

4 oktober 2021

Energimarknadsinspektionen

Box 155

631 03 ESKILSTUNA

Sökandens referens: [REDACTED]

Telefon: [REDACTED]

E-post: [REDACTED]@vattenfall.com

Ang. dnr. 2021–100843**Komplettering av ansökan om förlängd nätkoncession för en befintlig 24 kV (nominell spänning) kraftledning i luftledningsutförande mellan Sala - Kila (Stampers) i Sala kommun, Västmanlands län.**

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

Arter

- Ni har angett ett annat antal observationer av fågelarter och övriga arter i er komplettering jämfört med er miljökonsekvensbeskrivning. Ei saknar information om vilka arter som identifierats i kompletteringen och därför behöver ni inkomma med en lista över vilka arter som identifierats.

Antalet observerade arter skiljer sig mellan inlämnad MKB och kompletteringen på grund av att utdrag från artportalen och utdrag av skyddsklassade arter är två olika typer av utdrag. Dessutom skiljer sig sökområdet kring sträckning samt olika tidsspann. I MKB gjordes sökning mellan 2015–2019 medan utdragen i kompletteringen gjordes ett större tidsspann, mellan 2000–2021.

Artdata begärdes ut från SLU enligt följande parametrar:

Fåglar: Utbredningsområde 500 meter från ledningen på vardera sida (1000 meter korridor). Rödlistade arter, arter i fågeldirektivets bilaga 1 och skyddsklassade arter, från och med år 2000.

Växter: Utbredningsområde 200 meter från ledningen på vardera sida (400 meter korridor). Rödlistade arter, N2000 arter (arter i fågeldirektivets bilaga 1 och habitatdirektivets bilaga 2,4,5), fridlysta arter (exkl fåglar) 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 manövringsförmåga mer utsatta för kollisioner, dessa är: hönsfåglar, svanar, gäss, storkar och tranor. Rovfåglar med bra syn och som är goda flygare har bättre manövringsförmåga 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 [REDACTED] och eldöd finns i rapporten.

Enligt utdraget har 18 olika fågelarter observerats inom den angivna buffertzonen på 500 m (1 km korridor) från år 2000 till idag med avseende på boplats, häckning och spelflykt. Av dessa är åtta arter klassificerade som nära hotade och en art som hotad.

Inom en buffertzona om 200 m och i ledningens direkta närhet har en större rovfågelsart observerats som enligt rapporten benämns som särskilt drabbad av eldöd.

Denna art förekommer på samma plats över en lång tid med ett flertal observationer årligen.

Sökanden avser att tillämpa skyddsåtgärder på grund av framkommen information. Skyddsåtgärder i form av skydd på isolatorerna i 2 km längst sträckningen, 1 km på vardera sida om den utpekade boplatsen. Beslut att tillämpa skyddsåtgärder grundas på att inrapporterade observationer tyder på att en boplats/häckningsplats av berörd rovfågelsart förekommer i området.

Magnetfältsberäkningar

- I miljökonsekvensbeskrivningen på sidan 23, i diagrammet för beräkningspunkt 1, har ledningarna ÄL76S4 och ÄL3S9 tagits med. I inskickad komplettering har det förtydligats att aktuell ledning går parallellt med bland annat ledningarna ÄL76S6 (70 kV) och ÄL3S9 (70 kV). Det presenteras även en översiktsbild i figur 1 där ledningarna ÄL76S4, ÄL3S9, ÄL392 och ÄL395 finns med. Eftersom beteckningarna för 70 kV ledningarna verkar skilja sig behöver ni förtydliga vilka beteckningar som avser 70 kV ledningarna.

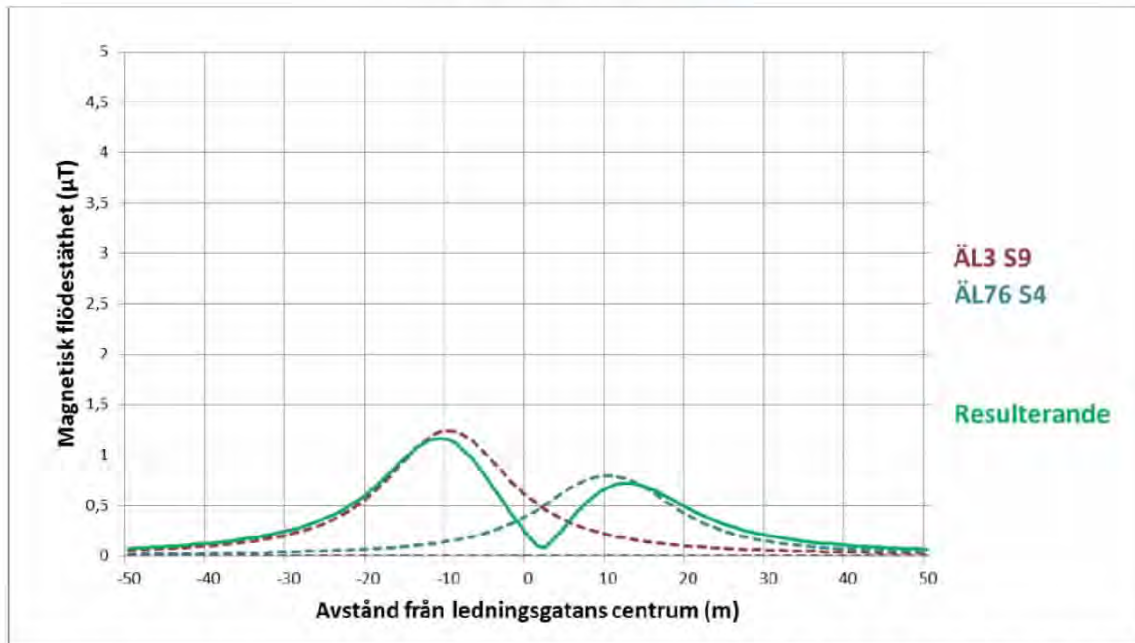
ÄL76 S4 (70 kV) och ÄL3 S9 (70 kV) är de beteckningar som gäller.

