

**IN 2026 STIJGEN DE AANKOOPPRIJZEN VOOR
GEÏNJECTEERDE ELEKTRICITEIT, MET STERKE
VERSCHILLEN TUSSEN DE VARIABELE
CONTRACTEN**



Nicolas For
nicolasper@inforgazelec.be

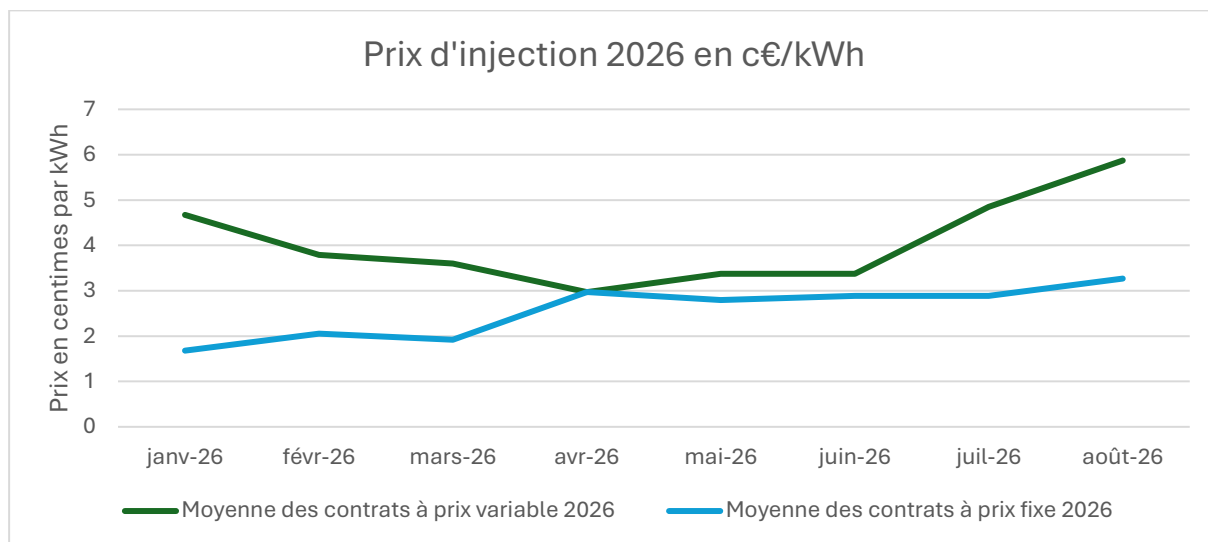
09/2026

IN 2026 STIJGEN DE AANKOOPPRIJZEN VOOR GEÏNJECTEERDE ELEKTRICITEIT, MET STERKE VERSCHILLEN TUSSEN DE VARIABELE CONTRACTEN

Huishoudens met zonnepanelen moeten de overtollige elektriciteit die ze produceren en niet direct zelf gebruiken, verkopen aan leveranciers. Net als voor de levering moeten zij een contract sluiten met een leverancier, tegen een vaste of variabele prijs.

In 2026 zullen de aankooprijzen voor geïnjekteerde elektriciteit stijgen. Variabele contracten bieden een hogere aankoop prijs dan vaste contracten, maar er zijn grote veranderingen gedurende het jaar.

1 In 2026 stijgen de aankooprijzen, maar vaste prijscontracten blijven minder winstgevend



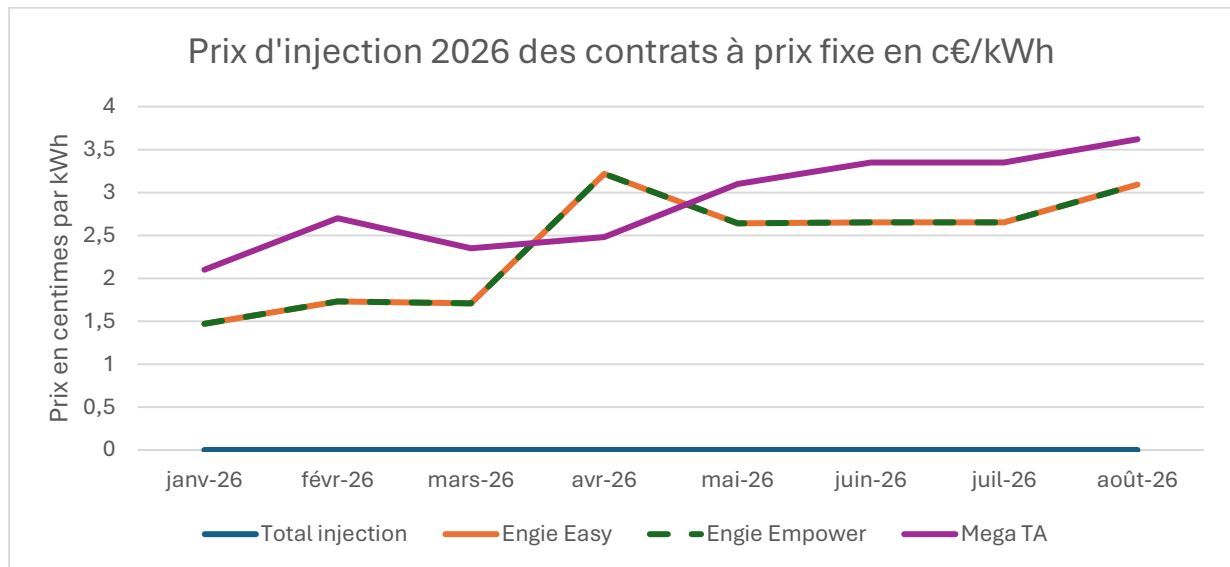
Evolutie van de gemiddelde grondstofprijzen voor injectiecontracten tussen januari en augustus 2026

