

Fastställande av tillämpliga bestämmelser för kraftproduktionsmodulen Korselbränna G1 och G2 efter planerade ändringar

Beslut

Energimarknadsinspektionen (Ei) beslutar att de planerade ombyggnaderna av de befintliga kraftproduktionsmodulerna Korselbränna G1 och G2 inte är av sådan omfattning att de omfattas av kraven i kommissionens förordning (EU) 2016/631 av den 14 april 2016 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer (RfG).

Bakgrund

I RfG fastställs harmoniserade regler för nätanslutning av generatorer. RfG syftar 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. RfG syftar också till att säkerställa att förmågan hos kraftproduktionsanläggningar utnyttjas på ett lämpligt, öppet och icke-diskriminerande sätt för att skapa lika villkor i hela unionen. Ei har också föreskrivit generellt tillämpliga krav för nätanslutning av generatorer (EIFS 2018:2). EIFS 2018:2 kompletterar RfG och fastställer vissa krav som enligt RfG ska fastställas på nationell nivå.

RfG och EIFS 2018:2 gäller för nya kraftproduktionsmoduler. Befintliga kraftproduktionsmoduler av typ C och D¹ kan omfattas av reglerna om de ändras i sådan omfattning att dess anslutningsavtal måste ses över grundligt. Det är Ei som, efter att nätföretaget först gjort en egen bedömning och meddelat Ei, beslutar om

¹ En kraftproduktionsmodul av typ C har en maximal kontinuerlig effekt om minst 10 MW. En kraftproduktionsmodul av typ D har antingen en maximal kontinuerlig effekt om minst 30 MW eller är ansluten till en spänning om minst 110 kV.

omfattningen av ändringen är sådan att ett nytt anslutningsavtal krävs och vilka bestämmelser i RfG som i så fall ska tillämpas efter ändringen.

Beskrivning av ärendet

Affärsverket Svenska kraftnät (Svenska kraftnät), som berörd systemansvarig, har meddelat att de tagit emot en anmälan från Statkraft Sverige AB (Statkraft), som ägare av kraftproduktionsmodulen, om en planerad ändring av de befintliga kraftproduktionsmodulerna Korssselbränna G1 och G2.

Om kraftproduktionsmodulerna Korssselbränna G1 och G2

Korssselbränna vattenkraftverk är belägen i Norråker, Strömsunds kommun i Jämtlands län. Anläggningen består av två kraftproduktionsmoduler av typen francisturbiner med synkrongeneratorer. Tillsammans är den årliga energiproduktionen ungefär 430 GWh.

Korssselbränna G1 och G2 kategoriseras som kraftproduktionsmoduler av typ D. Korssselbränna G1 och G2 är anslutna mot Svenska kraftnäts 220kV, samlingskena A200 i Korssselbränna.

Planerad ändring av Korssselbränna G1 och G2

Statkraft planerar en ändring av Korssselbränna G1 och G2 som syftar till att modernisera kraftproduktionsmodulerna, förbättra tillgängligheten och öka personsäkerheten i anläggningen.

Följande delar ska bytas eller uppgraderas

Den planerade ändringen omfattar kontrollutrustning, likströmssystem och lokalkraft. Huvudapparater såsom turbiner eller generatorer är inte föremål för ändring och den maximala kontinuerliga effekten ändras inte efter den planerade ändringen.

Korssselbränna G1 och G2:s grundläggande data före och efter planerad ändring är följande:

Tabell 1 Korssselbränna G1 och G2 data före och efter planerad ändring

Korssselbränna G1 och G2	Före planerad ombyggnad	Efter planerad ombyggnad
Maximal kontinuerlig effekt (P_{max}), MW	61,7	61,7
Typ	D	D
Tröghetskonstant, (H_{tot}), kWs/kVA	2,9	2,9

Tröghetsmoment, (J_{tot}), tm^2	750	750
Generator		
Märkeffekt (S), MVA	70	70
Effektfaktor ($\cos \varphi$)	0,96	0,96
Märkspänning (U_n), kV	12	12
Märkström (I_n), A	3130	3130
Transient reaktans, X_d' [p.u]	0,27	0,27
Synkron reaktans, X_d [p.u]	0,9	0,9
Turbin		
Märkeffekt (P), MW	61,7	61,7
Transformator		
Märkeffekt, S_t [MVA]	65	65
Reaktans X_t [p.u]	0,101	0,101

