



Den fysiska marknaden

Arne Österlind

Parametrar som påverkar det fysiska systemet i Norden på kort sikt:

- **Produktionsändringar och störningar**

- Ringhals 4 (0/1.130 MW Kärnkraft SE3) ur drift för revision till och med den 3/9.
- Oskarshamn 3 (0/1.400 MW Kärnkraft SE3) ur drift för revision till och med den 25/10.
- Forsmark 3 (0/1.167 MW Kärnkraft SE3) ur drift för revision till och med den 12/9.
- Porjus G11 (0/235 MW SE1) ur drift till kl.16 nu på fredag för underhåll.
- Loviisa 1 (0/507 MW Kärnkraft FI) ur drift för årligt underhåll till den 13/10.
- Loviisa 2 (253/507 MW Kärnkraft FI) delvis ur drift i morgon torsdag kl.07-15 för åtgärd på ena turbinen.
- Tonstad G2 (0/160 MW NO2) ur drift kortvarigt idag för underhåll till kl.13.
- Rana G1 (0/125 MW NO4) ur drift för underhåll till den 9/10.
- Aurland 1 G3 (0/280 MW NO5) ur drift till kl.12 i morgon torsdag för reparation (försenat ett dygn). Därefter tas G1:an (0/280 MW) ur drift till den 25/9.
- Tyn G1 (0/187 MW NO5) ur drift till den 18/9 för underhåll.

- **Nätbegränsningar som påverkar systempriset på kort sikt**

- Mellan Sverige och Tyskland gäller idag normala 615 MW söderut hela dygnet och runt 560 MW norrut. I morgon torsdag dito söderut men med nedgång norrut från 578 MW under natten som högst till 255 MW eftermiddag och kväll.
- Kapaciteten mellan DK1 och Tyskland är idag 1.800 MW söderut hela dygnet i båda riktningar. På torsdag ser vi mellan 1.300-2.270 MW söderut med lägst nivå dagtid medan flödet norrut ligger mellan 1.610-2.130 MW.
- Begränsning mellan DK2 och Tyskland till 0 MW i båda riktningar av normala 585/600 MW på grund av underhåll på Kontek-förbindelsen till den 18/9.
- Kapaciteten från NO1 och SE3 ligger i nuläget mellan 645-895 MW av normala 2.145 MW och runt 600 MW i omvänd riktning att gälla till slutet av september.
- Enligt tidigare: Underhåll pågår på Cobra-kabeln som ger en reducerad kapacitet från DK1 mot Nederländerna till 300 MW av normala 700 MW fram till nu på fredag den 4/9 kl.17.
- Enligt tidigare: Från NO2 mot Nederländerna gäller en reduktion i sydlig riktning från normala 723 MW ned till 309 MW och till 568 MW i nordlig riktning att gälla till nu på fredag kl.17 på grund av underhållsarbete. I morgon kl.07-16 gäller därtill 0 MW i båda riktningar
- Enligt tidigare: Mellan NO2 och DK1 är kapaciteten begränsad till 1.160 MW söderut och till 481 MW norrut (av normala 1.632 MW). Begränsningen gäller till och med den 20/9.
- Enligt tidigare: Mellan DK1 och SE3 är kapaciteten begränsad ned mot 225 MW som lägst söderut (av normala 715 MW) till och med den 30/9.

