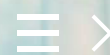


Halfjaarbericht 2026

Resultaten H1 2026



ebn

Publiek energiebedrijf
van en voor Nederland

Financiële Highlights

Kerncijfers H1 2026 (unaudited)

3

Duurzaamheidsindicatoren H1
2026 (unaudited)

4

Kerncijfers H1 2026 (unaudited)

Kwartaal				Halfjaar		
Q2 2026	Q1 2026	Q2 2025		H1 2026	H2 2025	H1 2025
0,6	0,7	0,7	Afzet aardgas (in mrd Nm3 TQ)	1,3	1,3	1,4
0,1	0,2	0,1	Afzet olie (in mln BBL's)	0,3	0,1	0,2
0,07	0,05	0,07	Afzet condensaat (in mln BBL's)	0,12	0,08	0,12
366	1.217	710	Omzet en overige baten (in EUR mln)	1.583	894	1.023
-366	-950	-516	Operationele kosten (in EUR mln)	-1.316	-948	-770
-72	197	-189	EBIT (in EUR mln)	125	-420	88
-44	154	-120	NIAT (in EUR mln)	110	-295	105
65	76	93	Investeringen (in EUR mln)	141	231	171
-1.003	477	-127	Vrije kasstroom (in EUR mln)	-526	1.708	-990
26%	37%	37%	Solvabiliteit	26%	36%	37%

Nm³ = Normaal kubieke meter | TQ = Gross Heating Value van het gewonnen gas (TelQuel) | BBL = Barrel | EBIT = Earnings before Interest and Taxes | NIAT = Net Income after Tax

Duurzaamheidsindicatoren H1 2026 (unaudited)

	H1
Klimaat	
Vermeden CO ₂ door duurzame energieproductie & opslag (in ton) ¹	5.355
Scope 1 CO ₂ eq. emissies (in ton)	0
Scope 2 CO ₂ eq. emissies (in ton)	63
Scope 3 CO ₂ eq. emissies (in ton):	
• Inkoop producten en services	6.749
• Zakelijk verkeer	24
• Woon-werk verkeer	53
• Gebruik verkochte producten (gasverbranding eindgebruiker) ¹	2.819.129
• Investerings Business Unit Gastransitie ¹	208.385
• Investerings Business Unit Warmtetransitie ¹	1.785
• Investerings CTOS ¹	4.093
Waterlozingen (m ³) ^{1,2}	661.133
Koolwaterstoffen in waterlozingen (kg) ^{1,2}	16.858

1 Betreft EBN-share (%) van contractuele overeenkomst in het betreffende samenwerkingsverband
2 Relevant voor Business Unit Gastransitie

CO₂ = Koolstofdioxide

	H1
Energiezekerheid	
Productie gas (in mrd Nm ³ TQ) ¹	1,3
Productie warmte (in PJ) ¹	0,10
Vulgraad Nederlandse gasbergingen ²	25,4%
HSE	
TRCF - Eigen operaties ³	0,0
TRCF - Waardeketen ^{3,4}	0,3
Sociaal	
Nieuwe medewerkers	28 (43% ♀ / 57% ♂)
Uitstroom medewerkers	2% (60% ♀ / 40% ♂)
Totaal aantal medewerkers	268 (40% ♀ / 60% ♂)
Ziekteverzuim	3,20%

1 Betreft EBN-share (%) van contractuele overeenkomst in het betreffende samenwerkingsverband
2 Betreft de landelijke Nederlandse vulgraad per einde rapportageperiode (Bron: [AGSI](#))
3 Berekend als aantal incidenten per 200.000 gewerkte uren
4 Betreft Business Unit Gastransitie en Business Unit CO₂ Transport en Opslag Systemen data

Nm³ = Normaal kubieke meter | TQ = Gross Heating Value van het gewonnen gas (TelQuel) | TRCF = Total Recordable Case Frequency
| PJ = petajoule

Highlights H1 2026

Highlights H1 2026

6

Highlights H1 2026

EBN heeft in de eerste helft van 2026 een omzet en overige baten gerealiseerd van EUR 1.583 miljoen (H1 2025: EUR 1.023 miljoen). EBN opereert daarbij in een volatiele energiemarkt, waarbij schommelingen in olie- en gasprijzen een belangrijke invloed hebben op de resultaten. De stijging in het eerste halfjaar is voornamelijk verklaard door hogere gerealiseerde omzet vanuit de vulopdrachten (H1 2026: EUR 735 miljoen). De kostprijs van de omzet stijgt gelijktijdig mee en is onderdeel van de operationele kosten van EUR 1.316 miljoen (H1 2025: EUR 770 miljoen).

