

Miljö- och energidepartementet
Miljöprövningsenheten

ANSÖKAN OM ÄNDRING AV TILLSTÅND ENLIGT LAG OM SVERIGES EKONOMISKA ZON

Sökande: Vattenfall Vindkraft AB
Org.nr. 556731-0866

Ombud: Jur.kand. Siri Strömberg
Telefon: 08-739 50 00
Epost: siri.stromberg@vattenfall.com

Saken: Ändring av tillstånd enligt lag om Sveriges ekonomiska zon till
uppförande och drift av gruppstation för vindkraft m.m. vid Kriegers
flak

1 YRKANDEN

Vattenfall Vindkraft AB (Vattenfall) yrkar att regeringen

- (i) ändrar sina beslut 2006-06-29 (M2004/4159/F/M) och 2014-12-18 (M2012/2276/Me) så att vindkraftverkens totalhöjd får vara högst 280 meter;
- (ii) förlänger den tid för när de byggnations- och anläggningsåtgärder som krävs för verksamheten ska ha vidtagits till sista december 2027,
- (iii) förlänger tillståndets giltighetstid till 35 år från den dag verksamhetsutövaren anmäler till Länsstyrelsen i Skåne län att verksamheten eller del av denna tagits i drift, samt
- (iv) godkänner den bifogade miljökonsekvensbeskrivningen, Bilaga 2.

Vidare yrkar Vattenfall följande ändringar och tillägg avseende villkor för verksamheten:

- Villkor 1, det allmänna villkoret, ska inte innebära någon begränsning med avseende på turbinernas effekt eller rotordiameter eller val av fundamentstyp.

- Villkor 17 ändras genom följande tillägg:

Verksamhetsutövaren ska, intill ett belopp av högst 10 miljoner kronor i 2006 års prisnivå, för uppföljning av gruppstationens påverkan på fiskbestånd och fiske *samt tumlare och säl* i närområdet, låta utföra och bekosta de undersökningar...

- Villkor 18 ändras genom följande tillägg:

Verksamhetsutövaren skall, intill ett belopp av högst 3,5 miljoner kronor i 2006 års prisnivå, för uppföljning av gruppstationens påverkan på fågellivet *och fladdermöss*, låta utföra och bekosta sådana undersökningar...

- Villkor 21 utgår

- Två nya villkor införs med följande lydelse:

Vid pålning ska sådana skyddsåtgärder vidtas att undervattensljudet inte överstiger värdena SEL kumulativ 165 dB tumlare viktat re 1μPa2s och 196,8 dB säl viktat* re 1μPa2s på ett avstånd av 750 m från ljudkällan.*

Vid överskridande av något av ovanstående värden ska omedelbara åtgärder vidtas för att minska pålningsljudet. Vid uppföljande mätning får värdena inte överskridas.

** beräknat baserat på värden från National Marine Fisheries Service. 2016. Technical guidance for assessing the effects of anthropogenic sound on marine mammal hearing underwater acoustic thresholds for onset of permanent and temporary threshold shifts. NOAA Technical Memorandum NMFS-OPR-55.*

samt

Inför pålningsarbeten ska akustiska skrämsemetoder i erforderlig omfattning, såsom skrämmor och pingers, användas. Pålning inleds med soft-start varefter styrkan i hammarslagen successivt trappas upp, så kallad ramp-up.

- Ett bemyndigande införs med föreslagen lydelse:

Regeringen överlåter till utsedd tillsynsmyndighet att, om uppföljande undersökningsprogram visar att kollisionsrisken mellan fladdermöss och vindkraftrotorerna blir betydande vid Kriegers flak, besluta om följande maximala begränsningar av driften av vindkraftverk.

Under perioden 15 juli till 15 september ska vindkraftverken stängas av från solnedgång till soluppgång förutsatt att vindstyrkan i rotorhöjd är <6 m/s och temperaturen samtidigt är >14° C. Vid kraftigt regn och/eller dimma behöver dock verken inte stängas av även om förhållanden enligt ovan råder.

2 INLEDNING

2.1 Sökanden

Vattenfall Vindkraft AB ("Vattenfall"), som äger projektet att etablera vindkraftparken vid Kriegers flak är ett helägt dotterbolag till det statligt ägda bolaget Vattenfall AB (publ).

Vattenfall AB är en av Europas största producenter av elkraft och värme och även en av de största återförsäljarna på den europeiska marknaden. Vattenfallkoncernen har en lång och omfattande erfarenhet av att utveckla vindkraftsprojekt samt att bygga och driva vindkraftsanläggningar, både på land och till havs. Inriktningen är att fortsätta vara en ledande aktör inom havsbaserad vindkraft i världen, och att även behålla sin ställning som ett av de ledande företagen inom landbaserad vindkraft i Danmark och Nederländerna. I nuläget har Vattenfallkoncernen en portfölj med omkring 1 100 vindkraftverk i drift med en total installerad kapacitet på 2 751 MW i fem länder.

2.2 Bakgrund till ansökan

Vattenfall har tillstånd enligt lag (1992:1140) om Sveriges ekonomiska zon till uppförande och drift av en havsbaserad vindkraftpark vid Kriegers flak i Södra Östersjön. Tillståndet som meddelades i juni 2006 baserades på antagandet att vindkraftturbiner med en effekt om högst 5 MW skulle finnas på marknaden vid tidpunkten för byggnation. För sådana turbiner var det tillräckligt att vindkraftverken hade en totalhöjd av maximalt 170 meter. Då beslut om nätkoncessionen för linje vann laga kraft först år 2016 har projektet senarelagts vilket medfört att ny och mer effektiv teknik finns tillgänglig. I en nära framtid förväntas turbiner med en effekt på

upp till 20 MW vara tillgängliga. De större och mer effektiva turbinerna har längre rotorblad vilket medför att de måste byggas med en högre totalhöjd, upp till 280 meter. En höjning av verkens totalhöjd kräver en tillståndsförändring vilket föranleder denna ansökan. För att säkerställa att parken hinner uppföras och tas i drift innan den föreskrivna tiden för när byggnations- och anläggningsarbeten har löpt ut behöver denna tid förlängas.

En fortsatt projektering för etablering inom den svenska delen av Kriegers flak ligger också i linje med den politiska intentionen att satsa på havbaserad vindkraft i Sverige. I juni 2016 slöts en energiöverenskommelse mellan fem av de åtta riksdagspartierna. Ett av målen i energiöverenskommelsen är att Sverige ska ha 100 procent förnybar elproduktion 2040. Vattenfall gör bedömningen att de svenska kärnkraftsreaktorerna som togs i drift på 1980-talet kommer att tas ur bruk under 2040-talets första hälft då de når slutet av sin tekniska och ekonomiska livslängd. Det medför behov av ny produktionskapacitet för att säkra elförsörjningen.

