



Zeitenwende: Shell in Wesseling rohölfrei – neue zukunftsweisende Produktionsanlagen entstehen

- NRW-Ministerin Mona Neubaur würdigt wichtigen Schritt auf dem Weg zu weniger CO₂-Emissionen und zur Sicherung der Wettbewerbsfähigkeit im Shell Energy and Chemicals Park Rheinland
- Neue Grundöldestillation soll 2028 in Betrieb gehen
- Erhebliche Investitionen in die Zukunft des Standorts im Rheinischen Revier

Köln-Godorf, Wesseling, 14.03.2025 – Mit dem Ende der Verarbeitung von Rohöl im Werksteil Wesseling macht der Shell Energy and Chemicals Park Rheinland einen weiteren bedeutenden Schritt in der Transformation hin zu einer Produktionsstätte für CO₂-arme Produkte.

Die Abschaltung der Rohöl-Destillationseinheit (D500) ist eine Zeitenwende, denn sie markiert das Ende der Rohöl-Verarbeitung zu Kraft- und Heizstoffen am traditionsreichen Standort Wesseling. Seit Inbetriebnahme der Raffinerie 1940 wurden dort, zunächst aus Kohle, später aus Rohöl, Kraft- und Heizstoffe produziert. Neues Herzstück des Werksteils Wesseling wird künftig die gerade im Bau befindliche neue Anlage zur Produktion hochwertiger Grundöle sein. Grundöle kommen in Schmierstoffen, in der Pharma- und Kosmetikindustrie sowie als Kühlflüssigkeit zum Einsatz – in Produkten also, die bei ihrer Nutzung in aller Regel nicht verbrannt werden und so keinen oder nur geringen CO₂-Ausstoß verursachen.

Shell wird trotz Abschaltung der D500 weiterhin alle vertraglichen Lieferverpflichtungen erfüllen können. Die Rohöl-Verarbeitung im Werksteil Köln-Godorf bleibt in Betrieb, zudem verfügt Shell über Industrienetzwerke in Europa sowie einen sehr leistungsfähigen Handelsarm.

Investitionen am Standort schaffen Perspektiven und sichern Arbeitsplätze

Nordrhein-Westfalens Ministerin für Wirtschaft, Industrie, Klimaschutz und Energie, Mona Neubaur, sagte: „Die Raffinerien stehen wie kaum eine andere Industriebranche vor umfassenden Veränderungen. Dabei müssen sie ihre Geschäftsmodelle neu ausrichten und ich freue mich, dass Shell im Rheinland auf diesem Weg vorankommt. Denn klar ist, nur wer rechtzeitig in neue Technologien und Prozesse investiert, wird zukünftig wettbewerbsfähig sein können. Diese Investition ist ein erster Schritt Richtung Klimaneutralität und zur langfristigen Sicherung des Standorts, den wir als Landesregierung ausdrücklich begrüßen.“

Marco Richrath, Shells Senior Vice President Chemicals & Products Europa, hob die Bedeutung des Projekts hervor: „Shell hat sich das Ziel gesetzt, global bis 2050 ein Netto-Null-CO₂-Unternehmen zu werden und mehr Wert mit weniger Emissionen zu generieren. Die signifikanten Investitionen im Energy and Chemicals Park Rheinland sind ein Beleg für Shells

Willen, diese Strategie in die Tat umzusetzen und die Energiewende tatkräftig voranzutreiben, wenn die wirtschaftlichen und regulatorischen Rahmenbedingungen stimmen. Der Clean Industrial Deal der Europäischen Kommission ist dafür eine gute Initiative, die nun zügig umgesetzt werden muss.“

Jan-Peter Groot Wassink, General Manager des Shell Energy and Chemicals Park Rheinland, erläutert die Vorteile des Projekts: „Die beiden Standorte werden künftig noch integrierter zusammenarbeiten. Fortan werden wir mit Grundölen das Produkt-Portfolio von Shell Rheinland ausbauen: Hervorragende Voraussetzungen, um wettbewerbsfähig zu bleiben und zugleich Emissionen zu reduzieren.“

Der Bau der neuen Grundöl-Anlage hat bereits begonnen: Sechs massive Betonpfähle mit einem Durchmesser von über einem Meter und einer Tiefe von 13 Metern tragen seit einigen Wochen die 54 Meter hohe Vakuumkolonne der neuen Anlage, welche die Silhouette des Parks schon jetzt prägt. Ein technologisches Highlight ist der elektrische Prozessofen, der erste seiner Art in der petrochemischen Industrie, der den CO₂-Ausstoß der Anlage weiter reduzieren wird. Ab 2028 soll die Anlage hochwertige Grundöle produzieren.