Het bedrijfsresultaat (EBIT) over het eerste halfjaar van 2026 bedraagt EUR 125 miljoen. Na verwerking van financiële baten en lasten, resultaat deelnemingen en belastingen komt het netto resultaat na belasting uit op EUR 110 miljoen.

Vanaf 1 april 2026 is het vuljaar 2026 gestart. De rol van EBN binnen de Nederlandse gasopslagen is verder toegenomen. Per 30 juni 2026 zijn de totale gasopgeslagen in Nederland voor 25,4% gevuld, waarbij een substantieel aandeel door EBN is gevuld. De uitbreiding van de vultaak is zichtbaar op de balans, waar de voorraden zijn toegenomen tot EUR 1.304 miljoen. Dit is grotendeels gefinancierd vanuit de kredietfaciliteit van de aandeelhouder.

EBN: Publiek Energiebedrijf van en voor Nederland

Als publiek energiebedrijf van en voor Nederland staat EBN midden in de maatschappelijke opgaven die deze tijd vragen. Daarbij dragen we bij aan een betrouwbare, betaalbare en duurzame energievoorziening door te investeren in projecten en oplossingen die enerzijds de energietransitie versnellen en tegelijkertijd energiezekerheid borgen. Daarbij kijken we niet alleen naar financieel rendement, maar nadrukkelijk ook naar maatschappelijke waarde. Met onze kennis, investeringskracht en verbindende rol brengen we overheid, marktpartijen en regio's samen om oplossingen mogelijk te maken die bijdragen aan een toekomstbestendig energiesysteem tegen zo laag mogelijke maatschappelijke kosten.

Het eerste halfjaar van 2026 stond in het teken van het verder bouwen aan dat toekomstig energiesysteem. Er werden op verschillen vlakken belangrijke stappen gezet.

Een verantwoorde CO₂-opslag

Om de klimaatdoelen te behalen is grootschalige afvang, transport en opslag van CO₂ noodzakelijk. Met deelnemingen in Porthos, Aramis en meer dan tien CO₂-opslagprojecten draagt EBN, samen met haar partners, bij aan de ontwikkeling van de Nederlandse CCS-markt en de daarvoor benodigde infrastructuur, kennis en investeringen.

Porthos

De voormalige gasproductieputten in de Noordzee bouwde Porthos om tot injectieputten en op de Maasvlakte kwamen drie compressoren. Daarmee werd een belangrijke mijlpaal bereikt in de bouw van het compressorstation waar de afgevangen CO₂ straks op



de juiste druk wordt gebracht voor transport naar de opslaglocatie onder de Noordzee.

In april werd de planning van het project aangepast. De samenhang van de diverse onderdelen van dit *first of a kind-project* vragen in de praktijk meer tijd dan eerder was voorzien. Daarnaast zorgt een langere levertijd van materialen voor vertraging. Naar verwachting is het systeem niet eerder operationeel dan in de tweede helft van 2027.

Aramis

Met Aramis wordt gewerkt aan de volgende stap in de opschaling van CO₂-transport en -opslag. Het project moet industriële bedrijven in Nederland en Noordwest-Europa verbinden met opslaglocaties onder de Noordzee en krijgt een transportcapaciteit van 22 miljoen ton CO₂ per jaar. In april behandelde de Raad van State het in 2025 ingediende beroep tegen het projectbesluit en de bijbehorende vergunningen. De definitieve uitspraak wordt afgewacht.

CO₂-opslagprojecten

EBN participeert in meer dan tien CO₂-opslagprojecten op de Noordzee. In de eerste helft van 2026 ontvingen de opslaglocaties K14-FA en L4 hun opslagvergunning.

Een duurzame warmtetransitie

Aardwarmte

De samenwerkingsovereenkomst voor het project in Alphen aan den Rijn werd ondertekend en in Delft vond de eerste levering van aardwarmte plaats.

EBN leverde een actieve bijdrage aan het Versnellingstraject Aardwarmte van het ministerie van Economische Zaken en Klimaat. Daarnaast werden meerdere SCAN-implicatiestudies afgerond en besproken met regionale stakeholders. Het kennisprogramma aardwarmte ging van start met workshops over onder meer veilig ondernemen in de ondergrond. Tegelijkertijd vragen knelpunten zoals netcongestie, complexe vergunningstrajecten en de afstemming met drinkwaterbelangen blijvende aandacht om verdere groei mogelijk te maken.