Riksdagen har fastställt en nationell planeringsram för vindkraft till motsvarande en årlig produktionskapacitet på 30 TWh till 2020, varav 20 TWh på land och 10 TWh till havs.

2.3 Gällande tillstånd

Regeringen meddelade 29 juni 2006 tillstånd enligt 5§ lagen om Sveriges ekonomiska zon att inom område vid Kriegers flak i södra Östersjön uppföra och driva en gruppstation för vindkraft med högst 128 vindkraftverk och att inom området för gruppstationen uppföra erforderliga mätmaster och transformatorstationer. Vindkraftverkens totalhöjd får som högst vara 170 meter. Området avgränsas av ett antal punkter vars koordinater framgår av tillståndet. När det i denna ansökan hänvisas till *vindkraftområdet* motsvarar det detta tillståndsgivna område i regeringens tidigare beslut, se karta i [Bilaga 3](#). Tillståndet är förenat med 24 villkor.

Den 18 december 2014 förlängde regeringen tiden inom vilken byggnations- och anläggningsarbetena ska vara genomförda till den 1 oktober 2018. I samband med det beslutet justerades några av de ursprungliga villkoren. Tillståndsgivet vindkraftområde ändrades inte.

Följande villkor gäller idag:

1. Om inte annat framgår av nedanstående villkor skall verksamheten utformas och bedrivs i huvudsaklig överensstämmelse med vad sökanden har uppgett och åtagit sig i ansökan och i övriga handlingar i ärendet.
2. Den närmare placeringen av vindkraftverken skall ske efter samråd med Kustbevakningen och länsstyrelsen.

3. Verksamhetsutövaren ska i god tid innan byggnads- och anläggningsarbetena för gruppstationen påbörjas informera Kustbevakningen, Försvarmakten, Sjöfartsverket, Transportstyrelsen, Försvarets radioanstalt och länsstyrelsen om arbetena. Myndigheten ska därefter informeras fortlöpande om arbetenas fortskridande samt då arbetena avslutas.
4. Vid varje tidpunkt ska gällande regler om hindermarkering följas. Vindkraftverken ska därför förses med hindermarkering enligt Transportstyrelsens och Sjöfartsverkets anvisningar. Senast 30 dagar innan respektive vindkraftverks torn reses ska exakt läge för vindkraftverken ges in till Sjöfartsverket, Transportstyrelsen, Kustbevakningen och länsstyrelsen samt att flyghinderanmälan enligt luftfartsförordningen (2010:770) lämnas in till Försvarmakten.
5. Verksamhetsutövaren ska i god tid innan byggnads- och anläggningsarbetena påbörjas samråda med Sjöfartsverket och Transportstyrelsen om de åtgärder som krävs till skydd mot störningar för sjöfarten. Verksamhetsutövaren ska bekosta sådana skyddsåtgärder.
6. I samband med att byggnads- och anläggningsåtgärder vidtas ska verksamhetsutövaren följa de anvisningar som lämnas av Sjöfartsverket och Transportstyrelsen så att fartygstrafiken till och från arbetsplatsen inte äventyrar passerande fartygs säkerhet.
7. Under byggnads- och anläggningsskedet ska området övervakas såväl från ledningscentral på land som från fartyg. Fartyg som riskerar att navigera fel ska varnas. Fortsatt övervakning ska ske under driftfasen om Sjöfartsverket eller Transportstyrelsen bedömer att sådant behov föreligger.
8. Sprängning får normalt inte förekomma. Om särskilda skäl föreligger får dock länsstyrelsen medge att sprängning sker.
9. Muddring skall så långt möjligt undvikas. Om behov av muddring uppstår krävs medgivande från länsstyrelsen.
10. Spill av sediment från anläggningsarbetena skall så långt möjligt undvikas.
11. I anslutning till fundamenten skall artificiella erosionsskydd utföras i den utsträckning risk för kritisk erosion föreligger. Behovet av erosionsskydd, samt dess omfattning och närmare utformning, skall bestämmas i samråd med länsstyrelsen.
12. Avfall och restprodukter, såväl fast som flytande, skall källsorteras och transporteras till land för omhändertagande.
13. Lågsavlig olja skall användas vid drift av de dieselmotorer som används under anläggningsperioden. Länsstyrelsen får dock för avgränsat arbete eller för viss motor medge undantag från kravet.

14. Om det finns risk för att marinarkeologiska lämningar inom arbetsområdet kommer att beröras av byggnads- och anläggningsarbetena skall verksamhetsutövaren i samråd med länsstyrelsen låta besiktiga och vid behov låta undersöka dessa innan arbetena påbörjas. Vidtagna åtgärder skall dokumenteras och rapporteras till länsstyrelsen.
15. Verksamhetsutövaren skall, intill ett belopp av högst 1,5 miljoner kronor i 2006 års prisnivå, för uppföljning av gruppstationens påverkan avseende hydrografi, låta utföra och bekosta sådana undersökningar om vindkraftens påverkan i detta avseende. Verksamhetsutövaren skall, efter samråd med SMHI och länsstyrelsen, utarbeta ett program för sådana undersökningar. Programmet skall senast sex månader innan byggnads- och anläggningsåtgärder vidtas för gruppstationen lämnas till länsstyrelsen för godkännande.
16. Verksamhetsutövaren ska, intill ett belopp av högst 3 miljoner kronor i 2006 års prisnivå, för uppföljning av gruppstationens påverkan på bottenfaunan (epi- och infauna), låta utföra och bekosta sådana undersökningar om vindkraftens påverkan i detta avseende. Verksamhetsutövaren ska, i samråd med Naturvårdsverket, Havs- och vattenmyndigheten samt länsstyrelsen, utarbeta ett program för sådana undersökningar. Programmet ska senast sex månader innan byggnads- och anläggningsåtgärder vidtas för gruppstationen lämnas till länsstyrelsen för godkännande.
17. Verksamhetsutövaren ska, intill ett belopp av högst 10 miljoner kronor i 2006 års prisnivå, för uppföljning av gruppstationens påverkan på fiskbestånd och fiske i närområdet, låta utföra och bekosta de undersökningar som Havs- och vattenmyndigheten finner erforderliga. Verksamhetsutövaren ska, efter samråd med Havs- och vattenmyndigheten och länsstyrelsen, utarbeta ett flerårigt program för sådana undersökningar. Möjligheter till samordning med motsvarande undersökning vid gruppstation för vindkraft i den tyska ekonomiska zonen ska undersökas. Programmet ska senast sex månader innan byggnads- och anläggningsåtgärder vidtas för gruppstationen lämnas till länsstyrelsen för godkännande.
18. Verksamhetsutövaren skall, intill ett belopp av högst 3,5 miljoner kronor i 2006 års prisnivå, för uppföljning av gruppstationens påverkan på fågellivet, låta utföra och bekosta sådana undersökningar om vindkraftens påverkan i detta avseende. Verksamhetsutövaren skall, efter samråd med Naturvårdsverket och länsstyrelsen, utarbeta ett program för sådana undersökningar. Programmet skall senast sex månader innan byggnads- och anläggningsåtgärder vidtas för gruppstationen lämnas till länsstyrelsen för godkännande.
19. Verksamhetsutövaren skall, intill ett belopp av högst 3 miljoner kronor i 2006 års prisnivå, för uppföljning av gruppstationens påverkan på sjöfarten, låta utföra och bekosta sådana undersökningar om vindkraftens påverkan i detta avseende. Verksamhetsutövaren skall, efter samråd med

