

# Nationell riskberedskapsplan för Sveriges elförsörjning

I enlighet med Europaparlamentets och rådets  
förordning (EU) 2019/941 av den 5 juni 2019 om  
riskberedskap inom elsektorn och om upphävande av  
direktiv 2005/89/EG

Dnr: 2020-001296

Version 0.1

Beslutsdatum:

Beslutad av:

# Innehåll

<b>Innehåll .....</b>	<b>2</b>
<b>Allmän information .....</b>	<b>5</b>
<b>1 Sammanfattning av elkrisscenarioerna.....</b>	<b>7</b>
1.1 Övergripande risker i elförsörjningen.....	7
Eleffektbrist.....	7
Elenergibrist .....	8
Elavbrott.....	8
1.2 De mest relevanta elkrisscenarioerna .....	8
Cyberattack.....	8
Torrperiod.....	8
Skogsbrand .....	8
Värmebölja .....	9
Kraftig nederbörd, översvämning och dammbrott.....	9
Storm .....	9
Extremt kall väderlek .....	10
Brist på kärnkraftsproduktion.....	10
Pandemi.....	10
Kraftsystemets kontrollsystem och komplexitet.....	11
Svårighet att planera förnyelsebar elproduktion.....	11
Parallella händelser.....	11
<b>2 Den behöriga myndighetens roller och ansvar .....</b>	<b>12</b>
2.1 Bakgrundsbeskrivning av befintliga roller och ansvar .....	12
Energimyndighetens roll och ansvar .....	12
Svenska kraftnäts roll och ansvar .....	14
Energimarknadsinspektionens roll och ansvar .....	15
2.2 Grundläggande principer för krisberedskap .....	15
2.3 Befintlig nationell rapporteringsskyldighet vid kris .....	16
2.4 Ansvar vid tidig varning och elkris .....	17
<b>3 Förfaranden och åtgärder vid en elkris .....</b>	<b>18</b>
3.1 Nationella förfaranden och åtgärder .....	18
3.1 a) Förfaranden vid en tidig varning eller elkris .....	18
Vid tidig varning .....	18
Vid elkris .....	19
Kontaktlista .....	19
Hantering av marknadspåverkande information.....	20
Begäran om att tillhandahålla ytterligare information.....	20
3.1 b) Förebyggande och förberedande åtgärder .....	20
Kontinuitetsarbete .....	20
Nationell risk- och sårbarhetsanalys för elsektorn.....	21
Elberedskapslagen .....	21
Effektreserven .....	22

	Förbrukningsdämpande åtgärder .....	22
	Produktionsreglering .....	22
	Systemskyddsplan .....	23
	Stödjande åtgärder.....	23
	Leveranssäkerhet och funktionskrav .....	23
	Informationsinsatser .....	24
3.1 c)	Åtgärder för att mildra elkriser.....	24
	Produktionsreglering .....	24
	Import .....	25
	Störningsreserv.....	25
3.1 d)	Ramverk för manuell belastningsfrånkoppling (MFK) .....	25
	Manuell förbrukningsfrånkoppling .....	25
	Förfarande vid manuell förbrukningsfrånkoppling .....	26
	Elnätsföretagens roll vid manuell förbrukningsfrånkoppling .....	26
	Förfarande vid tillkoppling efter MFK.....	27
	Svenska kraftnäts rapporteringsskyldighet vid avbrytande av elöverföring .....	27
	Styrel .....	27
3.1 e)	Mekanismer för att informera allmänheten om elkrisen.....	28
	Svenska kraftnäts mekanismer för att informera allmänheten om elkris.....	28
	Energimyndighetens mekanismer för att informera allmänheten om elkris.....	30
	Nationella mekanismer för att informera allmänheten om elkris.....	31
3.2	Regionala och bilaterala förfaranden och åtgärder.....	32
3.2 a)	Överenskomna samarbetsmekanismer inom regionen .....	32
	Nordiska samarbeten .....	32
3.2 b)	Regionala och bilaterala åtgärder .....	32
3.2 c)	Mekanismer för att samarbete och stödja.....	33
<b>4</b>	<b>Krissamordnare .....</b>	<b>34</b>
<b>5</b>	<b>Samråd med berörda parter .....</b>	<b>35</b>
	a) Relevanta el- och naturgasföretag, inbegripet de relevanta producenterna eller deras branschorganisationer.....	35
	b) Relevanta organisationer som företräder icke- industriella elkunders intressen .....	35
	c) Relevanta organisationer som företräder industriella elkunders intressen .....	35
	d) Tillsynsmyndigheter.....	35
	e) Systemansvariga för överföringssystemen .....	35
	f) Relevanta systemansvariga för distributionssystem .....	35
<b>6</b>	<b>Kristester .....</b>	<b>36</b>
	a) Tidplan och genomförande.....	36
	b) Förfarande vid genomförande av tester .....	36

UTKAST

# Allmän information

Statens energimyndighet (Energimyndigheten) är svensk behörig myndighet enligt *Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/941 av den 5 juni 2019 om riskberedskap inom elsektorn och om upphävande av direktiv 2005/89/EG*<sup>1</sup>, fortsättningsvis kallad *riskberedskapsförordningen*. Begreppet *riskberedskapsplan* är EU-kommissionens översättning från den engelska versionen *risk-preparedness plan*. Energimyndigheten ansvarar för att utarbeta denna plan.

Bakgrunden är de mer sammanlänkade elmarknaderna och elsystemen vilket medför att hanteringen av elkriser inte längre kan betraktas som en rent nationell uppgift. För att säkerhetsställa en gemensam strategi för elkrisförebyggande och krishantering inom regionen skall de behöriga myndigheterna inom respektive medlemsland utarbeta en riskberedskapsplan. I förordningen krävs att medlemsstaterna samarbetar på regional nivå och i förekommande fall bilateralt i en anda av solidaritet.

Medlemsstater som ingår i samma region är Sverige, Danmark och Finland. Region definieras här som den grupp av medlemsstater vars systemansvariga för överföringssystemen delar samma regionala samordningscentrum. Utöver dessa länder är även Litauen, Polen och Tyskland medlemsstater som är direkt anslutna till Sverige och som Sverige därmed skall dela riskberedskapsplaner med. Norge är inte en medlemsstat inom EU men är också direkt anslutet till Sverige.

Det här dokumentet följer den mall som anges i bilaga till riskberedskapsförordningen.

---

<sup>1</sup> *Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/941 av den 5 juni 2019 om riskberedskap inom elsektorn och om upphävande av direktiv 2005/89/EG*, OJ L 158, 14.6.2019, Celexnummer: 32019R0941.



# 1 Sammanfattning av elkrisscenerierna

Nedan redovisas en sammanfattning av de mest relevanta elkrisscenerierna som är framtagna för att ligga till grund för åtgärder som redogörs för i riskberedskapsplanen. Elkrisscenerierna har tagits fram gemensamt av Energimyndigheten och Affärsverket Svenska kraftnät (Svenska kraftnät). Det är inte en komplett redovisning av samtliga risker inom elförsörjningen. Ett urval har gjorts för att redogöra för de mest relevanta elkrisscenerierna i enlighet med kraven i förordningen. En mer omfattande och icke konfidentiell redogörelse har redovisats för flertalet myndigheter och särskilt anvisade elnätsbolag samt en branschorganisation.<sup>2</sup>

Förordningen anger att elkrisscenerierna skall fastställas på grundval av minst följande risker.

- Ovanliga och extrema naturkatastrofer
- Risker för olyckshändelser som gå utöver säkerhetskriterier N-1 och exceptionella oförutsedda händelser
- Följdrisker inklusive följderna av fientliga angrepp och bränslebrist

## 1.1 Övergripande risker i elförsörjningen

Det finns olika typer av situationer som kan uppstå i elsystemet, som har olika karaktär och därmed kräver olika åtgärder för att hantera. De tre typsituationerna *eleffektbrist*, *elenergibrist* och *elavbrott* beskrivs nedan.

### **Eleffektbrist**

El kan inte lagras i stor omfattning och därför måste det alltid finnas en balans i elnätet mellan hur mycket el som produceras och hur mycket el som används. Om användningen av el skulle bli större än vad som för stunden är möjligt att producera, eller importera, uppstår en eleffektbrist. Då detta skulle kunna leda till allvarliga konsekvenser i samhället finns det förberedda åtgärder för att både förebygga och lindra konsekvenserna av en eleffektbrist.

Svenska kraftnät är ansvarig för att upprätthålla balans mellan produktion och förbrukning och har ett antal verktyg att använda för att se till att det i varje stund tillförs samma mängd el till systemet som det används. Det

---

<sup>2</sup> Redovisning av elkrisscenerier i enlighet med förordning om riskberedskap inom elsektorn (2019/941), Energimyndigheten, dnr. 2020-001296.

finns risk för elleffektbrist i elsystemet när efterfrågan på el blir mycket hög, till exempel vid sträng kyla, samtidigt som produktionen och importen inte räcker till för att tillföra den el som behövs.

### ***Elenergibrist***

Elenergibrist kan uppstå vid en långvarig situation då den samlade tillförseln inte förväntas motsvara det samlade behovet av elenergi över tid. Det kan orsakas av en kombination av låga nivåer i vattenmagasinen, stillastående kärnkraftreaktorer och havererade importförbindelser från grannländerna. En elenergibrist som marknaden inte lyckas hantera, och som samhället inte lyckas avstyra, kan i sin tur leda till effektbrist.

### ***Elavbrott***

Lokala elavbrott där ett mindre antal elanvändare drabbas är vanliga och kan inträffa året om. Lokala elavbrott kan uppstå när det exempelvis stormar eller faller stora mängder snö. Starka vindar som faller träd eller blåser ner stora grenar över elledningarna eller entreprenadarbeten som orsakar grävsador på kablar kan också orsaka strömavbrott. Sommartid är den vanligaste störningsorsaken att blixten slår ner i ledningar eller annan teknisk utrustning.

## **1.2 De mest relevanta elkrisscenerierna**

Nedan beskrivs i korthet relevanta risker i elförsörjningen som kan orsaka elavbrott, elleffektbrist och elenergibrist och därmed mer omfattande nationella störningar och som potentiellt kan påverka grannländerna.

