

Måned rapport om ubalanser

Nøkkeltall								
August '11			Snitt 2011			Snitt 2010		
Gjennomsnittlig netto ubalanse (MWh/h)*				Gjennomsnittlig absolutt ubalanse (MWh/h)				
NO1	53	-21	-75	NO1	92	117	163	
NO2	-32	-20	-19	NO2	87	102	136	
NO3	14	-7	-14	NO3	61	69	75	
NO4	-20	-26	-2	NO4	39	51	62	
NO5	-8	0	25	NO5	61	65	89	
Norge	8	-74	-90	Norge	166	230	284	
*Positiv verdi tilsier et driftsunderskudd (større forbruk enn planlagt)								
Ubalanse > 800 MWh (andel av tiden)				Prisavvik Elspot-RK (NOK)				
Norge	0,0 %	1,8 %	3,9 %	NO1	-0,14	13,22	15,08	
*Andel av tiden med ubalanser større enn 800 MWh								
Reguleringer (andel av tiden)				Prisavvik ved reguleringer (Elspot - RK) (NOK)				
Oppreg. i NO1	38 %	34 %	32 %	Oppreg. i NO1	-51,53	-45,39	-53,36	
Nedreg. i NO1	33 %	47 %	45 %	Nedreg. i NO1	59,36	61,47	70,83	
Oppreg. i NO2	38 %	34 %	32 %	Oppreg. i NO2	-51,95	-47,53	-64,11	
Nedreg. i NO2	33 %	46 %	40 %	Nedreg. i NO2	59,20	58,93	74,72	
