



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt
Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50
Email: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Rapport van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 2 juli 2013

met betrekking tot de investeringsplannen 2013-2015 van de
elektriciteitsnetbeheerders in het Vlaamse Gewest

Inhoudsopgave

1. SITUATIESCHETS	3
2. DE AANPAK	3
3. BELASTINGSVOORSPELLING VOOR DE VOLGENDE JAREN	4
3.1 De groeiprognoze	4
3.2 Analyse op hoogspanning.....	5
3.3 Geïndividualiseerde analyse op middenspanning	6
3.4 De verwachte evolutie van de piekbelasting	6
4. OVERZICHT VAN DE PRODUCTIE-INSTALLATIES ≥ 1 MVA	6
5. RUGGENGRAATINVESTERINGEN VOOR HET JAAR 2012 EN INDICATIEF INVESTERINGSPROGRAMMA VOOR 2013, 2014 EN 2015	6
6. GEPLANDE EN UITGEVOERDE NETINVESTERINGEN	6
6.1 Situering	6
6.2 Overzicht MS- en LS-distributienetten	7
6.3 Vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen	7
6.4 Vergelijking geplande en uitgevoerde slopingen.....	10
7. AANPAK VAN KNELPUNTEN VOOR DECENTRALE PRODUCTIE	11
7.1 Algemene aanpak voor maximale inpassing van decentrale productie	11
7.1.1 Laagspanningsnetten	11
7.1.2 Midden- en hoogspanningsnetten.....	12
7.1.3 Uitbating	12
7.2 Studie onthaalcapaciteit voor decentrale productie.....	12
7.3 Specifieke knelpuntzones voor decentrale productie.....	13
7.3.1 Regio Putte, Lier, St.-Katelijne-Waver en Duffel	13
7.3.2 Regio Noorderkempen	13
7.3.3 Lokeren en Beveren-Waas	14
7.3.4 Congestie in de kustregio	14
7.3.5 TS Adegem.....	14
7.3.6 Drongen (Nevele)	14
7.3.7 Waaslandhaven	15
7.3.8 Temse.....	15
7.3.9 Eeklo Oost	15
7.3.10 Eeklo Noord.....	15
7.3.11 Haven van Gent Linkeroever Kluizendok.	15
7.3.12 Pathoekeweg	16
7.3.13 Achterhaven Zeebrugge	16
8. BEOORDELING	17

1. Situatieschets

Artikel 4.1.6 van het Energiedecreet legt de netbeheerders de taak op voldoende capaciteit aan te houden om de elektriciteitsbehoefte te dekken van de afnemers die aangesloten zijn op zijn net en het vervoer van elektriciteit naar distributienetten mogelijk te maken. Hier ziet de VREG op toe.

Artikel 4.1.19 van het Energiedecreet legt de netbeheerders op om jaarlijks een indicatief investeringsplan op te stellen voor het net dat hij beheert. Het investeringsplan bestrijkt een periode van drie jaren en bevat een gedetailleerde raming van de capaciteitsbehoeften van het net in kwestie met aanduiding van de onderliggende hypothesen, het investeringsprogramma inzake vernieuwing en uitbreiding van het net dat de netbeheerder zal uitvoeren om aan de behoeften te voldoen, een overzicht en toelichting over de in het afgelopen jaar uitgevoerde investeringen en de toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie.

Het technisch reglement bepaalt in hoofdstuk II op welke wijze deze informatie ter beschikking wordt gesteld. Het investeringsplan wordt jaarlijks ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG.

Als de VREG, na overleg met de netbeheerder, vaststelt dat de investeringen voorzien in het investeringsplan de netbeheerder niet in de mogelijkheid stellen om op een adequate en doeltreffende manier aan de capaciteitsbehoeften te voldoen kan de VREG de netbeheerder verplichten om het plan binnen een redelijke termijn aan te passen.

Minstens eenmaal per jaar overleggen de netbeheerders onderling over de geplande investeringen in hun netten met inbegrip van de ontwikkelingen van decentrale productie en de daaruit voortvloeiende knelpunten.

Het budget voor de investeringen en de impact op de nettarieven maken geen deel uit van de rapportering. Het onderzoek hierop is een federale bevoegdheid die werd toevertrouwd aan de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG).

