

Ärende nr: Svk 2021/5426

Datum: 2024-09-16

Guide för anslutning av kraftproduktionsmodul till överföringssystemet

Svenska Kraftnät

Svenska kraftnät är ett statligt affärsverk med uppgift att förvalta Sveriges transmissionsnät för el, som omfattar ledningar för 400 kV och 220 kV med stationer och utlandsförbindelser. Vi har också systemansvaret för el. Vi utvecklar transmissionsnätet och elmarknaden för att möta samhällets behov av en säker, hållbar och ekonomisk elförsörjning. Därmed har Svenska kraftnät också en viktig roll i klimatpolitiken.

Version 2.0

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

1	Inledning	4
2	Definitioner	6
3	Krav på kraftproduktionsmoduler	11
4	Process för anslutning av kraftproduktionsmodul av typ D till överföringssystemet	13
4.1	Del 1 – driftsmeddelande om spänningssättning	14
4.2	Del 2 – tillfälligt driftsmeddelande	14
4.3	Del 3 – slutligt driftsmeddelande	15
4.4	Del 4 – återkommande verifiering av kravuppfyllnad	16
5	Begränsat driftsmeddelande	17
6	Modernisering av befintliga kraftproduktionsmoduler	18
7	Anslutning då Svenska kraftnät inte är direkt berörd systemansvarig	19
8	Undantag & förlängning av tidsfrister	20

1 Inledning

Denna guide beskriver översiktligt kravverifieringsprocessen inför idrifttagning för kraftproduktionsmoduler anslutna till överföringssystemet, vilket motsvarar det elnät som ägs och förvaltas av Svenska kraftnät. Instruktionen utgår från Europeiska unionens förordning (EU) 2016/631 (Requirements for Generators, RfG) och omfattar både processen vid nyanslutning och vid ombyggnad/modernisering av kraftproduktionsmoduler.

Kravverifieringsprocessen enligt RfG sker i samverkan mellan Svenska kraftnät, den berörda systemansvarige (om annan än Svenska kraftnät) och ägaren till kraftproduktionsmodulen. Vid anslutning till underliggande elnät är det respektive berörd systemansvarig som är ansvarig för kravuppfyllnaden och Svenska kraftnät har då rollen som berörd systemansvarig för överföringssystemet.

Guiden beskriver processen från det att anslutningsavtal har tecknats fram till det att kraftproduktionsmodulen har fått ett slutligt driftsmeddelande, samt processen för att verifiera att kravuppfyllnaden upprätthålls under anläggningens hela livstid.

Det här är ett översiktligt dokument som syftar till att ge en övergripande bild av kravverifieringsprocessen enligt RfG för anslutning till överföringssystemet. Processen är applicerbar för anslutning av kraftproduktionsmoduler av typ D till alla berörda systemansvariga.

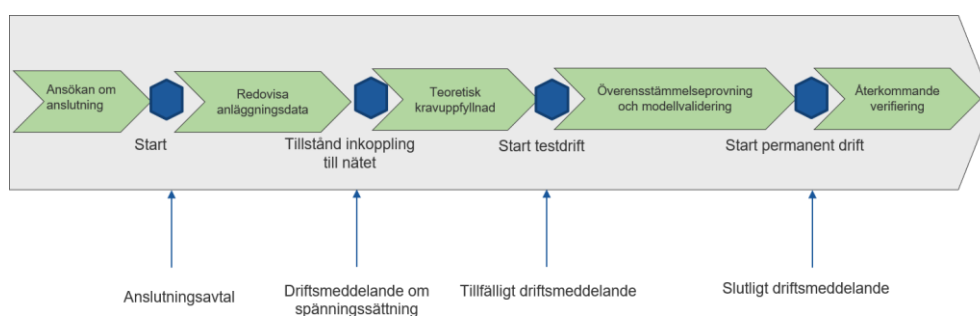
En mer detaljerad beskrivning av processen för verifiering av kravuppfyllnad ges i ett separat dokument;

> *Verifiering av kravuppfyllnad för kraftproduktionsmoduler anslutna till överföringssystemet*

RfG är framtagen för att bestämma enhetliga krav och tydliga processer med syfte att bidra till ”att säkerställa rättvisa konkurrensvillkor på den inre marknaden för el, säkerställa systemsäkerheten och integrationen av el från förnybara källor och främja en unionsomfattande elhandel”. Ett viktigt skäl är att säkerställa tekniska förmågan för kraftproduktionsmoduler för att upprätthålla kraftsystemets driftsäkerhet. En efterlevnad av kraven i RfG säkerställer att kraftproduktionsmodulerna bidrar till stabiliteten i kraftsystemet genom att till exempel bidra med frekvensreglering och spänningsreglering vid normaldrift och onormala driftssituationer i kraftsystemet.

