

Aanvullende verklaring Aanbod overeenkomsten met dynamische prijzen bij de Gedragscode Consument en Energieleverancier

Op 29 december 2020 is de Gedragscode Consument en Energieleverancier 2020 van Energie-Nederland tot stand gekomen. Deze aanvullende verklaring is een aanvulling op artikel 1.10 sub f, g en h van de Gedragscode Consument en Energieleverancier en ziet vooral op de berekening van de beursprijs en een korte opsomming van de informatie die leveranciers bij dynamische prijs producten moeten opnemen in het aanbod op maat ter invulling van artikel 2.9 lid 2 Energiewet. Door ondertekening van deze aanvullende verklaring stellen deze leveranciers op eenduidige wijze een aanbod op maat op voor leveringsovereenkomsten van elektriciteit en/ of gas met dynamische prijzen aan consumenten.

Definitie

Er is sprake van een leveringsovereenkomst met een dynamische prijs als de prijsvariatie op de spotmarkten wordt weerspiegeld en de intervallen gelijk of groter zijn aan de marktvereffeningsperiode van die markten (overeenkomstig artikel 2.9 Energiewet). Voor gasleveringsovereenkomsten met dynamische prijzen geldt dat de variatie in dagprijzen een weerspiegeling is van de TTF-markt.

Opzet Verklaring

In deze Verklaring worden met betrekking tot artikel 1.10 sub f (totale verwachte jaarkosten), g (afsluiten leveringsovereenkomst met een dynamische prijs) en h (aanbod op maat) van de gedragscode Consument en Energieleverancier (2020) over de volgende onderwerpen aanvullende afspraken gemaakt:

- Totale verwachte jaarkosten;
- Informatievoorziening bij het afsluiten van een leveringsovereenkomst met een dynamische prijs;
- Aanbod op Maat.

Totale verwachte jaarkosten leveringsovereenkomst met een dynamische prijs

Conform de Gedragscode Consument en Energieleverancier wordt door de leverancier het jaarverbruik van de consument zo goed mogelijk ingeschat. Bij een leveringsovereenkomst met een dynamische prijs worden de verwachte jaarkosten volgens de methode “aanbod op maat” berekend, waarbij de prijscomponent (inschatting van de beursprijs) volgens een gezamenlijke marktstandaard wordt berekend. Bovendien wordt uitleg gegeven dat voor de berekening voor het aanbod op maat de Futures beursprijzen worden gebruikt als inschatting voor de komende 12 maanden. Voor meer details zie hieronder.

Informatievoorziening bij het afsluiten van leveringsovereenkomsten met een dynamische prijs

De leverancier verstrekt een consument voorafgaand aan het sluiten van een leveringsovereenkomst informatie over de mogelijkheden, kosten en risico's van deze overeenkomsten (overeenkomstig artikel 2.9 lid 2 Energiewet).

Deze informatie betreft:

- De werking van de energiemarkt en de factoren die invloed kunnen hebben op de prijs van energie;
- Dat geen sprake is van een vaste leveringsprijs per kWh voor elektriciteit en/of per m³ voor gas omdat de prijzen meebewegen met de beursprijs en per tijdseenheid anders kunnen zijn;
- De voorwaarde dat de consument moet beschikken over een actieve op afstand uitleesbare (slimme) meter;
- Verwezen wordt naar een locatie waar de consument de beursprijzen een dag van tevoren kan vinden. Op basis van welke prijsperiode (bijvoorbeeld prijs per uur of 15 minuten voor elektriciteit) het aanbod op maat is gebaseerd.
- De leverancier verstrekt een consument voorafgaand aan het sluiten van een leveringsovereenkomst met een dynamische prijs geen informatie waarbij ongelijksoortige overeenkomsten worden vergeleken waardoor de consument misleid wordt.¹
- Informeert de consument over de werking van een leveringsovereenkomst met een dynamische prijs.

Aanbod op maat voor een overeenkomst met een dynamische prijs

Leveranciers die in Nederland leveringsovereenkomsten met dynamische prijzen aanbieden aan consumenten hanteren de volgende gestandaardiseerde rekenmethodiek voor het geven van een voorspelling van de beursprijs als onderdeel voor het bepalen van de prijs van het aanbod op maat, zodat er in combinatie met het verwachte jaarverbruik een vergelijkbare inschatting van de totale jaarkosten wordt getoond. Deze kosten worden gebruikt voor het bepalen van het voorschotbedrag. Het toepassen van deze Verklaring maakt de onderlinge vergelijkbaarheid van overeenkomsten met een dynamische prijs eenvoudiger voor de consument. Overige kosten zoals de "vaste leveringskosten", "kosten voor teruglevering", "inkoopvergoeding", e.d., kunnen per leverancier verschillen en zijn ook onderdeel van een aanbod op maat².