### ***Cyberattack***

Det försämrade säkerhetspolitiska omvärldsläget har ökat behovet av ett förbättrat skydd mot IT/cyber-attacker. Detta är ett hot mot Sveriges säkerhet och integritet, men också i förlängningen landets välstånd. Cyberattacker mot energiinfrastruktur är en realitet och allt fler stater skaffar sig en offensiv cyberförmåga som Sverige behöver skydda sig mot.

### ***Torrperiod***

Sveriges elförsörjning är i stort beroende av tillförlitlig vattenkraft både som energikälla men också för balanshållning mellan förbrukning och produktion för en stabil driftsäkerhet. En extrem torrperiod där flertalet vattenkraftstationer står utan vatten i dammarna kan leda till stora produktionsbortfall. En kraftig torrperiod kommer sannolikt drabba även våra grannländer i liknande omfattning, varmed import och exportmöjligheterna bedöms vara mycket begränsade.

### ***Skogsbrand***

Sverige är ett avlångt land med flera redundanta överföringsledningar som förbinder landet från norr till sönder. Skogsbränder och markbränder kan orsakas av blixten men också mänskliga aktiviteter som grillning eller



att de anläggs. Bränder kan med hjälp av vinden snabbt sprida sig till stora arealer och blir mycket svåra att kontrollera och bekämpa varför ett sådant scenario kan påverka flera överföringsledningar under samma tidsperiod och därmed försämra överföringsförmågan inom landet men också påverka utlandsförbindelser.

### **Värmebölja**

En mycket hög temperatur som håller i sig under flera dagar eller veckor, kan leda till försämrad överföringsförmåga på ledningar eftersom överföringsförmågan hos ledningen minskar vid högre temperaturer. Detta skulle kunna leda till stora lokala problem att försörja samhällen med elektricitet. Vid ihållande höga temperaturer, finns risk för att material och komponenter i överföringssystemet utnyttjas till bristningsgränsen, vilket kan leda till lokala strömavbrott. Det uppstår också en förhöjd risk för skogsbränder och torrperioder som beskrivs ovan.

Kärnkraften är en viktig källa för elproduktion och driftsäkerhet. En förhöjd temperatur på det kylvatten som är nödvändig för att kyla reaktorerna vid kärnkraftverken, kan försämra möjligheten att producera efterfrågad effekt. Även andra produktionskällor som kraftvärme och gasturbiner skulle kunna få problem med kylningen.

### **Kraftig nederbörd, översvämning och dammbrott**

Det svenska transmission- och regionnätet klarar normalt sett stora regnmängder. Däremot är det större risk med lokala problem som översvämmade älvar och markområden, vilket i sin tur kan orsaka vattenfyllda transformatorstationer och nedfallna ledningar.

Den potentiellt största faran med stora regnmängder, bedöms vara om enorma vattenflöden orsakar markförskjutningar och en kollaps av en större vattenkraftstation/dammbrott.

### **Storm**

Det svenska transmissionsnätet och regionnäten klarar kraftiga vindar och det är sällsynt med strömavbrott som orsakats av hård vind på dessa ledningar. Ledningarna har byggts på en kraftig konstruktion och ledningsgatorna ska vara trädsäkra.

Om vinden skulle uppnå sådan styrka att ledningsmaterial som stolpar och isolatorer skulle gå sönder på flera viktiga överföringsförbindelser, kan det orsaka överföringsproblem mellan olika delar av Sverige och eventuellt leda till en situation Svenska kraftnät manuellt måste koppla bort belastning och begränsa överföringen till grannländerna för att upprätthålla balansen i transmissionsnätet.

### **Extremt kall väderlek**

Svenska kraftnät genomför årligen analyser av kraftbalansen där den senaste årets analys visar att det finns ett importberoende vid en normal vinter som blir ännu större vid en mer extrem kyla.<sup>3</sup> Möjligheten att hantera kraftiga effektunderskott genom import på utlandsförbindelser kan vara begränsade om liknande förhållanden råder i våra grannländer. Om effektbalansen inte kan tillgodoses är risken stor att manuell fränkoppling av förbrukning måste tillgripas.

### **Brist på kärnkraftsproduktion**

Sverige är ett långt land med mycket vattenkraft i norr, kärnkraft i söder och en växande andel vindkraft. Antalet kärnkraftverk i Sverige minskar och därmed också viktiga stödtjänster för att stabilisera och balansera elnätet som kärnkraftverken historiskt bidragit med. Dessa stödtjänster är viktiga för att kunna balansera elsystemets storheter som exempelvis reaktiv effekt och spänning. Utmaningarna finns under hela året och inte minst under sommarmånaderna när flera kärnkraftverk är tagna ur drift för revision då efterfrågan på eleffekt är låg. Om kärnkraftsproduktionen minskar utan att andra stödtjänster finns att tillgå på annat håll kan det i förlängningen påverka överföringsmöjligheterna inom Sverige och därmed också utomlandsförbindelserna.

### **Pandemi**

En pandemi som sprider sig i Sverige kan också sprida sig till samhällsviktig personal inom elförsörjningen. Stora personalbortfall kan ske hos enskilda eller flera aktörer samtidigt vilket skulle kunna leda till risk för underbemanning och svårigheter att upprätthålla den normala verksamheten. Det i sin tur kan leda till att produktionskällor måste stängas ner och svårigheter att upprätthålla driften i kontrollrum, vilket kan innebära stor påverkan på elförsörjningen. I förlängningen kan det också innebära att avhjälpande åtgärder för att hålla elförsörjningen intakt prioriteras framför service/underhåll och investeringar vilket kan försämra driftsäkerheten på sikt.

En lägre efterfrågan på elektricitet till följd av pandemin kan i sin tur leda till lägre priser och därmed en försämrad lönsamhet för elförsörjningens aktörer. En försämrad lönsamhet för producenter av elektricitet kan innebära att produktion med viktiga elektriska stödtjänster tas ur drift och som kan leda till en försämrad driftsäkerhet av det nationella transmissionsnätet.

En pandemi kan också innebära stängda gränser som kan påverka tillgång på bränslen och reservdelar samt utländska experter vid service/underhåll och investeringar.

---

<sup>3</sup> Kraftbalansen på den svenska elmarknaden, rapport 2020, En rapport till Infrastrukturdepartementet, Svenska kraftnät, ärendenummer, 2020/334.

### ***Kraftsystemets kontrollsystem och komplexitet***

Elsystemet är mycket beroende av välfungerande elektronisk kommunikation för en säker och pålitlig drift. IT-system, kommunikationsutrustning och mängder av annan teknisk utrustning är sammanlänkade för att bland annat balansera, övervaka, styra och skydda systemet för att ge ett effektivt, tillförlitligt och driftsäkert system.

Med tekniken kommer också sårbarheter och komplexitet som kan orsaka tekniska problem, ostabila system och kaskadeffekter. Det kan orsaka okontrollerad fränkoppling av produktion, förbrukning och ledningar samt utlandsförbindelser.

Det kan hända att två olika fel i elnätet skapar problem ungefär samtidigt. Ibland leder ett problem till ett annat och det sker mycket snabbt. Den tekniska utrustningen kan ha svårigheter att detektera var felet har uppstått och orsaken till felet. Det kan även vara så att den tekniska utrustningen har en felaktig inställning som orsakat en obefogad fränkoppling. När en obefogad fränkoppling inträffar, kan kaskadeffekter uppträda och fler produktionskällor, förbruknings- eller överföringsledningar kopplas bort automatiskt. Flera elektriska egenskaper, såsom tillgång och efterfrågan av effekt, spänningsnivåer eller kortslutningseffekter kan hamna i obalans och skapa följdproblem.

### ***Svårighet att planera förnyelsebar elproduktion***

Om bedömningar av tillgänglig produktion från förnyelsebara källor är felaktiga skapas stora behov av upp- eller nedreglering av annan produktionskälla på felaktiga grunder. Den aktuella produktionen kanske är betydligt högre än förväntat och kräver omfattande nedreglering eller så saknas det så mycket produktion att marknaden inte har de produktionsbehov som efterfrågas för att jämna ut obalansen.

Snabba förändringar och förflyttning av effekt kan leda till överbelastade ledningar och skyddsutrustning som automatiskt löser ut ledningar eller produktionskällor. Oplanerade och okontrollerade fränkopplingar kan leda till kaskadeffekter och orsaka omfattande strömavbrott.

### ***Parallella händelser***

De mest relevanta elkrisscenarierna som redovisats ovan kan potentiellt inträffa under samma tidsperiod och därmed orsaka en ännu värre kris att hantera. Exempel som kan nämnas är att en storm eller en skogsbrand kan inträffa samtidigt som en pandemi pågår eller en cyberattack under en pågående elenergibrist.

## 2 Den behöriga myndighetens roller och ansvar

Vid genomförandet av riskberedskapsförordningen i Sverige är ambitionen att berörda myndigheters gällande ansvars- och rollfördelning i möjligaste mån bibehålls. De myndigheter som i första hand berörs av riskberedskapsförordningen är Energimyndigheten i egenskap av behörig myndighet el<sup>4</sup>, Svenska kraftnät som system- och balansansvarig för transmissionsnätet och elberedskapsmyndighet<sup>5</sup> samt Energimarknadsinspektionen som nationell tillsynsmyndighet<sup>6</sup>. Energimyndigheten betraktar främst rollen behörig myndighet el som en övergripande och samordnande roll, där andra aktörer (specifikt Svenska kraftnät), har operativa roller och direkta ansvar som de bibehåller. EU-förordning 2019/941 medför dock ökade krav på samordning, samverkan och ytterligare tydliggörande av ansvars- och rollfördelningen mellan Energimyndigheten och Svenska kraftnät.

Energimyndigheten främsta uppgift som behörig myndighet vid införlivande av riskberedskapsförordningen är bl.a. att fungera som nationell kontaktpunkt och samordnare gentemot EU och de behöriga myndigheterna i andra EU-länder.

### 2.1 Bakgrundsbeskrivning av befintliga roller och ansvar

I detta avsnitt beskrivs på en översiktlig nivå befintliga roller och ansvar för de berörda myndigheterna i frågor som avser elförsörjningen i Sverige.

