



# De strategische reserve, een mechanisme om structurele tekorten op te vangen

Elia heeft de opdracht gekregen om een mechanisme voor strategische reserve op te zetten om structurele tekorten tijdens de wintermaanden op te vangen. Het mechanisme voor strategische reserve onderscheidt zich van de balancingmiddelen die in real time het totaal van de residuele onevenwichten van de verschillende ARPs compenseren. De strategische reserve maakt enerzijds gebruik van productie-eenheden die buiten de markt opereren en door beheer van de vraagzijde.

## I. Strategische reserve: basisprincipes

### 1.1. Algemene context - Een mechanisme om bij te dragen aan de bevoorradingszekerheid

De wet van 26 maart 2014 heeft het mechanisme van de strategische reserve geïntroduceerd in de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, ook hieronder elektriciteitswet genoemd (artikel 7bis t.e.m. 7novies). Deze strategische reserve laat toe om een adequaat niveau van bevoorradingszekerheid te verzekeren tijdens de winterperiode die loopt van 1 november tot en met 31 maart van elk jaar<sup>1</sup>. Ze maakt deel uit van het plan dat de overheid in 2013 heeft gelanceerd om de sluiting van centrales te begeleiden en de bevoorradingszekerheid in de Belgische regelzone op korte, middellange en lange termijn te verzekeren. De wet van 30 juli 2018 pastte het juridisch kader voor de strategische reserves aan.

### 1.2. Wanneer wordt de strategische reserve geactiveerd?

Elia heeft de opdracht gekregen om dit mechanisme te organiseren en een strategische reserve aan te leggen om het hoofd te bieden aan het risico op een structureel productietekort<sup>2</sup> in de regelzone tijdens de winterperiode. De strategische reserve verschilt dus van de balancingreserve, die dienen om plotse of residuele onevenwichten in de Belgische regelzone te herstellen.

### 1.3. Twee bronnen voor strategische reserve

Er zijn twee vormen van strategische reserve. Het resultaat van hun activering is vergelijkbaar:

- De 'strategische reserve geleverd door productie-eenheden' (of SGR)<sup>3</sup>;
- De 'strategische reserve geleverd door een reductie van afname aan de vraagzijde' (of SDR)<sup>4</sup>.

De SGR wordt geleverd door productie-eenheden die zich in de Belgische regelzone bevinden en die al stilgelegd zijn volgens de Electriciteitswet<sup>5</sup>. Deze productie-eenheden opereren met andere worden 'buiten de markt' en alleen maar op vraag van Elia. Het is de bedoeling om de interferenties tussen de strategische reserve en de werking van de elektriciteitsmarkt zoveel mogelijk te beperken.

De SDR wordt geleverd door offertes inzake vraagsturing: een tijdelijke vermindering in consumptie heeft dezelfde impact op het evenwicht van de regelzone als een productieverhoging. Het SDR-reservevolume (Rref) wordt aangeboden op basis van afname(s) in individuele of samen gegroepeerde Leveringspunten<sup>6</sup>, die gekoppeld moeten zijn aan (een) (sub)meter(s) waardoor Elia de levering van de SDR-dienst kan controleren en meten. Door deel te nemen aan de SDR verbindt de SDR-leverancier zich ertoe om tegen vergoeding het globale verbruiksniveau achter een leveringspunt of van meerdere leveringspunten te verminderen op vraag van Elia. Verder bestaan er twee varianten van SDR, die beide als doel hebben hun verbruik te verminderen tot een vermogensniveau (Target) dat de afname van een SDR-eenheid zou moeten bereiken gedurende de periode van Effectieve Levering van een activatie.

Dit niveau is vastgelegd in geval van SDR DROP TO, en variabel in geval van SDR DROP BY (waarvoor de vermindering van afname,  $\Delta P$ , is vastgelegd).

<sup>1</sup> Voor meer details, zie [www.elektricititeevenwicht.be](http://www.elektricititeevenwicht.be)

<sup>2</sup> Het structureel tekort in de zone wordt berekend op basis van de Loss of Load Expectation (LOLE), een statistische berekening waarmee het voorziene aantal uren bepaald wordt waarin de belasting niet gedekt kan worden door het geheel aan productiemiddelen ter beschikking van het Belgische elektriciteitsnet, rekening houdend met de interconnecties, voor een statistisch normaal jaar. Zie Electriciteitswet (artikel 2, 52-53° en artikel 7bis).