Deze grafiek vergelijkt de gemiddelde injectieprijs voor variabele en vaste contracten voor de periode januari tot augustus 2026. Er is een daling, gevolgd door een prijsstijging voor variabele prijscontracten en een meer geleidelijke stijging voor vaste prijscontracten.

De gemiddelde prijs van vaste injectiecontracten steeg van 1,68 €/kWh in januari 2026 tot 3,3 €/kWh in augustus 2026, een stijging van 96%. De gemiddelde prijs van variabele contracten steeg in dezelfde periode van 4,7 €/kWh naar 5,9 €/kWh, een stijging van 26%.

Met uitzondering van de maand april, waren de injectieprijs van vaste contracten aanzienlijk minder aantrekkelijk dan die van variabele contracten. In augustus 2026 lag de gemiddelde prijs van vaste contracten 44% lager dan die van variabele.

2 Beperkte verschillen tussen vaste injectiecontracten

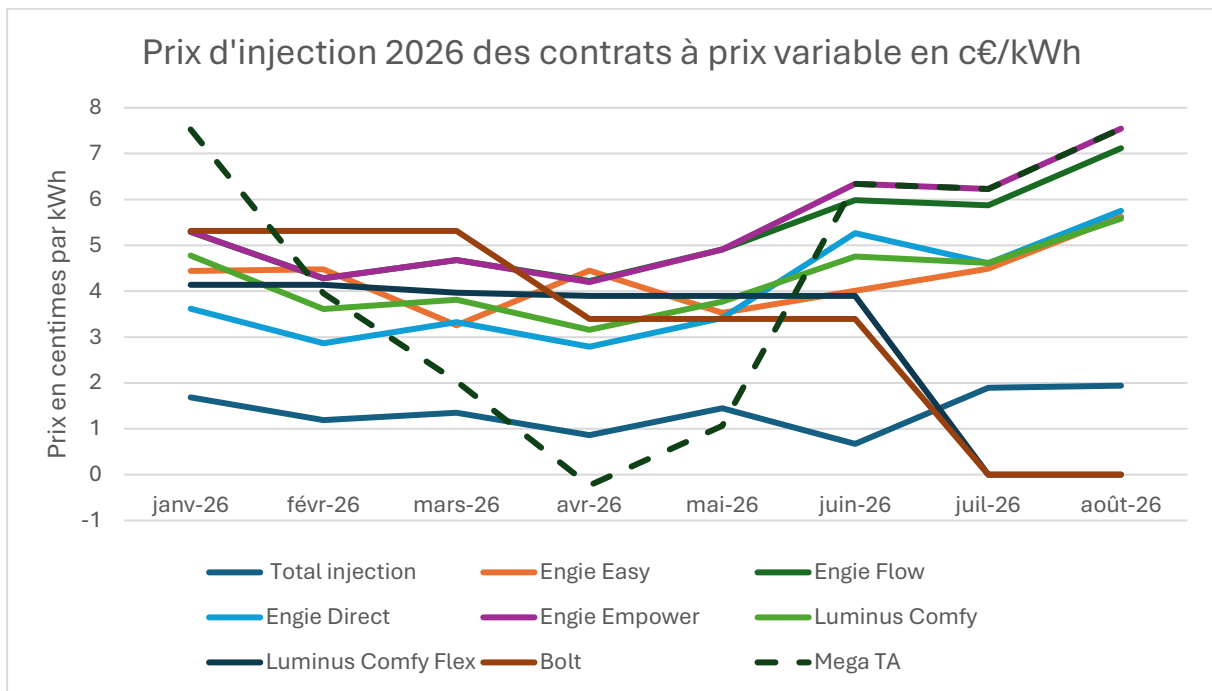


Evolutie van de grondstofprijzen voor vaste injectiecontracten tussen januari en augustus 2026 (€/kWh)

Er worden momenteel drie vaste injectiecontracten aangeboden: Engie Easy, Engie Empower en MEGA Testaankoop. Aan de andere kant hanteren de leveranciers TotalEnergies en Luminus een variabel injectietarief, zelfs wanneer het leveringscontract tegen een vaste prijs is. Er is een kleine ongelijkheid tussen de gerekende injectieprijsen, met een gemiddeld verschil van ongeveer 0,7 eurocent tussen het meest voordelige contract en het minst interessante contract over de hele periode. In augustus 2026 biedt Mega met 3,62 €/kWh de hoogste injectieprijs, terwijl Engie met 3,1 €/kWh het laagste tarief biedt. En bij injectie is een hogere prijs natuurlijk gunstiger voor de klant: het contract van Mega is daarom bij de vaste prijsaanbiedingen het aantrekkelijkst.

