

An aerial photograph of a dense forest landscape. A winding road or path cuts through the trees, leading to a small, clear lake. Several high-voltage power lines stretch across the scene from the top left towards the bottom right. The sun is low in the sky, creating a warm, golden light. A solid blue horizontal bar is positioned at the top of the image, partially overlapping the text.

Sommarens driftsituation

Svenska kraftnäts planeringsrådet 2020-10-01

Pontus de Maré



Bakgrund: Förebyggande åtgärder

- > Avtal om tillgänglighet för **R1**
(spänningsstabilitet)
- > Avtal om tillgänglighet för **Ryaverket**
(170 MW)
- > Avtal om tillgänglighet för
Karlshamnsverket (330 MW)

[Start](#) > [Press och nyheter](#) > [Nyheter](#)

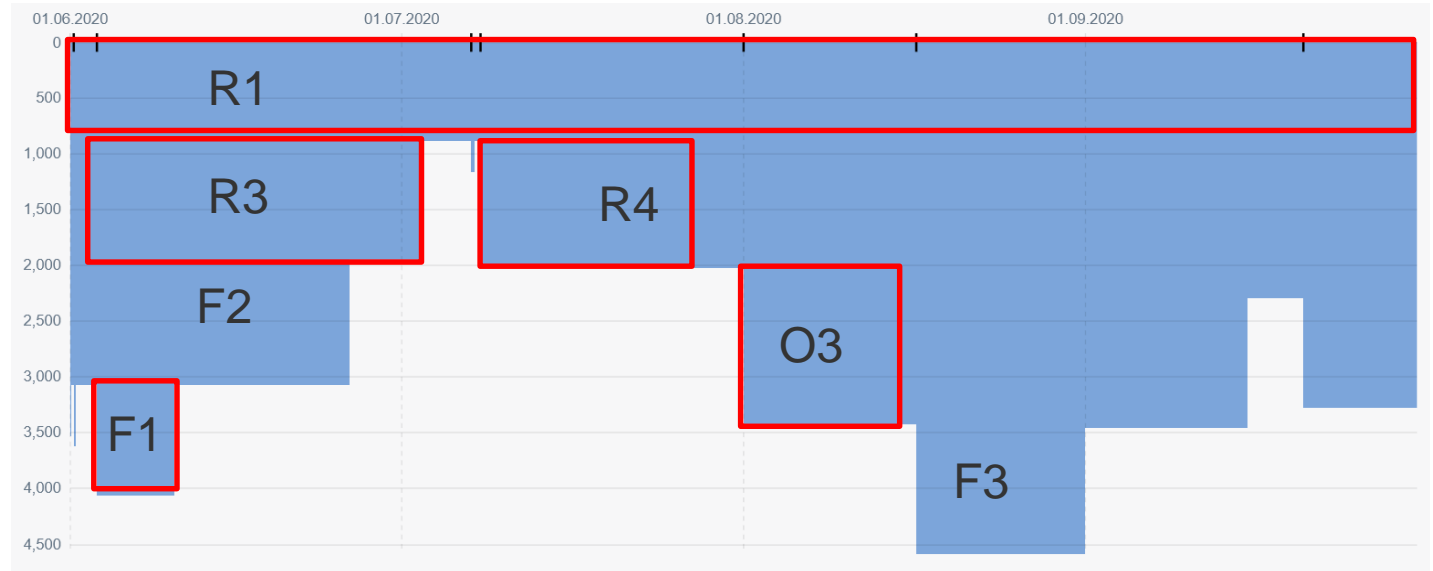
Svenska kraftnät agerar för att upprätthålla kraftsystemets driftsäkerhet

17 juni

Svenska kraftnät genomför ett antal åtgärder för att möta sommarens minskade elproduktion i södra Sverige. Detta görs för att bibehålla driftsäkerheten och minska påverkan av lägre överföringskapacitet från norr.

