
Elmarknadsråd

2017-02-14

Svenska kraftnät, Sundbyberg



SVENSKA
KRAFTNÄT

Dagordning

1. Dagordningen fastställs
2. Föregående mötesanteckningar
3. Inledning
 - > Regleringsbrevet
 - > Tillträde som ny GD
4. Gemensam diskussion
5. Tariffen
6. Solution report

Dagordning fortsättning

Lunch ca 12.15

7. CACM – status implementering

8. Aggregatorrollen

9. Balansansvarsavtalet

10. Status tjänstehubbsprojektet

11. Övriga frågor

> Kommande möten

Regleringsbrev 2017

Elmarknadsrådet 2017-02-14



SVENSKA
KRAFTNÄT

2017 års regleringsbrev innehåller få överraskningar

Regeringen har givit Svenska kraftnät tre nya uppdrag:

1. Elmarknad
2. Krisberedskap och civilt försvar
3. Moderna beredskapsjobb.

Vi har också fått två nya återrappporteringskrav.

Elmarknad

Vi ska tillsammans med de andra nordiska TSO:erna ta fram en handlingsplan för hantering av effektfrågan. Det ska rapporteras senaste den 30 juni 2017.

Vårt gemensamma svar kommer att vara Solutions Report.

Krisberedskap och civilt försvar

Vi ska redovisa vilka övergripande åtgärder som har vidtagits för att bedriva ett systematiskt säkerhetsskyddsarbete. Uppdraget ska rapporteras den 22 februari 2018.

Myndigheter som har uppgifter inom säkerhetsskydd och civil försvarsplanering har fått samma uppdrag.

Moderna beredskapsjobb

Vi ska eftersträva att anställa personer som står långt från arbetsmarknaden. Det ska rapporteras senast 1 augusti 2017.

En mängd myndigheter har fått likalydande uppdrag.

Två nya återrapporteringskrav

Två nya återrapporteringskrav anges i regleringsbrevet. Svenska kraftnät ska redogöra för:

- hur vi på strategisk nivå arbetar för att främja jämställdhet inom verket och energisektorn
- hur vi arbetar med exportfrämjande inom ramen för vårt uppdrag

Ekonomiska mål

Det ekonomiska målet för den avgiftsbelagda verksamheten är oförändrat, men den högsta tillåtna skuldsättningsgraden sänks från 135 till 115 procent och låneramen i Riksgälden sänks från 10 500 mnkr till 8 650 mnkr.

Det överensstämmer med våra egna underlag i investerings- och finansieringsplanen 2017-2020.

Förväntningar och farhågor elmarknaden 2017



SVENSKA
KRAFTNÄT

Vad tror elmarkandsrådetets medlemmar blir viktigast under 2017?

- > Vilka aspekter av elmarkandsutveckling blir de viktigaste frågorna under 2017?
- > Förbered
 - > Det ni vill dela med er av angående syn på vad som är viktiga elmarknadsfrågor 2017
 - > Förslag på områden att ta upp på agendan för elmarknadsrådet under 2017
- > Alla rådsdeltagare förväntas att på mötet redogöra kortfattat för punkterna ovan
- > Syftet med agendapunkten är framför allt att uppmuntra till ett Elmarkandsråd där alla medlemmar bidrar aktivt

Nyttjandeavtal - tariff

2017-02-14

Rebecca Nilsson



SVENSKA
KRAFTNÄT

Information

- > Tariff - rörligt förlustelpris 1 januari 2020
- > Nyttjandeavtal
 - > Nyttjandeavtal 2017 - signerade
 - > Summaabonnemang
- > Förlustkoefficienter
 - > Decimal



