

Till
Energimarknadsinspektionen
via e-post: registrator@ei.se

Stockholm den 7 juli 2023

Ansökan om nätkoncession för linje enligt ellagen

SÖKANDE

Vattenfall Vindnät Sverige AB, org. nr. 556743-8147, 169 92 Stockholm

Ombud: advokaten [REDACTED] och biträdande juristen [REDACTED]
Fröberg & Lundholm Advokatbyrå AB, Olof Palmes gata 23, 111 22 Stockholm, tel. [REDACTED]
[REDACTED], e-post: [REDACTED] [@froberg-lundholm.se](mailto:[REDACTED]@froberg-lundholm.se) resp. [REDACTED] [@froberg-lundholm.se](mailto:[REDACTED]@froberg-lundholm.se)

SAKEN

Ansökan om koncession enligt ellagen (1997:857) för linje om 220 kV alternativt 275 kV för anslutning av den havsbaserade vindkraftparken Kattegatt Syd

YRKANDE

Vattenfall Vindnät Sverige AB (nedan ”Vattenfall” eller ”bolaget”), ansöker härmed om tillstånd att anlägga och nyttja en ny elförbindelse om 220 kV alternativt 275 kV, för havsvindparken Kattegatt Syd från gränsen för Sveriges sjöterritorium till Affärsverket svenska kraftnäts anslutningspunkt i Mellanbäck, Varbergs kommun, enligt sträckning som framgår av Bilaga A.

Nätkoncession söks tills vidare.

Syftet med förbindelsen är att ansluta en av regeringen tillståndsgiven gruppstation för vindkraft till havs i Kattegatt för att möjliggöra överföring av producerad el till det svenska transmissionsnätet.

UTVECKLING AV ANSÖKAN

1 Bakgrund och behov

1.1 Om behovet av havsbaserad vindkraft och vindkraftparken Kattegatt Syd

Vattenfall Vindkraft AB, planerar att uppföra och driva en gruppstation för vindkraft, Kattegatt Syd, i Kattegatt, Östersjön. Vattenfall avser att etablera och driva nödvändig exportkabel för att ansluta och överföra vid vindkraftparken producerad el till det svenska transmissionsnätet.

Sverige har idag brist på el. Bristen förutses öka under de kommande tio åren med anledningen av den gröna omställningen av framförallt svensk industri samt transportsektorn. Möjliggörande av ytterligare produktion är således av stor vikt. I riksdagens nationella planeringsram för vindkraft angavs att det år 2020 skulle finnas en årlig produktionskapacitet av 10 TWh till havs. I dagsläget produceras endas 0,5 TWh till havs. Vidare kan nämnas Naturvårdsverkets och Energimyndighetens gemensamt framtagna nationella strategi för en hållbar vindkraftutbyggnad i vilken det framgår ett nationellt utbyggnadsbehov om 100 TWh vindkraft, även havsbaserad, till år 2040. Målsättningen med havsbaserad vindkraft har således höjts vilket kräver att utbyggnaden och produktionen av densamma möjliggörs inom de kommande åren. Härtill är det värt att notera att regeringen 2022 gett Energimyndigheten i uppdrag att via havsplaneringen identifiera fler områden för havsbaserad vindkraft för att möjliggöra en produktion om ytterligare 90 TWh.

Den aktuella havsvindparken Kattegatt Syd är lokaliserad i Kattegatts utsjö, cirka 25 km från kusten utanför Falkenberg, och omfattar ett cirka 103 km² stort område. Vindkraftparken beräknas potentiellt kunna producera 4,7 TWh per år motsvarande 2,5 till 3 procent av Sveriges totala elproduktion i nuläget. Etableringen av vindkraftparken är därför en viktig del av Sveriges omställning till förnybar elproduktion samt ett angeläget tillskott av el till elområde 3 som i framtiden förutses få ett kraftigt ökat elbehov. Den nu ansökta koncessionen för linje är en förutsättning för att den producerade elen ska kunna överföras till transmissionsnätet och vidare till svenska elkunder.

