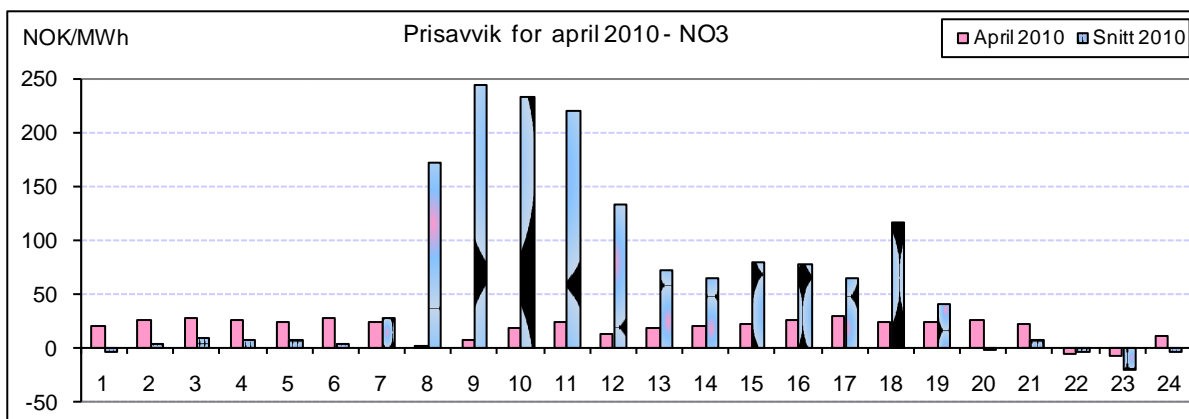
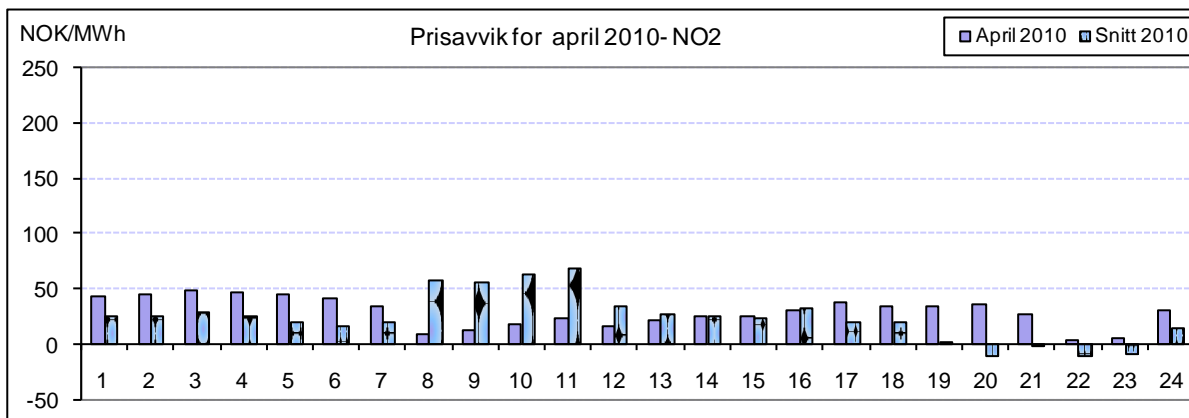
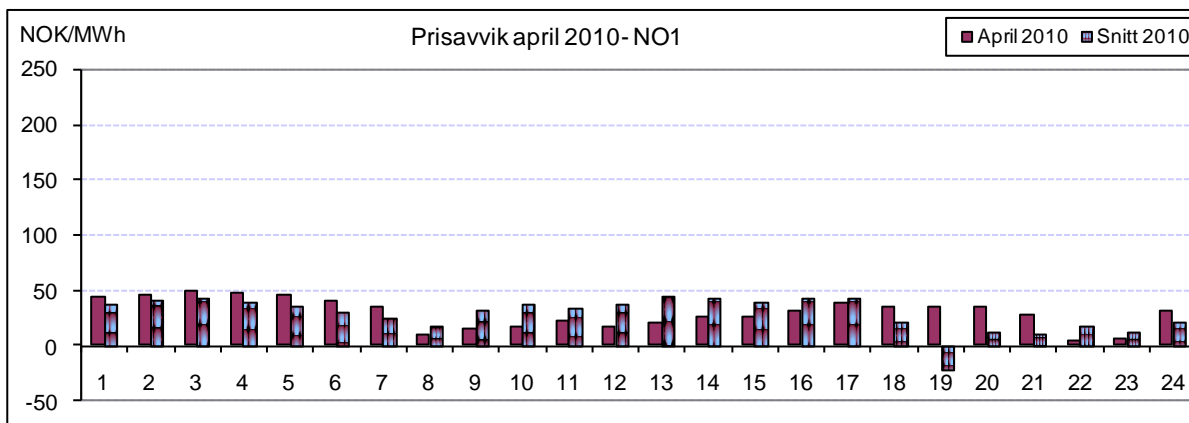
Aktør	Produksjonsubalanse	Forbruksubalanse	Aktør	Produksjonsubalanse	Forbruksubalanse
AGA AS			Mo Industripark AS		
Agder Energi Produksjon AS			Møre og Romsdal Fylkeskommune		
Akershus Kraft			Nammo Raufoss AS		
Aktieselskabet Tyssefaldene			Neset Kraft AS		
Alpiq Norway AS			Nordea Bank Norge ASA		
Alpiq Tillegg			Nordkraft AS		
Asker Kommune			Nordmøre Energiverk AS		
AVINOR AS			Nord-Østerdal Kraftlag Marked		
Bane Energi			Norsk Hydro Produksjon AS		
Barents Energi AS			Norske Skogindustrier AS		
BKK Produksjon AS			Norway Pelagic AS		