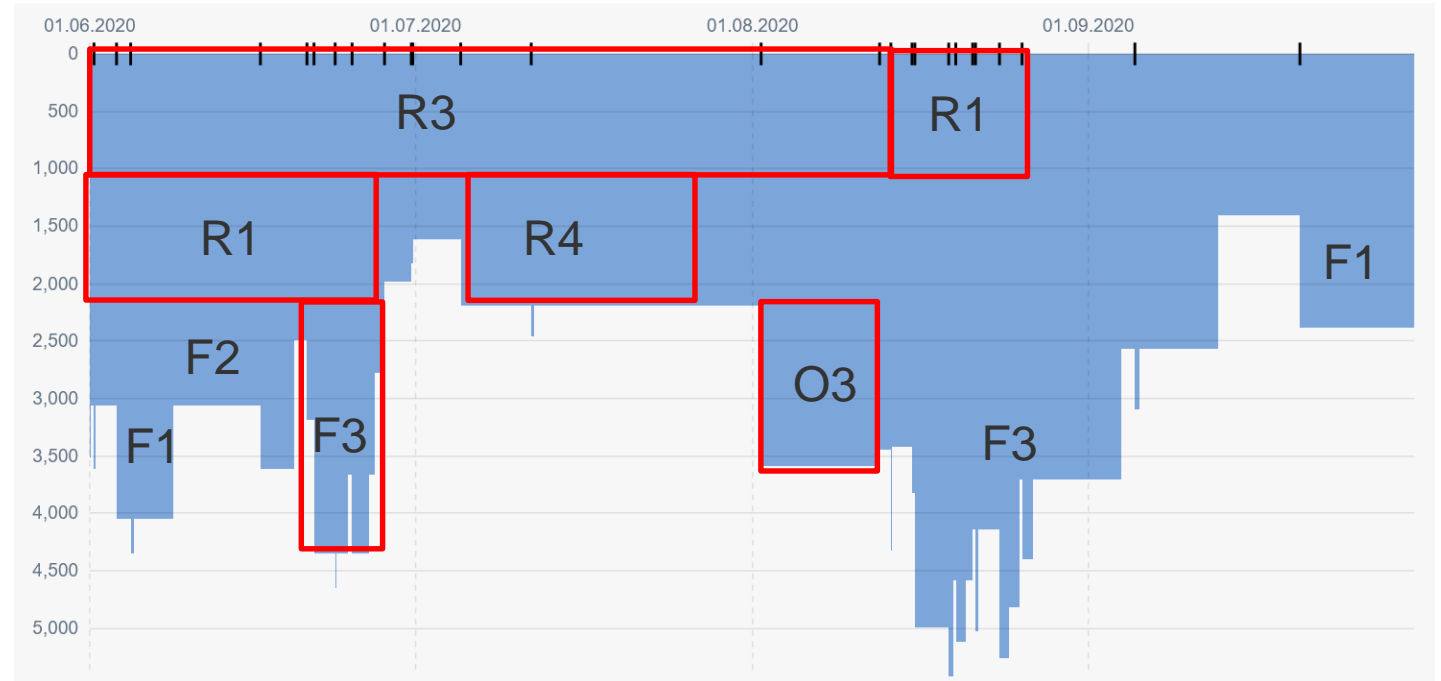
Prognosen sommaren 2020: Kärnkraft

- > Fler förlängda revisioner p.g.a. marknadsskäl och/eller pandemiåtgärder
- > Uppskattat lägsta underskott på 1700 MW (normalvinter)



Utfall sommaren 2020: Kärnkraft

- > Avtal med R1 men försenad
R3 gav ungefär samma
utgångsläge
- > Fler bortfall i slutet på juni
och i mitten på augusti
- > Som lägst 2,5 block i drift
- > Importbehov söder snitt 2:
ca 1 500 MW (25 juni)
ca 1 000 MW i augusti