Sjöfartsverket och länsstyrelsen, utarbeta ett program för sådana undersökningar. Programmet skall senast sex månader innan byggnads- och anläggningsåtgärder vidtas för gruppstationen lämnas till länsstyrelsen för godkännande.

20. Kontrollprogram för verksamheten vid gruppstationen ska finnas och följas för både anläggningsskedet och driftskedet samt för ett framtida avvecklingsskede. Kontrollprogrammet ska upprättas i samråd med länsstyrelsen och Havs- och vattenmyndigheten. Av kontrollprogrammet ska framgå hur tillsyn, besiktning och kontroll ska ske, med angivande av mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetod. De undersökningar som utförs inom ramen för kontrollprogrammet ska utformas så att verksamheten kan utvärderas mot tillämpliga miljö kvalitetsnormer. Förslag till kontrollprogram ska lämnas till länsstyrelsen senast tre månader innan respektive skede inleds.
21. Verksamhetsutövaren skall i god tid innan byggnads- och anläggningsåtgärderna för gruppstationen påbörjas samråda med länsstyrelsen om erforderliga åtgärder för att minska risken för påverkan på eventuella tumlare i området.
22. Innan byggnads- och anläggningsåtgärderna påbörjas, skall en beredskaps- och räddningsplan utarbetas efter samråd med tillsynsmyndigheterna, andra berörda myndigheter i Sverige, Tyskland och Danmark, samt berörda kommuner. Planen skall bl.a. omfatta uppgifter om insatser för sjöräddning, räddning av skadade på vindkraftverken, skydd av miljön vid eventuella oljeutsläpp och bärgning av eventuella skadade fartyg. Planen skall även redovisa ansvarsfördelning, tillgängliga räddningsresurser och bogserbåtskapacitet i områdets närhet. Beredskaps- och räddningsplanen skall kontinuerligt följas upp, utvärderas och förbättras. Uppgifterna i planen skall hållas aktuella.
23. Vid en nedläggning av verksamheten vid gruppstationen skall åtgärder för återställning vidtas. Verksamheten skall anses som nedlagd om verksamheten för elproduktion inte har bedrivits under en sammanhängande tid av ett år. Länsstyrelsen får besluta i vilken omfattning anläggningar för gruppstationen inklusive fundament skall tas bort och vilka övriga åtgärder som krävs för att återställa havsbotten i så nära ursprungligt skick som möjligt. Verksamhetsutövaren skall ställa säkerhet för kostnaderna för rivning och återställningsåtgärder samt för eventuell nödvändig sjömätning i samband med en nedläggning av verksamheten. Säkerheten skall ställas vid två tillfällen enligt följande. Senast tre månader före byggstart skall säkerhet ställas för kostnader om 85 miljoner kronor och senast tre månader före igångsättandet av den andra byggnadsfasen skall kostnader om 85 miljoner kronor, vid båda tillfällena i 2006 års prisnivå.
24. Verksamhetsutövaren ska svara för kostnader för reflexhårdade automatiska TES-system som redan uppkommit med anledning av regeringens tidigare beslut den 29 juni 2006, för att kompensera störning

av Försvarets radioanstalts signalspaning. Verksamhetsutövaren ska intill ett belopp om 70 miljoner kronor i 2012 års prisnivå stå för ytterligare kostnader för reflexhårdade automatiska TES-system, inklusive installation av sådana system, som behövs för att kompensera störning av Försvarets radioanstalts signalspaning. Ersättning ska lämnas i sådan tid att Försvarets radioanstalt kan anskaffa systemen innan störningen inträffar. Därutöver ska verksamhetsutövaren svara för kostnaden för anskaffning och installation av högst två radarstationer i anslutning till gruppstationen, för säkerställande av Försvarmaktens havsövervakning. Installation av radarstationer ska ske efter Försvarmaktens anvisningar.

2.4 Prövningens avgränsning

Ändringsansökan

Höjden på vindkraftverken kommer att öka med ansökt verksamhet och de fundament som kommer att kunna användas skilja sig något från ursprungligt tillstånd. Det kommer dock inte att påverka gällande villkor i någon större utsträckning. Miljökonsekvenserna bedöms i stort vara desamma som de som följer av redan tillståndsgiven verksamhet. Ny kunskap finns inom vissa områden vilket leder till behov av ytterligare villkor men ändringarna i sig bedöms inte påverka den övriga planerade verksamheten eller övriga verksamhetsdelar på något betydande sätt som föranleder ett behov av en mer omfattande prövning av hela verksamheten.

Mot bakgrund av detta har Vattenfall bedömt att den planerade ändringen bör kunna prövas såsom ett ändringstillstånd. Ansökan är därmed avgränsad till att omfatta enbart de åtgärder och förändringar som genomförs till följd av den ökade höjden och som påverkar människans hälsa eller miljön.

Natura 2000

I december 2016 fattade regeringen beslut om inrättande av ett nytt Natura 2000-område, Sydvästskånes utsjövatten (SE0430187) som angränsar och delvis överlappar vindkraftområdet.

Verksamheten har inte tidigare prövats med avseende på påverkan på det nya Natura 2000-området men Vattenfall har gjort bedömningen att ett tillstånd enligt 7 kap. 28 a§ miljöbalken krävs. Tillståndet kommer att sökas hos länsstyrelsen i det län där Sveriges sjöterritorium är närmast det område där verksamheten avses att bedrivas, i detta fall Länsstyrelsen i Skåne län.

Ansökan enligt lag om Sveriges ekonomiska zon och ansökan om Natura 2000-tillstånd kommer att hanteras i två separata tillståndprocesser. Däremot kommer samma miljökonsekvensbeskrivning att användas. Denna ansökan avser enbart ändring av den tidigare tillståndsgivna verksamheten enligt lag om Sveriges ekonomiska zon. Vissa åtaganden och villkorsförslag tar dock sikte på att säkerställa en acceptabel påverkan på miljöer och arter som också skyddas av Natura 2000-området

men den samlade bedömningen av verksamhetens påverkan på Natura 2000-området kommer att göras separat i samband med länsstyrelsens prövning.