1.2 Erhållna tillstånd och pågående tillståndsprocesser

Tillstånd för uppförande och drift av aktuell vindkraftpark Kattegatt Syd enligt *lagen (1992:1140) om Sveriges ekonomiska zon* meddelades av regeringen i maj 2023 (ärende nr KN2023/01060). Regeringen har genom tillståndet tillstyrkt etablerandet av havsvindparken och därmed även godtagit parkens lokalisering.

Eftersom vindkraftparken är planerad att anläggas mellan Natura 2000-områdena Lilla Middelgrund respektive Stora Middelgrund och Röde bank har tillstånd också sökts och beviljats enligt 7 kap. 28 a § miljöbalken (s.k. Natura 2000-tillstånd) för verksamhetsområdet samt den del av

exportkabeln som är lokaliserad i Sveriges ekonomiska zon. Tillståndet har dock överklagats och handläggs för närvarande vid Mark- och miljööverdomstolen (mål nr M 7648-23).

Nu aktuell ansökan avser exportkablarna för att möjliggöra anslutning av parken till transmissionsnätet i Affärsverket svenska kraftnäts anslutningspunkt.

Därtill kommer Vattenfall, samtidigt som aktuell ansökan, även att ansöka om två ytterligare tillstånd. Detta enligt *lagen (1996:314) om kontinentalsockeln* ("kontinentalsockellagen") för utläggande och bibehållande av exportkablar från parken in till land samt tillstånd enligt *miljöbalken* för vattenverksamhet m.m. inför anläggandet av exportkablarna inom svenskt sjöterritorium. Ansökan om tillstånd enligt miljöbalken omfattar även en frivillig ansökan avseende ledningssträckningen på land fram till Affärsverket svenska kraftnäts anslutningspunkt.

2 Om ledningen och anläggning av ledningen

2.1 Tekniskt om ledningen

Exportkabeln kommer att utgöras av ett högspännings-växelströms (HVAC) transmissionssystem med en nominell spänning på 220 kV (om fyra kablar) alternativt 275 kV (om tre kablar). Kablarna anläggs med en konstruktionsspänning på 245 kV alternativt 300 kV.

Vattenfall har hittills utvecklat en basdesign för exportkabeln baserat på spänningsnivån 220kV från transformatorstationen/-erna inom vindkraftparken till anslutningspunkten vid transmissionsnätet. Beroende på utfallet av kommande detaljprojektering skulle det dock kunna bli aktuellt att i stället använda en spänningsnivå om 275 kV, vilket i det här skedet bedöms kunna vara en något mer optimerad lösning ur kostnads- och effektivitetshänseende vid tidpunkten för anslutningen. Slutligt val av spänningsnivå kommer därför att göras utifrån vad som anses vara den mest optimerade lösningen för exportsystemet baserat på vilka produkter som finns tillgängliga marknaden vid upphandling av exportsystemet.

Den del av exportkabeln som anläggs i vatten, fortsättningsvis "sjökabeln", kommer att bestå av tre till fyra kablar. Varje kabel består av tre stycken enfaskablar och en fiberoptisk kabel, lagda tillsammans så att de bildar en trefasig sjökabel. Varje kabelförband har en diameter på ca 30 cm.

Den del av exportkabeln som förläggs på land, fortsättningsvis "markkabeln", kommer även den att bestå av tre till fyra kabelgrupper (lika många kabelgrupper som antalet sjökablar). Markkablarna kommer att vara av typen plastisolerad enledarkabel. Varje kabel i kabelgruppen beräknas ha en diameter om ca 10-14 cm och en vikt på ca 12-25 kg/m, beroende på ledarmaterial och dimension.

Markkablarna kommer att ansluta till en ny transformatorstation i Mellanbäck, genom vilken strömmen transformeras upp till 400 kV för överföring till transmissionsnätet via Affärsverket svenska kraftnäts nya station i Mellanbäck.