Eftersom RfG är en europeisk förordning och förutsättningarna i kraftsystemet skiljer sig mellan medlemsländerna finns det utrymme i RfG för att anpassa vissa krav efter nationella förutsättningar. För det svenska kraftsystemet ges en del av dessa förutsättningar i Energimarknadsinspektionens nationella komplement till RfG genom föreskriften EIFS 2018:2. En annan del av kravbilden för kraftproduktionsmoduler är projektspecifik och tillhandahålls inför varje specifikt projekt.

Den process som behandlas i RfG börjar vid anslutningsavtal, och omfattar vägen fram till slutligt driftsmeddelande och även återkommande verifiering av kravuppfyllnad enligt Figur 1.



Figur 1 Process för anslutning av kraftproduktionsmodul till överföringssystemet.

2 Definitioner

Det finns ett stort antal definitioner i RfG, en del av dessa används även i detta dokument och dessa redovisas nedan

<i>Kraftproduktionsmodul:</i>	”Antingen en synkron kraftproduktionsmodul eller en kraftparksmodul.”
<i>Synkron kraftproduktionsmodul:</i>	”En odelbar uppsättning av apparater som kan generera elektrisk energi så att frekvensen av den genererade spänningen, generatorns varvtal och nätspänningens frekvens har ett konstant förhållande och därmed är synkroniserade.”
<i>Kraftparksmodul:</i>	”En eller flera elproduktionsenheter som antingen är asynkront anslutna till nätet eller anslutna via kraftelektronik, och som dessutom har en enda anslutningspunkt till ett överföringssystem, ett distributionssystem (inklusive slutet distributionssystem) eller ett system för högspänd likström.”
<i>Kraftproduktionsanläggning:</i>	”En anläggning som omvandlar primäre energi till elektrisk energi och som består av en eller flera kraftproduktionsmoduler som är anslutna till ett nät vid en eller flera anslutningspunkter.”
<i>Ägare av kraftproduktionsanläggning:</i>	”En fysisk eller juridisk person som äger en kraftproduktionsanläggning.”
<i>Berörd systemansvarig för överföringssystem:</i>	”Den systemansvarige för överföringssystemet i vars kontrollområde en kraftproduktionsmodul, en förbrukningsanläggning, ett distributionssystem eller ett system

för högspänd likström är anslutet eller kommer att anslutas till nätet, oavsett spänningsnivå.”

Kommentar: I Sverige är det alltid Svenska kraftnät som är berörd systemansvarig för överföringssystemet.

Berörd systemansvarig:

”Den systemansvarige för överförings- eller distributionssystem, till vars system en kraftproduktionsmodul, en förbrukningsanläggning, ett distributionssystem eller ett system för högspänd likström är anslutet eller kommer att anslutas.”

Kommentar: I Sverige kan Svenska kraftnät eller andra elnätbolag ha denna roll.

Försäkran om överensstämmelse:

”Ett dokument som en ägare av en kraftproduktionsmodul, en förbrukningsanläggning eller ett system för högspänd likström eller en systemansvarig för distributionssystem tillhandahåller den systemansvarige med uppgift om den aktuella överensstämmelsen med de relevanta specifikationerna och kraven.”