Rekenmethodiek

Voor het bepalen van de verwachte beursprijs voor de komende 12 maanden voor het doen van een aanbod op maat, maken we gebruik van de Futures markt en wordt voor de (terug)levering van elektriciteit en gas de volgende rekenwijze gehanteerd.

¹ Dit vereiste wordt bij een volgende versie van de gedragscode in de algemene tekst van de gedragscode opgenomen en kan dan in dit onderdeel vervallen.

² Tot 1 januari 2030 geldt de eis dat de terugleververgoeding minimaal 50% van het kale leveringstarief moet zijn (redelijke vergoeding). Kosten a.g.v. deze eis zijn hier ook onderdeel van.

1) Formules

Elektriciteit:

- Gefractioneerde som van 12 aankomende maandvoorspellingen (Forward maandprijzen ICE Endex * maand profiel fractie Het Normo* correctiefactor kwartiershape

Gas:

- Gefractioneerde som van 12 aankomende maandvoorspellingen (Forward maandprijzen ICE Endex * maand profiel fractie Het Normo)

2) Beursprijzen

Voor de berekening wordt de end-of-day (EOD) gepubliceerde “Monthly Futures” toegepast. ICE Endex publiceert deze dagelijks³. Voor elektriciteit publiceert ICE Endex: “NLB – Dutch Power Financial Base Futures”. Voor gas publiceert ICE Endex: “TFM – Dutch TTF Natural Gas Base Load Futures”. In deze rapporten is de marktverwachting voor de future prijs voor de komende maanden opgenomen. De best beschikbare inzichten over de toekomstige markt zijn de future prijzen.

- De berekening voor het aanbod op maat wordt gedaan voor een periode van 12 gehele kalendermaanden.
- De eerste maand in de berekening is de eerste gehele kalender maand welke op of na de datum van prijs opvraag ligt en welke zich geheel in de toekomst bevindt. De laatste maand in de berekening is de gehele kalendermaand welke 11 maanden na de eerste maand ligt.
- Bepaling verwachte Beursprijs elektriciteit *op vaste en afgesproken momenten*:
 - De prijzen worden wekelijks op dinsdag herzien op basis van het 'Daily Market Report' van ICE Endex van de voorgaande maandag. De nieuwe tarieven treden elke woensdag om 00:00 uur in werking.

3) Afnameprofiel

In het aanbod op maat wordt een prijs voor levering en indien van toepassing een prijs voor teruglevering berekend. De fracties die gebruikt worden bij de gefractioneerde berekening over 12 maanden forward prijzen worden bepaald door de profielen van het Normo, afgerond op 2 cijfers achter de komma: E1B en G1A (= meeste consumenten).

Elektriciteit:

- a. Voor consumenten zonder teruglevering beursprijs voor levering: ELEK E1B AZI-A
- b. Voor consumenten met teruglevering:
 - Beursprijs voor levering: ELEK E1B AMI-A
 - Beursprijs voor teruglevering: ELEK E1B AMI-I

In het aanbod op maat wordt de klant gevraagd een verwacht jaarvolume voor levering en teruglevering op te geven. Om de bovengenoemde profielen toe te passen is een verdeling naar een ‘normaal’ en ‘dal’ volume nodig. Dit wordt gedaan met de wegingsfactoren t.b.v. reparatie intervalvolumes SMA (IC274). Waarbij de definitie

³ <https://www.theice.com/marketdata/reports/159>

‘normaal’ op werkdagen, niet zijnde feestdagen, tussen 07:00 en 23:00 is en ‘dal’ de overige uren. Door deze weging correct toe te passen zou de som van de jaarlijkse fracties gelijk aan 1 moeten zijn.

Tabel: Wegingsfactoren t.b.v. reparatie intervalvolumes SMA met peildatum 1-1-2024 (<https://energieatawijzer.nl/documenten/wegingsfactoren-2024-t-b-v-reparatie-intervalvolumes-sma/>)

		SJA normaal tov SJA totaal	SJA laag tov SJA totaal	SJI normaal tov SJI totaal	SJI laag tov SJI totaal
Profielcategorie	Vastgesteld afnametype	wA,normaal	wA,laag	wI,normaal	wI,laag
E1B	AZI	0,5366	0,4634	0,6873	0,3127
E1B	AMI	0,4913	0,5087	0,6873	0,3127

Gas:

