



Halfjaarbericht 2026

Inhoudsopgave

Introductie	3
Bericht raad van bestuur	4
Stedin in het nieuws	5
 Onze strategische prioriteiten, doelstellingen en prestaties	 6
Stedin in Cijfers	7
Strategie update	8
Voortgang strategische prioriteiten	9
Wij werken aan netcapaciteit	10
Wij werken aan netkwaliteit	12
 Geconsolideerde halfjaarcijfers 2026	 13
Verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening	14
Verkorte geconsolideerde balans	15
Verkort geconsolideerd kasstroomoverzicht	15
Toelichting op de geconsolideerde halfjaarcijfers	16

Disclaimer

Dit document kan toekomstgerichte uitspraken en vooruitzichten bevatten, herkenbaar aan bewoordingen als ‘voorzien’, ‘voornemens’, ‘schatting’, ‘veronderstellen’, ‘verwachten’ of de negatieve equivalenten van deze termen en andere vergelijkbare uitdrukkingen. Dat soort toekomstgerichte uitspraken en vooruitzichten zijn gebaseerd op actuele verwachtingen en aannames over mogelijke ontwikkelingen en andere factoren die van invloed kunnen zijn op Stedin Groep. Dit zijn geen historische feiten of garanties voor toekomstige prestaties. Werkelijke resultaten en gebeurtenissen kunnen afwijken van de huidige verwachtingen door factoren zoals economische trends, technologische ontwikkelingen, wijzigingen in wet- en regelgeving, gedrag van leveranciers en afnemers, valutarisico's, fiscale ontwikkelingen, financiële risico's of politieke, economische en sociale omstandigheden.

Anders dan op grond van verplichtingen op basis van wet- en regelgeving verwerpt Stedin Groep iedere verplichting of aansprakelijkheid om vooruitzichten en prognoses in dit document te herzien of aan te passen naar aanleiding van nieuwe informatie, toekomstige gebeurtenissen of anderszins, of om dergelijke aanpassingen of herzieningen publiekelijk bekend te maken.

Dit halfjaarbericht is gepubliceerd op 23 juli 2026.

Op dit halfjaarbericht heeft geen accountantscontrole noch beoordeling door een onafhankelijke accountant plaatsgevonden. Dit bericht verschijnt in een Nederlandse en Engelse versie. Bij een discrepantie tussen beide versies, prevaleert de Nederlandse versie.

Introductie

Bericht raad van bestuur

4

Stedin in het nieuws

5



Jaap Verhoeff CFO, Trudy Onland CEO, Aline Arends COO, Timo Idema CTO

Bericht raad van bestuur

Steeds vaker zien we oplossingen ontstaan op plekken waar je ze niet direct verwacht. Bij bedrijven die zelf ervoor zorgen dat ze doorkunnen terwijl ze wachten op een aansluiting. Bij gemeenten die samen met ons zoeken naar nieuwe mogelijkheden. En bij inwoners die hun elektrische auto gebruiken als batterij voor hun energiebehoefte. Maar juist nu zijn de grenzen van het elektriciteitsnet steeds zichtbaarder in de samenleving. Voor het eerst kunnen huishoudens en kleine bedrijven in ons verzorgingsgebied op een wachtlijst terechtkomen voor een nieuwe of zwaardere stroomaansluiting. Juist daarom moeten we blijven versnellen in de uitbreiding van het net én samen leren om de beschikbare capaciteit slimmer te benutten. Op steeds meer plekken zien we dat die aanpak werkt.

In het grootstedelijk gebied rond de stad Utrecht is een aansluitpauze nodig om het stroomnet veilig en betrouwbaar te houden. Dat is ingrijpend voor huishoudens en ondernemers die een nieuwe of zwaardere aansluiting nodig hebben. De piekvraag naar elektriciteit blijft groeien en daardoor lopen we op veel plekken tegen de grenzen aan van het huidige net. De capaciteit die we nog hebben, moeten we daarom zorgvuldig verdelen. Sinds 1 juli helpt het maatschappelijk prioriteringskader van de ACM daarbij. Vitale voorzieningen krijgen voorrang wanneer capaciteit schaars is. Voor het eerst kunnen huishoudens in ons verzorgingsgebied op een wachtlijst terechtkomen voor een nieuwe of zwaardere stroomaansluiting. Dat is niet de situatie die we willen.

In het eerste halfjaar van 2026 zijn onze investeringen opnieuw gegroeid, naar €710 miljoen. We breidden zes stations uit, plaatsten iedere dag twee nieuwe elektriciteitshuisjes en maakten ruimte vrij op het net door flexibel vermogen in te zetten. Desondanks blijven we achter bij onze doelstellingen voor het eerste halfjaar. We hebben minder kunnen bouwen en minder flexibiliteit georganiseerd dan gepland was om de groeiende vraag naar elektriciteit bij te benen. Dat laat zien hoe groot de opgave is.

De uitdagingen van vandaag vragen niet alleen om meer bouwen, maar ook om op een andere manier te kijken naar het energiesysteem. Dat zegt iets over deze tijd. De energietransitie gaat

door, maar de weg ernaartoe ziet er anders uit dan we lange tijd dachten. De oplossing ligt in bouwen én slimmer benutten, vernieuwen en samenwerken. Door als netbeheerders, overheden en energiegebruikers samen anders te denken en te doen, kunnen we het net beter benutten en ruimte maken voor groei.

Daarvan zagen we de afgelopen zes maanden mooie voorbeelden. In Zeeland ontstond ruimte voor bedrijven die van de wachtlijst konden voor een aansluiting. En in Utrecht werken we samen met marktpartijen aan innovatieve oplossingen, zoals bidirectioneel laden, waarbij elektrische auto's kunnen bijdragen aan een beter benut elektriciteitsnet. Ook zien we dat huishoudens steeds meer onderdeel worden van de oplossing. Voor verduurzaming is lang niet altijd een zwaardere aansluiting nodig. Door energieverbruik slimmer over de dag te verdelen, ontstaat ruimte binnen de bestaande aansluiting. Samen met energieleveranciers helpen we huishoudens daarbij, onder meer door het financieel aantrekkelijker te maken om de stroompiek in hun wijk te vermijden.

