Bijlage: Referentiescenario dat door Elia gebruikt moet worden, overeenkomstig artikel 3 van het huidige besluit

Inhoudstafel

1. Productie en opslag (België)

1.1. Capaciteit in België voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029

1.2. Capaciteit in België voor de periode van capaciteitslevering 2029-2030

1.3. Capaciteit in België voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032

1.4. Individueel gemodelleerde thermische productie voor de periode van capaciteitslevering2028-2029

1.5. Individueel gemodelleerde thermische productie voor de periode van capaciteitslevering 2029-2030

1.6. Individueel gemodelleerde thermische productie voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032

1.7. Opslag voor periode van capaciteitslevering 2028-2029, 2029-2030 en 2031-2032

1.8. Niet individueel gemodelleerde thermische productie

1.9. Percentage van gedwongen onderbrekingen (FO) voor periode van capaciteitslevering 2028-2029, 2029-2030 en 2031-2032

2. Vraag (België) 14

3. Balancing reserves

4. Buitenlandse capaciteit

4.1. periode van capaciteitslevering 2028-2029

4.2. periode van capaciteitslevering 2029-2030

4.3. periode van capaciteitslevering 2031-2032

5. Economische parameters

***De gegevens die hieronder worden hernomen, moeten door Elia in aanmerking worden genomen voor het vervolg van de werken voor de T-1 veiling voor de capaciteitsleveringsperiode*** 2028-2029, ***de T-2-veiling voor de capaciteitsleveringsperiode*** 2029-2030 ***en de T-4-veiling voor de capaciteitsleveringsperiode*** 2031-2032 ***en zijn afkomstig uit de database van ERAA*** 2025, ***waarvan de gegevens voor België en de andere landen zijn bijgewerkt zoals vermeld in de bijlage bij het consultatierapport van Elia van*** 24 ***juni*** 2026. ***De gegevens in de bijlage bij het consultatierapport voor de buurlanden en de brandstof- en CO2-prijzen zijn bijgewerkt met de meest recente beschikbare informatie.***

1. Productie en opslag (België)

1.1. Capaciteit in België voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029

| Geïnstalleerde capaciteit | CRM-kalibratie (MW) |
|---|---|
| Nucleair | 2056 |
| Gas | 8575 |
| Aardolieproducten | 140 |
| Waterkracht | 159 |
| Pompopslag | 1305 |
| Onshore wind | 5050 |
| Offshore wind | 2261 |
| Zonne-energie | 14635 |
| Biomassa | 674 |
| Afval | 316 |
| Batterijen | 3245 |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

1.2. Capaciteit in België voor de periode van capaciteitslevering 2029-2030

| Geïnstalleerde capaciteit | CRM-kalibratie (MW) |
|---|---|
| Nucleair | 2056 |
| Gas | 8581 |
| Aardolieproducten | 140 |
| Waterkracht | 164 |
| Pompopslag | 1305 |
| Onshore wind | 5534 |
| Offshore wind | 2261 |
| Zonne-energie | 15580 |
| Biomassa | 674 |
| Afval | 316 |
| Batterijen | 3829 |

1.3. Capaciteit in België voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032

| Geïnstalleerde capaciteit | CRM-kalibratie (MW) |
|---|---|
| Nucleair | 3018 |
| Gas | 8638 |
| Aardolieproducten | 140 |
| Waterkracht | 170 |
| Pompopslag | 1305 |
| Onshore wind | 6500 |
| Offshore wind | 2961 |
| Zonne-energie | 17399 |
| Biomassa | 674 |
| Afval | 316 |
| Batterijen | 4074 |

1.4. Individueel gemodelleerde thermische productie voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029

De tabel hieronder herneemt de naam van de in aanmerking te nemen eenheid, de eigenaar ervan, de technologie, de gebruikte brandstof en de ermee verbonden netto productiecapaciteit.

