
Elmarknadsråd

2018-05-15



Innehåll

- > Årsplanering
- > BA-avtal
- > BSP/BRP
- > Effektreserven
- > Statusuppdatering nätkoder
- > Framtida balansavräkning
- > Status nordisk balansering
- > Överskridandeavgift
- > Tarifföversyn

Innehåll forts.

- > Status XBID
- > Status Clean Energy Package
- > Status nordisk kapacitetsberäkningsmetod
- > NUCS

Årsplan Marknadsutveckling

Elmarknadsrådet 2018-05-15



Balansansvarsavtalet

Elmarknadsrådet 15 maj 2018

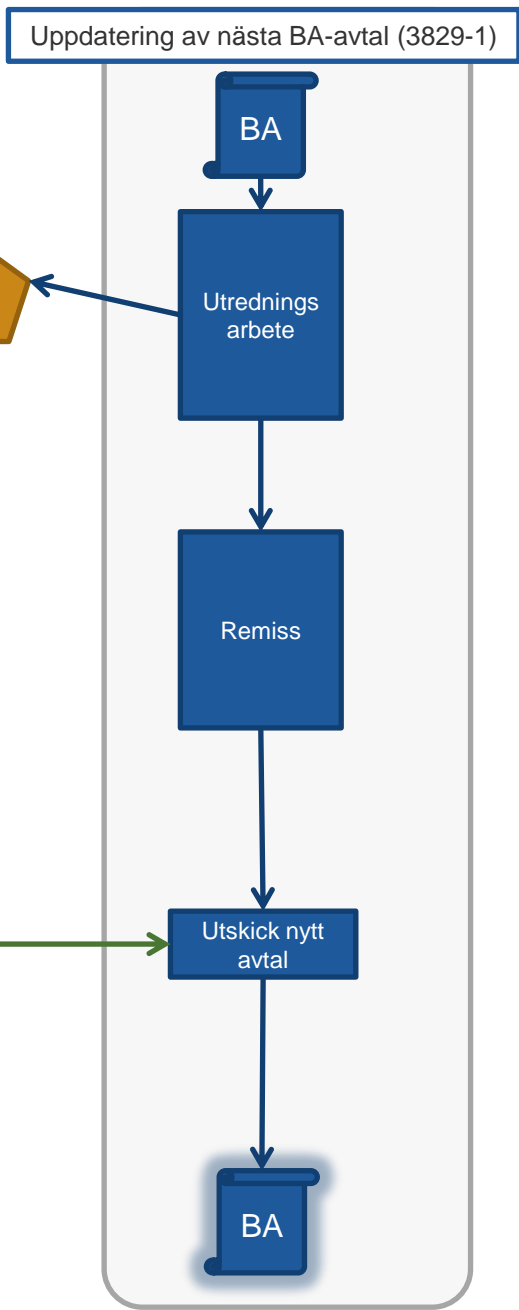
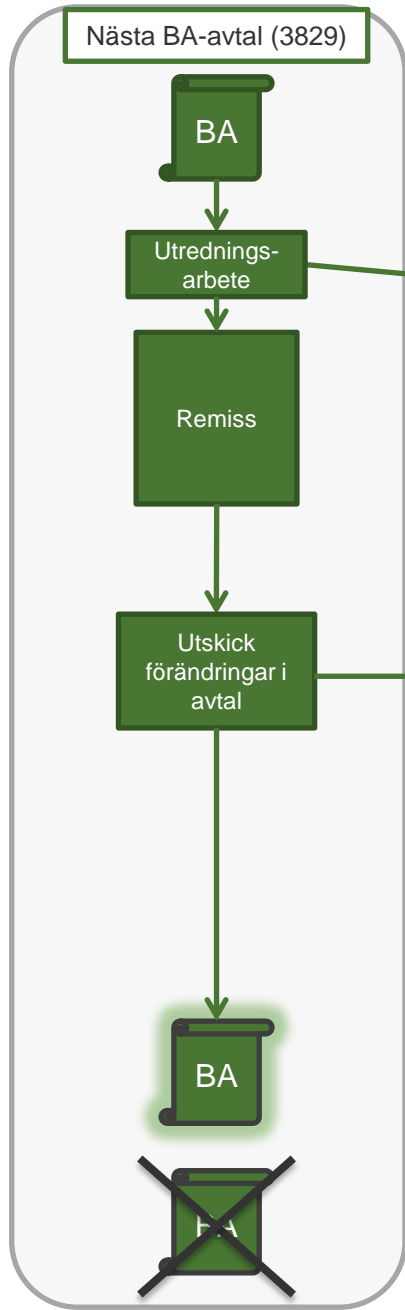
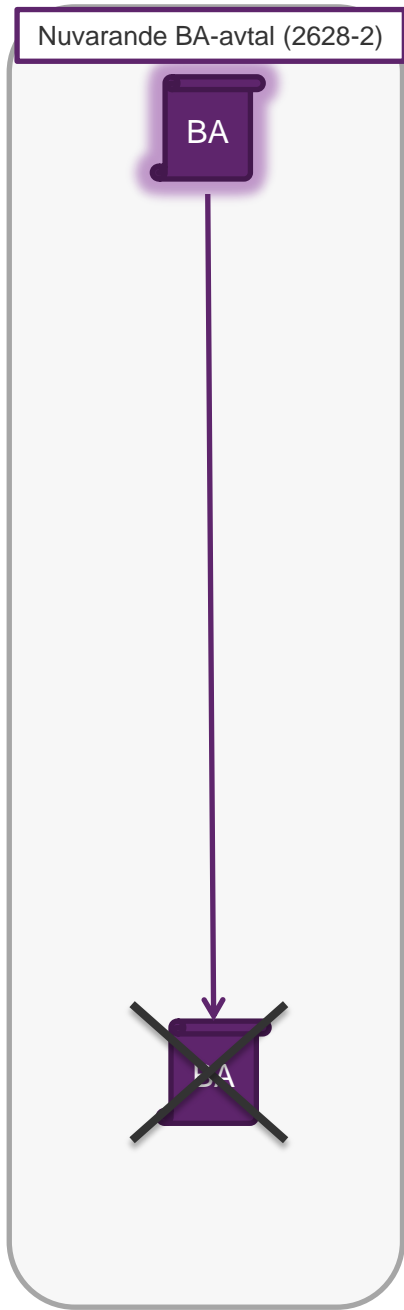


Jenny Lagerquist

Agenda

- > Två kommande Balansansvarsavtal
 - > Nytt avtal 3829
 - > Uppdatering av 3829 (3829-1)
- > Ändringar i respektive avtal
- > Övrigt

- Maj 2018
- Juni 2018
- Juli 2018
- Aug 2018
- Sept 2018
- Okt 2018
- Nov 2018
- Dec 2018



Process för hantering av avtal Balansansvar 2018

Ändringsförslag till Avtal 3829

> Huvuddel: Uppsägningstid

- > Justera uppsägningstiden för aktörer och Svenska kraftnät
- > Syfte: Delvis harmonisera med uppsägningstid för eSetts avräkningsavtal.