Solution report

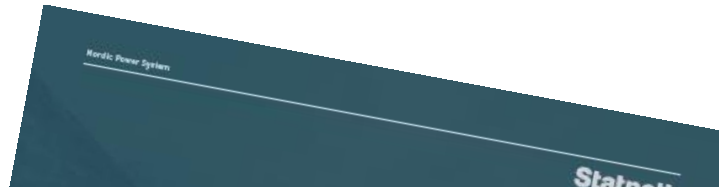
14 februari

Sammanfattning från intressentmötet

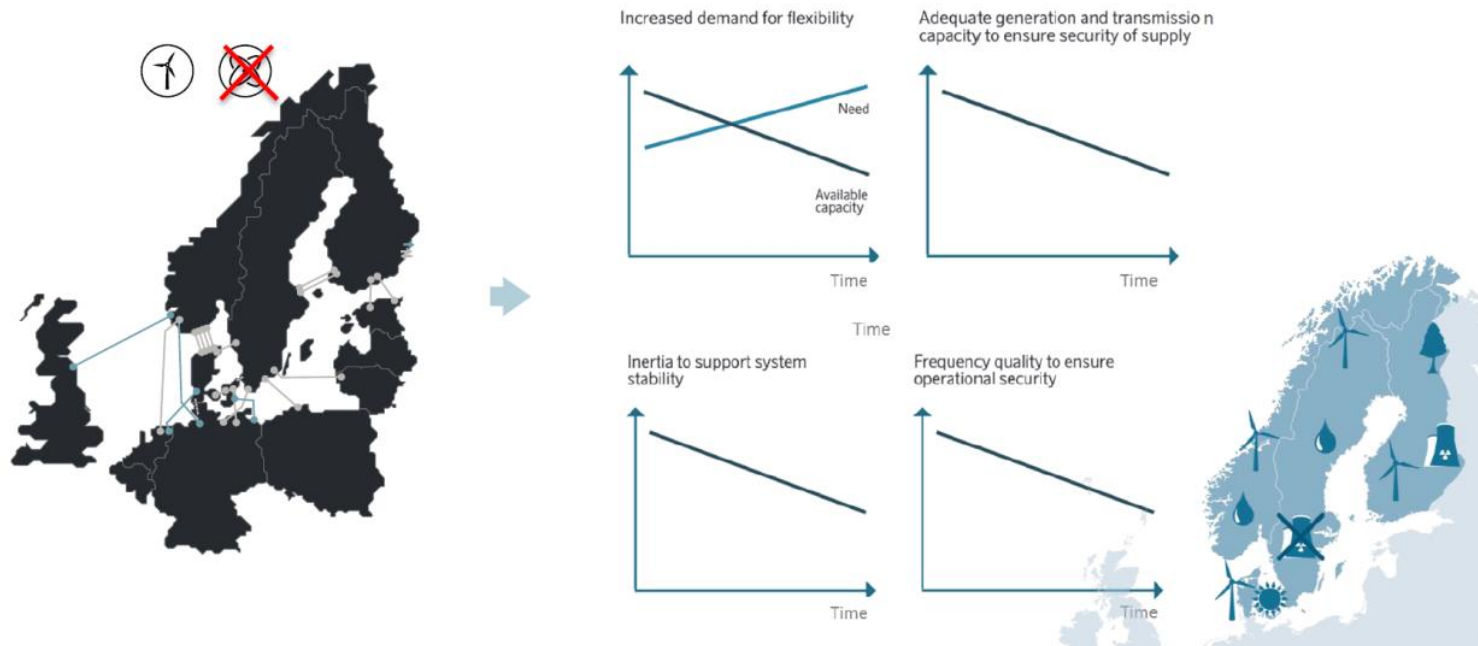


**SVENSKA
KRAFTNÄT**

Solutions for the future Nordic power system



The Nordic power system is changing, which challenge the way the system is planned and operated



Sammanfattning från intressentmötet

Agenda item

Welcome

Introduction by the Nordic TSOs

- Conclusions from the challenge report
- Introduce the big picture – how we see the system involve
- Scope of the solution report

Open dialogue

Well functioning markets and generation adequacy

- Well functioning electricity markets
- Generation adequacy: How to unleash flexibility?