Nätverksamhet och kabeldragning

Elledningar och nätanslutningar till överliggande elnät prövas särskilt genom linjekoncession enligt ellagen (1997:857) och omfattas inte av denna tillstånds-ansökan. Däremot omfattas verksamhetsområdets interna elnät av ansökan.

Prövning av nedläggning av kabel till havs inom Sveriges territorialgräns och på land omfattas inte av denna prövning utan kommer att ske separat i behörig ordning.

2.5 Icke-teknisk sammanfattning

För en icke-teknisk sammanfattning hänvisas till miljökonsekvensbeskrivningen, Bilaga 2.

3 OMRÅDESBESKRIVNING

3.1 Platsförutsättningar

Området inom vilket vindkraftsparken planeras att anläggas är beläget ca 30 km från kusten, söder om Trelleborg, Skåne och ligger på utsjögrundet Kriegers flak i södra Östersjön. Grundområdet sträcker ut sig inom svensk, dansk och tysk ekonomisk zon.

Vattendjupet inom grundområdet för den svenska delen av Kriegers flak är mellan cirka 16 meter i de grundare delarna och till cirka 42 meter i utkanterna varefter djupet ökar utanför grundområdet.

Botten inom grundområdet utgörs främst av moränlera med inslag av block, sten, grus och sand. Lokalt förekommer områden med tunna sandlinser som överlagrar leran.

3.2 Skyddade områden och arter

Områden

Området inom vilket vindkraftsparken planeras att uppföras omfattas inte av några områdesskydd såsom nationalpark, naturreservat eller liknande. Däremot angränsar, och till en mindre del överlappar, vindkraftområdet ett nyinrättat Natura 2000-område. Området är utpekad till skydd för arterna tumlare, knobbsäl och gråsäl och kännetecknas av ett utsjöområde som domineras av mjukbotten av sand. Skyddade livsmiljöer inom området är sandbankar och rev.

Närmare land, ca 30 km från vindkraftområdet finns naturreservatet Falsterbohalvöns havsområde. Området med sina grunda sandbottnar och starka vattenomsättning skapar förutsättningar för ett produktivt och rikt biologiskt liv och har bildats i syfte att låta området och dess djur och växter utvecklas fritt och ostört. Området utgör även ett lekområde för fisk, bl.a. vår- och höstlekande sill. Öster om detta område

ligger ytterligare ett naturreservat, Fredshög-Stavstensudde, ett marint naturreservat med rik förekomst av värdefulla blåstångsskogar och ålgräsängar.

I och i nära anslutning till vindkraftområdet finns ett antal områden av olika riksintressen. Själva vindkraftområdet ligger till största delen inom ett område som pekats ut som riksintresse för vindbruk. Ett riksintresseområde för yrkesfiske överlappar delvis vindkraftområdet och två ytterligare riksintressen för yrkesfiske finns längre öster ut från vindkraftområdet och en fiskehamn av riksintresse, Trelleborgs hamn, är belägen ca 30 km norr om vindkraftområdet. Riksintresse för naturvård finns i kustområdet från Malmö till Trelleborg och längs kusten från Falsterbo till Smygehamn förekommer flera områden av riksintresse för kulturmiljö. Längs kusten finns ytterligare riksintressen för högexploaterad kust, friluftsliv och total-försvaret.

Riksintressen och skyddade områden beskrivs utförligt i avsnitt 8.7 och 8.8 i miljökonsekvensbeskrivningen.

Arter

Vid Kriegers flak förekommer ett 30-tal fiskarter regelbundet, bl.a. östersjötorsken, sill, skrubbskädda och rödspotta. Även marina däggdjur förekommer i sydvästra Östersjön, såsom sälarterna gråsäl och knobbsäl och tumlare. Kriegers flak har visat sig ha en funktion som uppväxtområde för torsk men bedöms inte vara lekområde för torsk. De tumlare som förekommer i sydvästra Östersjön bedöms främst utgöra individer från bälthavspopulationen, som har god bevarandestatus. Individer från den akut hotade östersjöpopulationen kan ibland finnas vid Kriegers flak under vintermånaderna men utredningar har visat att alla viktiga områden för östersjöpopulationen finns öster om Bornholm, dvs. långt från vindkraftområdet.

Bottenfaunan vid Kriegers flak utmärks av en stor artrikedom av i första hand havsborstmaskar, kräftdjur och blötdjur och rödalger. Hotade arter bedöms inte förekomma i någon större utsträckning.

Vindkraftområdet är beläget inom ett område som passerar av fågelsträck i samband med höst- och vårflyttningen och sjöfåglar kan rasta där. Av de arter som noterats i högst individantal samt de arter som registrerades under flest antal dagar är det enbart ejder som är klassad som sårbar. Även alfågel kan övervintra inom området under perioden november – maj.

Fyra fladdermusarter har registrerats inom det danska området av Kriegers flak varav de livskraftiga arterna trollpipistrell och större brunfladdermus är vanligast förekommande. Även sydfladdermus har påträffats i enstaka exemplar. Den danska populationen bedöms som livskraftig medan den svenska populationen är starkt hotad.

Beskrivning av förekommande arter återfinns i avsnitt 8.4–8.6 i miljökonsekvensbeskrivningen.

3.3 Miljökvalitetsnormer

EU:s gemensamma ramverk för havsmiljön omfattar marina vatten från kusten till yttersta gränsen för ekonomisk zon och därmed området för Kriegers flak vindkraftpark. Av havsmiljöförordningen (2010:1341) följer att en god miljöstatus ska upprätthållas eller nås i Nordsjön och Östersjön. Vad som anses utgöra god status definieras i föreskrifter från Havs- och vattenmyndigheten. I miljökonsekvensbeskrivningen, avsnitt 8.13, beskrivs de definitioner för god status som en havsbaserad vindkraftpark bör relateras till och bedömas mot.

3.4 Planerade vindkraftetableringar i närheten

Inom den tyska delen av Kriegers flak finns redan en vindkraftpark etablerad som varit i drift sedan 2015 och består av 80 ca 138 meter höga vindkraftverk. Den danska delen håller, genom ett projekt drivet av Vattenfall, även den på att etableras. Parken inom den danska zonen kommer att bestå av 60–76 verk med höjder upp till 220 meter och beräknas kunna tas i drift under år 2021.

Kumulativa effekter har beaktats i relevanta avseenden och redogörs för närmare i avsnitt 12.4 i miljökonsekvensbeskrivningen.