Driftsmeddelande om spänningssättning:

”(EON, Energisation Operational Notification):ett meddelande som utfärdas av den berörda systemansvarige till en ägare av en kraftproduktionsmodul, en förbrukningsanläggning eller ett system för högspänd likström eller en systemansvarig för distributionssystem före

	spänningssättning av dennes interna nät.”
<i>Tillfälligt driftsmeddelande:</i>	”(ION, Interim Operational Notification):ett meddelande som utfärdas av den berörda systemansvarige till en ägare av en kraftproduktionsmodul, en förbrukningsanläggning eller ett system för högspänd likström eller en systemansvarig för distributionssystem, och som tillåter drift av en kraftproduktionsmodul, en förbrukningsanläggning, ett system för högspänd likström respektive ett distributionssystem genom användning av nätanslutningen under en begränsad tidsperiod och inledande av provning för att säkerställa överensstämmelse med de relevanta specifikationerna och kraven.”
<i>Slutligt driftsmeddelande:</i>	”(FON, Final Operational Notification): Ett meddelande som utfärdas av den berörda systemansvarige till en ägare av en kraftproduktionsmodul, en förbrukningsanläggning eller ett system för högspänd likström eller en systemansvarig för distributionssystem som uppfyller de relevanta specifikationerna och kraven, och som tillåter drift av en kraftproduktionsmodul, en förbrukningsanläggning, ett system för högspänd likström respektive ett distributionssystem genom användning av nätanslutningen.”
<i>Begränsat driftsmeddelande:</i>	”(LON, Limited Operational Notification):ett meddelande som utfärdas av den berörda

systemansvarige till en ägare av en kraftproduktionsmodul, en förbrukningsanläggning eller ett system för högspänd likström eller en systemansvarig för distributionssystem som redan har status till följd av ett slutligt driftsmeddelande, men tillfälligt är föremål för antingen en betydande förändring eller en förlust av förmåga, vilket leder till bristande överensstämmelse med de relevanta specifikationerna och kraven.”

Anslutningspunkt:

”Det gränssnitt där kraftproduktionsanläggningen, förbrukningsanläggningen, distributionssystemet eller systemet för högspänd likström är anslutet till ett överföringssystem, ett havsbaserat nät, ett distributionssystem (inklusive slutet distributionssystem) eller ett system för högspänd likström, så som det fastställs i anslutningsavtalet.”

Utrustningscertifikat:

”Ett dokument som utfärdas av ett behörigt certifieringsorgan för utrustning som används i en kraftproduktionsmodul, i en förbrukningsenhet, i ett distributionssystem, i en förbrukningsanläggning eller i ett system för högspänd likström. Utrustningscertifikatet anger omfattningen av dess giltighet på nationell nivå eller annan nivå, där ett visst värde väljs inom det intervall som är tillåtet på europeisk nivå. I syfte att ersätta vissa delar av överensstämmelseförfarandet får utrustningscertifikatet omfatta modeller som har kontrollerats i

	jämförelse med faktiska provresultat.”
<i>Behörigt certifieringsorgan:</i>	”En enhet som utfärdar utrustningscertifikat och KPM-dokument och som är ackrediterad av det nationella organ som är medlem i den europeiska samarbetsorganisationen för ackreditering (EA), som inrättats i enlighet med Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 765/2008.”

3 Krav på kraftproduktionsmoduler

Ägaren av kraftproduktionsanläggningen är ansvarig för att kraven i RfG och EIFS 2018:2 uppfylls. Detta görs genom verifiering inför varje driftsmeddelande, en process som beskrivs i denna guide. Processen är ett samarbete mellan ägaren av kraftproduktionsanläggningen och den berörda systemansvarige.

RfG ställer krav på den berörda systemansvarige som har en skyldighet att neka anslutning av kraftproduktionsmoduler som inte uppfyller kraven.

Kraven för kraftproduktionsmoduler gäller för nyanslutningar samt för befintliga kraftproduktionsmoduler som genomför moderniseringar eller byter utrustning som leder till att den tekniska förmågan ändras i sådan omfattning att dess anslutningsavtal måste ses över grundligt enligt artikel 4.1 i RfG. När det gäller moderniseringar beslutar Energimarknadsinspektionen om det befintliga anslutningsavtalet behöver ändras och beslutar samtidigt vilka krav i RfG och EIFS 2018:2 som ska tillämpas. För att underlätta detta arbete har Svenska kraftnät tagit fram en guide över vilka krav som bör tillämpas vid olika typer av ombyggnationer och moderniseringar¹.

