

Ärende nr: SVK 2026/3159

Datum: 2026-06-02

Planering för ett leveranssäkert elsystem

Uppdrag 3.1 i Svenska kraftnäts regleringsbrev för 2026

Svenska kraftnät

Svenska kraftnät är en myndighet som utifrån ett samhällsbyggnadsperspektiv skapar förutsättningar för en samhällsekonomiskt effektiv, internationellt konkurrenskraftig, hållbar och trygg elförsörjning i Sverige.

Myndigheten har i uppdrag att förvalta, driva och utveckla transmissionsnätet så att samhällets behov av el möts i alla lägen, samt för utvecklingen av elmarknadens funktion.

Svenska kraftnät ansvarar dessutom för elberedskap, tillsyn samt för vägledning kring dammsäkerhet.

Mer information finns på svk.se

Version Ange version
Org. nr 202 100-4284

Svenska kraftnät
Box 1200
172 24 Sundbyberg
Sturegatan 1

Tel: 010-475 80 00
Fax: 010-475 89 50
www.svk.se

Innehåll

Sammanfattning	5
1 Inledning.....	7
1.1 Uppdraget.....	7
2 Bakgrund	7
2.1 Effektereserv och strategisk reserv	8
2.2 ERAA - europeisk analys av effektbrist.....	8
2.3 Svenska kraftnäts hantering av effektbrist.....	9
3 Säkerställa effekttillräckligheten på kort sikt	10
3.1 Tillgängliggjord elproduktion inför kommande vinter.....	10
3.1.1 Återuppbyggnadstjänst.....	11
3.1.2 Ö-drift.....	12
3.1.3 Mothandelsreserv.....	12
3.1.4 Strategisk reserv.....	12
3.2 Förutsättningar för upphandling av strategisk reserv för vintern 2026/27	13
3.2.1 Inverkan av en ny svensk tillförlitlighetsnorm	13
3.2.2 Sammanfattande resultat.....	14
3.3 Alternativ till strategisk reserv på kort sikt	15
3.3.1 Riktad kommunikation	15
3.3.2 Aktivera överbelastningshantering	16
3.4 Sammanfattande bedömning.....	17
4 Långsiktig planering för oberoende av strategisk reserv.....	18
4.1 Långsiktiga alternativ till strategisk reserv	19
4.1.1 Kapacitetsåtgärder	20
4.1.2 Förbättrade lokaliseringssignaler och överföringskapacitet	21
4.1.3 Elproduktionsanläggningars roll i totalförsvaret.....	21
4.1.4 Tillgängliggörande av befintlig reservkraft	22
4.1.5 Stöd till icke-fossil flexibilitet.....	23
4.1.6 Långsiktig tillförsel av elproduktion.....	23

4.1.7	Samhällsekonomiskt effektiv beordrad förbrukningsreduktion	24
4.2	Sammanfattande bedömning.....	25

Sammanfattning

Regeringen har gett Svenska kraftnät i uppdrag att planera för ett leveranssäkert elsystem som möter elbehovet på kort och lång sikt och som uppfyller tillförlitlighetsnormen med respektive utan en strategisk reserv. Affärsverket redovisar i rapporten de åtgärder som vidtas i syfte att uppfylla tillförlitlighetsnormen på kort och lång sikt för dessa alternativ.

Den svenska tillförlitlighetsnormen är 1 timme per år och det senaste resultatet från den europeiska resurstillräcklighetsbedömningen ERAA2025¹ visar att Sverige 2028 kommer att ha en risk för effektbrist på 6 timmar. Resultatet visar att Sverige har behov av att handla upp en strategisk reserv inför kommande vinter och indikerar ett volymbehov för tillgänglig effekt på 750–1 100 MW för att tillförlitlighetsnormen ska uppnås. Den beräknade risken för effektbrist 2028 är dock sannolikt större än den reella risken inför kommande vinter, då elanvändningen för 2026 förväntas vara lägre än elanvändningen för 2028.

Svenska kraftnät har de senaste åren vidtagit åtgärder för att öka elsystemets förmåga att hantera allvarliga påfrestningar. Inför kommande vinter har flera elproduktionsanläggningar tillgängliggjorts för marknaden motsvarande ca 800 MW. Anläggningarna har dels finansierats genom elberedskapsanslag samt utifrån behovet av återuppbyggnadstjänst. Dessa anläggningar ingår i nuläget inte i ERAA2025 och kan bidra med produktion om så skulle behövas och därmed reducera risken för effektbrist.

Förutsättningarna för att upphandla en strategisk reserv om ca 350 MW² inför kommande vinter bedöms som möjliga baserat på föregående vinters upphandlingsresultat och Svenska kraftnät har påbörjat förberedelser inför kommande upphandling. Parallellt pågår en översyn av tillförlitlighetsnormen av Energimarknadsinspektionen. Om Energimarknadsinspektionen föreslår att en ny norm ska införas ska regeringen därefter besluta om en ny norm. Det bedöms i dagsläget vara oklart om en ny norm kommer föreslås och därefter beslutas innan

¹ European Resources Adequacy Assessment, ERAA 2025

² Beräknad budget utifrån ingående parametrar begränsar upphandlingsvolymen

anbudsfasen i upphandlingen av en strategisk reserv påbörjas. I det fallet kommer nuvarande norm att användas vid upphandlingen.

Tillgängliggjorda elproduktionsresurser tillsammans med upphandlad strategisk reserv bedöms bidra till att minska risken för effektbrist på kort sikt.

Om en strategisk reserv inte finns tillgänglig inför kommande vinter bedöms överbelastningshantering³ på ca 1 300 MW kunna nyttjas för att säkerställa effekttillräckligheten. Överbelastningshantering bedöms vara en tillräcklig åtgärd för att på kort sikt hålla den förväntade risken för effektbrist under 1 timme per år oavsett tillgång till en strategisk reserv. Syftet med överbelastningshantering är dock att kunna hantera plötsliga störningar och produktionsbortfall och ska bara i yttersta fall användas vid risk för effektbrist.

På längre sikt, fram till 2035, ökar risken för effektbrist enligt ERAA-analysen. Svenska kraftnät bedömer att det finns möjligheter att över tid vidta åtgärder som kan bidra till att öka effekttillräckligheten. Det är av yttersta vikt att tillföra mer elproduktion till elsystemet och andra åtgärder som främjar ökad produktion vilka exempelvis kan vara stöd till icke-fossil flexibilitet, kapacitetsåtgärder, tillgängliggörande av befintlig reservkraft samt att säkerställa befintliga elproduktionsanläggningars roll i totalförsvaret.

