

Stf Generaldirektören

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 Eskilstuna

Kopia:
registrator@ei.se

2016-10-07

2014/2134

ANSÖKAN

Ansökan om nätkoncession för linje enligt ellagen för ledningen Långbjörn-Storfinnforsen i Sollefteå kommun, Västernorrlands län.

1 Ansökan

Affärsverket svenska kraftnät (Svenska kraftnät) ansöker om

- > tillstånd att anlägga och driva en ny 400 kV-ledning mellan befintliga stationerna Långbjörn och Storfinnforsen

Svenska kraftnät behöver förstärka stamnätet för el med en ny 400 kV kraftledning från Långbjörn till Storfinnforsen i Västernorrlands län. Ledningen behövs eftersom elproduktionen ökar i norra Sverige. Med den nya ledningen minskar risken för att ledningsnätet i Västernorrland ska överbelastas och orsaka strömavbrott i regionen.

2 Förbindelsens sträckning och utförande

Den planerade ledningen är ca 35 km lång och går mestadels i obebyggd skogsmark mellan stationerna Långbjörn och Storfinnforsen, båda belägna i Sollefteå kommun. Förbindelsen kommer att utgöras av en 400 kV luftledning för växelström. Teknisk beskrivning bifogas i bilaga 2. Ledningen kommer att uppföras i portalstolpar i stål.

SVENSKA KRAFTNÄT

BOX 1200
172 24 SUNDBYBERG
STUREGATAN 1

WWW.SVK.SE
REGISTRATOR@SVK.SE

TEL 08 475 80 00
FAX 08 475 89 50

Ledningen utgår från Långbjörns station och går till att börja med i en nordvästlig riktning parallellt med en befintlig 220 kV- ledning ägd av Svenska kraftnät. Vid Rågsvedjeberget viker ledningen av österut mot Fjällsjöälven som korsas och därefter med riktning mot norra sidan av Nässjön. Norr om Västansjö viker slutligen ledningen av mot sydväst för att gå parallellt med UL1 in till Storfinnforsens station.

3 Samrådsprocessen

Svenska kraftnät har sammanställt inkomna synpunkter i en samrådsredogörelse (bilaga 1 i MKB). Eftersom samråd har genomförts i två omgångar samt en kompletterande omgång, och med en bred samrådsrets är bedömningen att miljöbalkens krav på samråd är uppfyllt.

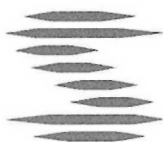
4 Alternativ

En redovisning av utredda alternativ finns i miljökonsekvensbeskrivningen (bilaga 1).

Inom den utredningskorridor som kvarstått efter genomförda samråd har lokaliseringen av koncessionslinjen huvudsakligen valts utifrån:

- > Befintliga boendemiljöer
- > Naturvärden, t.ex. 1 klassade våtmarker
- > Kulturvärden
- > Byggtekniska aspekter
- > Grundläggningsförutsättningar

Alternativet förordas av Svenska kraftnät, eftersom det bedöms ge minst intrång och påverkan i närområdet och dessutom medför hög driftsäkerhet.



5 Miljöhänsyn

Ledningsutbyggnationen kommer att utföras av erfarna entreprenörer som är väl förtrogna med arbeten av liknande slag. Bästa möjliga teknik ska användas. Arbetena ska planeras så att konsekvenser i form av buller, begränsad framkomlighet etc. minimeras.

Etablerings- och upplagsområden, arbetsvägar m.m. ska utföras så att tillgängligheten till naturreservat inte påverkas. Tillfartsvägar och upplag ska även anpassas för att minimera intrång i områden med skyddad natur eller höga naturvärden såsom Natura 2000, naturreservat, riksintressen eller nyckelbiotoper.

En redogörelse för hur projektet infriar miljöbalkens allmänna hänsynsregler redovisas nedan.