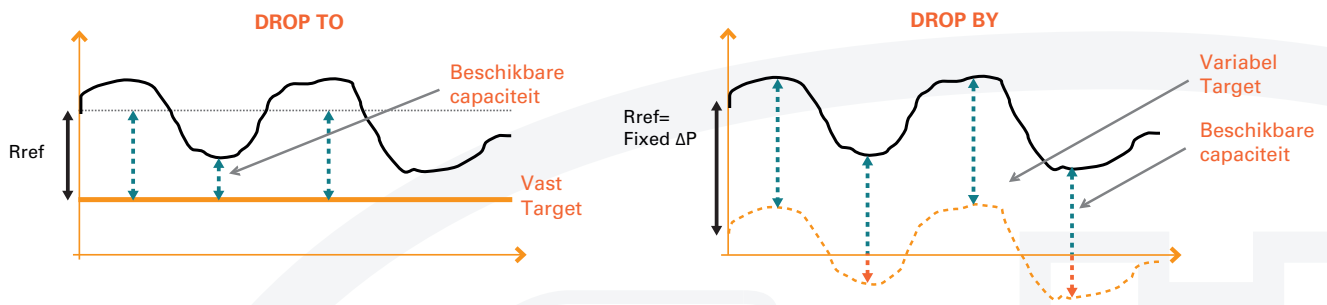
<sup>3</sup> Gekend onder de naam 'Strategic Generation Reserve' of SGR.

<sup>4</sup> Gekend onder de naam 'Strategic Demand Reserve' of SDR.

<sup>5</sup> Volgens artikel 7quinquies van de wet zijn deze productie-eenheden al tijdelijk of definitief buiten werking gesteld sinds het einde van de winterperiode die voorafgaat aan het jaar dat in aanmerking genomen wordt voor het aanleggen van de strategische reserve.

<sup>6</sup> Een Leveringspunt kan overeenkomen met:

- a. Een Toegangspunt tot het ELIA-net;
- b. Een Toegangspunt tot het Distributienet;
- c. Een punt gelegen binnen een CDS aangesloten op het ELIA-net;
- d. Een ander punt binnen de elektrische installaties van een Netgebruiker achter een Toegangspunt van het ELIA-net



## II. Een jaarlijkse procedure voor aanleg

### II.1. Jaarlijkse procedure

Ieder jaar kan de federale minister voor Energie na advies van de administratie (de Algemene Directie Energie) en een door Elia uitgevoerde statistische analyse van de bevoorradingszekerheid aan Elia de opdracht geven om een strategische reserve aan te leggen voor de komende winterperiode. Deze ministeriële beslissing legt het nodige volume van de strategische reserve in MW vast, met een exact volume. Dit volume kan door de minister tot 1 september worden herzien, rekening houdend met de laatste informatie voor de komende winterperiode. De strategische reserve kan evolueren afhankelijk van de behoeften, jaar na jaar en volgens dezelfde procedure. De minister beslist dus over het vereiste volume terwijl de markt de prijzen van de strategische reserve bepaalt via de offertes ontvangen tijdens het aanbestedingsproces.

### II.2. Mededinging tussen de offertes voor strategische reserve en gunning van de contracten

Elia bepaalt de aanbestedingsregels in de procedure voor aanleg van de strategische reserve<sup>7</sup> na raadpleging van de marktspeelers, de CREG en de administratie.

De procedure voor aanleg bevat de toelatingsprocedure voor kandidaat-leveranciers, de grote principes van SGR- en SDR-contracten, de instructies voor het indienen van offertes, de gunningscriteria voor de strategische reserve<sup>8</sup> en ten slotte ook het proces voor de voorbereiding en ondertekening van het contract alsook de bekendmaking van de gunning van de contracten.

