

6 december 2021

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 ESKILSTUNA

Sökandens referens:

Telefon:

E-post:

@vattenfall.com

Ang. dnr. 2011-103492**Ansökan om förlängd nätkoncession för linje för en befintlig 45 kV kraftledning i luftledningsutförande mellan Randevalla till Hindås Härryda och Bollebygds kommuner, Västra Götalands län.**

Vattenfall Eldistribution AB vill härmed komplettera ansökan i enlighet med er begäran

Fastighetsförteckning

- Fastighetsförteckningen som bifogats ansökan är mer än två år gammal och förhållandena kan ha ändrats sedan dess. Ansökan behöver därför kompletteras med en ny förteckning över fastighetsägare. Förteckningarna ska vara bestyrkta och för remittering behöver Ei även en förteckning i Excel-format. Se Ei:s hemsida för mer information om format.

*Se bestrykt fastighetsförteckning i pdf-format samt i excelformat, bilaga I respektive bilaga II.***Teknisk information**

För att Ei ska kunna bedöma ledningens lämplighet och syfte behöver er ansökan kompletteras med följande tekniska uppgifter.

- Effektbehov. Ange den effekt (MW) som ledningen överför.

Överföringsbehovet för ledningarna vid nu kända förutsättningar är preliminärt 20 MW. Överföringsbehovet kan komma att förändras i framtiden om t.ex. andra elektriska anläggningar ansluts i nätet eller om eleffektbehovet ändras på annat sätt än vi har kännedom om idag.

- Överföringskapacitet. Ange den överföringskapacitet (MW) som ledningen är dimensionerad för. Om överföringskapaciteten inte motsvaras av angivet effektbehov så ska den tillkommande överföringskapaciteten motiveras.

Ledningens överföringsförmåga är dimensionerade utifrån de behov och dimensioneringsprinciper som gällde då ledningen byggdes, överföringsförmågan är 31 MW.

- Tvärsnittsareor. Ange ledningens tvärsnittsarea (mm²) och motivera med dimensionerande strömvärde. Om ledningen har fler teknikutföranden ska även tvärsnittsareor för dessa anges i kompletteringen.

FeAl 157 mm² (aluminium men järnkärna).

- Systemjordning. Ange typ av systemjordning, nollpunktsutrustning, beräknad jordslutningsström och frånkopplingstid. Ange även vilken version av Elsäkerhetsverkets starkströmsföreskrifter som tillämpas på ledningens utförande, samt vilket år och om möjligt datum som ledningen först sattes i drift.

Ledningen utgör en del av ett icke direktjordat system. Kompensering av jordfelsströmmar koordineras i ett fåtal centrala punkter i systemet vilket innebär att ingen nollpunktsutrustning specifikt går att knyta till den aktuella ledningen. Ledningen togs i drift år 1975 och konstruerades för att uppfylla då gällande elsäkerhetsföreskrifter

- Ni behöver ange hur isolatorerna sitter, om de exempelvis är upprättstående eller hängande.

Stödisolatorer.

- Ni behöver ange luftledningens fasavstånd för respektive stolptyp.

Fasavstånd cirka 1,35 m.

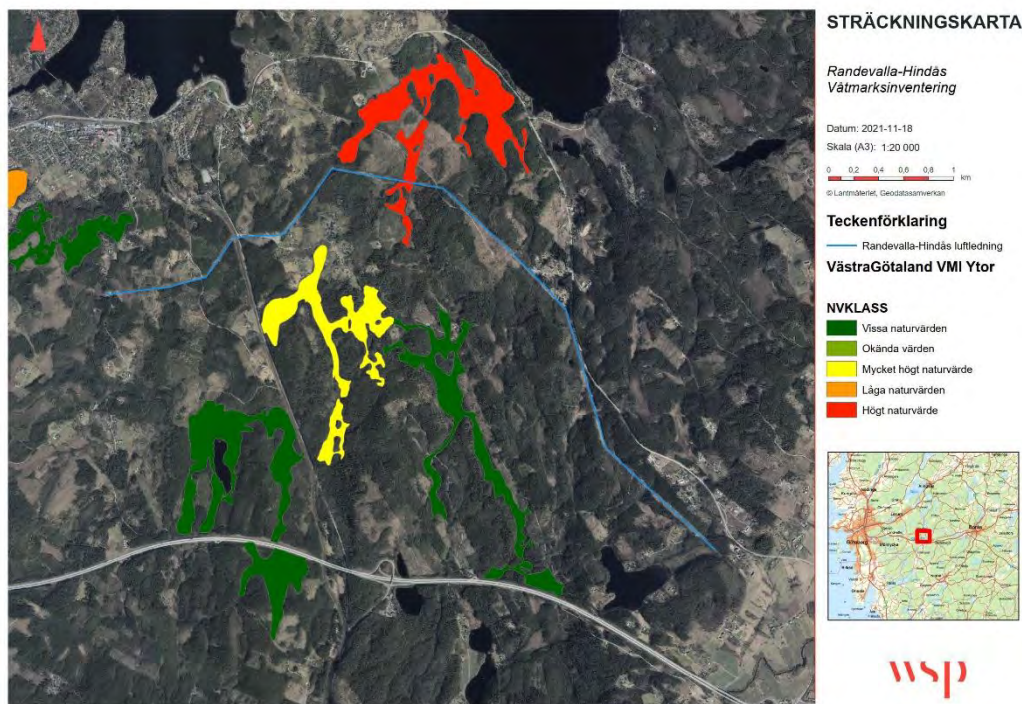
- Ni behöver, om möjligt, redogöra för i vilken landskapstyp respektive faskonfiguration finns.

