



AquaVentus

AquaVentus Förderverein e.V.
www.aquaventus.org

*** English text below ***

PRESSEMITTEILUNG

Bundesnetzagentur muss vorgelegten Netzentwicklungsplan dringend ändern NEP-Entwurf 2025 der ÜNB benachteiligt gesamte Offshore-Branche

Berlin, 15. Januar 2026. Der aktuell vorgelegte Entwurf des Netzentwicklungsplans (NEP) der Übertragungsnetzbetreiber (ÜNB) wird den Anforderungen eines modernen Energiesystems nicht gerecht und gefährdet den Industriestandort Deutschland. Zu diesem Ergebnis kommt AquaVentus nach Auswertung der Planungen im Rahmen der laufenden Konsultation zum ersten Entwurf des NEP 2037/2045 (2025) des ÜNB. AquaVentus fordert die Bundesnetzagentur (BNetzA) auf, den Entwurf kritisch zu prüfen und im weiteren Verfahren substantielle Ergänzungen zu verlangen sowie Erweiterungen im Offshore-Bereich vorzunehmen, die über die reine Elektrifizierung hinaus geht.

Der NEP Strom ist ein zentrales Planungsinstrument für den zukünftigen Ausbau des Strom-Übertragungsnetzes in Deutschland. Er wird alle zwei Jahre von den vier großen ÜNB 50Hertz, Amprion, TenneT und TransnetBW erstellt und beschreibt, welche Maßnahmen zur Optimierung, Verstärkung und Erweiterung des Höchstspannungsnetzes in den kommenden Jahrzehnten notwendig sind, um Versorgungssicherheit und eine klimaneutrale Energieversorgung zu gewährleisten. Im Rahmen eines öffentlichen Konsultationsverfahrens wird der erste Entwurf des NEP zur Diskussion gestellt, danach überarbeitet und schließlich von der BNetzA geprüft und bestätigt, bevor die darin enthaltenen Maßnahmen Grundlage für den Bundesbedarfsplan werden.

Keine Freiheitsgrade für technologische Entwicklung und Kosteneinsparungen

„Der Netzentwicklungsplan bildet ausschließlich die Interessen eines rein strombasierten Geschäftsmodells der ÜNB ab“, sagt Robert Seehawer, Geschäftsführer von AquaVentus. „Wenn der Entwurf unverändert bestätigt wird, gefährden die Planungen nicht nur den Hochlauf der Offshore-Wasserstoffwirtschaft, sondern auch die Kosteneffizienz der Energiewende insgesamt. Die ÜNB machen sich mit ihren Geschäftsinteressen zum Gegenspieler von Offshore-Energie – von Windparkbetreibern über Projektentwickler und Infrastrukturanbietern bis hin zur Wasserstoffwirtschaft.“

Der aktuelle Entwurf verhindert laut AquaVentus technologische Innovationen und neue Geschäftsmodelle für Offshore-Windparkentwickler, insbesondere ein zweites Einnahmestandbein durch Wasserstoffproduktion. Dies schwäche nicht nur die Wirtschaftlichkeit neuer Projekte, sondern auch die internationale Wettbewerbsfähigkeit deutscher Technologieanbieter. Energiemengen aus Offshore-Wasserstoffprojekten finden ebenso wenig Eingang in die NEP-Planung wie zentrale Infrastrukturvorhaben wie die Offshore-Pipeline AquaDuctus. Deren Status als Important Project of Common European Interest (IPCEI) sowie als Project of Common Interest (PCI) der Europäischen Union bleibt unbeachtet.

AquaVentus weist darauf hin, dass ein erneuerbares Energiesystem, das langfristig auf Klimaneutralität und Kosteneffizienz ausgelegt ist, nicht allein auf Elektrifizierung setzen kann. Die systematische Ausblendung dieser Perspektive im NEP der ÜNB führt nach Einschätzung der Initiative zu volkswirtschaftlich ineffizienten Investitionen und steigenden Netzkosten. „Wenn der vorgelegte Netzentwicklungsplan so



AquaVentus

bestätigt wird, ist das ein schwerer Rückschritt für ein modernes, integriertes Energiesystem“, so Seehawer weiter. „Es wäre fatal für den Industriestandort Deutschland, wenn allein die Interessen der Übertragungsnetzbetreiber den Weg hin zu Innovation, Sektorenkopplung und Kostensenkung bestimmen.“

Bundesnetzagentur in der Verantwortung

AquaVentus fordert die Bundesnetzagentur auf, den Netzentwicklungsplan im Lichte der energiepolitischen Zielsetzungen der Bundesregierung, der europäischen Vorgaben zur integrierten Netzplanung sowie der Nationalen Wasserstoffstrategie zu überarbeiten. Dazu gehört insbesondere Freiheitsgrade in der Netzplanung für kombinierte Anschlusskonzepte zu erhalten, Offshore-Elektrolyse und Wasserstofftransport systematisch zu berücksichtigen und Strom- und Wasserstoffnetze gemeinsam zu bewerten.

