

Till
Energimarknadsinspektionen

2023-12-01

2023-104219-0002

ANSÖKAN OM NÄTKONCESSION FÖR LINJE

Sökande: Galatea-Galene Nät AB, 559347-9438
103 17 STOCKHOLM

Ombud: advokaterna [redacted] och [redacted] samt
biträdande juristerna [redacted] och [redacted]
Mannheimer Swartling Advokatbyrå AB
Box 4291, 203 14 MALMÖ
Tfn: 040 – 698 58 00
E-post: [redacted]@msa.se, [redacted]@msa.se,
[redacted]@msa.se respektive [redacted]@msa.se

Saken: Ansökan om nätkoncession för linje enligt ellagen (1997:857) för
anläggande och drift av nya sjö- och markkabelförband i Kattegatt för
anslutning av vindparken Galene till en anslutningspunkt på
Värohalvön, Varbergs kommun

A. Yrkanden

- Galatea-Galene Nät AB ("GGNAB" eller "bolaget") ansöker om nätkoncession för linje, innefattande att inom den kabelkorridor som redovisas i Bilaga A, från gränsen för Sveriges sjöterritorium till en anslutningspunkt till regionnätet på Värohalvön norr om Varberg, anlägga och använda upp till fem kabelförband med en spänningsnivå om 66 kV, alternativt upp till tre kabelförband med en spänningsnivå om 132 kV.
- Bolaget yrkar vidare att nätkoncessionen ska gälla tills vidare samt att färdigställandetiden för ledningarna fastställs till 10 år.

B. Om ansökan

B.1 Bakgrund

3. Galatea-Galene Vindpark AB, ett systerbolag till GGNAB, projekterar en vindpark benämnd Galene i Kattegatt, inom Sveriges ekonomiska zon, cirka 22 kilometer väster om Varberg. Vindparken kommer att omfatta upp till 21 vindkraftverk med en maximal totalhöjd om 340 meter. Vindpark Galene beräknas generera omkring 1,6 TWh förnyelsebar el per år, vilket motsvarar elanvändningen för omkring 320 000 hushåll.
4. Regeringen meddelade den 15 maj 2023, tillstånd enligt lagen (1992:1140) om Sveriges ekonomiska zon till uppförande och drift av vindpark Galene.¹ Vindpark Galene har även genom Länsstyrelsen i Hallands läns beslut av den 27 januari 2023 erhållit Natura 2000-tillstånd i förhållande till Natura 2000-områdena Fladen, Lilla Middelgrund samt Stora Middelgrund och Röde bank.²
5. För att ansluta vindpark Galene till det svenska elnätet krävs att anslutningskablar förläggs mellan vindparken och en anslutningspunkt på land. Denna ansökan avser linjekoncession enligt ellagen (1997:857) för sträckan mellan gränsen för Sveriges sjöterritorium, dvs. från gränsen mellan territorialvatten och Sveriges ekonomiska zon, och en anslutningspunkt till regionnätet på Väröhalvön norr om Varberg, söder om Svenska kraftnäts luftburna ledningar och intill Vattenfalls befintliga luftburna ledning ZL4S1 Ringhals – Lahall ("Anslutningspunkten"). Anslutningen kommer att ske till en ny transformatorstation med ställverk som regionnätsägaren Ellevio kommer att anlägga. Ansökan avser följaktligen både sjökabelförband och markkabelförband.

B.2 Sökanden

6. GGNAB är ett projektbolag som ägs av OX2 Holding 3 Sweden AB, ett dotterbolag till OX2 AB (publ) ("OX2"), och Ingka Investments.

¹ Regeringens beslut den 15 maj 2023 i ärende KN2023/01077.

² Beslutet är för närvarande under prövning hos mark- och miljödomstolen vid Vänersborg tingsrätt i mål nr M 783-23.

7. OX2 AB är ett av Europas största vindkraftsbolag och utvecklar, bygger och säljer vind- och solkraftsparker. OX2 erbjuder även förvaltning av vind- och solparker efter färdigställande. OX2 har i nuläget verksamhet på elva marknader i Europa och är sedan 2023 även verksamma i Australien. Under 2022 omsatte OX2 cirka 7,6 miljarder kronor. Företaget har cirka 500 medarbetare och huvudkontor i Stockholm. OX2 är noterat på Nasdaq Stockholm sedan 2022.

