

15 november 2021

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 ESKILSTUNA

Sökandens referens: [REDACTED]

Telefon: [REDACTED]

E-post: [REDACTED]

Ansökan om nätkoncession för linje enligt ellagen (1997:857) för nya 132 kV kraftledningar i luft- och markledningsutförande mellan planerad utbyggnad av transformatorstation Ärentuna (ÄT8711) i Storvreta och befintlig 70 kV luftledning (ÄL1 S8) väster om E4 i Uppsala kommun i Uppsala län.

Ansökan

Vattenfall Eldistribution AB (Sökanden) ansöker om tillstånd att bygga och driva nya 132 kV kraftledningar i luft- och markledningsutförande mellan planerad utbyggnad av transformatorstation Ärentuna (ÄT8711) i Storvreta och befintlig 70 kV luftledning (ÄL1 S8) väster om E4 i Uppsala kommun i Uppsala län.

YRKANDEN

- a) Om inte utbyggnaden av Ärentuna transformatorstation erhåller nödvändiga tillstånd och uppförs ska den aktuella nätkoncessionen upphöra att gälla genom att Vattenfall återkallar nätkoncessionen.

BAKGRUND OCH BEHOV

Sökanden planerar att förstärka elnätet i anslutning till Storvreta, ca 10 km norr om Uppsala. Förstärkningen åstadkoms genom att bygga två parallella ledningar mellan planerad utbyggnad av transformatorstation Ärentuna i Storvreta och avgreningspunkt på befintlig 70 kV luftledning ÄL1 S8 väster om E4, se Figur 3 och Bilaga M1 i bilagd MKB. Påkopplingen på den befintliga 70 kV ledningen kommer öka nätets kapacitet till att strömförsörja boende i Storvreta, vilket bidrar till stor samhällsnytta samt är en förutsättning för Uppsala kommuns planerade expansion av området. Redundansen i elnätet och strömförsörjningen till området kommer även öka och driftsäkerheten i området således förbättras.

Möjligheten att, till stor del, försörja Storvreta med energi från hållbara källor ökar med uppförandet av ledningarna och bidrar till måluppfyllnaden av ett av de åtta miljömål som länsstyrelsen i Uppsala mer aktivt jobbar med, Begränsad klimatpåverkan. Kraftledningarnas driftspänning kommer att vara 70 kV till en början, men ledningarna konstrueras för att kunna drivas med 132 kV, då ny utbyggnad ska dimensioneras för att möjliggöra spänningshöjning till 132 kV. Utbyggnaden

VATTENFALL ELDISTRIBUTION AB

Adress:	169 92 Stockholm	461 88 TROLLHÄTTAN	971 77 LULEÅ
Besöksadress:	Evenemangsgatan 13	Österlånggatan 60	Timmermangatan 25
VAT. 556417-0800	www.vattenfall.se	eldistribution@vattenfall.com	

av transformatorstationen Ärentuna är planerad i nordöstlig riktning om befintlig station och syftar till att distribuera en ökad last till området.

STRÄCKNING OCH UTFÖRANDE

Sträcka för koncession, 132 kV ledningar går från transformatorstationen i markkabelutförande, ca 200 m västerut parallellt med befintlig gång- och cykelväg, söder om väg 696, se Figur 3 i MKB. Därefter vinklar kabelsträckningen av mot norr, korsar väg 696 och fortsätter mot nordnordväst i ca 100 m. Ledningarna planeras därefter att korsa väg 290 och fortsätter västerut ca 50 m. Därefter övergår sträckningen till luftledningsutförande, korsar Fyrisån och fortsätter nordväst ut ca 1,5 km. Mellan Stora Skärna och Kättsta korsar sträckningen E4:an och ledningarna ansluter därefter till befintlig luftledning ÄL1 S8, ca 320 m väster om vägen. Totalt är sträckan 1,7 km lång och går som markkabelutförande i 300 m och luftledningsutförande i 1,4 km. Där de nya ledningarna planeras att uppföras som luftledning byggs de som två parallella ledningar i portalstolpar med horisontalt placerade faslinor. Där de nya ledningarna är utformade som markkabel krävs det i detta fall att två markkabelförband förläggs parallellt per ledning, d.v.s. totalt fyra markkabelförband. Varje kabelförband består av tre triangelpacerade eller horisontellt placerade fasledare. Där ledningarna placeras i vägkroppen vid korsning av väg kommer kabelförbanden att förläggas i kabelskyddsror. Vid passage av känsliga områden, som t.ex. vattendrag, kan s.k. schaktfri förläggning, användas. Läs mer om utförande i Kap. 4 i bilagd MKB.