Oppreg. i NO3	37 %	33 %	39 %	Oppreg. i NO3	-67,25	-53,57	-95,03	
Nedreg. i NO3	35 %	49 %	46 %	Nedreg. i NO3	62,95	57,61	116,62	
Oppreg. i NO4	35 %	33 %	34 %	Oppreg. i NO4	-62,16	-53,84	-83,39	
Nedreg. i NO4	35 %	48 %	45 %	Nedreg. i NO4	63,37	58,95	99,13	
Oppreg. i NO5	37 %	29 %	33 %	Oppreg. i NO5	-51,09	-43,61	-45,58	
Nedreg. i NO5	33 %	49 %	43 %	Nedreg. i NO5	58,96	67,46	60,69	
Reguleringer i Norge (MWh/h)				Reguleringer i Norge (MWh/h)				
Frekvensreg.	284	262	273	Reg.styrke kraft	80	96	93	
Spesialregulering	127	51	89	Kvartersflytting	17	25	30	

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.

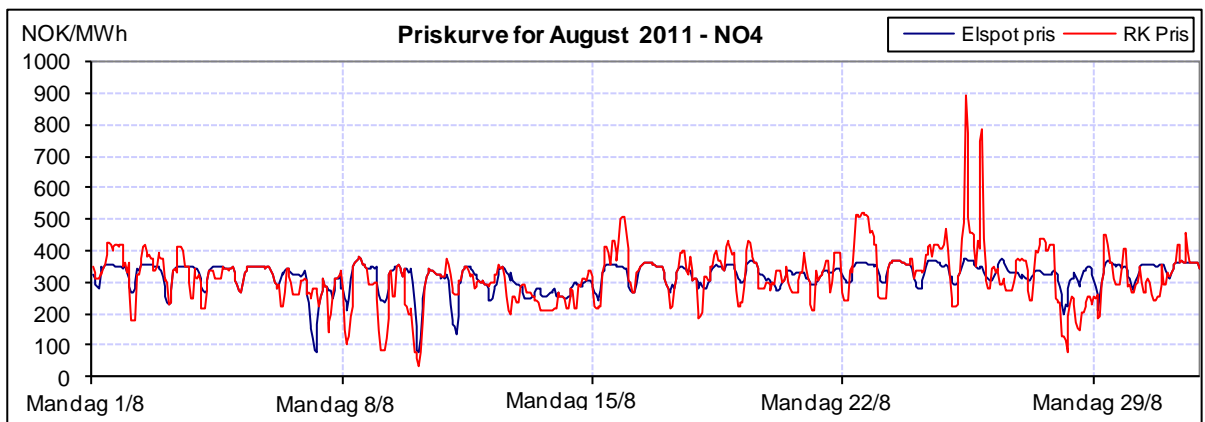
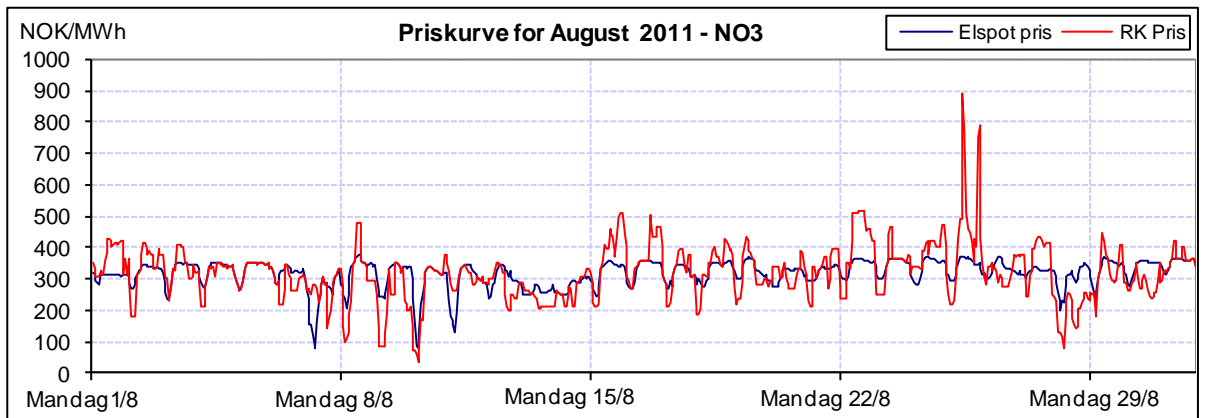
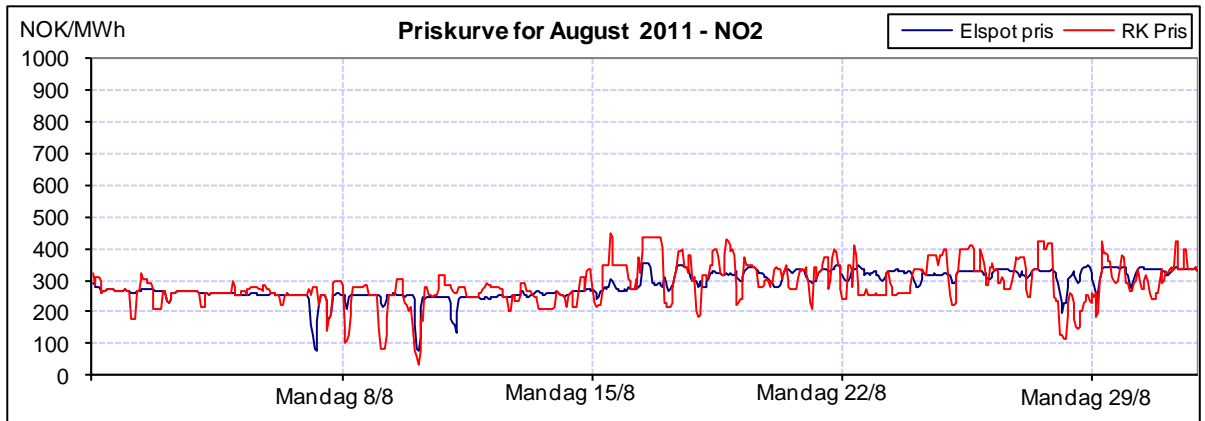
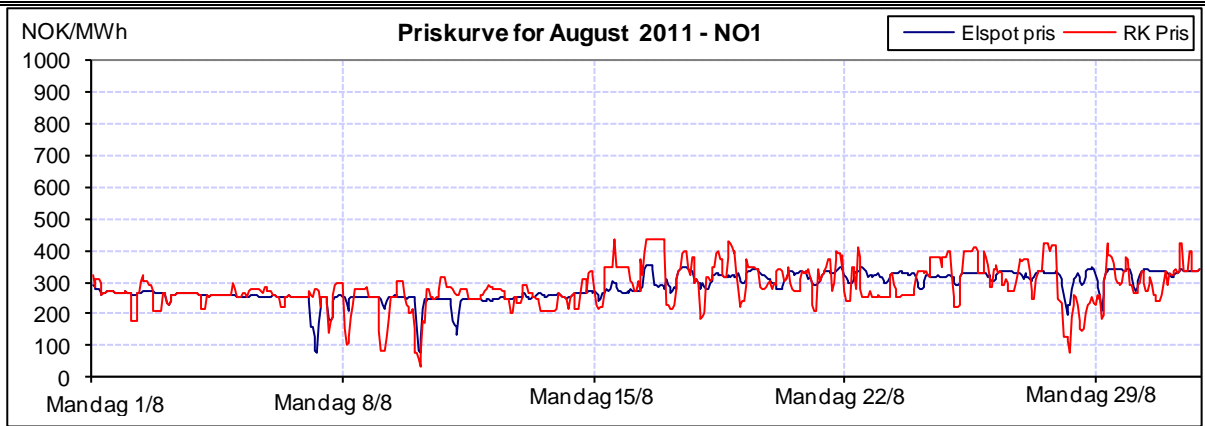
Gul (Tilfredsstillende): Ubalansene er totalt sett noe større enn hva Statnett forventer og bør forbedres. Sammenlignbare selskaper og/eller historikk viser at ubalansene kan og bør bli lavere.

