

ELIA TRANSMISSION BELGIUM

Tarieven voor de toegang tot het net

Periode 2024-2027



Tarieven

De tarifaire modaliteiten bepaald door de beslissing van de CREG van 9 november 2023, zijn van toepassing vanaf 1 januari 2024 tot en met 31 december 2027.

De tarieven hierna vermeld, zijn toepasbaar per “afname- of injectiepunt”, zoals gedefinieerd in het “Technisch reglement voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe”.

1 Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur

1.1 Tarieven voor de maandpiek voor afname

	Tarief (EUR/kW netto afgenomen per maand)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	0.1986	0.3950	0.4525	0.5292
In 70/36/30 kV netten	0.3867	0.6072	0.6765	0.7730
Bij de uitgang van de trasnformaties naar middenspanning	0.5759	0.8237	0.9065	1.0275

Tabel 1. Tarieven voor de maandpiek

De maandpiek voor afname wordt op maandbasis vastgesteld als de maximale vermogenspiek bij afname van alle kwartieren van de betreffende maand exclusief de kwartieren die de maandelijkse verwijderingsperiode vormen. De verwijderingsperiode voor de maandpiek wordt gedefinieerd als de periode van april tot september, in het weekend, van 10 tot 19 uur..

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt “Mobiele Belasting” wordt het tarief voor de maandpiek voor afname verminderd met 7%.
- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9¹.

¹ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11FR.pdf>

- Voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en de distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV, wordt het tarief voor de maandpiek voor afname toegepast op de 11^{de} gemeten piek van de maand. Elke maand worden de 10 hoogste gemeten pieken uitgesloten (ongeacht of ze binnen of buiten de verwijderingsperiode voor de maandpiek vallen). Vervolgens wordt het tarief voor de maandpiek toegepast op de hoogste piek die tijdens de maand wordt gemeten, exclusief de kwartieren die deel uitmaken van verwijderingsperiode voor de maandpiek.
- Indien een activatie door Elia van energie voor afregeling van aFRR, mFRR of redispatching (zoals respectievelijk beschreven in de T&C aFRR, T&C mFRR en T&C SA) een impact teweegbrengt op de bepaling van de maandpiek voor afname op een toegangspunt op het Elia net, zal deze maandpiek gecorrigeerd worden op basis van deze impact.

1.2 Tarieven voor de jaarpiek voor afname

De jaarpiek voor afname wordt ex-post bepaald als de maximale piek tijdens de kwartieren die vallen in de tarifaire jaarpiekperiode tijdens de laatste 12 maanden, zijnde de lopende facturiatiemaand en de vorige 11 maanden. De tarifaire jaarpiekperiode wordt gedefinieerd als de periode lopende van januari tot maart en van november tot december, van 17u tot 20u, buiten weekend en feestdagen.

	Tarief (EUR/kW netto afgenomen per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	4.9552	9.8260	11.0243	12.9893
In 70/36/30 kV netten	9.4511	14.8800	16.3701	18.7555
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	13.9122	19.9574	21.7700	24.6648

Tabel 2. Tarieven voor de jaarpiek

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt “Mobiële Belasting” wordt het tarief voor de jaarpiek voor afname verminderd met 7%.
- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9².
- Voor netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en

² <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11FR.pdf>

distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV, zijn elke maand de 10 hoogste gemeten pieken uitgesloten (ongeacht of ze voorkomen in of uit buiten de jaarpiek tariefperiode). Vervolgens wordt de jaarpiek toegepast op de hoogste piek gemeten tijdens de jaarpiek tariefperiode.

- Indien een activatie door Elia van energie voor afregeling van aFRR, mFRR of redispatching (zoals respectievelijk beschreven in de T&C aFRR, T&C mFRR en T&C SA) een impact teweegbrengt op de bepaling van de jaarpiek voor afname op een toegangspunt op het Elia net, zal deze jaarpiek gecorrigeerd worden op basis van deze impact.

1.3 Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname

	Tarief (EUR/kVA ter beschikking gesteld voor afname per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	3.7292	7.5485	8.7676	10.0215
In 70/36/30 kV netten	8.3430	13.6060	14.9049	17.3818
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	17.5640	25.1504	27.5179	31.0837

Tabel 3. Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net (behalve "bijkomende" toegangspunten) en voor distributienetbeheerders

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt "Mobiële Belasting" wordt het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname verminderd met 7%
- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9³.
- In geval het ter beschikking gestelde vermogen voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding gemeten in de maand M een overschrijdingstarief worden toegepast tijdens een periode lopende van de maand M tot de maand M+11.
 - o Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname vermeerderd met 50%.
 - o De referentie voor de berekening van de overschrijding voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en de

³ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11FR.pdf>

distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV, is de 11de gemeten piek in kVA van de maand.

- Voor de distributienetbeheerders die aangesloten zijn bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning, is de referentie voor de berekening van de overschrijding van het beschikbaar gestelde vermogen de maximale piek gemeten in kVA van de maand. In geval van overschrijding van het beschikbaar gestelde vermogen voor afname, is dezelfde tarifaire impact zoals hierboven beschreven van toepassing.

	Tarief (EUR/kVA ter beschikking gesteld voor afname per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	0.7458	1.5097	1.7535	2.0043
In 70/36/30 kV netten	1.6686	2.7212	2.9810	3.4764
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	3.5128	5.0301	5.5036	6.2167

Tabel 4. Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net ("bijkomende" toegangspunten)

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt "Mobiele Belasting" wordt het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname verminderd met 7%
- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁴.
- In geval het ter beschikking gestelde vermogen voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding gemeten in de maand M een overschrijdingstarief worden toegepast tijdens een periode lopende van de maand M tot de maand M+11.
 - o Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname vermeerderd met 50%.
 - o De referentie voor de berekening van de overschrijding voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en de distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV, is de 11de gemeten piek in kVA van de maand.