Energimyndigheten, Svenska kraftnät, Strålsäkerhetsmyndigheten m.fl. är även utpekade som särskilt ansvariga för krisberedskapen samt som bevakningsansvariga myndigheter med ansvar för att vidta åtgärder inför och vid höjd beredskap inom sina respektive verksamhetsområden.<sup>7</sup>

#### ***Energimyndighetens roll och ansvar***

Energimyndigheten är förvaltningsmyndighet för frågor om tillförsel och användning av energi i samhället och ska verka för att förena ekologisk hållbarhet, konkurrenskraft och försörjningstrygghet i energisystem som är hållbara och kostnadseffektiva med låg påverkan på hälsa, miljö och klimat.<sup>8</sup> Energimyndigheten ska utveckla och samordna samhällets krisberedskap och åtgärder för höjd beredskap inom energiberedskapsområdet och bedriva omvärldsbevakning och analys. Energimyndigheten ska vidare stödja andra

<sup>4</sup> Förordning (2014:520) med instruktion för Statens energimyndighet, 3 § p. 16.

<sup>5</sup> Förordning (2007:1119) med instruktion för Affärsverket svenska kraftnät, 2-4 §§ m.m.

<sup>6</sup> Förordning (2016:742) med instruktion för Energimarknadsinspektionen, 2 §.

<sup>7</sup> Enligt förordningen (2015:1052) om krisberedskap och bevakningsansvariga myndigheters åtgärder vid höjd beredskap.

<sup>8</sup> SFS 2014:520, 1 §.

myndigheter med expertkompetens inom området<sup>9</sup>. Energimyndigheten ansvarar för att planera, samordna och i den utsträckning som regeringen föreskriver, genomföra ransoneringar och andra regleringar som gäller användning av energi.<sup>10</sup> Energimyndigheten har vidtagit vissa förberedande åtgärder i händelse av elenergi- och eventuellt regeringsbeslut om förbrukningsdämpande åtgärder och ransonering av el<sup>11</sup>. Energimyndigheten har tillsammans med andra aktörer utarbetat styrel, som är en metod för planering så att samhällsviktiga elanvändare ska kunna prioriteras vid en fränkoppling vid eleffektbrist. Styrel kan sammanfattas som den planeringsprocess under vilken statliga myndigheter, länsstyrelser, kommuner, privata aktörer och elnätsföretag samarbetar för att ta fram underlag för att kunna prioritera samhällsviktiga elanvändare vid en manuell förbrukningsfränkoppling (MFK). Syftet med styrel-planeringen är att lindra samhällskonsekvenserna som uppstår om MFK behöver tillgripas vid en eleffektbrist. Energimyndigheten har med andra ord ett övergripande ansvar för styrel-planeringen. Energimyndigheten ansvarar för att utfärda föreskrifter om styrel-metoden<sup>12 13</sup> och för att en sådan process initieras vart fjärde år.

#### Relaterade roller som behörig myndighet och för tillsyn

Utöver rollen som behörig myndighet för riskberedskapsförordningen, har Energimyndighet ytterligare roller relaterade till försörjningstrygghet, krisberedskap och höjd beredskap. Energimyndigheten är behörig myndighet<sup>14</sup> enligt försörjningstrygghetsförordningen inom gas<sup>15</sup> och är tillsynsmyndighet<sup>16</sup> över, och ansvarar för Sveriges drivmedelsberedskap<sup>17</sup>. Energimyndigheten är vidare tillsynsmyndighet över lag (2018:1174) om informationssäkerhet för samhällsviktiga och digitala tjänster<sup>18</sup> med tillhörande förordning. Myndigheten är dessutom föreslagen som tillsynsmyndighet över delar av energiförsörjningen enligt säkerhetsskyddslagen (2018:585).<sup>19</sup>

<sup>9</sup> SFS 2014:520, 2 § p. 13.

<sup>10</sup> SFS 2014:520, 2 § p. 14.

<sup>11</sup> Se vidare om Energimyndighetens principiella agerande vid elenergi- och eventuellt regeringsbeslut om förbrukningsdämpande åtgärder i händelse av elenergi- och eventuellt regeringsbeslut om förbrukningsdämpande åtgärder osv: <http://www.energimyndigheten.se/trygg-energiforsorjning/el/elenergi-och-eventuellt-regeringsbeslut-om-forbrukningsdampande-atgarder>

<sup>12</sup> Förordning (2011:931) om planering av prioritering av samhällsviktiga elanvändare, 4 §.

<sup>13</sup> Se vidare, *Styrel, Handbok för styrels planeringsomgång 2019 – 2021*, Energimyndigheten, ET 2018:10, ISSN 1404-3343. [handbok-for-styrels-planeringsomgang-2019-2021.pdf](http://www.energimyndigheten.se/handbok-for-styrels-planeringsomgang-2019-2021.pdf)

([energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)), 2021-01-14 samt [www.energimyndigheten.se/trygg-energiforsorjning/el/eleffektbrist/styrel/](http://www.energimyndigheten.se/trygg-energiforsorjning/el/eleffektbrist/styrel/) Se även styrel-förordningen (2011:931) och Energimyndighetens styrel-föreskrifter (STEMFS2013:4).

<sup>14</sup> SFS 2014:520, 2 § p. 2.

<sup>15</sup> *Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2017/1938 av den 25 oktober 2017 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas och om upphävande av förordning (EU) nr 994/2010*, OJ L 280, 28.10.2017, Celexnummer 32017R1938.

<sup>16</sup> Förordning (2012:873) om beredskapslagring av olja, 2 §.

<sup>17</sup> *Rådets direktiv 2009/119/EG av den 14 september 2009 om skyldighet för medlemsstaterna att inneha minimilagrar av råolja och/eller petroleumprodukter*, OJ L, 9.10.2009, Celexnummer 32009LO119, samt ska uppfylla Sveriges uppgiftsskyldighet i enlighet med kapitel V, *Sveriges överenskommelser med främmande makter, SÖ 1975:50, Avtal om ett internationellt energiprogram. Paris den 18 november 1974.*

<sup>18</sup> Nationell lagstiftning vid implementering av NIS-direktivet, *Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2016/1148 av den 6 juli om åtgärder för en hög gemensam nivå på säkerhet i nätverks och informationssystem i hela unionen*, OJ L 194, 19.7.2016, Celexnummer 32016L1148.

<sup>19</sup> Utredningen om vissa säkerhetsskyddsfrågor föreslog i Kompletteringar till den nya säkerhetsskyddslagen (SOU 2018:82) den 30 november 2018, att Energimyndigheten får ansvar för tillsyn över enskilda verksamhetsutövare inom fjärrvärme-, naturgas- samt olje- och drivmedelsförsörjning (sid. 377).

Energimyndigheten kan komma att bli utsedd till sektorsansvarig myndighet inom energiförsörjningen med ett utökat planerings-, samordnings- och inriktningsansvar gällande civilt försvar och höjd beredskap<sup>20</sup>.

Energimyndigheten arbetar också med råd och kunskapsstöd vid störningar i energiförsörjningen samt vägledning gällande reservkraft riktat till samhällsviktiga elanvändare, geografiskt områdesansvariga, den enskilde och hushåll m.fl.<sup>21</sup>

### **Svenska kraftnäts roll och ansvar**

Svenska kraftnät är systemansvarig för överföringssystemet (transmissionsnätet) och har bland annat till uppgift att förvalta, driva och utveckla ett driftsäkert kraftöverföringssystem.<sup>22</sup> Svenska kraftnäts kontrollrum är bemannade dygnet runt, året om. I kontrollrummet sker en konstant övervakning av balansen och säkerheten i elsystemet och att det i varje stund produceras lika mycket el som det förbrukas (dvs. upprätthållande av effektbalansen). Svenska kraftnät har vidare ett löpande ansvar att underhålla transmissionsnätet för att säkerställa driftsäkerhet och att göra nödvändiga investeringar och utbyggnad av infrastrukturen i systemet för att trygga elförsörjningen i takt med att samhällets elbehov ökar och produktionen förändras. Svenska kraftnät är tillsynsvägledande myndighet för dammsäkerhet och tillsynsmyndighet för elförsörjningens säkerhetsskydd. Som tillsynsmyndighet över elförsörjningens säkerhetsskydd<sup>23</sup>, utfärdar Svenska kraftnät föreskrifter<sup>24</sup>, utövar tillsyn över verksamhetsutövares säkerhetsskyddsarbete och hanterar registerkontroller åt vissa verksamhetsutövare inom elförsörjningen.

Svenska kraftnät skapar förutsättningar för elhandeln och ansvarar för att skapa regler och utforma avtal och rutiner för handel med el inom landet, mellan de nordiska och baltiska länderna och med kontinenten. Svenska kraftnät arbetar tillsammans med andra länder i Europa för att skapa en gemensam elmarknad.<sup>25</sup>

### **Elberedskapsmyndighet**

Svenska kraftnät är elberedskapsmyndighet med uppdrag att se till att den svenska elförsörjningen har beredskap för händelser som krig, terrorhandlingar och jordbävningar. Det handlar om störningar som ligger utanför de enskilda elföretagens eget ansvar. Svenska kraftnät ger också ut föreskrifter och allmänna råd om elberedskap som riktar sig till elföretag.<sup>26</sup>

<sup>20</sup> Utredningen om civilt försvar ska lämna sitt slutbetänkande till Justitiedepartementet senast den 1 mars 2021 enligt regeringens direktiv 2018:79 och 2019:98 (Energimyndighetens diarienummer 2019-010837).

<sup>21</sup> [Kunskapsstöd till offentlig sektor \(energimyndigheten.se\)](https://www.energi.se/kunskapsstod-till-offentlig-sektor), 2021-01-14.

<sup>22</sup> SFS 2007:1119, 3 §.

<sup>23</sup> Säkerhetsskyddsförordning (2018:658), 7 kap. 1 § p. 3, 7 kap. 8 §.

<sup>24</sup> Affärsverket Svenska kraftnäts föreskrifter och allmänna råd om säkerhetsskydd, SvKFS 2019:1.

<sup>25</sup> [Internationellt samarbete | Svenska kraftnät \(svk.se\)](https://www.energi.se/internationellt-samarbete), 2021-01-14

<sup>26</sup> [Elberedskap | Svenska kraftnät \(svk.se\)](https://www.energi.se/elberedskap), 2021-01-14.