4 ANSÖKT VERKSAMHET

4.1 Utgångspunkter

Ansökan omfattar en förändring i förhållande till nuvarande tillstånd genom en ökning av den maximalt tillåtna totalhöjden från 170 meter till 280 meter samt förlängning av igångsättningstiden och tillståndets giltighetstid.

Genom att använda verk med en högre totalhöjd och högre effekt kan antalet verk reduceras. Nuvarande tillstånd medger 128 turbiner om 5 MW vardera. Den större effekten per verk som en ökad totalhöjd om 280 meter möjliggör leder till att antalet verk kan reduceras till maximalt 80 stycken.

Nedan följer en översiktlig beskrivning av den ansökta verksamheten där fokus ligger på de förändringar ansökan innebär för parkens layout samt arbetsmoment och tekniker under olika faser.

Anläggningarna och åtgärderna beskrivs mer utförligt i avsnitt 6 och 7 i miljökonsekvensbeskrivningen.

4.2 Vindkraftverk och kablar

Vindkraftverk består av tre huvudsakliga delar; rotor, maskinhus och ett torn placerat på ett fundament. De effektivare verken med längre rotorblad och högre tornhöjd måste placeras med större avstånd mellan sig. Det innebär att antalet vindkraftverk som kommer att etableras inom området kommer att vara betydligt färre än vad som angavs i ursprunglig ansökan. Eftersom den tekniska utvecklingen går mycket snabbt framåt med effektivare verk som introduceras på marknaden kommer det slutliga

valet av verk göras först i samband med detaljprojektering och upphandling. Valet kommer sedan att styra den slutliga placeringen inom vindkraftområdet. I miljökonsekvensbeskrivningen, avsnitt 6.2, visas olika exempellayouter på hur parken skulle kunna se ut med högre verk.

Val av fundament är beroende av dels verkets storlek dels de geotekniska förutsättningarna vid respektive placering. De olika fundamentstyper som beskrivits i den ursprungliga ansökan är fortfarande aktuella men de enskilda fundamenten blir större med högre verk. Vid användning av gravitationsfundament och olika slags fundament som kräver pålning bedöms den totala bottenyta som ianspråk tas dock inte att öka eftersom högre verk innebär ett färre antal verk totalt sett. En kombination av monopiles och fackverksfundament förankrade i botten med suction-bucket bedöms troligast istället för monopile och tripodfundament som antogs i ursprunglig ansökan. Vid pålning medför högre verk en större diameter på det stålrör som används. Beräkningar baserade på ursprungliga och nya exempellayouter för 280 meter höga verk samt bästa bedömning av fundamentsväl vid pålning visar på en ianspråktagen bottenyta om 4 124 m² att jämföra med 4 270 m², i ursprunglig ansökan.

De större men färre verken innebär en sammanlagt kortare kabelsträcka inom vindkraftområdet. Metoden för kabeldragningen inom området är densamma som i ursprunglig ansökan.

4.3 Verksamhet under parkens olika faser

I miljökonsekvensbeskrivningen, avsnitt 7 ges en allmän beskrivning av de åtgärder och arbetsmoment som är att vänta under olika faserna. Nedan belyses enbart de förändringar som ansökt verksamhet innebär.

Men en förlängd igångsättningstid skjuts hela projektet framåt i tiden vilket innebär att själva arbetena kommer att påbörjas senare, preliminärt väntas byggstart ske under 2022. Tidsåtgången för etablering av verk av ansökt storlek har beräknats utifrån exempellayouterna och väntas uppgå till cirka tio månader vid användning av gravitationsfundament och cirka fyra till sex månader för övriga fundamentstyper, med reservation för eventuella stilleståndsperioder med anledning av otjänligt väder.

Högre verk innebär att pålning måste ske till ett större djup och med större slagenergi samt att anläggningsfasen blir kortare. I övrigt väntas den ansökta verksamheten inte medföra någon större förändring av vare sig genomförandet, driften eller avvecklingen, förutom färre uppställningsplatser, borr- och muddringsplatser, färre antal platser som kräver service och underhåll samt färre verk som ska avvecklas.

5 SKÄL FÖR FÖRLÄNGNING AV TIDER

Vattenfall fick 2014 tiden för när byggnads- och anläggningsarbeten ska vara färdigställda förlängd till den 1 oktober 2018. Vid tidpunkten då ansökan om förlängning lämnades in 2012 hade tillståndsprovningen av linjekoncessionen pågått sedan 2007.

Vattenfall räknade därför med att ett beslut om koncession skulle meddelas inom kort varpå återstående nödvändiga processer skulle kunna påbörjas. Koncessionsbeslutet vann dock inte laga kraft förrän regeringen meddelade sitt beslut att avslå överklagandet den 1 september 2016, M2015/00021/Ee.

I december 2016 pekades ett område, i anslutning till och delvis överlappande vindkraftområdet, ut som Natura 2000-område. Vattenfall gjorde bedömningen att verksamheten vid vindkraftparken kan påverka Natura 2000-området i sådan utsträckning att ett tillstånd enligt 7 kap. 28a § miljöbalken krävs. Förberedande arbete för en sådan ansökan har påbörjats och ansökan kommer att ges in under hösten 2018. Innan Natura 2000-tillstånd meddelats kan vindkraftparken inte byggas. Ovan redovisade skäl för förlängning beror på omständigheter som Vattenfall inte råder över och inte kunnat förutse. Vattenfall har därmed giltiga skäl för förlängning av igångsättningstiden.

Vattenfall räknar med att så snart tillstånden (förevarande och Natura 2000-tillståndet) vunnit laga kraft kunna påbörja upphandlingsprocessen varefter anläggningsarbetena kan påbörjas. Eftersom såväl tillståndsprocesserna som upphandlingsfasen kan dra ut något på tiden och otjänligt väder kan fördröja anläggningsfasen bedöms en förlängning av igångsättningstiden till 2027 vara rimlig. Vattenfall bedömer att förlängd igångsättningstid i sig inte påverkar något motstående intresse.

Sedan det ursprungliga tillståndet meddelades har den tekniska utvecklingen medfört att livslängden för vindkraftverk förlängts. Idag väntas vindkraftverken kunna ha en drifttid på drygt 30 år. För att anpassa tillståndet till denna utveckling och för att säkerställa att verken kan utnyttjas under hela sin livslängd anser Vattenfall att det finns skäl att förlänga tillståndets giltighetstid till 35 år från idrifttagande. Den tidigare begränsningen till 30 år är beslutad helt utifrån den tidigare beräknade livslängden. Det finns inte några motstående intressen som påverkas av att denna tid förlängs i enlighet med yrkandet.