**Legende van de technologieën :**

**CCGT :** Turbine met gecombineerde cyclus

**CL :** Klassiek

**GT :** Gasturbine

**ST :** Stoomturbine

**IS :** Verbrandingsoven

**NU :** Nucleair

**TJ :** TurboJet

**CHP :** Eenheid met warmtekrachtkoppeling

| Eigenaar | Naam van de eenheid | Technologie | Gebruikte brandstof | Capaciteit [MW] |
|---|---|---|---|---|
| Engie - Electrabel | AALTER TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 GT | CCGT-GT | Gas | 289 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 ST | CCGT-ST | Gas | 162 |
| Luminus | ANGLEUR TG 31 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 32 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 41 | GT | Gas | 64 |
| Luminus | ANGLEUR TG 42 | GT | Gas | 64 |
| Engie - Electrabel | BEERSE TJ | TJ | Aardolie | 32 |
| Indaver | Beveren 2 Indaver | IS | Afval | 21 |
| Indaver | Beveren 3 Indaver | IS | Afval | 24 |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| IneosPhenol | Beveren Ineos Phenol Chem | CHP | Gas | 25,1 |
| Indaver | Beveren Sleco | IS | Afval | 41 |
| Biopower | BIOMASSA OOSTENDE | IS | Biomassa | 18 |
| Biostoom | BIOSTOOM OOSTENDE | IS | Afval | 19,4 |
| Borealis | BOREALIS KALLO COGEN GT-ST | CHP | Gas | 32 |
| Engie - Electrabel | CIERREUX TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | DOEL 4 | NU | Nucleair | 1026 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT1 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT2 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS ST | CCGT-ST | Gas | 160 |
| Luminus | EDF LUMINUS SERAING NEW | CCGT | Gas | 885 |
| Luminus | EDF LUMINUS SERAING TG1 | GT | Gas | 150 |
| Luminus | EDF LUMINUS SERAING TG2 | GT | Gas | 150 |
| Euro-silo | Euro-Silo | CHP | Gas | 12,9 |
| Indaver | E-wood | IS | Afval | 22 |
| Engie - Electrabel | Flémalle NEW | CCGT | Gas | 890 |
| Green Power | Greenpower Oostende | IS | Afval | 20 |
| Luminus | HAM 31 | GT | Gas | 58 |
| Luminus | HAM 32 | GT | Gas | 58 |
| Luminus | HAM Gent-GT | CHP | Gas | 39 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT1 | CCGT-GT | Gas | 157 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT2 | CCGT-GT | Gas | 156,3 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG ST | CCGT-ST | Gas | 167 |
| INEOS | INESCO GT1 | CHP | Gas | 44,8 |
| INEOS | INESCO GT2 | CHP | Gas | 44,8 |
| INEOS | INESCO ST | CHP | Gas | 48,5 |
| INTRADEL | INTRADEL | IS | Afval | 32 |
| IPALLE | Ipalle THUMAIDE | IS | Afval | 34 |
| Engie - Electrabel | ISVAG | IS | Afval | 12 |
| Lampiris | IVBO | IS | Afval | 16 |
| Luminus | IZEGEM | CHP | Gas | 20 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT1 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT2 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE ST | CHP | Gas | 10 |
| Engie - Electrabel | KNIPPEGROEN STEG | CL | Gas | 305 |
| Direct Energie | MARCINELLE ENERGIE TGV | CCGT | Gas | 413 |
| Engie - Electrabel | MONSANTO LILLO WKK EBL | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | NOORDSCHOTE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Oorderen Bayer | CHP | Gas | 43 |
| Luminus | RINGVAART STEG | CCGT | Gas | 385 |
| Engie - Electrabel | RODENHUIZE 4 | CL | Biomassa | - |
| Engie - Electrabel | SAINT-GHISLAIN STEG | CCGT | Gas | 385 |
| Centre de Tri | Schaerbeek SIOMAB 1 | IS | Afval | 15 |
| Centre de Tri | Schaerbeek SIOMAB 2 | IS | Afval | 15 |
| Centre de Tri | Schaerbeek SIOMAB 3 | IS | Afval | 15 |
| EXXONMOBIL | SCHELDELAAN EXXONMOBIL | CHP | Gas | 140 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 1 | CHP | Biomassa | 10 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 2 | CHP | Biomassa | 40 |
| Taminco | TAMINCO GENT CHP | CHP | Gas | 6,3 |
| TEREOS | TEREOS SYRAL GT | CHP | Gas | 43 |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Engie - Electrabel | TIHANGE 3 | NU | Nucleair | 1030 |
| T-Power | T-POWER | CCGT | Gas | 425 |
| Engie - Electrabel | VILVOORDE GT | GT | Gas | 264 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT1 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT2 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT3 | CHP | Gas | 43 |
| Zandvliet Power NV | ZANDVLIET POWER | CHP | Gas | 419 |
| Engie - Electrabel | ZEDELGEM TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZEEBRUGGE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZELZATE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Zwijndrecht Lanxess GT | CHP | Gas | 43 |