ALTERNATIVT UTFÖRANDE

Ett alternativ till utförandet som luftledning och markkabel är att förlägga hela sträckan som markkabel, ett sådant alternativ presenteras som Alternativ C i bilaga A3 MKB. Alternativt utförande som markkabel byggs enligt samma princip som beskrivits under rubriken sträckning och utförande. I Kap. 4.2 och 4.4 i bilagd MKB ges en ingående redogörelse av den tekniska utformningen av markkabel samt redogörs varför ledningarna inom detta projekt har utformats som kombination av luft och markkabel med avseende på samhällsnytta, leveranssäkerhet, natur- och kulturmiljö, markåtkomst och framtida byggande.

ALTERNATIV STRÄCKNING

Under undersökningssamrådet utreddes fyra sträckningsalternativ, A, B, C och D. Utifrån de synpunkter och önskemål som inkom valde sökande att studera ytterligare ett sträckningsalternativ, alternativ E. Alternativ C är det alternativ som är utformad som markkabel för hela sträckan. Från transformatorstationen löper sträckningen parallellt med befintlig gång och cykelväg ca 200 m västerut. Därefter korsar sträckningen väg 290 och fortsätter sedan ca 500 m mot väst och korsar Fyrisån. Därefter vinklar sträckningen av mot sydväst ca 150 m parallellt med befintlig väg. Ledningarna viker sedan av mot väst, korsar E4 och fortsätter i västlig riktning i ca 850 m. Därefter ansluter sträckningen till befintlig ledning ÄL1 S8. Sträckningen är totalt 1,7 km lång och markkabelförlagd hela sträckan. I Kap. 3 i MKB:n beskrivs samtliga alternativa sträckningar i sin helhet.

SAMRÅD

Samrådet påbörjades med ett undersökningssamråd under sommaren/hösten 2019. Underlag och inbjudan till öppet hus sändes 1 juli 2019 via mail till Länsstyrelsen i Uppsala län, Uppsala kommun samt myndigheter och organisationer/intresseföreningar. Till samtliga berörda lagfarna och taxerade fastighetsägare skickades, den 28 juni 2019, underlag (hänvisning till sökandens hemsida) och inbjudan till skriftligt samråd via brev. I inbjudan uppmanades fastighetsägarna att skicka vidare informationen till eventuella hyresgäster eller arrendatorer. Annonsering för samrådet

skedde den 4 juni 2019 i Upsala Nya Tidning och UppsalaTidningen. Sista dag för att lämna yttranden i undersökningssamrådet var 29 oktober 2019.

Synpunkter gällande bland annat att minska markintrånget på jordbruksmark vid kabelstolpar ledde till att Sökanden beslutade att ett kompletterande samråd skulle genomföras för ytterligare en sträcka (E). Under våren 2020 genomfördes ett kompletterande undersökningssamråd som skickades ut den 23 mars 2020 ut till Länsstyrelsen i Uppsala län, Uppsala kommun samt myndigheter och organisationer/intresseföreningar via mail tillsammans med en inbjudan till skriftligt samråd, Samtliga lagfarna och taxerade fastighetsägare längs de förordade sträckningarna fick, via brev hemskickat den 23 mars 2020, en inbjudan till skriftligt samråd med hänvisning till samrådsunderlaget daterat februari 2019 samt bilagor gick att ladda ned från Sökandens hemsida. I inbjudan uppmanades fastighetsägarna att skicka vidare informationen till eventuella hyresgäster eller arrendatorer.