- Voor consumenten beursprijs voor levering: GAS G1A. Het G1A profiel bestaat voor elk uur van het jaar uit drie elementen TST (stooktemperatuur), RER (regressie coëfficiënt), TOP (temperatuurafhankelijke deel van het verbruik). Daarnaast is een inschatting van standaard Profiel Temperatuur nodig (SPT). Aanvullend is ook het SPT-bestand (standaard profieltemperaturen) nodig om tot de juiste fracties te komen.
- Voor het maken van een inschatting van de verdeling van het verbruik met standaardverbruiksprofielen wordt de volgende formule gebruikt (Protocol standaard verbruiksprofielen aardgas - Energiedatawijzer):
 - SPT < TST:

$$GV = ((TST - SPT) * RER + TOP)$$
 - SPT > TST:

$$GV = TOP$$

Door deze berekening correct toe te passen zou de som van de jaarlijkse fracties gelijk aan 1 moeten zijn.

4) Nadere uitwerking rekenmethodiek levering en teruglevering

Aangezien de rekenmethodiek verschilt voor klanten met teruglevering en klanten zonder teruglevering staan hieronder de formules om de verwachte beursprijs te berekenen uitgewerkt. Voor klanten met alleen levering worden andere maandfracties toegepast dan voor teruglevering.

Elektriciteit:

- Afname klanten zonder teruglevering (AZI):
 Gefractioneerde som van 12 aankomende maandvoorspellingen (Forward maandprijzen ICE Endex Base * gesommeerde maand profiel fractie het Normo E1B_AZI_A) * (correctiefactor kwartiershape E1B_AZI Afname)

- Afname klanten met teruglevering (AMI):
 Gefractioneerde som van 12 aankomende maandvoorspellingen (Forward maandprijzen ICE Endex Base * gesommeerde maand profiel fractie het Normo E1B_AMI_A) * (correctiefactor kwartiershape E1B_AMI Afname)
- Teruglevering:
 Gefractioneerde som van 12 aankomende maandvoorspellingen (Forward maandprijzen ICE Endex Base * gesommeerde maand profiel fractie het Normo_E1B_AMI_I) * (correctiefactor kwartiershape E1B_AMI Invoeding)

Gas:

- Gefractioneerde som van 12 aankomende maandvoorspellingen (Forward maandprijzen ICE Endex * gesommeerde maand profiel fractie het Normo_G1A)

5) Correctiefactor elektriciteit

Het vermenigvuldigen van maandelijks gemiddelde ICE ENDEX base prijzen met maandelijks het Normo profiel fracties geeft geen nauwkeurige voorspelling van de prijzen, omdat elektriciteitsprijzen fluctueren over de dag en er in dure uren/kwartieren meer wordt verbruikt en in goedkope uren/kwartieren er meer wordt teruggeleverd. Om de kwartiershape binnen de maand te benaderen wordt een correctiefactor gehanteerd voor het afnameprofiel en voor het terugleverprofiel. De te hanteren correctiefactor staat opgenomen in onderstaande tabel:

Correctiefactor	2025
Correctiefactor kwartiershape E1B_AZI Afname	1,01*
Correctiefactor kwartiershape E1B_AMI Afname	1,11*
Correctiefactor kwartiershape E1B_AMI Invoeding	0,48*

*Deze percentages zijn gebaseerd op de berekening van de kwartiershapefactor over 2025 gebaseerd op het NORMO profiel E1B AZI en AMI en de gerealiseerde spotprijzen per kwartier (EPEX spotmarkt NL).

Naast de standaardberekening kan een leverancier ervoor kiezen om als aanvullende informatie een berekening met deze correctiefactor op 0 te delen, indien kan worden aangenomen dat de klant zelf zijn gedrag zal aanpassen door gebruik te maken van de mogelijkheden om zijn verbruik te verplaatsen en daarmee afwijkt van het standaard E1B-profiel.

Ondertekenen Gedragscode

Leveranciers die de Gedragscode (en deze Aanvullende Verklaring) ondertekenen en dus de bovengenoemde methodiek hanteren, spreken tevens af:

- De berekening volgens deze vastgelegde methodiek te gebruiken om op uniforme wijze tot geschatte jaarkosten te komen in het aanbod op maat.
- Jaarlijks worden de correctiefactoren afgestemd en vastgesteld in Januari van het nieuwe jaar o.b.v. het NORMO profiel en de spotprijzen van het afgelopen jaar. Deze nieuwe correctiefactoren worden dan per 1 februari toegepast in de aanbod op maat berekening voor leveringsovereenkomsten met een dynamische prijs.