

Elia – Analyse van volume in het kader van strategische reserves – maart 2014

Samenvatting	<p>Deze nota omvat een inschatting van het volume in het kader van strategische reserves voor de komende 3 jaren op basis van een probabilistische bevoorradingszekerheidsanalyse.</p> <p>Voor de inschatting van het volume wordt een range meegegeven. De onder- en bovengrens worden bepaald aan de hand van simulaties waarvan de onderliggende hypothesen in deze nota worden besproken.</p> <p>Elia wenst te benadrukken dat zij er niet voor kan instaan dat deze hypothesen gerealiseerd worden. Het betreft in de meeste gevallen ontwikkelingen die extern zijn aan de directe bevoegdheid van de netbeheerder.</p>	
Versie	V1	
Datum	20/03/2014	
Status	<input type="checkbox"/> Draft	<input checked="" type="checkbox"/> Finale versie

Inhoud

1 Objectief van deze nota.....	2
2 Hypotheses	2
2.1 Algemeen	2
2.2 Elektriciteitsvraag	2
2.3 Decentrale productie-eenheden	3
2.4 Centrale productie-eenheden.....	3
2.5 Stochastische variabele	4
2.6 Importcapaciteit	4
3 Bevoorradingszekerheidsanalyse	4
3.1 2014/2015.....	5
3.2 2015/2016.....	7
3.3 2016/2017.....	8
4 Simulaties voor België geïsoleerd	9
5 Besluit.....	9

1 Objectief van deze nota

Deze nota heeft tot doel een inschatting te maken van de bevoorradingszekerheid voor de Belgische verbruiker voor de 3 komende jaren op basis van de meest recente beschikbare informatie aangaande het Belgische productiepark en vraaghypothese.

Verder geeft de nota een inschatting van volume dat nodig geacht wordt in het kader van strategische reserves voor deze jaren. Er wordt hierbij geen onderscheid gemaakt tussen vraag-beperkende maatregelen of bijkomende productiecapaciteit.

De nota kadert in de taak die voor Elia als transmissienetbeheerder omschreven wordt in het wetsontwerp zoals goedgekeurd door de plenaire zitting van het Parlement op 13 maart 2014 ter invoering van een mechanisme van strategische reserves.

De conclusies van deze nota zijn onlosmakelijk verbonden aan de uitgangshypotheses die in deze nota worden vermeld en kunnen dus enkel binnen dit referentiekader worden gelezen.

2 Hypotheses

2.1 Algemeen

De uitgangshypotheses zijn identiek aan deze vermeld in het rapport¹ 'Rapport over de middelen voor elektriciteitsproductie 2012-2017' tenzij anders vermeld wordt. De belangrijkste hypothesen worden in deze nota herhaald.

De focus van de analyse ligt op de komende 3 jaren. Om een volledige winter te omvatten, worden voor de analyse van jaar Y de maanden april Y tot en met maart Y+1 beschouwd. Voor de bepaling van het volume aan strategische reserves wordt echter enkel naar de winterperiode gekeken (november Y tot en met maart Y+1).

Volgens het aangenomen wetsontwerp zal Elia input van de Algemene Directie Energie van de FOD Economie ontvangen voor de analyse. Er is overeengekomen om een afstemming te doen aangaande de hypothesen rond het thermische productiepark. Elia heeft de informatie ontvangen van de FOD opgenomen in het rapport en meegenomen in de analyses.

2.2 Elektriciteitsvraag

Het rapport 'Rapport over de middelen voor elektriciteitsproductie 2012-2017' heeft 3 verschillende vraagscenario's. Elk van deze drie scenario's vertrekt van het belastingsprofiel in 2010 en dit profiel wordt jaarlijks homothetisch gecorrigeerd met een aangroei-coëfficiënt van -1%, 0% of +1% (dit wil zeggen dat ook de piekwaarde in 2010 op deze manier wordt gecorrigeerd).

Het is aangewezen om de focus te leggen op een scenario met groei voor de piekmomenten, gezien het de piekmomenten zijn die bepalend zijn voor de bevoorradingszekerheid. De piekmomenten komen voornamelijk voor in extreme situaties van bijvoorbeeld zeer lage temperaturen.

