

Dette dokument er maskinoversat til dansk. I tilfælde af uoverensstemmelser mellem den tyske og den dansk version af dokumentet, er det den tyske version, der er gældende.

Femte bekendtgørelse vedr. gennemførelse af Windenergie-auf-See-Gesetz

(Femte bekendtgørelse vindenergi til søs - 5. WindSeeV)

Af d. 22. januar 2025

På grundlag af § 15, stk. 1, i forordningen om vedvarende energikilder af 17. februar 2015 (BGBl. I, s. 146), som senest er ændret ved artikel 2 i forordningen af 2. februar 2024 (BGBl. 2024 I, nr. 34), sammenholdt med § 12, stk. 5, punktum 5, nr. 1, sammenholdt med punktum 1-4 og 8 i lov om offshorevindenergi af 13. oktober 2016 (BGBl. I, s. 2258, 2310), hvoraf § 12, stk. 5, andet punktum, blev indsat ved artikel 1, stk. 17, litra e), bb), i lov af 20. juli 2022 (BGBl. I, s. 1325), og § 12, stk. 5, første, tredje og fjerde punktum, § 5, stk. 1, og ottende punktum, blev ændret ved artikel 1, stk. 17, litra e), aa), bb), cc) og dd), i lov af 20. juli 2022 (BGBl. I, s. 1325), bestemmer Federal Maritime and Hydrographic Agency herved, at

§ 1

Anvendelsesområde og objekt

For arealerne N-10.1 og N-10.2 i den tyske eksklusive økonomiske zone i Nordsøen, der er defineret i arealudviklingsplanen af 20. januar 2023, som blev offentliggjort på webstedet for Federal Maritime and Hydrographic Agency den 20. januar 2023¹, denne forordning

1. der er fundet egnet til udbud i henhold til § 12, stk. 5, 1. punktum, i lov om offshore vindenergi,
2. i medfør af havvindmøllelovens § 12, stk. 5, 2. pkt. og i overensstemmelse med havvindmøllelovens § 1, stk. 3, at realisering af offshore- vindmøller på det centralt forundersøgte areal er nødvendig af hensyn til væsentlige samfundsinteresser og den offentlige sikkerhed,
3. specifikationer for det efterfølgende projekt i overensstemmelse med § 12, stk. 5, 3. og 4. pkt. i havvindmølleloven, og
4. den kapacitet, der skal installeres på arealerne i henhold til § 12, stk. 5, 1. pkt. sammenholdt med § 10, stk. 3, i havvindmølleloven.

§ 2

Egnethedsvurdering

Arealerne N-10.1 og N-10.2 i den tyske eksklusive økonomiske zone i Nordsøen, der er defineret i arealudviklingsplanen af 20. januar 2023, er egnede til udbud af centralt forundersøgte arealer i henhold til del 2, afsnit 2, i loven om vindenergi på grundlag af resultatet af den centrale indledende undersøgelse af disse arealer i henhold til del 3, afsnit 5, i loven om vindenergi.

¹) Officiel bekendtgørelse: Udgivet af og tilgængelig hos Federal Maritime and Hydrographic Agency, Bernhard-Nocht-Straße 78, 20359 Hamburg.

§ 3

Bestemmelse af nødvendighed

Realiseringen af offshore- vindmøller på arealerne N-10.1 og N-10.2 er nødvendig af hensyn til væsentlige samfundsinteresser og den offentlige sikkerhed i henhold til § 1, stk. 3, i havvindmølleloven.

§ 4

Spærrezone

En spærrezone med en radius på 50 meter omkring midtpunktskoordinaten 54°36,7272'N, 006°09,5431'E WGS84 på areal N-10.1 skal overholdes.

§ 5

Defintion af den planlagte kapacitet

- (1) Den kapacitet, der skal installeres på arealet N-10.1, er 2000 megawatt.
- (2) Den kapacitet, der skal installeres på arealet N-10.2, er 500 megawatt.

§ 6

Ikrafttrædelse

Denne forordning træder i kraft dagen efter dens bekendtgørelse.