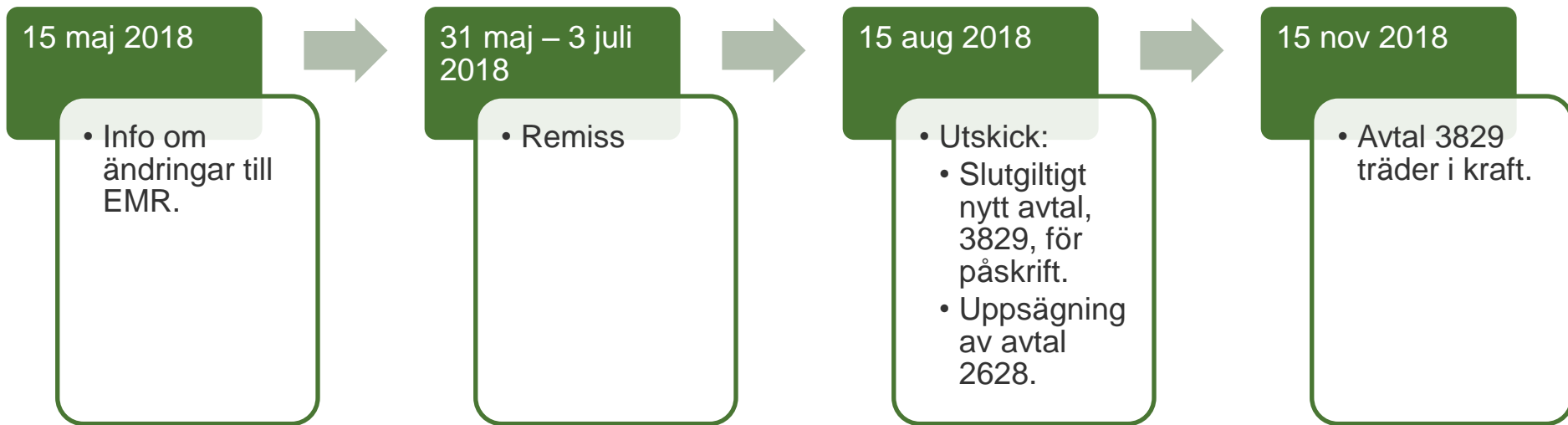
> Bilaga 6: Prissättning

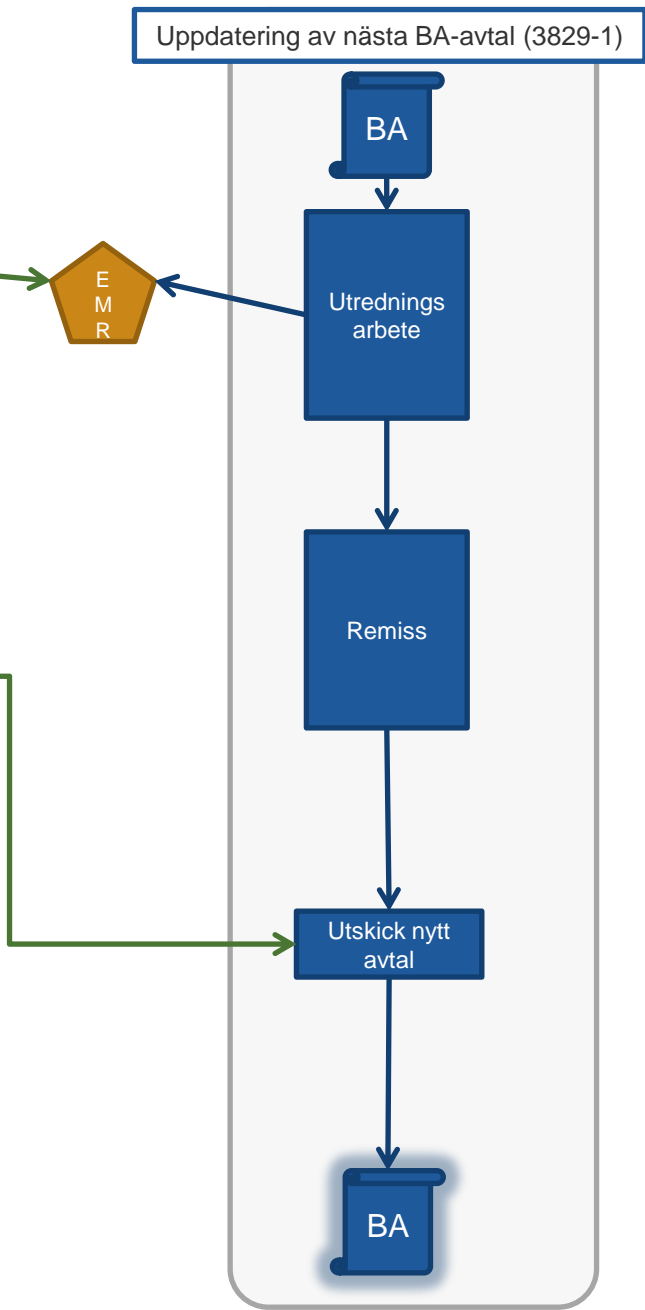
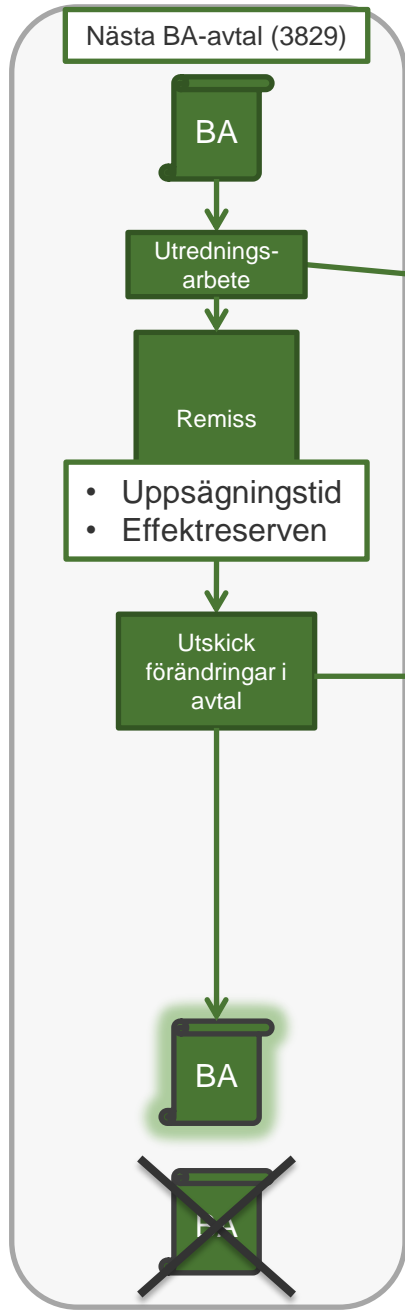
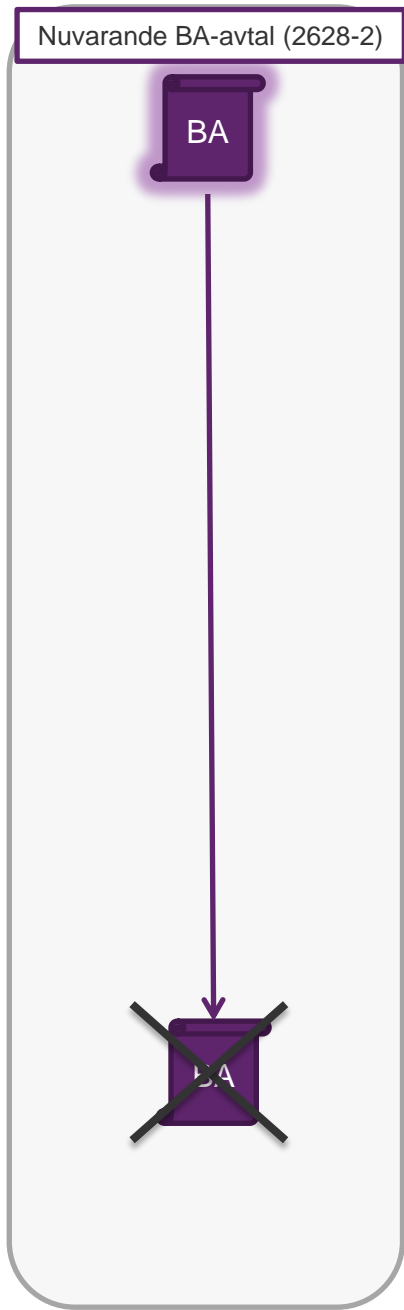
- > Justera prissättning av uppregleringspris vid effektreserven
- > Syfte: Delvis harmonisera med Finland

> Bilaga 7: Effektreserven

- > Justera avgiftsstrukturen
- > Syfte: Efterleva lagen om effektreserv

Tidslinje Balansansvarsavtal 3829



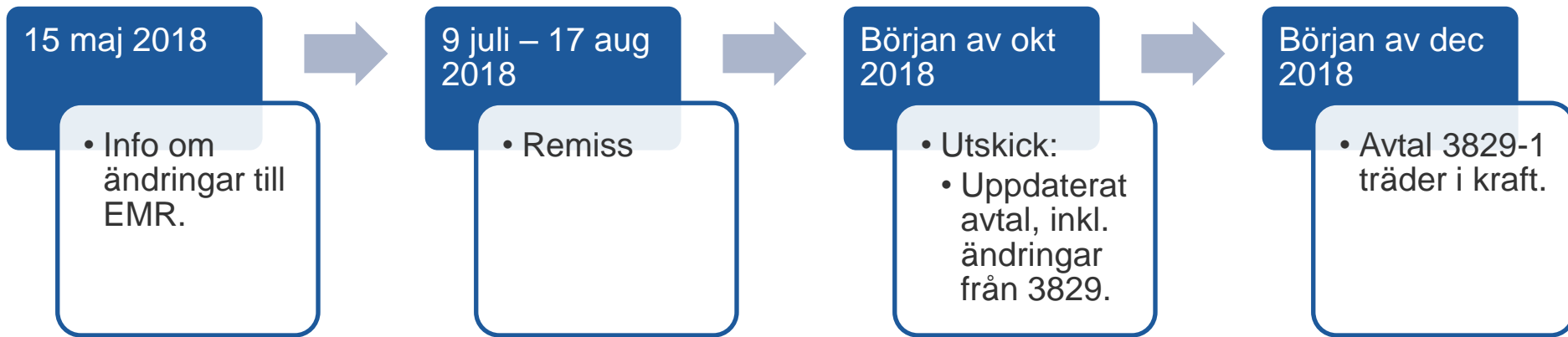


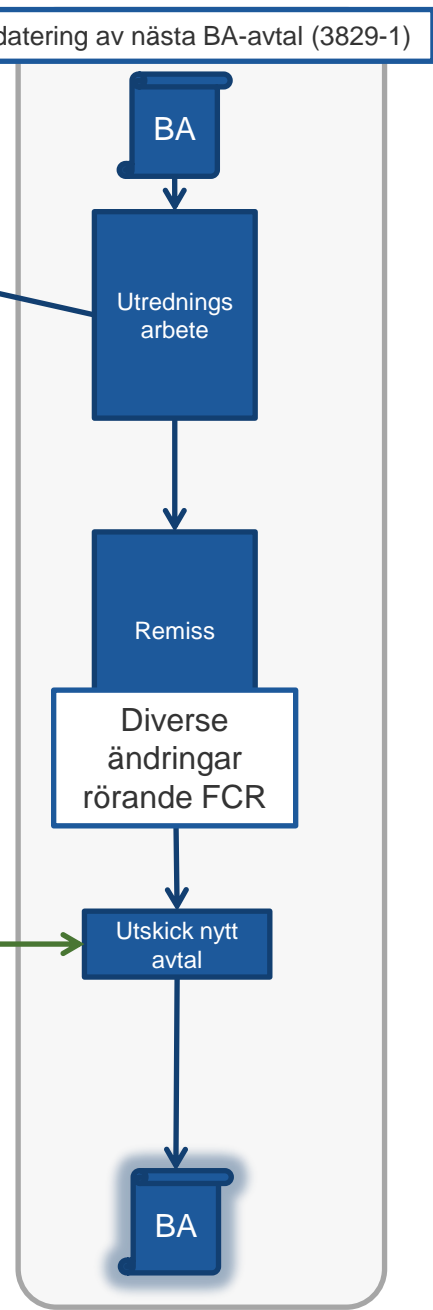
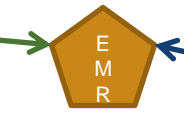
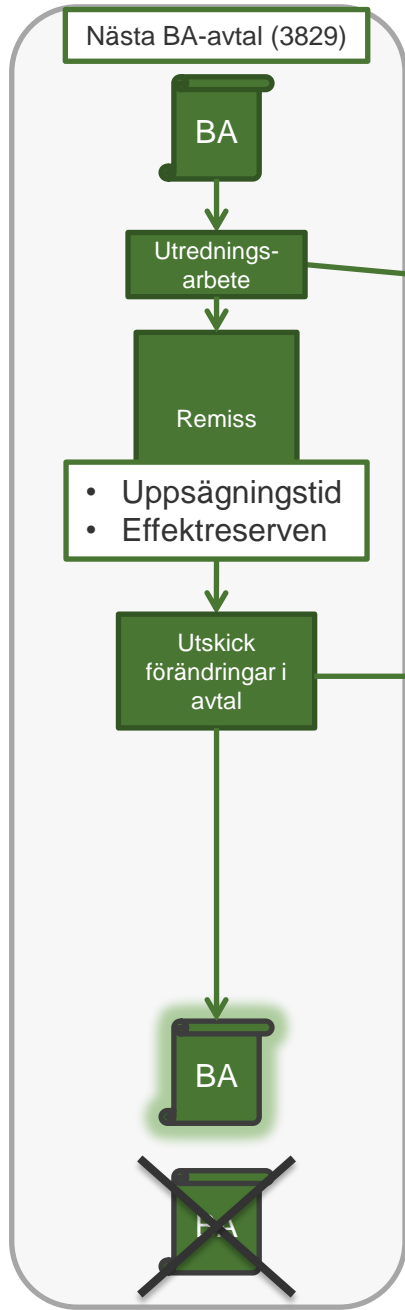
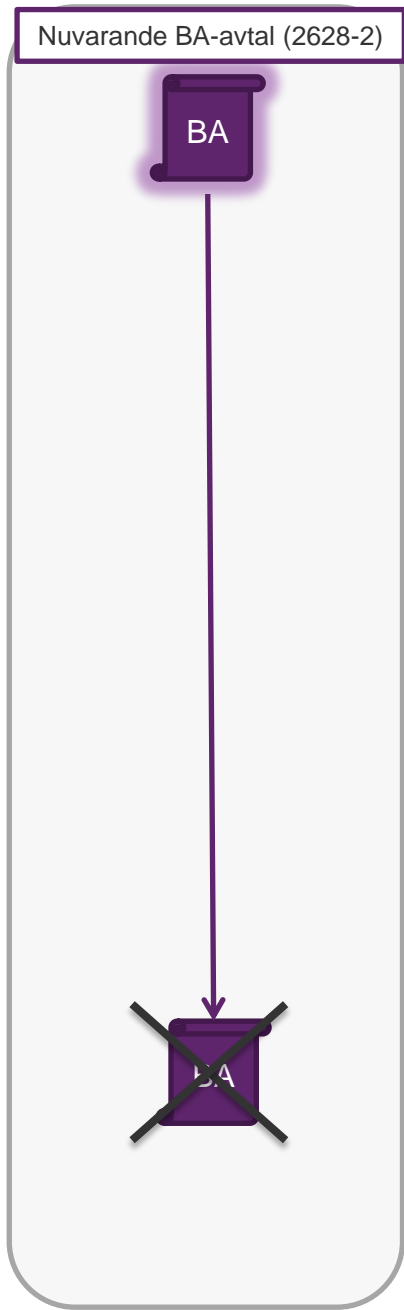
Process för hantering av avtal Balansansvar 2018