Utöver att tillföra ytterligare elproduktion bör även åtgärder för att minska förbrukningen i kritiska lägen övervägas, utöver den minskning som sker på marknaden genom priselasticitet. Svenska kraftnät utreder för närvarande frågan för att bättre kunna bedöma om och i vilken form ytterligare åtgärder bör vidtas. Svenska kraftnät ser också med oro på den pågående utvecklingen i närliggande länder med åtgärder som begränsar priselasticiteten hos elanvändarna genom införande av nationella fastprisavtal, vilka minskar de ekonomiska incitament till att reducera elanvändningen under perioder med knapphet.

³ Tidigare Störningsreserven

1 Inledning

Regeringen har gett Svenska kraftnät i uppdrag att planera för ett leveranssäkert elsystem som möter elbehovet på kort och lång sikt och som uppfyller tillförlitlighetsnormen med respektive utan en strategisk reserv. Affärsverket ska redovisa de åtgärder som vidtas i syfte att möjliggöra detta. Detta är Svenska kraftnäts rapportering av uppdraget och innehåller redovisning av de åtgärder som kan vidtas på kort sikt och vilka åtgärder som kan bli aktuella på lång sikt.

1.1 Uppdraget

Svenska kraftnät gavs i regleringsbrevet för 2026 (KN2025/02163, KN2025/02354 (delvis), KN2025/02410) följande uppdrag:

Affärsverket svenska kraftnät ska planera för ett leveranssäkert elsystem som möter elbehovet på kort och lång sikt och som uppfyller tillförlitlighetsnormen med respektive utan en strategisk reserv. Affärsverket ska redovisa de åtgärder som vidtas i syfte att möjliggöra detta. Uppdraget ska redovisas till Regeringskansliet (Klimat- och näringslivsdepartementet) senast den 5 juni 2026.

2 Bakgrund

Sveriges leveranssäkerhetsmål för el säger att elsystemet ska ha förmågan att leverera el där efterfrågan finns, i rätt tid och i tillräcklig mängd, i den utsträckning det är samhällsekonomiskt effektivt. Att det finns tillräckligt med el i systemet omfattar såväl distribution som produktion av el samt förmågan till ett flexibelt elsystem. Marknaden ska hantera att det finns tillräckligt med produktionskapacitet i systemet för att möta elanvändningen med beaktande av flexibilitet och energilagring, vilket även bidrar till en marknadsmässig prisbildning för el. När den förväntade risken för effektbrist inte uppfyller, den av regeringen fastställda, tillförlitlighetsnormen kan ytterligare åtgärder behöva sättas in, vilket i Sveriges fall sker genom en strategisk reserv. En strategisk reserv bidrar dock inte till lägre elpriser då de resurser som upphandlats för att ingå i den inte tillåts delta på marknaden eftersom de erhållit statsstöd vilket anses snedvrider konkurrensen. Tvärtom kan en strategisk

reserv bidra till att höja priserna om den innefattar resurser som annars skulle ha varit tillgängliga på marknaden.

2.1 Effektereserv och strategisk reserv

Sverige har under många år genom särskilda åtgärder säkerställt tillgång till en viss mängd elproduktion eller förbrukningsreduktion med syfte att minska risken för effektbrist under ansträngda förhållanden. Åtgärderna har sitt ursprung i att vissa elproduktionsanläggningar med hög tillgänglighet under perioder med risk för effektbrist riskerade nedläggning på grund av bristande lönsamhet på en energy only-marknad. Nedläggning av sådan elproduktion ökar risken för effektbrist och förbrukningsbortkoppling. För att undvika detta gavs vissa anläggningar ett ekonomiskt incitament att inte läggas ned genom att upphandlas för att delta i vad som då kallades effektereserven.

2003 infördes en särskild lag om effektereserv⁴ där Svenska kraftnät gavs i uppdrag att dels ingå avtal med elproducenter om att ställa ytterligare produktionskapacitet till förfogande, dels ingå avtal om minskad elförbrukning. Lagen upphörde att gälla 2025 och har ersatts av lagen om finansiering av en kapacitetsmekanism⁵ och förordningen om en kapacitetsmekanism⁶. En strategisk reserv, vilken i stort sett motsvarar den tidigare effektereserven, är en kapacitetsmekanism som är möjlig att tillämpa. En strategisk reserv får tillämpas om en europeisk analys av om risken för effektbrist, ERAA, inom något av en medlemsstats elområden bedöms överstiga medlemsstatens nationella tillförlitlighetsnorm. Om så är fallet kan medlemsstaten ansöka om, med beaktande av de europeiska reglerna för statsstöd, att införa kapacitetsmekanismer som till exempel att upphandla en strategisk reserv till den omfattning och inom de ekonomiska ramar som beviljats av Europeiska kommissionen.

2.2 ERAA – europeisk analys av effektbrist

De formella förutsättningarna för om en strategisk reserv får tillämpas baseras på den europeiska analysen av effektbrist, European Resource Adequacy Assessment (ERAA). Förutsättningarna sätts av den vid upphandlingstillfället senast beslutade ERAA i kombination med den vid

⁴ Lag (2003:436) om effektereserv

⁵ [Lag \(2025:50\) om finansiering av en kapacitetsmekanism för elmarknaden](#) | Sveriges riksdag

⁶ [Förordning \(2025:835\) om en kapacitetsmekanism för elmarknaden](#) | Sveriges riksdag

samma tidpunkt gällande svenska nationella normen för tillförlitlighet. I korthet redovisar ERAA-analysen den förväntade risken för effektbrist, Loss Of Load Expectation (LOLE) i olika delar av Europa. LOLE anges i termer av förväntat antal timmar med effektbrist under ett år. Om den förväntade risken för effektbrist är högre än nivån som ges av motsvarande nationella tillförlitlighetsnorm kan det finnas behov av att införa en kapacitetsmekanism, där strategisk reserv är den mekanism som används i Sverige i nuläget. ERAA-analysen indikerar också vilka effektvolymerna som skulle behöva tillföras för att risken för effektbrist ska sänkas till en nivå som uppfyller den nationella tillförlitlighetsnormen.