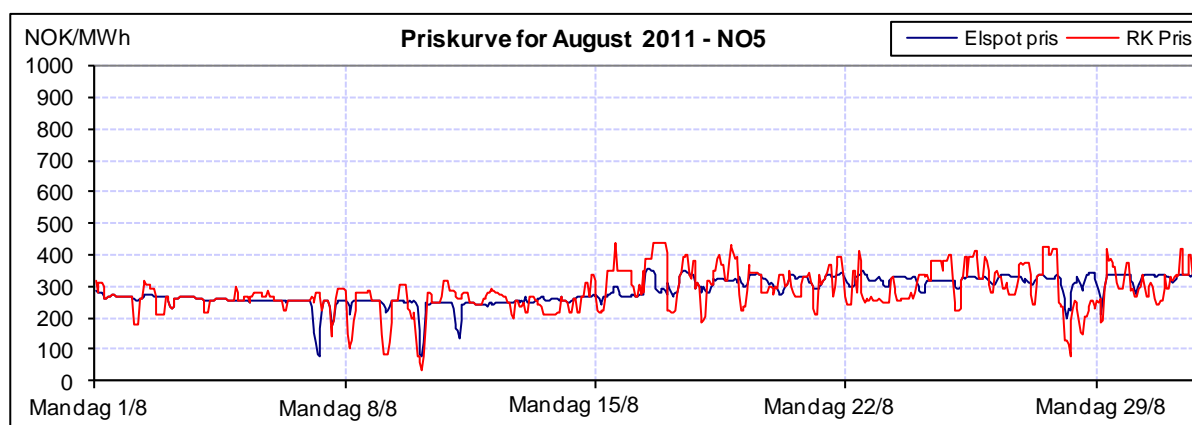
Grønn (Bra): Ubalansene er totalt sett innenfor hva Statnett forventer

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

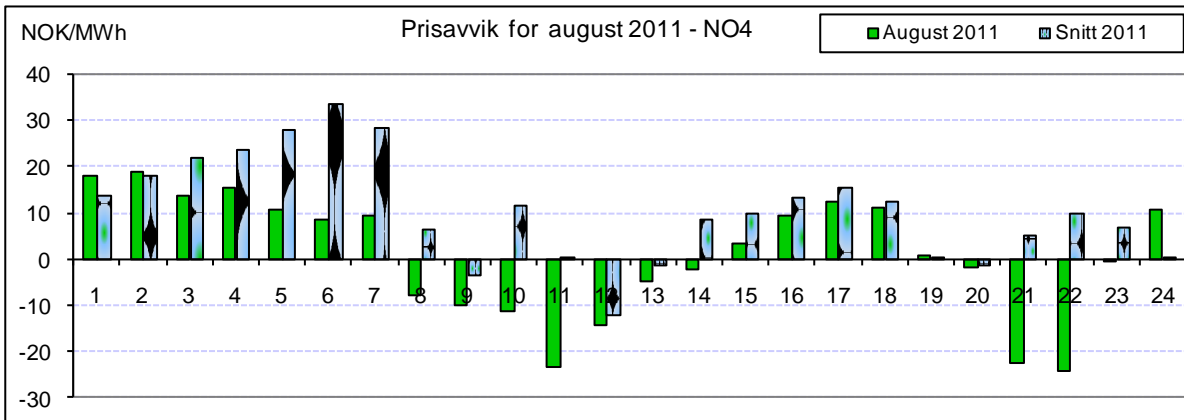
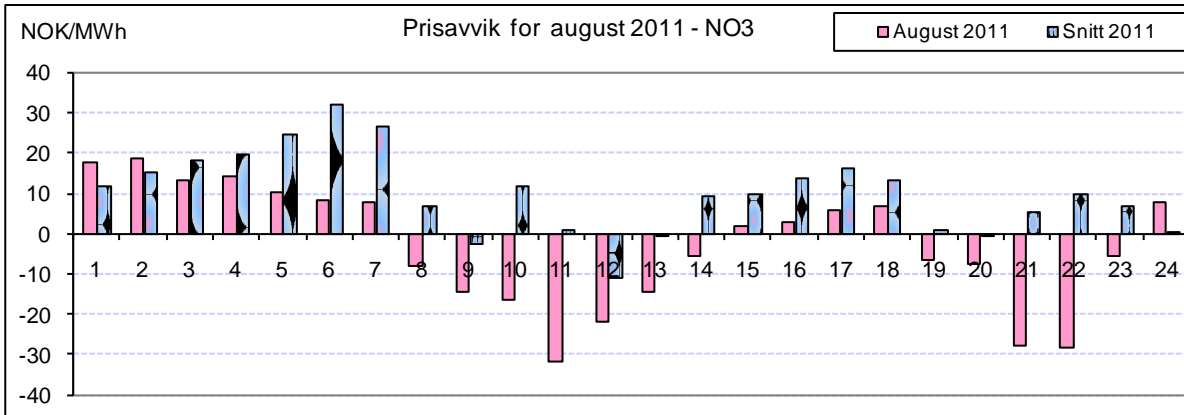
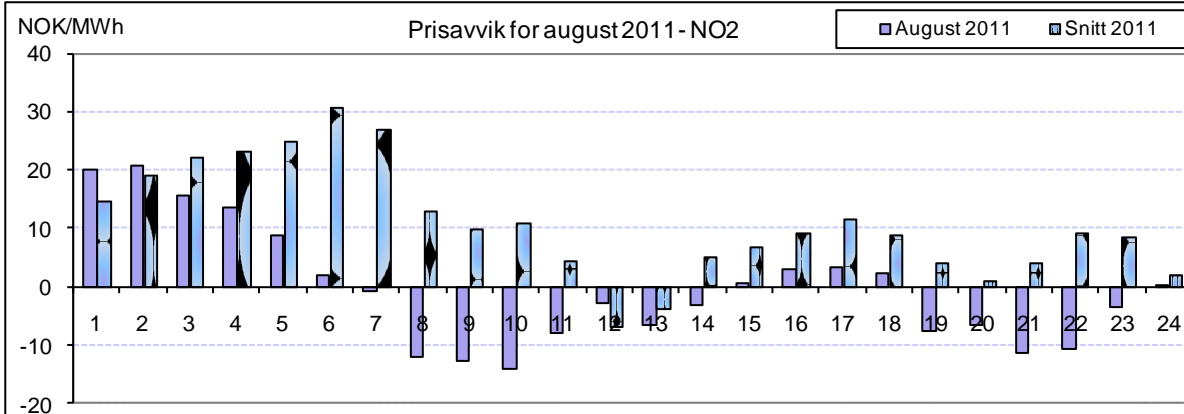
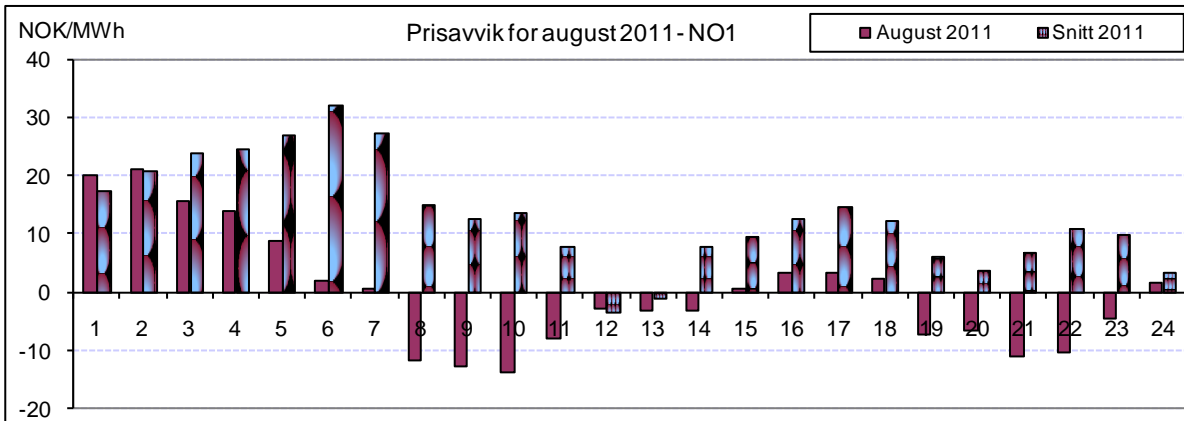
Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse	Aktør	Produksjons ubalanse	Forbruks ubalanse
AGA AS			Mo Industripark AS		
Agder Energi Produksjon AS			Møre og Romsdal Fylkeskommune		
Akershus Energi Vannkraft AS			Nammo Raufoss AS		
Alpiq Tillegg			Neset Kraft AS		
Avinor AS			Nordkraft AS		
Bane Energi			Nordmøre Energiverk AS		
BKK Produksjon AS			Nordvest Kraft AS		
Boliden Odda AS			Nord-Østerdal Kraftlag Marked		
Coop Norge SA			Norsk Hydro Produksjon AS		