För en samlad beskrivning av exportkabelns teknik hänvisas till de tekniska uppgifterna, Bilaga B. I arbetet med samtliga av de ovan nämnda tillståndsansökningar har Vattenfall tagit fram en teknisk beskrivning för verksamheten i sin helhet. Det är även till den tekniska beskrivningen som miljökonsekvensbeskrivningen i vissa delar hänvisar till. Den tekniska beskrivningen ges in i aktuell ansökan, Bilaga C, för att ge en fullständig beskrivning av den planerade verksamheten även om nödvändiga och relevanta tekniska uppgifter för linjen främst finns samlat i bilagan med tekniska uppgifter, Bilaga B.

Det bör även inledningsvis noteras avseende begrepp att det som benämns som ”exportkabel” i ansökan eller bilagor avser hela kabeln, samtliga förband, samt inbegripet både sjö- och markkabel.

2.2 Anläggningsmetoder

Vattenfall har i verksamhetsbeskrivningen i miljökonsekvensbeskrivningen utvecklat beskrivningen av de metoder som kan komma att användas vid anläggandet av exportkabeln, både till havs och på land. Vattenfall hänvisar därför i denna del till verksamhetsbeskrivningen för detaljerade information om anläggningsteknikerna som kommer att aktualiseras, se Bilaga D, avsnitt 4.

2.3 Ledningens sträckning och lokalisering

Sjökabeln kommer att anläggas från en, alternativt två transformatorstationer, inom den centrala delen av vindkraftparken, vidare österut in mot landfästet vid Stavder vid norra Väröhalvön, Varbergs kommun, Hallands län. Sjökablarna kommer att skarvas till markkablarna i en eller flera skarvplatser inom valt landfäste på lämpligt avstånd från strandkanten. Från övergången mellan sjökabel och markkabel vid Stavder förläggs markkablarna fram till den planerade stationen vid Mellanbäck öster om väg E6. Ingen del av sträckan för ledningen regleras av detaljplan eller områdesbestämmelser. Den ansökta verksamheten strider därför inte mot endera.

Den ansökta nätkoncessionens startpunkt utgörs av gränsen för svenskt territorialvatten, se karta i Bilaga A, och slutpunkten utgörs av Affärsverket svenska kraftnäts anslutningspunkt till det svenska transmissionsnätet i Mellanbäck. Sjökabeln kommer att förläggas inom den indikerade

kabelkorridoren, slutlig förläggning inom kabelkorridoren kommer sedan att anpassas efter havsbotten och bottenmiljön enligt vad som närmare redogjorts för i miljökonsekvensbeskrivningen, Bilaga D, avsnitt 6.3.2. Dragningen av exportkabeln i sin helhet framgår även av Bild 1 nedan.



Bild 1: Vindparkområde samt exportkabel i ekonomisk zon, svenskt sjöterritorium samt på land. Notera att vindparksområdets gränser justerats i nordvästra resp. nordöstra hörnet i tillståndet enligt lagen om Sveriges ekonomiska zon.

En del av sjökabelkorridoren, i höjd med Morups Bank, har delats på två. I det aktuella området är förekomsten av hårbotten mer frekvent och den delade kabelkorridoren syftar till att möjliggöra en uppdelning av sjökablarna för att i större utsträckning kunna anpassa slutlig placering efter bottenförhållandena och baserat på den fördjupade kunskap om området som framkommer vid detaljprojekteringen. I nuläget bedömer bolaget dock inte att de två alternativen ger någon betydande skillnad i påverkan på miljön, lokaliseringen eller linjens lämplighet beroende på den slutliga dragningen av korridoren i denna del.

2.4 Alternativt utförande

Bolaget har utförligt analyserat alternativa dragningar av den aktuella exportkabeln, se alternativredovisningen i miljökonsekvensbeskrivningen, Bilaga D, kapitel 6.