Den svenska nationella tillförlitlighetsnormen beslutas av regeringen och anger nivån på LOLE. Beräkningen av normen omfattar parametrarna Cost Of New Entry (CONE)⁷ och Value Of Lost Load (VOLL)⁸, vilka beaktas i fastställandet av de ekonomiska ramarna för en eventuell upphandling av en kapacitetsmekanism, som strategisk reserv. Dessa ramar har fastställts i ett statsstödsbeslut som godkänns av Europeiska kommissionen.

2.3 Svenska kraftnäts hantering av effektbrist

Vid risk för effektbrist så ska marknadsbud användas i första hand för att öka tillräckligheten samtidigt som användningen antagligen kommer att minska då priset på el kommer att stiga. Vid en risk för effektbrist kan därefter en strategisk reserv aktiveras då marknadsbuden är på väg att ta slut. Om risk för effektbrist fortfarande kvarstår efter att den strategiska reserven är aktiverad kan överbelastningshantering aktiveras. Överbelastningshantering består av anläggningar som kan startas med kort varsel och är avsedda att startas vid störningar i elsystemet och vid stora elproduktionsbortfall. Som ett sista steg aktiveras manuell förbrukningsfrånkoppling (MFK) där användare kopplas bort från elnätet.

Svenska kraftnät genomförde hösten 2025 en upphandling av strategisk reserv för vintern 2025/26. Upphandlingen avslutades utan att något anbud antogs då samtliga anbud översteg det maximala pris som Svenska kraftnät tilläts acceptera utifrån bestämmelserna i kommissionens

⁷ CONE är kostnaden för nya resurser med vald referensteknologi

⁸ VOLL är värdet av förlorad last vilket är en uppskattning av hur mycket konsumenterna är villiga att betala för att undvika icke-levererad energi.

statsstöds godkännande för att kunna upphandla hela den efterfrågade volymen. Detta maximalt tillåtna pris är relaterat till värdet på CONE som används i fastställandet av den nationella tillförlitlighetsnormen. Den avbrutna upphandlingen öppnade för en ny metod för att utvärdera kostnadseffektiviteten i upphandlingen. En förnyad upphandling inleddes och resulterade i att avtal om en strategisk reserv träffades i början av 2026 för perioden 15 januari fram till 15 mars 2026.

3 Säkerställa effekttillräckligheten på kort sikt

Uppdraget syftar till att säkerställa att tillförlitlighetsnormen uppfylls på kort sikt med och utan en strategisk reserv. Med kort sikt avses här kommande vinter, 2026/27. Resultatet från ERAA2025⁹ visar att det finns en beräknad risk för effektbrist (LOLE) i södra Sverige på runt 6 timmar för det närmaste analyserade året 2028, vilket är det år som används i bedömningen. För att uppfylla Sveriges nuvarande tillförlitlighetsnorm om 1 timme bedömer ERAA2025-analysen att det finns ett behov att tillföra 750–1 100 MW. Elanvändningen som ligger till grund för ERAA2025-reultatet för analysåret 2028 är dock högre än den som kan förväntas bli utfallet för 2026 eftersom den ökade elektrifieringen ännu inte gett stor påverkan på den samlade elanvändningen. Detta gör att den beräknade risken för effektbrist 2028 sannolikt överskattar risken för kommande vinter.

3.1 Tillgängliggjord elproduktion inför kommande vinter

Svenska kraftnät bedömer att den beräknade maximala elanvändningen och effektbehovet under vintern 2026/27 inte avgörande har ändrats från

⁹ Den senast beslutade ERAA är den analys som genomfördes under 2025 och som beslutades av ACER (The European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators) i april 2026.

vinterperioden 2025/26 och därmed inte påverkar risken för effektbrist i någon högre grad.

I södra Sverige har det inte tillkommit någon betydande mängd ny elproduktion med hög effekttillgänglighet under perioder med risk för effektbrist sedan vintern 2025/26. Svenska kraftnät har de senaste åren vidtagit åtgärder för att öka elsystemets förmåga att hantera allvarliga påfrestningar, delvis drivet av det allvarliga omvärldsläget och den ökade risken för krig. Vissa typer av elproduktionsanläggningar i södra Sverige har haft svårt att uppvisa ekonomisk lönsamhet enbart baserat på intäkter från dagens marknader och tjänster. Några av de anläggningar som har stor betydelse för möjligheten att hantera allvarliga påfrestningar har därför erhållit olika former av kompletterande ersättning för att säkerställa fortsatt tillgänglighet.

De produktionsanläggningar vars tillgänglighet säkerställts för att hantera allvarliga påfrestningar kan också förväntas bidra till att minska risken för effektbrist i elsystemet under kommande vinter 2026/27. Detta kan ske antingen genom en avtalsmässig rätt att sälja el på marknadsmässiga villkor eller genom beordrad aktivering. Flera av dessa anläggningar har inte funnits tillgängliga för drift i ERAA2025-analysen baserat på de förutsättningar som använts i modelleringen, trots att deras drift varit säkrad av andra orsaker. Det kan dock antas att de skulle ha bidragit till ett reducerat LOLE-värde om de funnits tillgängliga för aktivering i ERAA2025-analysen, vilket innebär att situationen i realiteten är bättre än vad analysen visar.

De åtgärder som vidtagits och de anläggningar som berörs redovisas nedan.

3.1.1 Återuppbyggnadstjänst

Inom ramen för åtgärder för att säkerställa en återuppbyggnadstjänst har Svenska kraftnät som systemansvarig för överföringssystemet tecknat avtal med Karlshamnsvärets block 3, 330 MW, för perioden 1 april 2026 till 1 april 2027. Återuppbyggnadstjänsten syftar till att bistå med funktionalitet som krävs för att genomföra återuppbyggnaden av elsystemet vid ett eventuellt omfattande strömavbrott. Anläggningen har också möjlighet att bidra till elproduktionen på kommersiella villkor och kan därmed bidra till att minska risken för effektbrist. Anläggningen fanns inte tillgänglig för drift i ERAA2025-analysen då upphandlingen av en återuppbyggnadstjänst genomförts efter det att förutsättningarna för analysen fastlagts.

3.1.2 Ö-drift

Genom rollen som elberedskapsmyndighet har Svenska kraftnät från 2025 och fem år framåt säkerställt att Öresundsverket, 448 MW, inte avvecklas utan finns i beredskap för att bidra till ö-drift i Malmöregionen. Anläggningen har också möjlighet att bidra till elproduktionen på kommersiella villkor och kan därmed bidra till att minska risken för effektbrist. Anläggningen ingick inte i ERAA2025-analysen. För kommande ERAA kommer Öresundsverket att delta under den tid som följer av beslutet om att anläggningen ska bidra till ö-driftförmågan.