Dokumentation

Ad § 1 (Anvendelsesområde og genstand)

Paragraffen definerer forordningens anvendelsesområde og genstand. Denne bekendtgørelse gælder for arealerne N-10.1 og N-10.2 i den tyske eksklusive økonomiske zone (i det følgende benævnt EEZ) i Nordsøen som defineret i arealudviklingsplanen af 20. januar 2023. Egnethedsvurderingen er foretaget for disse arealer. Det fastslås også, at realiseringen af offshore- vindmøller på det centralt forundersøgte areal er nødvendig af hensyn til tvingende almene interesser og den offentlige sikkerhed. Desuden fastsættes et mål, og den kapacitet, der skal installeres, bestemmes.

Ad § 2 (Egnethedsvurdering)

Retsgrundlaget for denne egnethedsvurdering er § 12, stk. 5, i havvindmølleloven. I henhold til dette bestemmes arealernes egnethed, hvis egnethedsundersøgelsen i henhold til § 12, stk. 4, i lov om offshore vindenergi viser, at arealerne er egnede til udbud i henhold til del 3, afsnit 5, i lov om offshore vindenergi. Egnethedsundersøgelsen blev afsluttet positivt den 22. januar 2025.

I henhold til § 12, stk. 4, i lov om offshore vindenergi kontrollerer det organ, der er ansvarligt for den indledende undersøgelse, egnetheden i henhold til § 10, stk. 2, i lov om offshore vindenergi. I henhold til § 11, stk. 1, i lov om offshore vindenergi er det tyske netværksagentur ansvarlig for den indledende undersøgelse. Det pålægger det føderale søfarts- og hydrografiskeagentur at gennemføre den indledende undersøgelse i individuelle tilfælde eller - som i den foreliggende sag - i lignende tilfælde i overensstemmelse med en administrativ aftale for arealer i EEZ, § 11, sætning 2, nummer 1, i lov om offshore vindenergi. På grundlag af tilsvarende aftaler har Federal Maritime and Hydrographic Agency vurderet egnetheden af de arealer, der er angivet i arealudviklingsplanen af 20. januar 2023 N-10.1 og N-10.2 i den tyske EØZ i Nordsøen. Denne egnethedsundersøgelse har vist, at disse arealer er egnede til opførelse og drift af offshore- vindmøller.

Der henvises til resultaterne i ekspertudtalelsen om egnethedsundersøgelsen, og denne test gentages ikke inden for rammerne af denne forordning.

I egnethedsundersøgelsen hedder det blandt andet, at denne del af den tyske EØZ ligger i flyveinformationsområdet "AMSTERDAM". Her blev der defineret et helikopterrutenetværk, som især også tjener til at forsyne parker i den tyske EEZ. Der blev ført drøftelser med de ansvarlige myndigheder i Holland om brugen af instrumentflyvereglerne flyvehøjder. I den forbindelse meddelte Holland, at de vil udarbejde en "køreplan for luftrummet i Nordsøen", som vil omfatte en tilsvarende tilpasning af helikopterrutenettet. De bekræftede også over for forbundsministeriet for digitale og økonomiske anliggender og transport, at de ikke har nogen indvendinger mod opførelsen af vindmøller med en totalhøjde på op til 400 meter over havets overflade (EGM96). I godkendelsesproceduren skal indvirkningen på sikkerheden og den lette flytrafik undersøges på grundlag af den aktuelle faktuelle og juridiske situation.

Udkastet til ekspertudtalelse om egnethedsundersøgelsen blev sammen med udkastene til miljørapporterne om de strategiske miljøvurderinger for arealerne og udkastet til egnethedsvurdering gjort tilgængelige for offentligheden fra den 1. august 2024 til og med den 2. september 2024, og den offentlige bekendtgørelse af 31. juli 2024 gjorde opmærksom på den offentlige fremlæggelse.