We kunnen de schaarste op het elektriciteitsnet niet van vandaag op morgen oplossen. Maar juist in de afgelopen maanden hebben we gezien dat de beste oplossingen ontstaan in samenwerking met klanten, overheden, marktpartijen en netbeheerders. Niet als vervanging van de bouwopgave waarvoor we staan, maar als noodzakelijke aanvulling daarop. Dat betekent soms ook dat we keuzes moeten maken over de schaarse ruimte die vandaag beschikbaar is. Juist daarom is het belangrijk dat we als samenleving samen zoeken naar oplossingen.

Wat vertrouwen geeft, is dat steeds meer partijen verantwoordelijkheid nemen en actief bijdragen aan de oplossing. Die beweging zien we iedere dag. Niet alleen binnen Stedin, maar overall om ons heen. Juist daarin zit voor ons het perspectief voor de komende jaren.

Namens de Raad van Bestuur,
Trudy Onland CEO Stedin Groep

Stedin in het nieuws

27 januari

Stedin tekent contract met 12 aannemers voor verzwaring stroomnet in buurten

Stedin deed dit jaar haar grootste aanbesteding ooit, ter waarde van 3,5 miljard euro. We gaan met 12 aannemers in zee. Zij zullen zwaardere kabels en extra elektriciteitshuisjes plaatsen voor Stedin, en daarmee zorgen dat er aan de groeiende stroomvraag van warmtepompen, laadpalen en nieuwe woningen en bedrijven kan worden voldaan. De werkzaamheden gingen in april van start.

11 maart

Zoetermeer krijgt vijf nieuwe hoogspanningsstations: eerste paal markeert grootste netuitbreiding in decennia

In Zoetermeer ging de grootste net-uitbereiding in decennia van start: met vijf hoogspanningsstations en 200 kilometer kabel wordt de stroomcapaciteit in dit gebied verdubbeld. De uitbreiding maakt duizenden nieuwe woningen, bedrijven en duurzame energieprojecten mogelijk.



21 april

Aansluitstop stroomnet Flevopolder, Gelderland en Utrecht grotendeels voorkomen

Door de groeiende druk op het elektriciteitsnet is vanaf 1 juli 2026 een tijdelijke aansluitpauze nodig in een deel van de provincie Utrecht. Geplande woningbouw kan doorgaan, terwijl netbeheerders en overheden werken aan uitbreiding van het net en slimme oplossingen om ruimte vrij te maken.

6 mei

Spectaculaire spoorboring markeert nieuwe mijlpaal Warmtenet Delft

In Delft zijn twee warmteleidingen succesvol onder de spoortunnel doorgetrokken. De technisch complexe boring vormt een belangrijke stap in de aanleg van Warmtenet Delft, waarmee circa 6.000 huurwoningen duurzame warmte uit lokale aardwarmte krijgen. De mijlpaal laat zien hoe innovatieve technieken en samenwerking met aannemers, gemeenten en andere partners de warmtetransitie mogelijk maken.

4 juni

173 bedrijven krijgen ruimte op het Zeeuwse stroomnet

173 Zeeuwse bedrijven krijgen meer ruimte voor een nieuwe of zwaardere aansluiting. Netbeheerder TenneT sloot contracten af met grote stroomverbruikers, die hun stroomverbruik buiten de piekmomenten op het net houden. Dat creëert ruimte op het net voor andere gebruikers, die hierdoor van de wachtlijst af kunnen.

14 juni

Grote stroomstoring Rotterdam-Zuid: snelle inzet beperkt impact

Bijna 20.000 huishoudens en bedrijven in Rotterdam-Zuid werden op 14 juni getroffen door een grote stroomstoring na een kortsluiting in station Rotterdam Zuidwijk. Dankzij de snelle inzet van Stedin monteurs en de samenwerking met hulpdiensten kon de stroomvoorziening binnen 7,5 uur volledig worden hersteld. De storing onderstreepte het belang van een betrouwbare energievoorziening én een goede voorbereiding op grootschalige incidenten.

17 juni

De oplossing voor netcongestie staat geparkeerd in Utrecht

Stedin en Lomboxnet zijn in Utrecht begonnen met bidirectioneel laden: elektrische auto's die aan een laadpaal staan leveren stroom terug aan het net op het moment dat de stroomvraag hoog is. Hiermee wordt de druk op het net minder, en ontstaat er meer ruimte voor verdere elektrificatie.



26 juni

Samenwerking energieleveranciers en netbeheerders fors opgeschaald: slimme aansturing geeft klanten meer perspectief op volle stroomnet

Netbeheerders en energieleveranciers schaalden een grote samenwerking op, waarbij huishoudens een vergoeding kunnen krijgen voor het slim aansturen van laadpalen, thuisbatterijen en warmtepompen. Zo ontstaat meer ruimte op het volle stroomnet zonder verlies van comfort. Het doel is om 255 MW aan flexibel vermogen te ontsluiten, vergelijkbaar met de stroomvraag van de stad Haarlem.