1.5. Individueel gemodelleerde thermische productie voor de periode van capaciteitslevering 2029-2030

De tabel hieronder herneemt de naam van de in aanmerking te nemen eenheid, de eigenaar ervan, de technologie, de gebruikte brandstof en de ermee verbonden netto productiecapaciteit.

**Legende van de technologieën :**

**CCGT :** Turbine met gecombineerde cyclus

**CL :** Klassiek

**GT :** Gasturbine

**ST :** Stoomturbine

**IS :** Verbrandingsoven

**NU :** Nucleair

**TJ :** TurboJet

**CHP :** Eenheid met warmtekrachtkoppeling

| Eigenaar | Naam van de eenheid | Technologie | Gebruikte brand-stof | Capaciteit [MW] |
|---|---|---|---|---|
| Engie - Electrabel | AALTER TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 GT | CCGT-GT | Gas | 289 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 ST | CCGT-ST | Gas | 162 |
| Luminus | ANGLEUR TG 31 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 32 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 41 | GT | Gas | 64 |
| Luminus | ANGLEUR TG 42 | GT | Gas | 64 |
| Engie - Electrabel | BEERSE TJ | TJ | Aardolie | 32 |
| Indaver | Beveren 2 Indaver | IS | Afval | 21 |
| Indaver | Beveren 3 Indaver | IS | Afval | 24 |
| IneosPhenol | Beveren Ineos Phenol Chem | CHP | Gas | 25,1 |
| Indaver | Beveren Sleco | IS | Afval | 41 |
| Biopower | BIOMASSA OOSTENDE | IS | Biomassa | 18 |
| Biostoom | BIOSTOOM OOSTENDE | IS | Afval | 19,4 |
| Borealis | BOREALIS KALLO COGEN GT-ST | CHP | Gas | 32 |
| Engie - Electrabel | CIERREUX TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | DOEL 4 | NU | Nucleair | 1026 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT1 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT2 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS ST | CCGT-ST | Gas | 160 |
| Luminus | EDF LUMINUS SERAING NEW | CCGT | Gas | 885 |
| Luminus | EDF LUMINUS SERAING TG1 | GT | Gas | 150 |
| Luminus | EDF LUMINUS SERAING TG2 | GT | Gas | 150 |
| Euro-silo | Euro-Silo | CHP | Gas | 12,9 |
| Indaver | E-wood | IS | Afval | 22 |
| Engie - Electrabel | Flémalle NEW | CCGT | Gas | 890 |
| Green Power | Greenpower Oostende | IS | Afval | 20 |
| Luminus | HAM 31 | GT | Gas | 58 |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Luminus | HAM 32 | GT | Gas | 58 |
| Luminus | HAM Gent-GT | CHP | Gas | 39 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT1 | CCGT-GT | Gas | 157 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT2 | CCGT-GT | Gas | 156,3 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG ST | CCGT-ST | Gas | 167 |
| INEOS | INESCO GT1 | CHP | Gas | 44,8 |
| INEOS | INESCO GT2 | CHP | Gas | 44,8 |
| INEOS | INESCO ST | CHP | Gas | 48,5 |
| INTRADEL | INTRADEL | IS | Afval | 32 |
| IPALLE | Ipalle THUMAIDE | IS | Afval | 34 |
| Engie - Electrabel | ISVAG | IS | Afval | 12 |
| Lampiris | IVBO | IS | Afval | 16 |
| Luminus | IZEGEM | CHP | Gas | 20 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT1 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT2 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE ST | CHP | Gas | 10 |
| Engie - Electrabel | KNIPPEGROEN STEG | CL | Gas | 305 |
| Direct Energie | MARCINELLE ENERGIE TGV | CCGT | Gas | 413 |
| Engie - Electrabel | MONSANTO LILLO WKK EBL | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | NOORDSCHOTE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Oorderen Bayer | CHP | Gas | 43 |
| Luminus | RINGVAART STEG | CCGT | Gas | 385 |
| Engie - Electrabel | RODENHUIZE 4 | CL | Biomassa | - |
| Engie - Electrabel | SAINT-GHISLAIN STEG | CCGT | Gas | 385 |
| Centre de Tri | Schaerbeek SIOMAB 1 | IS | Afval | 15 |
| Centre de Tri | Schaerbeek SIOMAB 2 | IS | Afval | 15 |
| Centre de Tri | Schaerbeek SIOMAB 3 | IS | Afval | 15 |
| EXXONMOBIL | SCHELDELAAN EXXONMOBIL | CHP | Gas | 140 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 1 | CHP | Biomassa | 10 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 2 | CHP | Biomassa | 40 |
| Taminco | TAMINCO GENT CHP | CHP | Gas | 6,3 |
| TEREOS | TEREOS SYRAL GT | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | TIHANGE 3 | NU | Nucleair | 1030 |
| T-Power | T-POWER | CCGT | Gas | 425 |
| Engie - Electrabel | VILVOORDE GT | GT | Gas | 264 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT1 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT2 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT3 | CHP | Gas | 43 |
| Zandvliet Power NV | ZANDVLIET POWER | CHP | Gas | 419 |
| Engie - Electrabel | ZEDELGEM TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZEEBRUGGE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZELZATE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Zwijndrecht Lanxess GT | CHP | Gas | 43 |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

1.6. Individueel gemodelleerde thermische productie voor de periode van capaciteitslevering 2031-2032

De tabel hieronder herneemt de naam van de in aanmerking te nemen eenheid, de eigenaar ervan, de technologie, de gebruikte brandstof en de ermee verbonden netto productiecapaciteit.