Ad § 3 (Fastsættelse af nødvendighed)

I henhold til lov om offshore vindenergi § 12, stk. 5, 2. pkt. fremgår det af bekendtgørelsen om egnethedsvurdering efter lov om offshore vindenergi § 1, stk. 3, at realisering af offshore-vindmøller på det centralt forundersøgte areal er nødvendig af hensyn til væsentlige samfundsinteresser og den offentlige sikkerhed. Ifølge lov om offshore vindenergi § 1, stk. 3, er opførelsen af offshore-vindmøller og offshore-forbindelsesledninger af afgørende

samfundsmæssig interesse og tjener den offentlige sikkerhed. Ifølge Arealudviklingsplan 2023 tjener bestemmelserne i arealudviklingsplanen opførelsen af offshore-vindmøller og offshore-forbindelseslinjer i den overordnede offentlige interesse og af hensyn til den offentlige sikkerhed i overensstemmelse med § 1, stk. 3, i lov om offshore vindenergi (se arealudviklingsplan 2023, side 1). Disse bestemmelser i arealudviklingsplanen omfatter også udpegningen af areal N-10.1 og udpegningen af areal N-10.2 (se arealudviklingsplan 2023, side 3 ff.).

Ad § 4 (Spærrezone)

Kravet er baseret på § 12, stk. 5, pkt. 3 og 4, § 10, stk. 2, sammenholdt med § 5, stk. 3, pkt. 2, nr. 2, og § 69, stk. 3, pkt. 1, nr. 1, i lov om offshore vindenergi samt § 12, stk. 5, pkt. 3 og 4, § 10, stk. 2, pkt. 1, nr. 2, litra a, sammenholdt med § 69, stk. 3, pkt. 1, nr. 8, i lov om offshore vindenergi og artikel 303 i havretskonventionen.

På areal N-10.1 er der et objekt, der kan klassificeres som et lille bådvrug, hvilket kræver et særligt krav, der skal opfyldes af bygherren.

Objektet med midtpunktskoordinaten 54°36,7272'N, 006°09,5431'E WGS84 kunne være et lille bådvrug ifølge oplysninger fra Mecklenburg-Vorpommerns statslige kontor for kultur og monumentbeskyttelse, Niedersachsens statslige kontor for monumentbeskyttelse og Slesvig-Holstens arkæologiske statslige kontor ifølge deres fælles monumentvurdering af 4. april 2024. Dette ligger i et spredt felt af en tabt last af rotorblade. Det er derfor også tænkeligt, at genstanden er en del af denne last. En klar klassificering er ikke mulig baseret på de tilgængelige data. Derfor kan det ifølge kulturarvsevalueringen ikke udelukkes, at genstanden er et arkæologisk monument. Indtil en mere detaljeret kategorisering af genstanden er mulig, skal dens placering derfor beskyttes. Angivelsen af en eksklusionszone svarer til anbefalingen fra de statslige kontorer, der er ansvarlige for vurderingen.

Ingen påvirkning af havbunden eller objektet er tilladt i udelukkelseszonen.

Spærrezonerne i areal N-10.1 er kun defineret i lille skala omkring ejendommen. Grundlaget for fastlæggelsen af spærrezonens størrelse er anbefalingen fra de statslige kontorer, der er ansvarlige for vurderingen. Det samlede areal, der er udelukket fra udvikling på 0,00785 km⁽²⁾ for areal N-10.1 svarer til en andel på 0,005 procent af det samlede areal i areal N-10.1. Det antages derfor, at de definerede spærrezoneer højst begrænser mulige vindmølleparklayouts ubetydeligt. Spærrezonen er ikke placeret ved neuralgiske punkter (søkabelsystemer, omformerplatforme eller lignende) eller ved deres beskyttelsesområder. Hermed sikres også den overordnede offentlige interesse i opførelsen af offshore-vindmøller, jf. afsnit 1 (3) lov om offshore vindenergi.