8. Ingka Investments är en del av Ingka Group, som bland annat äger och driver IKEA-varuhus på 32 marknader. Ingka Investments investerar i förnybar energi och Ingka Group har i nuläget en installerad kapacitet för produktion av förnybar energi om mer än 2,3 GW.

B.3 Övriga prövningar för anslutningskablarna

9. Etableringen av nätanslutningen är föremål för tre parallella tillståndsprövningar. Bolaget har till mark- och miljödomstolen vid Vänersborgs tingsrätt ingett en ansökan om tillstånd enligt 11 kap. miljöbalken (vattenverksamhet) och ett frivilligt tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken för att anlägga mark- och sjökabelförband från vindpark Galene till Anslutningspunkten.

10. För de undervattenskablar som läggs ned på kontinentalsockeln kommer tillstånd att sökas från regeringen enligt lagen (1966:314) om kontinentalsockeln ("KSL"). KSL hänvisar i väsentliga delar till miljöbalkens tillåtighetsbestämmelser. GGNAB kommer förorda en vederbörlig samordning av KSL-ansökan med övriga ansökningar så att en trippelprövning kan undvikas.

11. För ett sammanhållet underlag och för att underlätta för prövningsmyndigheter och andra involverade myndigheter och parter har GGNAB tagit fram en gemensam miljökonsekvensbeskrivning ("MKB") för samtliga tre tillståndsansökningar, se Bilaga C.

12. Ytterligare tillstånd kan krävas för verksamheten, däribland undersökningstillstånd enligt KSL för undersökningar av kontinentalsockellagen samt bygglov för transformatorstationen på land.

B.4 Samordning av prövningarna

13. Av 2 kap. 17 § 3 st ellagen (1997:857) framgår att en prövning av nätkoncession för linje inte behöver omfatta sådana frågor som har prövats i ett mål eller ärende om tillstånd enligt miljöbalken. Om det i målet eller ärendet om tillstånd enligt miljöbalken finns en MKB som beskriver direkta och indirekta effekter på människors hälsa och miljön, behöver det inte finnas någon särskild MKB i koncessionsärendet. Syftet med bestämmelsen är att reglera koncessionsprövningen på så sätt att en dubbelprövning av miljöbalkens tillåtlighetsbestämmelser och övriga krav kan undvikas. För en ledningsdragning som prövats i ett mål om tillstånd enligt miljöbalken kommer därför ändamålsenliga och tillräckliga villkor att ställas på verksamheten inom ramen för den prövningen.
14. GGNAB har utformat ansökan enligt miljöbalken så att den omfattar hela den sökta sträckningen för mark- och sjökabelförbanden, från gränsen för Sveriges sjöterritorium till Anslutningspunkten för att få till stånd en samlad miljöprövning. Nätanslutningens samlade miljöpåverkan kommer därigenom att belysas och prövas i ett sammanhang inom ramen för prövningen av miljötillståndet.
15. Mot denna bakgrund hemställer GGNAB att Energimarknadsinspektionen handlägger föreliggande ansökan om nätkoncession för linje med vederbörlig samordning med den ingivna miljöbalksansökan, så att en dubbelprövning i så stor utsträckning som möjligt kan undvikas.

B.5 Ansökans innehåll

16. Ansökan innehåller de uppgifter som krävs enligt ellagen och består av denna ansökanshandling jämte bilagor, vilka utgör en integrerad del av ansökan. Teknisk beskrivning återfinns i Bilaga B. Därtill biläggs bland annat MKB (Bilaga C), en kostnadsberäkning (Bilaga D) samt kartor och fastighetsförteckningar.