Onze strategische prioriteiten, doelstellingen en prestaties

Stedin in Cijfers	7
Strategie update	8
Voortgang strategische prioriteiten	9



Stedin in Cijfers

Bouwen



€ **710** mln

Investerings

107 MVA

Additioneel vermogen

6

Additionele
transportstations

308

Additionele
Middenspannings-
ruimtes

560 km

Aangelegde
elektriciteitskabels

Benutten



367 MW

Flexibel vermogen

Beheren



99,9969%

Leveringsbetrouwbaarheid Elektriciteit

99,9999%

Leveringsbetrouwbaarheid Gas

Klantgemak in dienstverlening



84%

Meters &
Aansluitingen

62%

Meterkast- en
netstoringen¹

49%

Projecten²

Duurzame gassen & alternatieve warmte



625 WEQ

Warmte woningequivalenten

Marktfacilitering

99,4%

Dataverstrekking
slimme meter

Duurzaamheid



3.850
kton CO₂-eq

Totale scope 1, 2 en 3 CO₂-equivalent
incl. gasverbruik klanten

31%

CO₂-reductie t.o.v. 2021

Financieel gezond



A-

Kredietbeoordeling

Medewerkers, leiderschap & cultuur

7.109
fte

29,0
eNPS

Medewerkers-
tevredenheid

Veiligheid



1,1

LTIR

0,7

RIF

1) Waar voorheen alleen klantgemak bij het verhelpen van meterkaststoringen werd gemeten, is in 2026 de meting uitgebreid met de ervaringen bij netstoringen

2) De manier van meten van klantgemak projecten is in 2026 aangepast naar een gerichter onderzoek bij afronding van het offertetraject en na de projectuitvoering

Strategie update

Stedin werkt aan het energiesysteem van de toekomst. Door toenemende pieken loopt de belasting van ons net op. Dat vraagt om tempo, slimme keuzes en een betrouwbare uitvoering. In de eerste helft van 2026 brachten we daarom meer focus aan binnen onze strategie. We scherpten aan waar we onze aandacht, mensen en middelen het hardst nodig hebben. Onze koers blijft dezelfde: [sneller bouwen, de netten beter benutten en goed blijven beheren](#). De extra focus helpt ons om gericht te werken aan meer netcapaciteit en een betrouwbaar energiesysteem.

We geven dit vorm in 3 aanvullingen, 3 aanscherpingen en 3 manieren waarop we werken. Samen geven ze richting aan de uitvoering van onze strategie in de laatste fase van onze huidige strategieperiode.

Drie aanvullingen

We voegden drie onderwerpen toe die belangrijker zijn geworden.

- **Weerbaarheid.** We bouwen aan een weerbaar energiesysteem door nu al rekening te houden met scenario's voor morgen. In een wereld met meer onzekerheden wordt weerbaarheid een vast onderdeel van ons werk. Per 1 april werkt Stedin met een Weerbaarheidsstrategie en daaruit voortvloeiend een Weerbaarheid Uitvoeringsagenda.
- **Ontwerpen.** We nemen een actievare rol in het ontwerpen van het energiesysteem. Samen met politiek en markt maken we scherpere keuzes over warmte, opslag en sturing. Dat helpt om slimmer te investeren en meer klanten perspectief te bieden.
- **Omdenken** met onderzoek en innovatie. We stellen het bestaande systeem kritischer ter discussie. Is bouwen altijd de oplossing, of zijn er andere technische of organisatorische manieren om het net beter te benutten? Door te testen en te innoveren maken we ruimte op het net én op de wachtlijst.

Drie aanscherpingen

We scherpten onze aanpak aan op onderwerpen die direct bijdragen aan meer ruimte op het net en sneller bouwen.

- **Zoveel mogelijk aansluiten.** We wegen bewuster de belangen af van bestaande klanten en klanten op de wachtlijst. Door realistischere prognoses en gerichte maatregelen kunnen we meer klanten aansluiten, zonder de veiligheid van het net uit het oog te verliezen.
- **Meer flex in de markt.** Om aan alle vraag te kunnen voldoen is meer flexibiliteit nodig. Wij organiseren dit door standaard flexproducten te ontwikkelen, zodat de markt sneller en op grotere schaal kan opschalen.
- **Prefab en modulair bouwen.** We maken modulair, prefab en stekkerbaar bouwen tot de standaard. Zo kunnen we sneller bouwen, meer doen met hetzelfde aantal mensen en beter strategische voorraden aanleggen.

Drie manieren van werken

Tot slot maakten we concreter hoe we werken.

- We kiezen voor het oplossen van een knelpunt de **beste mix van bouwen, benutten en beheren**.
- We zetten vol en gericht in op **digitalisering en AI** om productiever te worden.
- We maken scherpere keuzes: wat hoort bij onze kerntaak en **doen we zelf en wat doen anderen beter of sneller?**

Met deze focus vergroten we de uitvoeringskracht van onze strategie. Zo werken we aan meer netcapaciteit, hoge netkwaliteit en een betrouwbaar toekomstig energiesysteem.

Voortgang strategische prioriteiten

In de eerste helft van 2026 is veel werk verzet voor toekomstige realisatie. De resultaten blijven achter bij onze doelstellingen voor het eerste halfjaar. Deze tabel geeft de voortgang weer op onze belangrijkste KPI's. Daarna volgt in de hoofdstukken toelichting op deze resultaten en de stappen die we gezet hebben op onze strategische prioriteiten.

