

Öffentliche Bekanntmachung der Einleitung und des voraussichtlichen Abschlusses des Verfahrens zur Aufstellung des Flächenentwicklungsplans gemäß § 6 Windenergie-auf-See-Gesetz (WindSeeG) für die deutsche ausschließliche Wirtschaftszone (AWZ) der Nordsee und Ostsee

Nach §§ 4ff. WindSeeG stellt das Bundesamt für Seeschifffahrt und Hydrographie für den Zeitraum ab dem Inbetriebnahmejahr 2026 bis mindestens zum Jahr 2030 den Flächenentwicklungsplan auf. Der Flächenentwicklungsplan ist der Fachplan für den geordneten Ausbau von Windenergieanlagen auf See und deren Anbindungsleitungen in der deutschen ausschließlichen Wirtschaftszone der Nord- und Ostsee.

Der Flächenentwicklungsplan dient mit seinen Festlegungen dem Ausbau der Windenergie auf See und der hierfür erforderlichen Offshore-Anbindungsleitungen. Zweck ist es, das Ausbauziel für Windenergie auf See von 15 GW bis 2030 zu erreichen, die Stromerzeugung aus Windenergieanlagen auf See räumlich geordnet und flächensparsam auszubauen, eine geordnete und effiziente Nutzung und Auslastung der Offshore-Anbindungsleitungen zu gewährleisten und Offshore-Anbindungsleitungen im Gleichlauf mit dem Ausbau der Stromerzeugung aus Windenergieanlagen auf See zu planen, zu errichten, in Betrieb zu nehmen und zu nutzen.

Nach der gesetzlichen Grundlage trifft der Flächenentwicklungsplan im Wesentlichen fachplanerische Festlegungen über

- Gebiete für Windenergieanlagen auf See
- Flächen in den Gebieten
- die auf den Flächen voraussichtlich zu installierende Leistung der Windenergieanlagen auf See
- Standorte für Plattformen
- Trassen oder Trassenkorridore für Offshore-Anbindungsleitungen, für grenzüberschreitende Stromleitungen und für mögliche Verbindungen von Anlagen untereinander
- Orte der Überschreitung der Grenze zwischen ausschließlicher Wirtschaftszone und Küstenmeer durch die Offshore-Anbindungsleitungen sowie
- standardisierte Technik- und Planungsgrundsätze.

In zeitlicher Hinsicht legt der Flächenentwicklungsplan die Reihenfolge, in der die Flächen zur Ausschreibung durch die Bundesnetzagentur kommen sollen, einschließlich der jeweiligen Kalenderjahre der Ausschreibung fest. Zudem werden die Kalenderjahre der Inbetriebnahme der jeweils bezuschlagten Windenergieanlagen auf See und der entsprechenden Offshore-Anbindungsleitungen festgelegt.

Ziel der Festlegung der zeitlichen Realisierungsreihenfolge der Flächen ist, dass ab dem Jahr 2026 Windenergieanlagen auf See auf diesen Flächen in Betrieb genommen und gleichzeitig die zur Anbindung dieser Flächen jeweils erforderlichen Offshore-Anbindungsleitungen fertiggestellt werden, so dass die jeweils vorhandenen Offshore-Anbindungsleitungen effizient genutzt und ausgelastet werden.

Kriterien für die Festlegung der Flächen und der zeitlichen Reihenfolge ihrer Ausschreibung sind insbesondere die effiziente Nutzung und Auslastung der bereits vorhandenen oder im

Offshore-Netzentwicklungsplan vorbehaltlos bestätigten Offshore-Anbindungsleitungen sowie die geordnete und effiziente Planung, Errichtung, Inbetriebnahme, Nutzung und Auslastung für die ab dem Jahr 2026 noch fertigzustellenden Offshore-Anbindungsleitungen und Netzverknüpfungspunkte an Land. Hierbei werden auch die Planung und der tatsächliche Ausbau von Netzen an Land berücksichtigt.