Sammanfattningsvis har Vattenfall i valet av exportkabelkorridorens sträckning samt vid val av landfäste utrett ett antal alternativ och sedan utifrån avväganden landat i den aktuella kabelkorridoren. Eftersom vindkraftparkens lokalisering har prövats och godkänts av regeringen inom ramen för tillståndet enligt lagen om Sveriges ekonomiska zon har bolaget vid dragningen haft att utgå från parkens placering samt anvisad anslutningspunkt. Vattenfall har därefter utrett ett flertal lokaliseringar och tänkbara dragningar och den slutliga sträckningen av sjökabelkorridoren har bedömts som den mest väl valda utifrån insamling och analys av tillgänglig information kring naturvärden, bottenförhållande, skyddade områden, mänskliga intressen i havet och kulturmiljö. Särskild hänsyn har även tagits till sjöfart, dumpningsområden, naturreservat och Natura 2000-områden.

Vid val av lämpligt landfäste och markkabelkorridor fram till stationsområde har ett antal tänkbara landfästen analyserats med avseende på teknisk genomförbarhet och miljöpåverkan för landfäste med anslutningskorridor gjorts. Ett antal olika sträckningsalternativ har utretts. Härvid har bolaget landat i ansökt sträckning, bland annat i ett försök att minimera ett ianspråktagande av ny mark genom att förlägga nämnda korridor längs med en befintlig kraftledningsgata samt med beaktande av boendemiljö, känsliga arter, m.m. enligt ovan. Utifrån de överväganden som bolaget gjort bedömer dock bolaget att den aktuella dragningen av exportkabelkorridoren är den mest lämplig.

I fråga om alternativ teknik har ett alternativ till markkabel varit luftledning. Luftledning är normalt ett billigare alternativ men rådande förutsättningar på Väröhalvön har gjort att luftledning valts bort som alternativ. Detta beror dels på Affärsverket svenska kraftnäts befintliga 400 kV-ledningar och dess breda ledningsgata som präglar landskapet i hela norra delen av Väröhalvön, dels att delar av Väröhalvön bedöms som relativt känsliga ur ett landskapsperspektiv. Den kumulativa effekten av ytterligare en luftledning bedöms i detta sammanhang som tillräckligt stor

för att etablering en etablering av ytterligare en luftledning inte är lämplig om alternativ. Valet mellan luft- och markledning har inte föranletts av ekonomiska incitament. Vattenfall har även tagit fram en kostnadsuppskattning för att visa att ledningen utgör bästa alternativ och är lämplig från allmän synpunkt, se Bilaga E.

3 Samråd

Eftersom projektet som helhet samt anläggandet av exportkabeln kan antas medföra en betydande miljöpåverkan har Vattenfall genomfört samråd i form av ett avgränsningssamråd. Samrådet genomfördes under 2021 och ett kompletterande samråd hölls under 2023. För en detaljerad beskrivning av genomfört samråd samt inkomna synpunkter hänvisas till samrådsredogörelsen, underbilaga D2.

4 Miljökonsekvenser

Miljökonsekvenserna vid anläggande och drift av exportkabeln har noggrant bedömts av bolaget och redovisats i den framtagna miljökonsekvensbeskrivningen, Bilaga D. För att möjliggöra en sammanhållen bedömning av etablering och drift av exportkabeln omfattar miljökonsekvensbeskrivningen en bedömning av konsekvenserna för etableringen av hela exportkabeln, inklusive den del av kabeln som förläggs i ekonomisk zon och som därmed inte omfattas av den här prövningen.

Sammanfattningsvis visar utförda utredningar att de förutsedda miljökonsekvenserna av verksamheten blir begränsade och att ingen otillåten påverkan på miljön kommer att uppkomma till följd av verksamheten. Inte heller kommer någon miljö kvalitetsnorm för vatten att överskridas och inget skyddat område eller någon skyddad art kommer att störas på ett otillåtet sätt med undantag för revlumner. Eftersom det förekommer exemplar av revlumner i markkabelkorridoren har bolaget ansökt om dispens enligt 15 § *artskyddsförordningen (2007:845)* hos mark- och miljödomstolen.