In de loop van 2012 heeft Eandis een uitbreiding van erkenning aangevraagd bij de VREG voor de aanleg en het beheer van 36 kV netten. De VREG heeft daarop bij Infrax gepeild hierover maar deze bleken geen vragende partij voor een uitbreiding van erkenning. De VREG heeft de aanvraag van Eandis positief onthaald en aan Eandis en Elia voorwaarden gesteld om tot een samenwerkingsovereenkomst te komen. Een uitbreiding van erkenning moet leiden tot een efficiëntere netuitbouw (en dus niet beperkt worden tot de aansluiting van decentrale productie) en mag niet leiden tot onduidelijkheid voor de aansluitingsaanvrager omtrent de wijze van aansluiten zoals verwoord in art. III.3.1.3 van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit. Het overleg tussen Eandis en Elia leverde uiteindelijk een Memorandum of Understanding Elia-Eandis 36kV (hierna "MoU") op dat op 17 juni 2013, getekend door Eandis en Elia, overgemaakt werd aan de VREG. Deze MoU beantwoordde aan de eerder geformuleerde bedenkingen van de VREG waarop de VREG is overgegaan tot de gevraagde uitbreiding van erkenning. De goedkeuring van de investeringsplannen 2013 – 2015 werd tot dan uitgesteld. In de nieuwe investeringsplannen 2014 – 2016 zullen de hierna besproken knelpunten geactualiseerd worden.

2. De aanpak

Het investeringsplan wordt gerapporteerd volgens een rapporteringsmodel dat opgesteld wordt door de VREG in overleg met de netbeheerders en behandelt volgende punten:

- Belastingsvoorspelling voor de volgende drie jaar Y+1, Y+2 en Y+3
- De lopende projecten van 1 MVA of groter (productie of afname)
- Verwezenlijkte ruggengraatinvesteringen in het afgelopen jaar (Y-1)

- Status van de ruggengraatinvesteringen in het huidige jaar (Y)
- Investeringsprogramma voor het komende jaar (Y+1)
- Indicatief investeringsprogramma voor de volgende jaren na volgend jaar (Y+2, Y+3)

Aan de hand van deze informatie en antwoorden op eventuele bijkomende vragen analyseert de VREG de investeringsplannen en beoordeelt of de netbeheerder het nodige doet om te voldoen aan de taak, opgenomen in artikel 4.1.6 van het Energiedecreet, namelijk het aanhouden van voldoende capaciteit in de zogenaamde 'ruggengraat'-installaties in relatie tot hun maximale belasting en de vooruitzichten van enerzijds de belastingsaangroei of –afname en anderzijds de aangroei van decentrale productie.

De VREG controleert of de gegevens tijdig en volledig worden gerapporteerd en nodigt de netbeheerders uit voor een presentatie van de investeringsplannen en een bespreking van de geïdentificeerde knelpunten. Ook wordt, voor zover relevant voor de investeringen in de netten, de kwaliteit van de dienstverlening besproken aan de hand van de rapportering rond ongeplande onderbrekingen en spanningskwaliteit, en de klachten die de VREG ontvangt hierover.

Naast de studie van groeiprognoze op het verbruik over het voorbije jaar is nu ook de studie onthaalcapaciteit voor decentrale productie, die de netbeheerders hebben uitgevoerd in samenwerking van VITO, richtinggevend om de investeringsplannen te beoordelen. De VREG zal er op toezien dat er in de zones waar de totale kost voor de aansluiting inclusief de kost voor netversterking en –uitbreiding niet hoger ligt dan de becijferde 105.000€/MVA voldoende geïnvesteerd wordt om het berekende potentieel aan decentrale productie te kunnen aansluiten. Bij de evaluatie van nieuw gedetecteerde knelpunten werd dat criterium voor het eerst gehanteerd.

Distributienetbeheerder DNB	Werkmaatschappij	Ontvangen door de VREG op
GASELWEST	Eandis	29/06/2012
IMEA	Eandis	29/06/2012
IMEWO	Eandis	29/06/2012
INTERGEM	Eandis	29/06/2012
INTERMOSANE	ORES	27/06/2012
IVEKA	Eandis	29/06/2012
IVERLEK	Eandis	29/06/2012
SIBELGAS	Eandis	29/06/2012
Inter-energa	Infrax	29/06/2012
IVEG	Infrax	29/06/2012
PBE	Infrax	29/06/2012
Infrax West	Infrax	29/06/2012
ELIA	Elia	29/06/2012

3. Belastingvoorspelling voor de volgende jaren

3.1 De groeiprognoze

De groeiprognoze wordt gedifferentieerd op basis van de verbruikers die gevoed worden via de transformatorposten en feeders, aangevuld met bijkomende gegevens waarover de netbeheerders beschikken.