6 MILJÖKONSEKVENSBESKRIVNING

6.1 Utgångspunkter

Bedömningen av konsekvenserna av den ansökta verksamheten utgår ifrån nollalternativet som är en uppförd vindkraftpark enligt gällande tillstånd, dvs. vindkraftverk inom angivet område med en höjd om maximalt 170 meter. Påverkan på Natura 2000-området från hela verksamheten redogörs för i miljökonsekvensbeskrivningen men kommer att prövas separat i samband med att sådant tillstånd söks hos länsstyrelsen.

Sedan den ursprungliga tillståndsprövningen har ett antal nya riksintresseområden pekats ut som kan beröras av verksamheten. Därtill har ny information och kunskap om bl.a. förekomst av och påverkan genom undervattensbuller på marina däggdjur

och fisk tillkommit. Detta har beaktats i samband med bedömning av behov av tillkommande skyddsåtgärder och ändrade eller ytterligare villkor och redogörs för närmare i miljökonsekvensbeskrivningen.

I miljökonsekvensbeskrivningen presenteras två exempellayouter samt ett worst case utifrån vilka konsekvensbedömningarna gjorts. Sammantaget bedöms konsekvenserna av att parken byggs med verk om 280 meter istället för 170 meter bli som mest *försumbara* eller *mindre* (enligt definierade skalor i miljökonsekvensbeskrivningen).

Nedan ges en översiktlig redogörelse av konsekvenserna, med fokus främst på de områden där konsekvenserna väntas öka. Samtliga konsekvenser, beskrivningar av hur bedömningarna gått till samt underlag finns i avsnitt 9–12 i miljökonsekvensbeskrivningen och dess bilagor.

6.2 Fisk och marina däggdjur

Att marina däggdjur, såsom tumlare och säl förekommer inom påverkansområdet för vindkraftområdet var inte lika känt vid tiden för den ursprungliga tillståndsprövningen. Även kunskapen om dessa djur och hur de kan påverkas av etablering av en havsbaserad vindkraftpark har ökat väsentligt sedan dess. Detsamma gäller ny kunskap avseende torsk samt dess förekomst inom Kriegers flak.

Fisk bedöms i första hand kunna påverkas av buller från pålningsarbeten under etableringsfasen och i viss utsträckning även av sedimentation och sedimentspridning samt ändring av habitat. Baserat på genomförda bullermodelleringar har olika påverkansområden från ljudkällan kunnat fastslås för torsk och sill, som bedöms vara nyckelarter med beaktande av såväl ekosystem som fisket, dess ägg och larver. Dessa har sedan legat till grund för bedömning av skaderisker, skyddsåtgärdsbehov och sammantagna konsekvenser. Med vidtagna skyddsåtgärder bedöms konsekvenserna bli *försumbara* till *mindre* och utan långsiktiga konsekvenser för respektive population.

Såväl tumlare som sälar kan påverkas av buller, sedimentation och ändring av habitat i samband med etablering av en havsbaserad vindkraftpark. Bedömningarna av påverkan på dessa djur har utgått ifrån den senaste kunskapen kring hur och i vilken utsträckning djuren förekommer inom området samt vilken population de tillhör. För att undvika skada på säl och tumlare kommer ett antal skyddsåtgärder vidtas och nya villkor föreskrivas, se avsnitt 8. Med dessa säkerställs att någon skada i strid med 4 § artskyddsförordningen inte uppkommer. Påverkan bedöms sammantaget att bli som mest *mindre* men i flera fall *försumbara* eller till och med *positiva*. Några långsiktiga konsekvenser på populationsnivå bedöms överhuvudtaget inte uppkomma.

Se vidare avsnitten 9.3 och 9.4 i miljökonsekvensbeskrivningen.

6.3 Fåglar och fladdermöss

Konsekvenserna för rastande och sträckande fågel inom området kommer inte förändras jämfört med tillståndsgiven verksamhet. Påverkan bedöms snarare bli mindre med anledning av att högre men färre verk anläggs vilket minskar kollisionrisken. Habitatförändringar kan leda till att fåglar söker sig till andra områden istället. Det gäller också för alfågeln som förekommer inom området. Det beräknade antalet alfåglar som skulle påverkas av vindkraftparken är dock väsentligt mindre än 0,1 % av populationen och endast cirka 1 % av den totala populationen i Östersjön övervintrar inom Kriegers flak varför konsekvenserna för arten bedöms som försumbara. Det är inte heller fråga om någon sådan otillåten störning som avses i 4 § artskyddsförordningen.

Utredning om förekomst av fladdermöss inom vindkraftområdet kommer att ske i samband med att parken uppförs och de skyddsåtgärder som anses nödvändiga kommer att vidtas baserat på utredningsresultaten, se vidare avsnitt 8 för förslag till tillägg i befintligt villkor.

Konsekvenserna för fåglar och fladdermöss redogörs för närmare i avsnitt 9.7 och 9.8 och bedöms sammantaget bli *försumbara*.

6.4 Landskap och havsbild

Vindkraftparken vid Kriegers flak kommer att ligga ca tre mil ut till havs från den skånska kusten. Det långa avståndet till land gör att den visuella påverkan i princip alltid kommer vara underordnad övriga element i landskapet, såsom väderförhållanden. Mest synliga kommer verken att vara vid Trelleborg för att sedan avta väster och österut. Vid 280 meter höga verk kommer verken att kunna ses även från Ystad. Verken kommer också att kunna ses inom ett något större influensområde längre inåt land i Skåne. De tyska och planerade danska verken kan också ses och en utbyggnad med färre verk inom svenska Kriegers flak bedöms bidra positivt visuellt. Fotomontage visar att synbarheten från land av vindkraftverk om 280 meter skiljer sig marginellt jämfört med verk om 170 meter. Som framgår av miljökonsekvensbeskrivningen kommer området på land inom vilket verken kommer att kunna skönjas bli något större men verken kommer fortfarande att ligga i den s.k. mellan-zonen och delvis befinna sig bakom horisonten och utgöra ett begränsat inslag i betraktarens synfält.

Den ökade höjden bedöms inte förändra påverkan från hinderljus i något större avseende, snarare leder färre turbiner till färre hinderljus.

Konsekvenserna för landskaps- och havsbilden bedöms sammantaget bli *oförändrade* jämfört med tillståndsgiven utformning, dvs. mindre vilket beskrivs ingående i miljökonsekvensbeskrivningen avsnitt 9.11.