Lunch

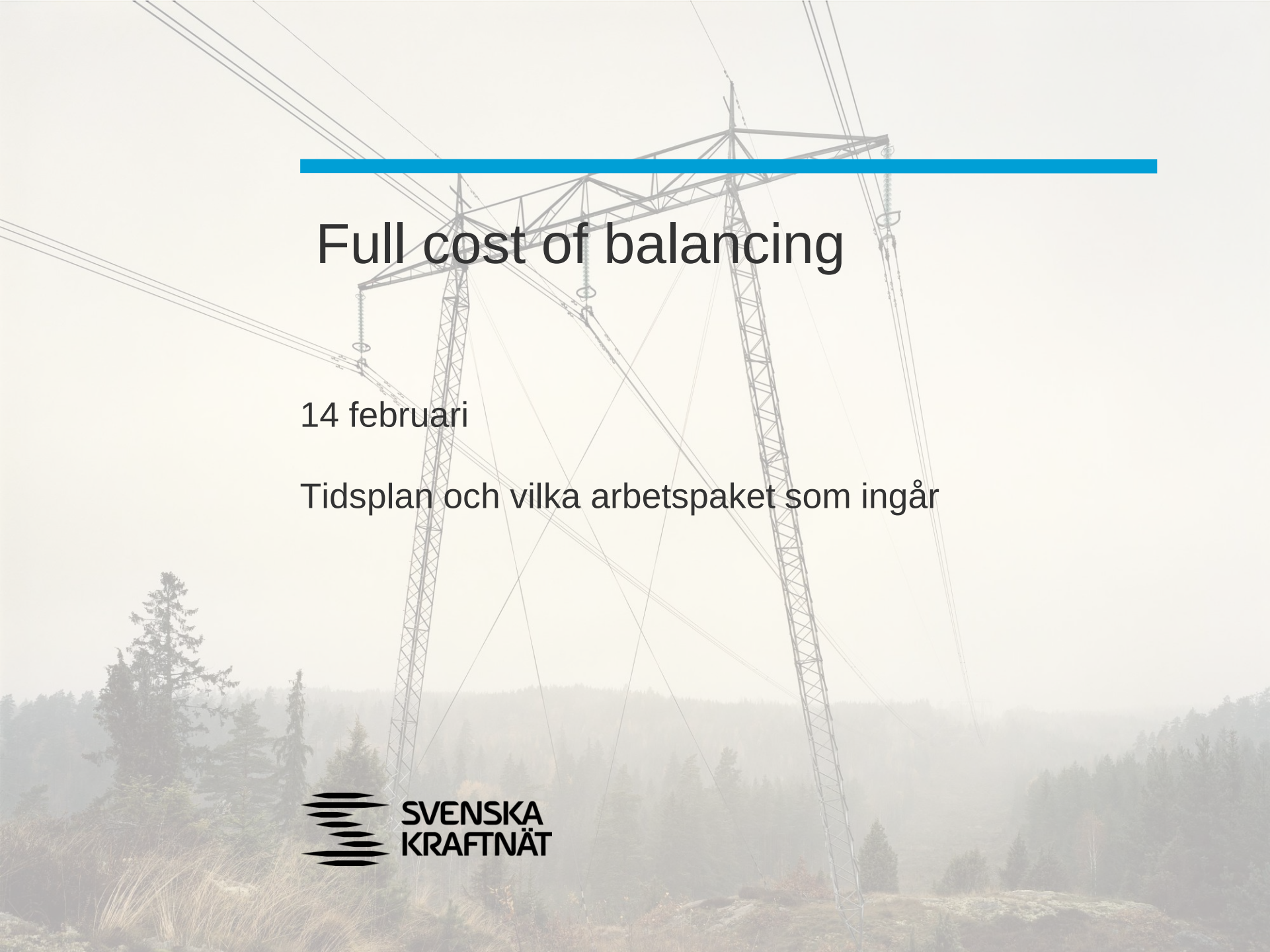
Transmission adequacy

Balancing services

Concluding remarks – the way forward

Input från intressent workshopen 11.01.2017

1. Transparens
 - a) TSOerna ska involvera intressenter i ett tidigt skede - bättre i "trial and error"- skedet än bara presentera färdiga lösningar.
 - b) TSOerna ska vara transparanta
2. Vem ska ta "timing"-risken?
 - a) Det kommer att vara utmanande i framtiden att försäkra flexibilitet och tillräcklighet innan prissignaler slår genom.
 - b) De tar tid att reagera
3. Få priset rätt– ta bort snedvridande element i prissignalen
 - a) Balansering – viktigt att låta balansansvariga få rätt incitament
 - b) Utnyttjande av resurser – säkerställa att priserna skapar den optimala användningen.
4. Nordiskt samarbete, mellan elsystemets alla roller, viktigt.