Oprettelsen af en yderligere spærrezone er ikke nødvendig ud fra et naturbeskyttelsesperspektiv, især for at forhindre opfyldelsen af forbuddet mod at dræbe og skade i henhold til § 44, stk. 1, nr. 1, variant 3 og 4, § 7, stk. 2, nr. 13, litra c), § 54, stk. 1, i den tyske naturbeskyttelseslov sammenholdt med § 1, sætning 1, bilag 1 i den tyske artsbeskyttelsesforordning og forbuddet mod at skade i henhold til § 44, stk. 1, nr. 3, § 7, stk. 2, nr. 13, litra c), § 54, stk. 1, i den tyske naturbeskyttelseslov sammenholdt med § 1, sætning 1, bilag 1 i den tyske artsbeskyttelsesforordning. Selvom der blev fundet mindst én hummer i nærheden af det objekt, der muligvis kunne kategoriseres som et bådvrug (position WGS84 006° 9,5458' E 54° 36.7281' N), er individet beskyttet af den førnævnte udelukkelseszone. Hvis det på et senere tidspunkt på grundlag af nye resultater fastslås, at skibsvraget ikke er et kulturelt aktiv, og spærrezonen derfor ikke er nødvendig, skal artsbeskyttelsesvurderingen af hummeren og dens hvileplads opdateres på dette grundlag, og eventuelle foranstaltninger, der kræves i henhold til artsbeskyttelsesloven, skal træffes.

Ad § 5 (Fastsættelse af den effekt, der skal installeres)

For hvert areal, der ved egnethedsundersøgelse er fundet egnet til udbud i henhold til lov om offshore vindenergi kapitel 3, § 5, skal den kapacitet, der skal installeres på arealet, fastsættes ved bekendtgørelse i henhold til lov om offshore vindenergi § 12, stk. 5, 1. pkt. I henhold til § 10, stk. 3, i lov om offshore vindenergi fastsættes den kapacitet, der skal

installeres på det pågældende areal, med henblik på at bestemme et areals andel af udbudsmængden i henhold til § 2a, stk. 3, i lov om offshore vindenergi.

De rammer, der skal anvendes her, er defineret i lov om offshore vindenergi § 2a, stk. 2, 2. punktum: "De arealer, der skal udbydes, skal [...] i princippet hver især give mulighed for en installeret kapacitet på 500 til 2000 megawatt." For at bestemme den kapacitet, der skal installeres, skal der foretages en samlet vurdering som en del af egnethedsundersøgelsen. Især skal der tages hensyn til den kapacitet, der forventes at blive installeret i henhold til arealudviklingsplanen, som et centralt element i udbygningskontrollen. Fastlæggelsen af den forventede kapacitet, der skal installeres som en del af arealudviklingsplanen, er baseret på en afvejning af forskellige kriterier, som i det væsentlige omfatter arealøkonomi, omkostningseffektivitet og nettilslutningens effektivitet. Desuden skal samspillet med den planlagte offshore-forbindelseslinje til tilslutning af området, den kapacitet, der skal installeres eller allerede er installeret på andre arealer (især dem, der skal tilsluttes via den samme kollektive forbindelse), og udbygningen af vindenergi på havet også indgå i overvejelserne. Der skal tages hensyn til videnskabens og teknologiens stade med hensyn til omfanget af den installerede kapacitet på arealerne, hvor nøgleindikatoren er de byggeprojekter, der faktisk er realiseret på andre arealer på tidspunktet for egnethedsvurderingen. Samtidig skal der dog også tages højde for mulige udvidelser som følge af de tekniske fremskridt, der stadig kan forventes på opførelsestidspunktet.

Der henvises endvidere til § 24, stk. 1, nr. 3, i lov om offshore vindenergi. I henhold til denne er retten til tilslutning og nettilslutningskapacitet begrænset til den tildelte budmængde. For at sikre den mest effektive udnyttelse af nettilslutningssystemet er "overplantning" generelt mulig: Ifølge bemærkningerne til § 24, stk. 1, nr. 2, i lov om offshore vindenergi (BT-Drs. 18/8860, s. 293) og planlægningsprincippet (4.4.2.4) om afvigelse af den faktiske installerede kapacitet i arealudviklingsplanen for 2023 har totalentreprenøren mulighed for at installere yderligere møller ud over den tildelte budmængde i det omfang, der er beskrevet heri, forudsat at dette er tilladt i godkendelsen. Dette muliggør en effektiv udnyttelse af forbindelseslinjen eller compensation for reparationssager. Overskydende indføddning ud over den tildelte nettilslutningskapacitet er dog ikke tilladt på noget tidspunkt. Antallet af vindmøller, der skal installeres på arealet, og, hvis det er relevant, produktionskapaciteten ud over den tildelte budmængde, vil blive fastlagt som en del af godkendelsesproceduren.