Strategische prioriteiten	KPI's	Toelichting	Eenheid	Resultaat 30-06-2025	Resultaat 30-06-2026	Doel 2026
Bouwen aan meer netcapaciteit	Bestemmingsplannen onherroepelijk	Aantal bestemmingsplannen onherroepelijk in het rapportagejaar voor transportnetuitbreidingen met een ruimtelijke component	#	6	4	12
	Investeringen	Het aantal euro's dat we jaarlijks investeren in onze netten	€ 1 mln	610	710	1.657
	Additioneel vermogen	De netto hoeveelheid netcapaciteit in mega-volt-ampère die in het rapportagejaar additioneel aan het totaal vermogen is toegevoegd, onder spanning staat en administratief verwerkt in de projectadministratie	MVA	269	107	858
Benutten van de netcapaciteit	Digitaal bemeten MS-ruimtes	Het percentage middenspanningsruimtes dat voorzien is van een digitale meetinrichting die aangesloten is op de centrale omgeving en heeft gecommuniceerd	%	29	41	56
	Gecontracteerd effectief flexibel vermogen	Het totaal aan transportcapaciteit dat is gecontracteerd middels een bilateraal contract, en ingezet kan worden om de gevolgen van congestie te mitigeren, waarbij het gecontracteerde vermogen geleverd wordt door partijen in het verzorgingsgebied van Stedin. Het omvat enkel vermogen dat Stedin helpt om pieken te verlagen en knelpunten op te lossen.	MW	128	367	600
Beheren van de netkwaliteit	SAIDI LS/MS	De System Average Interruption Duration Index (SAIDI) LS/MS is de gemiddelde duur in minuten van onderbrekingen per consument gedurende het jaar voor elektra middenspanning en laagspanning	min.	12	16	<22
	SAIDI G	De System Average Interruption Duration Index (SAIDI) G is de gemiddelde duur in seconden van onderbrekingen per consument gedurende het jaar voor gas	sec.	17	38	<44

Wij werken aan netcapaciteit

Regie op knelpunten

Onze aanpak is erop gericht om zo gericht en zo snel mogelijk de belangrijkste knelpunten in het net op te lossen. Dit vraagt steeds vaker om maatwerk. Het afgelopen halfjaar troffen we voorbereidingen om vanaf het derde kwartaal in 2026 te kunnen sturen op hoogspanningsknelpunten. De ontwikkeling van de knelpuntenmonitor is een belangrijke stap in deze voorbereidingen. Deze monitor bundelt inzichten over knelpunten, risico's en voortgang, zodat hij helpt om knelpuntrisico's periodiek te herijken, maatregelen aan te scherpen en waar mogelijk capaciteit vrij te spelen.

Knelpunten provincie Utrecht

Binnen ons verzorgingsgebied is de netcongestieproblematiek het meest urgent in de provincie Utrecht. Om deze uitdaging het hoofd te bieden werken we nauw samen met TenneT, Liander, gemeenten, provincie en ministeries. Elke partij heeft zich gecommitteerd aan specifieke maatregelen. Stedin zet zich in om vóór komende winter meer flexibel vermogen beschikbaar te krijgen. Om deze toezeggingen waar te maken, hebben we de interne regie op de knelpunten en maatregelen in de provincie Utrecht versterkt.

Sneller Bouwen

Voor de uitbreiding van onze netten, is fysieke ruimte nodig, die door gemeentes moet worden toegewezen in bestemmingsplannen. In de eerste helft van het jaar werden vier bestemmingsplannen voor hoofdverdeelstations onherroepelijk. We verwachten de doelstelling over het hele jaar te halen.

Slimmer bouwen is sneller bouwen

Door het verbeteren van onze datakwaliteit, mijlpalensturing en dashboarding, kregen we beter inzicht in werkvoorraden en doorlooptijden per processtap. Dit helpt om knelpunten sneller weg te nemen en geeft beter zicht op waar we kunnen versnellen.

Ook innovaties in de uitvoering hielpen om te versnellen. Per 1 april startten we met spanningsloos werken, waardoor aannemers woningen kunnen aansluiten zonder dat bewoners thuis hoeven te zijn. Dit maakt planningen betrouwbaarder, verkort de doorlooptijd en beperkt de overlast voor bewoners.

Door meer modulair te bouwen, kunnen we locaties en stations sneller realiseren. Verdere standaardisatie leidt tot een efficiëntere inzet van aannemers en eigen capaciteit. In combinatie met een meer datagedreven aanpak, leidde dit in de eerste helft van 2026 tot betere benutting van de bouwketen en meer grip op de uitvoering.

Aannemers stappen in op de Buurtaanpak

Met de Buurtaanpak verzwaren we het laagspanningsnet buurt voor buurt. We hebben hierbij te maken met lange voorbereidingstijden, bijvoorbeeld in het verkrijgen van stationslocaties. Voor 89 buurten is dit gelukt in het eerste halfjaar. Daarnaast contracteerden we in januari 2026 aannemers om dit jaar in 46 buurten aan de slag te gaan en hebben we nu met alle gemeenten een samenwerkingsovereenkomst afgesloten. Met deze stappen werken we toe naar de capaciteit om meer dan 200 buurten per jaar te kunnen verzwaren.

Stijgende investeringen in het net

In de eerste helft van 2026 investeerden we €710 miljoen, circa 16% meer dan in dezelfde periode in 2025. De toename is voornamelijk toe te schrijven aan extra uitbreidingen en verzwaringen van het elektriciteitsnet. Door de toenemende druk op de uitvoeringsketen realiseerden we echter minder dan gepland. De investeringen in het gasnetwerk lagen wel in lijn met het plan. Daarnaast hebben we vaker klantgedreven en netgedreven werkzaamheden gecombineerd, waardoor de schaarse uitvoeringcapaciteit efficiënter is benut en we meer klantprojecten konden realiseren. Tot slot namen de investeringen in ons warmtenet toe, al zijn enkele geplande investeringen vertraagd.

Meer vermogen op het net

In de eerste helft van 2026 voegden we 107 MVA additioneel vermogen toe aan het net.

De ingebruikname van twee nieuwe stations en uitbreiding op een bestaand station, zijn vertraagd. Hiermee verschuift de oplevering van gezamenlijk 460 MVA additioneel vermogen naar de tweede helft van 2026.

Beter Benutten

Flexibel vermogen

Stedin werkt samen met marktpartijen aan flexibel vermogen om het net beter te benutten en congestie te verminderen. Daarmee dragen we bij aan een veilig en beter benut net en bieden we klanten op de wachtlijst perspectief.