- Ei har noterat att de två 70 kV ledningar som delvis löper parallellt med aktuell ledning kommer att ersättas av en 145 kV ledning senast 2 juli 2023. Den nya ledningen, anläggningsnummer 10711, ska först drivas på en spänning om 77 kV för att senare höjas till 132 kV (nominell spänning). Se bilaga 1, beslut med Ei:s diarienummer 2016–103057.

Med anledning av att spänningen för parallella ledningar kommer att förändras behöver ni inkomma med kompletterande magnetfältsberäkningar som baseras på planerad spänningsnivå för den parallella 145 kV ledningen.

Det är ÄL76 S4 som kommer spänningshöjas. Vid ombyggnation av ÄL76 S4 kommer ÄL3 S9 att raseras.

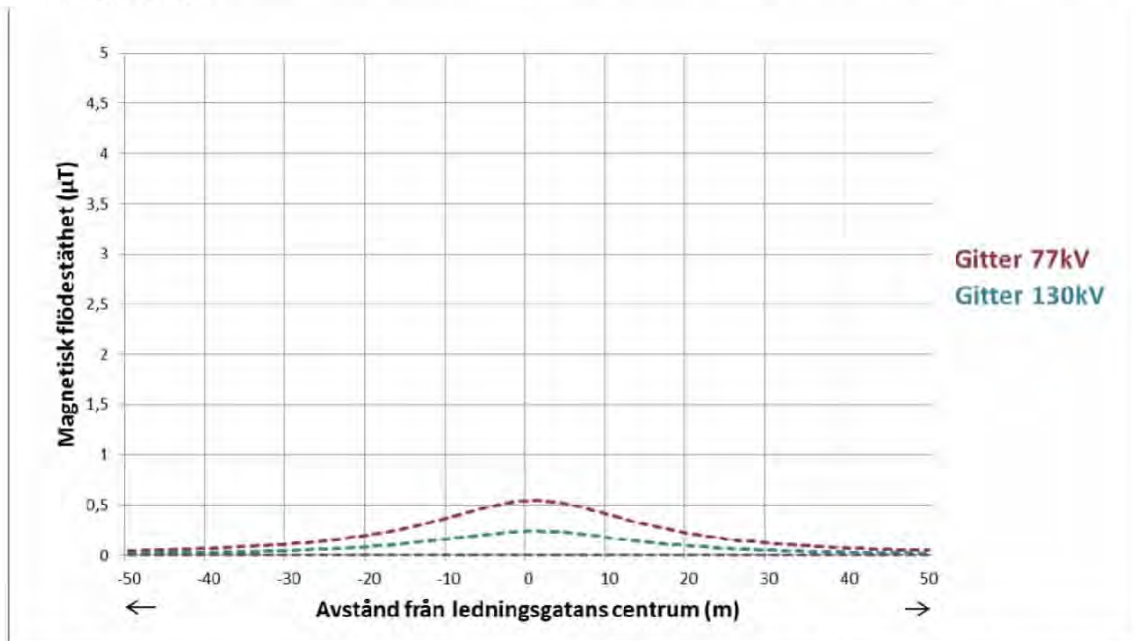
I diagrammet nedan betraktas ledningsgatan från Finnslätten mot Sala, för delsträckan mellan Tullsta och Sala (norr till vänster och söder till höger i diagrammet). I diagrammet betraktas de två befintliga 70 kV ledningarna.



Figur 1: Beräknade magnetfält vid befintligt utförande med ÄL3 S9 och ÄL76 S4 mellan Tullsta och Sala. Grön kurva visar det resulterande sammanräknade fältet från de båda ledningarna. 0 meter = den befintliga ledningsgatans centrum.

ÄL3 S9 alstrar ett starkare magnetfält än ÄL76 S4.

Diagrammet nedan visar samma sträcka men efter spänningshöjning och ombyggnation av ÄL76 S4 och rasering av ÄL3 S9. Där röd kurva visar fältet vid nuvarande driftspänning och den blå kurvan vid spänningshöjning.



Figur 2: Beräknade magnetfält efter ombyggnation av ÄL76 S4 samt rasering av ÄL3 S9 mellan Tullsta och Sala. Röd kurva visar fältet vid driftspänning 77 kV. Blå kurva visar fältet efter en eventuell framtida spänningshöjning till 138 kV. 0 meter = den ombyggda ledningens centrumlinje.

Detta betyder att efter spänningshöjning av ÄL76 S4 och rasering av ÄL3 S9 minskar magnetfältet runt ledningen samt även styrkan på magnetfältet.

Med vänliga hälsningar
Vattenfall Eldistribution AB

Tillståndsspecialist