Om de gevoeligheid van de belasting voor temperatuur beter te capteren, wordt in deze analyse gewerkt met meerdere timeseries. De hypothese van 1% groei van de piek ten opzichte van de piek van het jaar 2010 wordt

¹ http://economie.fgov.be/nl/modules/publications/analyses_studies/rapport_moyens_production_electrice_2012-2017.jsp

aangehouden. Op basis van historische gegevens is een groei van 1% op de piek realistisch².

2.3 Decentrale productie-eenheden

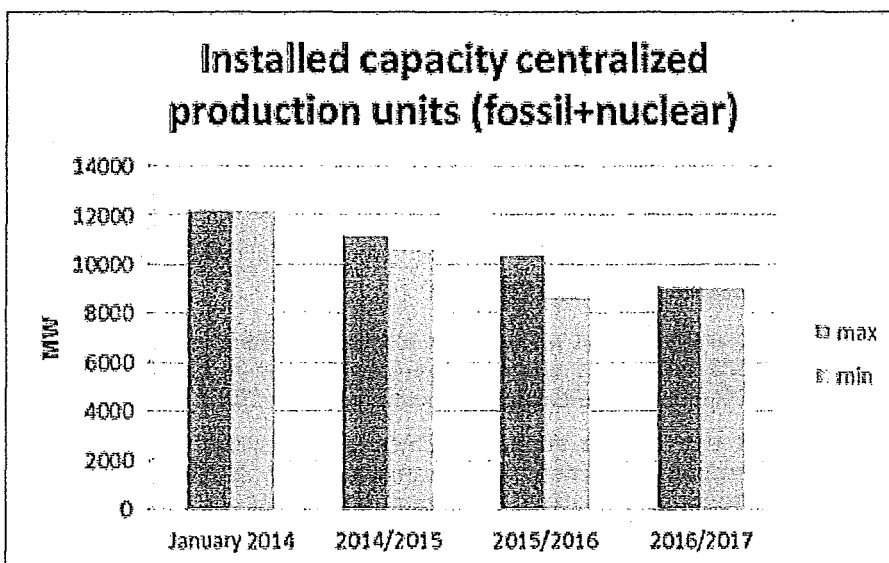
In het rapport 'Rapport over de middelen voor elektriciteitsproductie 2012-2017' is gewerkt met 1 timeserie voor wind en zon. Om de gevoeligheid van weercondities beter te capteren, wordt in deze analyse gewerkt met meerdere timeseries. Deze timeseries zijn aangekocht binnen ENTSO-E en omvatten 12 jaar van gecorrleerde data voor de gesimuleerde landen.

Voor de warmtekrachtkoppeling en run-of-river installaties wordt gewerkt met respectievelijk 1 en 12 timeseries op basis van historische gegevens.

Voor de geïnstalleerde vermogens wordt aangenomen dat de verdere ontwikkeling van decentrale productie-eenheden verdergezet wordt in overeenstemming met de 20/20/20 doelstellingen voor 2020, zoals ook aangenomen wordt in het Federaal Ontwikkelingsplan van Elia. Voor de ontwikkeling per categorie worden de regionale perspectieven als hypothese genomen.

2.4 Centrale productie-eenheden

Onderstaande grafiek geeft een overzicht van het geïnstalleerd vermogen van de centrale productie-eenheden (fossiel + nucleair) voor de komende 3 jaren, op basis van informatie verzameld door de FOD bij de producenten (februari 2014). Elia en de FOD kunnen er uiteraard niet voor instaan dat deze hypothese in de praktijk gerealiseerd wordt.



In de grafiek is een minimum en maximum grens voorzien aangezien een aantal eenheden aangekondigd hebben om tijdens de beschouwde periode buiten dienst te gaan. Eenheden die aangekondigd hebben te sluiten tijdens de winterperiode (begin november – einde maart), zijn verondersteld open te blijven tot het einde van de winter, conform art. 4 §3 van het aangenomen wetsontwerp. Als vergelijkingspunt is het geïnstalleerd vermogen voor januari 2014 toegevoegd. Tussen januari 2014 en 2016/2017 is er een totaal van 3100MW aan centrale productie-eenheden (fossiel + nucleair) aangekondigd om te sluiten (definitief of tijdelijk), dit is meer dan 25%.