In de eerste helft van 2026 voegden we 88 MW toe aan het gecontracteerde effectieve flexibel vermogen, waarmee het totaal op 367 MW komt.

Het afsluiten van een aantal grote overeenkomsten met duurzame invoeders droeg het eerste halfjaar bij aan de toename naast de volgende belangrijke ontwikkelingen.

Bij grootverbruikers sloten we op basis van de nieuwe Flex-e-regeling 16 contracten af, samen goed voor bijna 3 MW flexibel vermogen en sloten we in Utrecht een overeenkomst voor een batterij van 10 MW. Daarnaast zijn 6 nieuwe raamcontracten met Congestion Service Providers voor duurzame invoeders, goed voor een potentieel flexibel vermogen van 70 MW. Het totaal potentieel vermogen uit raamcontracten komt hiermee op 250 MW.

Ook bij kleinverbruikers werkten we aan flexibiliteit. De contracten voor statisch netbewust laden in Utrecht met de 7 grootste laadpaalexploitanten liepen na de winter af. De inzichten uit deze aanpak gebruiken we om netbewust laden verder te ontwikkelen voor het reduceren van de pieken voor komende winter.

ACM-verbeterplan

Op 28 mei maakten we bestuurlijke afspraken met de Autoriteit Consument en Markt (ACM) over het verbeterplan dat netbeheerders moeten indienen om maatregelen tegen netcongestie te implementeren en inzicht in netgebruik te verbeteren.

De uitvoering van het verbeterplan ligt op meerdere onderdelen op koers. Op het gebied van digitalisering boekten we bijvoorbeeld voortgang op realtime besturing, datatoegang en monitoring. Daarmee kunnen we het net sneller volgen, beter bijsturen en scherper zien waar ruimte beschikbaar is.

Ook zetten we belangrijke stappen in congestiemanagement. We maakten flexibiliteits-producten beschikbaar, zoals capaciteitsbeperkingscontracten (CBC), capaciteitssturingscontracten (CSC) en redispatch. De doorontwikkeling van CSC met marktpartijen draagt bij aan betere toepasbaarheid. Met een CSC spreken we met klanten of marktpartijen af dat zij hun vraag of aanbod tijdelijk aanpassen als het net te vol raakt. Het doel is om met de beschikbare capaciteit eind 2027 alle klanten op de wachtlijst een aanbod te hebben gedaan. Op onze website staat een [actueel overzicht van de wachtlijst](#).

Daarnaast boden we enkele klanten in Zeeland tijdsblokgebonden transportrecht aan, wat inhoudt dat ze alleen op afgesproken momenten transportcapaciteit kunnen gebruiken. Zo verdelen we de schaarse ruimte op het net gericht.

Digitaal bemeten middenspanningsruimtes

In de eerste helft van 2026 versnelden we de digitalisering van onze middenspanningsruimtes. We hebben inmiddels in totaal ruim 4.300 DA boxen geplaatst. Dankzij deze meetkasten kan ongeveer 41% van alle middenspanningsruimtes digitaal bemeten worden en hiermee liggen we weer op plan.

Warmte

Voortgang Warmtenet Delft

In de eerste helft van 2026 zette NetVerder concrete stappen in de realisatie van Warmtenet Delft. Inmiddels is bijna 8 kilometer aangelegd, waarmee 43% van het netwerk is gerealiseerd. Ook startte het transport van duurzame aardwarmte via het warmtenet. De eerste twee aansluitingen zijn inmiddels aangesloten op Warmtenet Delft. Daarmee komt duurzame warmte stap voor stap beschikbaar voor gebruikers in het gebied.

Daarnaast ronden we de overname af van een warmtenet van Eneco in Delft. We bereiden het net voor op aansluiting op duurzame aardwarmte via Warmtenet Delft.

Publieke warmtebedrijven

De omstandigheden om nieuwe warmteprojecten te ontwikkelen zijn nog altijd uitdagend. Zo is zowel het wetgevend kader, als het subsidielandschap nog volop in beweging en is er niet altijd draagvlak voor collectieve warmte. Daarom werkt NetVerder volop samen met publieke partners, zoals gemeenten, provincies en de Nationale Deelneming Warmte om vanuit een nieuwe publieke marktordening de warmtemarkt te versnellen. In de eerste helft van 2026 zetten we in meerdere regio's concrete stappen richting gezamenlijke publieke warmtebedrijven. Met deze warmtebedrijven willen publieke partijen warmteprojecten programmatisch en op grotere schaal realiseren. De aanpak sluit aan op de warmteprogramma's van gemeenten en helpt om plannen, investeringen en uitvoering beter op elkaar af te stemmen.

In onder meer Den Haag, Delft, regio Rotterdam, Oostland en de provincie Utrecht werkten we aan de vorming van deze warmtebedrijven. Daarmee legden we de basis voor verdere opschaling van collectieve warmte als onderdeel van een toekomstbestendig energiesysteem.

Wij werken aan netkwaliteit

Leveringsbetrouwbaarheid elektra

De gemiddelde onderbrekingsduur per klant voor elektriciteit was met 16 minuten hoog in het eerste halfjaar. Dit is met name veroorzaakt door één grote storing in Rotterdam op 14 juni waarbij bijna 20.000 aansluitingen getroffen waren, met een uitvalduur van 7,5 uur. Ook de uitvalduur per aansluiting van elektriciteit is licht gestegen. Dit komt onder andere door langer durende herstelltijden bij storingen; als gevolg van netcongestie zijn storingen complexer en lastiger op te lossen. Om beter inzicht te krijgen in onze netprestaties zijn we gestart met het actualiseren van de storingsverklimmers in ons net.