Aan het einde van de gunningsprocedure voor de contracten sluiten de succesvolle kandidaten een contract af met Elia voor de komende winterperiode, behalve indien de CREG oordeelt dat de voorgestelde prijzen manifest onredelijk zijn. In dat geval kunnen voor de vereiste periode via koninklijk besluit volumes en prijzen opgelegd worden aan de succesvolle kandidaten.

### II.3. Vergoeding

Het vergoedingsmechanisme verschilt afhankelijk van of de leveranciers SGR of SDR leveren. Het globale bedrag van de vergoeding wordt bepaald door de prijzen aangeboden door de leveranciers tijdens de gunningsprocedure en door het advies van de CREG met betrekking tot het eventueel onredelijke karakter van de offertes.

De vergoeding van de SGR laat toe om de kosten te dekken die de leverancier heeft voor het ter beschikking te stellen en te produceren van energie op vraag van Elia. Deze vergoeding houdt rekening met de brandstofkosten en de vaste kosten, alsook met de duurtijd van de activatie en het geïnjecteerde volume in MWh. Bij SDR wordt de leverancier vergoed voor de beschikbaarheid van het gecontracteerde vermogen en voor de activatie van de SDR.

Voor elke activatie van SGR en SDR controleert Elia elk kwartier de geleverde energie, met penaliteiten indien het contract niet gerespecteerd wordt.

## III. Activatie van de strategische reserve

### III.1 De principes

De werkingsregels van de strategische reserve<sup>9</sup> worden jaarlijks opnieuw ingediend en goedgekeurd door de CREG, op voorstel van Elia. Deze regels organiseren de manier waarop de leveranciers van gecontracteerde strategische reserve tijdens een winterperiode door Elia geactiveerd worden.

Ze bepalen de indicatoren om een structureel tekort vast te stellen alsook de beginselen met betrekking tot de activatie van de strategische reserve door Elia. De regels voor de reservatie van vermogen, de operationele procedure voor activatie, de vergoeding voor de energie en de impact van de strategische reserve op de onevenwichtsprijzen. De werkingsregels voorzien ook in de terbeschikkingstelling aan de markt van gegevens met betrekking tot de reservatie en activatie van de strategische reserve en de algemene monitoring van het mechanisme. Ten laatste voorzien de werkingsregels de voorwaarden voor SGR-eenheden die wensen terug te keren naar de markt.

<sup>7</sup> 'Procedure voor aanleg van strategische reserve' beschikbaar op [www.elia.be](http://www.elia.be) > producten & diensten > strategische reserve > documenten'.

<sup>8</sup> De gunningscriteria voor de strategische reserve maken deel uit van de procedure voor aanleg van strategische reserve, maar de criteria voor technisch-economische combinatie van offertes worden vastgelegd in de werkingsregels, die goedgekeurd zijn door de CREG.

<sup>9</sup> 'Werkingsregels voor de strategische reserve' beschikbaar op [www.elia.be](http://www.elia.be) > producten & diensten > strategische reserve > documenten.

### III.2 Identificatie van het risico op structureel tekort

De strategische reserve wordt geactiveerd zodra een energie tekort op de Day Ahead elektriciteitsmarkt ("economic trigger") of het risico op een structureel tekort in de regelzone van Elia ("technical trigger") wordt gedetecteerd.

#### De "economic trigger"

De "economic trigger" vloeit voort uit een automatisch risico-detectieproces: wanneer de resultaten van ten minste één Day Ahead Market (DAM) segment van een NEMO (Nominated Electricity Market Operator) aantonen dat het totale volume van het aanbod niet volstaat voor de totale energievraag, op D-1, lanceren de betrokken NEMOs een bijkomende toewijzingsprocedure voor energie op het specifiek marktsegment, het SRM (Strategic Reserve Market) segment<sup>10</sup>.