3.1.3 Mothandelsreserv

Svenska kraftnät har, som systemansvarig för överföringssystemet, sedan 2023 genomfört upphandlingar för att tillgängliggöra resurser för mothandel och omdirigering i södra Sverige med syfte att bidra till att uppfylla det legala kravet att erbjuda marknaden minst 70 procent av tillgänglig kapacitet. Produktionsanläggningarna som kontrakteras är inte aktiva på dagen före-, intradag- eller reglerkraft/balansmarknaden. Elsystemet har därmed tillförts ökade resurser som finns tillgängliga för att mot avrop bidra till mothandel och omdirigering. Efter införandet av den flödesbaserade metoden för kapacitetstilldelning förväntas behovet av denna typ av mothandelsavtal minska.

I dagsläget är Ryaverket om 300 MW och Tekniska verken i Linköping om 45 MW kontrakterade. Svenska kraftnät har tidigare avropat en option i avtalet med Ryaverket för att det ska finnas tillgängligt under hela 2026 för att underlätta övergången till flödesbaserad marknadsmetod. Anläggningarna har under den tid de varit kontrakterade funnits tillgängliga för drift och därmed kunnat bidra till elförsörjningen vid risk för effektbrist. Från och med 1 januari 2027 går nuvarande avtal ut men Svenska kraftnät bedömer att tidigare kontrakterade resurser kan antas finnas tillgängliga för att bidra till minskad risk för effektbrist även under resten av vintern 2026/27. Ryaverket har flera olika produktionsenheter och i ERAA2025-analysen finns ca 200 MW medräknat vilket innebär att drygt 100 MW ytterligare elproduktion kan finnas tillgänglig utöver det som ingått i analysen. Dessa är enbart kontrakterade under 2026 och ingår därmed inte i rapportens sammanställning.

3.1.4 Strategisk reserv

Den strategiska reserven om sammanlagt 350 MW som funnits upphandlad för vintern 2025/26 har bestått av Karlshamnsverket block 2 samt Aros G4 Västerås. Svenska kraftnät bedömer att åtminstone delar

av den strategiska reserven kan komma att finnas tillgänglig för att också lämna anbud i upphandlingen inför vintersäsongen 2026/27.

3.2 Förutsättningar för upphandling av strategisk reserv för vintern 2026/27

För att uppfylla Sveriges nuvarande tillförlitlighetsnorm om 1 timme bedömer ERAA2025 att det finns ett behov att tillföra 750–1 100 MW¹⁰. Analysens resultat visar därmed på ett behov av strategisk reserv för vintern 2026/27.

Baserat på nuvarande tillförlitlighetsnorm och det CONE-värde som används i den bedömer Svenska kraftnät att en strategisk reserv på ca 350 MW bör kunna upphandlas. De ekonomiska förutsättningarna är motsvarande som för upphandlingen vintern 2025/26 som resulterade i att 350 MW kontrakterades. En strategisk reserv i den storleksordningen reducerar LOLE från ca 6 till 3 timmar enligt ERAA2025:s resultat. Det innebär att det bedömda volymbehovet på 750–1 100 MW inte bedöms kunna handlas upp utifrån de aktuella ekonomiska förutsättningarna. Detta innebär i sin tur att nuvarande norm för tillförlitlighet på 1 timme inte kommer att nås enligt beräkningen i ERAA2025.

I verkligheten är läget dock ett annat då ytterligare produktionsanläggningar finns tillgängliga för vintern 2026/27, vilket redogjordes för i avsnitt 3.1, men som inte finns med i ERAA2025-analysen. Dessa anläggningar kan komma att tillföra knappt 800 MW vilket förbättrar kalkylen och bidrar till att minska risken för effektbrist.

3.2.1 Inverkan av en ny svensk tillförlitlighetsnorm

Energimarknadsinspektionen har identifierat ett behov av att under 2026 uppdatera data och beräkningen av den svenska tillförlitlighetsnormen, och vid behov föreslå en ny norm till Regeringskansliet. Arbetet kommer resultera i en rapport som planeras att levereras under hösten 2026. Utöver ny norm kommer även parametrarna CONE och VOLL uppdateras vid behov. Om Energimarknadsinspektionen föreslår att en ny norm ska införas ska regeringen därefter besluta om en ny norm.

¹⁰ Spannet beror på olika uthållighet på upphandlade resurser

Svenska kraftnät bedömer att ett beslut om en ny tillförlitlighetsnorm måste ha fattats av regeringen senast i mitten av september 2026 för att kunna utgöra underlag i upphandlingen av strategisk reserv för vintern 2026/27. Om ett beslut inte fattats innan upphandlingens anbudsfas inleds behöver upphandlingen baseras på nuvarande norm och parametrar.

Svenska kraftnät har bedömt hur förutsättningarna för upphandling av en strategisk reserv ändras om en uppdaterad norm införs i Sverige. De värden som affärsverket utgått ifrån i bedömningen är att en ny tillförlitlighetsnorm sätts till storleksordningen 3 timmar, vilket är i linje med de normer som används i andra europeiska länder. Vidare antas att värdet för CONE höjs signifikant, antingen som en följd av att en annan referensteknik än förbrukningsflexibilitet väljs för Sverige, alternativt att värdet för dagens referensteknik justeras upp.

Om dessa antagna värden skulle gälla vid upphandlingen bedöms förutsättningarna som goda att upphandla en strategisk reserv på både korta och långa avtal. Det kan då förväntas att tillräckliga volymer strategisk reserv kan upphandlas inför vintern 2026/27 för att en tillförlitlighetsnorm på 3 timmar ska kunna nås. Förordningen om en kapacitetsmekanism på elmarknaden möjliggör även att Svenska kraftnät kan upphandla långsiktiga avtal för strategisk reserv vilket för närvarande utreds. Förutsättningarna ger affärsverket möjlighet att genom längre avtal säkra resurser mot effektbrist under en period om 2–5 år.

3.2.2 Sammanfattande resultat

I Tabell 1 sammanfattas resultaten från ERAA2025 och bedömt upphandlingsutrymme för en strategisk reserv både utifrån nuvarande norm samt för en uppdaterad norm på 3 timmar och ett högre CONE-värde. I tabellen har också inkluderats effekten av de elproduktionsanläggningar som upphandlats för att hantera allvarliga störningar men som inte inkluderats i ERAA2025.