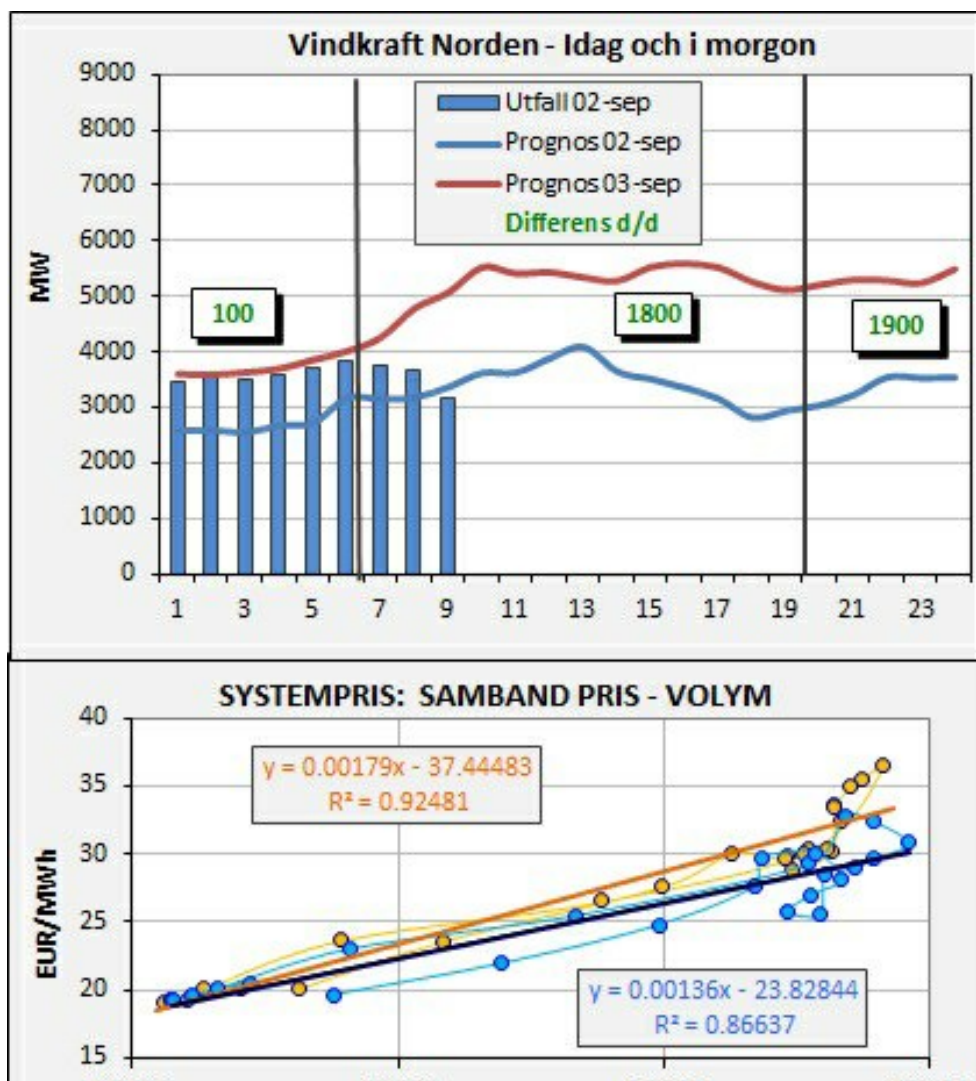
• Vindkraften i Norden

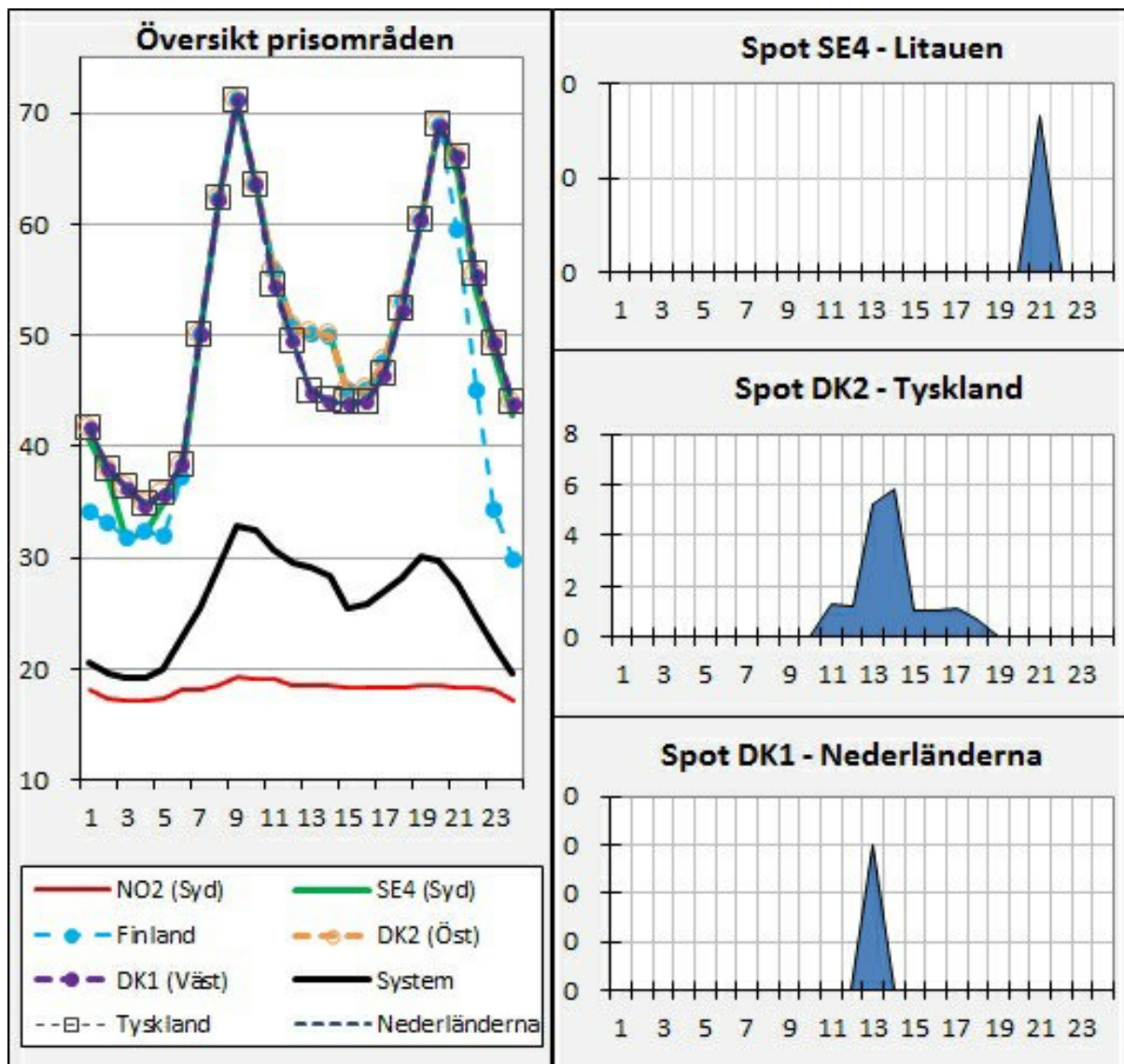
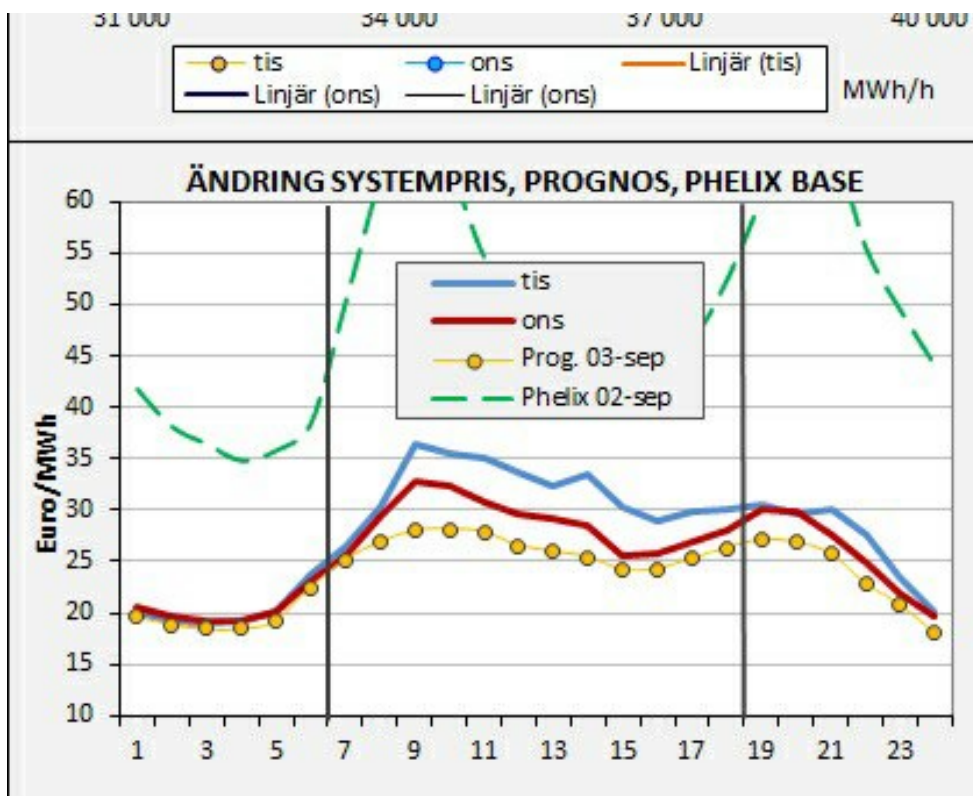
- Idag onsdag har vi hittills sett en högre nivå än väntat under natten upp mot 4.000 MW, men där vi nu under förmiddagen istället ser det omvända med minskning igen ned mot 2.500 MW. Till sena eftermiddagen väntas vi ligga runt 3.500 MW.
- I morgon torsdag stiger nivån vidare upp från 4.000 MW på morgonen upp till 5.500 MW mitt på dagen och vidare fram till kvällen.