Aktörer inom elsektorn har bland annat en skyldighet att informera Svenska kraftnät om det uppstått en sådan störning i elförsörjningen som kan orsaka svåra påfrestningar på samhället<sup>27</sup>. Svenska kraftnät ansvarar främst för de störningar som drabbar stora områden. Svenska kraftnät arbetar med att förebygga sådana störningar och arbetar för att kunna hantera dem om de skulle uppstå. Svenska kraftnät ser vidare till att åtgärder genomförs för att höja beredskapen inom teknik, kommunikation och fysiskt skydd. I och med detta samordnar Svenska kraftnät beredskapsåtgärderna på både regional och nationell nivå.<sup>28</sup>

I krig eller när regeringen annars bestämmer är det Svenska kraftnäts uppgift att i samverkan med övriga totalförsvarsmyndigheter tillgodose samhällets behov av elkraft genom att planera, leda och samordna elförsörjningens resurser. När förbrukningsreglering av el införts ska Svenska kraftnät, i den utsträckning regeringen föreskriver, svara för långsiktig planering och inriktning av elproduktionen.<sup>29</sup>

Svenska kraftnät erbjuder utbildningar och genomför förberedande övningar tillsammans med elbranschen och erbjuder även utbildningar inom krishantering, reparationsberedskap och olika verktyg som används i kris.<sup>30</sup>

### ***Energimarknadsinspektionens roll och ansvar***

Energimarknadsinspektionen är nationell tillsynsmyndighet (NRA) över energimarknaderna i Sverige och ska säkerställa att marknadernas aktörer följer lagar och regler inom energiområdet. Energimarknadsinspektionen ansvarar också för tillståndsprovning för el och gasnät och är med i utvecklingen av energimarknaderna på en nationell och regional nivå.

Energimarknadsinspektionen arbetar för att stärka kundernas ställning och trygga samhällets behov av fungerande energidistribution och handel. Till tillsynsområdet hör bland annat granskning av elnätsföretagens leverans kvalitet, övervakningen av den gränsöverskridande handeln med el och gas samt granskning av elnätsföretagens och gasföretagens intäktsramar.<sup>31</sup>

## **2.2 Grundläggande principer för krisberedskap**

Den svenska krisberedskapen syftar till att värna befolkningens liv och hälsa, samhällets funktionalitet och förmågan att upprätthålla Sveriges grundläggande värden som demokrati, rättssäkerhet och mänskliga fri- och rättigheter. Samhällets normala, dagliga verksamhet förväntas förebygga och hantera mindre olyckor och mindre omfattande störningar, medan det vid allvarliga händelser eller kriser kan behövas förstärkas med

<sup>27</sup> Elberedskapslag (1997:288), 9 a §.

<sup>28</sup> [Elberedskap | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#), 2021-01-14..

<sup>29</sup> SFS 2007:1119, 4 §.

<sup>30</sup> [Utbildning och övning | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#), 2021-01-14

<sup>31</sup> [Ei:s uppdrag och styrning | Ei.se - Energimarknadsinspektionen](#), 2021-01-14.

ytterligare resurser. Det finns tre grundläggande principer inom den svenska krisberedskapen;

- **Ansvarsprincipen:** den som har ansvar för en verksamhet i normala situationer har också motsvarande ansvar vid störningar i samhället. Aktörer har ett ansvar att agera även i osäkra lägen och ska stödja och samverka med andra berörda aktörer.
- **Närhetsprincipen:** samhällsstörningar ska hanteras där de inträffar och av dem som är närmast berörda och ansvariga.
- **Likhetsprincipen:** aktörer ska inte göra större förändringar i organisationen än vad situationen kräver. Verksamheten under samhällsstörningar ska fungera som vid normala förhållanden, så långt det är möjligt.<sup>32</sup>

Utgångspunkten för all krisberedskap och krishantering i Sverige är därmed verksamhetsansvaret, det vill säga den operativa krishanteringen bör utföras av berörda aktörer enligt ansvarsprincipen. Vid behov kan de erhålla stöd från Myndigheten för samhällsskydd och beredskap (MSB) som besitter särskild kompetens när det gäller krishantering, beredskap, samordning, kommunikation osv. I viss utsträckning kan stöd även erhållas av Försvarsmakten. Krisledning och krishantering utövas på basis av relevant sakkunskap, expertis och erfarenhet samt befintlig samverkan och etablerade nätverk. Regeringen styr riket och de svenska myndigheterna lyder under regeringen. Det är därmed den politiska ledningen som är ytterst ansvarig och som måste göra de politiska avvägningarna och avdömingarna – bl.a. utifrån sakmyndigheternas expertis och underlag – på nationell och strategisk nivå och för att åstadkomma samordning.<sup>33</sup>

### 2.3 Befintlig nationell rapporteringsskyldighet vid kris

Energimyndigheten och Svenska kraftnät är som ovan nämnts bevakningsansvariga myndigheter och har tillsammans med ett 50-tal andra myndigheter, ett särskilt ansvar för att planera inför och vidta åtgärder i för att hantera svåra samhälleliga störningar och situationer inför och vid kris och höjd beredskap<sup>34</sup>. Förordning (2015:1052) om krisberedskap och bevakningsansvariga myndigheters åtgärd inför höjd beredskap (krisberedskapsförordningen) i vilken de bevakningsansvariga myndigheterna pekas ut, syftar till att statliga myndigheter genom sin verksamhet ska minska sårbarheten i samhället och utveckla en god

<sup>32</sup> Om krisberedskap ([msb.se](http://msb.se)), 2021-01-14.

<sup>33</sup> Den svenska riksrevisionen har exempelvis påpekat detta i sin rapport *Regeringen och krisen – regeringens krishantering och styrning av samhällets beredskap för allvarliga samhällskriser (RiR 2008:9, se bl.a. sid. 30)*.

<sup>34</sup> Förordning (2015:1052) om krisberedskap och bevakningsansvariga myndigheters åtgärder vid höjd beredskap, 10 §, samt förordning (2015:1053) om totalförsvar och höjd beredskap, 2, 4 §§.





## 3 Förfaranden och åtgärder vid en elkris

### 3.1 Nationella förfaranden och åtgärder

Vid en elkris, avbrott i elförsörjningen eller i situationer där elförsörjningen påverkas, kommer Energimyndigheten att använda de system, den utrustning och de funktionerna som Energimyndigheten normalt sett använder i kommunikation med andra. I stort sett samtliga medel för kommunikation, e-post, mobiltelefoni, vanlig telefoni och fax är direkt eller indirekt beroende av el för sin funktionalitet. Detta innebär att om en elkris uppstår kommer samhällets förmåga att kommunicera kraftigt begränsas och endast fungera under den tid som eventuell reservkraft finns tillgänglig. Energimyndigheten har förberett för reservkraft för upprätthållande av egen verksamhet.

På nationell nivå finns ytterligare förstärkningar i kommunikationen mellan Svenska kraftnät och Energimyndigheten. Liknande förstärkningar finns vidare mellan Svenska kraftnät och de övriga transmissionsnätoperatörerna (TSO.er) i regionen.

Ytterligare avtalade alternativa kommunikationsvägar som inte är elektriskt beroende finns att nyttja.

#### 3.1 a) Förfaranden vid en tidig varning eller elkris

##### **Vid tidig varning**

Om det genom bedömning av säsongstillräcklighet eller annan kvalificerad källa ger konkret, allvarlig och tillförlitlig information om att en elkris kan inträffa, och att en tidig varning kan komma att utfärdas, bör nedan förfaranden följas.

- Om Svenska kraftnät har information om att elkris kan inträffa ska Svenska kraftnät initiera ett samråd med Energimyndigheten om behovet av att utfärda en tidig varning för elkris.
- Om Energimyndigheten har information om att elkris kan inträffa ska Energimyndigheten initiera ett samråd med Svenska kraftnät om behovet av att utfärda en tidig varning för elkris.
- Vid samrådet ska parterna förse varandra med information som är relevant för bedömningen om Sverige ska utfärda tidig varning.

- Om Energimyndigheten bedömer att Sverige ska utfärda tidig varning, ska Energimyndigheten utan onödigt dröjsmål besluta om och utfärda tidig varning.<sup>37</sup>
- Inför publicering av information till allmänhet och marknad, bör Energimyndigheten och Svenska kraftnät samråda om gemensamma budskap och tillse att parterna går ut med information vid en gemensamt förutbestämd tidpunkt.

### **Vid elkris**

Om Sverige ställs inför en elkris ska nedan förfaranden följas;

- Om Svenska kraftnät har information om att elkris föreligger ska Svenska kraftnät initiera ett samråd med Energimyndigheten om behovet av att tillkänna elkris.
- Om Energimyndigheten har information om att elkris föreligger ska Energimyndigheten initiera ett samråd med Svenska kraftnät om behovet av att tillkänna elkris.
- Vid samrådet ska parterna förse varandra med information som är relevant för bedömningen om Sverige ska tillkänna elkris.
- Om Energimyndigheten efter samråd med Svenska kraftnät, bedömer att det föreligger elkris, ska Energimyndigheten besluta om och tillkänna elkris<sup>38, 39</sup>. *Nationell krissamordnare*<sup>40</sup> finns vid Energimyndigheten och aktiveras vid elkris.
- Inför publicering av information till allmänhet och marknad, bör Energimyndigheten och Svenska kraftnät samråda om gemensamma budskap och tillse att parterna går ut med information vid en gemensamt förutbestämd tidpunkt.

### **Kontaktlista**

I händelse av elkris används kontaktuppgifter till respektive aktör som finns i bilaga 1 till riskberedskapsplanen.

<sup>37</sup> Behöriga myndigheterna i Finland och Danmark vilka befinner sig i samma region, och behöriga myndigheter i Polen, Litauen och Tyskland vilka utgör direkt anslutna medlemsstater och Europeiska kommissionen ska utan onödigt dröjsmål informeras om att det föreligger tidig varning.

<sup>38</sup> Behöriga myndigheterna i Finland och Danmark vilka befinner sig i samma region, och behöriga myndigheter i Polen, Litauen och Tyskland vilka utgör direkt anslutna medlemsstater och Europeiska kommissionen ska utan onödigt dröjsmål informeras om att det föreligger elkris.

<sup>39</sup> Förordning (EU) 2019/941, kap. III, art. 14 p. 2.

<sup>40</sup> Förordning (EU) 2019/941, kap. II art. 11 p. 1 d).

### **Hantering av marknadspåverkande information**

Underlag och information om ett tillkännagivande av tidig varning eller elkris, bedöms kunna ha marknadspåverkande konsekvenser. Respektive aktör ansvarar därför att säkerställa att underlag som kan innehålla marknadspåverkande information, hanteras i enlighet med interna rutiner för informationssäkerhet och i enlighet med gällande regelverk för hantering av marknadspåverkande information. Energimyndigheten och Svenska kraftnät ska säkerställa att tillkännagivanden sker samordnat och synkroniserat.