Tillförlitlighetsnorm	Norm 1h	Norm 3h
LOLE från ERAA2025 utan strategisk reserv	6 h	6 h
Behov av strategisk reserv enligt ERAA2025 (Scenario 2028)	750 – 1 100 MW	300 – 400 MW
Bedömt upphandlingsutrymme med nuvarande norm och parametrar	350 MW	
Bedömt upphandlingsutrymme med ny norm och nya parametrar		Den volym som behövs för att möta behovet
Bedömt LOLE efter upphandling av strategisk reserv	ca 3 h	Lägre än tillförlitlighetsnormen (3 h)
Elproduktionsresurser som inte ingår i ERAA2025 men som upphandlats av andra skäl och finns tillgängliga under vintern 2026/27	ca 800 MW	ca 800 MW
Bedömt LOLE med hänsyn tagen till de elproduktionsresurser som upphandlats av andra skäl	Lägre än tillförlitlighetsnormen	Lägre än tillförlitlighetsnormen

Tabell 1. Behov av tillförd strategisk reserv för att uppnå olika nivåer på tillförlitlighetsnorm samt bedömt upphandlingsutrymme baserat på nuvarande och en uppdaterad norm med av Svenska kraftnät antagna parametrar

3.3 Alternativ till strategisk reserv på kort sikt

Om det på kort sikt skulle uppstå risk för effektbrist i södra Sverige, både med och utan tillgång till en strategisk reserv, kan följande åtgärder vidtas.

3.3.1 Riktad kommunikation

Vid tidigare lägen med ansträngd effektsituation har det visat sig att en aktiv och väl utformad kommunikation från Svenska kraftnät om läget och om behovet av stöd från allmänhet och elmarknadens aktörer har fallit väl ut. Kommunikation kan riktas till elanvändare, både konsumenter och företag, för att förmedla en önskan om att bidra genom att hitta möjligheter att reducera sin elanvändning under de perioder då risken för

effektbrist är som störst, utöver det som naturligt följer av den prisbetingade flexibiliteten.

Kommunikation kan också riktas till marknadsaktörerna med budskapet att uppmana dem att bjuda in så mycket resurser som möjligt till de olika marknader som finns, som dagen före-marknaden och de olika reglerkraftsmarknaderna. Svenska kraftnät bedömer att den samlade effekten av en sådan kommunikation vid enstaka händelser och under relativt korta perioder kan vara signifikant. Vid mer utdragna bristsituationer väntas dock effekten avta medan den flexibilitet som erhålls som svar på prissignalerna kan förväntas bestå även över längre perioder.

3.3.2 Aktivera överbelastningshantering

Svenska kraftnät har interna rutiner för hanteringen av situationer med överhängande risk för effektbrist där aktivering av resurser kopplade till överbelastningshantering sker innan manuell förbrukningsfrånkoppling (MFK) blir aktuell.

Svenska kraftnät har fram till utgången av 2029 kontrakterat ca 1 300 MW elproduktionsresurser i överbelastningshantering¹¹. Utöver detta finns det för samma ändamål och inom samma tidsperiod ytterligare drygt 50 MW tillgängligt genom tidigare ingångna avtal för störningsreserven. Av de 1 350 MW ägs ca hälften av Svensk kraftreserv AB, ett helägt dotterbolag till Svenska kraftnät, och resten av andra elproducenter. Dessa anläggningar är avsedda att startas vid störningar i transmissionsnätet och vid stora elproduktionsbortfall för att avlasta överbelastningar eller kritiskt låg frekvens. Anläggningarna som ingår i överbelastningshanteringen ingår inte i dataunderlaget till ERAA.

Anläggningarna har genom sitt syfte att snabbt avlasta överbelastningar en kort aktiveringstid och de är tillgängliga för aktivering året runt utan behov av förvarning. De skiljer sig därmed från den strategiska reserven som, under den period som den är kontrakterad för och i den form den upphandlats fram till nu, behöver beordras till beredskap för start eller till att startas och producera på en tekniskt styrd minimumproduktion. Överbelastningshanteringen utgör därmed ett ändamålsenligt verktyg att i driftsituationen ta till som en sista åtgärd om tillgängliga marknadsbud

¹¹ Överbelastningshantering ersätter den tidigare störningsreserven

och aktivering av en eventuell strategisk reserv inte räckt till för att hantera en uppkommen risk för effektbrist innan aktivering av MFK.

De totalt 1350 MW som kan aktiveras genom överbelastningshanteringen överstiger de 750 – 1 100 MW som ERAA2025-analysen indikerade behövde tillföras för att den förväntade risken för effektbrist skulle möta den nationella normen för tillförlitlighet om 1 timme. När tillförd produktionskapacitet på ca 800 MW inkluderas i kalkylen kommer maximalt 300 MW av resurserna i överbelastningshanteringen behöva aktiveras för att uppnå volymbehovet på 1 100 MW.

3.4 Sammanfattande bedömning

Genom de åtgärder som Svenska kraftnät har vidtagit för att öka elsystemets motståndskraft och förmåga att hantera allvarliga påfrestningar har knappt 800 MW elproduktionsresurser tillgängliggjorts i södra Sverige. Dessa förväntas kunna bidra till att minska risken för effektbrist under vintern 2026/27. Det kan även antas att ytterligare drygt 100 MW, som varit kontrakterade som mothandelsreserv fram till slutet av 2026, kan finnas tillgängliga under hela vintern 2026/27. Utöver dessa anläggningar bör åtminstone delar av anläggningarna i förra årets strategiska reserv om 350 MW finnas tillgängliga för att delta i en upphandling för vintern 2026/27. Tillgängliggjorda elproduktionsresurser tillsammans med upphandlad strategisk reserv bedöms bidra till att minska risken för effektbrist på kort sikt.

Sammantaget anser Svenska kraftnät att det är möjligt att upphandla resurser som kan ingå i en strategisk reserv inom det bedömda upphandlingsutrymmet inför vintern 2026/27, både med nuvarande tillförlitlighetsnorm samt om en uppdaterad norm skulle höjas till 3 timmar och med ett högre CONE-värde. Svenska kraftnät har under våren 2026 påbörjat förberedelsearbetet inför en upphandling av strategisk reserv för vintern. Arbetet omfattar fördjupade analyser av de formella förutsättningarna både med dagens tillförlitlighetsnorm och en eventuellt ändrad norm enligt känslighetsanalysen samt de ekonomiska förutsättningarna som följer av regeringens beslut i frågan. Svenska kraftnät har genomfört en leverantörsdialog där potentiella anbudslämnare har haft möjlighet att ställa frågor och lämna inspel.