C. Orientering

C.1 Nätanslutningens sträckning

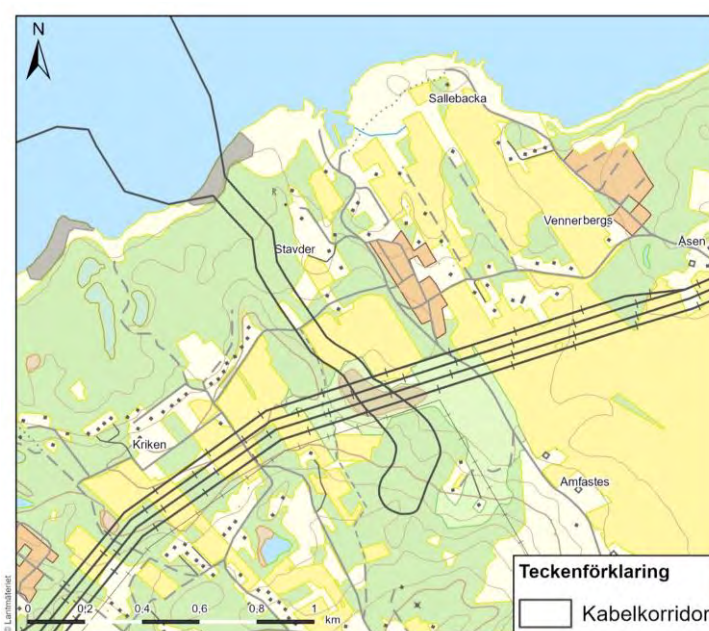
17. Den ansökta verksamheten syftar till att ansluta vindpark Galene till regionnätet vid Anslutningspunkten. Överföringen kommer att ske med högspänd växelström

(HVAC). Totalt ska en kapacitet om upp till cirka 525 MW överföras till det svenska elnätet.

18. Ansökan avser nedläggning och användning av upp till fem mark- och sjökabelförband från sjöterritoriets gräns i havet till Anslutningspunkten. Sträckan till havs inom svenskt sjöterritorium uppgår till omkring 32 kilometer. Vid landtagsningsplatsen skarvas sjökablarna om till markförlagda landkablar som löper cirka 1,5 kilometer fram till Anslutningspunkten, se figurer nedan samt Bilaga A.



Figur 1. Översiktskarta över kabelkorridor inom Sveriges sjöterritorium.



Figur 2. Översiktskarta över kabelkorridor på land.

C.2 Berörda koncessioner

19. De nya kabelförbanden berör områdeskoncession tillhörande Ellevio AB med anläggningsnummer 8705BU. Den ansökta linjekoncessionens spänning överstiger högsta tillåtna spänning för berörd nätkoncession för område, vilken är 20 kV.
20. Anslutningspunkten är lokaliserad direkt söder om Svenska kraftnäts befintliga luftledningar FL66, FL67, FL68 och FL69 samt Vattenfalls ledning ZL4S1 Ringhals – Lahall.

C.3 Planförhållanden

21. Till havs går den planerade kabelkorridoren genom havsplanområdet *Utsjöområde Halmstad till Kungsbacka (V312)*. Området i fråga har planerats för generell användning, vilket innebär att ingen särskild användning har företräde.
22. Kabelkorridoren berör inga detaljplanelagda områden. Kabelkorridoren går genom områden som omfattas av en översiktsplan antagen av Varbergs kommun 2010 samt en fördjupad översiktsplan antagen av Varbergs kommun från 2017.
23. Kabelkorridoren ligger inom områden med särskilda riktlinjer för oförändrad markanvändning till förmån för jord- och skogsbruk. Den planerade verksamheten innebär inget hinder mot pågående jordbruk men kommer att innebära att begränsade arealer produktionsskog behöver tas ur bruk. En del av kabelkorridoren ligger inom ett område i närheten av Ringhals kärnkraftverk som är utpekad för särskild hänsyn. Den planerade verksamheten berörs dock inte av de restriktioner som meddelats i området för särskild hänsyn.
24. Den planerade verksamheten bedöms vara förenlig med gällande planer, se vidare avsnitt 4.2 och 5.2 i MKB:n.

C.4 Andra verksamheter

25. Inom området för kabelkorridoren förekommer verksamhet i form av sjöfart och yrkesfiske. Kabelkorridoren korsar även en befintlig undervattenskabel, tillhörande Energinet, som löper från Varberg till den danska ön Läsö, markledningar tillhörande Ellevio samt luftburna elledningar tillhörande Vattenfall respektive Svenska kraftnät.