Statkraft bedömer att den planerade ändringen inte påverkar den tekniska förmågan med vissa undantag. Vid ändringen kommer Statkraft att ställa krav på att de nya turbinregulatorerna kommer att uppfylla kraven i RfG och EIFS 2018:2. Ändringen ska även möjliggöra leverans av stödtjänster så som FCR-N och FCR-D. De nya reläskydden inklusive ny fasningsutrustning kommer också att utformas i enlighet med RfG, artikel 14.5 b) och 16.4. Statkraft bedömer också att det är rimligt att kraftproduktionsmodulen träffas av kraven i RfG och EIFS 2018:2.

Svenska kraftnät anser att byte av turbinregulator, nya reläskydd inklusive ny fasningsutrustning är åtgärder som påverkar kraftproduktionsmodulens tekniska förmåga och att ändringarna är så omfattande att ett nytt anslutningsavtal krävs.

Bestämmelser som ligger till grund för beslutet

EU-kommissionens förordning 2016/631 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer (RfG)

Befintliga kraftproduktionsmoduler av typ D omfattas av kraven om de ändras i sådan omfattning att dess anslutningsavtal måste ses över grundligt i enlighet med följande förfarande:

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

- ii. Om den berörda systemansvarige anser att omfattningen av moderniseringen eller utbytet av utrustning är sådan att ett nytt anslutningsavtal krävs ska den systemansvarige meddela den berörda tillsynsmyndigheten, eller i tillämpliga fall medlemsstaten.
- iii. Den berörda tillsynsmyndigheten, eller i tillämpliga fall medlemsstaten, ska besluta om det befintliga anslutningsavtalet behöver ändras eller om ett nytt anslutningsavtal krävs, och vilka krav i denna förordning som ska tillämpas (artikel 4.1 a).

Anslutningsavtal definieras som "ett avtal mellan å ena sidan den berörda systemansvarige och å andra sidan ägaren av kraftproduktionsanläggningen, ..., som anger den aktuella placeringen och särskilda tekniska krav för kraftproduktionsanläggningen, ..." (artikel 2.14).

Ei:s motivering till beslutet

Den planerade ombyggnationen gäller Korselbränna G1 och G2. Statkraft har uppgett att de befintliga kraftproduktionsmodulerna ska ändras för att förbättra tillgängligheten, öka personsäkerheten och för att leverera FCR. Den planerade ändringen omfattar utrustning så som kontrollutrustning, likströmssystem och lokalkraft.

Statkraft bedömer att den planerade ändringen inte påverkar den tekniska förmågan, med vissa undantag. Svenska kraftnät, i sin egenskap av berörd systemansvarig, anser att omfattningen av den planerade ändringen är sådan att ett nytt anslutningsavtal krävs. Detta eftersom byte av turbinregulator, nya reläskydd inklusive ny fasningsutrustning påverkar kraftproduktionsmodulens tekniska förmåga.

Den planerade ombyggnaden omfattar endast sekundär utrustning så som kontrollutrustning, likströmssystem och lokalkraft. Svenska kraftnät och Statkraft har rätt i att ombyggnaden påverkar viss teknisk förmåga men varken turbin eller generator planeras att bytas ut. Ändringen leder inte heller till en förändrad teknisk förmåga vad gäller den maximala kontinuerliga effekten. Omfattningen av ändringen är därför inte sådan att anslutningsavtalet måste ses över grundligt. Den planerade ändringen av Korselbränna G1 och G2 omfattas därmed inte av kraven i RfG.

Hur man överklagar

Information om hur man överklagar finns i bilaga Överklagandehänvisning.

Detta beslut har fattats av generaldirektören Anne Vadasz Nilsson. Vid den slutliga handläggningen deltog även chefsjuristen Göran Morén, chefsekonomen Therése Hindman Persson, bitr. avdelningschefen Carl Johan Wallnerström, analytikern Lena Jaakonantti samt analytikern Martin Nilsson, föredragande.

Beslutet har fattats digitalt och saknar därför underskrifter.

Anne Vadasz Nilsson

Martin Nilsson

Bilagor

Överklagandehänvisning

Skickas till

Affärsverket Svenska kraftnät (delges)

Statkraft Sverige AB (för kännedom)