Nationale Deelneming Warmte

Om de warmtetransitie te versnellen heeft het ministerie van Economische Zaken en Klimaat EBN-dochter NDW B.V. eind februari aangewezen als Nationale Deelneming Warmte. NDW gaat samen met gemeenten, provincies en netwerkbedrijven namens de Staat via gezamenlijk op te richten regionale publieke warmtebedrijven investeren in nieuwe warmtenetten. In de eerste helft van dit jaar sloot NDW daartoe samenwerkingsovereenkomsten voor de oprichting van warmtebedrijven in Amsterdam, Noord-Brabant en de Leidse Regio. Daarnaast verkent NDW

met partners mogelijkheden in diverse andere regio's de oprichting van nieuwe warmtebedrijven. NDW is door het Rijk gevraagd oriënterende gesprekken te starten over eventuele overnames van de warmteactiviteiten van Eneco, Ennatuurlijk en Vattenfall met als doel om een versnelling te brengen in de groei van collectieve warmte.



Een duurzaam gassysteem

Het energiebeleid was de afgelopen jaren in sterke mate gebaseerd gericht op efficiëntie en vertrouwen in de wereldmarkt. De huidige geopolitieke ontwikkelingen laten zien dat deze benadering niet langer voldoende is. We moeten rekening houden met structurele onzekerheid, grotere prijsvolatiliteit en verstoringen in de aanvoer van gas.

Mede gezien onze sterke importafhankelijkheid is het vullen van de Nederlandse gasbergingen uiterst belangrijk om energiezekerheid te helpen borgen. Als publiek energiebedrijf heeft EBN vanuit het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat een vultaak van maximaal 80 TWh gekregen voor de opslagen Grijpskerk, Norg en

Bergermeer en 5 TWh voor Piekgasinstallatie Alkmaar. Sinds april zijn wij gestart met het vullen van de bergingen om toe te werken naar de gewenste Europese vulgraad. Mede door het leegproduceren van Norg en Grijpskerk door GasTerra, maar ook door terughoudendheid in vullen vanuit de markt zijn de vulgraden tot op heden lager in vergelijking met voorgaande jaren. Het vullen van de opslagen door EBN vordert echter gestaag.

Vanuit onze brede rol in het borgen van energiezekerheid is EBN gevraagd om in mei deel te nemen aan een Technische briefing over (gas)leveringszekerheid voor de Tweede Kamer. Daarin hebben wij het belang benadrukt van zo snel mogelijke verduurzaming als fundament voor een robuust systeem. Echter, op weg naar een duurzaam energiesysteem vraagt het borgen van energiezekerheid om een geïntegreerde benadering en de inzet van een breed instrumentarium, onder meer bestaande uit het behouden en benutten van de binnenlandse gasproductie, het herdefiniëren van de rol van de gasopslagen en het versterken van de importstrategie. Over dit onderwerp (energiezekerheid) publiceerden we een position paper.

EBN als impactvol bedrijf

Het eerste halfjaar bevestigde opnieuw de rol van EBN als verbinder en kennispartner in de Nederlandse energietransitie. In januari organiseerden we opnieuw het Energieontbijt in het Kunstmuseum Den Haag. Ruim 400 bestuurders, beleidsmakers en vertegenwoordigers uit de energiesector kwamen bijeen rond het thema *Later = Nu*. Tijdens het evenement werd de jaarlijkse infographic [Energie in Cijfers](#) uitgereikt aan demissionair minister Sophie Hermans. Daarnaast werd de jaarlijkse [Carbon Storage Dialogues](#) georganiseerd, ditmaal in BlueCity in Rotterdam. Onder het thema 'progress through persistence' ging de CCS-gemeenschap met elkaar in gesprek, en werd bovendien de speciale CO₂-infographic uitgereikt aan directeur generaal van EZK Michel Heijdra.

In maart trad Jaap Bierman aan als nieuwe CEO van EBN, als opvolger van Jan Willem van Hoogstraten die na tien jaar afscheid nam van het bedrijf.