Eftersom mark- och miljödomstolen kommer att pröva exportkabelns miljöpåverkan i sin helhet inom ramen för prövningen av verksamheten enligt miljöbalken anser Vattenfall att prövningen av miljökonsekvenserna med fördel görs av endast en prövningsmyndighet och förslagsvis av mark- och miljödomstolen som har möjlighet att göra en bred och heltäckande tillåtlighetsprövning enligt miljöbalkens bestämmelser. Vattenfall hemställer därför om att Energimarknadsinspektionen, så långt som möjligt, eftersträvar en samordning av sin prövning med ansökan om tillstånd enligt miljöbalken för att undvika att miljöaspekterna och lokaliseringen av exportkabelns nedläggande och drift regleras dubbelt. Vattenfall uppfattar att en dylik ordning är i linje med vad som avsetts med bestämmelsen i 2 kap. 17 § tredje stycket ellagen.

Vattenfall har föreslagit en rad villkor i prövningen enligt miljöbalken vid mark- och miljödomstolen för att minimera eller utesluta miljöpåverkan till följd av ledningen. Då förväntade miljökonsekvenser kommer att bedömas och regleras genom mark- och miljödomstolens prövning har Vattenfall inte har föreslagit att motsvarande villkor till skydd för miljön läggs fast i aktuell prövning. Det underlättar för både bolaget och senare tillsynsmyndigheten om likartade villkor för verksamheten inte läggs fast i flera olika tillstånd. För att uppnå full transparens har Vattenfall sammanställt en villkorslista med samtliga de villkor som har föreslagits av bolaget i fråga om exportkabeln, detta i syfte att visa att samtliga relevanta aspekter kommer att regleras inom ramen för de ”samlade” prövningarna av verksamheten, se Bilaga F. I den mån redovisade villkorsförslag justeras under prövningen i mark- och miljödomstolen kommer dessa justeringar också att redovisas i den här prövningen.

5 Tillåtlighet enligt 2-4 kap. miljöbalken

Enligt 2 kap. 17 § ellagen ska bl.a. 2-4 kap. och vissa bestämmelser i 5 kap. miljöbalken tillämpas vid prövningen av en nätkoncession. Nedan redovisas verksamhetens förenlighet med bestämmelserna. Vattenfall önskar dock i denna del betona att den närmare bedömningen av verksamhetens tillåtlighet enligt rubricerade kapitel även kommer att prövas av mark- och miljödomstolen.

5.1 2 kap. miljöbalken

5.1.1 Kunskapskravet (2 kap. 2 § miljöbalken)

Vattenfall har inför upprättandet av aktuell tillståndsansökan utfört en rad utredningar och undersökningar för att kartlägga relevanta omgivningsförhållanden och verksamhetens omgivningspåverkan. Vattenfallkoncernen har dessutom erfarenhet av att vara koncessionshavare. Vad gäller den nu aktuella verksamheten (nedläggande av elkablar) är detta något som medarbetare inom Vattenfallkoncernen sysslar med dagligdags, och inom bolagen finns stor kunskap om hur kabelförläggning sker på ett så driftsäkert sätt som möjligt och med minsta möjliga påverkan på omgivningen. Vattenfallkoncernen har dessutom erfarenhet som koncessionshavare för anslutning av två andra havsbaserade vindkraftparker, Svenska Kriegers Flak och Stora Middelgrund. Bolaget uppfyller kunskapskravet med god marginal.

5.1.2 Försiktighetsprincipen samt principen om bästa möjliga teknik (2 kap. 3 § miljöbalken)

Den nu aktuella exportkabeln är en nödvändig del i att förverkliga den planerade vindkraftparken Kattegatt Syd. För anläggandet av exportkabeln har en teknik valts som är väl beprövad för dessa typer av projekt. Vattenfall har sedan projektet inleddes engagerat erfarna miljökonsulter med

lång erfarenhet för att utreda förutsättningar för verksamheten och säkerställa att nödvändig hänsyn och försiktighet vidtas i relation till omkringliggande intressen, såsom angränsande Natura 2000-områden, yrkesfisket, sjöfarten, skyddade arter m.m. Bolaget har under planeringen, samt i ljuset av bedömningarna som presenterats löpande, anpassat projektet för att så långt möjligt minimera en potentiell omgivningspåverkan. En viktig del i detta arbete, och som en del av tillämpningen av försiktighetsprincipen, har bestått i en anpassning av kabelsträckningen och dess anläggande för att undvika påverkan på känsliga områden (såsom natur, boende, kulturvärden, m.m.). Försiktighetsprincipen har, och kommer fortsatt att genomsyra, projekteringen och anläggandet av exportkabeln.