Kraven i RfG för kraftproduktionsmoduler delas upp i

- > allmänna krav för kraftproduktionsmoduler (avdelning II kap 1),
- > krav för synkrona kraftproduktionsmoduler (avdelning II kap 2),
- > krav för kraftparksmoduler (avdelning II kap 3), och
- > krav för havsbaserade kraftparksmoduler (avdelning II kap 4).

Synkrona kraftproduktionsmoduler avser synkrogeneratorer (konventionella generatorer), medan en kraftparksmodul avser en eller flera enheter med asynkrogenerator eller kraftelektroniska omvandlare (exempelvis en vindkraftspark).

Utöver klassificeringen som synkron kraftproduktionsmodul eller kraftparksmodul beror de tekniska kraven och kraven avseende kravuppfyllnad enligt RfG även på effektstorleken för kraftproduktionsmodulen och på spänningsnivån i anslutningspunkten. Detta sker enligt en klassificering av

¹ [Tillämpliga krav vid modernisering eller utbyte av utrustning för befintlig kraftproduktionsmodul av typ D \(svk.se\)](#)

kraftproduktionsmoduler från A till D beroende på deras maximala kontinuerliga effekt. Kraftproduktionsmoduler med en effekt på 30 MW och uppåt är av typ D. Därtill är en kraftproduktionsmodul som ansluts till en spänning på 110 kV eller högre alltid av typ D oavsett effektstorlek. Samtliga kraftproduktionsmoduler som ansluts direkt till överföringssystemet, är alltså av typ D och det är de kraftproduktionsmoduler som behandlas i denna guide.

Den kravställning som inte är specificerad i RfG ges dels i Energimarknadsinspektionens nationella komplement till RfG, föreskriften EIFS 2018:2, dels som projektspecifika krav för varje kraftproduktionsmodul. Det första steget i processen är att fastställa hela kravbilden, inklusive de projektspecifika kraven, tillsammans med berörd systemansvarig och berörd systemansvarig för överföringssystemet för att säkerställa att kraftproduktionsmodulen utformas för att uppfylla dessa krav. Den kompletta kravbilden ska inkluderas i anslutningsavtalet och kan på så sätt komma med i upphandlingsunderlagen och ägaren av den planerade kraftproduktionsmodulen slipper eventuellt tillkommande extrakostnader.

4 Process för anslutning av kraftproduktionsmodul av typ D till överföringssystemet

Processen för verifiering av kravuppfyllnad och utfärdande av driftsmeddelanden, sammantaget benämnt överensstämelseförfarandet, sker i samverkan mellan ägaren av kraftproduktionsanläggningen och den berörda systemansvarige. Ägaren av kraftproduktionsanläggningen är ansvarig för att påvisa kravuppfyllnad medan berörd systemansvarig är ansvarig för att utvärdera kravuppfyllnaden och utfärda driftsmeddelanden.

Processen för anslutning av en kraftproduktionsmodul av typ D innehåller tre olika driftsmeddelanden:

- > Driftsmeddelande om spänningssättning (EON, Energisation Operational Notification), tillåter spänningssättning av kraftproduktionsmodulens interna nät. Däremot ingår inte drift och produktion av effekt.
- > Tillfälligt driftsmeddelande (ION, Interim Operational Notification), tillåter drift och produktion av effekt under en begränsad tidsperiod och inledande provning för att säkerställa överensstämmelse med de relevanta specifikationerna och kraven.
- > Slutligt driftsmeddelande (FON, Final Operational Notification), tillåter tillsvidare drift av en kraftproduktionsmodul.

Dessutom finns ytterligare ett driftsmeddelande, begränsat driftsmeddelande (LON, Limited Operational Notification), som används vid tillfällig betydande förändring eller förlust av kraftproduktionsmodulens tekniska förmåga.

Processen för anslutning av en ny kraftproduktionsmodul innehåller verifiering av prestanda i flera steg genom att bland annat tillhandahålla anläggningsdata samt att genomföra överensstämmelsesimuleringar och överensstämmelseprovning. En översikt av processen ges här och den är gemensam för alla kraftproduktionsmoduler av typ D. Däremot är en del av kraven som ska uppfyllas olika för synkrona kraftproduktionsmoduler och kraftparksmoduler. Instruktioner för kravverifieringsprocessen ges i ett separat dokument

- > *Verifiering av kravuppfyllnad för kraftproduktionsmoduler anslutna till överföringssystemet.*

Instruktionerna för kravverifieringsprocessen gäller för alla kraftproduktionsmoduler medan instruktionerna för kravvalidering är givna i separata bilagor för synkrona kraftproduktionsmoduler och kraftparksmoduler.