In de praktijk zullen de NEMOs met een SRM, na de resultaten van het Day Ahead marktsegment, de ongedekte vraag in hun Day Ahead markt aan Elia communiceren. Vervolgens stelt Elia hen een volume aan strategische reserve ter beschikking (als het beschikbare volume aan strategische reserve onvoldoende is, zal Elia het volume pro rata van de ongedekte vraag van iedere NEMO alloceren). De NEMOs zullen daarna het beschikbare volume strategische reserve toewijzen om in de mate van het mogelijke te voldoen aan de energievraag op de NEMO's DAM, waaraan niet werd voldaan en die overgedragen werd naar het SRM-marktsegment<sup>11</sup>. Indien dit volume onvoldoende is, zal het naar verhouding van de vraag verdeeld worden. Deze energietransacties gebeuren tegen de maximale orderprijs die geldt op de Belgische DAM (momenteel 3000 €/MWh). Elia publiceert voor sluiting van de DAM de volumes strategische reserve die het ter beschikking heeft voor elk uur van de volgende dag<sup>12</sup>.

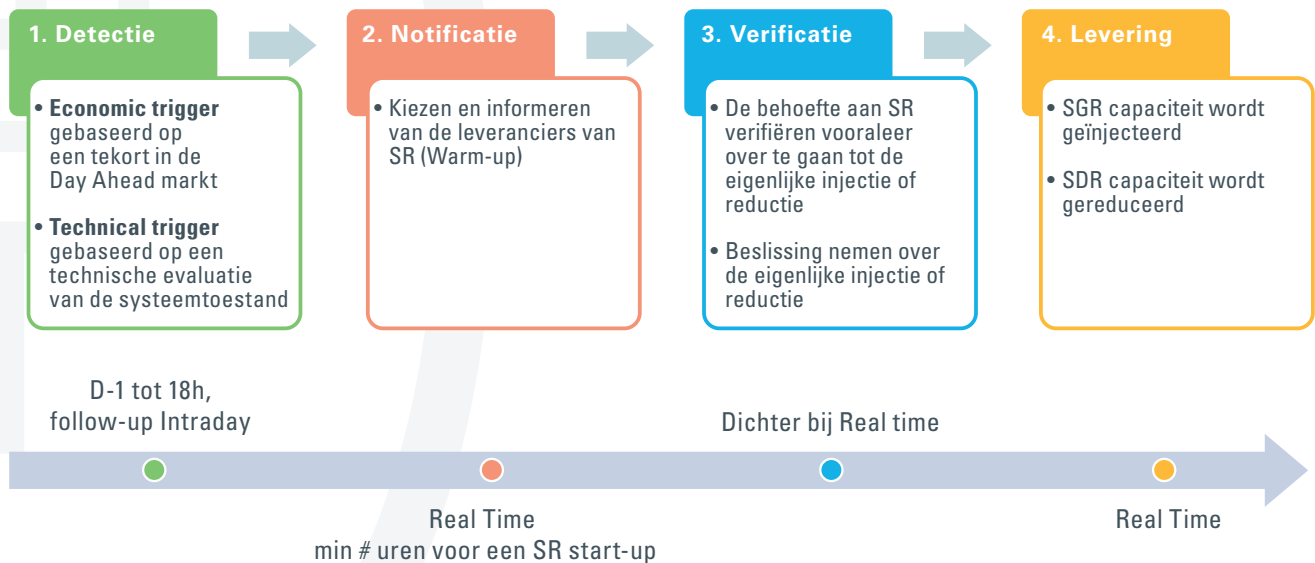
#### De "technical trigger"

De "technical trigger" wordt geactiveerd indien er op D-1 of op dezelfde dag een risico op tekort vastgesteld wordt. Elia zal zich hiervoor baseren op de voorspellingen van de totale productie<sup>13</sup> en het totale verbruik in de regelzone. Indien Elia oordeelt dat het om een voldoende hoog risico op structureel tekort gaat, kan het een beroep doen op de strategische reserve.

### III.3 De vier fasen van een activatie van de strategische reserve

De operationele fasen van een activatie houden rekening met de tijd die leveranciers van strategische reserve nodig hebben om hun productie-eenheden voor te bereiden, terwijl er toch een maximale flexibiliteit is om een activatie te annuleren of uit te stellen.