### **Begäran om att tillhandahålla ytterligare information**

Om Europeiska kommissionen, gruppen för samordning på elområdet (*Electricity Coordination Group*), behöriga myndigheter i regionen<sup>41</sup>, eller behöriga myndigheter i direkt ansluten medlemsstat<sup>42</sup>, önskar mer information om den tillkännagivna elkrisen, ansvarar den *Nationella Krisamördnaren* vid Energimyndigheten för att en sådan begäran besvaras. Detsamma gäller om begäran har inkommit till Energimyndigheten från Regeringskansliet eller MSB. Innan ytterligare information lämnas ut, bör Energimyndigheten samråda med Svenska kraftnät och säkerställa att informationen är korrekt. Svar och information bör även meddelas kommunikationsfunktionerna vid Svenska kraftnät och Energimyndigheten.

Om begäran om ytterligare information efter tillkännagivandet inkommer från marknaden, distributionsnätbolag (DSO:er), branschorganisationer, el- och naturgasföretag, TSO i Danmark, Finland, eller Norge och avser verksamhetsområden som normalt sett omfattas av Svenska kraftnäts ansvarsområde, ansvarar Svenska kraftnät att utan onödigt dröjsmål lämna ytterligare information. Detsamma gäller om en sådan begäran har inkommit till Svenska kraftnät från Regeringskansliet eller MSB.

## **3.1 b) Förebyggande och förberedande åtgärder**

### **Kontinuitetsarbete**

Svenska kraftnät bedriver kontinuitetsarbete i enlighet med svensk standard inom området (Samhällssäkerhet - Ledningssystem för kontinuitet, SS-EN ISO 22301:2014). Målet med kontinuitetshanteringen innebär att planera, upprätta, införa, tillämpa, övervaka, underhålla och ständigt förbättra kontinuitetsförmågan i kritiska verksamheter. Arbetet med kontinuitetsförmågan ska vara en naturlig del i Svenska kraftnäts verksamhet och kontinuitetsaspekter ska vägas in i de beslut som fattas. Kontinuitetshanteringen bidrar till att skapa ett driftsäkert och robust transmissionsnät med hög leveranssäkerhet, en god elberedskap samt en trygg elförsörjning i samhället.

<sup>41</sup> EU-medlemsländerna i nordn, Danmark och Finland

<sup>42</sup> EU-medlemsländerna Polen, Tyskland och Litauen

### **Nationell risk- och sårbarhetsanalys för elsektorn**

Svenska kraftnät analyserar hot, risker och sårbarheter inom sitt eget ansvarsområde samt upprättar en nationell risk- och sårbarhetsanalys för elsektorn (produktion av, distribution av och handel med el) enligt elberedskapslagen. Dessa båda aspekter sammanställs i en samlad risk- och sårbarhetsanalys.<sup>43</sup> Det innebär att även företag inom elsektorn ska göra risk- och sårbarhetsanalyser. Det är ett viktigt verktyg för att öka förmågan att förebygga, motstå och hantera störningar för den egna verksamheten och därmed göra Sveriges elförsörjning mer robust. Analyserna ska identifiera och dokumentera riskkällor och kritiska beroenden som kan påverka säkerheten i den egna verksamheten. I arbetet ska det även ingå en bedömning av hur sårbar verksamheten är mot dessa riskkällor samt förslag på åtgärder. Information ska på begäran lämnas till Svenska kraftnät.<sup>44</sup>

Även Energimyndigheten, Strålsäkerhetsmyndigheten m.fl. myndigheter redovisar sådana nationella risk- och sårbarhetsanalyser, utifrån sina respektive ansvars- och verksamhetsområden.<sup>45</sup>

Därutöver är elnätsföretag skyldiga enligt ellagen (1997:857) och Energimarknadsinspektionen föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2013:3) att årligen redovisa en risk- och sårbarhetsanalys samt åtgärdsplan om leveranssäkerheten i elnäten till Energimarknadsinspektionen. Riskkällor ska indelas i kategorier, varav organisation/arbetsprocesser är en tillsammans med anläggningsteknik, enstaka anläggningsobjekt, nätstruktur och övrigt.<sup>46</sup>

### **Elberedskapslagen**

Elberedskapslagen (1997:288) reglerar elföretagens skyldigheter att vidta åtgärder för att säkerställa samhällets behov av elförsörjning vid svåra påfrestningar och höjd beredskap. Skyldigheterna i lagen gäller för företag som bedriver produktion av el, överföring av el och handel med el. Lagens tillämpningsområde omfattar åtgärder kopplat till höjd beredskap men också till att förebygga, motstå och hantera allvarliga kriser i fredstid. Svenska kraftnät har tagit fram föreskrifter om elberedskap, Affärsverket svenska kraftnäts föreskrifter och allmänna råd om elberedskap, (SvKFS 2013:2) som trädde i kraft den 1 september

<sup>43</sup> Risk- och sårbarhetsanalys för år 2018, Sammanfattning, Svenska kraftnät, s. 5. [risk-och-sarbarhetsanalys-2018.pdf \(svk.se\)](#), 2021-01-14 - utifrån kraven i lag (1997:288) och förordning (1997:294) om elberedskap och Affärsverket svenska kraftnäts föreskrifter och allmänna råd om elberedskap (SvKFS 2013:2) samt i förordning (2015:1052) om krisberedskap och bevakningsansvariga myndigheters åtgärder vid höjd beredskap.

<sup>44</sup> Se exempelvis Svenska kraftnäts [risk-och-sarbarhetsanalys-2018.pdf \(svk.se\)](#), 2021-01-14, vidare Affärsverket svenska kraftnäts föreskrifter och allmänna råd om elberedskap (SvKFS 2013:2), samt [Vägledning för risk- och sårbarhetsanalyser i elsektorn, Svenska kraftnät, Energiföretagen, vägledning-risk-och-sarbarhetsanalys-2017-08-28.pdf \(svk.se\)](#), 2021-01-14.

<sup>45</sup> [Risker och sårbarheter \(energimyndigheten.se\)](#), 2021-01-14, [risk-och-sarbarhetsanalys-2018.pdf \(stralsakerhetsmyndigheten.se\)](#), 2021-01-14 i enlighet med kraven i förordning (2015:1052) om krisberedskap och bevakningsansvariga myndigheters åtgärder vid höjd beredskap.

<sup>46</sup> Gäller alla innehavare av nätkoncession för linje med en spänning understigande 220kV.

2013. Föreskriften anger närmare bestämmelser kring de skyldigheter som finns i lagen.

### **Effektreserven**

Under mycket kalla vinterdagar kan det tillfälligt uppstå situationer då elförbrukningen ser ut att överstiga produktionen av el. I dessa situationer räcker de planerade resurserna inte till. Då måste Svenska kraftnät ta till reserver som handlats upp i förväg. Den så kallade *effektreserven* skapas genom att Svenska kraftnät ingår avtal med aktörer på elmarknaden med stöd av lag (2003:436) om effektreserv. Effektreserven skapas genom att Svenska kraftnät delvis ingår avtal om mer elproduktion med producenter<sup>47</sup>. I enlighet med Europaparlamentets och Rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el<sup>48</sup> får endast en effektreserv tillämpas om medlemsstaten har ett konstaterat resurstillräcklighetsproblem.<sup>49</sup> En sådan bedömning ska godkännas av EU-kommissionen.<sup>50</sup> Sverige har undantag från detta krav till år 2025.

### **Förbrukningsdämpande åtgärder**

För att avvärja en situation av elenergibrist som marknaden inte klarar av att hantera kan den svenska regeringen besluta om att dämpa elförbrukningen i landet. Energimyndigheten har en förberedd informationskampanj som kan riktas till alla hushåll om att spara på el och en förberedd åtgärd att statliga myndigheter uppmanas att vidta åtgärder för att minska sin elförbrukning.<sup>51</sup> Skulle inte detta räcka så kan regeringen besluta om ransonering av el.<sup>52</sup>

### **Produktionsreglering**

Svenska kraftnät får enligt 8 kap. 2 § ellagen (1997:288) i den utsträckning det behövs för att kunna utöva systemansvaret beordra elproducenter att öka eller minska produktionen av el.

I krig eller när regeringen annars bestämmer är det Svenska kraftnäts uppgift att i samverkan med övriga totalförsvarsmyndigheter tillgodose samhällets behov av elkraft genom att planera, leda och samordna elförsörjningens resurser. När förbrukningsreglering av el införts ska Svenska kraftnät, i den utsträckning regeringen föreskriver, svara för långsiktig planering och inriktning av elproduktionen.<sup>53</sup>

<sup>47</sup> Lag (2003:436) om effektreserv, 1 §.

<sup>48</sup> Europaparlamentets och Rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el, OJ L 158, 14.06.2019, Celexnummer: 32019R0943

<sup>49</sup> Förordning (EU) 2019/943, kap. IV, art. 20.

<sup>50</sup> Förordning (EU) 2019/943, kap. IV, art. 21 p. 5.

<sup>51</sup> Framtagning av informationskampanj elenergibrist, Energimyndigheten, dnr. 2012-001325.

<sup>52</sup> Ransoneringslag (1978:268).

<sup>53</sup> SFS 2007:1119, 4 §.

### **Systemskyddsplan**

I enlighet med Kommissionens förordning (EU) 2017/1485) av den 2 augusti 2017 om fastställande av riktlinjer för driften av elöverföringssystem och Kommissionens förordning (EU) 2017/2196 av den 24 november 2017 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad<sup>54</sup>, ska Svenska kraftnät ta fram en systemskyddsplan, återuppbyggnadsplan och en provningsplan<sup>55</sup>. Regelverket syftar till att säkerställa att omfattande störningar och sammanbrott i elsystemet undviks samt till att möjliggöra en effektiv och snabb återuppbyggnad av elsystemet i händelse av en stor störning. Svenska kraftnät stärker för närvarande det svenska transmissionsnätet med nya ledningar och stationer för att ta hand om ny vindkraft, bygga bort begränsningar i nätet och för att möta samhällets höga krav på trygg elförsörjning.<sup>56</sup>

### **Stödjande åtgärder**

Genom att stödja Elsamverkan (störningsberedskap för lokala och regionala störningar i elnät) samt utveckling och förvaltning av ett webbaserade nationella verktyget, som används för att underlätta samverkan mellan elnätsföretag under störningar inom Sverige, har Svenska kraftnät tagit initiativ till att aktörer inom ansvarsområdet samverkar och uppnår samordning i planerings- och förberedelsearbetet inför hantering av kriser samt under kriser. Genom inrapportering är det möjligt för elsamverkansledningen att få en översiktsbild av störningsläget och kan tillsammans med elnätsföretagen samverka på ett effektivt sätt.<sup>57</sup>

Svenska kraftnät kan förmedla resurser som reservmaterial och kommunikationsutrustningar som finns lagrad i beredskapsförråd, men även reparationspersonal. Försvarsmaktens resurser kan också utnyttjas.

