

Generaldirektören

Informationsklass
K1

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 Eskilstuna
registrator@ei.se

2024-11-15

2022/2981

ANSÖKAN

2024-12-02

Ansökan om nätkoncession för linje enligt ellagen för ledningen Letsi-Svartbyn i Jokkmokks och Bodens kommuner i Norrbottens län

Ansökan

Affärsverket svenska kraftnät (Svenska kraftnät) ansöker om tillstånd att bygga och använda en ny 400 kV luftledning mellan station Letsi i Jokkmokks kommun till planerad station Degerträsk i Bodens kommun och vidare till station Svartbyn i Bodens kommun.

Behov av planerad ledning

Ledningen är lämplig ur allmän synpunkt eftersom den behövs för en säker och tillräcklig elförsörjning (2 kap. 12 a § ellagen punkt b).

Sverige och Europa är mitt i en stor energiomställning. Elproduktionen förändras med en ökning av väderberoende förnybar elproduktion och industrin elektrifierar sin verksamhet. Behovet av uttaget av effekt längs norrlandskusten har ökat markant de senaste åren i form av större industrisatsningar av aktörer såsom Northvolt, Stegra, LKAB, SSAB och Vattenfall. Dagens nätkapacitet räcker inte till för att möta det planerade behovet från de elintensiva industrierna.

Den planerade ledningen mellan Letsi och Svartbyn ingår i Svenska kraftnäts investeringspaket Norrlandskusten som möjliggör industriomställningen och anslutningen av förnybar elproduktion i området kring övre norrlandskusten. Ledningen är en förutsättning för att kunna ansluta last med bibehållen tillräcklighet och driftsäkerhet i transmissionsnätet.

Hela investeringspaketet Norrlandskusten förväntas möjliggöra ökade effektuttag i SE1 på sammanlagt 2500MW. Av dessa kan den planerade ledningen mellan Letsi och Svartbyn bidra med 750 MW. Investeringspaketet täcker dock inte hela det ansökta uttagsbehovet som är på flera tusen MW till. Därför fortsätter Svenska kraftnät att utreda vilka ytterligare investeringar som behövs för att möta behovet från kunderna.



Svenska kraftnät har tagit fram en nätutvecklingsplan för åren 2024-2033. Den återfinns på Svenska kraftnäts websida. [Nätutvecklingsplan | Svenska kraftnät \(svk.se\)](https://svk.se)

Ledningen är även lämplig eftersom den leder till en ökad nätkapacitet som är samhällsekonomiskt lönsam (2 kap. 12 a § ellagen punkt c). För ledningen har en samhällsekonomisk analys tagits fram, handling 2.0.

Ledningssträckning

Ledningen blir ca 100 km lång och kommer att uppföras mellan Letsi i Jokkmokks kommun och Svartbyn i Bodens kommun, Norrbottens län.

Ledningens sträckning framgår av koncessionskartan, handling 1.1.

Ledningen kommer längs hela sträckan att gå parallellt med Svenska kraftnäts befintliga ledningar (först Letsi-Finska gränsen och sedan Messaure-Svartbyn) samt på delar av sträckan även parallellt med Vattenfall Eldistribution AB:s och Trafikverkets befintliga ledningar.

Ledningen kommer mestadels att gå genom skogsmark och våtmarksområden. Gles bebyggelse förekommer. Vid Porsi och Altersjön är bebyggelsen mer koncentrerad. Ledningen kommer att korsa järnväg vid två tillfällen och även några större vägar. Vid Svalget och Svartbyn kommer ledningen att dras vid befintliga och planerade verksamheter inom området för Boden Cleantech Center och i anslutning till Boden Industrial Park

En lokaliseringsutredning har genomförts, handling 3.2. Svenska kraftnät bedömer att den lokalisering som valts är den som är mest lämplig med hänsyn till att ändamålet ska kunna uppnås med minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön.

Teknisk beskrivning

Ledningen är en luftledning för växelström med konstruktionsspänning 420 kV och nominell spänning 400 kV.

Teknisk beskrivning av ledningen och en beskrivning av teknikval framgår av miljökonsekvensbeskrivningen, handling 3.0.