Dalane Energi IKS			Norske Skogindustrier AS		
EB Handel AS			Norway Pelagic AS		
EB Kraftproduksjon AS			NTE Energi AS		
E-CO Vannkraft AS			Oppegård kommune		
EDF Trading Elspot handel			Oppland Energi AS		
EGL Nordic AS			Oslo Lufthavn AS		
Eidefoss A/S			Pasvik Kraft AS		
Eidsdal Kraft AS			Presidium AS		
Eidsiva Marked AS			Rapid Power AS		
Eidsiva Vannkraft AS			Rauma Energi Kraft AS		
Eiendomsspar Energi AS			Reitan Servicehandel AS		
Elkem AS			Ringeriks-Kraft Produksjon AS		
Elkem Power AS			Ringsaker Kommune		
Elkraft AS			Rogaland Fylkeskommune		
Energi Salg Norge AS			Røros Elektrisitetsverk AS		
Eramet Titanium & Iron AS			Scaent Europower Ltd		
Fellesdata AS			Scandem Norge		
Fjord Energi AS			Scandic Hotels AS		
Flesberg Elektrisitetsverk AS			Schibsted ASA		
Fortum Markets AS			Selbu Energiverk		
GDF SUEZ E & P Norge AS			SFE Produksjon AS		
Gudbrandsdal Energi AS			Shell Energy		
Hafslund Strøm AS v/Hafslund Delta			Sira-Kvina Kraftselskap Prod		
Haugaland Kraft AS			Skagerak Kraft AS		
Haugesund Kommune			Skandiakraft AS		
Heidelbergcement Norway AS			Skedsmo Kommune		
Helgelandskraft AS			SKL Produksjon As		
HelgelandsKraft AS Produksjon			SKS Kraftsalg AS		
Helse Sør-Øst RHF			SKS Produksjon AS		
Hemsedal Energi (Balanseansvarlig)			Sognekraft A/S		
Hjelmeland kommune			Sparebank 1 Gruppen AS		
Hålogaland Kraft AS Marked			Stange Energi AS		
Ishavskraft AS			Statens Vegvesen		
ISS Facility Services AS			Statkraft Energi AS		
Istad Kraft AS			Statnett Nettap		
JotunKraft A/S			Statoil ASA		
Klæbu Kommune			Stord Kommune		
Kongsberg Energi Eiendom AS			Stranda Energiverk AS Kraft		
Kongsvinger Kommune			Stryn Energi AS, Kraft		