• Spotpriset i Tyskland

- Till idag onsdag steg den tyska spoten blygsamt med 1 cent till 49,82 euro i snitt, vilket var en bra bit från marknadens förväntan på 51,3 euro. Högre peak dock upp mot 71 euro på förmiddagen medan det var främst dagskurvan som var svagare med timpriser 4-6 euro ned mot 44 euro.
- Fortsatt bra priskoppling mellan Tyskland och Nordens högprisområden - se graf.
- Till i morgon väntas tyska spoten falla ned till 41,75-42,00 euro i nivå till följd av snabbt ökande vindkraft från 2-3.000 MW idag upp till 10.000 MW i morgon förmiddag och vidare upp mot 20.000 MW till sena kvällen. Även viss ökning på solkraftssidan där nivån stiger till dryga 25.000 MW.

Sammantaget räknar vi med ett systempris till i morgon torsdag på **23,85 euro** (idag 25,82 euro) där vi ser högre vindkraftsutbud under dagen och speciellt mot kvällen med ökning från dagens nivå med knappt 2.000 MW. I Tyskland väntas ännu större vindkraftsökning mot kvällen som väntas trycka tillbaka prisbilden och som bör ge en stor negativ effekt för Nordens högprisområden. I Norden ser vi en temperaturökning på cirka 1 grad till 15,5 grader i snitt i Norge och Sverige tillika 2 grader över normalen och således en negativ påverkan på börslasten som för hela Norden bör landa strax under 42.000 MW i morgon.





Signaler och Nivåer - Short Term Trading

Sep-20: [Lång](#)

Köpsignal den 18/8 på handel över 11,5 euro.

Vinsthemtagning #1 tagen den 18/8 med 25% av positionen vid 12,0 euro.
Vinsthemtagning #2 tagen den 19/8 med ytterligare 25% av positionen vid 12,5 euro.
Exit lång vid handel under 21,00 euro.

Q4-20: Neutral

Köpsignal ges vid handel över 26,00 euro.
Vid entry tas vinsthemtagning #1 med 25% av positionen cirka 45 cent från entryt.

År-21: Lång

Köpsignal den 19/8 på handel över 21,45 euro.
Vinsthemtagning #1 tagen den 20/8 med 25% av positionen vid 21,9 euro.
Vinsthemtagning #2 tagen den 21/8 med ytterligare 25% av positionen vid 22,3 euro.
Exit lång vid handel under 24,90 euro.

EUA-20: Neutral

Köpsignal ges vid handel över 28,91 euro.
Vid entry tas vinsthemtagning #1 med 25% av positionen cirka 40 cent från entryt.

Signaler och Nivåer - Long Term Trading

Q4-20: Lång

Köpsignal den 20/8 på stängning över 19,50 euro.
Exit lång vid stängning under 23,75 euro

År-21: Neutral

EUA-20: Neutral

Köpsignal ges vid handel och stängning över 30,80 euro.

Shepherd Energys jourtelefon: +46-(0)8-466 0441 eller -0445

Shepherd Energy AB | Eriksbergsgatan 10, 114 30 Stockholm
Tel: +46 8 466 04 40
info@shepherd.se | www.shepherd.se

Du får detta brev för att du är registrerad prenumerant hos oss. Har du frågor kan du kontakta oss på info@shepherd.se