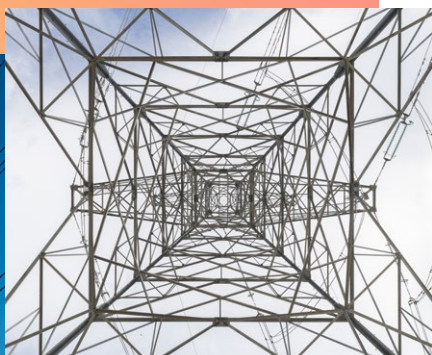


RAOC – Relevant Asset for Outage Coordination

Avbrott på anläggningar i transmissionsnätet och i de maskade regionnäten leder oftast inte till strömbrott hos kunder, men däremot kan de påverka driftsäkerheten och de kapaciteter som Svenska kraftnät tilldelar elmarknaden. De europeiska transmissionsnäten är sammankopplade och vissa avbrott kan även påverka driftsäkerheten i andra länders elnät. De anläggningar vars avbrott kan ha påverkan på andra kontrollområden ska enligt den europeiska nätkoden System Operation Guideline (SO GL) registreras som relevanta tillgångar, och Svenska kraftnät ska koordinera avbrott på sådana anläggningar med berörda grannländer.



Vilka anläggningar är RAOC?

Nätelement, kraftproduktionsmoduler och förbrukningsanläggningar vars avbrott kan påverka driftsäkerheten i andra transmissionsnätoperatörers (TSO) kontrollområde är relevanta för avbrottskoordinering. I Norden har varje land sitt eget kontrollområde, vilket innebär att vi ska koordinera avbrott med våra grannländer.

RAOC kan finnas både i transmissionsnätet och i distributionsnäten. Alla TSO inom EU har gemensamt tagit fram en metod för att bedöma vilka anläggningar som ska koordineras. Metoden kallas RAOCm och har godkänts av den europeiska tillsynsmyndigheten för elmarknaden, ACER.

Hur sker bedömningen av RAOC?

Metoden för att avgöra vilka anläggningar som är RAOC tillåter både kvantitativa och kvalitativa bedömningar. De kvantitativa bedömningarna ska göras baserat på fastställda gränsvärden för påverkan på driftsäkerhetsgränser i andra länder, och utföras genom beräkningar på en gemensam nätmodell. Kvalitativa bedömningar kan komplettera beräkningarna.

Hur arbetar Svenska kraftnät med RAOC

Nordiska TSO:er har delegerat till vårt regionala koordineringskontor (RCC) att utföra de beräkningar som krävs för den kvantitativa bedömningen. RCC har ännu inte gjort några fullständiga beräkningar.

Svenska kraftnät använder därför kvalitativa bedömningar för att fastställa vilka anläggningar som är RAOC. Varje år uppdaterar vi tillsammans med våra grannländer vår bedömning, för att säkerställa att det fortfarande är relevant att koordinera avbrotten.

Hur hanteras RAOC?

Avbrott på RAOC ska planeras och koordineras året innan de utförs. Alla TSO som påverkas av ett avbrott ska godkänna att de kan genomföras.

Om ett avbrott på en RAOC påverkar en annan TSO på ett sätt som inte kan hanteras med avhjälpande åtgärder finns särskilda regler för hur TSO ska agera. TSO har i vissa situationer rätt att ställa in eller flytta avbrott, om det krävs för att upprätthålla driftsäkerheten. Processer och befogenheter för RAOC regleras i SO GL art 82-103.

Är det enbart RAOC som koordineras?

Metoden för att bedöma RAOC omfattar enbart avbrott med påverkan mellan olika TSO.

Svenska kraftnät arbetar även med att koordinera och samordna avbrott i regionnäten och hos producenter, om de kan påverka driftsäkerheten i vårt elnät eller om våra avbrott kan påverka andra aktörer. Vi kallar sådana anläggningar vars avbrott koordineras på nationell nivå för koordineringsobjekt (KOORD).

Vad händer närmast?

Svenska kraftnät inväntar RCC:s beräkningar för att kunna bedöma vilka anläggningar i regionnäten och hos producenter som är RAOC. Enligt RAOCm behöver vi stöd i de kvantitativa bedömningarna för att kunna peka ut sådana RAOC. RCC har blivit försenade i sina beräkningar på grund av att de prioriterat införandet av en flödesbaserad kapacitetsberäkningsmetod.