Geconsolideerde halfjaarcijfers

Geconsolideerde winst- en
verliesrekening (unaudited)

10

Geconsolideerde Balans (unaudited)
Volume- en prijsontwikkelingen

11

12

Geconsolideerde winst- en verliesrekening (unaudited)

in EUR mln

	H1 2026	H1 2025
omzet	1.460	967
overige baten	123	56
bedrijfslasten		
heffingen	-5	- 5
operationele kosten	-1.316	- 770
afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen	-137	- 160
bedrijfslasten	-1.458	- 935
bedrijfsresultaat	125	88
financiële baten	125	99
financiële lasten	-119	- 72
nettoresultaat geassocieerde deelnemingen en joint ventures	13	15
resultaat voor belastingen	144	130
belastingen	-34	- 25
resultaat boekjaar	110	105

Geconsolideerde Balans (unaudited)

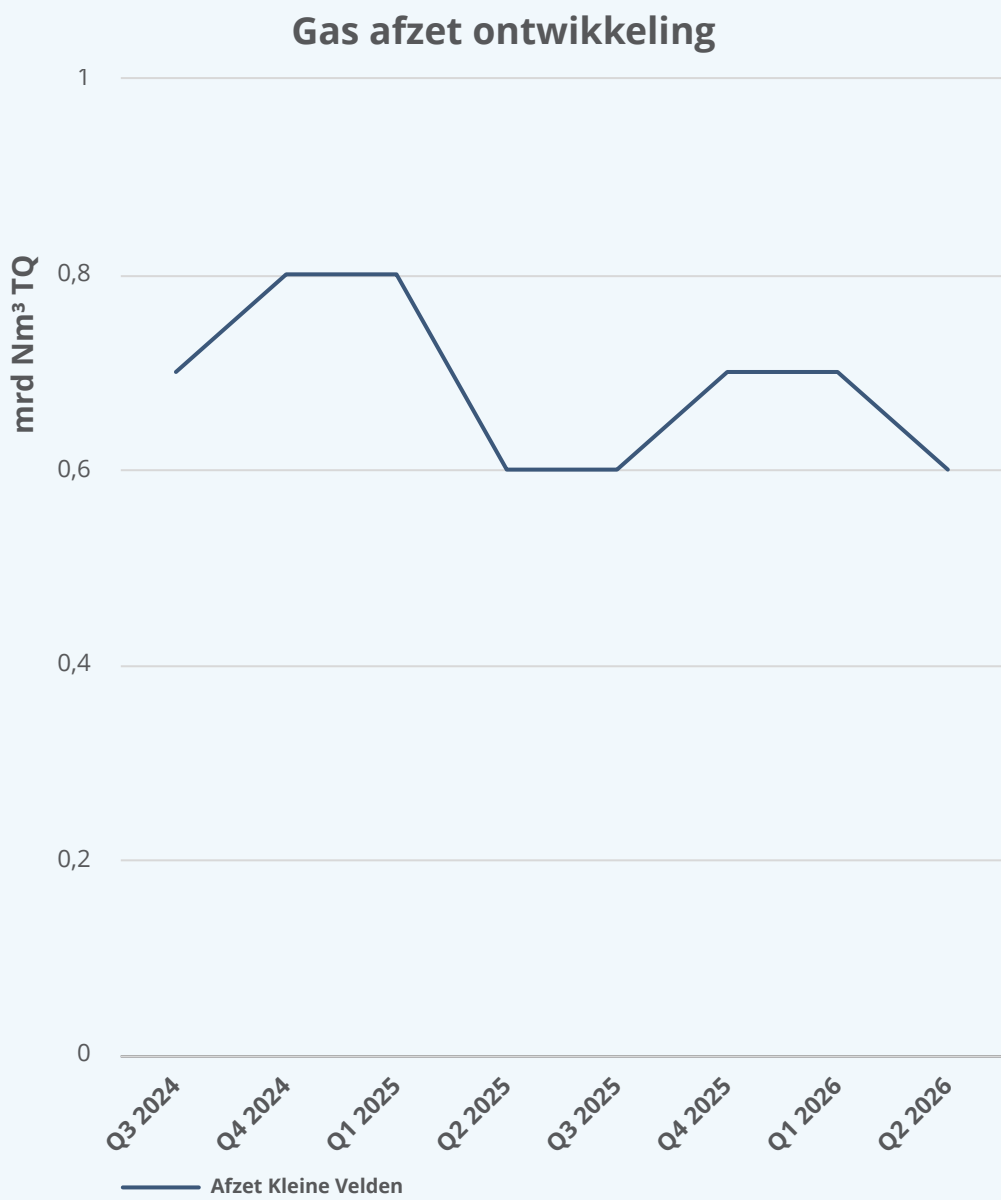
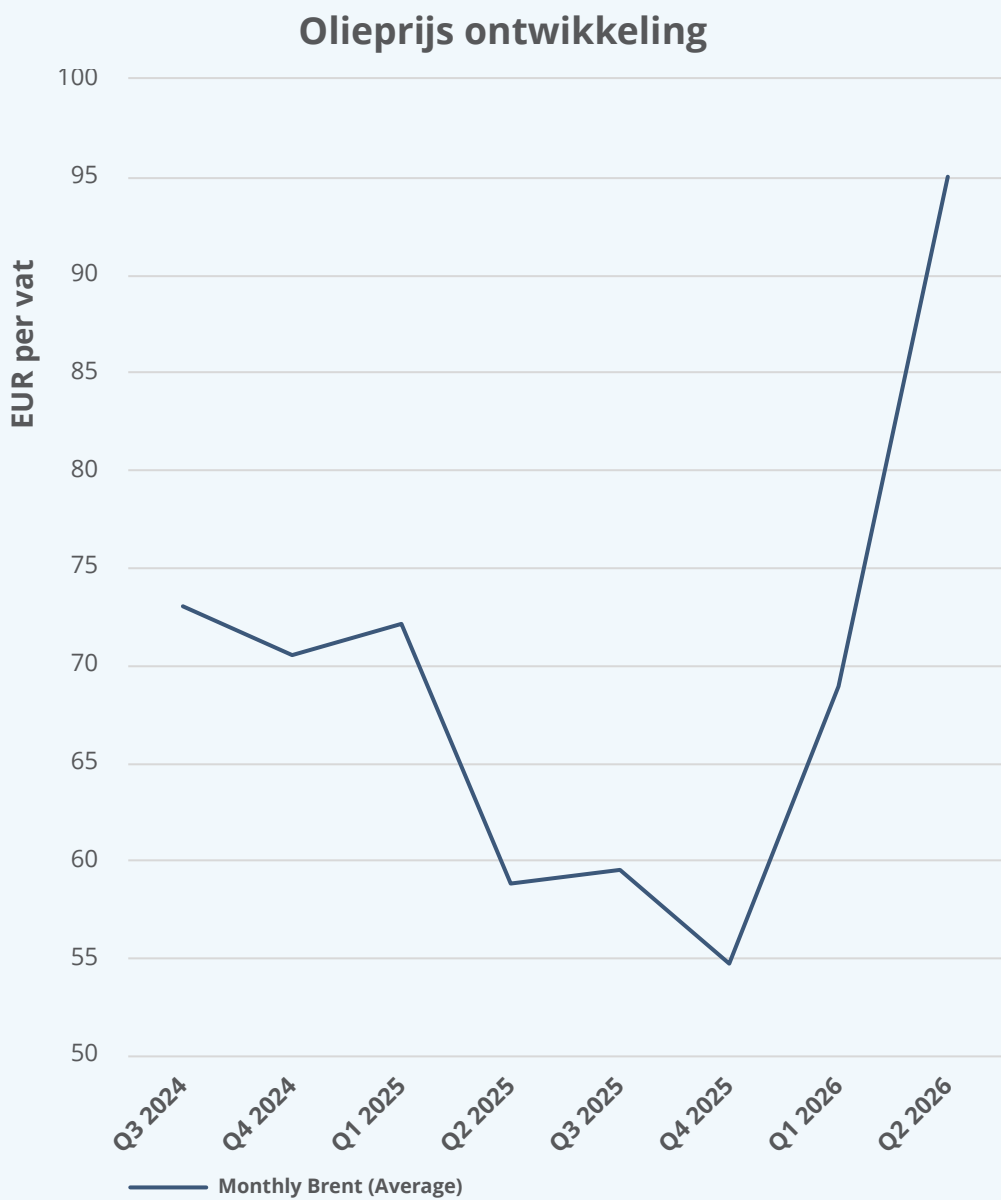
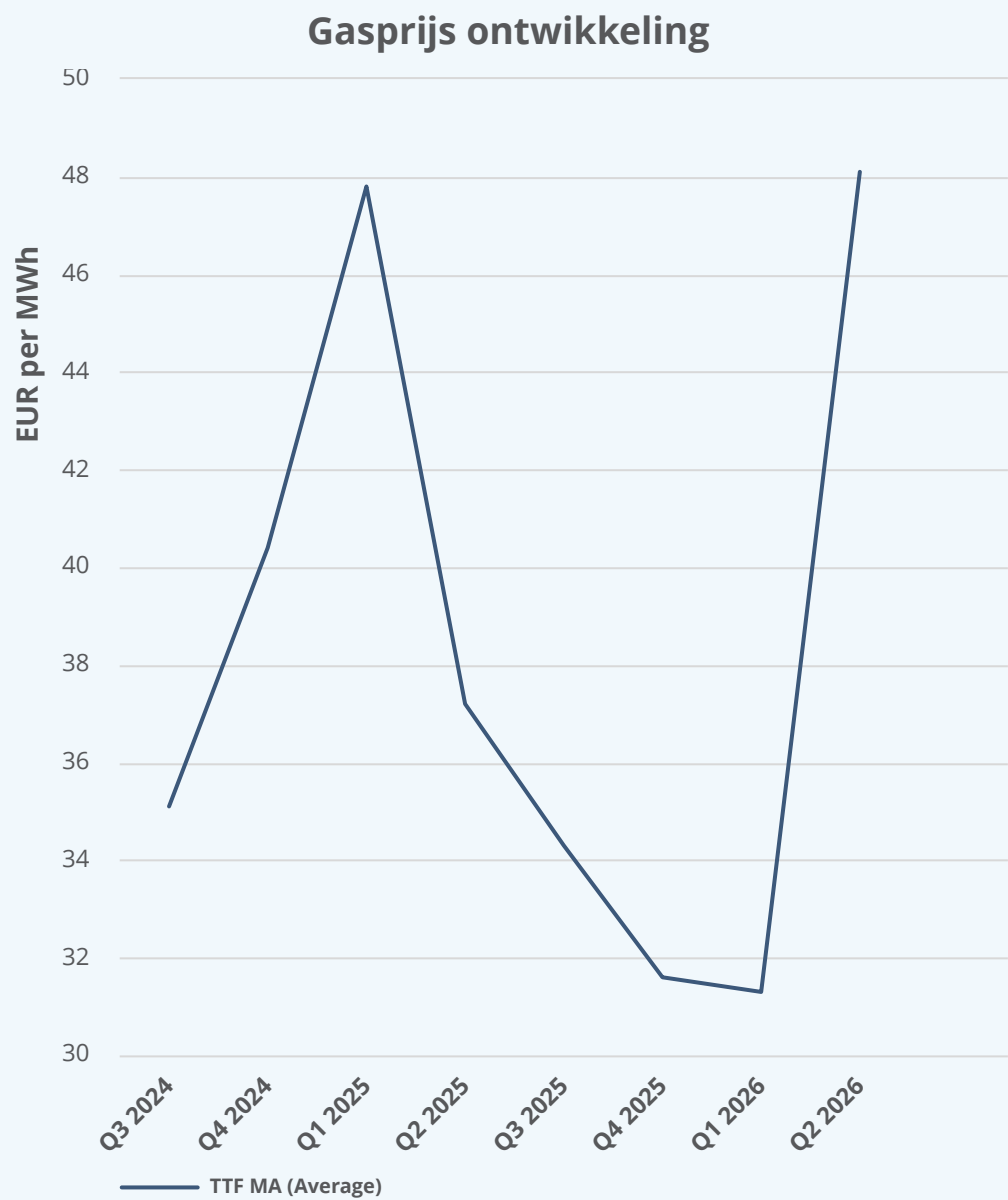
in EUR mln