Den kapacitet, der skal installeres for et areal, der er fastlagt som en del af denne overordnede vurdering, kontrolleres for plausibilitet baseret på specifikationerne i arealudviklingsplanen og under hensyntagen til resultaterne fra den indledende undersøgelse af arealet: Dette er baseret på -arealet, der er defineret i arealudviklingsplanen, under hensyntagen til de nødvendige beskyttelsesområder (vindmøller i naboområder, søkabelsystemer, omformerplatforme, mulige indflyvnings- og startkorridorer) og udelukkelseszoner, der er resultatet af den indledende undersøgelse.

Antallet af vindmøller, der kræves til plausibilitetstjekket, testes både med en jævn og en ujævn fordeling over arealet som et vindmølleparklayout. I tilfælde af en ujævn fordeling af havmøller over arealet er minimumsafstanden mellem møllerne mindst fire gange rotordiameteren. En mulig forøgelse af den installerede kapacitet på op til ti procent tages i betragtning som en del af sandsynlighedstjekket.

Ad afsnit 1

I arealudviklingsplanen for 2023 blev der angivet en forventet installeret kapacitet på 2.000 megawatt for areal N-10.1 på et areal på 151 km².

I henhold til arealudviklingsplanen 2023 er nettilslutningssystemet NOR-10-1 med en samlet transmissionskapacitet på 2.000 megawatt planlagt til tilslutning af areal N-10.1. Bekræftelsen af elnetudviklingsplanen for målårene 2037/2045, version marts 2024, indeholder ingen ændringer i denne henseende.

Den forventede kapacitet, der skal installeres, spiller en central rolle i fastlæggelsen af den kapacitet, der skal installeres, da den skal tages i betragtning som et væsentligt element i udbygningskontrollen i forbindelse med vurderingen. I det foreliggende tilfælde er den

forventede kapacitet, der skal installeres på areal N-10.1, egnet til en optimal, dvs. fuld-stændig, udnyttelse af det planlagte nettilslutningssystem NOR-10-1. I betragtning af resultaterne af den indledende undersøgelse af areal N-10.1 er der ingen grund til at afvige fra den forventede kapacitet, der skal installeres, på 2.000 megawatt ved fastsættelsen af den kapacitet, der skal installeres:

Det faktiske bebyggelige areal på areal N-10.1, der anvendes som grundlag for at bestemme den effekt, der skal installeres, svarer i det væsentlige til specifikationerne i arealudviklingsplanen for 2023. Som en del af den indledende undersøgelse blev der identificeret et muligt jordmonument, omkring hvis centrum (54°36,7272'N, 006°09,5431'E WGS84) der blev defineret en udelukkelseszone på 50 m.

For at kontrollere plausibiliteten af den kapacitet, der skal installeres, blev der foretaget en modellering baseret på to forskellige vindmølletyper med udgangspunkt i det viste areal, der kan bygges. Den 15 megawatt store havmølle (IEA-240-15, rotordiameter 240 m), der er udviklet som en del af International Energy Agency Wind Task 37, blev antaget som den primære type. Denne type bruges også til modellering af udbyttepotentialer for forskellige udbygningsscenarier som en del af den videnskabelige rapport, der ledsager arealudviklingsplanen, og er tildelt idriftsættelsesårene 2026 til og med 2030 (for N-10.1, idriftsættelse forventes i 2030 i henhold til arealudviklingsplanen for 2023). Som et sekundært scenarie blev der anvendt en hypotetisk 22 megawatt-havmølle, som også præsenteres i ovennævnte rapport (mærket BSH-290-22, rotordiameter 290 m), og som er tildelt idriftsættelsesårene efter 2030. Desuden skulle planlægningsprincipperne i arealudviklingsplanen 2023 overholdes i forbindelse med plausibilitetskontrollen, især med hensyn til punkt 6.2.1 (b) (minimumsafstande mellem vindmøller i naboområder), 6.1.6 (c) (beskyttelsesområde omkring omformerplatforme) og 6.1.6 (e) (minimumsafstande til tredjeparters søkabelsystemer).