I dessa instruktioner med tillhörande bilagor finns detaljerade processer, instruktioner om data som ska tillhandahållas, riktlinjer för verifiering av överensstämmelse samt specifikation av den information som ska tillhandahållas av berörd systemansvarig. Samtliga RfG krav, krav enligt EIFS 2018:2 och projektspecifika krav måste verifieras för en ny kraftproduktionsmodul enligt instruktionerna från berörd systemansvarig.

4.1 Del 1 – driftsmeddelande om spänningssättning

Artikel 34, punkt 1 i RfGn anger att ”Ett driftsmeddelande om spänningssättning ska utfärdas av den berörda systemansvarige under förutsättning att förberedelserna är slutförda, inklusive en överenskommelse om de skydds- och reglerinställningar som är relevanta för anslutningspunkten mellan den berörda systemansvarige och ägaren av kraftproduktionsanläggningen.”

Inför driftsmeddelande om spänningssättning ska den efterfrågade dokumentationen delges och berörd systemansvarig ska medges tillträde för besiktningar, kontroll av dokumentation, och för provning av reläskydd inför spänningssättning.

4.2 Del 2 – tillfälligt driftsmeddelande

Tillfälligt driftsmeddelande innebär ett tidsbegränsat tillstånd att producera effekt med kraftproduktionsmodulen. Tillståndet får vara giltigt i 24 månader med möjlighet till förlängning. Ett tillfälligt driftsmeddelande ger anläggningsägaren möjlighet att utföra överensstämmelseprovning och modellvalidering.

Följande kravuppfyllnad ska redovisas inför beslut om tillfälligt driftsmeddelande:

- > Detaljerade tekniska uppgifter om kraftproduktionsmodulen med betydelse för nätanslutningen.
- > Utrustningscertifikat från certifierat organ, om sådant åberopas som en del av verifieringen av överensstämmelse.

- > Simuleringsmodeller enligt specifikation av berörd systemansvarig och berörd systemansvarig för överföringssystemet.
- > Teoretiska undersökningar som visar förväntade prestanda i stationärt läge och dynamiska prestanda, vilket görs med överensstämmelesimuleringar och teknisk information för varje enskild kraftproduktionsmodul.
- > Uppgifter om planerade överensstämmelesprov ska tillhandahållas i form av ett provprogram.
- > Anläggningsägaren ska tillhandahålla en specificerad försäkran om överensstämmele till den berörda systemansvarige. I detta steg avses en försäkran om kravuppfyllnad baserad på teoretisk validering enligt ovan.

4.3 Del 3 – slutligt driftsmeddelande

Slutligt driftsmeddelande är ett tillstånd för tillsvidare drift av kraftproduktionsmodulen. Den berörda systemansvarige ska utfärda slutligt driftsmeddelande när överensstämmele med kraven i RfG har visats och följande kravverifieringsprocess är slutförd. Denna del är reglerad i avdelning III, artikel 36 i RFG ”Slutligt driftsmeddelande för kraftproduktionsmoduler av typ D”.

Följande utgör en nödvändig förutsättning för utfärdande av ett slutligt driftsmeddelande:

- > Överensstämmelesprovning ska vara utförd enligt provplan överenskommen mellan anläggningsägaren och den berörda systemansvarige inför tillfälligt driftsmeddelande. Resultaten från överensstämmelesprovningen ska visa på uppfyllande av samtliga krav.
- > Simuleringsmodeller ska vara validerade. Valideringen ska vara dokumenterad i en överensstämmelevalideringsrapport och ska vara baserad på resultaten från provningen. Valideringsrapporten ska tillhandahållas den berörda systemansvarige.
- > En överensstämmelesimuleringsrapport som visar simulerade och uppmätta prestanda i stationärt läge och under dynamiska förlopp ska vara upprättad.
- > Uppdaterade tekniska uppgifter ska tillhandahållas till berörd systemansvarig och ska baseras på faktiskt uppmätta värden från den föregående överensstämmelesprovningen.