Konsesjonskraftfondet for Aust-Agder			Studentsamskipnaden i Oslo		
Kraft & Kultur i Sverige AB			Sunndal Energi KF		
Kraftinor AS			Sunnfjord Energi AS		
Kraftverkene i Orkla			Svorka Energi AS Kraft		
Kymppivoima Hankinta Oy			Tafjord Kraftproduksjon AS		
Lantmännen Unibake Norway AS			Telenor Eiendom Holding As		
Lier Everk AS			Telinet Energi AS		
Lindex AS			Time kommune		
Lofotkraft Produksjon AS			Tinfos AS		
LOS AS			Total Energi ASA		
Lunds Energi Norge AS			Troms Kraft Marked AS		
Luster Energiverk AS			Trønderenergi Kraft AS		
Lyse Handel AS			TrønderEnergi Marked AS		
Lyse Produksjon AS			Tussa Energi AS		
Lærdal Energi AS			Uste Nes AS Produksjon		
Malvik Everk AS Kraft			Ustekveikja Energi AS		
Markedskraft AS			Varner Retail AS		
Max Kraft AS			Vattenfall Sales Nordic		
Mesta Konsern AS			Østfold Energi AS		
Midt Kraft Buskerud AS			Øystre Slidre Kommune		
Midt-Telemark Energi AS					

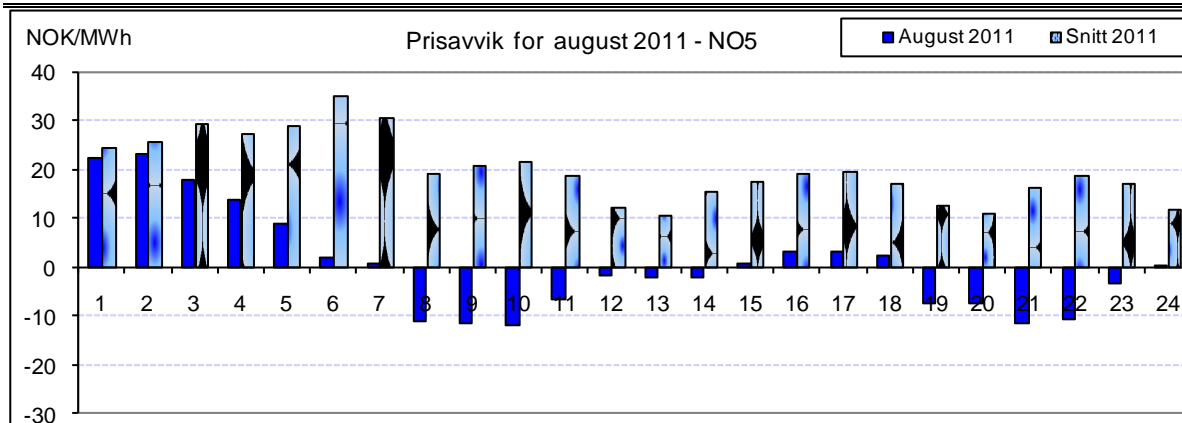
Tabell 2: Vurdering av balanseansvarlige aktørers ubalanse.





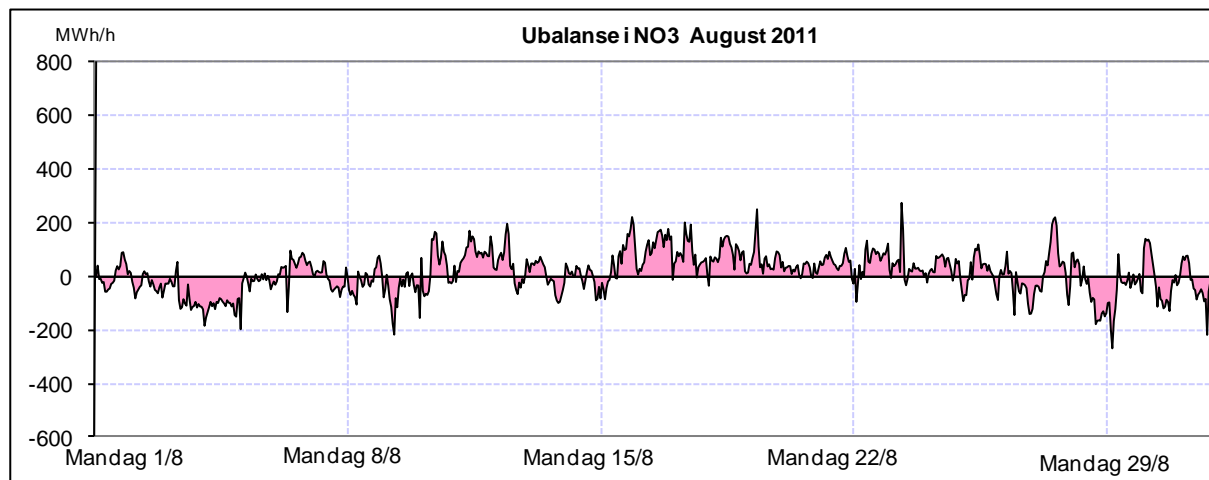
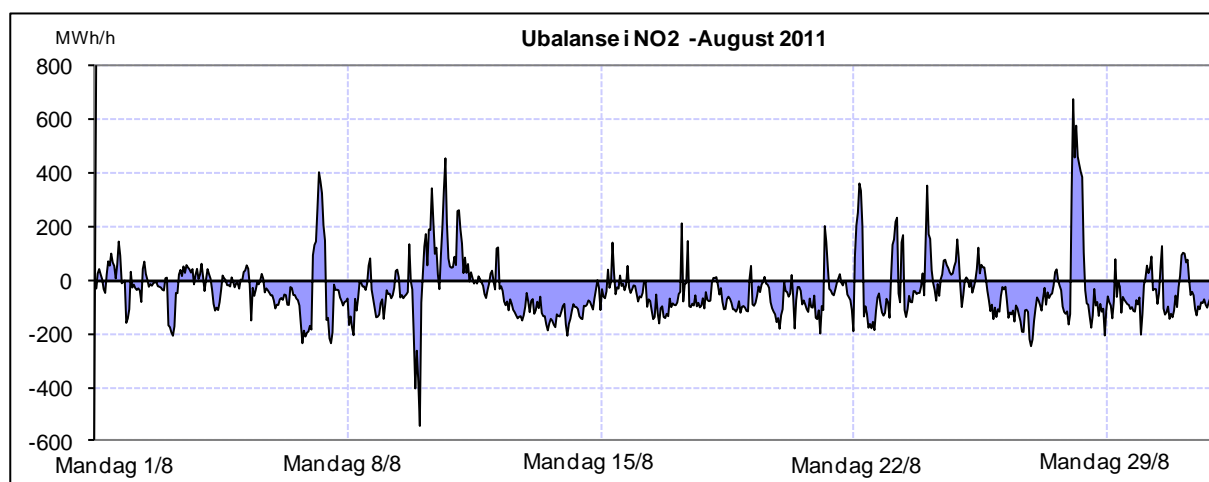
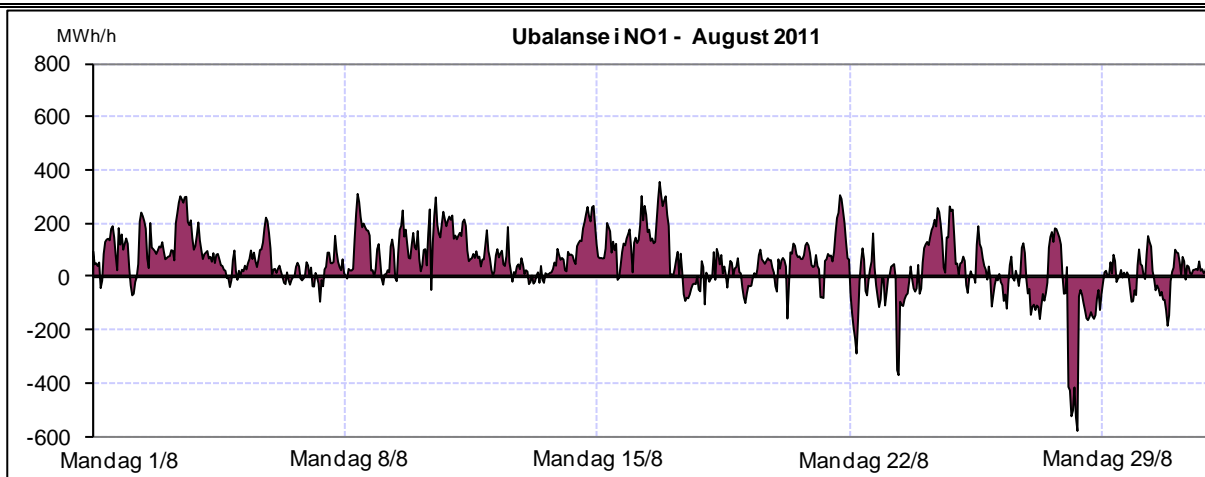
Figur 1: Priser ved Elspot og i RK i august 2011. Merk at det er RK pris i hovedretning som er benyttet.

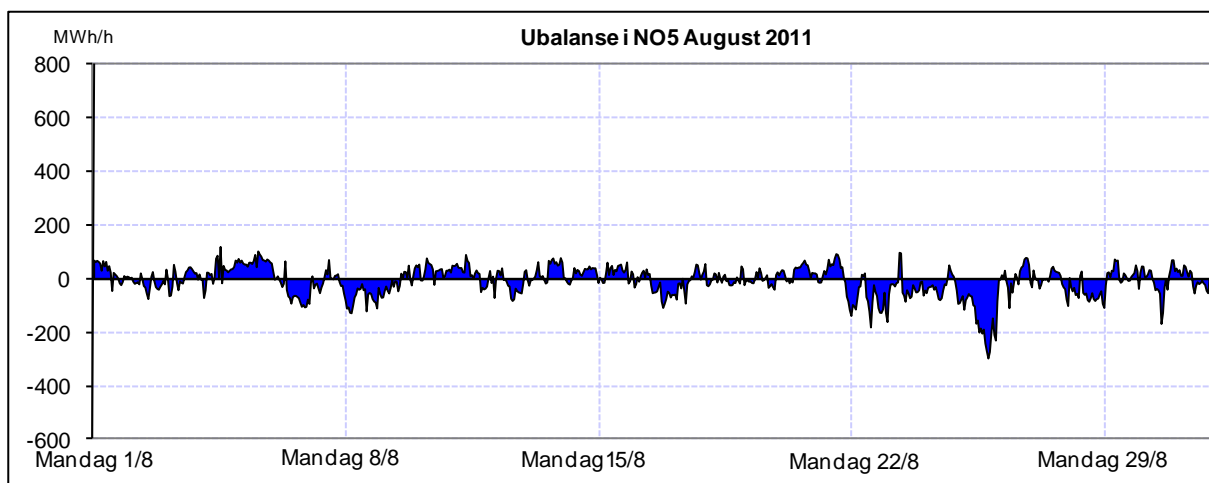
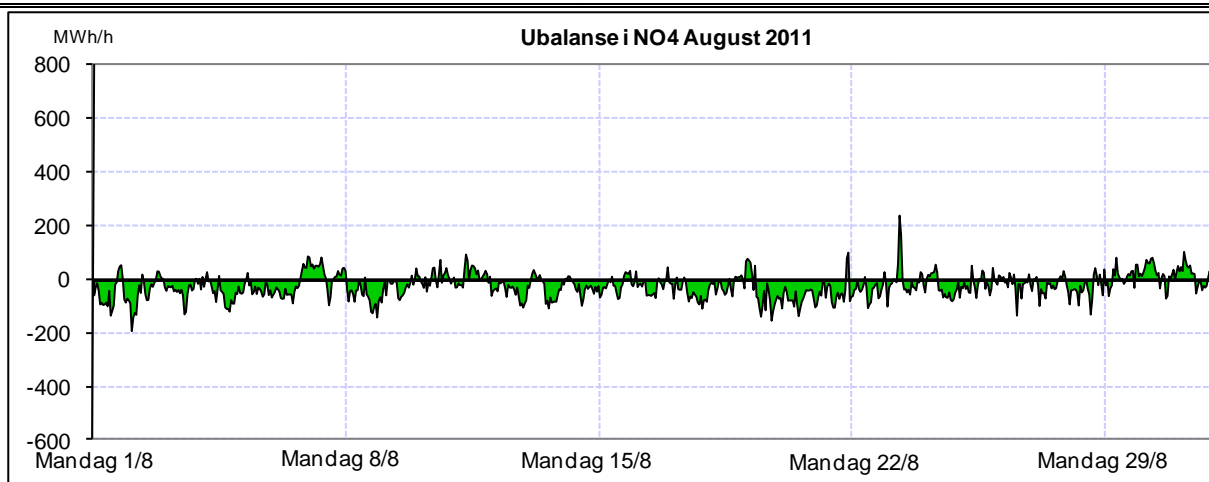




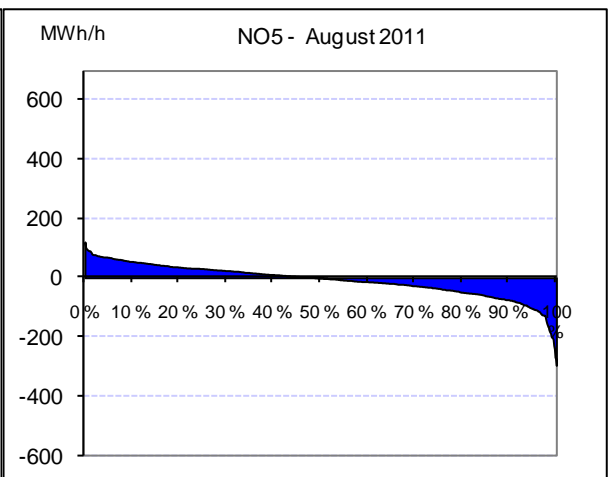
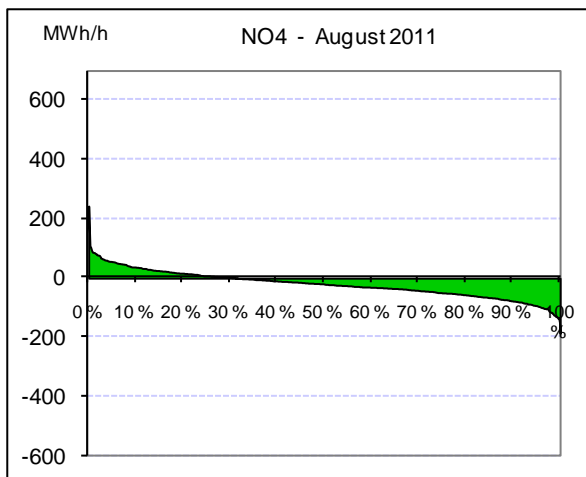
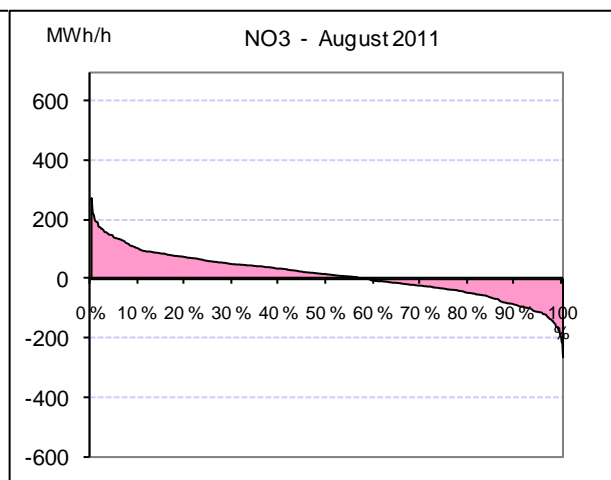
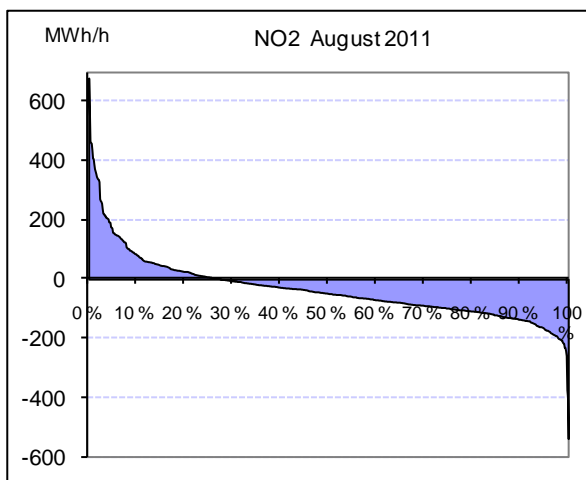
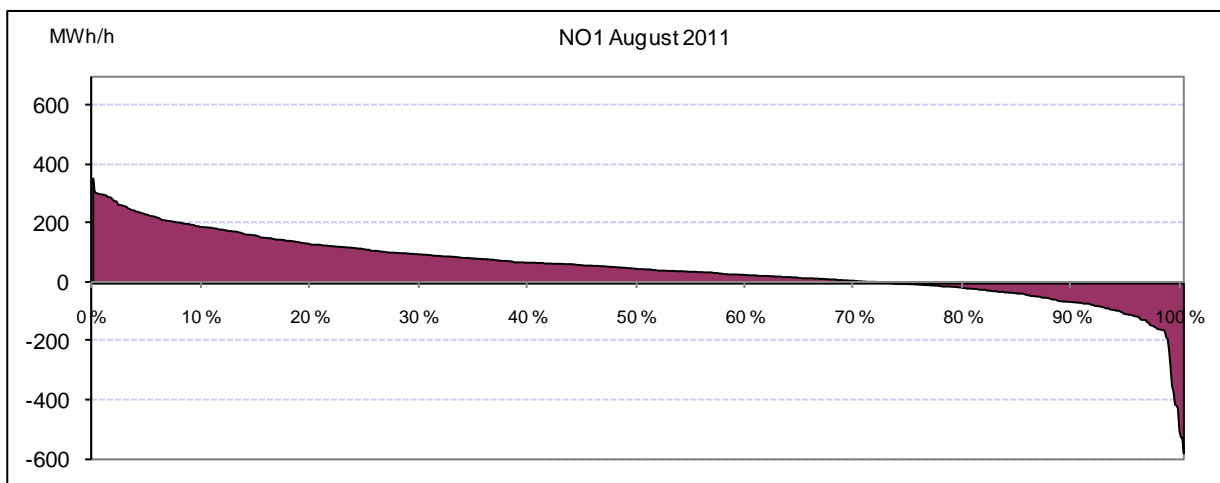
Figur 2: Prisavvik gjennom døgnet i august 2011 (Elspot – RK)

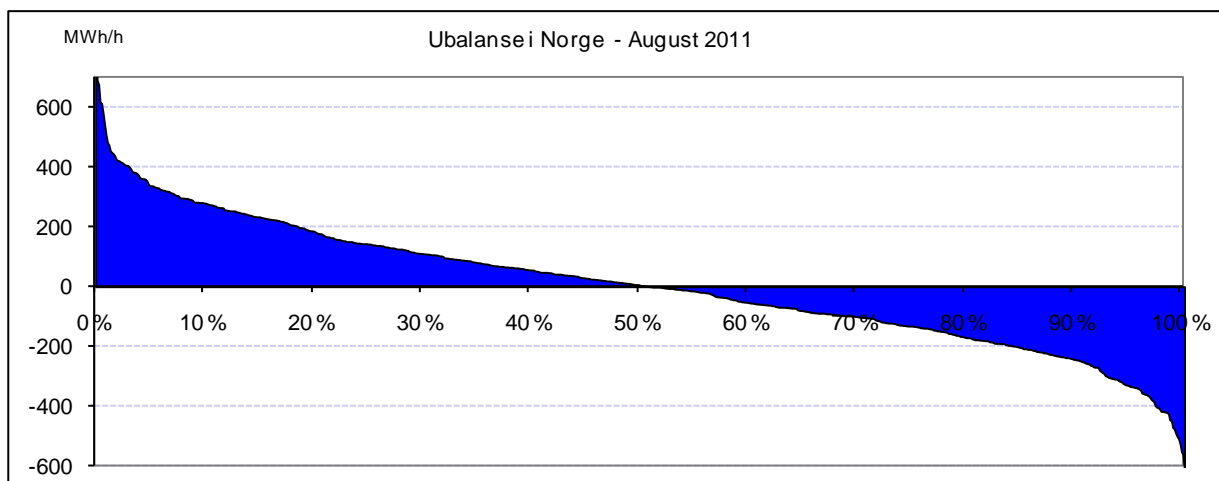
Prisavviket for en time blir beregnet som timepris i Elspot minus timepris i Regulerkraftmarkedet. Et positivt prisavvik innebærer dermed at det var billigere å kjøpe kraft i regulerkraftmarkedet enn ved elspot i denne timen. Prisavvikene i august var relativt lave og viser ingen betydelig endring fra forrige måned.





Figur 3: Ubalanser time for time i prisområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5, i august 2011. 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 2011. 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 august har vært moderate til høye i gjennomsnitt. I NO1 og NO3 viser et kraftunderskudd, mens de andre områdene har hatt et kraftoverskudd. I Norge totalt sett var det i gjennomsnitt et kraftunderskudd.

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