Het geïnstalleerd vermogen van de waterkrachtcentrales (1308MW) is niet opgenomen in bovenstaande grafiek, maar deze worden wel meegenomen in

² Dit zou op het eerste gezicht in tegenspraak kunnen lijken met de recente statistieken die dalingen van de 'Elia grid load' aantonen. De 'Elia grid load' geldt echter na aftrek van de PV- en wind injecties in de distributienetten en is in dit opzicht niet representatief voor het totale energieverbruik. Deze laatste is echter bepalend voor de bevoorradingszekerheid.

de berekeningen via een optimalisatie door het model ('s nachts wordt verbruikt -bekkens worden gevuld-, zodat overdag de pieken in het elektriciteitsverbruik opgevangen kunnen worden).

In het kader van zijn wettelijke verplichtingen, en meer bepaald in overeenstemming met artikel 8, §1 van de Elektriciteitswet, moet Elia ondersteunende diensten (o.a. primaire, secundaire en tertiaire reserves) contracteren om te zorgen voor een zeker, betrouwbaar en efficiënt elektriciteitsnet. Aangezien deze reserves onafhankelijk van strategische reserves moeten kunnen ingezet worden voor het opvangen van individuele onevenwichten veroorzaakt door de verschillende toegangsverantwoordelijken (bijvoorbeeld het incidenteel verlies van een productie-eenheid, voorspellingsfouten op belasting of decentrale productie) wordt in deze analyse de capaciteit aan primaire, secundaire en tertiaire reserves uit de markt beschouwd.

2.5 Stochastische variabele

In het rapport 'Rapport over de middelen voor elektriciteitsproductie 2012-2017' zijn als belangrijkste stochastische variabelen, de variabele beschikbaarheid van productiemiddelen door incidenten en defecten, naast de geplande onderhoudswerkzaamheden via historische gegevens gebruikt. De stochastische variabelen zijn enkel van toepassing op de centrale productie-eenheden, gezien de decentrale productie-eenheden aan de hand van profielen worden meegenomen in de berekeningen.

Gezien de veranderingen in het onderhoudsschema van de laatste jaren, waarbij minder onderhoud wordt voorzien in de winter, zijn nieuwe cijfers berekend op basis van een beperkt aantal jaren om deze wijzigingen te capteren.

Op basis van de nieuwe cijfers is er nog een beperkt aandeel van onderhoud voorzien in de winter. Dit wordt realistisch geacht door Elia. De simulaties worden echter herhaald waarbij het onderhoud dat voorzien is in de winter, verdeeld wordt over de andere maanden. De resultaten van deze simulaties worden gebruikt voor het bepalen van een ondergrens van nood aan strategische reserves.

2.6 Importcapaciteit

De analyse gaat uit van een importcapaciteit van 3500 MW in de winter en 3000 MW in de zomer, zoals beschreven in het rapport 'Rapport over de middelen voor elektriciteitsproductie 2012-2017'.

Uit een interne studie is echter gebleken dat de definitie van zomer kan aangepast worden. De beperking tot 3000MW geldt voor de echte zomermaanden (juli en augustus), terwijl de 3500MW kan aangehouden worden voor de tussenseizoenen en de winter.

3 Bevoorradingzekerheidsanalyse

Een overzicht van de resultaten betreffende niet-geleverde energie (Energy Not Served - ENS) en het aantal uren per winter dat dit verschijnsel zich voordoet (Loss Of Load Expectation - LOLE), zijn weergegeven in onderstaande paragrafen, met de grootheden zoals gedefinieerd in het rapport 'Rapport over de middelen voor elektriciteitsproductie 2012-2017'.

De bijkomende capaciteit is bepaald zodanig dat voldaan is aan de LOLE criteria opgenomen in het goedgekeurde wetsontwerp:

- LOLE gemiddeld ≤ 3 h
- LOLE P95 ≤ 20 h

Voor de berekening van de bijkomende capaciteit wordt deze bijkomende capaciteit 100% aanwezig beschouwd, waarbij geen onderscheid gemaakt wordt tussen vraag-beperkende maatregelen of bijkomende

productiecapaciteit. Deze opsplitsing kan eventueel later gemaakt worden afhankelijk van de nood.

De berekening van de bijkomende capaciteit wordt uitgevoerd voor 3 jaren voor de scenario's met hypothesen voorgesteld in paragraaf 2. Bovenop deze cijfers wordt voor ieder jaar een range voorzien:

- Voor het bepalen van de ondergrens worden de simulaties herhaald waarbij het beperkte onderhoud dat voorzien is in de winter, verdeeld wordt over de andere maanden.
- Om het belang van de bovengrens te benadrukken worden een aantal kwalitatieve argumenten aangehaald. Voor het bepalen van de bovengrens worden de simulaties herhaald door een aantal van de kwalitatieve argumenten te kwantificeren.