I det fall det inte finns tillgång till strategisk reserv är det Svenska kraftnäts bedömning att överbelastningshanteringen på ca 1 300 MW är en tillräcklig åtgärd för att på kort sikt hålla risken för effektbrist under 1 timme per år. Om en uppdaterad tillförlitlighetsnorm med högre

acceptabel förväntad risk för effektbrist införs uppfylls normen med betydligt mindre tillförd effekt än det som finns tillgängligt i överbelastningshanteringen. Eftersom överbelastningshanteringen inte ingår i ERAA-kalkylen behövs dock tillgång till en strategisk reserv för att uppfylla dagens tillförlitlighetsnorm när den numeriskt beräknas som LOLE enligt ERAA-metoden. Syftet med överbelastningshanteringen är framförallt att kunna hantera plötsliga störningar och produktionsbortfall vilket gör tillgången till en strategisk reserv viktig vid risk för effektbrist.

4 Långsiktig planering för oberoende av strategisk reserv

I ERAA2025 ökar den beräknade tiden med risk för effektbrist över tid fram till analysens sista år 2035. Resultatet från ERAA2025 visar att det för 2035 finns ett volymbehov på mer än 2 000 MW för södra Sverige för att uppnå en beräknad risk för effektbrist om 1 timme, baserat på samma antaganden om reservens uthållighet och repeterbarhet som används i analysen för kommande vinter. I känslighetsanalysen med en tillförlitlighetsnorm på 3 timmar sjunker det beräknade behovet till mellan 500–750 MW, enligt Tabell 2.

	Norm 1 h	Norm 3 h
2033	Krav på ändrad uthållighet i strategisk reserv för att normen ska uppnås	1 500 MW
2035	>2 000 MW	500–750 MW

Tabell 2. Sammanställning för volymbehovet till 2033 och 2035 för tillförlitlighetsnorm på 1 och 3 timmar

I ERAA2025-analyserna ser dock 2033 ut att erbjuda en större utmaning då behovet av effekt för att nå en tillförlitlighetsnorm om 3 timmar ligger runt 1 500 MW. För att det 2033 ska vara möjligt att nå en

tillförlitlighetsnorm om 1 timme behöver däremot den strategiska reservens uthållighet utökas betydligt. En utökning av uthållighetstiden kan komma att försvåra en upphandling av strategisk reserv genom att det begränsar vilka resurser som kan lämna tillräckligt kostnadseffektiva anbud. Skillnaden i utfallet mellan 2033 och 2035 påverkas bl.a. av att en högre mängd installerad kärnkraftskapacitet antas det senare året.

Svenska kraftnät bedömer att det kan komma att vara svårt att signifikant öka volymen strategisk reserv mot bakgrund av att det endast finns ett begränsat antal potentiella produktionsanläggningar som kan lämna anbud samt att intresset att lämna anbud för förbrukningsreduktion varit svalt i tidigare upphandlingar. Med en ökad mängd strategisk reserv undanhålls också mer elproduktion från elmarknaden under perioder med knapphet, eftersom de anläggningar som ingår i den strategiska reserven inte tillåts bjuda in sin elproduktion till marknaden av konkurrensskäl. Detta riskerar därmed att leda till högre elpriser under de perioder då elpriset är högt nog för att annars göra det lönsamt för denna typ av anläggningar att producera el. Det finns därmed motiv att överväga alternativa åtgärder för att hålla nere volymen strategisk reserv som behövs för att uppfylla tillförlitlighetsnormen.

4.1 Långsiktiga alternativ till strategisk reserv

De åtgärder som finns tillgängliga på kort sikt bedöms även kunna upprätthållas över tid och därmed kunna bidra till möjligheten att hålla risken för effektbrist nere även på lång sikt. Utöver de kortsiktiga åtgärderna beskrivs nedan även andra åtgärder som skulle kunna leda till att behovet av en strategisk reserv hålls tillräckligt lågt även på lång sikt. Svenska kraftnät har inte genomfört en kvantifierad analys av hur stora bidrag respektive åtgärd skulle kunna ge, och inte heller bedömt om åtgärderna är samhällsekonomiskt lönsamma eller lämpliga att införa av andra orsaker. I vilken grad de långsiktiga åtgärderna kommer att genomföras beror sannolikt i grunden också på andra drivkrafter som utgör åtgärdens primära nytta. Åtgärden kommer däremot kunna ha en adderad nytta om den kan bidra till att tillförlitlighetsnormen kan uppfyllas.

Förutsättningarna för att effektivt hantera den framtida risken för effektbrist är inte avgränsad till åtgärder och utveckling inom Sveriges gränser. De nordiska och europeiska elsystemen är starkt integrerade och den samlade förmågan att hantera perioder med effektknapphet har en

tydlig påverkan på Sveriges möjligheter att hantera risk för effektbrist. Nationella fastprisavtal avlägsnar en avgörande komponent i en samhällsekonomiskt effektiv hantering av effektknapphet, att ge ekonomiska incitament till att reducera elanvändningen under perioder med knapphet. En sådan utveckling har en negativ påverkan på effekttillräckligheten i stort men kan också leda till att kapacitet i överföringssystemet tas i anspråk för att överföra el till nordiska områden som inte uppvisar en reduktion i elanvändningen till följd av höga marknadspriser. Följden blir att mindre kapacitet finns tillgänglig för att överföra el till södra Sverige vilket kan pressa elsystemet mot fler bristtillfällen. Svenska kraftnät ser därför med oro på den pågående utvecklingen med åtgärder som begränsar priselasticiteten hos elanvändarna genom införande av nationella fastprisavtal.

4.1.1 Kapacitetsåtgärder

Svenska kraftnät har tillsammans med de svenska systemansvariga för distributionssystem utarbetat ett koncept som syftar till att upphandla tillfälliga åtgärder för att kunna ansluta aktörer före nätförstärkningar finns på plats. De åtgärder som åsyftas är utvidgade eller tillkommande resurser i form av elproduktion, energilager eller förbrukningsreduktion. Rent konkret innebär det att åtgärden aktiveras vid vissa situationer, som till exempel vid oförutsedda händelser för att reducera den anslutna aktörens uttag eller inmatning till en driftsäker nivå.