Det är samma faskonfiguration genomgående för sträckningen.

- Eftersom ledningen finns inom ett område med våtmarksinventering klass 2 vill vi veta vilka avvägningar ni gör, och vilken hänsyn som tas, vid valet av stolpmaterial om ny stolpe måste placeras i känsliga våta miljöer.

Den påverkan på våtmarksmiljön som teoretiskt sett skulle kunna uppstå är läckage från kreosotimpregnerade stolpar. Mätningar har dock visat att spridningen av kreosot från stolpar främst sker när stolpen är ny samt är mycket lokal i stolpens direkta närhet¹. Sträckningen togs i drift 1975, detta gör att risk för läckage i dagsläget är väldigt liten. Där ledningen korsar det område markerat som högt naturvärde är en stolpe belägen, se figur 1 nedan.

¹ Svenska kraftnät, "Om kreosot, kraftledningar och vår miljö", Sundbyberg: Svenska Kraftnät, 2013; M. Erlandsson, M. Almemark, IVL, Background data and assumptions made for an LCA on creosotes poles, B1865, 16 oktober 2009



Figur 1. Randevalla-Hindås, VMI

Våtmarken kan även teoretiskt sätt påverkas vid underhåll. För att minimera eventuell påverkan på naturmiljö antas hänsynsåtgärder som till exempel att i möjligaste mån utföra arbetet vid torrare markförhållanden, i så stor utsträckning som möjligt köra på befintliga vägar, vara extra försiktig vid arbeten i närheten våtmarker, köra med våtmarksanpassade fordon samt köra på stockmattor mm. Innan några åtgärder i känsliga miljöer genomförs kommer Sökanden att samråda med Länsstyrelsen enligt 12 kap 6 § MB. Vattenfall kommer att anpassa sitt arbete till de skyddsåtgärder som länsstyrelsen vid samråd meddelar.

På grund av endast 1 stolpe är beläget inom området samt tillämpning av försiktighetsåtgärder vid underhåll kommer att göras, anses påverkan på våtmarken med högt naturvärde vara begränsad.

Skyddade arter

- Av er ansökan framgår inte vilka avgränsningar som används för utdrag från Artportalen/Artdatabanken för fågelarter och för andra skyddsvärda arter. Detta behöver förtydligas med uppgift om geografisk avgränsning (dvs utbredningsområdets storlek).

Ni behöver även redogöra med uppgift om vilket tidsspänn utdraget gäller för andra skyddsvärda arter samt vilka år ni syftar på med när ni skriver "de senaste sex åren" på sida 19 i er miljökonsekvensbeskrivning gällande fågelarter.

Tidsspannet för utdraget av fåglar och skyddsvärda arter vid MKB-framtagandet gjordes mellan 2012-2018. Vid komplettering har utdrag av sekretessklassade fåglar gjorts, utdraget inkluderat större utbredningsområde (500 m var sida ledning) samt längre tidsspänn (2000-2021), se svar nedan.