Boliden Odda AS			NTE Energi AS		
Bærum kommune			Oppegård kommune		
COOP Norge AS			Oppland Energi AS		
COOP Øst BA			Oslo Lufthavn AS		
Dalane Energi IKS			PowerTrade AS		
Det norske Veritas Eiendom AS			Presidium AS		
Drammen kommune			Rapid Power AS		
EB Handel AS			Rauma Energi Kraft AS		
EB Kraftproduksjon AS			Reitan Servicehandel AS		
E-CO Vannkraft AS			Ringsaker Kommune		
EGL Nordic AS			Rogaland Fylkeskommune		
Eidefoss A/S			Røros Elektrisitetsverk AS		
Eidsdal Kraft AS			Scaent Europower Ltd		
Eidsiva Marked AS			Scandem Norge		
Eidsiva Vannkraft AS			Schibsted ASA		
Eiendomsspar Energi AS			Selbu Energiverk		
Elkem AS			SFE PRODUKSJON AS		
Elkraft AS			Shell Energy		
Fellesdata AS			Sira-Kvina Kraftselskap Produksjon		
Fjord Energi AS			Skagerak Kraft AS		
Fjordkraft AS			Skandiakraft AS		
Flesberg Elektrisitetsverk AS			Skedsmo Kommune		
Fortum Markets AS			SKL Produksjon AS		
Gudbrandsdal Energi AS			SKS Kraftsalg AS		
Hafslund Strøm AS v/ Hafslund Delta			SKS Produksjon AS		
Haugaland Kraft AS			Sognekraft A/S		
Haugesund Kommune			Sparebank 1 Gruppen AS		
Heidelbergcement Norway AS			Stange Energi AS		
Helgelandskraft AS			Statens Vegvesen		
HelgelandsKraft AS Produksjon			Statkraft Energi AS		
Helse Nord RHF			Statnett Nettap		
Helse Sør-Øst RHF			Statoil ASA		