### **Leveranssäkerhet och funktionskrav**

I ellag (1997:857) och elförordningen (2013:208) finns krav på att miniminivåer på kvaliteten för enskilda kunder ska upprätthållas. I Energimarknadsinspektionens föreskrifter ställs krav som ska vara uppfyllda för att överföringen till en kund ska anses vara av god kvalitet. Av kraven framgår att ledningsgator över 25kV ska vara trädsäkra och ska inte kunna orsaka strömvabrott på grund av nedfallna träd.<sup>58</sup> Ellagens funktionskrav innebär att ett avbrott inte får vara längre än 24 timmar och

---

<sup>54</sup> Kommissionens förordning (EU) 2017/2196 av den 24 november 2017 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet, OJ L 312,28.11.2017. Celexnummer: 32017R219.

<sup>55</sup> Se Svenska kraftnäts provningsplan i enlighet med kommissionens förordning (EU) 2017/2196 av den 24 november 2017 om fastställande av nätföreskrifter för nödsituationer och återuppbyggnad avseende elektricitet (version 1.0 2020-10-28, ärendenummer 2019/3367).

<sup>56</sup> [Start | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#), 2021-01-14.

<sup>57</sup> [Elsamverkan och Susie | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#), 2021-01-14.

<sup>58</sup> Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om krav som ska vara uppfyllda för att överföringen av el ska vara av god kvalitet, EIFS 2013:1, 5 kap.

med ökande krav vid höga lastnivåer. Funktionskravet gäller dock inte om nätägaren kan visa att avbrottet berott på ett hinder som ligger utanför nätägarens kontroll.

Elnätsföretagen rapporterar årligen uppgifter om avbrott och andra uppgifter som kan kopplas till leveranssäkerheten, till Energimarknadsinspektionen. Syftet med att Energimarknadsinspektionen analyserar elnätsföretagens redovisning är att säkerställa att elnätsföretagen systematiskt arbetar med att förebygga elavbrott och därmed förbättrar leveranssäkerheten för sina kunder.

### **Informationsinsatser**

I syfte att underlätta förberedelser i samhället som förebygger och lindrar konsekvenser av störningar och avbrott i elförsörjningen, har Energimyndigheten förberett informationsmaterial och informationskampanjer riktade till allmänheten. Dessa informationskampanjer innehåller information, råd och tips till olika målgrupper på hur man kan förbereda sig för en situation där ett längre avbrott i elförsörjningen inträffar.<sup>59</sup> Syftet med informationen är både att minska individens sårbarhet vid avbrott i elförsörjningen och att minska behovet av samhälleliga akuta hjälpinsatser så att tillgängliga samhällsresurser får största möjliga samhällsnytta. En förväntad effekt av informationskampanjer av detta slag är exempelvis att den enskildes förberedelser bidrar med att minska behovet av värmestugor i händelse av ett längre avbrott i elförsörjningen under vintertid, då den enskilde själv kan genomföra förberedelser för att tillgodose sina behov under en längre tid. Energimyndigheten bidrar vidare, tillsammans med andra myndigheter med råd och information i frågor som rör reservkraft<sup>60</sup> samt stödjer lokala och regionala myndigheter med kunskapsmaterial i syfte att förbättra lokal krisberedskap vid störningar och avbrott i energiförsörjningen.

### **3.1 c) Åtgärder för att mildra elkriser**

#### **Produktionsreglering**

Svenska kraftnät får enligt 8 kap. 2 § ellagen i den utsträckning det behövs för att kunna utöva systemansvaret beordra elproducenter att öka eller minska produktionen av el. Alternativt, om systemansvaret inte kan utövas genom sådana åtgärder får Svenska kraftnät beordra innehavare av nätkoncession att begränsa eller avbryta överföring av el till elanvändare. Begränsning och avbrytande av överföring ska, i den utsträckning som systemansvaret medger, genomföras så att samhällsviktiga elanvändare prioriteras.

<sup>59</sup> [Elavbrott – vad gör jag nu? \(energimyndigheten.se\)](https://www.energi.se/Elavbrott-vad-gor-jag-nu?), 2021-01-14.

<sup>60</sup> [Vägledning för arbetet med reservkraft \(energimyndigheten.se\)](https://www.energi.se/Vagledning-for-arbetet-med-reservkraft), 2021-01-14.



### **Import**

Innan Svenska kraftnät når stadiet att behöva avbryta överföringen av el har alla på spotmarknaden för el<sup>61</sup> tillgängliga bud nyttjats och möjligheten att importera kraft från grannländer både undersökts och genomförts (ASP (agreed supported power) och eventuell EPC (nödeffekt)).

### **Störningsreserv**

Om efterfrågan på el är fortsatt hög och möjligheten att importera el inte räcker startas även eventuell tillgänglig effektreserv samt störningsreserv.<sup>62</sup> När de sista 600 MW i störningsreserven startas genomför Svenska kraftnät även manuell förbrukningsfrånkoppling (MFK) för att återställa tillräckliga reserver i rullande vattenkraft, för att kunna hantera dimensionerande nätstörningar.

Enligt förordning (EU) 2017/2196 får en transmissionsnätsoperatör (TSO), under vissa specifika förhållanden avbryta marknadsaktiviteter<sup>63</sup>. Det är tillsynsmyndigheten som godkänner under vilka omständigheter TSO får avbryta marknadsåtgärderna i det aktuella medlemslandet. Enligt beslut från Energimarknadsinspektionen kommer Svenska kraftnät inte avbryta några marknadsaktiviteter även när systemet är utanför normaldrift<sup>64</sup>.

## **3.1 d) Ramverk för manuell belastningsfrånkoppling (MFK)**

### **Manuell förbrukningsfrånkoppling**

Om effektreserven<sup>65</sup> skulle visa sig vara otillräcklig kan Svenska kraftnät, som en sista åtgärd, beordra manuell förbrukningsfrånkoppling (MFK) med stöd av förordning (EU) 2017/2196 och på nationell nivå, ellagen (1997:857) för att upprätthålla effektbalansen i elsystemet. Då måste elnätsföretag på mycket kort varsel koppla ifrån vissa delar av nätet för att inte elförsörjningen i hela landet ska kollapsa. För att samhällsviktig verksamhet så långt som möjligt ska kunna fortsätta med sin verksamhet, har Sverige med stöd av förordning (2011:931) om planering av prioritering av samhällsviktiga elanvändare, tagit fram ett planeringsunderlag för önskvärd prioritering av frånkoppling av elanvändare vid eleffektbrist, även kallat styrel. Det framtagna planeringsunderlaget ska, ”i den utsträckning systemansvaret medger det”, beaktas av Svenska kraftnät i en sådan situation där elöverföring

<sup>61</sup> Med spotmarknad för el avses marknadsplats för elhandel där i huvudsak elproducenter säljer el till elhandelsföretag, vilka i sin tur säljer den vidare till elanvändare. Huvuddelen av handel per timme sker på Nord-pool, den nordiska elbörsen. På Stockholmsbörsen Nasdaq OMX finns även en långsiktig handel för el. [Elhandel | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#), 2021-01-14.

<sup>62</sup> [Störningsreserven | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#) 2021-01-14.

<sup>63</sup> Förordning (EU) 2017/2196, art. 36 p. 2, art. 39 p. 1 st. 2.

<sup>64</sup> Svenska kraftnät, ärendenummer 2018/1221.

<sup>65</sup> [Effektreserv | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#) 2021-01-14.

behöver begränsas eller avbrytas<sup>66</sup>. MFK är en sista åtgärd att på ett kontrollerat sätt försöka hantera en effektbristsituation.

### **Förfarande vid manuell förbrukningsfrånkoppling**

MFK har hittills inte behövts användas, men har vid ett par tillfällen varit nära att aktiveras. Det finns i huvudsak två olika typer av situationer där behovet av MFK kan komma att uppstå, förväntade eller oväntade. En förväntad situation kan vara där produktionsresurserna är ansträngda samtidigt som förbrukningen är hög. Svenska kraftnät kan här, givet de normala variationerna i förbrukning, identifiera att en förbrukningstopp kan vara att vänta under till exempel nästföljande morgon. Den oväntade situationer uppstår plötsligt eller som till exempel när flera oberoende fel inträffar samtidigt.

Om en situation uppstår där MFK kan komma att aktualiseras, måste personal i Svenska kraftnäts kontrollrum, snabbt identifiera att tillståndet endast kan lösas genom MFK. Svenska kraftnät bedömer omfattningen av behovet av MFK och lokaliserar den geografisk sträckningen. Svenska kraftnät kommunicerar därefter vilken effektvolym som behöver kopplas bort till särskilt anvisade nätföretag som har bemannade kontrollrum dygnet runt. Bortkopplingen ska, om inget annat anges ske inom 15 minuter från det att Svenska kraftnät har beordrat frånkopplingen.<sup>67</sup>

### **Elnätsföretagens roll vid manuell förbrukningsfrånkoppling**

Elnätsföretagens uppgift vid manuell från- och tillkoppling av elförbrukning, regleras i Affärsverket svenska kraftnäts föreskrifter och allmänna råd om utrustning för förbrukningsfrånkoppling (SvKFS 2012:1). I föreskrifterna ställs krav på att elnätsföretag ska vara förberedda för, och ha nödvändig utrustning för att kunna från- eller tillkoppla förbrukning manuellt på order av Svenska kraftnät. Frånkoppling ska kunna ske i en omfattning av åtminstone 50 procent av den aktuella effekten. En plan ska tas fram av respektive elnätsbolag för detta, och särskilda ordervägar upprättas. Från- och tillkoppling ska om möjligt ta hänsyn till prioriterade elanvändare.<sup>68</sup>

De särskilt anvisade nätföretagen kan koppla i sitt eget nät och vidarebefordra ordern till eventuella underliggande nätföretag. Frånkopplingen sker antingen genom att kontrollrumspersonalen systematiskt fjärrmanövrerar brytare för att frånkoppla last, eller att automatiska förprogrammerade sekvenser initieras. Att vidarebefordra ordern tar tid, särskilt när många underliggande elnätsföretag omfattas. Om det brådskar är det sannolikt att det egna nätet står för den mesta frånkopplingen, och att den prioritering som gjorts hos underliggande nät

<sup>66</sup> Ellag (1997:857) 8 kap. 2 §, Förordning (1994:1806) om systemansvar för elöverföring 15 c §.