3.1 2014/2015

	LOLE (h)		ENS (MWh)		Capacity added (3h LOLE & 20h LOLE in P95)	
	Average	P95	Average	P95	Average	P95
2014/2015	1	2	506	348	0	0

Uit de resultaten van de probabilistische studie komt niet naar voor dat er een nood is aan strategische reserves voor de winter 2014/2015. Er is voldaan aan beide LOLE criteria.

Aan de andere kant zijn er verschillende kwalitatieve argumenten die de nood aan strategische reserves voor de winter 2014/2015 benadrukken:

1. Vanaf 01/02/2015 is Doel 1 definitief en volledig buiten dienst. Indien een koude golf zich zou voordoen na deze datum, kunnen er mogelijk problemen optreden.
2. Voor de winter 2015/2016 en 2016/2017 is er een duidelijke nood aan strategische reserves, zowel in gemiddelde als uitzonderlijke toestand. Het is belangrijk om te waarborgen dat de ontbrekende capaciteit nog beschikbaar is. Verder is het ook aangewezen om de nieuwe procedures te kunnen testen alvorens grotere volumes aan strategische reserves te contracteren en activeren.
3. De probabilistische analyse houdt rekening met de variabele beschikbaarheid van productiemiddelen door incidenten en defecten, naast de geplande onderhoudswerkzaamheden. Extreme en langdurige onbeschikbaarheden van eenheden worden niet in rekening genomen in de simulaties. De simulaties houden enkel rekening met korte onbeschikbaarheden wegens incidenten, defecten en onderhoud.

Zoals vorig jaar waargenomen is de onbeschikbaarheid van 2 grote nucleaire eenheden (Doel 3 en Tihange 2) niet onrealistisch. Deze situatie is ernstiger dan de P95-situatie en is niet omvat in de simulaties.

4. Voor de omliggende landen heeft Elia een hypothese aangenomen van de beschikbare productie-eenheden en vraag op basis van beschikbare informatie binnen ENTSO-E. Elia kan er uiteraard niet voor instaan dat deze hypothese in de praktijk gerealiseerd wordt. Het is mogelijk dat de veronderstelde energie op basis van de hypothesen in realiteit niet steeds beschikbaar is op de markten in de buurlanden, zoals het geval was tijdens de koudegolf van februari 2012. Dit behoort tot de exclusieve verantwoordelijkheid van de marktpartijen.

In dit kader is het belangrijk vast te stellen dat ook in de buurlanden sluitingsprogramma's van productiecentrales aangekondigd worden. De hypothese van 3500MW invoer uit de buurlanden op de piekmomenten die bepalend zijn voor de bevoorradingszekerheid, moet dus voornamelijk vanuit een analyse van het CWE

productiepark gevalideerd worden. Deze hypothese zal regelmatig opnieuw gevalideerd moeten worden.

5. Uit simulaties voor België geïsoleerd komt duidelijk naar voor dat België zeer afhankelijk is van de buurlanden voor de bevoorradingszekerheid, niet enkel op de piekmomenten. De cijfers voor België geïsoleerd worden weergegeven in paragraaf 4. Dit maakt dat België ook zeer afhankelijk is van sluitingsprogramma's in de buurlanden (zie punt 4.) en de beschikbaarheid van het netwerk in het buitenland (zie punt 6.).
6. De importcapaciteit van 3500 MW geldt in normale exploitatieomstandigheden van het net in de winterperiode, dus de periode met piekverbruik.

Bij een uitzonderlijke incidentsituatie (bv. het uitvallen van een grenspost, of het omvallen van een kritieke hoogspanningsmast bij uitzonderlijke wind) binnen het Elia-net of in het net van de buurlanden kan het voorkomen dat deze capaciteit verminderd moet worden.

In dit verband moet benadrukt worden dat de invoercapaciteit op elk moment afhankelijk is van beschikbare transmissiecapaciteit in de netten van de buurlanden, evenals van de invloed van de import en/of export tussen die landen en hun respectievelijke buurlanden (gegeven de hoge vermazing van de transmissienetten van de CWE landen). De impact hiervan hangt af van het internationaal regelgevend kader (ACER en de betrokken nationale regulatoren, samen met de netbeheerders van de buurlanden).