**Legende van de technologieën :**

**CCGT :** Turbine met gecombineerde cyclus

**CL :** Klassiek

**GT :** Gasturbine

**ST :** Stoomturbine

**IS :** Verbrandingsoven

**NU :** Nucleair

**TJ :** TurboJet

**CHP :** Eenheid met warmtekrachtkoppeling

| Eigenaar | Naam van de eenheid | Technologie | Gebruikte brand-stof | Capaciteit [MW] |
|---|---|---|---|---|
| Engie - Electrabel | AALTER TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 GT | CCGT-GT | Gas | 289 |
| Engie - Electrabel | AMERCOEUR 1 ST | CCGT-ST | Gas | 162 |
| Luminus | ANGLEUR TG 31 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 32 | GT | Gas | 25 |
| Luminus | ANGLEUR TG 41 | GT | Gas | 64 |
| Luminus | ANGLEUR TG 42 | GT | Gas | 64 |
| Engie - Electrabel | BEERSE TJ | TJ | Aardolie | 32 |
| Indaver | Beveren 2 Indaver | IS | Afval | 21 |
| Indaver | Beveren 3 Indaver | IS | Afval | 24 |
| IneosPhenol | Beveren Ineos Phenol Chem | CHP | Gas | 25,1 |
| Indaver | Beveren Sleco | IS | Afval | 41 |
| Biopower | BIOMASSA OOSTENDE | IS | Biomassa | 18 |
| Biostoom | BIOSTOOM OOSTENDE | IS | Afval | 19,4 |
| Borealis | BOREALIS KALLO COGEN GT-ST | CHP | Gas | 32 |
| Engie - Electrabel | CIERREUX TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | DOEL 4 | NU | Nucleair | 1026 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT1 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS GT2 | CCGT-GT | Gas | 150 |
| Engie - Electrabel | DROGENBOS ST | CCGT-ST | Gas | 160 |
| Luminus | EDF LUMINUS SERAING NEW | CCGT | Gas | 885 |
| Luminus | EDF LUMINUS SERAING TG1 | GT | Gas | 150 |
| Luminus | EDF LUMINUS SERAING TG2 | GT | Gas | 150 |
| Euro-silo | Euro-Silo | CHP | Gas | 12,9 |
| Indaver | E-wood | IS | Afval | 22 |
| Engie - Electrabel | Flémalle NEW | CCGT | Gas | 890 |
| Green Power | Greenpower Oostende | IS | Afval | 20 |
| Luminus | HAM 31 | GT | Gas | 58 |
| Luminus | HAM 32 | GT | Gas | 58 |
| Luminus | HAM Gent-GT | CHP | Gas | 39 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT1 | CCGT-GT | Gas | 157 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG GT2 | CCGT-GT | Gas | 156,3 |
| Engie - Electrabel | HERDERSBRUG ST | CCGT-ST | Gas | 167 |
| INEOS | INESCO GT1 | CHP | Gas | 44,8 |