Det ska vidare avslutningsvis framhållas att utgångspunkten i miljökonsekvensbeskrivningen, och som ett led i tillämpningen av försiktighetsprincipen, är att redovisa verksamhetens miljöeffekter utifrån modelleringar och bedömningar som utgår från det teknikval som ger störst påverkan, d.v.s. ett s.k. *worst case scenario*. Anledningen härtill är att inte underskatta potentiella miljöeffekter. Det är därmed viktigt att läsa konsekvensbedömningen utifrån att den i flera fall beskriver mer betydande konsekvenser än vad som troligt kommer att uppstå.

5.1.3 Produktvalsprincipen (2 kap. 4 § miljöbalken)

Inom ramen för den nu ansökta verksamheten används kemikalier endast i mycket begränsad omfattning. Vattenfall ställer även krav på utförande entreprenörer att kemikalier och bränsle hanteras på ett adekvat och miljömässigt säkert sätt. Vattenfall kommer naturligtvis även fortsättningsvis att beakta produktvalsprincipen i den fortsatta planeringen och genomförandet av projektet.

5.1.4 Hushållnings- och kretsloppsprincipen (2 kap. 5 § miljöbalken)

Havsvindparken och överföringen av el är en verksamhet som är väsentlig för samhällets behov av förnybar fossilfri energiproduktion samtidigt som verksamheten, relativt sett, tar små materiella resurser i anspråk. Exportkabeln i sig är en förutsättning för överföringen av el från vindkraftparken till fastlandet. Den aktuella ansökan är ett nödvändigt led i att kunna lägga ner aktuell exportkabel på havsbotten. Den aktuella ansökan avser således en verksamhet som i allra högsta grad bidrar till utvecklingen av förnybar energiproduktion. Den begränsade mängd avfall som uppkommer kommer att hanteras i enlighet med principerna i avfallshierarkin och gällande lagstiftning.

5.1.5 Val av plats (2 kap. 6 § miljöbalken)

Vattenfall har i valet av exportkabelkorridorens sträckning samt val av landfäste utrett ett antal alternativ och sedan utifrån avväganden landat i den aktuella kabelkorridoren. Sammanfattningsvis har den valda lokaliseringen bedömts utgöra det mest lämpliga alternativet och bedöms samlat medföra minst ingripande påverkan på skyddade naturmiljöer, kulturmiljö, rekreation, boendemiljö och pågående utvecklingsplaner. För en utförlig redovisning av de överväganden som bolaget gjort hänvisas till avsnitt 2.4 om alternativt utförande ovan samt alternativredovisningen i miljökonsekvensbeskrivningen, Bilaga D, kapitel 6.

Vattenfall önskar även betona att mark- och miljödomstolen kommer att pröva exportkabelns lokalisering och dragningen inom ramen för sin prövning. Lokaliseringens lämplighet enligt miljöbalken bör därför enligt bolagets mening med fördel prövas av mark- och miljödomstolen så att Energimarknadsinspektionens lokaliseringsprövning kan koncentreras till prövningen enligt ellagen.

5.1.6 Skälighetsregeln (2 kap. 7 § miljöbalken)

Vattenfalls överväganden och förslag i fråga om skyddsåtgärder och försiktighetsmått m.m. som bolaget föreslår inom ramen för mark- och miljödomstolens prövning enligt miljöbalken har skett och kommer att ske mot bakgrund av skälighetsregeln i 2 kap. 7 § miljöbalken.

5.2 3–4 kap. miljöbalken

Bolaget har gjort en noggrann bedömning av den ansökta verksamhetens påverkan på riksintressen. För en utförlig redovisning av berörda riksintressen hänvisas till miljökonsekvensbeskrivningen, Bilaga D, kapitel 9.