Hålogaland Kraft AS Marked			Stranda Energiverk AS Kraft		
Ishavskraft AS			Studentsamskipnaden i Oslo		
ISS Facility Services AS			Sunnal Energi KF		
Istad Kraft AS			Sunnfjord Energi AS		
JotunKraft A/S			Svorka Energi AS Kraft		
Kongsberg Energi Eiendom AS			Sørum Kommune		
Kongsvinger Kommune			Tafjord Kraftproduksjon AS		
Kraftinor AS			Telenor Eiendom Holding AS		
Kraftverkene i Orkla			Telinet Energi AS		
Kympivoima Hankinta Oy			Thon Holding AS		
Lantmännen Unibake Norway AS			Tinfos AS		
Lier Everk AS			TINFOS TITAN & IRON AS		
Lindex AS			Total Energi ASA		
Lofotkraft Produksjon AS			Troms Kraft Marked AS		
LOS AS			Trønderenergi Kraft AS		
Lunds Energi Norge AS			TrønderEnergi Marked AS - Kraft		
Luster Energiverk AS			Tussa Energi AS		
Lyse Handel AS			Tydal Kommunale Energiverk Kraft		
Lyse Produksjon AS			Uste Nes AS Produksjon		
Malvik Everk AS Kraft			Ustekveikja Energi AS		
Markedskraft AS			Vamer Retail AS		
Mesta Konsem AS			Vattenfall Sales Nordic		
Midt Kraft Buskerud AS			Østfold Energi AS		
Midt-Telemark Energi AS					

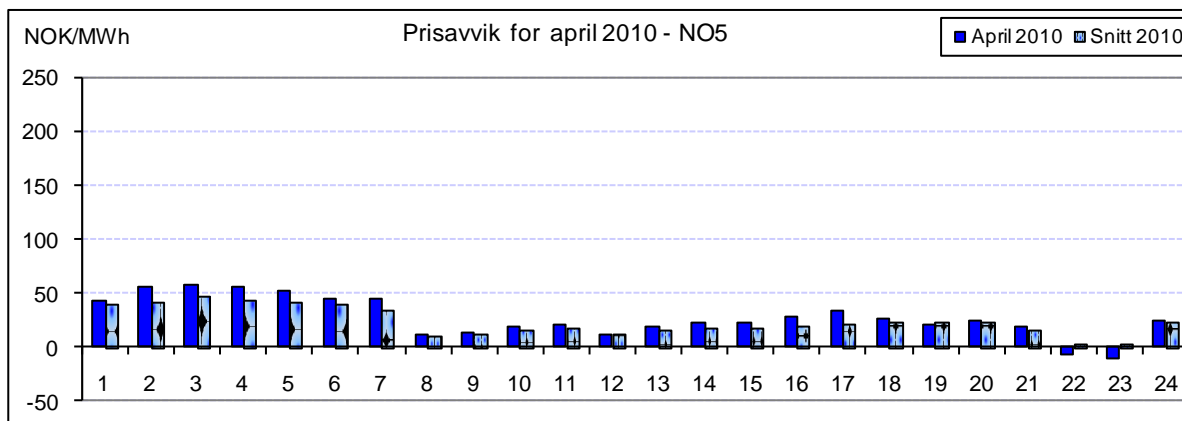
Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.





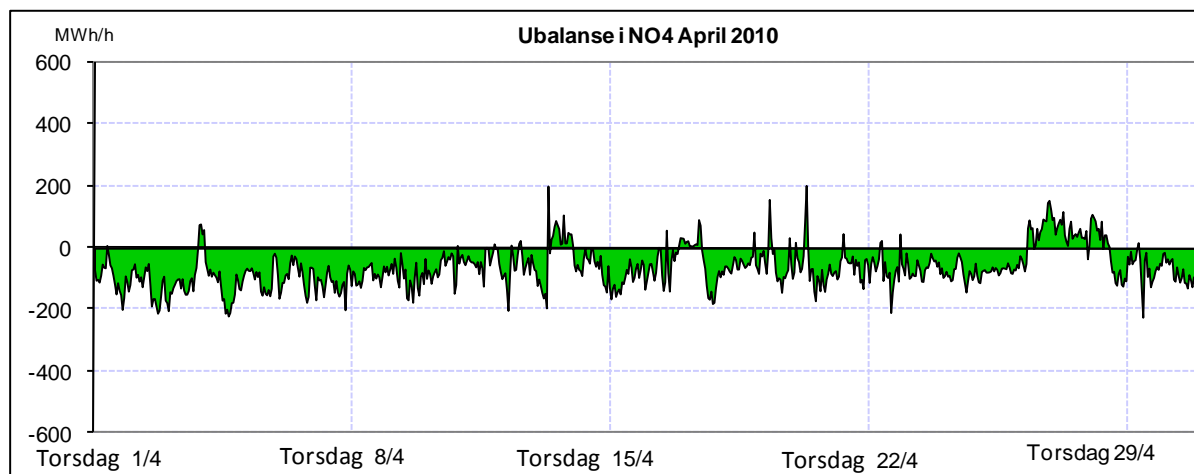
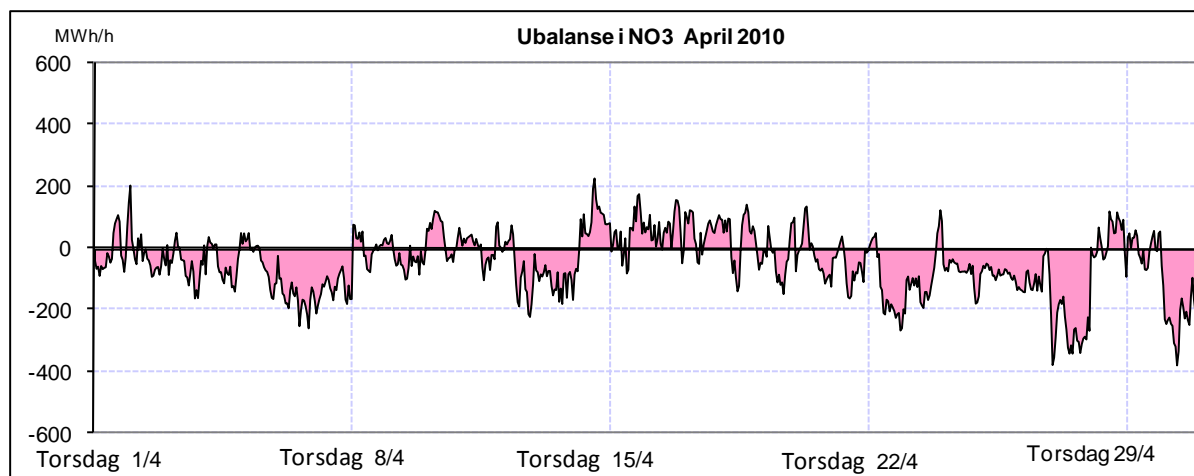
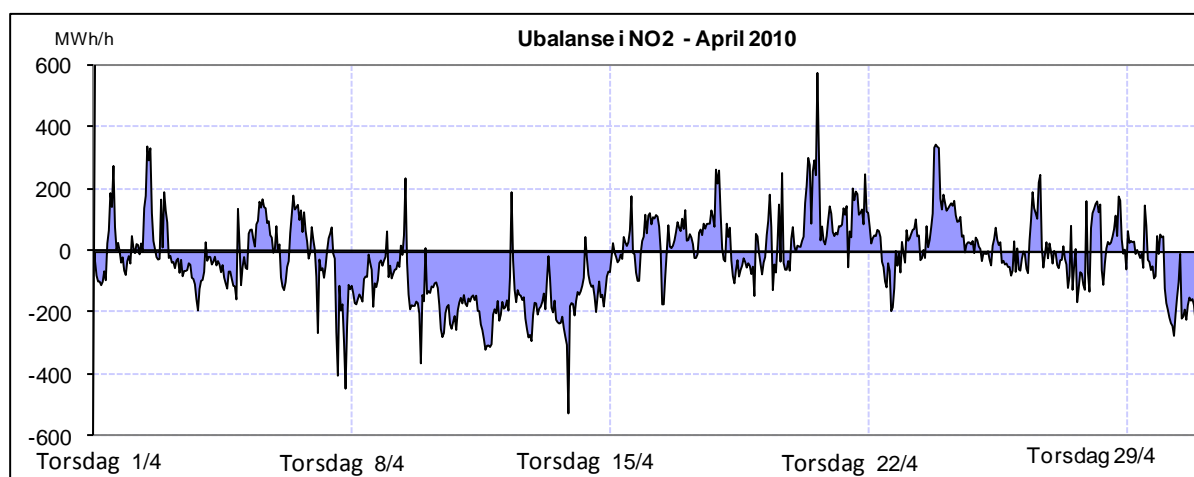