<sup>67</sup> Föreskrift om ändring i Affärsverket svenska kraftnäts föreskrifter och allmänna råd (SvKFS 2001:1) om utrustning för förbrukningsfrånkoppling, SvKFS 2012:1, 2 g §.

<sup>68</sup> SvKFS 2012:1, 2 b §.

kan användas för att omfördela fränkopplingen när den akuta situationen är avlöst.

### **Förfarande vid tillkoppling efter MFK**

När Svenska kraftnät bedömer att det går bra att tillkoppla last, skickar Svenska kraftnät ett meddelande om detta till de särskilt anvisade nätföretagen. Även detta rör sig om vissa effektvolym, och skulle kunna ske i flera steg allt eftersom situationen lättar. Först efter meddelande från Svenska kraftnät får nettoeffektuttaget öka igen. Innan dess är det möjligt, och kan vara aktuellt, att omfördela vilka delar av nätet som är fränkopplade. Tillkoppling ska också ta hänsyn till prioriterade elanvändare.

### **Svenska kraftnäts rapporteringsskyldighet vid avbrytande av elöverföring**

Om Svenska kraftnät har beordrat och genomfört avbrytande av elöverföring, ska Svenska kraftnät lämna en rapport om händelsen till Energimarknadsinspektionen inom 30 dagar<sup>69</sup>.

### **Styrel**

Energimyndigheten har tillsammans med andra aktörer utarbetat *Styrel*, som är en metod för planering så att samhällsviktiga elanvändare ska kunna prioriteras vid en fränkoppling. Styrel kan sammanfattas som den planeringsprocess under vilken statliga myndigheter, länsstyrelser, kommuner, privata aktörer och elnätsföretag samarbetar för att ta fram underlag för att kunna prioritera samhällsviktiga elanvändare vid MFK. Syftet med Styrelplaneringen är att mildra samhällskonsekvenserna i en situation där MFK måste tillgripas vid en eleffektbrist.

Energimyndigheten har med stöd av förordning (2011:931), styrelsförordningen utfärdat föreskrift om metoden för framtagandet av prioriteringsunderlaget genom Statens energimyndighets föreskrift om planering för prioritering av samhällsviktiga elanvändare (STEMFS 2013:4)

Enligt föreskriften (STEMFS 2013:4), ska Länsstyrelser, deltagande statliga myndigheter, nätkoncessionsinnehavare och kommuner, genomföra planering för prioritering av samhällsviktiga elanvändare enligt metoden i föreskriften.<sup>70</sup> I föreskriften (STEMFS 2013:4) anges att en samhällsviktig verksamhet är en verksamhet av sådan betydelse att ett bortfall av eller en svår störning i verksamheten skulle innebära stor risk eller fara för befolkningens liv och hälsa, samhällets funktionalitet eller samhällets grundläggande värden.<sup>71</sup> De samhällsviktiga elanvändare som identifieras i planeringsunderlaget ska om möjligt beaktas av Svenska

<sup>69</sup>Förordning (EU) 2017/2196, kap. IV, art. 37 p. 6.

<sup>70</sup> SFS 2011:931, 3§.

<sup>71</sup> Statens energimyndighets föreskrift om planering för prioritering av samhällsviktiga elanvändare (STEMFS 2013:4), 2 §.

kraftnät vid MFK. Styrelprocessen upprepas normalt sett vart fjärde år och leder fram till att nätföretagen får ett underlag där det framgår en prioriteringsordning av linjer ut från fördelningsstationer (typiskt sett 10-20 kV). Planeringsunderlaget använder nätföretaget för att skapa sin plan för MFK.

#### Prioriteringsklasser inom Styrel

Vid sammanställning av planeringsunderlaget för Styrel, ska de samhällsviktiga verksamheterna som identifieras, delas in i en av åtta prioriteringsklasser<sup>72</sup>. Dessa redovisas nedan i sjunkande prioritet:

1. Elanvändare som redan på kort sikt (timmar) har stor betydelse för liv och hälsa.
2. Elanvändare som redan på kort sikt (timmar) har stor betydelse för samhällets funktionalitet.
3. Elanvändare som på längre sikt (dagar) har stor betydelse för liv och hälsa.
4. Elanvändare som på längre sikt (dagar) har stor betydelse för samhällets funktionalitet.
5. Elanvändare som representerar stora ekonomiska värden.
6. Elanvändare som har stor betydelse för miljön.
7. Elanvändare som har stor betydelse för sociala och kulturella värden.
8. Övriga elanvändare

#### **3.1 e) Mekanismer för att informera allmänheten om elkrisen**

##### ***Svenska kraftnäts mekanismer för att informera allmänheten om elkris***

I en situation där Svenska kraftnät har fått kännedom om risken för elavbrott, eleffektbrist eller elenergibrist som riskerar att få effekter i angränsande länder och därmed leda till en mer omfattande elkris ansvarar Svenska kraftnät för att informera Energimyndigheten och allmänheten om risken för elkris eller att elkris råder. Vid formulering av den externa kommunikationen utgår Svenska kraftnät från den aktuella lägesbildens inriktning och övergripande budskap. I de externa budskapen säkerställer Svenska kraftnät att prioriteringsordningen människor, miljö, egendom, ekonomi framgår. Genom den externa informationen kan Svenska kraftnät med enhetliga budskap förmedla en bild av situationen samt vilka åtgärder som vidtas. Den externa informationen är viktig för

---

<sup>72</sup> SFS 2011:931, 5 §.

att besvara frågor hos allmänhet, branschen, övriga intressenter, myndigheter och media.

#### ***Svenska kraftnäts mekanismer;***

- Att löpande uppdatera webbsidan [www.svk.se](http://www.svk.se), eventuellt aktivera och hantera kriswebb beroende på grad av krisläge. Väga in behovet av information på engelska på [www.svk.se](http://www.svk.se).
- Att uppdatera och besvara inlägg i sociala medier, tex *Facebook*, *Twitter* och *Linkedin* utifrån beslutad hantering.
- Att förse växel och receptionen med information för att besvara frågor från externa besökare och inringande personer.
- Att hantera media proaktivt och reaktivt, skicka pressmeddelande och arrangera presskonferens vid behov.
- Att uppdatera Svenska kraftnät sidor på [Krisinformation.se](http://Krisinformation.se) vid behov.
- Att vid behov, gå ut med VMA<sup>73</sup>, viktigt meddelande till allmänheten via Sveriges Radio.
- Att vid samverkan med externa aktörer, säkerställa att de har rätt och uppdaterad information.
- Att hålla kontakt med MSB: s informatörsnätverk och kommunikationsavdelningar hos de parter vi samverkar med.

Enheten kommunikation vid Svenska kraftnät ansvarar för samtliga presskontakter samt för att utse talespersoner. Alla förfrågningar från journalister som innebär uttalanden om Svenska kraftnäts åsikter hanteras av pressfunktionen<sup>74</sup>. Svenska kraftnäts press- och kommunikationsberedskap är bemannad dygnet runt och pressfunktion är vid behov tillgänglig för stöd och rådgivning. Pressmeddelanden utformas av enhet Kommunikation vid Svenska kraftnät i samarbete med verksamhetsansvarig eller av denne utsedd representant såsom projektledare, beställare eller ansvarig handläggare.

---

<sup>73</sup> Se vidare information under rubrik *Nationella mekanismer för att informera allmänheten om kris*, s. 31

<sup>74</sup>Se bilaga 1 kontaktuppgifter.

### ***Energimyndighetens mekanismer för att informera allmänheten om elkris***

Energimyndigheten har som förvaltningsmyndighet med ansvar för frågor om tillförsel och användning av energi och som behörig myndighet för förordning (EU) 2019/941 ansvar att informera allmänheten och samhället vid en situation som innebär utlysande av tidig varning eller elkris.

#### ***Energimyndighetens mekanismer;***

- Förberedda webbsidor på Energimyndighetens webbplats [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se), som snabbt kan aktiveras för att informera om en elkris. Webbsidorna innehåller block med allmän information och möjliggör en snabb publicering på myndighetens webbsida i händelse av tidig varning för elkris eller vid elkris. När en händelse inträffar kan webbsidan aktiveras och information som har samrått mellan kommunikationsfunktionerna hos Svenska kraftnät och vid Energimyndigheten kan snabbt publiceras. Nödvändig information kommer även att publiceras på engelska. På webbsidan kan vidare länkar till [www.svk.se](http://www.svk.se), [krisinformation.se](http://krisinformation.se), [dinsakerhet.se](http://dinsakerhet.se) eller andra relevanta informationskällor läggas till.
- Energimyndigheten kan dela publicerad information från webbsidan [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se) i andra mediekanaler såsom *Facebook*, *Twitter*, *LinkedIn* och *Instagram*.

#### **Kommunikationsutmaningar**

Energimyndighetens möjligheter till att löpande uppdatera allmänheten med information om tidig varning för elkris, elkris eller nyhetsuppdateringar av läget, bedöms endast möjlig så länge Energimyndigheten har tillgång till elförsörjning och drift av den egna kommunikationen. I händelse av fullständigt elbortfall, kommer information till allmänheten inte att kunna upprätthållas via webbsidor och sociala medier annat än möjligen under en mycket begränsad tid. Vid tillfälliga bortfall av elförsörjningen eller vid elkris, kommer allmänhetens möjlighet att ta del av information sannolikt att vara mycket begränsad. I vilken omfattning kommunikationsfunktioner fortsatt kommer att vara tillgängliga påverkas även av vilka förberedelser för reservkraft och manuell till/och fränkoppling som har vidtagits på regional och lokal nivå. I detta sammanhang kommer även den enskildes egna förberedelser ha stor påverkan på den enskildes möjlighet att ta del av information som kommuniceras via strömberoende medier, som exempelvis tillgången till egen reservkraft, reservbatterier, batteridriven radio och så vidare.