De vier fasen van een activatie:



<sup>10</sup> NEMOs met een SRM staan gepubliceerd op de website van Elia ([www.elia.be](http://www.elia.be) > producten en diensten > strategische reserve > documenten)

<sup>11</sup> Dit gebeurt echter niet wanneer deze situatie plaatsvindt gedurende een ontkoppeling van ten minste één Day Ahead markt van een NEMO in België. Dit is een situatie waarbij een DAM niet gekoppeld is met andere day-ahead markten en er dus geen resultaat is bekomen uit het algoritme voor prijskoppeling met andere day-ahead markten (e.g. door IT problemen). In dit geval worden de marktresultaten op de DAM berekend aan de hand van een lokale matching.

<sup>12</sup> Deze volumes zijn beperkt tot de volumes van de SGR-eenheden.

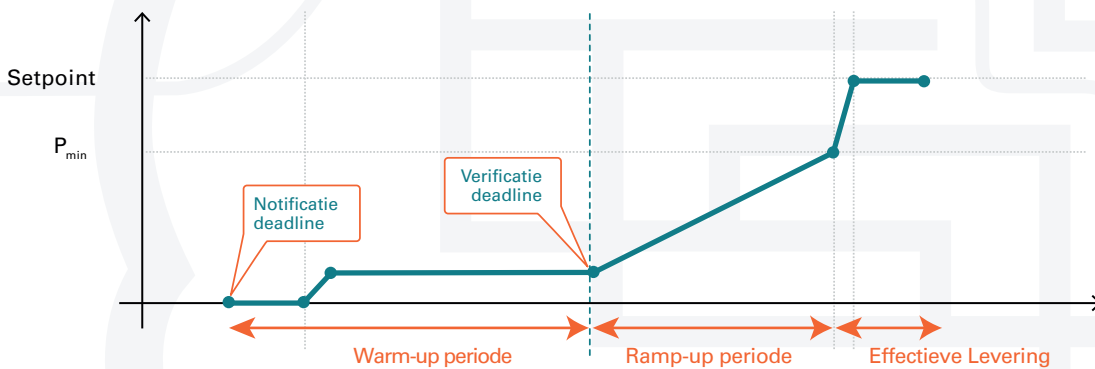
<sup>13</sup> Dat komt overeen met de voorspelling van de totale productie gedurende de hele dag inclusief de netto-invoerprogramma's, de productieprogramma's van centrale productie-eenheden en de voorspellingen van zonne- en windenergieproductie en decentrale productie-eenheden.

**1. Detectie:** wanneer de behoefte om de strategische reserve te activeren vastgesteld is (op basis van een “technical trigger” of een “economic trigger”), selecteert Elia de eenheden van de strategische reserve die geactiveerd zouden moeten worden om het vereiste volume op het gepaste moment te dekken.

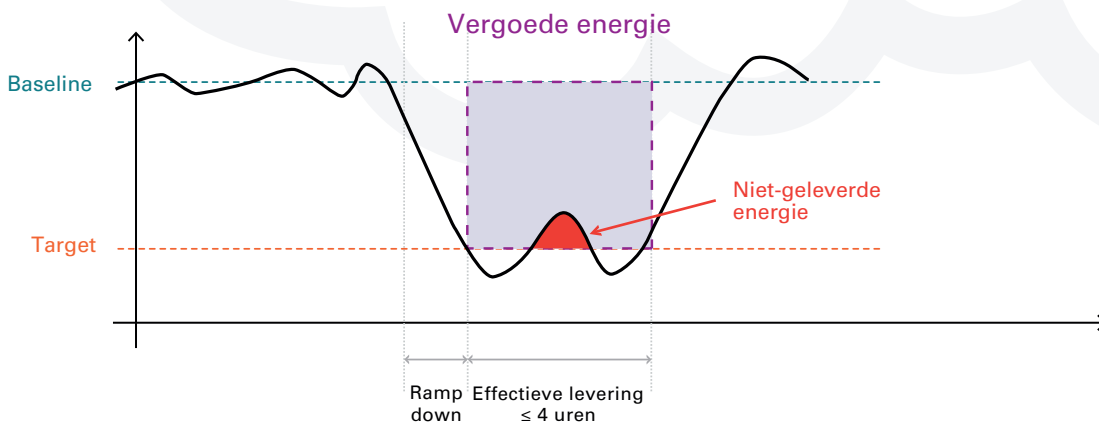
**2. Notificatie:** er wordt verschillende uren vóór de activatie een notificatie gestuurd naar de geselecteerde leveranciers zodat ze hun eenheden voorbereiden om het gevraagde volume te injecteren of af te schakelen op het gewenste moment, rekening houdend met de nodige voorbereidingstijd van de geselecteerde SGR- of SDR-eenheden (dit wordt de ‘Warm-up’-periode genoemd). Deze voorbereidingsfase kan zonder vooropzeg door Elia geannuleerd worden. Aan het eind van deze ‘Warm-up’ periode bevestigt Elia of er moet overgegaan worden tot de verificatiefase dan wel of de ‘Warm-up’ periode verlengd moet worden (Prolongation) of de vraag voor activatie geannuleerd moet worden.