 - a) Politiska åtaganden; gemensamt nordiskt politiskt mål
 - b) Nordisk plattform; Planering från ett nordiskt perspektiv
5. Europeiskt sammanhang är viktigt
6. Om TSO:n behöver en service/produkt från marknaden; en marknad ska etableras och justera denna under resans gång.



Full cost of balancing

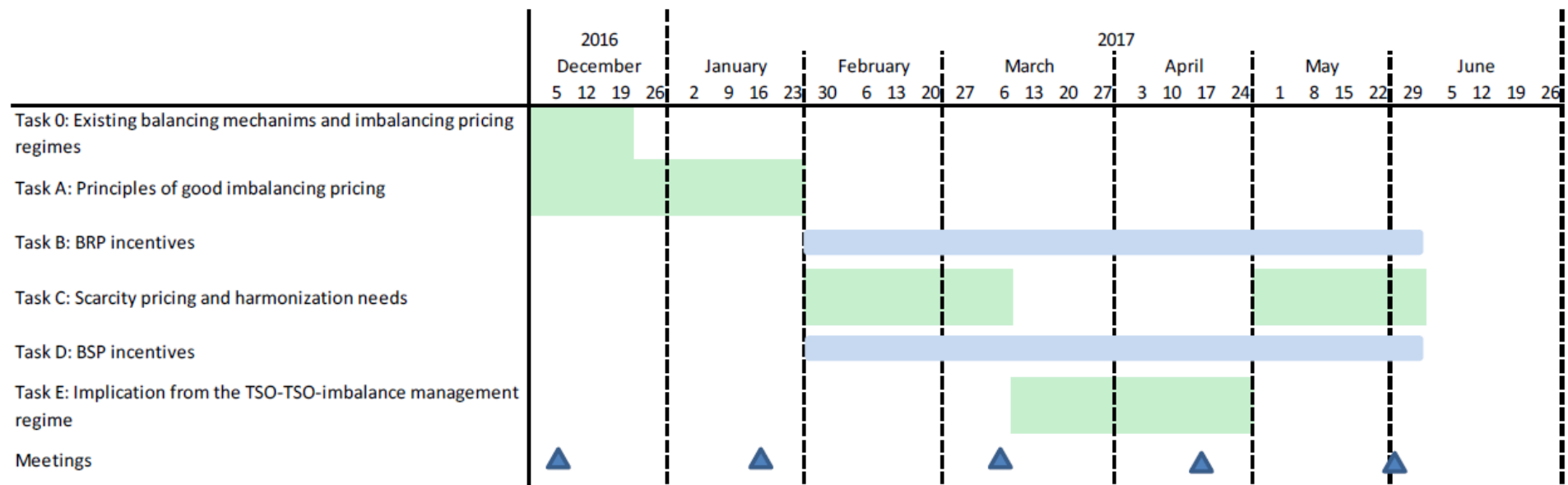
14 februari

Tidsplan och vilka arbetspaket som ingår

Projektfaser och uppgifter

- Phase 1: Creating the fundament
 - Task 0: Existing balancing and imbalancing pricing regime
 - Task A: Principles of (good) imbalance pricing
- Phase 2: Designing the imbalance pricing regime
 - Task B: BRP incentives
 - Task C: Scarcity pricing and harmonization needs
 - Task D: BSP incentives
 - Task E: Implications from the TSO-TSO-Balancing management

Tidsplan



Tack för er tid!