26. Vattenfall Vindnät Sverige AB ("Vattenfall") har den 7 juli 2023 gett in en ansökan till Mark- och miljödomstolen vid Vänersborgs tingsrätt gällande tillstånd enligt miljöbalken till nedläggande och bibehållande av anslutningskablar för anslutning av den havsbaserade vindkraftparken Kattegatt Syd till en anslutningspunkt till transmissionsnätet som ligger i Mellanbäck på Väröhalvön i Varbergs kommun (mål nr M 3002-23). Vattenfall har även gett in en ansökan om nätkoncession för linje avseende denna sträckning till Energimarknadsinspektionen (ärende nr 2023-103564).
27. Den kabelkorridor som omfattas av Vattenfalls ansökan överlappar delvis den kabelkorridor som omfattas av GGNAB:s ansökan. GGNAB:s kabelkorridor är dock betydligt kortare än Vattenfalls och ansluter till regionnätet. Det är nätägarnas anvisade anslutningspunkter som styr den geografiska lokaliseringen av anslutningen och GGNAB har efter omfattande utredningar valt att ansöka om den sträckning som är lämpligast utifrån bland annat tekniska och miljömässiga aspekter.
28. Bolagets och Vattenfalls sökta verksamheter kan behöva anpassas till varandra när det gäller förläggning av anslutningskablar. GGNAB har av denna anledning ansökt om en kabelkorridor som möjliggör etablering av båda projektens kablar. Utöver att den sökta kabelkorridoren för att ansluta vindpark Galene är den lämpligaste givet den anvisade anslutningspunkten, ser bolaget även miljömässiga fördelar med att anslutningskablarna för respektive vindpark förläggs i anslutning till varandra, bland annat för att minimera intrång i havsbotten och på land.
29. Det är av stor vikt att båda vindparker ges möjlighet att ansluta till elnätet för att vindparkerna och elproduktionen ska kunna komma till stånd. För att säkerställa att nätanslutningarna kan etableras på bästa möjliga sätt utifrån såväl tekniska som miljömässiga aspekter, anser GGNAB att det krävs en samordnad prövning med Vattenfalls koncessionsansökan, se vidare avsnitt H nedan.

C.5 Alternativa ledningssträckningar och utföranden

30. För en utförlig redogörelse av alternativredovisningen, innefattande alternativa lokaliseringar och utföranden, hänvisas till avsnitt 7 i MKB:n. Sammantaget framgår att lokaliseringen av kabelförbanden (dvs. det nu sökta huvudalternativet) får anses utgöra den för nätanslutningen bäst lämpade sträckningen.

D. Verksamhetsbeskrivning

31. Nedan redovisas en sammanfattning av det tekniska utförandet för mark- och sjökabelförbanden samt skarvningen dem emellan. För en detaljerad beskrivning av den sökta verksamheten hänvisas till den tekniska beskrivningen, Bilaga B.

D.1 Teknisk utformning

32. Den producerade elektriciteten från vindparken kommer att överföras med högspänd växelström (HVAC) i sjökablar från vindparkens transformatorstation till havs, alternativt direkt från vindparkens interna nät, fram till en landtagningsplats mellan Fågelviksudde och Stavder småbåtshamn. Sträckan inom Sveriges sjöterritorium fram till landtagningsplatsen är cirka 32 kilometer.
33. Vid landtagningsplatsen kommer sjökablarna att skarvas om till markförlagda kablar som fortsätter cirka 1,5 kilometer på land fram till Anslutningspunkten. Vid Anslutningspunkten planeras en ny transformatorstation att anläggas av regionnätsägaren Ellevio.
34. Antalet kablar och slutligt val av teknik är avhängigt vindparkens slutliga utformning och installerade kapacitet samt teknikutvecklingen på området. Bolaget ansöker om två alternativa utföranden av verksamheten; antingen upp till tre kabelförband med en spänning om 132 kV, eller upp till fem kabelförband med en spänning om 66 kV.
35. Med de system för vindkraftsturbiner och överföringskablar som finns idag är det lämpligt att anlägga överföringskablar med en spänningsnivå på 66 kV, men system för 132 kV spänningsnivå håller på att utvecklas och kan finnas tillgängligt när turbiner och kablar handlas upp. Beslut om vilket system som kommer bli aktuellt för Galene beror bland annat på tillståndsprocessens framdrift i förhållande till när detaljprojekteringen kan påbörjas, samt hur långt teknikutvecklingen har kommit vid det tillfället.

