

2012-02-14

Dnr 12EV206

Återrapportering av regeringsuppdrag angående fysisk leveranssäkerhet avseende år 2011

Sammanfattning

Elsäkerhetsverket ska enligt regleringsbrev för år 2011 årligen till och med 2014 redovisa resultaten av myndighetens uppdrag att utöva fysisk tillsyn avseende krav på trådsäkring enligt de föreskrifter som nätmyndigheten utfärdat.

Under 2011 har uppdraget genomförts i två delmoment, dels att tillsammans med Energimarknadsinspektionen ta fram förutsättningar för den fysiska tillsynen i form av tillsynsunderlag, dels hur den fysiska tillsynen ska genomföras.

En gemensam arbetsgrupp har utarbetat rutiner för uppdragets genomförande. Urvalet för tillsyn baseras på Energimarknadsinspektionens uppgifter.

Tillsynen för 2011 är orienterande och har som mål att bedöma de upptäckta bristernas omfattning och allvarlighetsgrad för de ledningar för vilka elnätsföretagen tidigare lämnat in uppgifter om brister, samt att utgöra underlag för utvärdering av det framtagna bedömningsunderlaget.

Fysisk tillsyn har skett vid fem olika anläggningar. Cirka 5,5 km ledningsgator har inspekterats. Redovisning av den fysiska tillsynen har därefter lämnats till Energimarknadsinspektionen.

De brister som framkommit är av olika karaktär. Vid vissa ledningar står stora delar av trädbeståndet nära ledningen. Vid en stormfällning kan det innebära att avbrottstiden blir längre då skadorna vid ett sådant tillfälle kan bli mer omfattande. För andra ledningar kan en stormfällning medföra en kortare avbrottstid, då det är ett enstaka eller ett mindre antal träd som står längs ledningen vilket innebär att skadorna inte blir så omfattande och därför kan åtgärdas snabbare.

Uppdraget

Enligt Elsäkerhetsverkets regleringsbrev för 2011 ska Elsäkerhetsverket årligen till och med 2014 redovisa resultaten av myndighetens uppdrag att, efter överenskommelse med nätmyndigheten enligt ellagen, utöva fysisk tillsyn avseende krav på trådsäkring enligt de föreskrifter som nätmyndigheten utfärdat.

Under 2011 har Elsäkerhetsverket tillsammans med Energimarknadsinspektionen tagit fram förutsättningarna för uppdraget samt genomfört fysiskt tillsyn av utvalda ledningar.

Överenskommelse med Energimarknadsinspektionen

En gemensam arbetsgrupp för myndigheterna har utarbetat rutiner för uppdragets genomförande. De kontaktpersoner som utsetts hos myndigheterna bereder den årliga tillsynen. Urvalet för tillsyn baseras på Energimarknadsinspektionens uppgifter från bland annat inkomna indikationer, den årliga avbrottsrapporteringen och risk- och sårbarhetsanalyser från elnätsföretagen. Energimarknadsinspektionen tar därefter varje år fram ett tillsynsunderlag som översänds till Elsäkerhetsverket som i sin tur hanterar begäran i samband med sin verksamhetsplanering.

Fysisk tillsyn sker med stöd av Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om krav som ska vara uppfyllda för att överföringen ska vara av god kvalitet, EIFS 2011:2. Föreskrifterna trädde i kraft den 1 juli 2011.

Resultatet från fysisk tillsyn 2011

Energimarknadsinspektionen har under 2011 bland annat inhämtat uppgifter från elnätsföretagen om ledningar som inte är trådsäkert utförda. Energimarknadsinspektionen har ur detta material gjort ett urval baserat på bedömning av omfattning och allvarlighetsgrad på de upptäckta bristerna. Urvalet har därefter överlämnats till Elsäkerhetsverket.

Fysisk tillsyn har skett hos tre olika elnätsföretag vid totalt fem olika ledningar. En utvald sträcka vid varje ledning har inspekterats. Sträckorna har varierat mellan cirka 600 m och 2000 m och totalt har cirka 5,5 km ledningar inspekterats. Alla ledningar har, på grundval av den dokumentation som elnätsföretagen lämnat in till Energimarknadsinspektionen, bedömts ha brister vilket bekräftas av resultatet från den fysiska tillsynen. Bristerna kan beskrivas genom en kategorisering enligt följande:

- Ledningen kan vid stormfällning utsättas för trädpåfall i stor omfattning från tätvuxen skog vilket kan orsaka omfattande skador på ledningen. Återställning i form av röjning och reparation kan i dessa fall medföra längre avbrott.
- Ledningen kan utsättas för trädpåfall från grupper av träd samt enstaka större träd vilket kan orsaka skador på ledningen i mindre omfattning än föregående kategori. Återställning i form av röjning och reparation bedöms i dessa fall leda till mindre omfattande avbrott.
- Ledningen kan utsättas för trädpåfall från grupper av träd eller tätvuxen skog, dock utan att i huvudsak skada ledningen, vilket orsakar främst tillfälliga avbrott. Vidare kan trädpåfall ske av enstaka större träd, dock med låg risk för skada på ledningen. Återställning i form av röjning och eventuell reparation kan ske under en kortare tidsrymd.

Resultatet från den fysiska tillsynen har rapporterats till Energimarknadsinspektionen.

Kristinehamn 2012-02-14

Elisabet Falemo
Generaldirektör