Leveringsbetrouwbaarheid gas

De leveringsbetrouwbaarheid van ons gasnet bleef in de eerste helft van 2026 hoog. De gemiddelde onderbrekingsduur per klant lag met 38 seconden wel boven onze doelstelling. Dit kwam hoofdzakelijk door één complexe hogedrukstoring op 5 februari in De Ronde Venen. Tijdens deze storing hadden 525 aansluitingen ongeveer 12 uur geen gas.

Veilige en duurzame gasnetten

We werken aan een veilig gasnet. Met preventief onderhoud en een risicogebaseerde aanpak vervangen we tijdig gasleidingen en particuliere gasaansluitingen en zoeken we actief naar gaslekken.

Zo liggen we op koers met het vervangen en verwijderen van alle brosse gasleidingen in 2028 conform de afspraken met de SodM. In de eerste helft van 2026 vervingen of verwijderden we ongeveer 100 kilometer aan brosse leidingen van onze jaardoelstelling van 200 kilometer.

We schaalden het vervangen van particuliere gasaansluitingen op met circa 25%. Dat zorgt ervoor dat we dit jaar bijna 25.000 aansluitingen zullen vernieuwen, in lijn met onze doelstelling.

Jaarlijks inspecteert Stedin ruim 10.000 kilometer aan gasleidingen op lekken. Een pilot met drones helpt dit proces te versnellen, zodat we in dezelfde tijd méér lekken kunnen opsporen en verhelpen. Duurzaam en veilig.

De afgelopen maanden legden we ook een basis voor de verdere verduurzaming van onze gasnetten. Zo startten we het Programma Groen Gas, publiceerden we in samenwerking met Netbeheer Nederland het Invoedingskompas Groen Gas en zijn de voorbereidingen gestart om het gasnet te digitaliseren. Daarmee versterken we de capaciteit, transparantie en betrouwbaarheid van ons gasnet; belangrijke stappen om de groei van groen gas mogelijk te maken.

Geconsolideerde halfjaarcijfers 2026

Verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening	14
Verkorte geconsolideerde balans	15
Verkort geconsolideerd kasstroomoverzicht	15
Toelichting op de geconsolideerde halfjaarcijfers	16



Verkorte geconsolideerde winst-en-verliesrekening

	Eerste halfjaar 2026	Eerste halfjaar 2025
Bedrijfsopbrengsten	1.168	1.154
Personeelskosten	420	370
Kosten van inkoop en uitbesteed werk	388	432
Overige bedrijfskosten	144	128
Geactiveerde productie eigen bedrijf	-205	-197
	747	733
Afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen vaste activa	182	172
Totaal bedrijfskosten	929	905
Bedrijfsresultaat	239	249
Financiële baten en lasten	-40	-35
Resultaat deelnemingen en joint ventures (na belastingen)	0	0
Resultaat voor belastingen	199	214
Belastingen	-51	-55
Resultaat na belastingen	148	159

Verkorte geconsolideerde balans

	Per 30 juni 2026	Per 31 december 2025
Activa		
Vaste activa	10.065	9.525
Viortende activa	910	550
Totaal activa	10.975	10.075
Passiva		
Groepsvermogen	4.154	3.586
Langlopende verplichtingen	5.476	5.250
Kortlopende verplichtingen	1.345	1.239
Totaal passiva	10.975	10.075

Verkort geconsolideerd kasstroomoverzicht

	Eerste halfjaar 2026	Eerste halfjaar 2025
Kasstroom uit operationele activiteiten	375	375
Kasstroom uit investeringsactiviteiten	-700	-604
Kasstroom uit financieringsactiviteiten	691	297
Mutatie liquide middelen	366	68
Saldo liquide middelen per 1 januari	89	101
Saldo liquide middelen per 30 juni	455	169

Toelichting op de geconsolideerde halfjaarcijfers

Algemene informatie

Stedin Holding N.V. (hierna: Stedin Holding) is een naamloze vennootschap naar Nederlands recht, statutair gevestigd te Blaak 8, 3011 TA Rotterdam, Nederland, en geregistreerd bij de Kamer van Koophandel onder nummer 24306393.

In dit halfjaarbericht zijn de financiële gegevens van Stedin Holding en haar dochterondernemingen (hierna: Stedin Groep) over de eerste helft van 2026 opgenomen. Op deze financiële gegevens heeft geen accountantscontrole noch beoordeling door een onafhankelijke accountant plaatsgevonden.

Het halfjaarbericht bevat niet alle informatie die wordt opgenomen in een jaarrekening en dient daarom gezamenlijk met de jaarrekening 2025 van Stedin Groep te worden gelezen (te vinden op de Stedin Groep [website](#)).

Grondslagen financiële verslaggeving

Algemeen

Dit halfjaarbericht is opgesteld op basis van dezelfde grondslagen voor waardering en resultaatbepaling zoals toegepast in de jaarrekening 2025 van Stedin Groep, met inachtneming van wijzigingen in IFRS die van kracht zijn vanaf 1 januari 2026. IAS 34 'Tussentijdse financiële verslaggeving' is niet van toepassing.

Alle bedragen in dit halfjaarbericht luiden in miljoenen euro's (€), tenzij anders vermeld.

Wijzigingen IFRS

Nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden huidig boekjaar

De volgende nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden zijn goedgekeurd door de EU en van kracht met ingang van boekjaar 2026:

- Wijzigingen in IFRS 9 en IFRS 7 – 'Contracts Referencing Nature-dependent Electricity'
- Wijzigingen in IFRS 9 en IFRS 7 – 'Amendments to the Classification and Measurement of Financial Instruments'
- 'Annual Improvements to IFRS Accounting Standards – Volume 11'

Deze nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden hebben geen materiële impact op de financiële verslaggeving van Stedin Groep.

Nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden latere boekjaren

De volgende nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden zijn gepubliceerd maar nog niet van kracht voor boekjaar 2026:

- IFRS 18 – 'Presentation and Disclosure in Financial Statements'
- IFRS 19 – 'Subsidiaries without Public Accountability: Disclosures'
- IFRS 20 – 'Regulatory Assets and Regulatory Liabilities'
- Wijzigingen in IAS 21 – 'Translation to a Hyperinflationary Presentation Currency'

Deze nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden kunnen alleen worden toegepast indien goedgekeurd door de EU.

IFRS 20 introduceert nieuwe vereisten voor de verwerking, waardering, presentatie en toelichting van regulatorische activa, regulatorische verplichtingen, regulatorische opbrengsten en regulatorische kosten. De standaard beoogt de vergoeding voor regulatorische goederen en diensten toe te rekenen aan de periode van levering, ongeacht wanneer deze in de tarieven wordt

verwerkt. Stedin Groep onderzoekt de impact van IFRS 20 op haar financiële verslaggeving en zal hierover in een latere periode rapporteren.

De overige nieuwe of gewijzigde IFRS-standaarden zullen naar verwachting geen materiële impact hebben op de financiële verslaggeving van Stedin Groep. De beperkte wijzigingen in de presentatie van de primaire financiële overzichten als gevolg van IFRS 18 zijn reeds toegelicht in de jaarrekening 2025 van Stedin Groep.

Schattingen, aannames en veronderstellingen

Bij het opstellen van dit halfjaarbericht heeft het management van Stedin Groep schattingen, aannames en veronderstellingen gehanteerd. Deze betreffen in het bijzonder de waardering van de materiële en immateriële vaste activa, de schatting van netverliezen en de bepaling van voorzieningen. In de eerste helft van 2026 hebben zich geen significante schattingswijzigingen voorgedaan die nadere toelichting behoeven.

Financiële resultaten en ontwikkelingen

Resultaatontwikkeling

Bedrijfsopbrengsten

De bedrijfsopbrengsten zijn met €14 miljoen gestegen naar €1.168 miljoen (eerste helft 2025: €1.154 miljoen). De beperkte toename ligt in lijn met de tariefontwikkeling ten opzichte van vorig jaar.

Bedrijfskosten

De totale bedrijfskosten zijn met €24 miljoen gestegen naar €929 miljoen (eerste helft 2025: €905 miljoen). De belangrijkste oorzaken van deze stijging zijn:

- Een stijging van de personeelskosten met €50 miljoen als gevolg van cao-verhogingen en een hoger aantal fte;
- Een stijging van de overige bedrijfskosten met €16 miljoen, onder andere als gevolg van hogere ICT-kosten door toenemende digitalisering en de groei van het aantal medewerkers; en
- Een toename van de afschrijvingskosten met €10 miljoen als gevolg van het gestegen investeringsniveau in de afgelopen jaren;

Daartegenover staat een daling van de kosten van inkoop en uitbesteed werk met €44 miljoen.

Onderliggend hieraan zijn voornamelijk:

- Een daling van €23 miljoen van de netverlieskosten door lagere inkooprijzen voor energie;
- Een lichte daling van het uitbesteed werk van €5 miljoen, voornamelijk door het beëindigen van de werkzaamheden voor het waternet van Evides in Zeeland en op Goeree-Overflakkee;
- Een daling van de transportkosten voor gebruik van het hoogspanningsnet van €18 miljoen.

De geactiveerde productie eigen bedrijf is gestegen met €8 miljoen door meer bestede uren aan investeringsactiviteiten en hogere uurtarieven.

Financiële baten en lasten

De netto financiële lasten zijn met €5 miljoen gestegen naar €40 miljoen (eerste helft 2025: €35 miljoen). Deze stijging is het gevolg van de groei van de schuldportefeuille en een gemiddeld genomen hogere effectieve rente door oplopende markttrentes.

Belastingen

De belastinglast daalde licht ten opzichte van de eerste helft van 2025, in lijn met het lagere resultaat voor belastingen. Het effectieve belastingtarief bleef met 25,7% nagenoeg gelijk aan dat in dezelfde periode vorig jaar.

Ontwikkelingen financiële positie

Investerings gestegen, vrije kasstroom negatief

In de eerste helft van 2026 heeft Stedin Groep €710 miljoen geïnvesteerd in materiële en immateriële vaste activa om haar energienetwerken te versterken en uit te breiden. Dit betekent een stijging van 16% ten opzichte van het investeringsniveau in de eerste helft van 2025 (€610 miljoen).

De gerelateerde kasstroom uit investeringsactiviteiten bedroeg €700 miljoen negatief in de eerste helft van 2026, tegenover €604 miljoen negatief in de eerste helft van 2025. Een belangrijk deel van de investeringen werd gefinancierd uit de operationele kasstroom, die met €375 miljoen positief gelijk bleef aan het niveau in de eerste helft van 2025. Als gevolg hiervan kwam de vrije kasstroom uit op €325 miljoen negatief (eerste helft 2025: €229 miljoen negatief). De kasstroom uit financieringsactiviteiten bedroeg €691 miljoen positief (eerste helft 2025: €297 miljoen positief), voornamelijk als gevolg van de uitgifte van twee obligatieleningen, deels gecompenseerd door de aflossing van het kortlopende schuldpapier. Per saldo namen de liquide middelen toe tot €455 miljoen per 30 juni 2026. Deze middelen worden onder meer aangewend voor investeringen in de tweede helft van het jaar.

Financiering en kredietruimte uitgebreid

Om onze strategie te realiseren is de omvang van de rentedragende schuldportefeuille gegroeid. Tegenover de afname van het kortlopende schuldpapier met €200 miljoen, stond de uitgifte van een groene senior obligatielening van €500 miljoen. Daarnaast heeft Stedin Groep een nieuwe groene achtergestelde eeuwigdurende obligatielening van €500 miljoen uitgegeven en haar beschikbare kredietruimte uitgebreid.