In deze context is de beschikbaarstelling van import- en exportcapaciteit door de netbeheerder een "best effort" verbintenis waarbij Elia als "prudent and reasonable operator" optreedt, zowel in nationale als internationale context.

In de simulaties zijn België en de buurlanden gesimuleerd als een koperen plaat. Er wordt in de simulaties aldus geen rekening gehouden met bovenstaande mogelijke beperkingen. De simultane importcapaciteit wordt constant beschouwd op 3500MW. Deze hypothese zal regelmatig opnieuw gevalideerd moeten worden, zie publicatie 'verslag over de vooruitgang van de ontwikkeling van de interconnectiecapaciteit en het vraagbeheer' op de website van Elia³.

Voor het bepalen van de bovengrens voor de nood aan strategische reserves voor de winter 2014/2015 worden de simulaties herhaald voor de meest gevoelige argumenten (4. en 6.) hierboven aangehaald. In volgende situaties is er een nood aan strategische reserves van 800MW:

- Situatie waarbij België niet kan importeren vanuit Frankrijk op de piekmomenten (energie niet beschikbaar op de markt)
- Situatie waarbij de simultane importcapaciteit beperkt wordt tot 2700MW/2800MW door extreem netincident in België of in de buurlanden

Op basis van de bovenstaande argumenten adviseert Elia een range van [0-800MW] aan strategische reserves voor de winter 2014/2015.

³ <http://www.elia.be/en/about-elia/newsroom/news/2014/04-02-2014-power-supply-security-in-Belgium>

3.2 2015/2016

	LOLE (h)		ENS (MWh)		Capacity added (3h LOLE & 20h LOLE in P95)	
	Average	P95	Average	P95	Average	P95
2015/2016	63	165	53995	155492	1400	1400

Zowel de gemiddelde als de P95 cijfers geven aan dat 2015/2016 gepaard moet gaan met bijkomende vraag-beperkende maatregelen en/of bijkomende productiecapaciteit. De bijkomende capaciteit die noodzakelijk is om de cijfers terug te brengen tot onder de limieten van 3h voor de gemiddelde LOLE en 20h voor de LOLE P95, bedraagt 1400MW.

Voor 2015/2016 bedraagt de bijkomende capaciteit 1400MW. Deze capaciteit is kleiner dan het verschil van 1900MW beschikbare productiecapaciteit ten opzichte van 2014/2015. Dit is te verklaren door:

- De bijkomende capaciteit is een capaciteit die 100% van de tijd beschikbaar is.
- De gemiddelde LOLE in 2014/2015 was 1h en niet 3h. Er is bijkomende capaciteit nodig om de cijfers van 3h naar 1h te brengen.
- Invloed van hypothesen aangaande elektriciteitsvraag, geïnstalleerd vermogen wind, zon, WKK, ...
- Gedeeltelijke beschikbaarheid van eenheden gedurende de beschouwde periode.

De productie-eenheden die in het kader van strategische reserves in aanmerking komen, zijn beperkt. Gezien de nood aan 1400MW bijkomende capaciteit is het zeer waarschijnlijk meerdere van de grote eenheden die uit dienst gaan als nodig te achten, in combinatie met vraag-beperkende producten en/of kleinere eenheden.

Voor het bepalen van de ondergrens voor de nood aan strategische reserves, worden de simulaties herhaald zonder onderhoud in de winter.

	LOLE (h)		ENS (MWh)		Capacity added (3h LOLE & 20h LOLE in P95)	
	Average	P95	Average	P95	Average	P95
2015/2016 no maintenance winter	48	113	38628	114416	1200	1200

Zowel de gemiddelde als de P95 cijfers geven aan dat 2015/2016 zonder onderhoud in de winter gepaard moet gaan met bijkomende vraag-beperkende maatregelen of bijkomende productiecapaciteit. De bijkomende capaciteit die noodzakelijk is om de cijfers terug te brengen tot onder de limieten van 3h voor de gemiddelde LOLE en 20h voor de LOLE P95, bedraagt 1200MW.

Aan de andere kant zijn er een aantal risicofactoren die een bijkomende nood aan strategische reserves voor de winter 2015/2016 benadrukken. De laatste 4 risicofactoren zoals aangehaald voor 2014/2015 kunnen herhaald worden.