| INEOS | INESCO GT2 | CHP | Gas | 44,8 |
| INEOS | INESCO ST | CHP | Gas | 48,5 |
| INTRADEL | INTRADEL | IS | Afval | 32 |
| IPALLE | Ipalle THUMAIDE | IS | Afval | 34 |
| Engie - Electrabel | ISVAG | IS | Afval | 12 |
| Lampiris | IVBO | IS | Afval | 16 |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Luminus | IZEGEM | CHP | Gas | 20 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT1 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE GT2 | CHP | Gas | 48 |
| Inovyn | JEMEPPE-SUR-SAMBRE ST | CHP | Gas | 10 |
| Engie - Electrabel | KNIPPEGROEN STEG | CL | Gas | 305 |
| Direct Energie | MARCINELLE ENERGIE TGV | CCGT | Gas | 413 |
| Engie - Electrabel | MONSANTO LILLO WKK EBL | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | NOORDSCHOTE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Oorderen Bayer | CHP | Gas | 43 |
| Luminus | RINGVAART STEG | CCGT | Gas | 385 |
| Engie - Electrabel | RODENHUIZE 4 | CL | Biomassa | - |
| Engie - Electrabel | SAINT-GHISLAIN STEG | CCGT | Gas | 385 |
| Centre de Tri | Schaerbeek SIOMAB 1 | IS | Afval | 15 |
| Centre de Tri | Schaerbeek SIOMAB 2 | IS | Afval | 15 |
| Centre de Tri | Schaerbeek SIOMAB 3 | IS | Afval | 15 |
| EXXONMOBIL | SCHELDELAAN EXXONMOBIL | CHP | Gas | 140 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 1 | CHP | Biomassa | 10 |
| STORA | STORA LANGERBRUGGE CHP 2 | CHP | Biomassa | 40 |
| Taminco | TAMINCO GENT CHP | CHP | Gas | 6,3 |
| TEREOS | TEREOS SYRAL GT | CHP | Gas | 43 |
| Engie - Electrabel | TIHANGE 1N | NU | Nucleair | 481 |
| Engie - Electrabel | TIHANGE 1S | NU | Nucleair | 481 |
| Engie - Electrabel | TIHANGE 3 | NU | Nucleair | 1030 |
| T-Power | T-POWER | CCGT | Gas | 425 |
| Engie - Electrabel | VILVOORDE GT | GT | Gas | 264 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT1 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT2 | CHP | Gas | 43 |
| TOTAL | WILMARSDONK TOTAL GT3 | CHP | Gas | 43 |
| Zandvliet Power NV | ZANDVLIET POWER | CHP | Gas | 419 |
| Engie - Electrabel | ZEDELGEM TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZEEBRUGGE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | ZELZATE TJ | TJ | Aardolie | 18 |
| Engie - Electrabel | Zwijndrecht Lanxess GT | CHP | Gas | 43 |