Svenska kraftnät har under 2025 tillsammans med Vattenfall Eldistribution AB undersökt möjligheterna att genom kapacitetsåtgärder överbrygga ett gap i möjligheterna att ansluta ökad elanvändning i Västra Götalandsregionen. Försöket avslutades dock innan en upphandling av kapacitetsåtgärder genomförts då industrins och anslutande parter planer skjutits fram och kapacitetsutvecklingen i Svenska kraftnäts transmissionsnät gör det möjligt att möta behovet fram till 2035.

Svenska kraftnät bedömer att de metoder och verktyg som utvecklats för att upphandla kapacitetsresurser i långa avtal kan komma att bidra till möjligheten att möta kapacitetsbehovet i framtiden. Eftersom ingen upphandling genomfördes saknas möjlighet att bedöma om ytterligare elproduktion i form av till exempel gasturbiner skulle ha tillförts eller om andra resurser varit mer konkurrenskraftiga.

4.1.2 Förbättrade lokaliseringssignaler och överföringskapacitet

Svenska kraftnät har i rapporten *Se över anslutningsprocessen till elsystemet och tillträdet till elmarknaden*¹² föreslagit att ett anvisningssystem införs som över tid kan komma att leda mot ett bättre balanserat elsystem vad gäller regionala över- och underskottsområden. Följden av det bör också bli en viss förbättring av regionala effektunderskott under perioder med risk för effektbrist.

Det är dock rimligt att anta att det fortsatt kommer att finnas ett stort behov att överföra el till underskottsområden via överföringssystemet och sammanlänkningsmedel med andra länder från områden med tillgänglig elproduktionskapacitet. Det finns därför fortsatt motiv att löpande analysera i vilken grad överföringskapaciteten riskerar att bli begränsande och om det föreligger en risk att tillgänglig effekt i andra områden inte kan utnyttjas till fullo, för att minska risken för effektbrist och ytterst för att motverka förbrukningsfrånkoppling.

4.1.3 Elproduktionsanläggningars roll i totalförsvaret

Ökade geopolitiska spänningar, klimatrelaterade risker och ett mer komplext säkerhetsläge innebär att det är mer prioriterat än tidigare att planera och förbereda samhället för olika samhällstillstånd såsom fredstida kriser, höjd beredskap och ytterst krig. Detta ställer nya krav på elsystemets robusthet och flexibilitet, och den roll som elproduktionsanläggningar med vissa förmågor spelar. Svenska kraftnät bedömer därför att det finns anledning att överväga ytterligare åtgärder som motverkar att befintliga elproduktionsanläggningar som är strategiskt placerade permanent avvecklas av lönsamhetsskäl, och att på längre sikt säkra ny sådan produktion.

Svenska kraftnät arbetar vidare med att se över behovet av regional produktion och undersöka åtgärder för att säkra sådan. Denna typ av produktionsresurser har inte samma syfte som en strategisk reserv men kan likväl bidra till effektillräckligheten generellt. Svenska kraftnät avser att utreda hur befintliga anläggningar som riskerar att läggas ned kan hanteras framöver för att säkra robusthet och beredskap.

¹² SvK 2025/5008

4.1.4 Tillgängliggörande av befintlig reservkraft

Många verksamheter har i dag tillgång till egna reservkraftverk för att ha bättre förutsättningar att fortsätta driva sin affärs- eller samhällskritiska elberoende verksamhet vid störningar i elleveranser via elnätet. Motiven kan vara en ökad förberedelse för krig men också för att hantera störningar i elförsörjningen när krig inte råder. Svenska kraftnät bedömer att de krav som regeringen genom bl.a. Myndigheten för civil försvar ställer på samhällets alla aktörer att öka sin förmåga att verka under långa perioder av krig eller krigsliknande förhållanden kan komma att leda till ett ökat intresse för fler verksamheter att minska sitt kritiska beroende av elleveranser från elnätet.

Om reservkraftverken skulle köras under de enstaka timmar då prognosen pekar på att risken för effektbrist är som störst bör en reell minskning av elanvändningen kunna erhållas. Svenska kraftnät har dock inte lyckats få fram en realistisk uppskattning av hur stora volymer reservkraftverk som i dag finns installerade i Sverige. Det finns exempel från januari 2026 i USA då datacenter och andra stora elintensiva verksamheter fick i uppdrag att starta sina reservkraftverk för att avlasta elsystemet under vinterstormen Fern genom att i praktiken neutralisera sina effektuttag. Förutsättningarna där är annorlunda än i Sverige men visar på potentialen att utnyttja reservkraft som primärt har införskaffats av andra syften även för elsystemets nytta.

Det finns flera aspekter att ta hänsyn till om dessa reservkraftanläggningar skulle kunna bidra också till att minska risken för MFK vid tillfällena med akut risk för effektbrist. Några av dem är:

- Teknisk möjlighet att köra med bibehållen nätanslutning för att behålla en säker elmatning till verksamheten, snarare än att koppla bort sig och bli beroende av reservkraften eftersom flera av de verksamheter som kan antas ha tillgång till reservkraftverk ingår i Styrel och ska undantas MFK-åtgärder. Här kan investeringar i moderna kontrollsystem behöva ske och ev. kravställas på nya anläggningar.
- Ersättningsfrågor och ev. påverkan på miljö/drifftillstånd
- Många anläggningar är dieseldrivna och därmed inte icke-fossila om de inte använder HVO-bränslen
- Aktivering och prognos av förväntat utfall i form av effekt, varaktighet och repeterbarhet
- Svårigheter att i driftmiljön ges en tillförlitlig överblick och hantering av aggregerade resurser

Svenska kraftnät avser att undersöka frågan om tillgängliggörande av reservkraftverk i situationer mer betydande risk för effektbrist lite närmare för att se om det finns en realistisk potential som motiverar en fördjupad studie.