**3. Verificatie:** tijdens verificatie bevestigt Elia het behoefteprofiel voor strategische reserve. Elia geeft de betrokken (SGR- en/ of SDR-) eenheden, dit zijn de eenheden die de notificatie ontvangen hebben en bijgevolg verondersteld worden de nodige voorbereidingen tijdens de ‘Warm-up’ periode te hebben uitgevoerd en klaar zijn om geleidelijk energie in het net te beginnen injecteren, de opdracht om de dienst te activeren. De verificatiefase vindt plaats na de notificatie en houdt rekening met de tijd die nodig is voor de geselecteerde eenheden om het set point te bereiken. Het is altijd mogelijk om de activatie vóór de verificatiefase te annuleren.

Vanaf de verificatie beginnen de SGR-eenheden aan de ‘ramp-up’ periode: dit is de tweede fase van het opstarten, waarin het geïnjecteerde vermogen geleidelijk stijgt, tot het minimale productieniveau van de eenheid bereikt wordt.



Vanaf de verificatie beginnen de SDR-eenheden beginnen aan de ‘ramp-down’ periode: de leveranciers beschikken over maximaal 1.5 uur om de vraag geleidelijk te doen dalen tot onder de in het contract voorziene Shedding Limit<sup>14</sup>



**4. Levering:** het begin van de fase van de Effectieve Levering van strategische reserve is het moment waarop de eenheid het door Elia opgegeven vermogen zou moeten bereiken (rekening houdend met de duur van de voorgaande fasen die typisch is voor elke eenheid; dit kwartier wordt nader bepaald door ELIA wanneer het een beroep doet op de eenheid) en eindigt op het moment waarop Elia vraagt om de eenheid stil te leggen. De activatiefase kan op elk moment onderbroken worden door Elia zodra het geactiveerde volume niet meer nodig is.

<sup>14</sup> Shedding Limit: Dit is de capaciteit waaronder een leverancier voor SDR de totale consumptie van zijn toegangspunt reduceert in geval van activatie.

## IV. Impact van de activatie van de strategische reserve op de evenwichtsperimeter van de ARP

De wet<sup>15</sup> voorziet dat de productie-eenheden die de strategische reserve leveren buiten de markt moeten zijn. De toegangspunten voor de injecties van de SGR-eenheden bevinden zich binnen de perimeter van een ARP, maar hun bijdrage wordt geneutraliseerd in de perimeter van deze ARP. Deze regel geldt enkel voor de injectie: elke afname aan dezelfde toegangspunten blijft actief in de perimeter van de ARP. Het ARP-contract beschrijft dezelfde gedeeltelijke neutralisatie van de perimeter van de ARP.

Voor de SDR-eenheden worden volgende principes toegepast:

- Voor de Leveringspunten die Toegangspunten van het ELIA-net zijn, wordt het effect van de activatie vervangen door de baseline<sup>16</sup> van de ARP(s) in de overeenkomstige perimeter tijdens de 'Ramp-down' periode en tot het einde van de periode van Effectieve Levering.
- Voor de andere Leveringspunten wordt de perimeter van de ARP niet gecorrigeerd.