1.7. Opslag voor periode van capaciteitslevering 2028-2029, 2029-2030 en 2031-2032

De gegevens voor de pompopslag en de batterijen die door Elia gebruikt moeten worden zijn de volgende:

Voor pompopslag:

| | Volume van het reservoir [MWh] 2028-2029 | Volume van het reservoir [MWh] 2029-2030 | Volume van het reservoir [MWh] 2031-2032 |
|---|---|---|---|
| Opslagreservoir | 6300 | 6300 | 6300 |
| Reservoir voor de black start dienst | 500 | 500 | 500 |
| Opslag beschikbaar voor economische dispatch | 5800 | 5800 | 5800 |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

| | Pompcapaciteit [MW] 2028-2029 | Pompcapaciteit [MW] 2029-2030 | Pompcapaciteit [MW] 2031-2032 |
|---|---|---|---|
| Totale capaciteit | 1305 | 1305 | 1305 |
| Coo 1-6 | 1161 | 1161 | 1161 |
| Platte Taille 1-4 | 144 | 144 | 144 |

Voor batterijen :

| | Volume van de opslag [MWh] 2028-2029 | Volume van de opslag [MWh] 2029-2030 | Volume van de opslag [MWh] 2031-2032 |
|---|---|---|---|
| Grootschalige opslag | 6286 | 7796 | 7796 |
| Middelschalige opslag | 1062 | 1130 | 1360 |
| Kleinschalige opslag "buiten de markt" | 1300 | 924 | 378 |
| Kleinschalige opslag "in de markt" | 700 | 1176 | 1982 |
| Totaal volume van de opslag | 9348 | 11026 | 11516 |

| | Capaciteit [MW] 2028-2029 | Capaciteit [MW] 2029-2030 | Capaciteit [MW] 2031-2032 |
|---|---|---|---|
| Grootschalige opslag | 1714 | 2214 | 2214 |
| Middelschalige opslag | 531 | 565 | 680 |
| Kleinschalige opslag "buiten de markt" | 650 | 462 | 189 |
| Kleinschalige opslag "in de markt" | 350 | 588 | 991 |
| Totaal volume van de capaciteit | 3245 | 3829 | 4074 |

1.8. Niet individueel gemodelleerde thermische productie

De gegevens die door Elia gebruikt moeten worden zijn de volgende:

| Soort brandstof | Capaciteit [MW] 2028-2029 | Capaciteit [MW] 2029-2030 | Capaciteit [MW] 2031-2032 |
|---|---|---|---|
| Afval – zonder dagelijks programma | 41 | 41 | 41 |
| Biomassa – zonder dagelijks programma | 629 | 631 | 637 |
| Gas CHP – zonder dagelijks programma | 1703 | 1709 | 1766 |