Anläggningsägaren ska slutligen tillhandahålla en specificerad försäkran om fullständig överensstämmelse av kraven till den berörda systemansvarige.

4.4 Del 4 – återkommande verifiering av kravuppfyllnad

Ägaren av kraftproduktionsanläggningen ska säkerställa att varje kraftproduktionsmodul uppfyller de tillämpliga kraven i RfG och EIFS 2018:2 under anläggningens hela livstid.

Den berörda systemansvarige har ansvar för att bedöma kravuppfyllnaden under anläggningens hela livstid. Av den anledningen har den berörda systemansvarige rätt att begära av ägaren att kraftproduktionsanläggningen att denne genomför återkommande överensstämmelseprov och simuleringar för att verifiera kravuppfyllnaden. Behovet av återkommande provning kan variera med utformningen av anläggningen, utbyte av komponenter, uppgradering av mjukvara och förändringar i elnätet. Behovet av återkommande provning regleras mellan den berörda systemansvarige och ägaren till kraftproduktionsanläggningen.

5 Begränsat driftsmeddelande

Ägaren av en kraftproduktionsanläggning som beviljats ett ”slutligt driftsmeddelande” enligt processen ovan ska omedelbart meddela den berörda systemansvarige om;

- > anläggningen tillfälligt är föremål för antingen betydande ändring eller förlust av dess tekniska förmåga som därmed kan påverka överensstämmelse med de tillämpliga kraven i RfG och EIFS 2018:2
- > utrustningsfel leder till bristande överensstämmelse med de tillämpliga kraven i RfG och EIFS 2018:2.

Delgivningen av information till berörd systemansvarig ska ske omedelbart och utan fördröjning efter att någon av dessa händelser inträffat.

Om påverkan på den tekniska förmågan förväntas bestå i mer än tre månader ska anläggningsägaren begära ett begränsat driftsmeddelande.

Ett begränsat driftsmeddelande utfärdas av den berörda systemansvarige och innehåller följande information:

- > De olösta frågor som motiverar utfärdande av ett begränsat driftsmeddelande,
- > en plan för den förväntade lösningen av samtliga brister med tidsplan och ansvarsområden och
- > driftsmeddelandets längsta giltighetsperiod, maximalt 12 månader.

Den berörda systemansvarige har rätt att begära att ägaren av kraftproduktionsanläggningen genomför för åtgärden relevant överensstämmelseprovning och/eller simuleringar för att verifiera kravuppfyllnad.

I samband med utfärdandet av det begränsade driftsmeddelandet ska det slutliga driftsmeddelandet tillfälligt återkallas under giltighetsperioden för ett begränsat driftsmeddelande med avseende på de punkter för vilka det begränsade driftsmeddelandet har utfärdats.

Den berörda systemansvarige har rätt att vägra att tillåta drift när det begränsade driftsmeddelandet inte längre är giltigt. I sådana fall blir det ”slutliga driftsmeddelandet” automatiskt ogiltigt. Möjlighet till förlängning av giltighetsperioden för det ”begränsade driftsmeddelandet” finns. Ansökan ska inkomma inom giltighetsperioden för det begränsade driftsmeddelandet.

6 Modernisering av befintliga kraftproduktionsmoduler

Befintliga kraftproduktionsmoduler omfattas inte av kraven i RfG och EIFS 2018:2. Ett undantag är då anläggningen genomför en modernisering av en huvudapparat eller byter någon utrustning som påverkar en eller flera tekniska förmågor.

En ägare av en kraftproduktionsanläggning som avser att genomföra en modernisering av en huvudapparat eller utbyte av utrustning som påverkar en teknisk förmåga ska i förväg meddela sina planer till den berörda systemansvarige.

Den berörda systemansvarige ska då avgöra om omfattningen av moderniseringen eller bytet av utrustning anses påverka den tekniska förmågan i sådan omfattning att anslutningsavtalet behöver ses över. Om så är fallet så anmäler den berörda systemansvarige ärendet till Energimarknadsinspektionen.