## V. Impact van de activatie van de strategische reserve op de onevenwichtsprijs

Een structureel tekort betekent dat de totale injectie, inclusief de import van energie uit andere regelzones, niet volstaat om de behoeften van de Belgische regelzone te dekken. Een dergelijke situatie vertaalt zich in real time in een negatief onevenwicht van de perimeter van de betrokken ARPs en van de regelzone. De door de strategische reserve geleverde energie wordt op de markt gebracht aan een prijs die is aangepast aan de vereiste prijssignalen, ten minste de waarde van de zogenaamde administratieve onbalansprijs (AOP). Het onevenwichtstarief ligt beduidend hoger omdat het elke ARP moet stimuleren om het evenwicht te bewaren of om zo snel mogelijk terug een perimeter in evenwicht te hebben.

De activatie van de strategische reserve door Elia, na vaststelling van een risico op "Structureel Tekort van de Zone" door een "economic trigger" of een "technical trigger", is een noodzakelijke, maar niet afdoende voorwaarde om deze AOP in werking te zetten. Elia gebruikt een real time-indicator - de 'Structural Shortage Indicator' (of SSI) - om de situatie te beschrijven waarin de bevoorradingszekerheid van de zone zich zou bevinden indien geen enkele strategische reserve geactiveerd zou zijn. Het is de combinatie van de activatie van de strategische reserve met de SSI die de AOP in werking zet<sup>17</sup> zoals bepaald in het tarief voor het behoud and herstel van het individuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken. Wanneer voor een kwartier de strategische reserve is geactiveerd naar aanleiding van een "economic trigger" of "technical trigger", de SSI positief is gedurende het lopende en het vorige kwartier en het kwartier bevindt zich in de te dekken periode, i.e. met een Structureel Tekort van de Zone door een "economic trigger" of "technical trigger", zal het onevenwichtstarief vastgelegd worden op een forfaitair bedrag gelijk aan de AOP, momenteel bepaald op een waarde van ten minste 10.500 €/MWh, zoals bepaald in het tarief voor het behoud en herstel van het individuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken<sup>18</sup>. De onbalansprijs zal de waarde van 10.500 €/MWh overschrijden wanneer deze bepaald wordt door de selectie van een bod op de balanceringsmarkt met een activatieprijs hoger dan 10.500 €/MWh.

		REAL TIME INDICATOR	
		SSI = 0	SSI = 1 SI < - IBIDs <sup>19</sup> gedurende 2 opeenvolgende kwartieren
DETECTIE & ACTIVATIE	Geen voorziene injectie van SR	Normaal onbalansstarief	
	Voorziene injectie van SR tijdens 'te dekken periode'	Gecorrigeerde prijs, die de situatie zonder injectie van SR weerspiegelt  Gebaseerd op het Beschikbaar Regelvermogen	Administratieve Onbalansprijs (AOP), momenteel bepaald op een waarde van ten minste 10.500 €/MWh

## VI. Informatie die aan de markt ter beschikking gesteld wordt tijdens een activatie van de strategische reserve

Elia stelt de marktspelers informatie ter beschikking over de fasen van een lopende activatie en over hun impact op de indicatoren die de prijszetting bepalen voor de compensatie van de kwartieronevenwichten. Deze publicatie gebeurt 15 minuten na real time in ongevalideerde vorm en 15 dagen na de maand in gevalideerde vorm.

<sup>15</sup> Het gaat over artikel 7 quinquies, § 2 van de Elektriciteitswet.

<sup>16</sup> Een baseline is een inschatting van de elektriciteit die zou zijn verbruikt in afwezigheid van een activatie.

<sup>17</sup> Werkingsregels voor de strategische reserve' beschikbaar op [www.elia.be](http://www.elia.be) > producten & diensten > strategische reserve > documenten

<sup>18</sup> Beschikbaar op [www.elia.be](http://www.elia.be) > transmissietarieven

<sup>19</sup> Op coördineerbare eenheden, zoals gepubliceerd op de pagina "Beschikbaar Regelvermogen" op [www.elia.be](http://www.elia.be) > grid data > balancing.

