

Drift  
Sanna Toll Levin

2022-03-08 2022/472

PROTOKOLL

## Svenska kraftnäts Driftråd, möte 1-2022

**Tid:** Onsdag 24 februari 2021 kl. 09:15–14:30

**Plats:** Skype-möte; Svenska Kraftnät

### Närvarande

Pontus de Maré	Svenska kraftnät (ordförande)
Jakob Sahlin	Svenska kraftnät
Sanna Toll Levin	Svenska kraftnät (sekreterare)
Per Wikström	Energiföretagen Sverige
Per Larsson	Vattenfall AB, Market/Assets
Mikael Håkansson	E.ON Eldistribution AB
Annelie Lindeberg	Göteborg Energi
Yohanna Karnik	Fortum
Daniel Fahlgren	Ellevio
Lars Eriksson	Skellefteå Kraft Elnät AB
Anna Guldbbrand	Svenska kraftnät (punkt 7)
Bo Prick	Vattenfall Eldistribution AB

# 1. Godkännande av dagordning

Dagordningen godkändes.

# 2. Deltagare på dagens möte

Gunnar Erixon, Vattenfall Eldistribution AB; Jan Hansson, Uniper; Nicole Burstein, Energiföretagen samt Daniel Kulin, Svensk Vindenergi, deltog ej vid dagens möte.

# 3. Föregående möte

Föregående mötesprotokoll lades till handlingarna.

Pontus de Maré informerade därefter om status på åtgärder utifrån föregående möte.

# 4. Driftläget

Jakob Sahlin redogjorde för driftläget under vintern och presenterade en utblick för kommande vår och sommar. *Se presentation i bilaga 1.*

## Driftläget vintern 2021/2022

Det har hittills varit en mild vintersäsong med relativt låg energianvändning och en preliminär topplasttimme på 25 300 MW (7 dec). Effektreserven har varit på beredskap ett antal gånger men har inte aktiverats för svensk räkning. Det har dock inträffat en hel del störningar i nätet i Sverige och i Norge som har gett effekter på det svenska nätet. Ett flertal HVCD-länkar har varit ur drift och både Ringhals och Oskarshamn har drabbats av produktionsbortfall.

## Utblick våren/sommaren 2022

Jakob presenterade ett urval av större planerade avbrott från våren fram till sommaren. Flertalet stationsförnyelser planeras framförallt i norra delarna av Sverige. Kapacitetspåverkan av dessa meddelas i vanlig ordning via marknadsmeddelanden.

Inför somrarna 2020 och 2021 vidtog Svenska kraftnät kompletterande åtgärder för att upprätthålla driftsäkerheten som har sin bakgrund i att vi har ett system i förändring, förändrade flöden i nätet och ett större underhålls- och avbrottsbehov. Under både 2020 och 2021 förändrades kärnkraftens tillgänglighet varpå dessa sammanföll med större nätprojekt. Svenska kraftnät konstaterade också att flera viktiga projekt såsom Sydvästlänken, SVS i Stenkullen och stödtjänsten FFR då inte var i operativ och beprövad drift samtidigt som en större ombyggnad i Skogssäter pågick under samma period. Utifrån de premisserna och vetskapen om att flera reaktorer planerades vara ur drift samtidigt vidtog Svenska kraftnät åtgärder för att bland annat förbättra nätets förmåga till spänningshållning och avlasta nätet i händelse av ett N-1 fel.

Erfarenheterna från dessa år är att driftläget är hanterbart även med flera reaktorer ur drift och samtidigt avbrott. Inför sommaren 2022 ger också numera idrifttagna projekt och mer utspridda revisionsplaner för kärnkraften ett bättre utgångsläge än tidigare somrar. Inför sommaren 2022 ser därför Svenska kraftnät i planeringsskedet inget behov av kompletterande åtgärder. Överföringskapaciteterna kommer dock variera utifrån planerade nätavbrott, flödesprognoser och aktuella omgivningstemperaturer, vilket kan ge ett elmarknadsmässigt ansträngt läge även om driftsäkerheten kan upprätthållas enligt gällande regelverk.