Hantering av frekvens

- > Inom målet för frekvenskvalité
 - > Höga och konstanta flöden i nätet (vattenkraft kör både dag/nattetid tack vare goda magasinivåer)
- > Också hög rotationsenergi (>130 GWs) hela sommaren
 - > Tillgodoräkna EPC för FFR har inte behövts

Cumulative value of minutes outside the standard frequency range

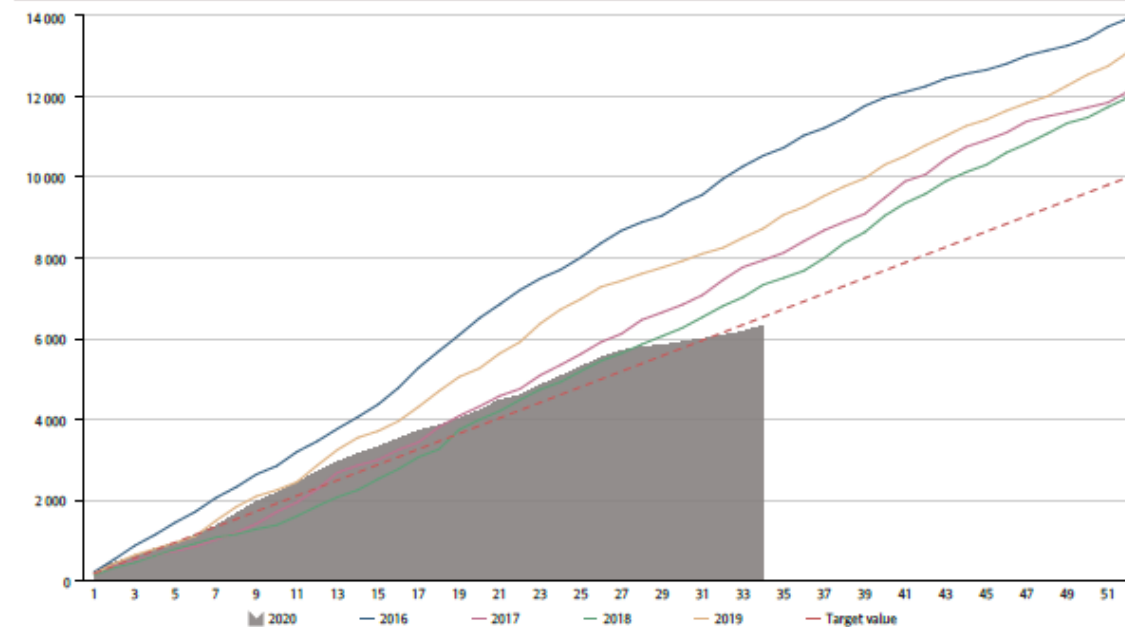


Figure 2 - Shows the cumulative minutes outside the normal frequency band, displayed as a grey shadow. The previous 5 years cumulative performance are also shown for reference. The target value is shown in red and sums to 10 000 minutes in a year

Voit tarkastella arvoja tarkemmin rullaamalla hiirtä kuvaajan päällä



Hantering av spänningar

- > Svåra att reglera men inte så höga som befarat (tack vare höga flöden nattetid)
- > Saknar dock övervakning av spänning efter fel
- > Positivt med förberedande spänningsstrategimöten med regionnäten

Åtgärder framåt

- > Sommaren 2021 förutsättningar:
 - > Som mest två kärnkraftsblock planerat på revision – välja att inte köra p.g.a. marknadsskäl
 - > Bättre spänningsreglering med ny anläggning i Stenkullen och Sydväst-länken
 - > Säkra kortslutningseffekt – (analysera förutsättningar)
 - > Säkra rotationsenergi - t.ex. avtal EPC (Emergency Power Control) etc.
 - > Vänja oss vid förändringar i kraftflödet i högre utsträckning
 - > HVDC-länkar (Nordlink, North Sea Link)
 - > Olkiuloto 3
 - > Vindkraftsutbyggnad