Fågelarter

- Det behöver framgå om ni vid framtagande av er ansökan har varit i kontakt med någon som besitter expertkunskap om fåglar och har lokalkännedom (exempelvis en lokal/regional ornitologisk förening, en konsult eller någon annan med kompetens inom området). Om inte detta skett behöver ni ta en sådan kontakt för att inhämta och komplettera er ansökan med information om:

det finns någon känd problematik kring aktuell ledning och fåglar i närområdet

det finns skyddsvärda och/eller kollisionsbenägna fåglar i ledningens närhet
ledningen berör några kända flygstråk

Det som framkommit genom denna kontakt ska bifogas kompletteringen till Ei.

VgOF har kontaktats med svar har uteblivit.

- Ni behöver ange om det inom utredningsområdet för aktuell ledning finns skyddsklassade fågelarter som löper förhöjd risk att påverkas negativt av kraftledningar.
- Ei önskar att denna information redovisas så att det framgår om det observerats skyddsklassade fågelarter som löper högre risk för;

1. Kollision (dvs kollisionsbenägna fåglar med dålig manöverförmåga)

2. Eldöd (dvs fåglar som riskerar att komma i kontakt med antingen två spänningssatta delar, eller en spänningssatt och en jordad del av ledningen med strömgenomgång som följd). Detta bör bedömas i relation till ledningens tekniska utformning rörande exempelvis fasavstånd, typ av isolatorer osv.

Det bör av kompletteringen även framgå hur många observationer/individer det rör sig om inom det undersökta tidsspannet för respektive riskfaktor.

Det är även viktigt att ni tar ställning till behovet av eventuella skydds- och/eller hänsynsåtgärder baserat på den informationen som inhämtats.

För att underlätta i bedömningen önskar Ei att det, om möjligt utan att röja sekretess, även framgår om det rör exempelvis rovfåglar, ugglor eller sträckflygande/migrerande fåglar.

Som underlag till bedömningen kan rapporten Kraftledningars påverkan på fåglar -en syntesrapport (Ottvall, R. & Green, M. 2020. Rapport, Lunds universitet.) användas.

- Avser ni vidta några skydds- eller försiktighetsåtgärder avseende skyddade arter? Om inte, motivera varför ni anser att inga skyddsåtgärder är nödvändiga. Ei ser gärna att denna bedömning baseras på den information som inhämtats från fågelexpertis samt på det som framkommer av utdrag över skyddsklassade arter.

Data har begärts ut från SLU enligt följande parametrar:

Fåglar: Utbredningsområde 500 meter från befintlig ledning (1 km korridor). Utdraget involverar rödlistade arter, arter i fågeldirektivets bilaga 1 och skyddsklassade arter, från och med år 2000.

Enligt påskrivet avtal med SLU ArtDatabanken får inte uppgifter för skyddsklassade arter från artdataportalen eller skyddsklassade uppgifter spridas vidare eller publiceras. Detta gäller även dataspridning till myndigheter eller annan instans, som inte har egen åtkomst till dessa uppgifter. Därför presenteras all fynddata i diffuserad form.

Enligt syntesrapporten om kraftledningar påverkan på fåglar av Ottvall & Green från 2020, är större fåglar med sämre manövreringsförmåga mer utsatta för kollisioner, dessa är: hönsfåglar, svanar, gäss, storkar och tranor. Rovfåglar med bra syn och som är goda flygare har bättre manövreringsförmåga och därför också kan undvika kollisioner med ledningar. Vad gäller eldöd är det främst fåglar i kroppsstorlek av kråka och större som kan drabbas. Rovfåglar, stora ugglor, kråkfåglar och storkar är fågelgrupper som oftast rapporterades som eldödade. Särskilt avsnitt om berguv och eldöd finns i rapporten.

inom den angivna buffertzonen på 500 m (1 km korridor) från år 2000 till idag med avseende på boplats, häckning och spelflykt. Ingen av de observerade arterna tillhör fågelgrupper eller specifika arter som omnämns som särskilt kollisionsbenägna eller arter särskilt drabbade av eldöd i Ottvall & Green, 2020.

På grund av ovannämnd information anses inga särskilda skyddsåtgärder med avseende på fåglar vara motiverade för befintlig sträckning.

Infrastruktur

- I er miljökonsekvensbeskrivning beskrivs att ledningen löper parallellt med en annan mindre ledning mellan Lövåsen och stationen i Hindås. Ni behöver förtydliga vem som äger den ledning som går parallellt med aktuell ledning.

Det är en lokalnätsledning (10kV) som tillhör Härryda Energi.

Med vänliga hälsningar

Vattenfall Eldistribution AB

Tillståndsspecialist