Ändringsförslag till Avtal 3829-1

- > Diverse ändringar rörande FCR
 - > Syfte: Att möjliggöra för förbrukning i FCR.
- > Ändringar främst i:
 - > Bilaga 2: Rapportering och underrättelse
 - > Bilaga 3: Handel med Frequency Containment Reserve (FCR)
 - > Bilaga 6: Prissättning och avgifter
- > Samt genomgående mindre förändringar och uppdatering av regeldokument.

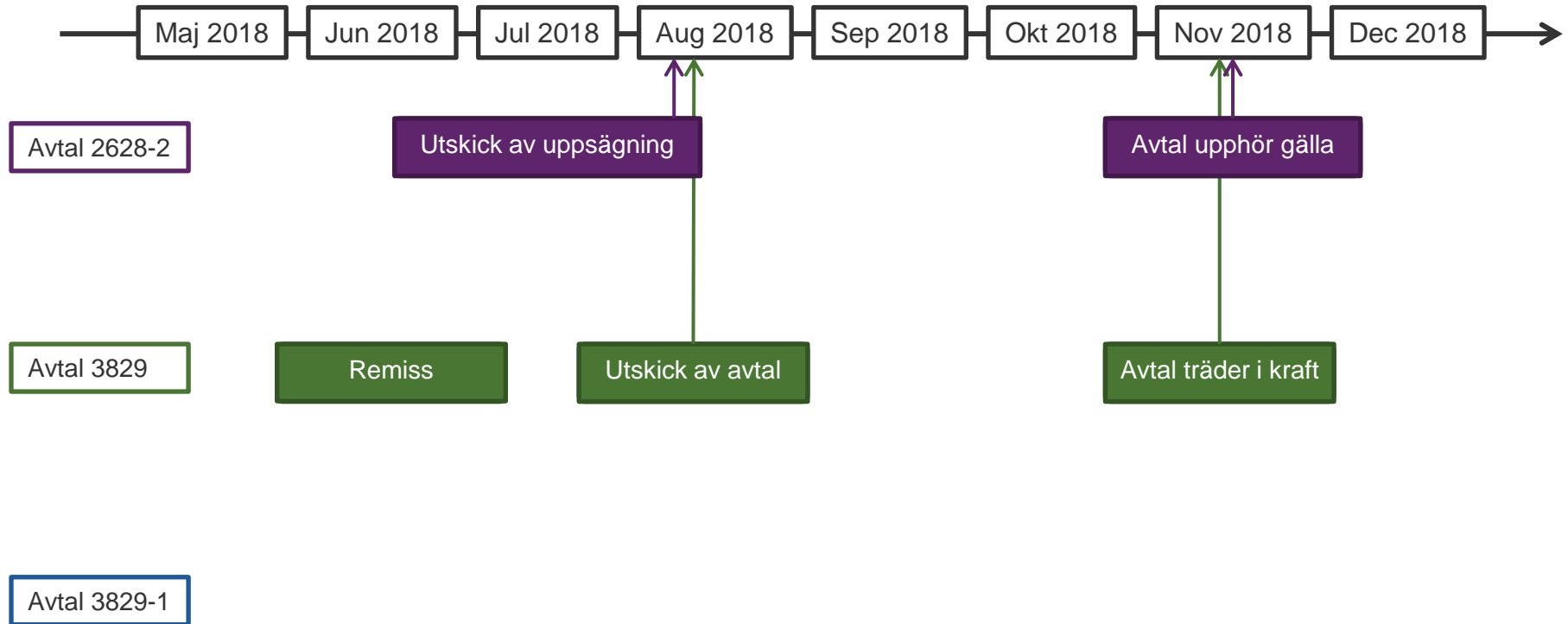
Tidslinje Balansansvarsavtal 3829-1



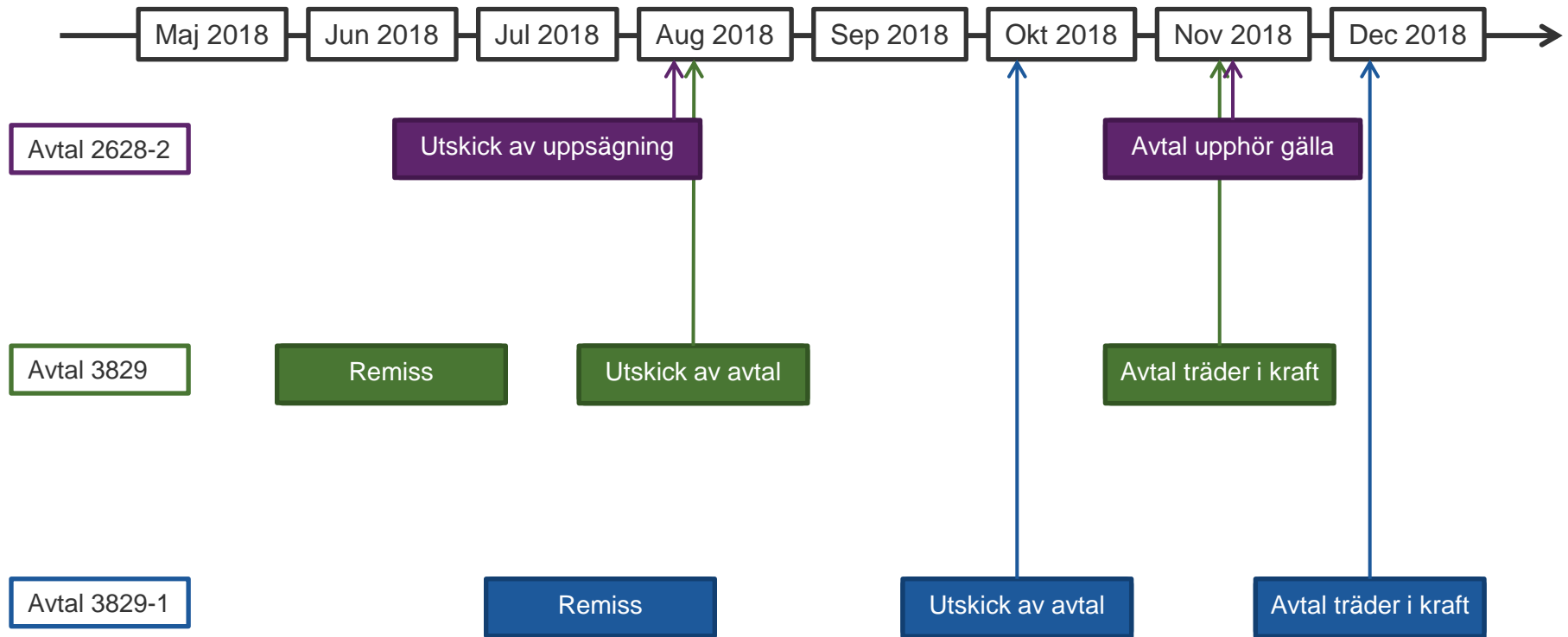


Process för hantering av avtal Balansansvar 2018

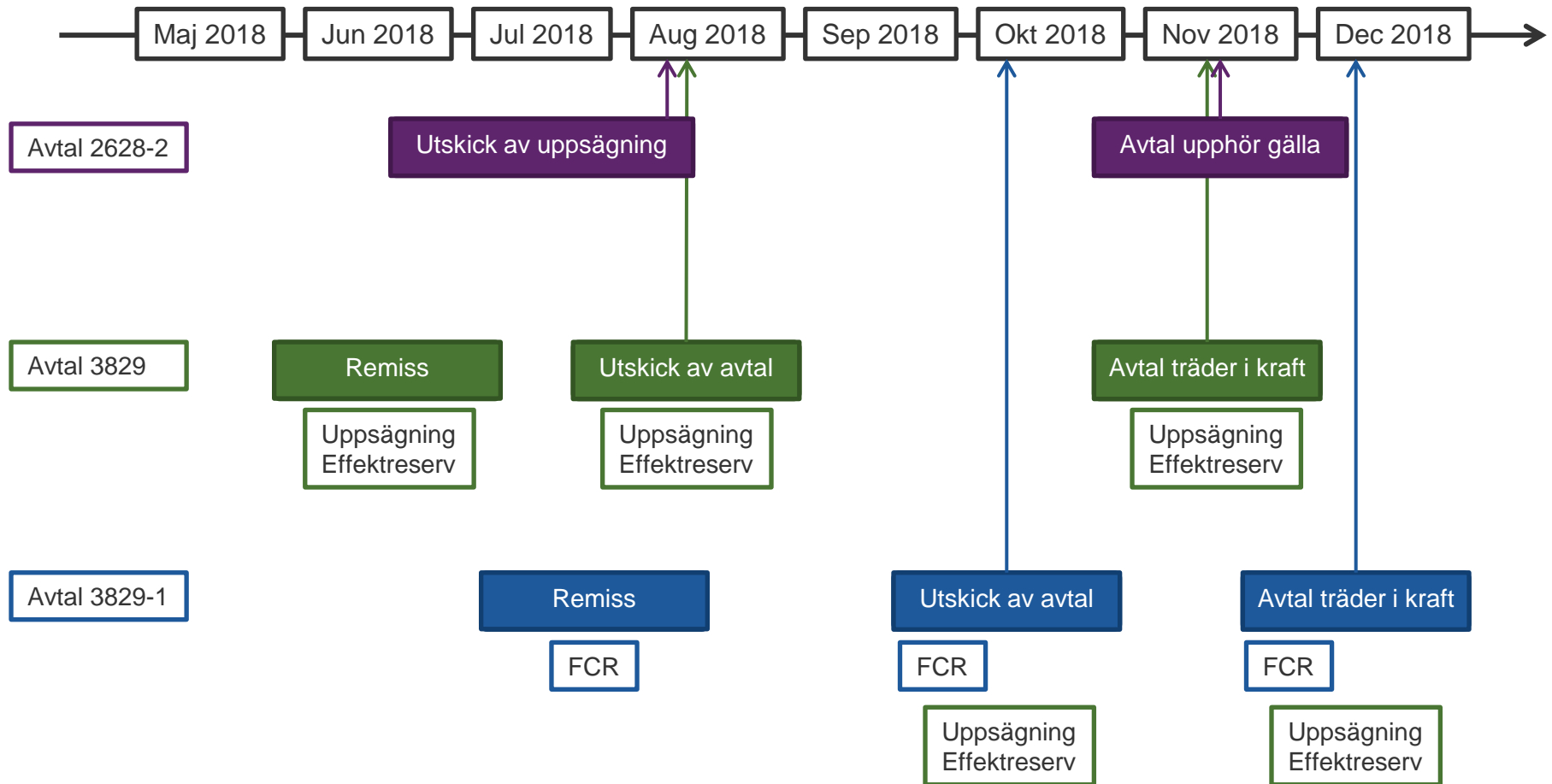
Sammanlagd tidslinje Balansansvarsavtal



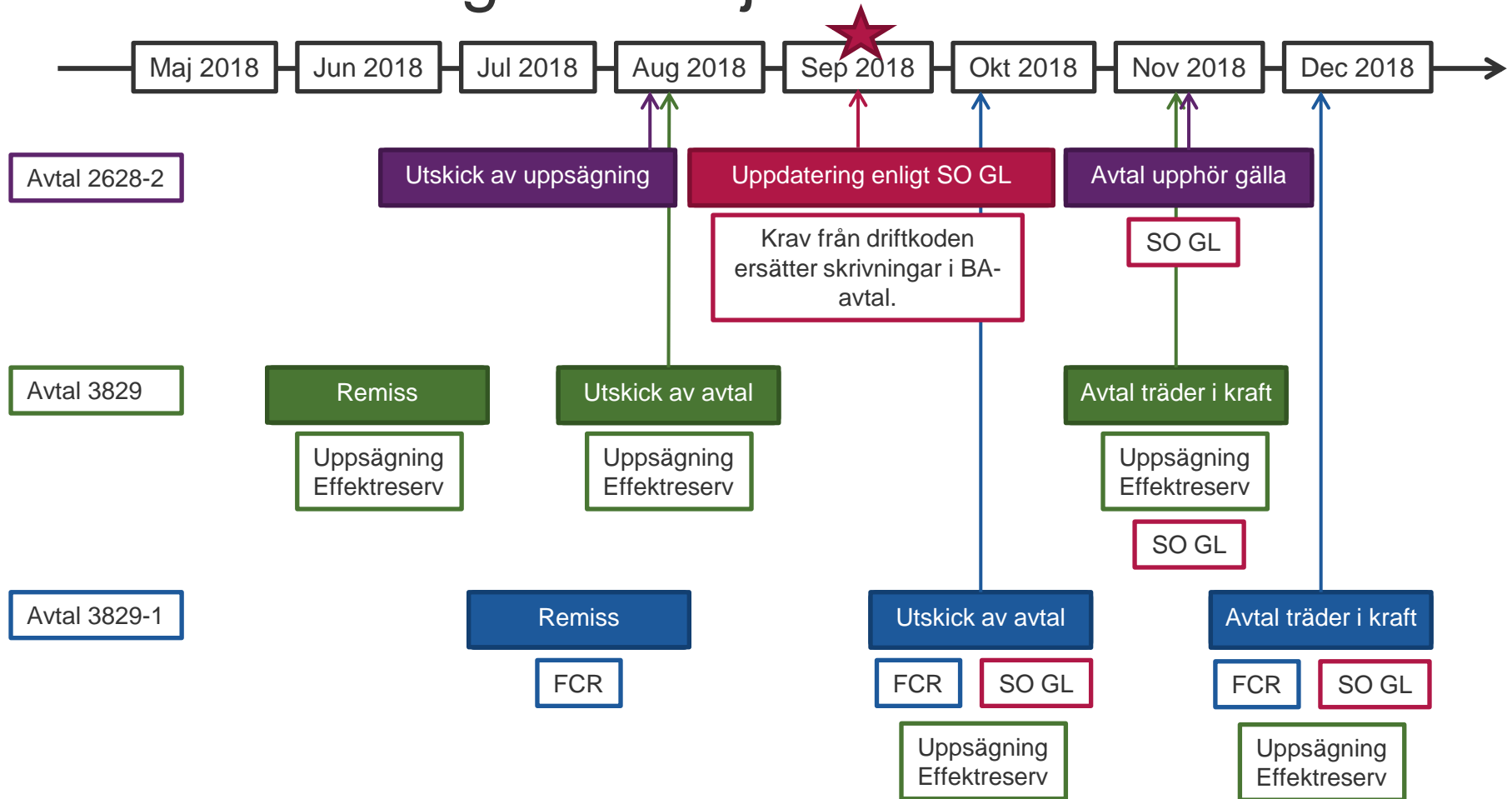
Sammanlagd tidslinje Balansansvarsavtal



Sammanlagd tidslinje Balansansvarsavtal



Sammanlagd tidslinje Balansansvarsavtal



Maj 2018

Juni 2018