Voor de periode waarin strategische reserve geactiveerd wordt, zullen de marktspelers over de volgende informatie beschikken:

- De "RSS-feed" stuurt updates over een detectie van een "economic trigger" of "technical trigger", maar ook over de verschillende statussen en volumes tijdens activatie van zodra deze informatie gekend is en gecommuniceerd wordt naar de betrokken leverancier. Iedere bezoeker kan zich inschrijven om deze updates te ontvangen.
- Op de pagina "Activatiestatus" bevindt zich real-time informatie over de huidige status van strategische reserve, zowel day-ahead als intraday. Deze informatie bevat informatie over de geactiveerde trigger, de volumes die de behoefte weerspiegelen van strategische reserve alsook informatie over de huidige status van de strategische reserve. Deze informatie is zichtbaar vanaf het ogenblik dat de status/trigger actief is.
- De pagina "Inzet van Regelvermogen" toont het in de regelzone door Elia geactiveerde volume strategische reserve en andere balancingmiddelen die tijdens dat kwartier geactiveerd werden.
- De pagina "Beschikbaar Regelvermogen" toont de instantane projectie van de activeerbare volumes voor de compensatie van de onevenwichten en de marginale prijzen die met hun activering overeenstemmen op basis van de nominaties. Met behulp van de biedprijzen voor beschikbaar regelvolume per volume worden de onevenwichtstarieven administratief herberekend tijdens een injectie van strategische reserve.
- Op de pagina "Onbalansprijzen" kan de systeemonevenwicht van de regelzone, het netto regelvolume en de corresponderende onevenwichtsprijs geconsulteerd worden. Op deze pagina bevindt zich ook een grafiek met het volume I C bids, een indicatie wanneer er een SR Need is en de evolutie van de systeemonevenwicht.
- De pagina "Vermogen van SR" toont de beschikbare capaciteit SGR vermogen dat in Day Ahead kan verkocht worden in geval van een "economic trigger", alsook het effectieve volume verkocht op basis van een "economic trigger".
- De pagina "Leveringstesten" toont de uitgevoerde testen evenals het maximale vermogen en de periode van de test. Bij een test op vraag van de leverancier wordt deze voor de test gepubliceerd, na goedkeuring door Elia. Bij een test op vraag van Elia wordt deze informatie niet op voorhand gepubliceerd maar enkel via RSS Feed op het ogenblik dat het notificatiebericht wordt verzonden naar de leverancier.
- Een "Gebruikershandleiding" die uitlegt waar de ARPs en andere marktspelers de noodzakelijke informatie met betrekking tot het mechanisme van de strategische reserve kunnen vinden op de Elia-website.

## VII. Wettelijke en contractuele basis

Het mechanisme van de strategische reserve wordt voorzien door de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (artikelen 7bis t.e.m. 7novies). Hoe de strategische reserve wordt georganiseerd wordt bepaald in de 'Werkingsregels voor de strategische reserve' die goedgekeurd door de CREG. Elia en de leveranciers die geselecteerd zijn om deel te nemen aan de strategische reserve zijn gebonden door servicecontracten die worden afgesloten na de selectie van de offertes volgend op een jaarlijkse aanbesteding.

Functioneringsregels, Procedure voor Aanleg en andere relevante documenten kunnen gevonden worden op: [www.elia.be](http://www.elia.be) > producten en diensten > strategische reserve > documenten

### De strategische reserve in 5 punten

- De strategische reserve werd opgezet om het hoofd te bieden aan het risico op een structureel tekort in de Belgische regelzone tijdens de winterperiode. De strategische reserve verschilt van de balancingreserves, deze dienen immers om plotse of residuele onevenwichten te herstellen.
- De strategische reserve wordt geactiveerd in vier fasen, na detectie van een risico op energietekort op de elektriciteitsmarkt ("economic trigger") of in de regelzone ("technical trigger").
- De strategische reserve wordt door Elia gecontracteerd bij productie-eenheden die zich buiten de markt bevinden en die energie kunnen injecteren op het net (SGR) en bij afnamepunten (leveringspunten) die hun verbruik kunnen verminderen (SDR).
- SR-eenheden opereren buiten de markt om de interferentie tussen de strategische reserve en de werking van de geïnterconnecteerde markt zoveel mogelijk te beperken.
- De door de strategische reserve geleverde energie wordt op de markt gebracht aan een prijs die is aangepast aan de prijssignalen die tijdens een periode van structureel tekort vereist zijn.