Ved hjælp af de beskrevne planlægningsprincipper og andre modelparametre kan fastsættelsen af en installeret kapacitet på 2000 megawatt for areal N-10.1 plausibiliseres.

Efter en afvejning af de relevante kriterier for fastsættelsen, især under hensyntagen til den forventede installerede kapacitet på 2.000 megawatt, der er angivet i arealudviklingsplanen for 2023, og den tilsvarende kapacitet i nettilslutningssystemet i forbindelse med , fastsættes der derfor en installeret kapacitet på 2.000 megawatt for areal N-10.1.

Ad afsnit 2

I arealudviklingsplanen for 2023 blev der angivet en forventet installeret kapacitet på 500 megawatt for areal N-10.2 på et areal på 31 km².

Ifølge arealudviklingsplanen for 2023 er nettilslutningssystemet NOR-9-3 med en samlet transmissionskapacitet på 2.000 megawatt planlagt til tilslutning af areal N-10.2 samt til tilslutning af areal N-9.3 (1.500 megawatt). Bekræftelsen af Electricity Network Development Plan for målårene 2037/2045, version marts 2024, indeholder ingen ændringer i denne henseende.

Den forventede kapacitet, der skal installeres, spiller en central rolle i fastsættelsen af den kapacitet, der skal installeres, da den skal tages i betragtning som et væsentligt element i udbygningskontrollen i forbindelse med vurderingen. I det foreliggende tilfælde er den anslåede kapacitet, der skal installeres på areal N-10.2, egnet til optimal, dvs. fuld udnyttelse af det planlagte nettilslutningssystem NOR-9-3 (sammen med areal N-9.3, for hvilket der allerede er fastsat en kapacitet, der skal installeres, på 1500 MW). På baggrund af resultaterne af den indledende undersøgelse af areal N-10.2 er der ingen grund til at afvige fra den forventede installerede kapacitet på 500 MW ved fastsættelsen af den kapacitet, der skal installeres:

Det faktiske bebyggelige areal på areal N-10.2, der er brugt som grundlag for at bestemme den kapacitet, der skal installeres, svarer til specifikationerne i arealudviklingsplanen for 2023.

For at kontrollere plausibiliteten af den kapacitet, der skal installeres, blev der foretaget en modellering baseret på to forskellige vindmølletyper med udgangspunkt i det viste areal, der kan bygges. Den 15 megawatt store havmølle (IEA-240-15, rotordiameter 240 m), der er udviklet som en del af International Energy Agency Wind Task 37, blev antaget som den primære type. Denne type bruges også til modellering af udbyttepotentialet for forskellige udbygningsscenarier som en del af den videnskabelige rapport, der ledsager arealudviklingsplanen, og er tildelt idriftsættelsesårene 2026 til og med 2030 (idriftsættelse i 2030 er planlagt for N-10.2). Som et sekundært scenarie blev en hypotetisk 22 megawatt-havmølle anvendt som et sekundært scenarie, som også præsenteres i den førnævnte rapport (mærket BSH-290-22, rotordiameter 290 m) og er tildelt idriftsættelsesårene efter 2030. Desuden skulle planlægningsprincipperne i arealudviklingsplanen 2023 overholdes i forbindelse med plausibilitetskontrollen, især med hensyn til punkt 6.2.1 (b) (minimumsafstande mellem vindmøller i naboområder), 6.1.6 (c) (beskyttelsesområde omkring omformerplatforme) og 6.1.6 (e) (minimumsafstande til tredjeparters søkabelsystemer).

Ved at anvende de beskrevne planlægningsprincipper og andre modelparametre kan fastsættelsen af en installeret kapacitet på 500 megawatt for areal N-10.2 plausibiliseres.

Efter en afvejning af de relevante kriterier for fastsættelsen, især under hensyntagen til den forventede installerede kapacitet på 500 megawatt, der er angivet i arealudviklingsplanen for 2023, og den tilsvarende kapacitet i det tilknyttede nettilslutningssystem (under hensyntagen til arealet N-9.3, som også er forbundet via dette system), fastsættes der derfor en installeret kapacitet på 500 megawatt for arealet N-10.2.