### **Nationella mekanismer för att informera allmänheten om elkris**

Om det uppstår allvarliga händelser och störningar i viktiga samhällsfunktioner kan systemet viktig meddelande till allmänheten, VMA, användas. VMA förmedlas via radio (Sveriges radio P4), tv, krisinformation .se, via webb, appar (Facebook, Twitter, LinkedIn och Instagram), men kan även vid mycket allvarliga händelser användas genom ett utomhusvarningssystem. För att ha mandat att begära ett VMA, krävs att den som begär meddelandet är behörig. I fråga om elavbrott är det Svenska kraftnät och de största el-distributörerna som har behörighet att begära VMA, för extraordinära händelser har regeringen med Regeringskansliet, samtliga bevakningsansvariga myndigheter och kommuner och landsting behörighet för sådan begäran.<sup>75</sup> Den som har behörighet och som önskar få ett VMA-meddelande sänt, ska kontakta sin regionala SOS-central, vilken vidarebefordrar begäran till sändningsledningen på Sveriges Radio, vilken säkerställer att Sveriges radiokanaler sänder meddelandet och att meddelandet sänds till medverkande TV-företag.<sup>76</sup> Om en tidig varning om elkris utlyses, kan länkar med information från Svenska kraftnät, Energimyndigheten eller andra berörda aktörer förmedlas via webbsidan krisinformation.se som drivs av MSB.<sup>77</sup>

Allmänheten kan vidare få information i pågående kriser genom att ringa 113 13 eller via kommunernas webbsidor. För dem som har behov av ytterligare stöd vid information finns vidare text-bildtelefoni eller teletal.<sup>78</sup>

---

<sup>75</sup> [Att begära ett VMA \(msb.se\)](#), 2021-01-14.

<sup>76</sup> [VMA \(msb.se\)](#) 2021-01-14

<sup>77</sup> [Viktigt meddelande till allmänheten, VMA - Krisinformation.se, För myndigheter och andra aktörer - Krisinformation.se](#), 2021-01-14.

<sup>78</sup> [Viktiga telefonnummer - Krisinformation.se](#), 2021-01-14.

## **3.2 Regionala och bilaterala förfaranden och åtgärder**

### **3.2 a) Överenskomna samarbetsmekanismer inom regionen**

#### ***Nordiska samarbeten***

Det svenska krishanteringssystemet har tre grundprinciper: ansvarsprincipen, likhetsprincipen och närhetsprincipen. Den som har ansvar för en verksamhet under normala förhållanden ska ha det också under en krissituation. Detta är också de gemensamma principer som ligger till grund för nordiskt samarbete.

Förutsättningarna för att på ett bra sätt hantera kriser i ett komplext system som ett kraftsystem bygger på väl inarbetade rutiner och processer. Det tekniska faktum att synkronområdet omfattar inte bara Sverige utan också de nordiska länderna skapar ytterligare en komplexitet som måste hanteras. Även om många åtgärder till sin natur sker lokalt så behöver koordinering ske så att inget oväntat händer eller felaktiga åtgärder vidtas.

För att skapa rätt förutsättningar för det löpande operativa arbetet så sker ett antal aktiviteter gemensamt med de andra nordiska systemansvariga såsom exempelvis:

- utveckling av processer
- gemensamma övningar
- utbyte av information för beslutsstöd
- uppföljning av händelser
- Nordiska grupper för förvaltning, utveckling och beslut

Det nordiska samordningscentret för drift (N-RCS) utför ett antal uppgifter till stöd för planering av och operativ drift.

### **3.2 b) Regionala och bilaterala åtgärder**

Både inom det nordiska samarbetet och med övriga anslutande länder så finns det avtalade åtgärder som ska vidtas vid eventuell nödsituation. För de nordiska länderna finns detta reglerat i det så kallade Nordic SOA (System Operation Agreement). För övriga anslutningsländer finns detta reglerat i separata bilaterala SOA. De bilaterala avtal som sluts måste förhålla sig till det nordiska SOA.

Beroende på nödsituationens art så finns det olika åtgärdsmekanismer som slås till för att kunna återgå till normalt driftläge. Det är den TSO, eller det land, där nödsituation uppstår som står för kostnaden för exempelvis eventuellt nyttjande av nödkraft från avhjälpande part. Även kostnadsregleringen finns avtalad i respektive SOA.



För ytterligare och mer detaljerad information hänvisas till publicerat material hos European Network of Transmission System Operators (ENTSO-E).<sup>79</sup>

### **3.2 c) Mekanismer för att samarbete och stödja**

Nordiskt samarbete inom elriskberedskap sker utöver det löpande och operativa samarbetet mellan nordiska systemoperatörer som nämnts ovan även bland annat i de nordiska samarbetsforumen NordAM (Nordic Asset Management Forum) och NordBER, ett elberedskapsnätverk för samtliga nordiska energi- och elberedskapsmyndigheter och systemoperatörer<sup>80</sup>.

Inom det nordiska samarbetet NordAM har de nordiska systemoperatörerna slutit avtal om ömsesidigt bistånd vid stora driftstörningar, som innebär att reparationsresurser kan avropas.

NordBER är ett samarbete om beredskap inom elförsörjningsområdet i Norden. Samarbetet syftar till att utbyta information och erfarenheter samt öka förutsättningar för samordning av gemensamma projekt och verksamheter som är relevanta för elförsörjningens beredskap och krishantering.

---

<sup>79</sup> <https://www.entsoe.eu/publications/system-operations-reports/#nordic>

<sup>80</sup> Letter of Intent/avsiktsförklaring undertecknades 2010 mellan de nordiska energi- och elberedskapsmyndigheterna samt systemoperatörerna angående Nordic Contingency Planning and Crisis Management Forum, dvs. NordBER (Energimyndighetens dnr 60-10-00478).

## 4 Krissamordnare

*Den nationella krissamordnaren*<sup>81</sup> vid Energimyndigheten ansvarar för att Energimyndigheten tillkännager elkris och fungerar som nationell kontaktpunkt i enlighet med förordning (EU) 2019/941 kap. IV art. 14.

Vid en elkris ska den nationella krissamordnaren utan onödigt dröjsmål informera de behöriga myndigheterna i medlemsstater inom samma region, de behöriga myndigheterna i direkt anslutna medlemsstater samt kommissionen.<sup>82</sup>

UTKAST

---

<sup>81</sup> Krissamordnare definieras i artikel 2 p13 som en person, en grupp av personer, en grupp sammansatt av relevanta nationella ledare för elkriser eller en institution som har i uppdrag att fungera som en kontaktpunkt och samordna informationsflödet under en elkris.

<sup>82</sup> Behöriga myndigheterna i Finland och Danmark vilka befinner sig i samma region, och behöriga myndigheter i Polen, Litauen och Tyskland vilka utgör direkt anslutna medlemsstater och Europeiska kommissionen ska utan onödigt dröjsmål informeras om att det föreligger elkris.

## 5 Samråd med berörda parter

Detta kapitel kommer kompletteras till slutversionen.

### **a) Relevanta el- och naturgasföretag, inbegripet de relevanta producenterna eller deras branschorganisationer**

Samråd med Energiföretagen Sverige har skett genom remissförfaranden av redovisade relevanta elkrissscenarier enligt artikel 7.4 i riskberedskapsförordningen samt utkast till riskberedskapsplanen.

Energigas Sverige

### **b) Relevanta organisationer som företräder icke-industriella elkunders intressen**

Sveriges kommuner och regioner (SKR)

Konsumenternas energimarknadsbyrå

### **c) Relevanta organisationer som företräder industriella elkunders intressen**

Svenskt näringsliv

### **d) Tillsynsmyndigheter**

Vid utarbetandet av denna plan har Enerгимarknadsinspektionen medverkat vid muntliga samråd samt remissförfaranden av elkrissscenarier och utkast till riskberedskapsplan.

Samråd med Myndigheten för samhällsskydd och beredskap, Strålsäkerhetsmyndigheten, Elsäkerhetsverket har skett genom remissförfaranden av relevanta elkrissscenarier enligt artikel 7.4 i riskberedskapsförordningen samt utkast till riskberedskapsplanen.

### **e) Systemansvariga för överföringssystemen**

Utarbetandet av denna plan har skett genom tät samverkan mellan den behöriga myndigheten (Enerгимyndigheten) och transmissionsnätoperatören Svenska kraftnät.

### **f) Relevanta systemansvariga för distributionssystem**

Samråd med de nio eldistributionsbolagen<sup>83</sup> som är särskilt anvisade av Svenska kraftnät vid MFK har skett genom remissförfarande av redovisade relevanta elkrissscenarier enligt artikel 7.4 i riskberedskapsförordningen samt utkast till riskberedskapsplanen.

<sup>83</sup> Vattenfall, Elevio, Eon, Göteborg Energi, Jämtkraft, Mälarenergi, Skellefteå kraft, Tekniska verken och Umeå elnät

## 6 Kristester

### a) Tidplan och genomförande

Vartannat år ska regionala och i tillämpliga fall nationella simuleringar av svar i realtid<sup>84</sup> i elkris genomföras. Senast 2022-12-31 ska den första regionala simuleringen av svar i realtid för elkriser ha genomförts. Energimyndigheten ska inför sådana simuleringar, samråda med Svenska kraftnät och de behöriga myndigheterna i Danmark, Finland, och Norge om planering och genomförandet av sådana tester. Svenska kraftnät svarar inför genomförandet att på motsvarande vis samråda med TSOer i Danmark, Finland och Norge och vid behov, berörda och relevanta DSOer och andra aktörer inom elförsörjningen i Sverige.

Svenska kraftnät bedriver utbildning och övning i olika syften och för skilda målgrupper såväl internt för den egna driftpersonalen som för externa deltagare.<sup>85</sup>

### b) Förfarande vid genomförande av tester

Vid simuleringar av svar i realtid i elkriser, ska de överenskomna mekanismer som anges under rubrik 3.1 a) följas.

---

<sup>84</sup> Med simuleringar i realtid avses larmövningar där schema för informationsflöden testas och funktionstest av kommunikationer testas.

<sup>85</sup> [Utbildning och övning | Svenska kraftnät \(svk.se\)](#), 2021-01-14.

## Summary

Detta kapitel kommer kompletteras till slutversionen.

UTKAST