

# Nyhetsbrev Smart Grid Gotland

## No. 2 2013

Under våren har arbetet med att definiera omfattningen av SCADA-leveransen och att få klart avtalet pågått men vad händer nu när avtalet är klart? Finansieringen av etapp två av projektet har också varit en osäkerhetsfaktor. Blir det någon etapp två eller inte, och hur ska delprojekten prioritera?

### Smart SCADA

I slutet av mars slöts leveransavtalet gällande SCADA:n och omfattningen och villkoren för vad som ska levereras är överenskommen. I projektet kommer vi att använda två SCADA-system. En operativ SCADA som ska övervaka och styra stationerna i Källunge och Bäcks och elnätet däremellan och en SCADA som ska användas för forskningsaktiviteter som marknadstestet. De båda SCADA-systemen inkluderar ett Distribution management system medan forsknings-SCADAN även har DRMS, prognosverktyget Nostradamus och analysverktyget Focal point.

### Smart SCADA



Sedan avtalet slöts har Ventyx organiserat sig och nu kan arbetet med att konfigurera och anpassa SCADA:n för att passa projektets önskemål börja. Lars Karlsson, projektledare för SCADA:n träffade Ventyx projektledare, Mattias Wedberg, i slutet av vecka 17 för att diskutera hur arbetet rent praktiskt ska läggas upp. Mattias kommer nu att kontakta alla delprojektledare för att stämma av delprojektens behov.

Inledningsvis kommer fokus ligga på DRMS-delen för att få den klar och testad till marknadstestet som startar i oktober. Vi kommer även ha en invigning av SCADA-systemet på GEAB:s kontor under Almedalsveckan där en demo av DRMS-delen kommer att visas. Därefter är planen att den operativa SCADA-delen ska vara klar i oktober. Hela Smart SCADA-systemet är planerat att vara klart till halvårsskiftet 2014 och de olika funktionerna kommer stegvis att tas i drift fram till dess.

# Nyhetsbrev Smart Grid Gotland

## No. 2 2013

### Finansiering av etapp 2

Projektledningen och projektets styrgrupp har under våren haft täta diskussioner med Energimyndigheten angående hur vi tillsammans kan lösa finansieringen av etapp 2 av projektet. Det är framför allt finansieringen av energilagret och ombyggnaderna av stationerna i Källunge och Bäcks som innefattas av detta och det rör sig om cirka 70 miljoner. Diskussionerna med Energimyndigheten har varit givande men som det ofta är när det är många parter inblandade så har arbetet med att hitta en lösning tagit lång tid.

Ovissheten över etapp 2 skapar såklart osäkerhet när det gäller resursplanering och prioritet i delprojekten vilket inte är önskvärt i ett projekt som är så kompetensberoende. Dock är Energimyndigheten oerhört måna om om att vi ska hitta en lösning då projektet och de resultat vi kommer fram till är av stor angelägenhet för alla inblandade.

Hittills har vi arbetat för att hitta öppningar dels i miljöförordningen (som fram till nu har varit under ombearbetning) och dels i forskningsförordningen. Men förordningarna är reglerade och det gäller att navigera rätt i reglerna för att allt ska gå rätt till.

Status just nu är att projektledningen skriver på en ansökan till miljöförordningen. Energimyndigheten hörde av sig i mitten på april och ville att projektet skulle skicka in en ansökan senast den 2:a maj. Beslut från Energimyndigheten kan väntas någon gång i början på juli.

Vi jobbar även på forskningsförordningen och undersöker olika alternativ till samarbete gällande energilagret med olika lärosäten.



Kontentan är dock att vi ser oerhört positivt på att vi ska hitta en lösning!

Har du frågor angående projektet kontakta [Håkan Gustavsson](#) or [Hans Gleimar](#), projektledare för Smart Grid Gotland. Har du frågor om nyhetsbrevet kontakta [Maria Andersson](#).