Zusatzinformationen

- Der Shell Energy and Chemicals Park Rheinland liegt im Kölner Süden und ist der größte Raffinerie-Standort Deutschlands und einer der größten in Europa. Rund 3.000 Menschen produzieren hier Diesel- und Ottokraftstoffe, Kerosin, Heizöl sowie Produkte für die chemische Industrie.
- Shell stellt derzeit an dem Standort im Rheinischen Revier wichtige Weichen für zukunftsweisende Energiewendeprojekte. Im Frühjahr 2024 ging Deutschlands bis dato größte Anlage zur Produktion von Bio-LNG (verflüssigtes Biomethan) in Betrieb. Diese produziert aus nachhaltigen Rohstoffen wie Gülle, Mist oder organischen Reststoffen jährlich rund 100.000 Tonnen des CO₂-ärmeren Kraftstoffes, was eine CO₂-Reduktion von bis zu 1 Mio. Tonnen entspricht.
- Bereits seit 2021 produziert ein 10-Megawatt-Elektrolyseur (REFHYNE 1) nachhaltigen Wasserstoff. Derzeit wird ein weiterer Wasserstoff-Elektrolyseur (REFHYNE 2) mit einer Leistung von 100 Megawatt errichtet, der bis 2027 seinen Betrieb aufnehmen wird.
- Die angestrebte Produktionskapazität der neuen Anlage an Basisölen der Gruppe R3 liegt bei 300.000 Tonnen pro Jahr. Der Bedarf an Basisölen liegt nach Marktschätzungen bei rund 700.000 Tonnen in Deutschland und über 3.000.000 Tonnen in Europa. Auf Basis dieser Annahmen ist die neue Anlage im Rheinland in der Lage, etwa neun Prozent des EU-Bedarfs oder rund 40 Prozent des deutschen Bedarfs abzudecken. In Deutschland wird sie zum Zeitpunkt der Fertigstellung 2028 die größte Basisöl-Anlage sein, in Europa liegt sie in den Top-10.

Medienanfragen

Shell Deutschland GmbH | Energy and Chemicals Park Rheinland
Sebastian Düring, CR Advisor External Communication
Tel.: +49 (0) 2236 75 21 90, Mobil: +49 (0) 173 798 33 66
E-Mail: SDE-CR-Rheinland@shell.com

Cautionary note

The companies in which Shell plc directly and indirectly owns investments are separate legal entities. In this media release “Shell”, “Shell Group” and “Group” are sometimes used for convenience where references are made to Shell plc and its subsidiaries in general. Likewise, the words “we”, “us” and “our” are also used to refer to Shell plc and its subsidiaries in general or to those who work for them. These terms are also used where no useful purpose is served by identifying the particular entity or entities. “Subsidiaries”, “Shell subsidiaries” and “Shell companies” as used in this media release refer to entities over which Shell plc either directly or indirectly has control. The term “joint venture”, “joint operations”, “joint arrangements”, and “associates” may also be used to refer to a commercial arrangement in which Shell has a direct or indirect ownership interest with one or more parties. The term “Shell interest” is used for convenience to indicate the direct and/or indirect ownership interest held by Shell in an entity or unincorporated joint arrangement, after exclusion of all third-party interest.