Energimarknadsinspektionen beslutar därefter om ett nytt anslutningsavtal behövs och beslutar vidare om vilka krav i RfG och EIFS 2018:2 som ska tillämpas. För att underlätta för samtliga parter har Svenska kraftnät tagit fram en guide, som förankrats i branschen, om vilka krav som ska vara tillämpbara vid olika typer av moderniseringar².

När de tillämpliga kraven är fastställda går kraftproduktionsanläggningen in i den process som beskrivs ovan ”Process för anslutning av kraftproduktionsmodul av typ D till överföringssystemet”. Den av Svenska kraftnät framtagna guiden anger även vilka verifieringar som ska utföras för respektive modernisering³.

² [Tillämpliga krav vid modernisering eller utbyte av utrustning för befintlig kraftproduktionsmodul av typ D \(svk.se\)](#)

³ [Tillämpliga krav vid modernisering eller utbyte av utrustning för befintlig kraftproduktionsmodul av typ D \(svk.se\)](#)

7 Anslutning då Svenska kraftnät inte är berörd systemansvarig

Svenska kraftnät har, i egenskap av systemansvarig för överföringssystemet, i de fall där Svenska kraftnät inte är berörd systemansvarig rätt att ta del av dokumentation och resultat i de olika stegen av överensstämmelseförfarandet.

Exempelvis har Svenska kraftnät rätt att begära att få ta del av en simuleringsmodell av kraftproduktionsmodulen och utföra egna simuleringar och beräkningar för att verifiera kravuppfyllelsen.

Som berörd systemansvarig för överföringssystemet har Svenska kraftnät också en roll i fastställandet av vissa projektspecifika krav. Vissa krav bestäms direkt av berörd systemansvarig för överföringssystemet, alltså Svenska kraftnät, medan andra krav bestäms av berörd systemansvarig i samråd med berörd systemansvarig för överföringssystemet. De projektspecifika kraven tas fram i dialog mellan berörd systemansvarig och berörd systemansvarig för överföringssystemet.

Berörd systemansvarig för anslutningen ska ta kontakt med Svenska kraftnät inför kravverifieringsprocessen för att fastställa de projektspecifika kraven samt komma överens om utbyte av dokumentation och simuleringsmodeller under genomförandet av anslutningen. Svenska kraftnät har även möjlighet att bistå med support avseende validering av kravuppfyllnad. De projektspecifika kraven fastställs tidigt i projektet och skrivs med fördel in i anslutningsavtalet.

8 Undantag & förlängning av tidsfrister

RfG innehåller undantagsförfaranden som kan åberopas av en nuvarande eller potentiell framtida ägare av en kraftproduktionsanläggning. Undantag och förlängning av tidsfrister kan sökas av ägaren till anläggningen från ett eller flera krav i RfG.

Processen för ansökan om undantag från en ägare av en kraftproduktionsmodul beskrivs i artikel 62 i RfG. Undantagsförfarandet avseende kravbilderna hanteras av Energimarknadsinspektionen.

Möjlighet för berörda systemansvariga eller berörd systemansvarig för överföringssystemet att söka undantag finns också men behandlas inte här då denna guide riktar sig till ägaren av en anläggning som ansluter till överföringssystemet.

Det finns också möjlighet att söka förlängning av tidsfrister vid de olika driftsmeddelandena. Den vanligaste situation som kan uppkomma är troligtvis behovet av en förlängning av giltighetsperioden för ett tillfälligt driftsmeddelande som renderar i undantag enligt artikel 62. Denna process beskrivs i artikel 35.4 & artikel 35.5 i RfG.

Svenska kraftnät är ett statligt affärsverk med uppgift att förvalta Sveriges transmissionsnät för el, som omfattar ledningar för 400 kV och 220 kV med stationer och utlandsförbindelser. Vi har också systemansvaret för el. Vi utvecklar transmissionsnätet och elmarknaden för att möta samhällets behov av en säker, hållbar och ekonomisk elförsörjning. Därmed har Svenska kraftnät också en viktig roll i klimatpolitiken

SVENSKA KRAFTNÄT
Box 1200
172 24 Sundbyberg
Sturegatan 1

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