CACM – status implementering

Elmarknadsrådet 14 februari



SVENSKA
KRAFTNÄT

Översikt "nätkoder"

	ENTSO Drafting phase	ACER Recommendation	EC Adoption phase	Comitology approved	Estimated entry into force
Capacity Allocation and Congestion Management (CACM)					14 aug 2015
Requirements for Generators (RfG)					17 maj 2016
Demand Connection (DCC)					7 sep 2016
HVDC Connection (HVDC)				Godkänd av Medlemsländerna sep 2015	28 sept 2016
Forward Capacity Allocation (FCA)				Godkänd av Medlemsländerna okt 2015	17 oktober 2016
System Operation (SO) innehåller = Operational Security (OS), Operational Planning and Scheduling (OPS), Load Frequency control and Reserves (LFC&R)				Godkänd av Medlemsländerna maj 2016	Under behandling av Parlamentet och Rådet. Kommer att träda ikraft 20 dagar efter EU publicering Official Journey
Emergency and Restoration (ER)				Medlemsländerna godkände okt 2016	Under behandling av Parlamentet och Rådet. Kommer att träda ikraft 20 dagar efter EU publicering Official Journey
Electricity Balancing				Plan: Medlemsländerna röstar Q1/2017	

Generell process metodframtagande



Förslag under framtagande

- > Capacity pricing ID och regionala Intradagauktioner
- > Countertrade & Redispatch metod
- > Fallback-metod för Day-ahead priskoppling
- > Kapacitetsberäkningsmetod (Flödesbaserad metod eller CNTC)
- > Förutsättningar för tidigare öppningstid för Intradagmarknaden

Förslag som ska skickas till tillsynsmyndigheterna senast 14 februari

- > Algoritmметод (NEMOs ansvarar)
- > Algoritmkrav (NEMOs ansvarar)
- > Max/Min priser för algoritmen (NEMOs ansvarar)
 - > DA nuvarande nivåer föreslås (min -500 €/MWh /max +3000 €/MWh)
 - > ID föreslås min -500 eller -9999 €/MWh /Max+3000 eller +9999 €/MWh
- > Produkter för dagenföre- och intradagalgoritmen (NEMOs ansvarar)
- > Back up för algoritmen (NEMOs ansvarar)

Förslag som skickades till tillsynsmyndigheter för godkännande i december

- > Day-ahead Firmness Deadline – när kapaciteten är garanterad
 - > Förslaget är 60 minuter för gate closure
- > Öppnings- och stängningstid för intradagmarknaden
 - > Öppningstid är senaste kl 22:00 D-1 alternativt kan tidigare öppningstid sättas på kapacitetsberäkningsregionnivå
 - > Diskussioner pågår om öppningstid på kapacitetsberäkningsregionnivå – förslag inkluderas i kapacitetsberäkningsmetodförslaget

Förslag som godkänts av tillsynsmyndigheter eller ändringar begärts

- > Godkända metodförslag
 - > Generation and Load Data Provision Methodology
- > Förslag där ändringar begärts som omarbetas
 - > Metoden för den gemensamma nätmodellen
 - > Arrangemang för flera börser (NEMOs)



Aggregatorrollen

Konsekvenser för balansavräkningen

Elmarknadsrådet den 14 februari 2017

Pär Lydén
Marknadsutveckling



Agenda

- > Bakgrund
- > Aggregator och Balansansvarig
- > Promemoria
- > Slutsatser

Bakgrund

- > Utveckling mot mer aktiv efterfrågesida
 - > Tekniska förutsättningar har förbättrats
 - > Fokus från lagstiftare och reglerare, internationellt fokus
- > Aggregering
 - > Positivt – En möjliggörare för mindre aktörer att bidra med sin flexibilitet explicit
 - > Kommissionens direktiv: *"Member States shall ensure access to and foster participation of demand response, including through independent aggregators in all organised markets"*
- > Nordisk Workshop 7 februari, Arlanda

Bakgrund – aggregator och balansansvar

- > Aggregatorn sätter samman många små och passiva elkonsumenter förmågor till större och aktivt tillgängliga flexibilitetsbud
- > Aggregatorn är en ny marknadsaktör – dagens regelverk kan innebära barriärer
- > Sänkta barriärer för Aggregator → potentiellt justerade regelverk → potentiell påverkan på Balansansvaret