1.9. Percentage van gedwongen onderbrekingen (FO) voor periode van capaciteitslevering 2028-2029, 2029-2030 en 2031-2032

De gegevens die door Elia gebruikt moeten worden zijn de volgende:

| Technologie | Percentage | Aantal haltes per jaar |
|---|---|---|
| CCGT | 6,7 % | 9,4 |
| OCGT | 8,1 % | 3,3 |
| TJ | 10,1 % | 3,4 |
| Afval – WKK - Biomassa | 6,2 % | 3 |
| Pompopslag | 3,2 % | 5,9 |
| HVDC-verbinding | 6,1% | 1,8 |
| Nucleair | 10,0% | 1,5 |
| Batterijen | 2,0% | / |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

2. Vraag (België)

De gegevens over het verbruik die door Elia gebruikt moeten worden zijn de volgende:

| Gegevens | 2028-2029 | 2029-2030 | 2031-2032 |
|---|---|---|---|
| Totaal elektriciteitsverbruik | 89,08 TWh | 91,48TWh | 98,75 TWh |
| Vraagbeheer "shedding respons" | 1406 MW | 1406 MW | 1406 MW |

| Technologie | Deel van de extra elektrificatie dat als flexibel wordt beschouwd |
|---|---|
| Elektrische ovens | 80% |
| Elektrische boilers/stoomketels | 100% |
| Warmtepompen | 40% |
| Elektrische vlamboogoven (EAF-DRI) | 100% |
| Koolstofafvang en -opslag (CCS) | 0% |
| Datacenters | 20% |
| Diverse en overige processen | 5% |

3. Balancing reserves

De volgende waarden moeten door Elia gebruikt worden:

| Categorieën | Volume [MW]2028-2029 | Volume [MW]2029-2030 | Volume [MW]2031-2032 |
|---|---|---|---|
| Totaal FCR | 97 | 97 | 97 |
| Totaal FRR | 1030 | 1030 | 1030 |
| Totaal reserve capaciteit | 1127 | 1127 | 1127 |

4. Buitenlandse capaciteit

4.1. periode van capaciteitslevering 2028-2029

Elia moet zich baseren op de ERAA 2025-dataset en op de laatst beschikbare informatie (zoals opgenomen in het consultatieverslag) waarop ze een bijkomende onbeschikbaarheid van 2 eenheden van 900 MW:

| Gegevens voor het buitenland voor de periode 2028-2029 | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Land | **Lignite / steenkool (GW)** | **Onshore Wind (GW)** | **Offshore Wind (GW)** | **Zonne-energie (GW)** | **Vraag (TWh/jaar)** | **Nucleaire (GW)** | **Gas (GW)** | **Batterijen (GW)** |
| DE | 21,1 | 93 | 14 | 174 | 589 | 0,0 | 30 | 37,0 |
| FR | 0,0 | 29 | 3 | 41 | 478 | 63,0 | 7 | 4,2 |
| NL | 2,7 | 8 | 6 | 36 | 137 | 0,5 | 13 | 5,7 |
| GB | 0,0 | 25 | 32 | 34 | 307 | 4,8 | 34 | 19,0 |
| IT | 0,2 | 19 | 0 | 71 | 333 | 0,0 | 46 | 12,1 |
| PL | 15,9 | 17 | 5 | 27 | 170 | 0,0 | 7 | 4,1 |
| ES | 0,0 | 40 | 0 | 54 | 274 | 5,1 | 25 | 2,4 |
| DK | 0,4 | 5 | 4 | 12 | 50 | 0,0 | 2 | 0,5 |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

Elia moet ook rekening houden met het ERAA 2025 referentienetwerk, en de toepassing van de 70% MinRAM-regel.