Over de hele bestudeerde periode bedraagt het gemiddelde verschil tussen het contract met het hoogste tarief en het contract met het laagste tarief ongeveer 0,7 €/kWh. Dit kleine verschil kan worden verklaard door het kleine aantal contracten.

3 Grote verschillen en hoge volatiliteit tussen variabel geprijsde contracten



Evolutie van grondstofprijzen in variabele injectiecontracten tussen januari en augustus 2026

Er zijn momenteel negen variabele injectiecontracten op de markt: Engie Easy, Engie Direct, Engie Flow, Engie Empower, Total Injection, Luminus Comfy Flex, Luminus Comfy, Bolt variabele en MEGA Testachat. De leverancier TotalEnergies hanteert een identiek injectietarief op al zijn variabele contracten (myConfort, myEssentiel, myDrive). Voor contracten waarvan de injectieprijs is geïndexeerd volgens een kwartaalbeurskoers (Bolt en Luminus), worden alleen de prijzen van de eerste twee kwartalen gepresenteerd. Luminus hanteert een variabele injectieprijs voor zijn klanten die voor hun verbruik het contract Comfy Fix kiezen. De herberekening van de daadwerkelijk gefactureerde prijzen vereist kennis van de gemiddelde waarde van de offertes voor het hele betreffende kwartaal. De gegevens met betrekking tot het derde kwartaal kunnen daarom pas eind september worden bepaald.

Er is een groot verschil tussen de injectieprijsen die op de markt worden aangeboden. Over de gehele bestudeerde periode bedraagt het gemiddelde verschil tussen het contract met de hoogste en het contract met de laagste opbrengst ongeveer 4,7 €/kWh. TotalEnergies heeft voor het grootste deel van de geobserveerde periode de minst gunstige injectieprijsen op de markt.

De injectieprijs die Mega aanbiedt zijn bijzonder volatiel. Na een sterke daling in de eerste vier maanden van het jaar, stegen ze weer fel in mei. In januari en augustus bood Mega met € 7,5 €/kWh het meest voordelige injectietarief op de markt. Omgekeerd werd het aanbod in april en mei het minst aantrekkelijk, met slechts 1,06 €/kWh in mei. In april werd de injectieprijs van Mega zelfs negatief en bereikte -0,23 €/kWh. Het was het enige contract op de markt dat in de eerste vijf maanden van het jaar een negatieve injectieprijs had geboekt.

Deze volatiliteit is des te belangrijker omdat deze plaatsvindt op momenten waarop de productie van zonneënergie over het algemeen hoger is. Zo hebben de bijzonder lage injectieprijsen in april en mei betrekking op maanden waarin waarschijnlijk een aanzienlijk deel van de jaarlijkse PV-productie in het net wordt geïnjecteerd. Een lage of zelfs negatieve injectieprijs in deze perioden kan daarom een grotere impact hebben op de jaarlijkse vergoeding van de geïnjecteerde elektriciteit dan een prijsverandering die wordt waargenomen in maanden waarin de zonneproductie lager is.

4 Conclusie

In 2026 stijgen de injectieprijsen, maar ze blijven relatief laag. Dit is des te belangrijker omdat huishoudens met zonnepanelen gemiddeld 34%¹ van hun productie zelf verbruiken, aldus BRUGEL. Het merendeel van de geproduceerde elektriciteit wordt daarom in het net gevoed en betaald tegen de prijs die in het injectiecontract is vastgesteld.

De keuze van het contract is dus bijzonder belangrijk. Contracten met vaste prijs vertonen onderling relatief beperkte verschillen, maar bieden over het algemeen lagere prijzen dan variabele contracten. Deze laatste kunnen voordeliger zijn, maar hun hoge volatiliteit zorgt er ook voor dat huishoudens periodes ervaren waarin de injectieprijs zeer laag of zelfs negatief wordt. Deze episodes zijn des te belangrijker omdat ze in het voorjaar kunnen optreden, wanneer de productie van zonneënergie hoog is en een groot deel van de geproduceerde elektriciteit waarschijnlijk in het net wordt geïnjecteerd.

¹ <https://brugel.brussels/publication/document/propositions/2025/fr/PROPOSITION-36-COEFFICIENT-MULTIPLIEUR-PV.pdf>