## Övriga frågor

- Den 29 mars planeras implementering av summa-allokering. Det innebär att Svenska kraftnät kommer ge en gemensam kapacitet till SE3>NO1 och SE3>DK1 för att frigöra mer handel på day-ahead. Befintligt principdokument om kapacitetshanteringen på nordisk nivå kommer uppdateras med ytterligare detaljer. Länk: <https://www.nucs.net/transmission-domain/transferCapacity/show>
- Svenska kraftnät har erhållit ett nytt regeringsuppdrag om att kvartalsvis redogöra för åtgärder för att öka handelskapaciteten i nätet.
- Extern paralleldrif av FlowBased planeras starta den 7 mars.

- Upphandling av mFRR i SE3 och SE4 pågår. Länk: [Svenska kraftnät upphandlar kompletterande störningsreserv för SE3 och SE4 | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#)

## 5. Magasinläge och kraftsituation

Per Wikström redogjorde för Magasins- och kraftläge t.o.m. vecka 7. *Se presentation i bilaga 2.*

## 6. Störningar och andra viktiga händelser

### Övriga händelser

- Per Larsson, Vattenfall: Samtidig isläggning i tre älvar i kombination med mycket kallt och vindstilla väder i norra Sverige skapade ett stort intresse i media.
- Mikael Håkansson, E.ON: Stormar har föranlett problem med bland annat omkullblåsta stolpar i regionnätet.
- Bo Prick, Vattenfall Eldistribution:
  - Problem med brytare i Uddebo. Äldre brytare och material ger svårigheter att hitta ersättare.
  - Pågående arbete med trafo-haveri i Järna, vilket ger konsekvenser på inmatning till Telge Energis nät.

## 7. Öst-väst – pågående och planerade åtgärder

Anna Guldbbrand, Kraftsystem, presenterade pågående och planerade kapacitetshöjande åtgärder på relativt kort sikt (1-5 år) inom marknad, ny teknik och portföljhantering. *Se presentation i bilaga 3.*

Förutom ett stort intresse från aktörer inom branschen har Svenska kraftnät har fått ett regeringsuppdrag att kvartalsvis redogöra för åtgärder för ökad kapacitet. Det finns också ett pågående tillsynsärende hos Ei där Svk förväntas redogöra för detsamma.

## 8. Konsekvenser utifrån säkerhetspolitiskt läge

Pontus de Maré informerade om de åtgärder som Svenska kraftnäts hittills vidtagit med anledning av det förändrade säkerhetspolitiska läget. Svk har bland annat tittat på vilka konsekvenser en strypt gastillgång från Ryssland skulle kunna innebära för Norden och Kontinentaleuropa.

Pontus meddelade om något ökad risk för avkortning på grund av effektbrist. Han uppmanade samtliga att säkerställa sin förmåga avseende bortkoppling och Styrel samt att förbereda organisationen på scenariot.

## 9. Förändringar utifrån översyn av Drifrådet

Pontus de Maré presenterade de förändringar som Svenska kraftnät avser vidta efter genomförd översyn av Drifrådet. Pontus gick bland annat igenom Drifrådets syfte, sakområden samt förväntningar på ledamöter. *Se presentation i bilaga 4.*

- Planerat byte av ledamöter i elnätsföretag under innevarande år (2022)
- Planerat byte av ledamöter för producenter och intresseorganisationer under nästa år (2023)

## 10. Övriga frågor

### Manuell hantering av elektroniska avrop för mFRR

Vi befinner oss i en pilotfas för e-avrop varför vi enbart har support under kontorstid. Mål om dygnet runt-support från och med april månad, tills dess tillämpas telefon som fallback-lösning.

### Språk vid kommunikation mellan kontrollrum

Svenska kraftnät tillämpar svenska vid kontakt med övriga nationella kontrollrum då tydlig kommunikation är viktig ur ett elsäkerhetsperspektiv.

### Rapportering till regeringen angående ökad handelskapacitet mellan elområden

Frågan hanterades under punkt 7.

### Sänkta kapaciteter under kvällar och helger

Frågan hanterades under punkt 4.

## Avslut, nästa möte

Pontus tackade deltagarna för dagens möte.

Nästa möte planeras ske fysiskt den 25 maj kl. 9.15–14.30.

## Bilagor

Bilaga 1, Driftläge (Svk)

Bilaga 2, Magasin- och kraftläge (Energiföretagen)

Bilaga 3, Öst-väst – pågående och planerade åtgärder (Svk)

Bilaga 4, Förändringar utifrån översyn av Driftrådet (Svk)

Justeras



Pontus de Maré

Vid protokollet

Sanna Toll Levin