5.1 Kunskapskravet 2 kap. 2 §

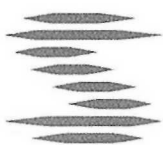
I miljökonsekvensbeskrivningen redovisas bedömda konsekvenser för verksamhetens påverkan på omgivningen. Svenska kraftnät anser att verket som verksamhetsutövare och genom anlitate konsulter och entreprenörer besitter erforderlig kunskap för att bedriva verksamheten.

Svenska kraftnät har upprättat tekniska riktlinjer i form av Miljökrav i bygg- och anläggningsentreprenader samt underhållsentreprenader (TR 13-01). Detta dokument används vid upphandling och redovisar de krav som affärsverket ställer. Krav finns på att en miljöplan ska upprättas för entreprenaden och att miljöutbildning ska genomföras.

5.2 Försiktighetsprincipen 2 kap. 3 §

Svenska kraftnät iakttar försiktighet avseende påverkan på miljö och hälsa och använder sig av bästa möjliga teknik vid byggande och underhåll av ledningarna. Exempel på försiktighetsåtgärder är att

- vid upplag av utrustning eller annat material där risk för att läckage till omgivningen kan ske ska åtgärder vidtas för att förhindra detta
- om det finns anledning att misstänka förekomst av föroreningar ska anmälan göras till tillsynsmyndighet



- om fornlämningar påträffas under grävning eller annat arbete, avbryts arbetet omedelbart enligt bestämmelserna i 2 kap. 10 § kulturmiljölagen. Den som leder arbetet gör en anmälan snarast till länsstyrelsen om att en fornlämning har påträffats
- miljöanpassade, biologiskt nedbrytbara smörj- och hydrauloljor samt propylenglykol ska användas till fordon och maskiner

5.3 Produktvalsprincipen 2 kap. 4 §

Vid underhåll och reparationer undviker Svenska kraftnät så långt som möjligt att använda kemiska produkter som kan medföra risk för människors hälsa och miljön.

Svenska kraftnäts anläggningar innehåller många olika material och ämnen varav en del är miljöfarliga. Verket arbetar aktivt för att minska utsläppen av sådana ämnen. Exempelvis genomför verket årligen åtgärder för att minimera utsläppen av växthusgasen svavelhexafluorid (SF₆) från brytare och gasisolerade ställverk.

I tidigare nämnda tekniska riktlinjer (TR 13-01) anges ämnen och material som inte får användas eller som bör undvikas. Hit hör utrustning som innehåller mätbara halter av PCB. Utrustning som innehåller SF₆ bör vara fyllda enbart med denna gas. Om blandgas krävs accepteras kvävgas (N₂) men inte koltetrafluorid (CF₄).

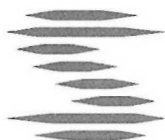
Svenska kraftnät har under 2015 låtit göra nya jämförelser mellan olika grundläggningsmetoder, vilket har resulterat i minskad användning av fundament med kreosotimpregnering. Fundamenten ersätts i stället av prefabricerade eller platsgjutna betongfundament där de kreosotimpregnerade träfundamenten inte längre ska användas.

Entreprenörer som genomför inköp av material och utrustning ska säkerställa att leverantören lämnar information om denna i samband med försäljningen t.ex. via miljövrudeklaration.

5.4 Hushållnings- och kretsloppsprincipen 2 kap. 5 §

Svenska kraftnät är ett statligt affärsverk som förvaltar och utvecklar det svenska stamnätet på uppdrag av riksdag och regering. Ett av Svenska kraftnäts uppdrag är att erbjuda säker, effektiv och miljöanpassad överföring av el på stamnätet

Svenska kraftnät anser att stamnätet innebär ett effektivt sätt att transportera energi.



5.5 Lokaliseringsregeln 2 kap. 6 §

Svenska kraftnät anser att sådan plats och utformning valts som medför minsta intrång och olägenhet. Diskussioner har under samrådstiden förts med berörda fastighetsägare om lämplig utformning.

Samråd har genomförts med myndigheter, intresseorganisationer och allmänheten avseende den föreslagna sträckningen.

5.6 Principen att förorenaren ska betala 2 kap. 8 §

I de tidigare nämnda tekniska riktlinjerna (TR 13-01) anges att entreprenören ska upprätta en skriftlig nödlägesplan för akuta händelser och kommunicera den till personal och underentreprenörer.