Juli 2018

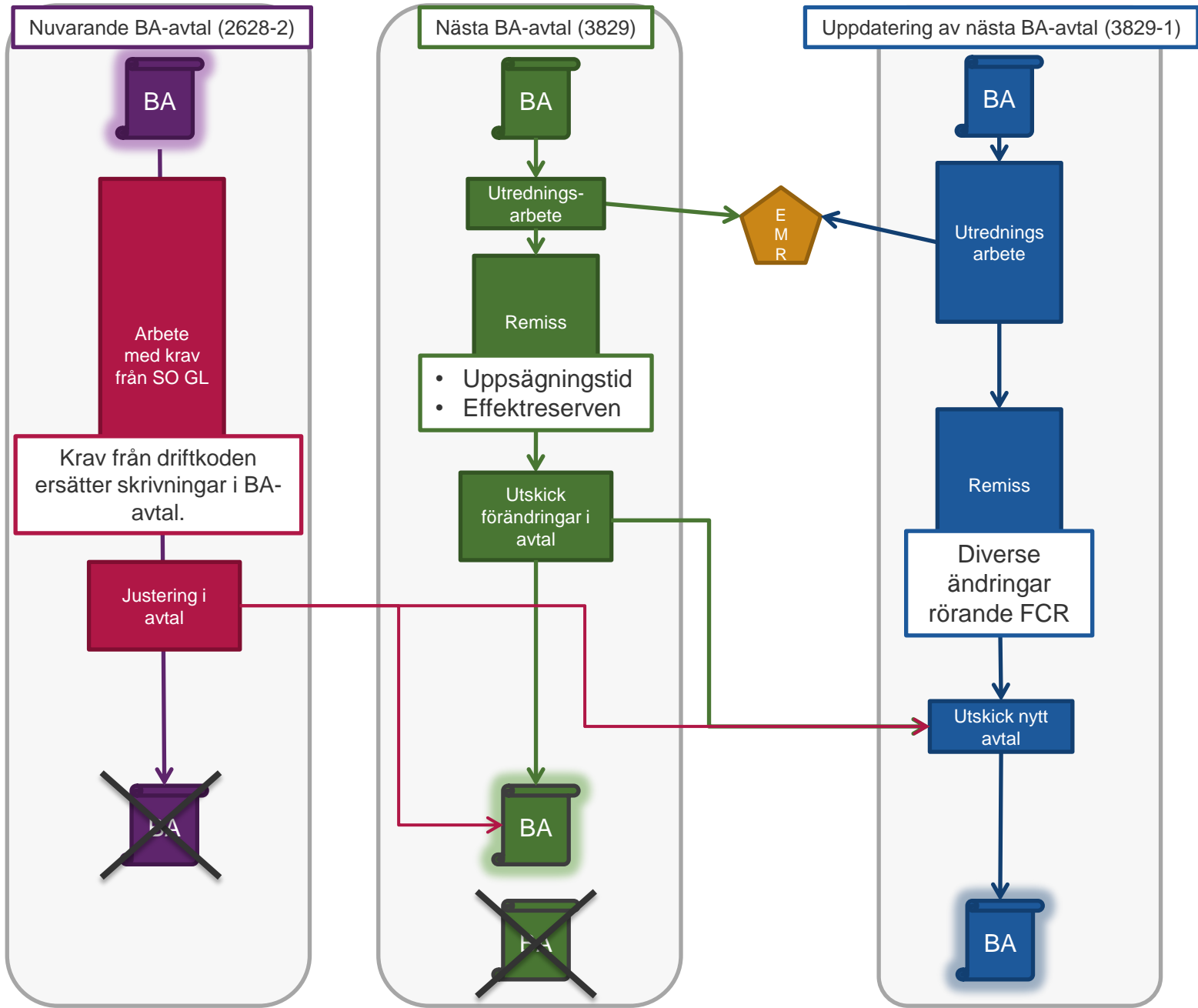
Aug 2018

Sept 2018

Okt 2018

Nov 2018

Dec 2018



Process för hantering av avtal Balansansvar 2018

SO GL

- > 14 sept 2018 träder vissa krav i SO GL i kraft
- > Lagkrav gäller över avtal
 - > Ändringar sker utanför avtalsprocessen
 - > Ingen remiss eller liknande
- > För att tydliggöra vad som gäller för aktörer
 - > Svk stryker inaktuella delar av avtalet
 - > Svk publicerar gällande lagkrav som gäller istället
 - > Kommer publiceras utanför balansansvarsavtalet

Summering

- > Tre "ikraftträdanden" av Balansansvarsavtal
 - > 14 sep 2018: Krav från SO GL ersätter skrivningar i nuvarande avtal (2628-2)
 - > 15 nov 2018: Nytt avtal träder i kraft (3829)
 - > Början av dec: Uppdatering av avtalet (3829-1)

Frågor? Kontakta balansansvarsavtal@svk.se.