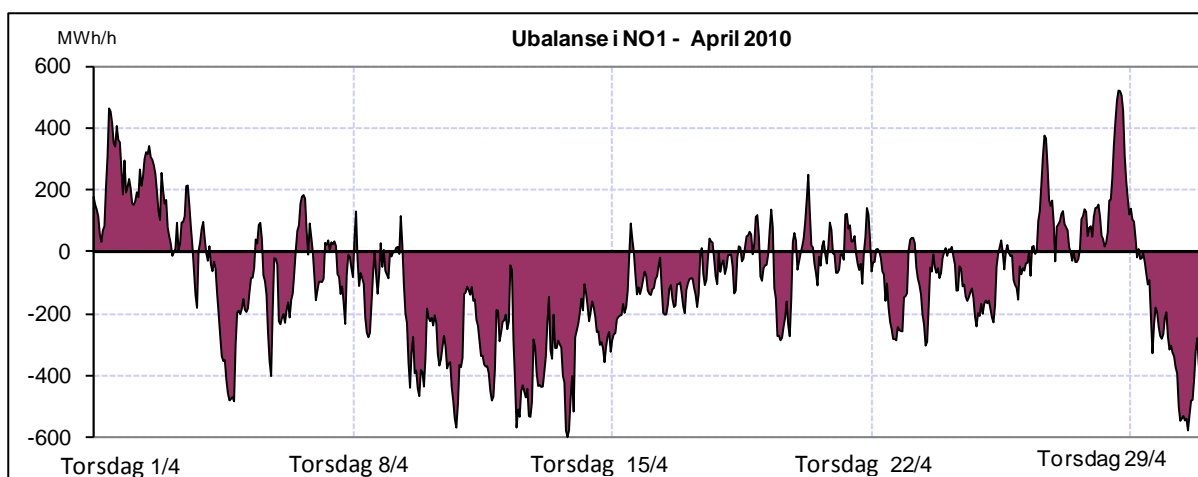
**Figur 1:** Priser ved Elspot og i RK i april 2010. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

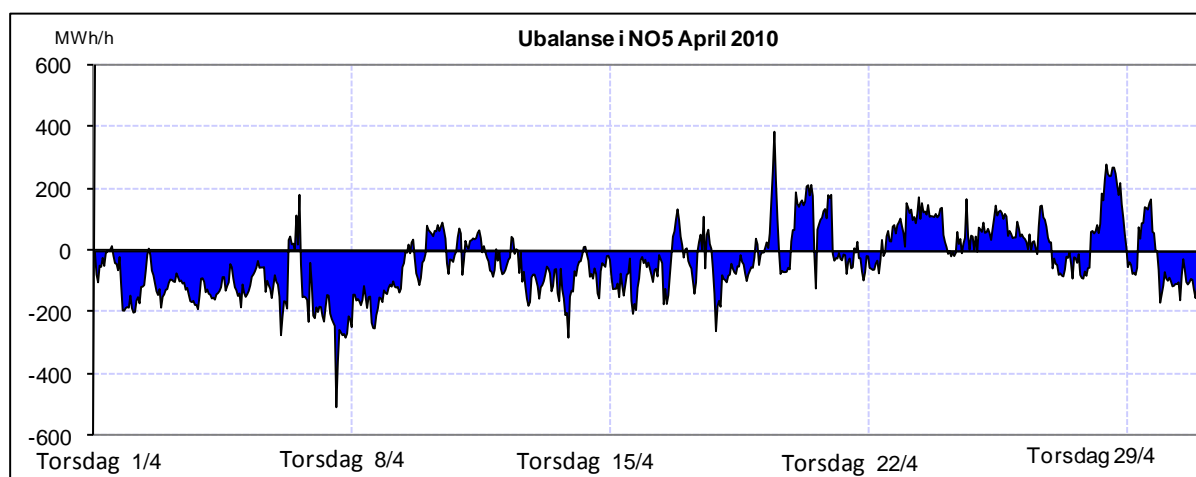




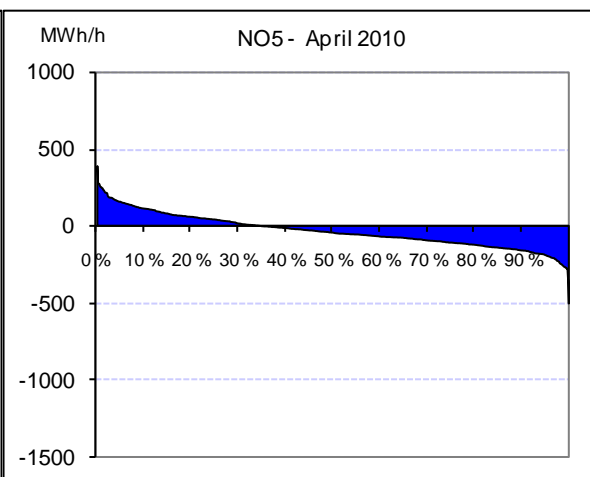
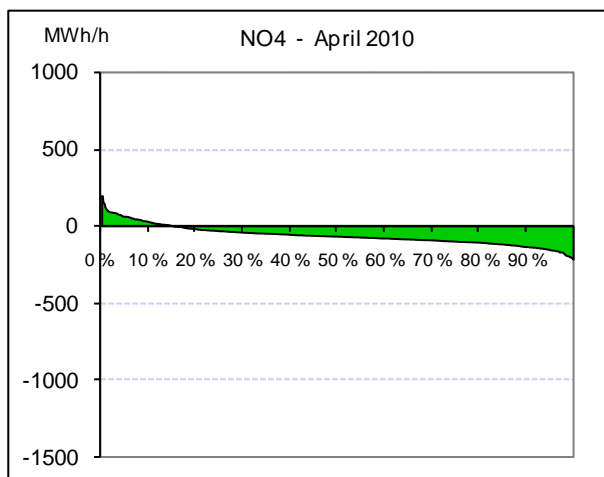
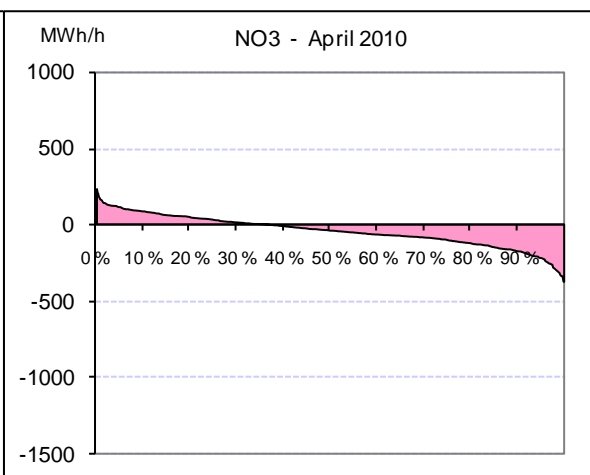
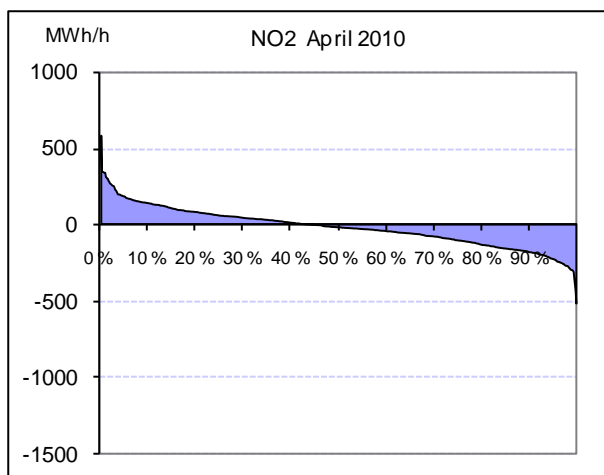
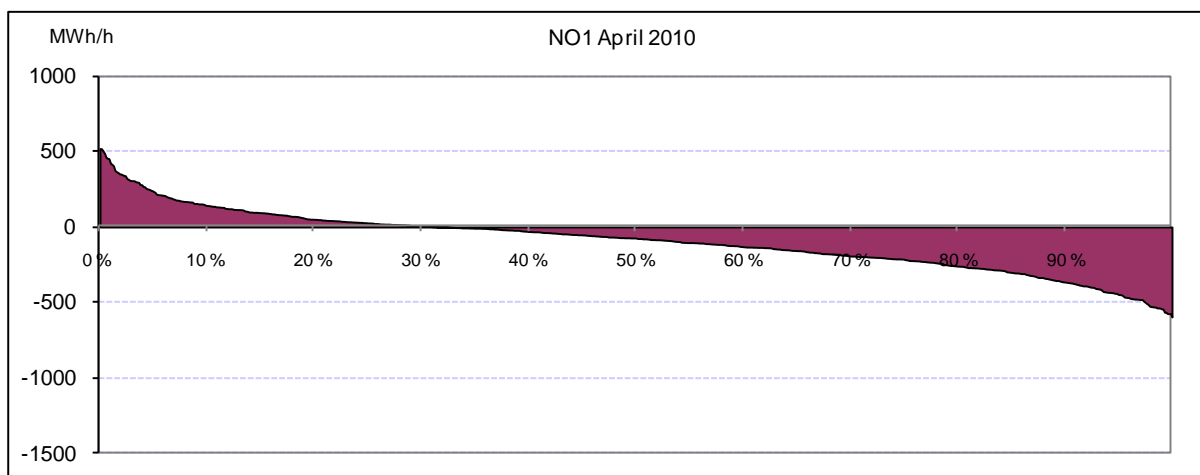
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i april 2010 (Elspot – RK)

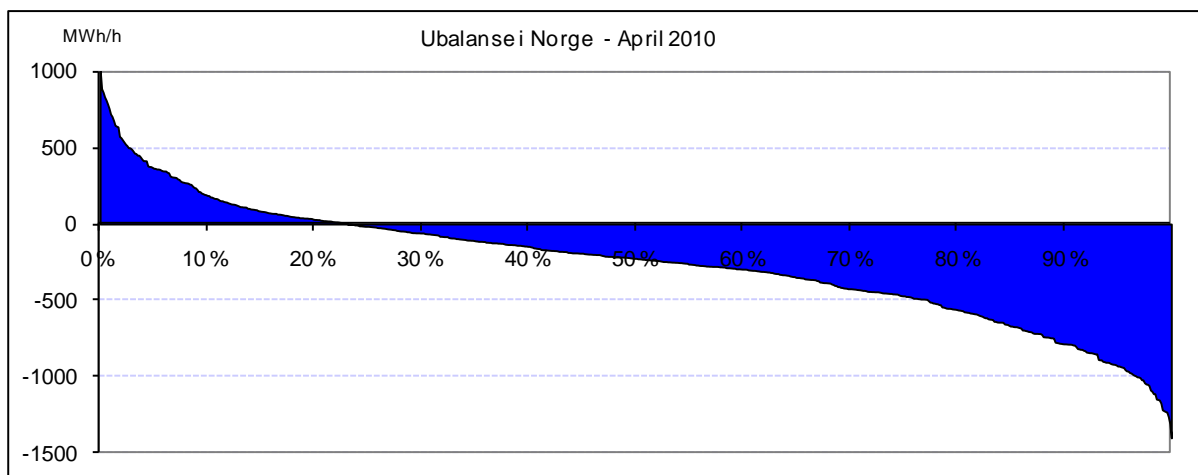
Prisavviket for en time blir beregnet som timepris i Elspot minus timepris i Regulerkraftmarkedet. Et positivt prisavvik innebærer dermed at det var billigere å kjøpe kraft i regulerkraftmarkedet enn ved elspot i denne timen. Prisavviket i april var i NO3 og NO4 relativt lavt sammenlignet med gjennomsnittet for 2010. Merk at det i NO1 og NO2 kun er positivt prisavvik i snitt gjennom døgnet.





**Figur 3:** Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5, i april 2010. 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 april 2010. 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 mars var i gjennomsnitt noe høye. Det var i gjennomsnitt et stort kraftoverskudd i alle prisområdene og følgelig i Norge totalt sett.

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