D.2 Sjøkabelförband

36. Sjøkabelförbanden kommer att utgöras av en armerad *trefaskabel* alternativt tre armerade *enfaskablar* som buntas ihop eller förläggs bredvid varandra. Sjøkablar är normalt sett underhållsfria och förväntas klara en drifttid på cirka 50 år.

37. Sjøkabelförband kommer att förläggas parallellt med varandra med ett avstånd mellan kabelförbanden på omkring 100–300 meter. Separationsavståndet avgörs bland annat av bottenförhållanden, tekniska förutsättningar och hänsynstaganden till miljövärden. Närmare landtagningsplatsen kommer avståndet mellan sjökabelförbanden att minska.
38. Kablarna kommer så långt det är möjligt att läggas under havsbotten, på ett djup om cirka 1–1,5 meter, för att skydda kablarna från skador från exempelvis fiskeredskap och ankare. Vid korsning av farled kan kablarna förläggas något djupare, cirka 2 meter under havsbotten. Kabeldiket kommer att vara mellan cirka 1 och 10 meter brett beroende på bottenförhållanden.
39. Inför utläggningen av sjökablarna kommer bolaget utföra geotekniska och geofysiska bottenundersökningar i syfte att inhämta detaljerad information om bland annat geologi, bottensedimentlager och marinärkeologi i området där kablarna ska läggas ut. Undersökningarna syftar också till att säkerställa att anläggningsarbetena kan utföras utan risk för påträffande av eventuella odetonerade stridsmedel. Vid behov söks tillstånd för undersökningar av havsbotten i särskild ordning. Vissa förberedande arbeten kan komma att utföras inför kabelutläggningen, såsom röjning eller förflyttning av stenblock och andra hinder på havsbotten samt åtgärder för utjämning av havsbotten.
40. Utläggningen av sjökablarna kommer att pågå dygnet runt med hjälp av särskilda installationsfartyg. Nedgrävningen av sjökablarna i havsbotten kan ske genom olika metoder, vilka utförs antingen före, efter eller simultant med utläggningen av sjökablarna. I första hand kommer kablarna att begravas i havsbotten genom nedspolning eller plogning. Även grävning med grävmaskin eller användning av skärverktyg, såsom skärhjul eller grävkedja, kan komma att användas inom vissa områden. I områden där sjökablarna inte kan läggas på tillräckligt djup i havsbotten kan alternativa kabelskydd komma att användas genom att kablarna förläggs i skyddande rör eller täcks med betongmadrass eller stenar.
41. Efter avslutad förläggning utförs undersökningar för att säkerställa att sjökablarna ligger på rätt plats och djup. Vid behov kommer kompletterande åtgärder att utföras mot bakgrund av resultatet från undersökningarna.

D.3 Övergång mellan markkabel och sjökabel

42. Övergången mellan planerade markkablar och sjökablar kommer att ske på land, vid den planerade landtagningsplatsen mellan Fågelviksudde och Stavder småbåtshamn. På grund av sjökablarnas egenskaper behöver övergångsskarvarna ske nära strandkanten. I strandzonen vid landtagningsplatsen finns ett cirka 40 meter brett klapperstensfält med högt naturvärde. Påverkan på fältet kommer att undvikas genom användning av lämplig schaktfri förläggningsmetod, exempelvis styrd borring eller hammarboring. Övergångsskarvning av kablarna kommer att ske på lämpligt avstånd från klapperstensfältet.
43. Övergången sker genom att varje fas skarvas till en markkabel. En skarvgrop krävs per kabelförband. Då upp till fem sjökabelförband kan komma att anläggas kan det bli aktuellt med upp till fem skarvgropar. Varje skarvgrops placering och djup kommer att anpassas utifrån förhållandena på platsen och bedöms uppta en yta om cirka 12 x 4 meter med ett djup om 2–3 meter.