BSP/BRP

Elmarknadsrådet 2018-05-15

Zarah Andersson

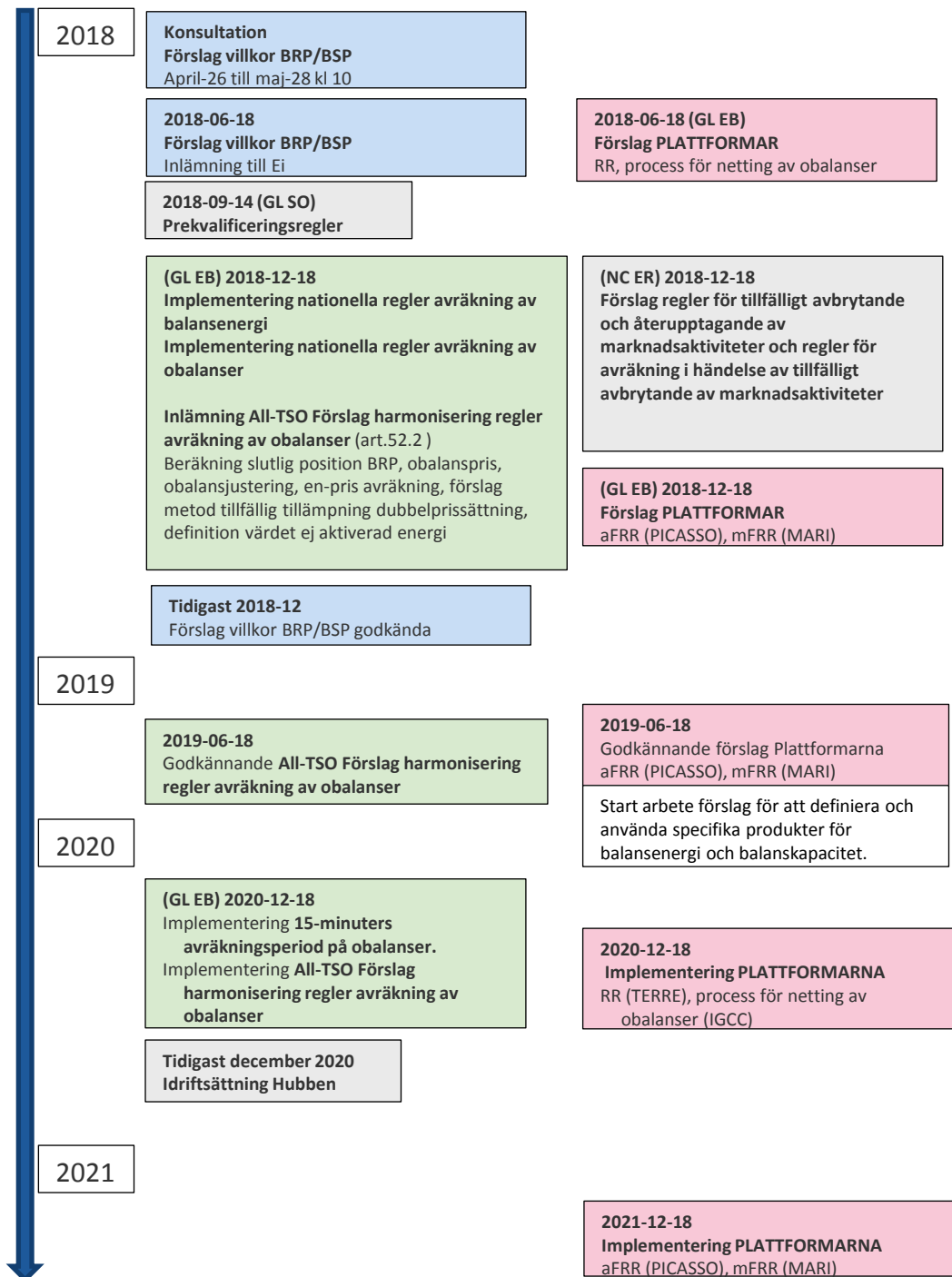


Artikel 18 i Balanskoden (GL EB)

- > Villkoren för:
 - > Balansansvariga parter
 - > Leverantörer av balanstjänster
- > Konsultation/remiss
 - > [Konsultationen BSP/BRP](#)
 - > Webinarium 21 maj

Aktuella tidpunkter inför konsultationen

- > *17 maj kl. 12.00* Inlämning av frågor inför webinariumet
- > *18 maj kl. 12.00* Anmälan till webinariumet stängs
- > *21 maj kl. 13.00-14.30* Webinarium
- > *28 maj kl. 10.00* Sista tid för inlämning av konsultationssvar
- > ***18 juni*** ***Inlämning av villkoren till Energimarknadsinspektionen***





Tack för att ni lyssnade!

Frågor till e-post: bsp_brp@svk.se

An aerial photograph of a dense forest with a winding road and a lake. Power lines run across the scene. A blue horizontal bar is at the top.

EFFEKTRESERVEN

Elmarknadsrådet 2018-05-15



Zarah Andersson
Linda Thell

Agenda

- > Avgiftsstrukturen
- > Produktionsenhetens pris på reglerkraftmarknaden
- > Årets återbetalning
- > Vinterns aktiviteter
- > Upphandling effektreserv vintern 2018/2019

Fortsatt arbete

- > Ändringen kommer att remissas i BA-avtalet under 2018
- > Planerar att den nya modellen kommer att gälla från Balansansvarsavtalet november 2018
- > Återbetalningen kommer att göras i juni 2018 för innevarande vinterperiod
- > Utreder om att gå in på minst 3000 euro på RKM, återkommer med information i maj

Agenda

- > Avgiftsstrukturen
- > Produktionsenhetens pris på reglerkraftmarknaden
- > Årets återbetalning
- > Vinterns aktiviteter
- > Upphandling effektreserv vintern 2018/2019

Förslag till ny avgiftsstruktur

- > En grundläggande del av avgiften tas på FÖRBRUKNINGEN som tidigare
 - > Hög förbrukning (ger kapacitets/balansproblem)

- > En del tas på BALANSKRAFTEN (lagkrav)
 - > Stora obalanser (ger kapacitets/balansproblem)
 - > Alla obalanser oavsett om de hjälper eller stjälper systemet

- > Modell utan så stort riskpåslag
 - > Ingen återbetalning
 - > Målet är att inte behöva återbetala överskottet. Det innebär att effektreserven kan gå med underskott ett år som sedan får kompenseras ett annat år och tvärtom.

Förslag till ny avgiftsstruktur

90% Förbrukning

10% Obalanser

Förslag till ny avgiftsstruktur

**Avgiftsberäkning med underlag från upphandlingen för
2017/2018**

Särskild tilläggsavgift för Effektreserv

Förbrukning: ~ 3,10 SEK/MWh

Obalans: ~ 1,75 SEK/MWh

Agenda

- > Avgiftsstrukturen
- > Produktionsenhetens pris på reglerkraftmarknaden
- > Årets återbetalning
- > Vinterns aktiviteter
- > Upphandling effektreserv vintern 2018/2019

Förslag till nytt pris på produktionsenheten på reglerkraftmarknaden

> IDAG

- > I de fall Effektreserven nyttjas för Balansreglering sätts Uppregleringspriset till det högsta av följande bud:
 - > Det högsta avropade kommersiella Uppregleringsbudet,
 - > det högsta avropade förbrukningsreduktionsbudet i Effektreserven och
 - > den högsta rörliga kostnaden för avropade produktionsresurser i Effektreserven.

Förslag till nytt pris på produktionsenheten på reglerkraftmarknaden

> NYTT FÖRSLAG

- > I de fall Effektreserven nyttjas för Balansreglering sätts Uppregleringspriset till det högsta av följande bud:
 - > det högsta avropade kommersiella Uppregleringsbudet,
 - > det högsta avropade förbrukningsreduktionsbudet i Effektreserven,
 - > den högsta rörliga kostnaden, minst 3000 € för avropade produktionsresurser i Effektreserven.

Fortsatt arbete..

- > Ändringarna kommer att remissas i BA-avtalet före semestern 2018
 - > Planerar att den nya ändringarna kommer att gälla från den 15 november 2018 i ett nytt BA-avtal

Agenda

- > Avgiftsstrukturen
- > Produktionsenhetens pris på reglerkraftmarknaden
- > Årets återbetalning
- > Vinterns aktiviteter
- > Upphandling effektreserv vintern 2018/2019

Effektreserven 2017/2018

Återbetalning ”i stora drag”

(preliminära siffror)

Intäkter ~110 000 000

Kostnader ~ 70 000 000

Återbetalning ~ 40 000 000

Återbetalningen kommer att göras senast 30 juni 2018 för innevarande vinterperiod

Agenda

- > Avgiftsstrukturen
- > Produktionsenhetens pris på reglerkraftmarknaden
- > Årets återbetalning
- > Vinterns aktiviteter
- > Upphandling effektreserv vintern 2018/2019

Effektreserven 2017/2018

Produktion

> 562 MW



Förbrukningsreduktion

> 45 MW



> 30 MW



> 110 MW



Vinterns aktiviteter 2017/2018

Reduktion	Produktion	Ändrad beredskap produktion	Mineffekt produktion
Ingen aktivering	Ingen aktivering	27 feb – 2 mars	28 feb 1 mars 2 mars

- > Effektreserven aktiverades inte denna vinter
- > Karlshamnsverket - ändrad beredskap och minkörning vid några tillfällen

Agenda

- > Avgiftsstrukturen
- > Produktionsenhetens pris på reglerkraftmarknaden
- > Årets återbetalning
- > Vinterns aktiviteter
- > Upphandling effektreserv vintern 2018/2019

Förordningen om effektreserv (2016:423)

- > Lagen om effektreserv gäller till den 16 mars 2025
- > Maximal storlek och minsta andel förbrukningsreduktion till år 2025

Vinter	Max volym, MW	Minsta volym förbrukning
2011/12 – 2012/13	1750	25%
2013/14 – 2014/15	1500	25%
2015/16 – 2016/17	1000	25%
2017/18 – 2024/25	750	25%

Upphandling effektreserv 2018/2019

Produktion

- > Elproduktion upphandlad för vinterperioderna 2017/2018 – 2020/2021
 - > Uniper (Sydkraft Thermal Power AB), Karlshamnsverket block 2 och 3
 - > Totalt 562 MW

Upphandling effektreserv 2018/2019

Förbrukningsreduktion

- > Upphandling pågår
- > Kvalificering via Utilities NCE
- > 22 mars 2018 Annonsering, anbudsprocess via e-Avrop.com
- > 17 maj 2018 Anbuderna ska vara inkomna till Svenska kraftnät
- > Juni 2018 Tilldelning (prel. tidplan)

Statusuppdatering nätkoder

Elmarknadsrådet 2018-05-15



Jesper Marklund

Agenda

- > Statusuppdatering marknadskoderna
 - > FCA – Forward Capacity Allocation
 - > CACM – Capacity Allocation and Congestion Management
 - > EB – Electricity Balancing

Status och pågående arbete

Europeiskt

- Uppdaterat förslag om Metod för gemensamma nätmodellen (CGMM-v2) har lämnats in till alla NRA:er.
 - Besked om godkännande eller ej inom 2 månader.
- Metod för last- och produktionsdata (GLDPM-v2): Godkänd av alla NRA:er.

CCR Norden

- Kapacitetsberäkningsmetoden (CCM): Ny deadline 16 feb 2019. Arbetet ej startat.