Weiterhin sind die räumliche Nähe zur Küste, Nutzungskonflikte auf der Fläche, die voraussichtliche tatsächliche Bebaubarkeit, die voraussichtlich zu installierende Leistung und die sich daraus ergebende Eignung der Fläche und eine unter Berücksichtigung der insgesamt vorhandenen Potentiale ausgewogene Verteilung des Ausschreibungsvolumens auf Flächen in der Nord- und Ostsee maßgeblich.

Das Verfahren zur Aufstellung des Flächenentwicklungsplans wird nach Erteilung der Zuschläge für bestehende Projekte durch die Bundesnetzagentur im Rahmen der zweiten Übergangsausschreibung voraussichtlich Ende Mai 2018 eingeleitet.

Da erst nach Durchführung der zweiten Übergangsausschreibung bekannt wird, welche Flächen als Gegenstand des Flächenentwicklungsplans in Betracht kommen können, kann der Vorentwurf erst nach der zweiten Übergangsausschreibung veröffentlicht werden.

Eine strategische Umweltprüfung wird durchgeführt werden.

Der Abschluss des Aufstellungsverfahrens für den Flächenentwicklungsplan ist bis zur gesetzlichen Frist des 30. Juni 2019 vorgesehen.

Public announcement of the initiation and likely date of completion of the procedure for drawing up the site development plan pursuant to Section 6 Offshore Wind Energy Act (WindSeeG) for the German Exclusive Economic Zone (EEZ) of the North Sea and the Baltic Sea

According to Section 4ff. WindSeeG, the Federal Maritime and Hydrographic Agency will establish the site development plan for the period from 2026 (year of commissioning) to at least the year 2030. The site development plan is the sectoral plan for the expansion of offshore wind energy installations and the offshore grid connections in the German exclusive economic zone of the North Sea and Baltic Sea.

With its regulations, the site development plan serves to expand offshore wind energy and the grid connections required for this. Its purpose is to achieve the wind energy expansion target of 15 GW by 2030, to expand the generation of electricity from wind turbines in a spatially orderly and space-saving manner, to ensure the orderly and efficient use of offshore grid connections, and to plan, construct, commission and use offshore grid connections in alignment with the expansion of electricity generation from offshore wind energy installations.

According to the legal basis, the site development plan mainly contains sectoral regulations with regards to

- areas for offshore wind energy installations
- sites in the areas
- the likely amount of capacity of offshore wind energy installations to be installed in the areas
- sites for platforms
- routes or route corridors for offshore grid connections, for transboundary grid connections and for possible links between the installations
- places where the offshore grid connections cross the border between the exclusive economic zone and the territorial sea
- standard technology and planning principles.

The site development plan determines the order in which the sites are to be auctioned by the Federal Network Agency, including the respective calendar years of the auctions. In addition, the calendar years of commissioning of the wind farms at sea and corresponding offshore grid connections are determined.

The aim of determining the implementation order of the areas is that from 2026 offshore wind energy installations shall be commissioned on these sites and at the same time the offshore grid connections needed to connect these sites shall be completed, so that the existing offshore grid connections are efficiently used.

Criteria for the stipulation of the sites and the time sequence of their auction are in particular the efficient use of the offshore grid connections which are in place the time of the production of the site development plan or have been unreservedly confirmed by the offshore network development plan, as well as the orderly and efficient planning, construction, commissioning and use of the offshore grid connections and onshore grid connection points still to be completed in 2026. This also takes into account the planning of onshore grid connections.

Criteria for areas and auction years are among others: proximity to the coast, conflicts of use on a site, the likelihood that a site can be built on, the capacity that is likely to be installed on a site and the related suitability of the site for cost-efficient electricity generation, and a

balanced distribution of the auction volume to sites in the North Sea and the Baltic Sea, taking account of the total potential available.

The procedure for the site development plan will be initiated at the end of May 2018 following the tender for existing projects by the Federal Network Agency under the second transitional tender procedure.

Since it will be known only after the tender procedure which areas may be considered as part of the site development plan, the preliminary draft can only be published after the second transitional tender.

A strategic environmental assessment will be carried out.

Completion of the procedure for the site development plan is planned by the statutory deadline of 30 June 2019.