4.1.5 Stöd till icke-fossil flexibilitet

Enligt EU:s elmarknadsförordning¹³ ska medlemsstaterna fastställa ett vägledande nationellt mål för icke-fossil flexibilitet inklusive förslag på bidrag från efterfrågefleksibilitet, energilagring och elproduktion. Regelverket öppnar också för möjlighet till finansiellt stöd. Syftet är att säkra tillräckligt med flexibilitet för en väl fungerande elmarknad men de resurser som tillförs bör också bidra till att hantera balansering och utgöra ett stöd vid risk för effektbrist med beaktande av reglerna för statsstöd. I den mån ett sådant stöd kan bidra till att nya resurser med tillräcklig uthållighet görs tillgängliga för att förbättra effektbalansen vid risk för effektbrist kan det bidra till möjligheten att uppnå tillförlitlighetsnormen. Detta kan exempelvis vara resurser som antingen inte redan existerar eller befintliga resurser som inte agerar flexibelt baserat på dagens marknadssignaler. Icke-fossil flexibilitet kan till exempel utgöras av energilagring som batterier eller pumpkraftverk, efterfrågefleksibilitet eller flexibel icke-fossil elproduktion och stöd skulle kunna ges genom upphandling via ett auktionsförfarande.

Svenska kraftnät samordnar arbetet kring den flexibilitetsbehovsanalys som ska ligga till grund för det vägledande målet Sverige kommer besluta kring. Analysen kommer att inkluderas i en Flexibility Needs Assessment-rapport som ska lämnas till regeringen, Europeiska kommissionen och ACER under 2026.

4.1.6 Långsiktig tillförsel av elproduktion

Utan att ge en fördjupad beskrivning av metoden för beräkning av risken för effektbrist går det ändå att konstatera att risken minskar i ett område ju mer elproduktion som tillförs i relation till den ökade elanvändningen. Olika produktionsslag minskar risken i olika grad baserat på deras förväntade förmåga att tillföra effekt under de perioder då det annars skulle funnits risk för brist, något som i sin tur beror på hur förbrukningsprofilen med beaktande av flexibilitet och tillgång till

¹³ Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2024/1747 av den 13 juni 2024 om ändring av förordningarna (EU) 2019/942 och (EU) 2019/943 vad gäller förbättring av utformningen av unionens elmarknad

energilagring ser ut i området över året. Åtgärder som produktionsnära energilagring etc. kan användas för att öka vissa produktionslags effektivitet avseende förmågan att motverka effektbrist och samtidigt medföra andra nyttor som ökat nätutnyttjande och möjlighet till att bidra med systemtjänster.

Olika elproduktionsslag har olika investerings- och driftskostnader och därmed olika möjlighet att finna lönsamhet på en energy only-marknad likt den som finns i Sverige. Generellt kan det vara svårt för elproduktion med jämförelsevis höga investerings- och driftkostnader, men med god förmåga att tillföra el under perioder med risk för effektbrist, att vara konkurrenskraftiga över tid. Givet de förutsättningar som finns på den svenska elmarknaden behövs därmed mycket höga elpriser under förhållandevis korta perioder för att uppnå lönsamhet hos den typ av elproduktion som med lägst mängd tillförd effekt kan ge ett givet bidrag till minskad risk för effektbrist. Det kan omvänt vara ekonomiskt svårt att bibehålla lönsamhet för elproduktion med sämre förmåga att tillföra effekt under perioder med risk för effektbrist. Skälet är att det behöver tillföras större mängder sådan elproduktion för att uppnå samma bidrag till minskad risk för effektbrist, något som minskar dessa kraftslags resulterande årsmedelintäkt genom att det periodvis kommer att bli stora effektöverskott.

Svenska kraftnät bedömer att det är av vikt att elproduktion tillförs i takt med den ökade elanvändningen och att risken för effektbrist och förmågan att uppnå tillförlitlighetsnormen beaktas.

4.1.7 Samhällsekonomiskt effektiv beordrad förbrukningsreduktion

När alla andra åtgärder är uttömda och ett konstaterat behov föreligger av att beordra reduktion av förbrukningen för att undvika omfattande störningar, skulle det kunna vara samhällsekonomiskt effektivt att enbart reducera de delar av en elanvändares förbrukning som inte kortvarigt påverkar verksamheten eller bekvämligheten. Detta i stället för att som i dagens MFK koppla bort all elanvändning inom vissa geografiska områden. Det skulle till exempel kunna ske genom en selektiv bortkoppling eller neddragning av uppvärmning hos hushåll och små/medelstora företag under några timmar samtidigt som de fortsatt kan använda el för de delar av sina verksamheter som skapar komfort och samhällsnytta. Dagens förfarande med MFK riskerar potentiellt också att koppla bort hushållsnära energilagringsresurser, som batterilagring och anslutna elsystemstödjande elbilar, vilka skulle kunna utgöra

betydelsefulla resurser för olika systemtjänster även under perioder med akut effektbrist.

Det föreligger dock i nuläget praktiska svårigheter att i stor skala realisera en mer samhällsekonomiskt effektiv beordrad förbrukningsreduktion eftersom det kan behövas extra fysisk utrustning och/eller beordringsvägar till privata aktörers digitala plattformar. Den effektmässiga träffsäkerheten avseende den effektreduktion som uppnås vid en aktivering av en samhällsekonomiskt effektiv beordrad förbrukningsreduktion behöver också beaktas så att inte volymen blir oförutsett liten eller stor med potentiellt menlig påverkan på elsystemet.

Det kan också vara aktuellt att se över möjligheten att åstadkomma samma slutresultat men genom en lösning baserad på avtal och ersättning till de som medverkar till en samhällsekonomiskt effektiv beordrad förbrukningsreduktion. En sådan lösning övergår då sannolikt till det som kan ske genom stöd till icke-fossil flexibilitet och åtgärden skulle då inte längre anses utgöra en beordrad åtgärd utan utgöra en del av den marknadsbaserade responsen på höga elpriser och risk för effektbrist.

Svenska kraftnät utreder för närvarande frågan för att bättre kunna bedöma om och i vilken form ytterligare åtgärder bör vidtas.

4.2 Sammanfattande bedömning

Svenska kraftnät bedömer att det finns möjligheter att över tid att vidta åtgärder som kan bidra till att behovet av en strategisk reserv inte ökar. Om behovet av en sådan reserv kan hållas på en likartad nivå som i dag, och speciellt med en uppdaterad tillförlitlighetsnorm med ett högre CONE-värde på plats, bör förutsättningarna att upprätthålla normen kunna finnas även på lång sikt.

Svenska kraftnät avser att arbeta vidare med flera av de åtgärder som redovisats ovan för att tydliggöra vad affärsverket kan vidta för åtgärder och var det eventuellt kan komma att behövas bistånd från andra myndigheter eller andra insatser.

Svenska kraftnät
Box 1200
172 24 Sundbyberg
Sturegatan 1

Tel: 010-475 80 00
Fax: 010-475 89 50
www.svk.se
26