D.4 Markkabelförband

44. Upp till fem markkabelförband kommer att förläggas på land. Varje kabelförband utgörs av tre enfaskablar som planeras att läggas horisontellt bredvid varandra med ett avstånd om cirka 0,5 meter sinsemellan. Markkabelförbanden kommer att löpa parallellt med varandra på ett djup om cirka 1–1,5 meter och med ett avstånd om cirka 8 meter sinsemellan. Markkabelförbanden kan komma att placeras närmare varandra om det behövs med hänsyn till miljöintressen eller eventuella hinder. Kablarna innehåller ingen olja och är underhållsfria med en normal livslängd om cirka 50 år. Tillsammans med kablarna förläggs kommunikationskablar och jordledare.
45. Innan kabelförläggning påbörjas behöver vissa förberedande arbeten utföras, såsom avverkning av träd och röjning av buskar, stubbar, rötter och andra hinder. I blöta områden kan också stockmattor eller körplåtar komma att läggas ut för att undvika skador på marken.
46. Förläggning av markkablarna kommer att ske med olika förläggningsmetoder beroende på förhållandena längs kablarnas sträckning. Primärt kommer förläggningen ske genom vanlig schaktning med grävmaskin. Därtill kan

bergschaktning med metoder som knackning, fräsning och sprängning bli aktuellt på vissa sträckor. Vid behov kan också förstärkt förläggning med hjälp av till exempel betongelement, rör eller tätare fyllnadsmaterial komma att användas. Schaktfria förläggningsmetoder såsom styrd borrar eller hammarborring kommer att användas på vissa sträckor för att undvika påverkan på känsliga naturvärden.

47. De massor som grävs upp vid kabelförläggningen kommer att sparas och separeras för återställande av platsen. Även vegetationsskikt sparas i den mån det är möjligt. Masshanteringen sker antingen direkt på den berörda platsen eller på tillfälliga upplagsplatser längs med kabelsträckningen. Berörd mark kommer att återställas så långt det är möjligt och eventuella överskottsmassor kommer att transporteras till mottagare med nödvändiga tillstånd för att hantera massorna.
48. Under kabelförläggningen kommer mark tillfälligt att tas i anspråk för utförandet av kabelförläggningsarbetet. Det totala arbetsområdet utmed kabelsträckningen kommer att bli maximalt 55 meter brett. Vid behov kan arbetsområdet i delar reduceras för att anpassas till hinder som upptäcks under detaljprojekteringen. Arbetsområdet innefattar nödvändigt utrymme för kabelschakt, arbetsmaskiner, material och massor. Därutöver tillkommer tillfälliga transportvägar till arbetsområdet samt ytor för uppläggning av till exempel massor, kabeltrummor och rör. Dessa särskilda ytor kommer att etableras på hårdgjorda ytor eller andra mindre känsliga ytor där det inte finns behov av att avlägsna vegetation. Efter avslutat arbete kommer tillfälliga transportvägar att tas bort och marken återställas, om inget annat har avtalats med berörd markägare.

D.5 Driftsskede

49. Under driftskedet kommer sjökablarna att inspekteras regelbundet. Vid behov kan reparations- och underhållsåtgärder komma att utföras för sjö- och markkablarna. Underhållsröjning av ledningsgatan på land kommer att ske för att trygga driftsäkerheten för markkablarna.

D.6 Avveckling

50. I avvecklingsskedet kan sjö- och markkablarna lämnas kvar eller avlägsnas helt eller delvis, beroende på vad som utgör lämpligast tillvägagångssätt vid tidpunkten för avveckling med hänsyn till både kostnader och miljöpåverkan. Kablarna är

plastisolerade vilket innebär att det inte finns risk för läckage av miljöfarliga ämnen, om kablarna lämnas kvar eller blir avklippta. Om kablarna bedöms som lämpliga för återanvändning eller återvinning kan det emellertid utgöra ett skäl för att avlägsna kablarna. Vid avlägsnande av kablarna kan liknande metoder användas som vid förläggningen av kablarna. Vid behov kommer tillstånd att sökas eller anmälan ske inför ett eventuellt avlägsnande av kablarna.