Promemoria

- > Utformningen av Aggregatorrollen kan potentiellt påverka
 - > Avräkningsprocessen
 - > Balansansvaret
- > Svenska kraftnät PM i syfte att:
 - > Beskriva förutsättningarna för balansavräkning och balansansvaret
 - > Att ge förståelse för sambandet mellan Aggregering och Balansansavräkningen
- > Diskussion utgående från fyra Typsituationer
 - > Förbrukning/produktion separerade eller tillsammans i Reglerkraftbud
 - > En eller flera balansansvariga per Reglerkraftbud

Slutsatser

- > Mindre anpassningar av balansavräkningen kan vara nödvändigt och berättigade
- > Balansansvaret bör dock hållas "intakt"
- > Svenska kraftnät anser att Aggregatorn skall agera i samförstånd med den Balansansvarige (ej helt oberoende)
- > Beslut om Aggregatorrollens utformning *nationellt*
 - > Olika länder har olika förutsättningar
 - > Balansansvaret centralt i svenska marknadsdesignen – viktigt att beakta hur Aggregatorrollens utformning påverkar Balansansvariga

Balansansvarsavtalet 2017

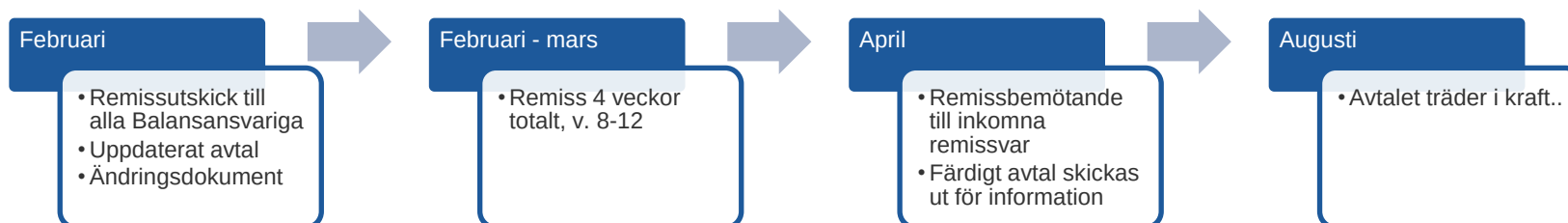
Elmarknadsrådet 14 feb 2017



SVENSKA
KRAFTNÄT

Balansansvarsavtal 2017

- > Vid NBS go live, 1 maj, träder Avtal 2628 i kraft.
- > Den 28 augusti 2017 träder nästa version av avtalet i kraft, 2628-1.
 - > De flesta förändringarna härstammar från Hugin-projektet som syftar till att ersätta Svenska kraftnäts marknads- och planeringssystem → Fifty.
 - > Dessa förändringar har kommunicerats till alla Balansansvariga i mailutskick i början av februari.
 - > Förändringarna har även diskuterats med Balansansvariga i referensgruppen.