6.5 Skyddade områden

Det nya Natura 2000-område i närheten av Kriegers flak som inrättats till skydd för vissa arter och livsmiljöer överlappas till 0,6 % vindkraftområdet. De skyddade arterna tumlare, knobbsäl och gråsäl kan komma att påverkas främst genom undervattensljud. De skyddade livsmiljöerna sublittorala vegetationsfria sandbankar kan påverkas genom att anläggandet av fundament medför direkt ingrepp i bottenförhållandena. Med föreslagna skyddsåtgärder väntas dock påverkan på Natura 2000-området att bli försumbara. Positiva konsekvenser avseende födotillgång kommer dessutom att gynna marina däggdjur i ett längre skede samt att fundamentens funktion som artificiella rev kommer att gynna karaktäristiska arter för livsmiljön rev.

Den ansökta verksamheten bedöms i övrigt inte innebära några större förändringar i påverkan på riksintressen och skyddade områden, se även avsnitt 9.3 nedan.

För närmare redogörelse av konsekvenserna på skyddade områden se avsnitt 9.9 och 9.10 i miljökonsekvensbeskrivningen.

6.6 Kumulativa effekter

Kumulativ påverkan kan orsakas av undervattensljud genom fartygstrafik och vid pålning samt genom grumling vid arbeten på havsbotten genom t.ex. muddring i samband med etablering av andra vindkraftparker inom samma påverkansområde som Kriegers flak. Det större visuella influensområdet vid ändringsansökan berör även Danmark och Tyskland. Konsekvensanalysen har i relevanta delar beaktat de väntade kumulativa effekterna utifrån närliggande planerade och etablerade vindkraftparker.

De kumulativa effekterna förväntas sammantaget bli *försumbara* och viss mån *minska* till följd av ansökt verksamhet jämfört med redan tillståndsgiven. Se vidare avsnitt 12.4 i miljökonsekvensbeskrivningen.

6.7 Samlad bedömning

Med beaktande av föreslagna skyddsåtgärder visar de undersökningar och beräkningar som genomförts att en höjning av vindkraftverken i enlighet med ansökan kan godtas utan någon risk för skada av betydelse för människors hälsa eller miljö.

7 VILLKORSDISKUSSION

7.1 Allmänt

Verksamheten vid etablering av en vindkraftpark enligt ansökan kommer att vara av samma karaktär och omfattning som redan tillståndsgiven verksamhet. Miljökonsekvenserna av vindkraftparken kommer inte att öka i någon större utsträckning. Av detta skäl finns inte någon anledning att föreskriva om ytterligare villkor

kopplade till ändringen än de som gäller enligt grundtillståndet, utöver de villkor som bedöms nödvändiga med anledning av nyvunnen kunskap (se avsnitt 8.2 nedan).

De befintliga villkor som bedöms ha störst relevans för den ändrade verksamheten är villkor 4, 9, 10 och 11 rörande hinderljusmarkering, muddring, spill av sediment samt erosionsskydd. Dessa villkor kommer att kunna tillämpas och efterlevas på samma sätt även efter ändringen.

7.2 Undersökningsprogram

Villkor 15–19 avseende olika undersökningsprogram kommer att kunna tillämpas även med ansökt verksamhet.

Vattenfall föreslår ett tillägg i villkor 17 för att under och efter uppförandet kunna följa upp påverkan på tumlare och säl inom området. Om pålningsarbeten planeras ske kommer förekomsten av tumlare undersökas under ett år innan anläggningsarbeten till havs inleds.

Även villkor 18 föreslås utökas med kontroll av förekomst av fladdermöss och kollisionrisken mellan fladdermöss och vindkraftrotorerna.

Eftersom kunskapen om en vindkraftparks påverkan på fisk och fiske samt förekomsten av fisk inom vindkraftområdet ökat markant sedan ursprunglig ansökan bedömer Vattenfall att det belopp som anges i villkoret, högst 10 miljoner kronor med basår 2006, kommer att kunna täcka relevanta utredningar av förekomst även av tumlare.

Föreskrivet belopp i villkor 18, högst 3,5 miljoner kronor med basår 2006, bedöms kunna täcka även kontroll av förekomst av fladdermöss.

Den tyska parken är redan uppförd varför skrivningar i villkor 17 om att möjligheten till samordning med motsvarande undersökningar vid gruppstation för etablering av vindkraftverk i den tyska ekonomiska zonen föreslås strykas.

7.3 Ljud

Till skydd för bl.a. tumlare, andra marina däggdjur och fisk föreslås två nya villkor, 25 och 26, som reglerar undervattensljudet under anläggningsfasen i samband med pålningsarbeten. Det nya villkoret innebär att skyddsåtgärder kommer att vidtas för att säkerställa att undervattensljudet från pålningsarbeten inte överskrider vissa begränsningsvärden vilket kontrolleras 750 meter från ljudkällan. Med tillämpning av föreslaget villkor kommer ljudet från pålningen inte innebära någon betydande påverkan på vare sig individer, Natura 2000-skyddsområden eller bestånd av respektive skyddade arter.

Bedömningen av utformningen av villkoret baserar sig på bästa tillgängliga kunskap och den senaste internationella forskningen kring ljud och marina däggdjur. Valet av

kumulativa viktade värden för ljudpåverkan, och de bakomliggande tröskelvärdena för hörsel förlust, följer den senaste internationella synen på området.

Det finns dokumenterad erfarenhet från bland annat studier i Danmark och Tyskland av att användning av skrämmor är effektiva metoder för att skrämman bort tumlare. Kombinerat med soft start och ramp-up (långsam ökning av pålningsenergin), som ger djuren ytterligare tid för att förflytta sig från ljudkällan, anses det vara en effektiv metod för att minimera risken för skador. Dessa metoder kommer att tillämpas vid all pålning tillsammans med bullerdämpande utrustning (bubbelgardin eller annan utrustning med motsvarande prestanda). Det innebär att ljudnivåer i enlighet med föreslaget villkor kommer att kunna innehållas. Därmed undviks permanent hörsel förlust (PTS) och betydande störningseffekter på tumlare och sälar vilket måste anses vara tillräcklig försiktighet.

7.4 Kontrollprogram

Genom föreslaget ljudvillkor och tillägg i befintligt villkor 17 utgår behovet av att inom ramen för kontrollprogrammet samråda med länsstyrelsen avseende åtgärder till skydd för tumlare. Därmed föreslås att villkor 21 utgår.

7.5 Bemyndigande

Vattenfall föreslår att regeringen överlåter till utsedd tillsynsmyndighet att föreskriva om begränsningar av driften av vindkraftverken om det visar sig att kollisionsrisken mellan fladdermöss och vindkraftrotorerna blir betydande.

8 VILLKORSFÖRSLAG OCH SKYDDSÅTGÄRDER

8.1 Skyddsåtgärder

Vattenfall har i miljökonsekvensbeskrivningen åtagit sig en rad skyddsåtgärder. Med hänsyn till bl.a. krav på precision som ställs på straffsanktionerade villkor anser Vattenfall att flertalet av de skyddsåtgärder som föreslås inte regleras genom särskilda villkor utan att de med fördel bör kunna omfattas av det allmänna villkoret, villkor 1.