E. Berörda fastighetsägare

51. Berörda fastighetsägare redovisas i fastighetsförteckningen, Bilaga E.
52. Bolaget har ingått nyttjanderättsavtal med flera fastighetsägare och avser att ingå frivilliga överenskommelser om markupplåtelse med samtliga berörda fastighetsägare. Ledningsrätt kommer också att sökas.

F. Förutsättningar för meddelande av nätkoncession

F.1 Sökandens lämplighet som nätkoncessionshavare

53. GGNAB är, som framgår av avsnitt B.2 ovan, ett projektbolag som ägs av OX2 AB och Ingka Investments. OX2 har omfattande erfarenhet av storskalig vindkraftsutveckling och besitter kunskap om hela utvecklingsprocessen av komplexa vindkraftsprojekt inklusive elnätsfrågor och drift av koncessionspliktig verksamhet enligt ellagen. Inom OX2-koncernen finns nätbolag med ansvar för uppförande och drift av elnät från vindparker och därmed erfarenhet som koncessionshavare. Utöver egen erfarenhet och kunskap anlitas konsulter och underentreprenörer med spetskompetens inom relevanta områden för utredningar, bedömningar, planering, etablering och drift av vindparken.
54. Med hänsyn till GGNAB:s erfarenhet och kunskap ifråga om nätverksamhet, samt OX2:s stabila ekonomiska ställning är bolaget lämpligt som koncessionshavare.

F.2 Ekonomisk säkerhet (2 kap. 20 § ellagen)

55. Då den ansökta verksamheten inte kan antas medföra skador eller olägenheter av väsentlig betydelse för människors hälsa eller miljön, saknas anledning att göra nätkoncessionen beroende av att säkerhet ställs för verksamheten. Inte heller

föreligger annan omständighet som föranleder ett behov av att ställa säkerhet för planerad verksamhet eller dess återställande.

F.3 Tillåtlighet enligt 2–5 kap. miljöbalken

56. Av 2 kap. 17 § ellagen följer att 2–4 kap. och 5 kap. 3–5 §§ samt 18 § miljöbalken är tillämpliga vid prövning av nätkoncession för linje.
57. Som framgår ovan under avsnitt B.3–B.4 kommer samtliga aspekter som nedläggningen av kabelförbanden innebär (däribland en prövning mot ovan nämnda bestämmelser i miljöbalken) och som kan ha betydelse från miljö-, natur- eller hälsosynpunkt, att beaktas inom ramen för miljöbalksprövningen. Sammantaget kommer bolaget att bedriva den sökta verksamheten i enlighet med dessa bestämmelser, vilket utvecklas i MKB:n och ansökan enligt miljöbalken, vartill generellt hänvisas.

F.4 Bedömda miljökonsekvenser

58. Som redogjorts för i avsnitt B.3–B.4 är verksamheten även föremål för en prövning enligt miljöbalken. Kommande tillståndsbeslut enligt miljöbalken kommer även att innehålla villkor som reglerar verksamheten och dess omgivningspåverkan, se föreslagen villkorskatalog i Bilaga F. Bolaget förespråkar en samordning av prövningarna så att en onödig dubbelprövning- och reglering i så stor utsträckning som möjligt kan undvikas. Beträffande bedömda miljökonsekvenser från verksamheten hänvisas av denna anledning till ingiven ansökan enligt miljöbalken, samt ingiven MKB med bilagor.

F.5 Samråd

59. Samråd enligt 6 kap. miljöbalken har utförts med myndigheter, särskilt berörda, organisationer och allmänheten enligt vad som närmare redogörs för i Bilaga C.1.

G. Tidplan och färdigställandetid

60. Arbetena beräknas kunna påbörjas tidigast under 2026 eller 2027 och förväntas pågå under cirka två till tre år. Beroende på bland annat när tillstånd har erhållits och den fortsatta projekteringen kan tidpunkterna för arbetenas utförande komma att ändras.