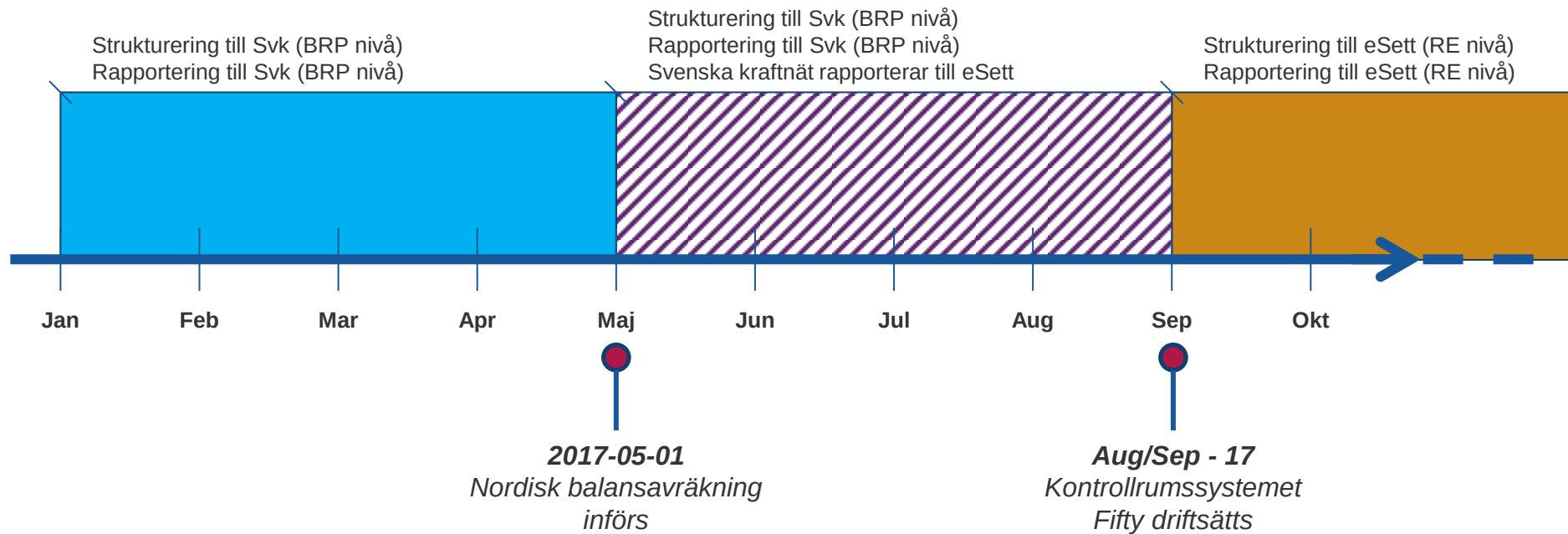


Förändringar i strukturering och rapportering kommer att ske vid införandet av det nya kontrollrumssystemet "Fifty"

Bakgrund

- Inom ramen för NBS projektet har Svenska kraftnät arbetat för en lösning där bilateral handel fortsatt struktureras och rapporteras till Svenska kraftnät (som därefter strukturerar och rapporterar till eSett).
- I slutet av augusti kommer Svenska kraftnät att byta ut sitt kontrollrumssystem (Fifty). Detta system kommer inte att hantera bilateral handel utan bilateral handel kommer vid införandet att struktureras och rapporteras av respektive balansansvarig till eSett.
- Initialt var tanken att det från och med go-live (2017-05-01) skulle finnas möjlighet att även rapportera bilateral handel **på leverantörsnivå** för de balansansvariga som så önskade. Med anledning av den relativt korta tiden mellan införandet av NBS och det nya kontrollrumssystemet har Svenska kraftnät beslutat att avvakta med rapportering av bilateral handel på leverantörsnivå tills införandet av "Fifty".

Föreslagen hantering av bilateral handel



Tack.

Vid frågor, kontakta:
jenny.lagerquist@svk.se



SVENSKA
KRAFTNÄT



Status tjänstehubbsprojektet

Erik Forsén

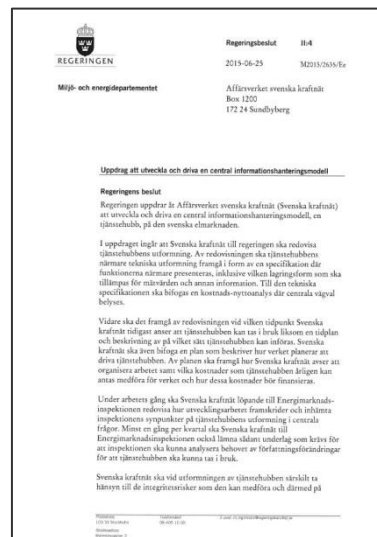


**SVENSKA
KRAFTNÄT**

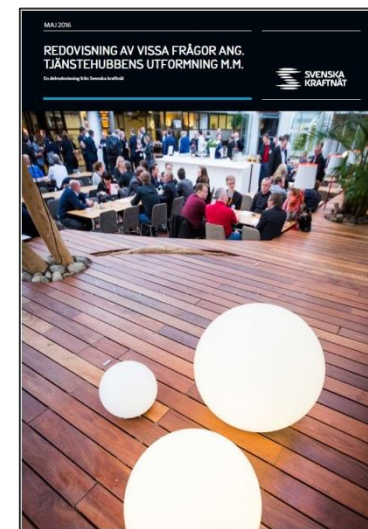
Regeringen har givit Svenska kraftnät i uppdrag att utveckla och driva en tjänstehubb