De bovengrens van een extra 800MW ten opzichte van de analyse van de winter 2014/2015 op basis van de simulaties voor de kwantitatieve argumenten blijft behouden:

- Situatie waarbij België niet kan importeren vanuit Frankrijk op de piekmomenten;
- Situatie waarbij de simultane importcapaciteit beperkt wordt tot 2700MW/2800MW door extreem netincident in België of in de buurlanden.

Op basis van de bovenstaande berekeningen en argumenten adviseert Elia een range van [1200MW-2200MW] aan strategische reserves voor de winter 2015/2016.

3.3 2016/2017

	LOLE (h)		ENS (MWh)		Capacity added (3h LOLE & 20h LOLE in P95)	
	Average	P95	Average	P95	Average	P95
2016/2017	77	175	65948	166157	1500	1500

Zowel de gemiddelde als de P95 cijfers geven aan dat 2016/2017 gepaard moet gaan met bijkomende vraag-beperkende maatregelen en/of bijkomende productiecapaciteit. De bijkomende capaciteit die noodzakelijk is om de cijfers terug te brengen tot onder de limieten van 3h voor de gemiddelde LOLE en 20h voor de LOLE P95, bedraagt 1500MW.

De bijkomende capaciteit voor 2016/2017 is bijna dezelfde als voor 2015/2016. Dit is te verklaren doordat de wintersituaties vergelijkbaar zijn voor beide jaren volgens de gehanteerde hypothesen.

Voor 2015/2016 is er een beperkt verschil tussen de LOLE voor de winter en het volledige jaar. Voor 2016/2017 wordt dit verschil groter. Dit toont aan dat door het verlies van een groot volume aan centrale productiemiddelen, het realistisch is dat maanden buiten de winterperiode eveneens kritiek worden door onderhoudswerkzaamheden, ook in de buurlanden. Gezien deze situatie is het aangeraden om ook regels te voorzien voor het inzetten van strategische reserves buiten de wintermaanden. Deze bevinding wordt nog versterkt door de simulaties waarbij geen onderhoud in de winter voorzien is.

De productie-eenheden die in het kader van strategische reserves in aanmerking komen, zijn beperkt. Gezien de nood aan 1500MW bijkomende capaciteit is het zeer waarschijnlijk meerdere van de grote eenheden die buiten dienst gaan als nodig te achten in combinatie met vraag-beperkende producten en/of kleinere eenheden.

Voor het bepalen van de ondergrens voor de nood aan strategische reserves, worden de simulaties herhaald zonder onderhoud in de winter.

	LOLE (h)		ENS (MWh)		Capacity added (3h LOLE & 20h LOLE in P95)	
	Average	P95	Average	P95	Average	P95
2016/2017 no maintenance winter	50	119	42152	117396	1300	1300

Zowel de gemiddelde als de P95 cijfers geven aan dat 2016/2017 zonder onderhoud in de winter gepaard moet gaan met bijkomende vraag-beperkende maatregelen en/of bijkomende productiecapaciteit. De bijkomende capaciteit die noodzakelijk is om de cijfers terug te brengen tot onder de limieten van 3h voor de gemiddelde LOLE en 20h voor de LOLE P95, bedraagt 1300MW.

Aan de andere kant zijn er een aantal risicofactoren die een bijkomende nood aan strategische reserves voor de winter 2016/2017 benadrukken. De laatste 4 risicofactoren zoals aangehaald voor 2014/2015 kunnen herhaald worden.

De bovengrens van een extra 800MW op basis van de simulaties voor de kwantitatieve argumenten wordt behouden:

- Situatie waarbij België niet kan importeren vanuit Frankrijk op de piekmomenten;

- Situatie waarbij de simultane importcapaciteit beperkt wordt tot 2700MW/2800MW door extreem netincident in België of de buurlanden.

Op basis van de bovenstaande berekeningen en argumenten adviseert Elia een range van [1300MW-2300MW] aan strategische reserves voor de winter 2016/2017.