8.2 Villkorsförslag

Vattenfall föreslår att tidigare meddelade villkor fortsatt ska gälla för verksamheten med de ändringar och tillägg som framgår av yrkandena i avsnitt 1.

9 TILLÅTLIGHET

9.1 Tillåtlighet enligt 2 kap. miljöbalken

Kunskapskravet

Vattenfall har mer än 35 års erfarenhet av att projektera, bygga och driva gruppstationer för vindkraftverk. Vindkraften bidrar till att möta Vattenfalls målsättning att vara ett av de bolag som leder utvecklingen mot en miljömässigt hållbar

energiproduktion. I dag har Vattenfall mer än 1 000 vindkraftverk i Europa, till havs och på land, som tillsammans producerar närmare 6 TWh under ett normalår, motsvarande hushållsel till cirka 800 000 svenska hem. Det gör Vattenfall till en betydande vindkraftsaktör i Europa med verksamhet i Sverige, Danmark, Tyskland, Nederländerna och Storbritannien. Vattenfall har under lång tid projekterat, byggt och drivit vindkraftparker och personalens kompetens är hög. Hos moderbolaget finns miljökompetens både i linjeverksamheten och i staber och det finns fleråriga forskningsprogram som bl.a. undersöker vindkraftens påverkan på olika miljöer.

Inför denna ansökan har god kunskap om de specifika förhållanden som gäller för just Kriegers flak vindkraftpark erhållits genom arbete med miljökonsekvensbeskrivningen och dess underliggande utredningar och samråd. Därutöver har och kommer erfarenhet och kunskap kunna hämtas från Vattenfalls projekt inom danska delen av Kriegers flak där en vindkraftpark nu håller på att etableras.

Vattenfall måste därmed anses uppfylla kunskapskravet enligt miljöbalken.

Försiktighetsprincipen och principen om bästa möjliga teknik

Genom redan gällande och föreslagna villkor och skyddsåtgärder får det anses klart att försiktighetsprincipen kommer att infrias.

Slutligt val av vindkraftsmodell kan inte och kommer inte heller att göras förrän i samband med upphandlingen, vilket säkerställer att bästa möjliga teknik kommer att användas. Det är också först då vindkraftverkens exakta position inom området kommer att kunna fastställas. På detta sätt kommer platsspecifika omständigheter kunna beaktas i större utsträckning än om verkspositioner fastställts på förhand utifrån kartmaterial. Härigenom tillgodoses även försiktighetsprincipen.

Produktvalsprincipen

Omfattningen av kemikaliehanteringen vid en anläggning för vindkraft är begränsad och Vattenfall har rutiner för att hantera kemikalier som bl.a. säkerställer att vissa utpekade kemikalier inte används.

Hushållnings- och kretsloppsprinciperna

Vindkraft är en förnyelsebar och ren energikälla som inte efterlämnar någon miljöskuld till kommande generationer. Ett optimalt utnyttjande av vindenergin i området är förenligt med god hushållning. Efter avveckling är det möjligt att återvinna eller återanvända det mesta av materialet i vindkraftverken.

Val av plats

Ansökt verksamhet innebär en ändring av redan tillståndsgiven verksamhet. Alternativa lokaliseringar har därmed inte utretts.

Miljö kvalitetsnormer

Den planerade vindkraftparken har inför denna ansökan relaterats till de definitioner för god miljöstatus i Östersjön som genom föreskrifter fastställts för ett flertal relevanta områden och indikatorer. Bedömningen är att verksamheten inte kommer att bidra till att någon miljö kvalitetsnorm riskerar att överskridas. Genom vidtagna skyddsåtgärder säkerställs att statusen i berört vattenområde inte riskerar att försämrans samt att möjligheten att nå miljö kvalitetsnormerna framöver inte försvåras.

9.2 Tillåtlighet enligt 3 och 4 kap. miljöbalken

Vindkraftparken är inte oförenlig med några riksintressen enligt 3–4 kap. miljöbalken.

Verksamheten beräknas kunna producera mellan ca 900 och 1 200 GWh/år (beroende på val av slutlig utformning) och kommer därmed att utgöra ett betydande bidrag till uppfyllandet av de nationella planeringsmålen för vindkraft. Det får därför anses vara god resurshållning att vindkraftverken uppförs.

9.3 Områdesskydd enligt 7 kap. miljöbalken

Den skyddade natur i form av naturreservat längs kusten kring Falsterbohalvön bedöms med föreslaget ljudvillkor inte påverkas på av den ansökta verksamheten.

Vattenfall har gjort bedömningen att en tillståndsprövning enligt 7 kap. 28a § miljöbalken behövs för verksamheten då vindkraftverksområdet till viss del överlappar ett Natura 2000-område och verksamheten tidigare inte har prövats mot miljöbalkens Natura 2000-bestämmelser. Tillståndsprövningen kommer att ske separat hos länsstyrelsen och den ansökan kommer att ges in under hösten 2018. Av de utredningar och bedömningar som gjorts och som redovisas i miljökonsekvensbeskrivningen framgår dock att verksamheten, med föreslagna villkor och skyddsåtgärder inte riskerar att skada området och dess bevarandevärden.

Övriga områden som omfattas av skydd enligt 7 kap. miljöbalken kommer inte att påverkas.

9.4 Sammanvägd bedömning

Vattenfall anser sammanfattningsvis att den sökta verksamheten är förenlig med syftena bakom en tillståndsprövning enligt lagen om Sveriges ekonomiska zon samt de syften och krav som kan ställas enligt miljöbalkens tillåtlighetsregler. Tillstånd till den sökta verksamheten ska därför meddelas.

10 SAMRÅD


Samråd har skett i enlighet med 6 kap. miljöbalken, se avsnitt 3 i miljökonsekvensbeskrivningen.

11 TIDPLAN

Om projektet löper enligt nuvarande tidplan kan byggnationen inledas under 2022. Det finns dock risk att projektet blir fördröjt. Framförallt bedömer Vattenfall att det finns risk att de nödvändiga tillståndprocesserna och den efterföljande upphandlingen kan dra ut på tiden. En igångsättningstid fram till den sista december 2027 bedöms därmed vara rimlig, av skäl som angivits ovan.

Vindkraftverken bedöms ha en livslängd på 30 år eller mer. Vattenfall anser därför att giltighetstiden för tillståndet bör föreskrivas till 35 år, av skäl som angivits ovan.

Solna, 25 september 2018



Siri Strömberg
(enligt fullmakt)

BILAGOR

1. Registreringsbevis
2. Miljökonsekvensbeskrivning
3. Karta utvisande vindkraftområdet