Juni 2014
Rapport från Ei



Juni 2015
Regeringsuppdrag

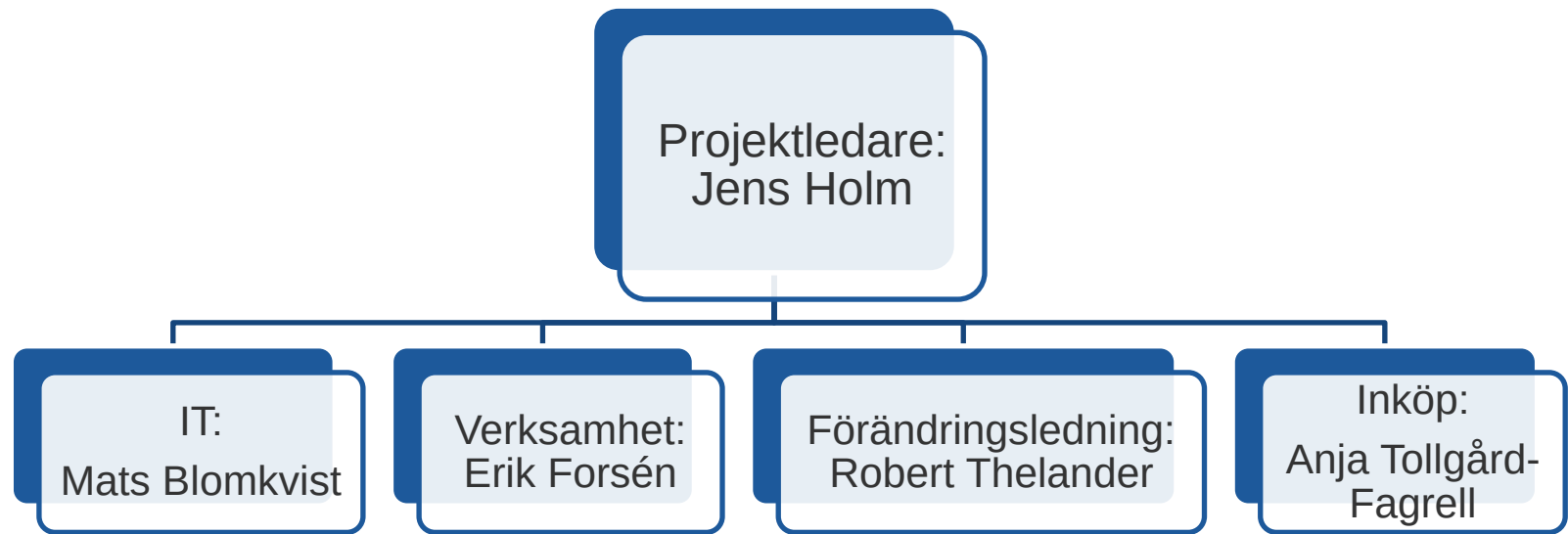


Juni 2016
Rapport från SvK

Hämt sedan sist ... (september 2016)

- > Central lagring av data (inklusive mätvärden) i tjänstehubben (2016-11-01)
- > Publikation av arbetsversion dokumentation BRS (2016-11-18)
- > Presentation av dokumentation i Stockholm (2016-11-28)
- > Ny projektorganisation Svenska kraftnät (2016-11-01)

Projektorganisation Svensk kraftnät



Tjänstehubben beräknas kunna vara på plats tidigast Q4 2020.
 Stor vikt kommer att läggas på strukturdatavalidering och testning

Tidplan för tjänstehubben (indikativ)