CCR Hansa

- Kapacitetsberäkningsmetoden (CCM): Ny deadline 19 maj 2019. Arbetet ej startat.

CCR Baltic

- Kapacitetsberäkningsmetoden (CCM): Ny deadline 19 januari 2019. Arbetet ej startat.
- Förslag om regional bilaga till de harmoniserade allokeringsreglerna för överföringsrättigheter: Inlämnat uppdaterat förslag till berörda NRA:er i april 2018.
- Förslag om regional design för överföringsrättigheter: Godkänt av berörda NRA:er i mars 2018.

Nationellt

- Inget besked från Ei ännu om förslagen om säkerställande av risksäkringsprodukter (DK1-SE3, DK2-SE4, LT-SE4), väntas senast 17 maj 2018.

Pågående konsultationer

Europeiskt

- -

Regionalt

- -

Nationellt

- -

Status och pågående arbete 1(2)

Europeiskt

- ACER har beslutat om **öppnings- och stängningstider** för gränsöverskridande intradaghandel.
 - CCR Norden: från den 1 juni 2018 kl. 15.00 dagen före.
 - CCR Hansa och CCR Baltikum: kl. 18.00 dagen före från den 1 juni 2018 och kl. 15.00 dagen före från den 1 januari 2019, så länge den regionala CCM för ID är godkänd
- Förslag om ändring av indelning av **kapacitetsberäkningsregioner** överlämnat till Ei. Gäller regionerna Hansa, Channel och Core.

Status och pågående arbete 2(2)

Regionalt

Norden

- Fortsatt arbete med att förbereda för **flera NEMOs** i ett elområde
- Metodförslag om fastställande av **reservförfaranden** (fallback) godkänt av Ei
- Metodförslag för **koordinerad mothandel och omdirigering** överlämnat till Ei 16 mars
- Metodförslag för **kostnadsfördelning för koordinerad mothandel och omdirigering** överlämnat till Ei 16 mars
- Omarbetat metodförslag för **kapacitetsberäkning** överlämnas till Ei 16 maj

Baltikum

- Omarbetat metodförslag för **kapacitetsberäkning** överlämnas till Ei 16 maj

Hansa

- Omarbetat metodförslag för **kapacitetsberäkning** överlämnas till Ei prel. 17 juni

Pågående konsultationer

Europeiskt

- -

Regionalt

- Ändring av arrangemang för att möjliggöra flera NEMO:s i ett elområde

Nationellt

- -

Status och pågående arbete

Europeiskt

- aFRR PICASSO – Svk Deltar
- mFRR MARI – Svk Deltar
- Imbalance Settlement – Svk Deltar
- Imbalance Netting IGCC – Ej aktuellt
- RR TERRE – Ej aktuellt
- FCR samarbete på kontinenten – Ej aktuellt

Regionalt

- Uppstart av program för implementering av balanseringskonceptet

Nationellt

- BSP-BRP – Konsultation pågående och avslutas måndagen den 28 maj 2018.
- 15 min avräkningsperiod – Aktörsmöte hölls 10 April, Webbsida på gång via www.svk.se/finer Frågor till finer@svk.se

Pågående konsultationer

BSP / BRP

- Konsultation är pågående och avslutas 28 Maj 2018.
 - <https://www.svk.se/om-oss/nyheter/natkoder/offentligt-samrad-om-villkor-avseende-balansering/>
 - Frågor till bsp_brp@svk.se
- Färdigt förslag till Ei 18 Juni 2018

MARI & PICASSO

- <https://www.svk.se/om-oss/nyheter/europeisk-elmarknad/konsultation-om-forslag-till-genomforanderam-av-den-europeiska-plattformen-for-afrr/>
- Förslag till genomföranderam
 - Stängningstiden för balansenergi
 - Definitionen av standardprodukter
- Färdigt förslag till Ei 18 Dec 2018

Kommande förändringar i balansavräkningen

Elmarknadsrådet 2018-05-15

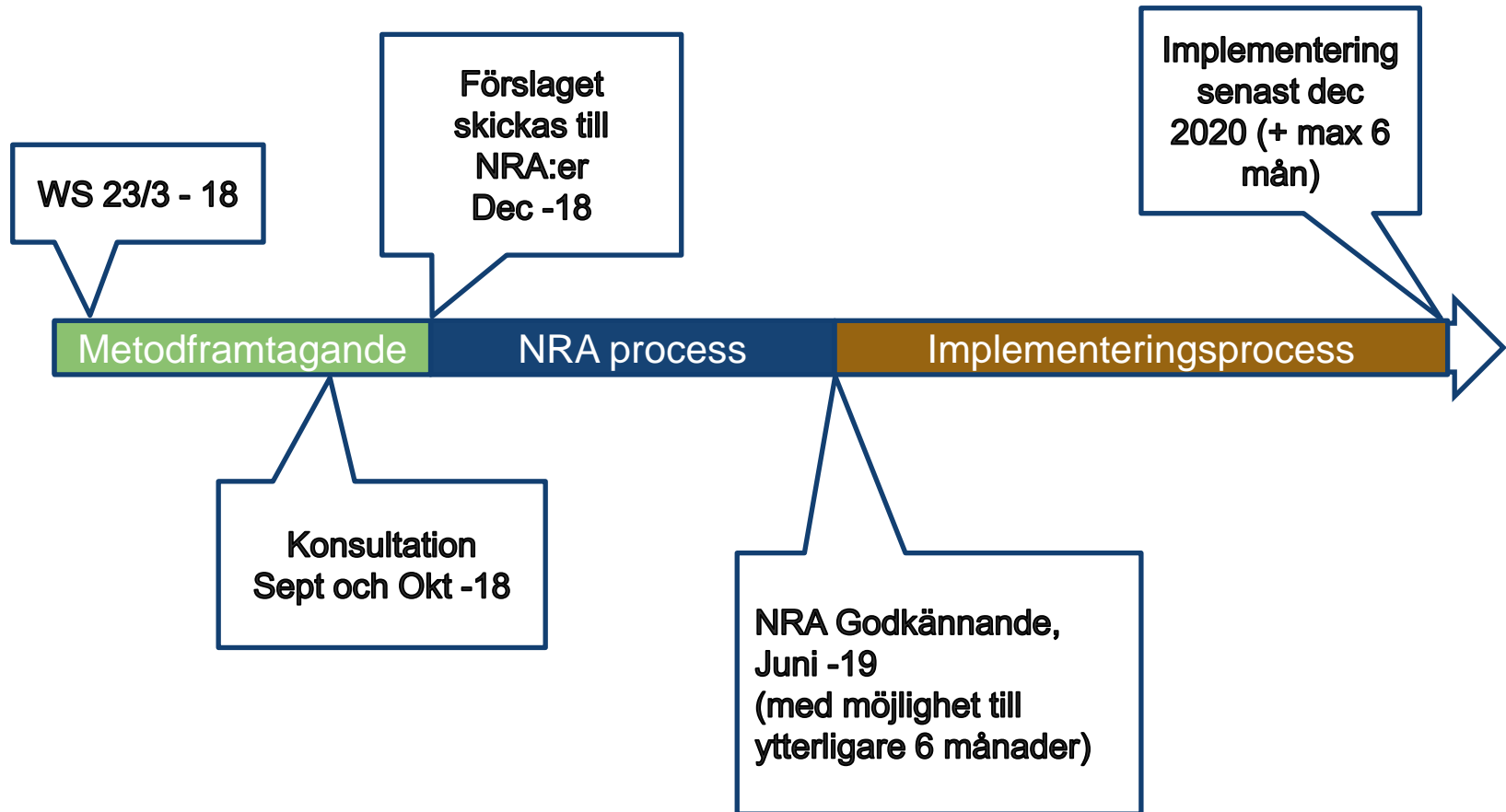


Pär Lydén

Förutsättningar – ”*all TSO proposal*”:

- > GL EB, kapitel 52 – Imbalance settlement
- > Ett år efter ikraftträdande av GLEB skall alla TSO:er föreslå:
 - > Beräkning av justering av en position (en eller **två positioner**)
 - > Huvudsakliga komponenter i beräkning av obalanspriset
 - > Värdet av ej aktiverad energi (jämför **referenspris**)
 - > Användande av **enpris och under vilka förutsättningar tvåpris** kan komma att tillåtas

Tidplan



Därtill tillkommer andra ändringar som påverkar balansavräkningen

- > 15 min avräkningsperiod ~ 2020
- > Beräkning av en position utifrån handelsplaner (istället för produktionsplaner)
- > Uppdelning av Balansansvaret i BRP och BSP; tidigast Q4 2019
- > Förändring av hur obalanspriset beräknas (hur och när baserat på det nämnda förslaget)
- > Regler för utökad publikation av information enligt GL EB artikel 12; ~Q4 2019
- > Balansenergimarknaden blir Europeisk och genererar europeiska marginalpriser för FRR; 2022 →

Förändrad avgift vid abonnemangsöverskridande

Elmarknadsrådet 2018-05-15



Linn Fröström

Varför?

- > Det är inte tillåtet att överskrida sitt ordinarie abonnemang
- > Ökad kapacitetsbrist i storstadsområden
- > Systematiskt överskridande under 1 – 2 timmar med lägre avgift

Mål

- > En avgift för abonnemangsöverskridande som tydliggör att överskridande ej är tillåtet med avseende till driftsäkerheten och som styr abonnenter mot att teckna tillfälliga abonnemang eller vidta alternativa åtgärder vid kortvarigt ökat behov av in- och/eller utmatning

Förslag för förändrad avgift

- > Avgift vid överskridande kopplad till kostnad för alternativ åtgärd; aktivering av gasturbiner i Svenska kraftnäts störningsreserv
- > Förändringen av avgiften kan sammanfattas i nedan punkter:
 - > Avgiften per MWh överskridande kopplas till kostnaderna per MWh för gasturbinerna i störningsreserven, och blir därmed **2 860 kr per MWh**;
 - > Den geografiska differentieringen av överskridandavgiften tas bort;
 - > Differentieringen i avgift för överskridande i uttag och inmatning tas bort;
 - > Den lägre kostnaden under de två första timmarna ("vingelmån") tas bort.
- > *Fortsatt undantag från överskridandavgift vid antaget reglerbud*

Ny avgift för överskridande

Antal timmar	Överskridande Avgift per MW [SEK]
1	2 860
2	5 720
3	8 580
4	11 440
5	14 300
10	28 600

Remiss

- > Förslaget kommer vara ute för remiss (3 veckor i maj/juni)

An aerial photograph of a dense forest with a small lake in the center. Power lines run diagonally across the scene from the top left towards the bottom right. A blue horizontal bar is positioned at the top of the image.