Samråd

Svenska kraftnät har genomfört avgränsningssamråd enligt 6 kap. 29–32 §§ miljöbalken. Samrådet hölls mellan augusti och oktober 2023. I samrådet har



länsstyrelsen, berörda kommuner, tillsynsmyndigheter, enskilda som kan antas bli särskilt berörda, övriga statliga myndigheter och den allmänhet som kan antas bli berörd bjudits in och getts möjlighet att föra fram synpunkter.

En samrådsredogörelse har tagits fram, handling 3.1.

Konsekvensbedömning

Konsekvenserna av ledningen bedöms variera mellan obetydliga och stora negativa beroende på miljöaspekt under såväl bygg- som driftfasen. De negativa konsekvenser som uppstår är främst kopplade till rennäring, naturmiljö och totalförsvaret. För övriga miljöaspekter bedöms obetydliga eller små negativa konsekvenser uppstå.

Planförhållanden

Ledningen berör detaljplan för Svalgets industriområde (25-P92/80) i Bodens kommun. Ledningen innebär en liten avvikelse från detaljplanen, men motverkar inte markens användning och är förenlig med detaljplanens syfte. Se yttrande från Bodens kommun, handling 3.21.

Parallella prövningar

Ansökan har samband med nedanstående ärenden till Energimarknadsinspektionen:

- Svenska kraftnät kommer att ansöka om en ändring av befintlig koncession för del av 400 kV ledningen mellan Messaure-Svartbyn vid Lill-Stourrajaure i Jokkmokks kommun.
- Svenska kraftnät har ansökt om ändring av befintliga koncessioner 8000CÖ för Svartbyn-Råbäcken-Högnäs samt 8000CJ för Messaure-Boden och Boden-Djuptjärn. Ändringen beror på Svartbyn stations nya placering.
- Vattenfall Eldistribution AB kommer att ansöka om ändring av befintlig koncession för del av 150 kV ledningen mellan Laxede-Notviken vid Svartbyns station samt på sträckan Odjurberget och Risbergsmyran i Bodens kommun.



Uppgift om förvärv av byggnader

Svenska kraftnät planerar att förvärva bostadshus och ladugård på fastigheten Porsi 3:7. Avtalstecknande pågår.

Berörda nätkoncessioner för område

Ledningen berör nätkoncession för område 8600B REL03030 i Jokkmokks kommun och 294IT REL00015 i Bodens kommun.

Förteckning över fastighetsägare och rättighetsinnehavare

För ledningen har förteckning över fastighetsägare tagits fram, handling 4.1. Ansökan kommer att kompletteras med förteckning över rättighetshavare, handling 4.2.

Tidplan

Från det att nätkoncession och övriga tillstånd meddelas beräknar Svenska kraftnät att byggnationen kommer att pågå under cirka 2–3 år. Arbeten med ledningen behöver därför påbörjas under år 2026 för att klara beräknad idrifttagning under år 2028.

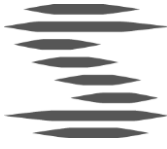
Kostnadsberäkning

Investeringskostnaden för ledningen beräknas uppgå till ca 2,2 miljarder kronor i prisnivå 2024. För ledningen har en samhällsekonomisk analys tagits fram, handling 2.0.

Övrigt

Koncession söks tillsvidare.

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 emottas besked härom.



Svenska kraftnäts dnr. 2022/2981 ska anges vid korrespondens om ärendet.

Kontaktperson:
Caroline Lundgren
Delprojektledare tillstånd
caroline.lundgren@svk.se
010-489 21 95

Beslut om denna ansökan har fattats av generaldirektör Lotta Medelius-Bredhe efter föredragning av Charlotta Olofsson. I ärendets slutliga handläggning har även enhetschef Ingela Lindqvist deltagit.

Lotta Medelius-Bredhe

Detta dokument har signerats digitalt och saknar därför underskrift.

DOKUMENT SIGNATURER

Innehållet i detta dokument är digitalt signerat.
Namn och tidpunkter visas på denna sida.



2024-12-02

Dokumentet är signerat med Svenska Kraftnätts underskriftstjänst, SandSign
2024-10-4555-0001