Relevanta och berörda riksintressen för verksamheten avser kommunikation, energiproduktion, yrkesfiske, naturvård och friluftsliv. Sammantaget bedöms verksamheten inte medföra någon påtaglig skada på någon av de berörda riksintressena.

6 Berörda fastigheter och markupplåtelse

Vattenfall avser att teckna markupplåtelseavtal med berörda fastighetsägare som sedan läggs till grund för ansökan om ledningsrätt. Samtliga berörda fastigheter och särskilda rättighetsinnehavare som berörs av kabelsträckningen framgår av fastighetsägareförteckningen, Bilaga G-H.

7 Vattenfalls lämplighet som koncessionshavare

Sökandebolaget i aktuell ansökan är ett dotterbolag till Vattenfall AB. Bolaget har en stark ekonomisk ställning som dotterbolag till ett av Sveriges största bolag inom energisektorn. Vattenfallkoncernen har lång erfarenhet av etablering och anslutning av ledningar till det svenska elnätet.

Vattenfall har i projektet tagit hjälp av experter och erfarna miljökonstuler på miljö- och elfrågor vid framtagande av miljökonsekvensbeskrivningen och kommer även fortsättningsvis i nödvändig utsträckning säkerställa att organisationen har den särskilda kunskap och erfarenhet som krävs för att utföra anläggningsarbetena och senare tillse driften av förbindelsen.

Vattenfall anser därför att bolaget är lämpligt som koncessionshavare med hänsyn till sin ekonomiska stabilitet och erfarenhet.

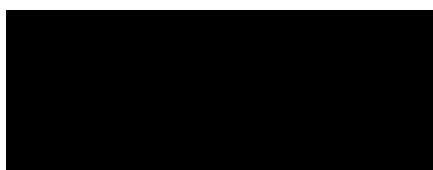
8 Tidplan, handläggning m.m.

Etablering av exportkabeln är ett omfattande projekt som kräver flera olika tillstånd. Eftersom anslutningen av vindkraftparken måste kunna ske samtidigt som de första turbinerna tas i drift är tidplanen för anläggande och drift av exportkabeln nära sammanlänkad med tidplanen för vindkraftparken och de anläggningsåtgärder som krävs för etablering av nödvändiga transformatorstationer på land. När etableringen kan påbörjas är således beroende av att och när de olika tillstånden som behövs för såväl anslutning som vindkraftpark meddelas. Enligt den preliminära tidplanen för projektet avses installationen och anläggningsarbetena för såväl parken som exportkabeln att påbörjas under 2028 och vindkraftparken planeras vara i drift 2030. Det här är skälet till att samtliga tillståndsprövningar för anslutningen nu genomförs parallellt och att det är av yttersta vikt att handläggningen av den här ansökan kan fortskrida enligt plan.

Kontaktperson hos Vattenfall är Anna Seffel, tillståndsansvarig.

För frågor om ansökan eller behov av ytterligare information går det bra att kontakta undertecknad per telefon eller e-post.

Vattenfall Vindnät Sverige AB, genom



(enligt bifogad fullmakt)



(enligt bifogad fullmakt)

Bilagor

- A. Koncessionskarta jämte koordinater
- B. Tekniska uppgifter
- C. Teknisk beskrivning
- D. Miljökonsekvensbeskrivning jämte underbilagor
 - D1. Bedömningsgrunder MKB
 - D2. Samrådsredogörelse
 - D3. Sedimentundersökning
 - D4. Sedimentmodellering
 - D5. Bentiska habitat
 - D6. Bentiska habitat bedömningar
 - D7. Nautisk risk
 - D8. Natura 2000
 - D9. MKN
 - D10. Naturmiljö NVI
 - D11. Artskyddsutredning
 - D12. Kulturmiljö
- E. [REDACTED]
- F. Villkorslista prövning enligt miljöbalken
- G. [REDACTED]
- H. [REDACTED]