Forward-looking Statements

This media release contains forward-looking statements (within the meaning of the U.S. Private Securities Litigation Reform Act of 1995) concerning the financial condition, results of operations and businesses of Shell. All statements other than statements of historical fact are, or may be deemed to be, forward-looking statements. Forward-looking statements are statements of future expectations that are based on management’s current expectations and assumptions and involve known and unknown risks and uncertainties that could cause actual results, performance or events to differ materially from those expressed or implied in these statements. Forward-looking statements include, among other things, statements concerning the potential exposure of Shell to market risks and statements expressing management’s expectations, beliefs, estimates, forecasts, projections and assumptions. These forward-looking statements are identified by their use of terms and phrases such as “aim”, “ambition”, “anticipate”, “believe”, “commit”, “commitment”, “could”, “estimate”, “expect”, “goals”, “intend”, “may”, “milestones”, “objectives”, “outlook”, “plan”, “probably”, “project”, “risks”, “schedule”, “seek”, “should”, “target”, “will”, “would” and similar terms and phrases. There are a number of factors that could affect the future operations of Shell and could cause those results to differ materially from those expressed in the forward-looking statements included in this media release, including (without limitation): (a) price fluctuations in crude oil and natural gas; (b) changes in demand for Shell’s products; (c) currency fluctuations; (d) drilling and production results; (e) reserves estimates; (f) loss of market share and industry competition; (g) environmental and physical risks; (h) risks associated with the identification of suitable potential acquisition properties and targets, and successful negotiation and completion of such transactions; (i) the risk of doing business in developing countries and countries subject to international sanctions; (j) legislative, judicial, fiscal and regulatory developments including regulatory measures addressing climate change; (k) economic and financial market conditions in various countries and regions; (l) political risks, including the risks of expropriation and renegotiation of the terms of contracts with governmental entities, delays or advancements in the approval of projects and delays in the reimbursement for shared costs; (m) risks associated with the impact of pandemics, such as the COVID-19 (coronavirus) outbreak, regional conflicts, such as the Russia-Ukraine war, and a significant cybersecurity breach; and (n) changes in trading conditions. No assurance is provided that future dividend payments will match or exceed previous dividend payments. All forward-looking statements contained in this media release are expressly qualified in their entirety by the cautionary statements contained or referred to in this section. Readers should not place undue reliance on forward-looking statements. Additional risk factors that may affect future results are contained in Shell plc’s Form 20-F for the year ended December 31, 2023 (available at www.shell.com/investors/news-and-filings/sec-filings.html and www.sec.gov). These risk factors also expressly qualify all forward-looking statements contained in this media release and should be considered by the reader. Each forward-looking statement speaks only as of the date of this media release, March 14, 2025. Neither Shell plc nor any of its subsidiaries undertake any obligation to publicly update or revise any forward-looking statement as a result of new information, future events or other information. In light of these risks, results could differ materially from those stated, implied or inferred from the forward-looking statements contained in this media release.

Shell’s Net Carbon Intensity

Also, in this media release we may refer to Shell’s “Net Carbon Intensity” (NCI), which includes Shell’s carbon emissions from the production of our energy products, our suppliers’ carbon emissions in supplying energy for that production and our customers’ carbon emissions associated with their use of the energy products we sell. Shell’s NCI also includes the emissions associated with the production and use of energy products produced by others which Shell purchases for resale. Shell only controls its own emissions. The use of the terms Shell’s “Net Carbon Intensity” or NCI are for convenience only and not intended to suggest these emissions are those of Shell plc or its subsidiaries.

Shell’s net-zero emissions target

Shell’s operating plan, outlook and budgets are forecasted for a ten-year period and are updated every year. They reflect the current economic environment and what we can reasonably expect to see over the next ten years. Accordingly, they reflect our Scope 1, Scope 2 and NCI targets over the next ten years. However, Shell’s operating plans cannot reflect our 2050 net-zero emissions target, as this target is currently outside our planning period. In the future, as society moves towards net-zero emissions, we expect Shell’s operating plans to reflect this movement. However, if society is not net zero in 2050, as of today, there would be significant risk that Shell may not meet this target.

Forward-looking non-GAAP measures

This media release may contain certain forward-looking non-GAAP measures such as cash capital expenditure and divestments. We are unable to provide a reconciliation of these forward-looking non-GAAP measures to the most comparable GAAP financial measures because certain information needed to reconcile those non-GAAP measures to the most comparable GAAP financial measures is dependent on future events some of which are outside the control of Shell, such as oil and gas prices, interest rates and exchange rates. Moreover, estimating such GAAP measures with the required precision necessary to provide a meaningful

reconciliation is extremely difficult and could not be accomplished without unreasonable effort. Non-GAAP measures in respect of future periods which cannot be reconciled to the most comparable GAAP financial measure are calculated in a manner which is consistent with the accounting policies applied in Shell plc's consolidated financial statements. The contents of websites referred to in this media release do not form part of this media release.

We may have used certain terms, such as resources, in this media release that the United States Securities and Exchange Commission (SEC) strictly prohibits us from including in our filings with the SEC. Investors are urged to consider closely the disclosure in our Form 20-F, File No 1-32575, available on the SEC website www.sec.gov.