⁴ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11FR.pdf>

2 Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

2.1 Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

	Tarief (EUR/MWh netto afgenomen)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	0.2992	2.5949	2.5209	2.7264
In 70/36/30 kV netten	0.6902	3.9521	3.8322	4.1341
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	1.4832	6.7469	6.6491	7.2319

Tabel 5. Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

Opmerking:

Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁵.

⁵ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11FR.pdf>

2.2 Tarieven voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie

Voor elk afname- of injectiepunt wordt een tarief voor aanvullende reactieve energie toegepast op kwartuurbasis voor de afname of injectie van reactieve energie wanneer deze een bepaald aandeel van de maandelijkse referentiepiek overschrijdt; deze laatste is de hoogste waarde van de actieve energiepieken bij injectie of afname die tijdens de maand zijn waargenomen. Het aandeel van de piek dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief varieert naargelang van het kwadrant waarin de kwartuur energieafname of -injectie plaatsvindt

	Distributienetbeheerders die aangesloten zijn bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	Netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV
Capacitief afname	15%	15%
Inductief afname	21%	33%
Capacitief injectie	21%	33%
Inductief injectie	15%	15%

Tabel 6. Aandeel van de piek dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie

Indien een activering door Elia van de spanningsregeling (automatische of centrale regeling) een impact heeft op de bepaling van de kwartuurleveringen voor een toegangspunt of een interconnectiepunt, worden deze kwartuurleveringen gecorrigeerd op basis van de door Elia gevraagde activeringen.

Bovendien zal voor distributienetbeheerders, in geval van incompatibiliteit tussen dit tarief en de curven die de spanningszone afbakenen die gewaarborgd wordt door de lokale spanningsregeling geïnstalleerd aan de secundaire van transformatoren op middenspanning (ook bekend als de "vlindercurve"), een volledige of gedeeltelijke vrijstelling (voor het (de) kwadrant(en) getroffen door de incompatibiliteit) van het tarief voor de afname of injectie van aanvullende reactieve energie worden toegepast op verzoek van de betrokken openbare distributienetbeheerder.

	Tarief (EUR/MVArh)
In 380/220/150/110 kV netten	4,9960
In 70/36/30 kV netten	9,9190
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	11,0220

Tabel 7. Tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie voor de jaren 2024, 2025, 2026 et 2027.

Opmerkingen:

- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁶.
- In het geval van een netto-afname van actieve energie, voor netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net, worden de grenswaarden voor capacatieve vermogens weergegeven in Tabel 8 hieronder. Deze grenswaarden zijn enkel van toepassing op bijkomend toegangspunten.

	Netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net – bijkomende toegangspunten
In 380/220/150/110 kV netten	9 MVar
In 70/36/30 kV netten	2,5 MVar
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	-

Tabel 8. Grenswaarden voor de aanvullende afname van reactieve energie tijdens een netto-afname van actief vermogen op een bijkomend toegangspunt voor de netgebruikers die rechtstreeks op het Elia net aangesloten zijn

Voor openbare distributienetbeheerders geldt naast het tarief per interconnectiepunt een tarief voor het afnemen of injecteren van aanvullende reactieve energie geaggregeerd per elektrische zone. De elektrische zone van elk interconnectiepunt wordt gespecificeerd in de Samenwerkingsovereenkomst.

Voor elke elektrische zone voor afname of injectie wordt een tarief voor aanvullende reactieve energie op kwartuurbasis toegepast voor de afname of injectie van reactieve energie geaggregeerd over de zone wanneer deze een bepaald aandeel van de maandelijkse referentiepiek overschrijdt, waarbij deze laatste de hoogste waarde is van de actieve energiepieken bij injectie of afname waargenomen over de maand bij injectie en afname van actieve energie geaggregeerd over de zone. Het aandeel van de piek dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief varieert naargelang het kwadrant waarin de kwartuurlijkse energieopname of -afname geaggregeerd over de zone zich bevindt.

⁶ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11FR.pdf>

	Distributienetbeheerders die aangesloten zijn bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning
Capacitief afname	7,5 %
Inductief afname	12 %
Capacitief injectie	12 %
Inductief injectie	7,5 %

Tabel 9. Aandeel van de piek van geaggregeerd actieve energie over de zone dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief voor de zonale aanvullende afname of injectie van reactieve energie

	Tarief Geaggregeerd zone (EUR/MVArh)
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	8,4780

Tabel 10. Tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie per geaggregeerd zone voor de jaren 2024, 2025, 2026 et 2027 voor de distributienetbeheerders

3 Tarieven ter compensatie van onevenwichten

3.1 Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black-start

	Tarief (EUR/MWh netto afgenomen)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	1.8002	1.8861	1.7108	1.6203
In 70/36/30 kV netten	1,8002	1,8861	1,7108	1,6203
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	1,8002	1,8861	1,7108	1,6203

Tabel 11. Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black-start voor afname

Opmerking :

Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁷.

	Tarief (EUR/MWh netto geïnjecteerd)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500
In 70/36/30 kV netten	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500

Tabel 12. Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black-start voor injectie voor Netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV

Opmerking :

Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁸.

⁷ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11FR.pdf>

⁸ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11FR.pdf>

4 Tarieven voor de marktintegratie

	Tarief (EUR/MWh netto afgenomen)			
	2024	2051	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	0.3646	0.7425	0.6851	0.6682
In 70/36/30 kV netten	0.3646	0.7425	0.6851	0.6682
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	0.3646	0.7425	0.6851	0.6682

Tabel 13. Tarieven voor de marktintegratie

Opmerking :

Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁹.

⁹ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11FR.pdf>