Svenska kraftnäts projektledare/underhållsingenjör ska omedelbart informeras vid olyckor eller tillbud som kan ge upphov till miljöpåverkan. Olyckor eller tillbud dokumenteras i händelserapporter till projektledaren och dokumenteras i Svenska kraftnäts underhållssystem. Berörd tillsynsmyndighet ska alltid informeras vid händelser som kan ge upphov till miljöpåverkan.

Entreprenören ansvarar för att lämplig saneringsutrustning finns att tillgå vid arbetsplatsen, i alla arbetsmaskiner samt i andra fordon där behov finns. Entreprenören ansvarar även för att sanering utförs. Vid större haveri sker återställande av mark i samråd med tillsynsmyndighet.

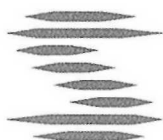
Skador som kan uppkomma under byggskedet, exempelvis avgrävda dräneringsrör och uppgrävda vägar, återställs.

6 Påverkan på andra intressen

I projektet har bl.a. konsekvenser för boendemiljö, landskapsbild, naturmiljö, friluftsliv, kulturmiljö, naturresurser och övriga infrastrukturintressen beaktats.

Ledningen kommer att passera genom Natura 2000 område.

De närmare miljökonsekvenserna och föreslagna åtgärder redovisas i bifogad miljökonsekvensbeskrivning (bilaga 1).



7 Berörda fastigheter

Den planerade förbindelsen kommer att beröra fastigheter i Sollefteå kommun.

Arbetet med att teckna markupplåtelseavtal för den nya förbindelsen kommer att påbörjas när koncession har beviljats. Markupplåtelseavtalen kommer sedan att läggas till grund för upplåtelse av ledningsrätt vid förrättning enligt ledningsrättslagen. I de fall avtal inte kan träffas kommer frågan om förtida tillträde till marken att tas upp vid förrättning om ledningsrätt hos Lantmäteriet. Det är två st. fastigheter (av totalt 70) inom koncessionsområdet (100 meter) där vi har ansökt och erhållit resolution, dessa är:

Flyn 1:8

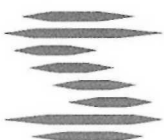
Nordankäl 3:22

Magnetfältsberäkningar har gjorts och resultatet är att inga bostäder påverkas av magnetfält överskridande Svenska kraftnäts magnetfältspolicy. Förteckning över samtliga berörda fastigheter framgår av bilaga 4. Fastigheter inom en korridor på 100 meter har inkluderats i fastighetsägarförteckningen.

8 Tidplan och kostnader

Enligt gällande tidplan bör entreprenadarbeten med ledningen påbörjas under år 2019 för att klara beräknad drifttagning vid år 2020.

Kostnaden för ledningen beräknas uppgå till ca 350 miljoner kronor.



9 Övrigt

EON har områdeskoncession i det aktuella området.

Till ansökan bifogas bilagor enligt nedan angivna förteckning. Beträffande behörighetshandlingar, organisationsplan, årsredovisning m.fl. handlingar hänvisas till motsvarande handlingar i redan ingivna ärenden och till Svenska kraftnäts webbsida www.svk.se. Om Energimarknadsinspektionen önskar att dessa handlingar inges i original emotses besked härom.

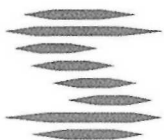
Beslut om denna ansökan har fattats av stf generaldirektör Bo Krantz efter föredragning av Eva Altin. I ärendets slutliga handläggning har även deltagit enhetschefen Kristina Bredin och avdelningsdirektören Malin Werner.

Sundbyberg, dag som ovan


Bo Krantz

Eva Altin





Bilagor

Bilaga 1 Miljökonsekvensbeskrivning

Bilaga 2 Teknisk beskrivning

Bilaga 3 Topografisk karta 1:50 000

Bilaga 4 Fastighetsägarförteckning

Bilaga 5 Etiketter till berörda fastighetsägare