Tarifföversyn

Elmarknadsrådet 2018-05-15



Linn Fröström

Tarifföversyn 2018/2019

- > Inom ramen för tarifföversynen kommer strukturen för både tillfälliga abonnemang och överskridandeavgift att hanteras
- > Denna förändring kan komma att ändras i och med tarifföversynen och ändring av tariffstrukturen

Nuläge för tarifföversynen

- > Konsultupphandling pågår
- > Studien beräknas starta efter sommaren och pågå till och med februari/mars 2019
- > Arbete inom referensgruppen beräknas starta tidigast oktober
 - > Anmälan till referensgrupp senast 18 maj

Kontakt

- > Förslag på ny avgift för överskridande
 - > Linn Fröström, linn.frostrom@svk.se, 010 – 475 82 43
- > Tarifföversyn och allmänna frågor kring Nyttjandeavtalet
 - > Sophie Balint, sophie.balint@svk.se, 010 – 475 85 43
 - > Maillåda tarifföversyn, tariffoversyn@svk.se

Den europeiska plattformen för intradag - "Single Intraday Coupling"

Status i pågående arbete

Elmarknadsrådet 2018-05-15



Christina Simón

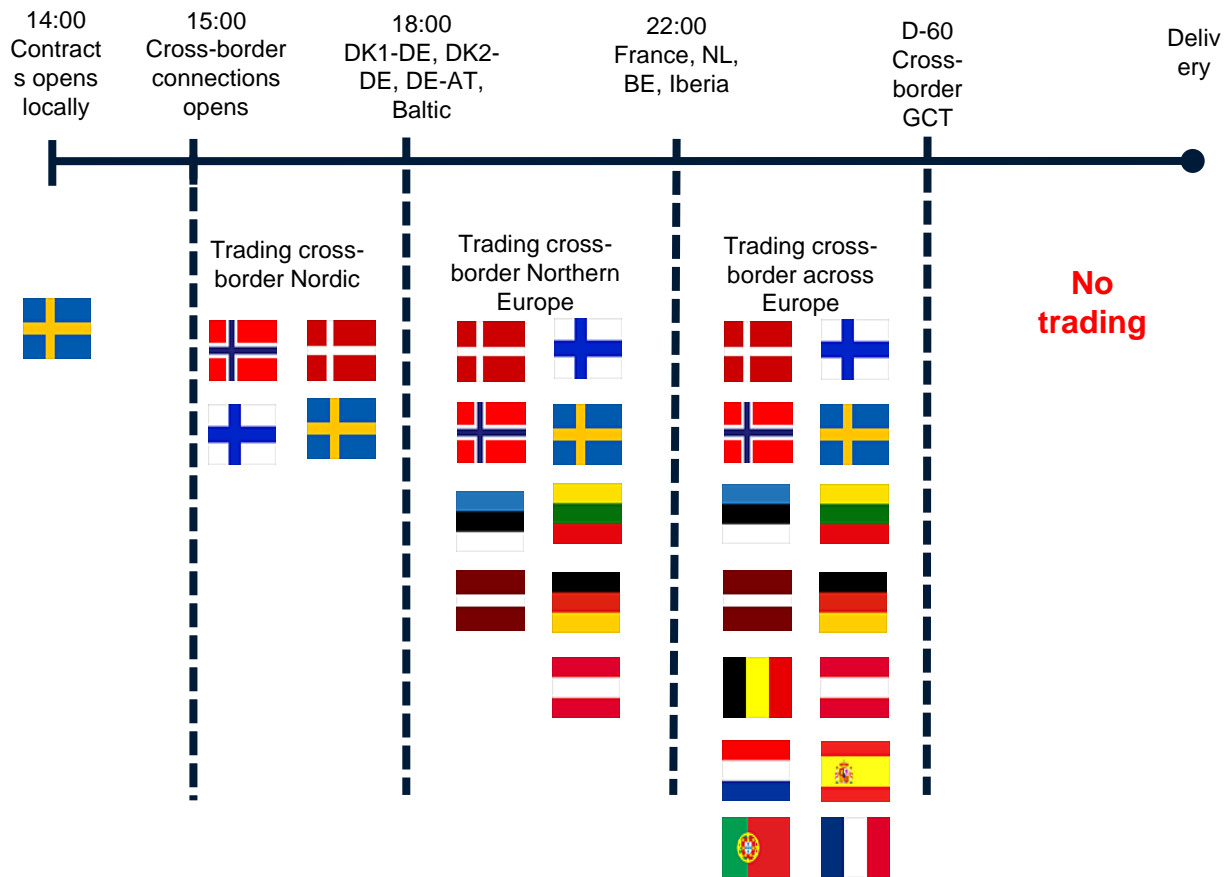
Status

- > Planerat datum för go live är fortsatt 13 juni 2018
- > Legala, kontraktuella och samarbetsmässiga förutsättningar är under färdigställande:
 - > Vägledning från NRA:s om kostnadsfördelning mba EU-förordningen CACM
 - > Signeringsprocesser för samarbetsavtalen mellan TSO:er respektive börser och mellan dessa (TCID, ANIDOA och IDOA).
 - > NEMOs har kontinuerlig dialog och diskussioner med systemleverantören DBAG. Tester hela vägen fram till go live.
- > Nord Pool har informationsseminarier 16 maj och 6 juni
- > Flera ändringar i systemet planeras efter go live

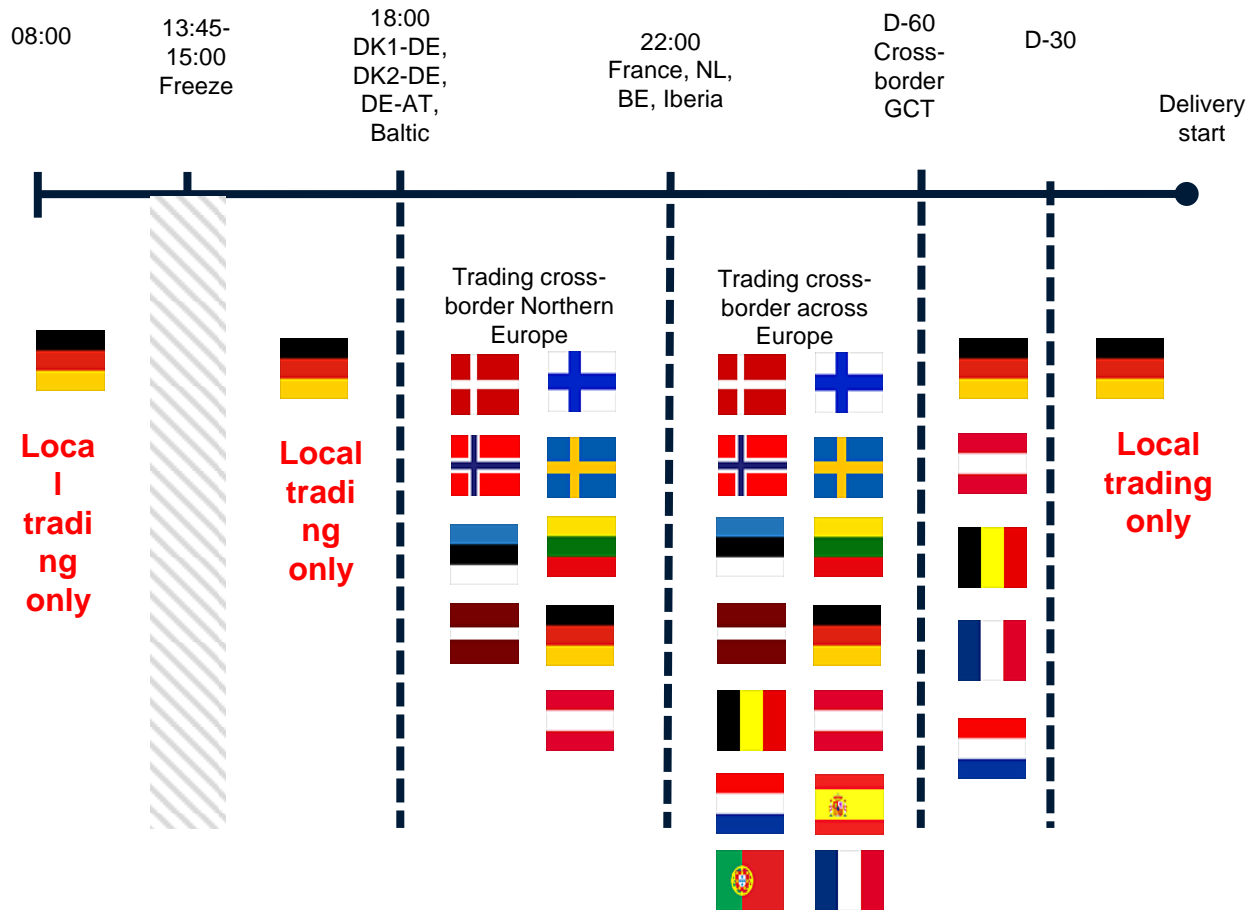
MARKET OPENING TIMES FOR CONTRACTS WITH DELIVERY NEXT DAY

CROSS-BORDER CONNECTIONS	XBID CONTRACTS	LOCAL CONTRACTS
		GERMANY Local contracts open
		GERMANY Local contracts freeze (as today)
	NORDIC, BALTIC, THE NETHERLANDS, BELGIUM XBID contracts open	
NORDIC Cross-border connections open	FRANCE, AUSTRIA XBID contracts open	GERMANY Local contracts reopen (as today)
BALTIC , DE-DK1, DE-DK2, AUT-DE Cross-border connections open	GERMANY XBID contracts open	GERMANY Local contracts freeze
GERMANY, FRANCE, THE NETHERLANDS, BELGIUM Cross-border connections open		

From a Swedish perspective (example)



From a German perspective (example)





”Ren energi för alla” (Clean Energy Package)

Status i pågående förhandlingsarbete

Elmarknadsrådet 2018-05-15



Christina Simón

Status

- > Efter EP:s behandling av CEP-förslaget ska näst sk trilog-möten mellan EP, Energiministerrådet och EU-kommissionen genomföras.
- > EP, Rådet och KOM intar olika positioner inför de fortsatta förhandlingarna.
- > Viktiga frågan är den om Capacity Calculation (och dimensionering av elområden).
- > Österrike väntas slutföra förhandlingarna om elmarknaden (direktiv, elhandels- och ACER-förordning).
- > Svk bistår Regeringen i dess arbete inom Rådsarbetsgruppen.

An aerial photograph of a dense forest with a winding road and a lake. Power lines are visible in the foreground, stretching across the forest. A blue horizontal bar is positioned at the top of the image.