61. Enligt 2 kap. 44 § ellagen ska en ledning som avses i en nätkoncession för linje ha färdigställts senast fem år efter att koncessionsbeslutet vunnit laga kraft. Färdigställandetiden får förlängas med en viss tid. Vid den första förlängningen krävs inte heller särskilda skäl.
62. Bolaget ansöker om en färdigställandetid om 10 år. Som redogjorts för i bland annat avsnitt B.4 är den sökta verksamheten föremål för flera parallella tillståndsprövningar. Till följd av detta finns det en uppenbar risk för att beslut och domar inte erhålls vid samma tidpunkt. Exempelvis kan miljöprövningen bli utdragen (till följd av överklagandeprocesser) vilket medför att koncessionen inte kan ianspråkta även om denna skulle ha vunnit laga kraft. Tidplanen för projektet är därför behäftad med osäkerheter utanför bolagets kontroll som motiverar en förlängd färdigställandetid.

H. Handläggning

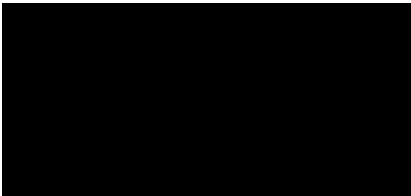
63. Etableringen av vindpark Galene och tillhörande anslutningskablar är ett omfattande projekt och tidplanen för projektet är beroende av att flera olika tillstånd meddelas. Parallellt med bolagets tillståndsansökningar prövas även motsvarande ansökningar avseende anslutning av Vattenfalls planerade vindkraftpark Kattegatt Syd, se avsnitt C.4 ovan, där GGNAB:s ledningssträckning delvis berör samma kabelkorridor som Vattenfall har ansökt om koncession för. Med hänsyn till att bolagens anslutningskablar kan ge upphov till en gemensam miljöpåverkan har GGNAB i ansökan enligt miljöbalken hemställt om en samordnad prövning av tillståndsansökningarna för en effektiv och lämplig hantering av ansökningarna och de villkor som kan behöva föreskrivas till skydd för miljö och människors hälsa.
64. På motsvarande sätt finner GGNAB det nödvändigt att Energimarknadsinspektionen hanterar bolagets respektive Vattenfalls koncessionsansökningar samlat, för att säkerställa de tekniska förutsättningarna för etableringen av båda nätkoncessioner genom en så objektiv, konkurrensneutral och effektiv process som möjligt. GGNAB hemställer därför att Energimarknadsinspektionen dels samordnar sin handläggning med mark- och miljödomstolen prövning enligt miljöbalken, dels hanterar GGNAB:s och Vattenfalls koncessionsansökningar med vederbörlig samordning.

I. Övriga upplysningar

65. Behörighetshandlingar för ombuden biläggs, Bilaga G.
66. GIS-filer översänds separat.

Malmö den 30 november 2023

GALATEA-GALENE NÄT AB, genom



2023-12-01

2023-104219-0002

Bilagor

- A Koncessionskarta
- B Teknisk beskrivning
- C Miljökonsekvensbeskrivning
 - C.1 Samrådsredogörelse med underbilagor
 - C.2 Kriterier för bedömning av påverkan och konsekvenser för kabelförläggning
 - C.3 Sedimentspridningsmodellering
 - C.4 Marina naturvärden
 - C.5 Föroreningar i sediment
 - C.6 Kulturmiljöbedömning marinarkeologi
 - C.7 Nautisk riskanalys
 - C.8 Naturvärdesinventering
 - C.9 Artskyddsutredning hasselmus
 - C.10 Fågelinventering
 - C.11 Arkeologisk utredning
 - C.12 Kartbilagor för naturvärden
 - C.13 OX2:s strategi för ökad biologisk mångfald
- D Kostnadsberäkning
- E Fastighetsförteckning
- F Villkor enligt ansökan om tillstånd enligt miljöbalken, inkl. Bilaga A.3 och A.4
- G Behörighetshandlingar

2023-12-01

2023-104219-0002