Über AquaVentus

AquaVentus hat das Ziel eine Million Tonnen Grünen Wasserstoff pro Jahr aus Windenergie auf der Nordsee zu erzeugen und per Pipeline an Land zu transportieren. Die Initiative aus Unternehmen, Organisationen und Forschungsinstitute entlang der gesamten Wertschöpfungskette haben sich zusammengeschlossen, um europaweit die Rahmenbedingungen für die Installation von 10 Gigawatt Erzeugungleistung für Grünen Wasserstoff aus Offshore-Windenergie in der Nordsee zu schaffen und die benötigte Transportinfrastruktur zu errichten. Grüner Wasserstoff ist aufgrund seiner klimaneutralen Herstellung und Speicherbarkeit der Schlüssel zur Dekarbonisierung energieintensiver Industrien, die nicht elektrifiziert werden können – und somit ein wichtiger Faktor für eine grüne Energiewende und die Energiesouveränität eines ganzen Kontinents.

Erleben Sie die grüne Wasserstoff-Revolution im Video:

www.youtube.com/watch?v=H0i2YpsG3Ug

Webseite: www.aquaventus.org | Kontakt: press@aquaventus.org

PRESS RELEASE

Bundesnetzagentur Must Urgently Amend Submitted Grid Development Plan TSO NEP Draft 2025 Disadvantages Entire Offshore Industry

Berlin, January 15 2026. The current draft of the Grid Development Plan (NEP) submitted by the transmission system operators (TSOs) fails to meet the requirements of a modern energy system and jeopardises Germany's industrial base. This is the conclusion reached by AquaVentus following its evaluation of the plans as part of the ongoing consultation on the first draft of the NEP 2037/2045 (2025) from the TSOs. AquaVentus is calling on the Federal Network Agency Bundesnetzagentur (BNetzA) to critically examine the draft and to demand substantial additions in the further proceedings, as well as expansions in the offshore sector that go beyond mere electrification.

The Electricity NEP is a central planning instrument for the future expansion of Germany's electricity transmission network. It is prepared every two years by the four major TSOs 50Hertz, Amprion, TenneT and TransnetBW and describes which measures for optimisation, reinforcement and expansion of the extra-high voltage network are necessary in the coming decades to ensure security of supply and climate-neutral energy provision. As part of a public consultation process, the first draft of the NEP is put forward for discussion, then revised and finally examined and confirmed by BNetzA before the measures contained therein form the basis for the Federal Requirements Plan.

No Scope for Technological Development and Cost Savings

"The Grid Development Plan exclusively reflects the interests of a purely electricity-based business model of the TSOs," says Robert Seehawer, Managing Director of AquaVentus. "If the draft is confirmed unchanged, the plans will not only endanger the ramp-up of the offshore hydrogen economy, but also the cost efficiency of the energy transition as a whole. With their business interests, the TSOs are making themselves adversaries of offshore energy – from wind farm operators to project developers and infrastructure providers through to the hydrogen economy."

According to AquaVentus, the current draft prevents technological innovations and new business models for offshore wind farm developers, particularly a second revenue stream through hydrogen production. This would weaken not only the economic viability of new projects, but also the international competitiveness of German technology providers. Energy quantities from offshore hydrogen projects find just as little inclusion in the NEP planning as central infrastructure projects such as the offshore pipeline AquaDuctus. Its status as an Important Project of Common European Interest (IPCEI) as well as a Project of Common Interest (PCI) of the European Union remains unheeded.

AquaVentus points out that a renewable energy system designed for long-term climate neutrality and cost efficiency cannot rely solely on electrification. The initiative estimates that the systematic exclusion of this perspective in the TSOs' NEP leads to economically inefficient investments and rising network costs. "If the submitted Grid Development Plan is confirmed as it stands, this would be a serious setback for a modern, integrated energy system," Seehawer continues. "It would be fatal for Germany as an industrial location if the interests of the transmission system operators alone determine the path towards innovation, sector coupling and cost reduction."



Bundesnetzagentur Bears Responsibility

AquaVentus calls on the Federal Network Agency to revise the Grid Development Plan in light of the Federal Government's energy policy objectives, European requirements for integrated network planning and the National Hydrogen Strategy. This includes, in particular, preserving degrees of freedom in network planning for combined connection concepts, systematically taking offshore electrolysis and hydrogen transport into account, and jointly assessing electricity and hydrogen networks.

About AquaVentus

The AquaVentus initiative aims to produce one million tonnes of green hydrogen per year from wind energy in the North Sea and transport it to land by pipeline. More than 100 companies, organisations and research institutes along the entire value chain have joined forces to create the framework conditions for the installation of 10 gigawatts of green hydrogen production capacity from offshore wind energy in the North Sea across Europe and to build the necessary transport infrastructure. Due to its climate-neutral production and storability, green hydrogen is the key to decarbonising energy-intensive industries that cannot be electrified - and therefore an important factor for a green energy transition and the energy sovereignty of an entire continent.

Experience the green hydrogen revolution in our video:
www.youtube.com/watch?v=H0i2YpsG3Ug

Website: www.aquaventus.org | Contact: press@aquaventus.org