Efter genomförda samråd tog Sökanden fram en sträckning att förorda. Sökanden sammanställde en samrådsredogörelse med alla inkomna yttranden från både stråk- och undersökningssamrådet, se Bilaga M8, denna samrådsredogörelse skickades därefter till länsstyrelsen. Länsstyrelsen beslutade att ledningarna kommer innebära betydande miljöpåverkan (BMP), därav är en stor och specifik MKB bifogad denna ansökan. Båda samråd inklusive samrådsredogörelse ligger som bilaga till MKB:n.

MILJÖKONSEKVENSER OCH MILJÖHÄNSYN

Med avseende på aspekterna resurshållning, miljö kvalitetsnormer, naturmiljö, kulturmiljö, boendemiljö, hälsa och säkerhet samt infrastruktur så väntas konsekvenserna bli små då nödvändiga hänsynsåtgärder kan vidtas för att på bra sätt skydda de värden som identifierats. Konsekvenserna på helheten av landskapsbilden bedöms bli små till måttliga. Detta på grund av de måttliga konsekvenser som de kumulativa effekterna av områdesskydden; landskapsbildskydd, bevarandeområde för odlingslandskap samt riksintresset för kulturmiljövård, Fyrisåns och Björklingeåns dalgångar ger.

Sökanden säkerställer vid detaljprojektering att regelrätt avstånd till känsliga och skyddade områden samt infrastruktur hålls vid stolpplacering. Ledningen följer i största mån befintlig infrastruktur och stolpplacering kommer i största mån utföras så att påverkan på jordbruksmark minimeras. Sökanden ställer krav på anlåtade entreprenörer med målsättningen att minimera risken för utsläpp och påverkan på vattenmiljöer. Sökanden följer gällande föreskrifter (från Naturvårdsverket och Myndigheten för Samhällsskydd och Beredskap) avseende utformning och kontroll av de nya kraftledningarna. Sökanden följer länsstyrelsens beslutade skydds föreskrifter och har även säkerställt att rätt åtgärder vidtas för varje miljö- och kulturaspekt genom löpande kontakt med länsstyrelsen. För att skydda fornlämningar kommer sökande, via länsstyrelsen, efter koncession, ansöka om arkeologisk utredning med syfte att ta reda på mängden fornlämningar och dess utbredning inom det berörda områdena. Om en fornlämning skulle påträffas, vid exempelvis byggnation och underhållsarbete, kommer arbetet att stoppas omedelbart och länsstyrelsen kontaktas enligt kulturmiljölagen (1988:950) 2 kap. 10 §. Om en fornlämning måste rubbas, tas bort eller täckas ska tillstånd sökas hos länsstyrelsen enligt kulturmiljölagen 2 kap. 12 §.

Hänsynsåtgärder och miljökonsekvensbedömningar finns beskrivna i Kap. 5 i bilagd MKB.

ÖVRIGT

Nätkoncession för område, anläggningsnummer 731 ÖGT, som berörs av ansökan innehas av Vattenfall Eldistribution AB.

För Vattenfall Eldistribution, enligt fullmakt

[Redacted]

Med vänliga hälsningar

Vattenfall Eldistribution AB

[Redacted]

Bilagor

Bilaga A1 Koncessionskarta, ledning Nord

Bilaga A2 Koncessionskarta, ledning Syd

Bilaga A3 MKB med bilagor (inkluderar samråd och samrådsredogörelse)

Bilaga A4 Fastighetsägarförteckning (inkluderar lagfaren och taxerad ägare samt rättighetsinnehavare)

Bilaga A5 Shp - ledningssträckning

Bilaga A6 Teknisk beskrivning