Kapacitetsberäkningsmetod i Norden

Status i pågående arbete

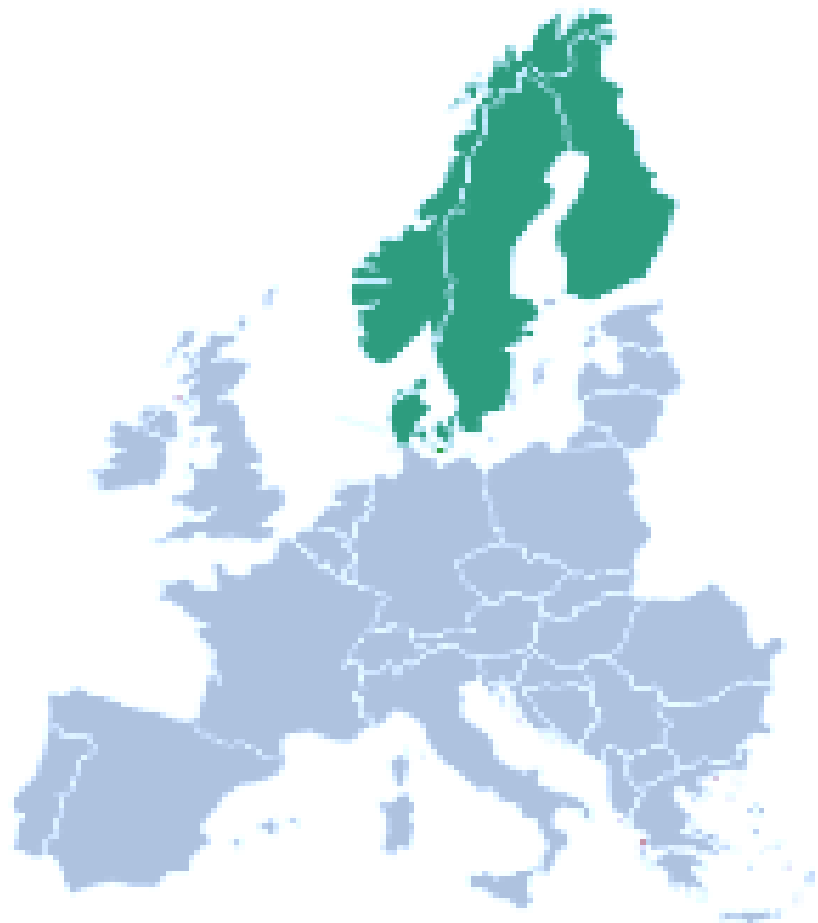
Elmarknadsrådet 2018-05-15



Christina Simón

Status

- > Nordiska TSO:er överlämnade förslag per 17 september 2017
- > Nordiska NRA:er återkom med ändringsbegäran per 16 mars 2018
- > Nordiska TSO:er kommer att överlämna ett omarbetat förslag 16 maj 2018
- > Nästa steg är (förhoppningsvis) NRAs godkännande annars vidare till ACERs behandling



NUCS

Nordic Unavailability Collection System

Tjänst för insamling av data över
otillgänglig kapacitet - Status

Elmarknadsråd 2018-05-15

Ulrika Formgren

Innehåll

- > Bakgrund & status i projektet
- > Tidplan



FINGRID

Statnett

ENERGINET

Bakgrund & status



FINGRID

Statnett

ENERGINET

Fler börser

- > I och med CACM (Reg EU 1015/1222) introduceras konkurrens mellan börser
- > Dagens lösning för rapportering av otillgänglig kapacitet (från Nord Pools UMM-system) säkerställer inte insamling av all data



FINGRID

Statnett

ENERGINET

Transparensförordningen (Kommissionens förordning (EU) nr 543/2013)

- > Marknadsaktörer är skyldiga att skicka data till TSO:n för vidareförmedling till ENTSO-E:s transparensplattform ("TP")
- > Omfattar bl a otillgänglig kapacitet i produktion (art.15), förbrukning (art. 7) eller överföring (art. 10) när den otillgängliga kapaciteten överstiger 100 MW
- > TSO:n skyldig att samla in för publicering på TP
- > Marknadsaktörer kan nyttja 3:e part för att skicka data direkt till TP (TF artikel 4.2)

Funktionalitet

- > Registrering av otillgänglighet i produktion, förbrukning och transmissionsnät, samt övrig insiderinformation
- > Otillgängligheter skickas till transparensplattformen för publicering
- > Visuell display av registrerade meddelanden (även meddelanden som publicerats på TP via tredje part)
- > API för registrering och hämtning av meddelanden
- > Web feed till ACER



FINGRID

Statnett

ENERGINET

Status i projektet

- > Implementeringsfas pågår - system under uppbyggnad
- > Användare hos TSO:er och frivilliga marknadsaktörer har varit involverade i utformningen genom workshops (marknadsaktörer februari/mars)



FINGRID

Statnett

ENERGINET

Tidplan

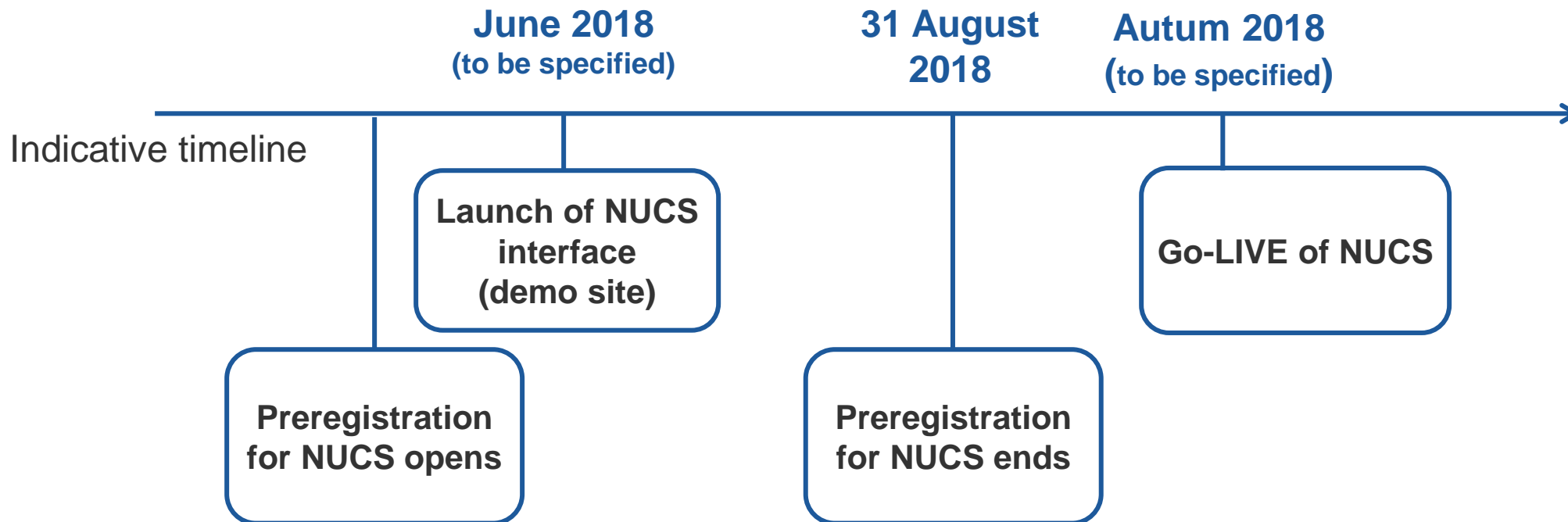


FINGRID

Statnett

ENERGINET

Indikativ tidplan



FINGRID

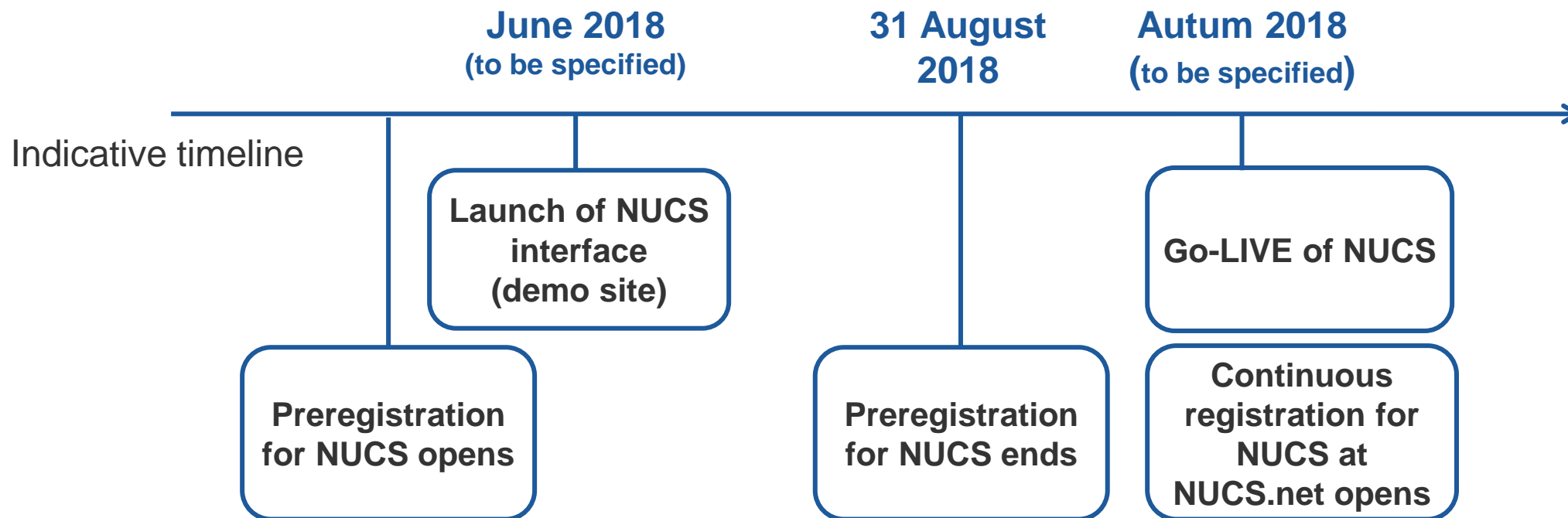
Statnett

ENERGINET

Registrering/tredje part

- > Observera: Alla marknadsaktörer som träffas av Transparensförordningens artikel 7 och 15 behöver registrera sig – välja NUCS eller annan tredje part för uppfyllnad av TF artikel 7 resp. 15.
 - Registrering/anmälan via TSO:ernas websidor – elektroniskt formulär som ska fyllas i.
 - Preliminär deadline 31 augusti
 - Efter detta kommer det finns möjlighet att byta till NUCS på kontinuerlig basis

Indikativ tidplan



FINGRID

Statnett

ENERGINET

Ytterligare information

- > Information om registrering kommer att publiceras på:
<https://www.svk.se/aktorsportalen/elmarknad/transparensforordningen/>
och som nyhet på <https://www.svk.se/om-oss/nyheter/>
- > Systemets domännamn: NUCS.net
- > Beskrivning av API kommer att publiceras när API:et är slutligt fastställt
- > Q&A mm kommer att publiceras, liksom kontaktvägar för frågor/dialog för användare inför go-live

Tack!



FINGRID

Statnett

ENERGINET