4.2. periode van capaciteitslevering 2029-2030

Elia moet zich baseren op de ERAA 2025-dataset en op de laatst beschikbare informatie (zoals opgenomen in het consultatieverslag) waarop ze een bijkomende onbeschikbaarheid van 2 eenheden van 900 MW:

| Gegevens voor het buitenland voor de periode 2029-2030 | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Land | **Lignite / steenkool (GW)** | **Onshore Wind (GW)** | **Offshore Wind (GW)** | **Zonne-energie (GW)** | **Vraag (TWh/jaar)** | **Nucleaire (GW)** | **Gas (GW)** | **Batterijen (GW)** |
| DE | 18,2 | 99 | 16 | 195 | 610 | 0,0 | 31 | 42,6 |
| FR | 0,0 | 30 | 3 | 44 | 486 | 63,0 | 7 | 6,0 |
| NL | 2,7 | 8 | 10 | 39 | 142 | 0,5 | 12 | 6,7 |
| GB | 0,0 | 29 | 41 | 36 | 326 | 4,8 | 31 | 24,0 |
| IT | 0,1 | 24 | 2 | 79 | 343 | 0,0 | 46 | 15,6 |
| PL | 14,6 | 18 | 6 | 29 | 174 | 0,0 | 7 | 6,1 |
| ES | 0,0 | 44 | 3 | 58 | 282 | 5,1 | 25 | 2,6 |
| DK | 0,0 | 6 | 4 | 17 | 55 | 0,0 | 1 | 0,5 |

Elia moet ook rekening houden met het ERAA 2025 referentienetwerk, en de toepassing van de 70% MinRAM-regel.

4.3. periode van capaciteitslevering 2031-2032

Elia moet zich baseren op de ERAA 2025-dataset en op de laatst beschikbare informatie (zoals opgenomen in het consultatieverslag) waarop ze een bijkomende onbeschikbaarheid van 2 eenheden van 900 MW:

| Gegevens voor het buitenland voor de periode 2031-2032 | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Land | **Lignite / steenkool (GW)** | **Onshore Wind (GW)** | **Offshore Wind (GW)** | **Zonne-energie (GW)** | **Vraag (TWh/jaar)** | **Nucleaire (GW)** | **Gas (GW)** | **Batterijen (GW)** |
| DE | 12,3 | 112 | 26 | 237 | 653 | 0,0 | 31 | 53,7 |
| FR | 0,0 | 33 | 4 | 51 | 504 | 63,0 | 7 | 9,6 |
| NL | 0,0 | 9 | 14 | 43 | 153 | 0,5 | 10 | 9,0 |
| GB | 0,0 | 34 | 58 | 42 | 339 | 2,8 | 31 | 27,0 |
| IT | 0,0 | 25 | 4 | 87 | 356 | 0,0 | 46 | 17,5 |
| PL | 12,6 | 20 | 8 | 33 | 181 | 0,0 | 9 | 8,6 |
| ES | 0,0 | 53 | 3 | 69 | 297 | 3,0 | 24 | 2,7 |
| DK | 0,0 | 7 | 4 | 23 | 62 | 0,0 | 1 | 0,6 |

Elia moet ook rekening houden met het ERAA 2025 referentienetwerk, en de toepassing van de 70% MinRAM-regel. Voor Groot-Brittannië zal eenheid 2 van Hinkley Point C voor alle leveringsperiodes als niet-beschikbaar worden beschouwd.

5. Economische parameters

De volgende economische parameters afkomstig van de forward prijzen en van de WEO 2025 (uitgedrukt in € 2025) moeten in acht genomen worden:

| Categorieën | Prijs [€2025/MWh] 2028-2029 | Prijs [€2025/MWh] 2029-2030 | Prijs [€2025/MWh] 2031-2032 |
|---|---|---|---|
| Aardolie | 34,7 | 33,29 | 31,16 |
| Gas | 25.36 | 22,58 | 19,28 |
| Steenkool | 9,73 | 9,62 | 9,35 |
| CO2 in tonnen | 82,91 | 84,51 | 87,98 |

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis

Gezien om gevoegd te worden bij het ministerieel besluit van 30 september 2026 tot vaststelling van het referentiescenario voor de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2027 overeenkomstig artikel 3, § 7, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme

Brussel, 30 september 2026

M. BIHET

Belgisch Staatsblad d.d. 13-10-2026
http://www.emis.vito.be
emis