Uitgifte groene achtergestelde eeuwigdurende obligatielening

In januari 2026 heeft Stedin Groep een nieuwe groene achtergestelde eeuwigdurende obligatielening uitgegeven. De nominale waarde bedraagt €500 miljoen en de couponrente 4,25%. Omdat Stedin Groep discretie heeft over aflossing en couponbetaling, wordt deze financiering in de jaarrekening als eigen vermogen verwerkt. De groene achtergestelde eeuwigdurende obligatielening is genoteerd aan Euronext Amsterdam.

Stedin Groep is voornemens de in 2021 uitgegeven achtergestelde eeuwigdurende obligatielening van €500 miljoen in maart 2027 af te lossen. Hiertoe bestaat echter geen contractuele verplichting. In de jaarrekening is de lening als eigen vermogen verwerkt.

Uitgifte groene senior obligatielening

In mei 2026 heeft Stedin Groep haar zevende groene senior obligatielening uitgegeven, voor een nominaal bedrag van €500 miljoen. Deze lening heeft een looptijd van 7 jaar, een uitgifteprijs van 99,146% en een couponrente van 3,625%. De effectieve rentevoet exclusief transactiekosten bedraagt 3,766%.

In totaal heeft Stedin Groep per 30 juni 2026 voor €3,5 miljard aan groene senior obligatieleningen uitstaan. Deze zijn genoteerd aan Euronext Amsterdam. Dit bedrag wordt aangewend voor de financiering van de investeringen in ons elektriciteitsnetwerk.

Verhoging kredietfaciliteiten

In februari 2026 zijn de Europese Investeringsbank (EIB) en Stedin Groep een verhoging van de gecommiteerde kredietfaciliteit van €500 miljoen naar €750 miljoen overeengekomen. Van deze faciliteit is per 30 juni 2026 nog €500 miljoen beschikbaar, nadat vorig jaar een eerste lening van €250 miljoen is opgenomen. De kredietfaciliteit is bestemd voor investeringen in het elektriciteitsnetwerk en beschikbaar tot maart 2028. De looptijd van opgenomen leningen is maximaal 12 jaar.

Daarnaast heeft Stedin Groep een gecommiteerde doorlopende kredietfaciliteit (RCF) bij een zestal banken. In de eerste helft van 2026 is deze verhoogd van €800 miljoen naar €1.500 miljoen. De looptijd is verlengd tot april 2031. Met wederzijdse instemming kan de looptijd nog tweemaal met één jaar worden verlengd. Per 30 juni 2026 wordt geen gebruik gemaakt van de RCF.

Financieel gezond

Voor het aangaan van leningen is een goede kredietwaardigheid essentieel. In januari 2026 heeft kredietbeoordelaar S&P de lange termijn kredietbeoordeling van Stedin Groep herbevestigd. In lijn met onze doelstelling blijft deze A-, met een stabiel vooruitzicht. Voor het kredietbeoordelingsrapport van S&P wordt verwezen naar de [website](#) van Stedin Groep. FFO/Net Debt en solvabiliteit zijn belangrijke indicatoren om onze kredietbeoordeling en financiële gezondheid te monitoren.

Onze FFO/Net Debt ratio bedroeg 11,9% per 30 juni 2026 (eind 2025: 13,7%) en lag boven onze doelstelling van minimaal 10%. Door hogere rente- en belastingbetalingen daalde de FFO over de voorgaande twaalf maanden licht, terwijl het bedrijfsresultaat voor afschrijvingen en bijzondere waardeverminderingen stabiel bleef. De nettoschuldpositie steeg door het aantrekken van extra vreemd vermogen ter financiering van de negatieve vrije kasstroom. Daarnaast verviel de hybride status van de in 2021 uitgegeven achtergestelde eeuwigdurende obligatielening en rekent S&P deze lening nu voor 100% mee als vreemd vermogen bij de berekening van de FFO/Net Debt ratio (voorheen: 50%).

Onze solvabiliteit bedroeg 44,8% per 30 juni 2026 (eind 2025: 40,6%) en lag boven onze doelstelling van minimaal 35%. De stijging met 4,2%-punt ten opzichte van eind 2025 werd voornamelijk gedreven door de uitgifte van de nieuwe groene achtergestelde eeuwigdurende obligatielening, die als eigen vermogen in de jaarrekening is verwerkt. Vanwege de geplande aflossing van de in 2021 uitgegeven achtergestelde eeuwigdurende obligatielening is het positieve effect op de solvabiliteit naar verwachting tijdelijk en zal deze ratio weer dalen.

Om de jaarlijks groeiende investeringen te kunnen blijven financieren, verwacht Stedin Groep haar eigenvermogenspositie de komende jaren verder te moeten versterken. In de eerste helft van 2026 voerden we verkennende gesprekken met onze aandeelhouders over de invulling hiervan. Deze verkenning wordt in de tweede helft van het jaar verder geconcretiseerd.

Overige ontwikkelingen

Definitieve methodebesluiten elektriciteit en gas

In februari 2026 heeft de Autoriteit Consument & Markt (ACM) de definitieve methodebesluiten voor elektriciteit en gas voor de nieuwe reguleringsperiode (2027-2031) gepubliceerd. Vanaf 2027 vervangt een nieuwe kosten-gebaseerde reguleringsmethode de huidige maatstafregulering. Aan de hand van de methodebesluiten bepaalt de toezichthouder welk bedrag distributiesysteembeheerders maximaal in rekening mogen brengen via hun tarieven.

Gebeurtenissen na balansdatum

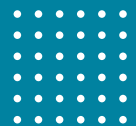
Er hebben zich geen gebeurtenissen na balansdatum voorgedaan.

Stedin Groep

Postbus 49

3000 AA Rotterdam

www.stedingroep.nl



STEDIN
GROEP