ACTIVA	30 juni 2026	31 december 2025
Vaste activa		
materiële vaste activa	1.066	1.115
investeringen in deelnemingen en joint ventures	553	520
overige financiële activa	627	593
latente belastingvorderingen	11	11
	2.257	2.239
Vlottende activa		
voorraden	1.304	736
debiteuren en overige vorderingen	380	358
belastingvorderingen	101	206
overige financiële activa	4.622	2.874
liquide middelen	3.855	2.629
	10.262	6.803
Totaal	12.519	9.042

in EUR mln

PASSIVA	30 juni 2026	31 december 2025
Eigen vermogen		
aandelenkapitaal	128	128
agioreserve	450	450
ingehouden winst	2.615	2.841
resultaat boekjaar	110	-190
	3.303	3.229
Langlopende schulden		
voorzieningen	3.592	3.690
opgenomen leningen	133	133
overige langlopende schulden	18	19
	3.743	3.842
Kortlopende schulden		
voorzieningen	540	540
opgenomen leningen	1.963	174
crediteuren en overige kortlopende schulden	2.970	1.257
	5.473	1.971
Totaal	12.519	9.042

Volume- en prijsontwikkelingen



EBN B.V.

Daalsesingel 1
3511 SV Utrecht
Telefoon: +31 (0)30 233 9001
Email: ebn.mail@ebn.nl
Website: www.ebn.nl