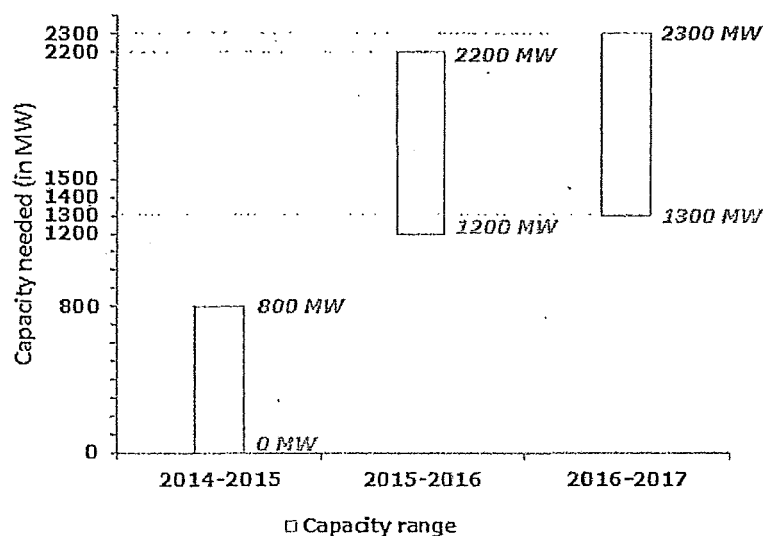
4 Simulaties voor België geïsoleerd

Een LOLE criterium waarbij in deze analyse geen rekening wordt gehouden, is het criterium voor een individueel systeem zonder invoer. Typisch wordt voor dit criterium een waarde van 16h weerhouden. Onderstaande tabel geeft een overzicht voor de cijfers voor België geïsoleerd. Dit geeft een beeld van de afhankelijkheid van België van de buurlanden. Voor de winter 2014/2015 is België voor meer dan 500h afhankelijk van de buurlanden. Voor de winter 2015/2016 en 2016/2017 stijgt dit cijfer tot boven de 2000h. Dit wijst op het belang van de kwalitatieve argumenten 4. en 6. en kwantitatieve argumenten voor het bepalen van de bovengrens in paragraaf 2.

	LOLE(h)	
	Average	P95
2014/2015	1	2
2014/2015 no import	580	886
2015/2016	63	165
2015/2016 no import	2107	2519
2016/2017	77	175
2016/2017 no import	2161	2577

5 Besluit

Needed capacity for strategic reserves in Belgium for the next 3 winter periods



Bovenstaande grafiek geeft een overzicht van de range van nood aan strategische reserves voor 2014/2015, 2015/2016 en 2016/2017. De

ondergrens wordt bepaald aan de hand van simulaties waarbij geen onderhoud voorzien wordt in de winter. Voor het bepalen van de bovengrens worden de simulaties herhaald waarbij de importcapaciteit beperkt wordt tot 2700MW/2800MW door een extreem netincident in België of in de buurlanden of waarbij geen import vanuit Frankrijk mogelijk is op de piekmomenten (energie niet beschikbaar op de markt).

Vershillende kwalitatieve en kwantitatieve argumenten worden aangehaald om het belang van de bovengrens te benadrukken, wat reeds voor de winter 2014/2015 een nood aan strategische reserves betekent.

De resultaten van de enquête naar demand side potentieel van 2013 zijn niet van die aard dat dit het volume van een STEG eenheid evenaart voor de volgende winters, omdat gebleken is dat van het flexibel beschikbaar industrieel vermogen een groot deel vandaag reeds op één of andere manier aan demand response deelneemt. Elia zal de deelname van de vraag aan de strategische reserves in de volgende jaren verder evalueren en ontwikkelen, indien mogelijk ook in de distributienetten.

Gezien de nood aan een groot volume voor 2015/2016 en 2016/2017 is het nodig om strategische reserves te hebben voor minstens een volume dat vergelijkbaar is met meerdere grote eenheden, in combinatie met vraagbeperkende producten en/of kleinere eenheden, en a fortiori het volume van alle andere eenheden waarvan de sluiting alsnog zou aangekondigd worden. Er dient hierbij opgemerkt te worden dat de bijkomende capaciteit een capaciteit is die 100% aanwezig beschouwd wordt. Dit is een belangrijk aspect in de veronderstelling, zeker voor grote volumes.

Tenslotte wenst Elia te benadrukken dat de conclusies van deze nota onlosmakelijk verbonden zijn aan de uitgangshypotheses die in deze nota worden vermeld. Door de grote afhankelijkheid van België van de buurlanden voor de bevoorradingszekerheid, is het belangrijk de hypothese van 3500MW import op de piekmomenten op regelmatige basis te herbekijken, dit zowel voor de beschikbaarheid van de energie op de markt in de buurlanden als de beschikbaarheid van het netwerk in België en in de buurlanden.