De twee belangrijkste verbruikersgroepen zijn de industriële verbruikers enerzijds en het residentieel / tertiair verbruik anderzijds.

Industrie:

Het verloop van het industrieel verbruik is afhankelijk van de economische toestand en de conjunctuur. De bepalende factoren voor het verloop van het elektriciteitsverbruik en de daarmee samengaannde pieken is de productieomzet, de opkomst van decentrale producties voor eigen verbruik en energie-efficiëntie maatregelen.

In 2009 kende het verbruik een forse terugval ten gevolge van de economische crisis. De industrie herstelde zich hiervan slechts gradueel. In de huidige prognose is een nul groei voorzien op de industriële feeders. De economische vooruitzichten voorspellen een beperkte groei in Europa. Een extra nadeel voor de Belgische industrie is de hoge energie prijs. De lichte groei wordt gecompenseerd door de decentrale producties. Het is niet duidelijk hoe de evolutie van het energieverbruik verloopt want er zijn geen meetgegevens beschikbaar voor afname, injectie en decentrale productie.

De invloed van decentrale producties is nog erg beperkt op de totale hoeveelheid.

Elektrische voertuigen zijn nog niet opgenomen in het plan omdat aantallen nog te beperkt zijn.

Residentieel en tertiair:

De bepalende factoren voor het verloop van het verbruik zijn vooral:

- de klimatologische omstandigheden;
- de energie-efficiëntie van de verbruikstoestellen;
- opkomst van decentrale producties voor eigen verbruik.

De groei bij de residentiële/tertiaire verbruikers werd conservatief ingeschat op 1% (afgerond). Dit is gebaseerd op de afname van de jaarlijks opgenomen klanten.

3.2 Analyse op hoogspanning

De groei van de elektriciteitsvraag in bepaalde regio's vereist het uitbreiden van de transformatiecapaciteit van hoog- naar laag- en middenspanning. ELIA voert deze projecten uit in overleg met de betrokken beheerders van de gekoppelde midden- en laagspanningsnetten.

De specifieke problematiek van de netten met meer productie dan afname komt verder in dit rapport aan bod. De onthaalcapaciteit wordt per onderstation opgevolgd via gegevensuitwisseling met alle netbeheerders.

Voorheen waren de prognoses van Elia voor afname gebaseerd o.a. op cijfers van het federaal planbureau. Dit jaar voor het eerst heeft Elia gebruik gemaakt van de vooruitzichten van het consultancy bureau IHS CERA. IHS CERA, of voluit: IHS Cambridge Energy Research Associates, is een internationaal onafhankelijk adviesbureau voor ondernemingen uit de energiesector, overheden en financiële instellingen die actief zijn in de elektriciteitssector en levert ondermeer op regelmatige tijdstippen evolutievoorzichten van het elektriciteitsverbruik. Een interessant element in deze vooruitzichten is dat zij rekening houden met de meest recente economische en politieke ontwikkelingen waardoor conjuncturele tendensen beter gereflecteerd worden in de analyse en waardoor dit een meer aangewezen type van vooruitzichten is voor de korte termijn. De vooruitzichten opgenomen in de prospectieve studie elektriciteit (2008-2017), opgesteld door de FOD Economie in samenwerking met het Federaal Planbureau is daarentegen gebaseerd op een simulatie met het model PRIMES, een energiemodel dat de Europese energiemarkt in zijn geheel, en de energiemarkten van de lidstaten, op lange termijn simuleert (waarden om de 5 jaar) en dus meer focust op lange termijn tendensen. De recente financiële en economische crisis heeft aangetoond dat deze langetermijnmodellen met een focus op structurele aangroei, de belastingsaangroei overschatten en dat het aangewezen is om in een kortetermijnhorizon te werken met een conjunctuurmodel.

Momenteel wordt binnen Elia voor de korte termijn de vooruitzichten van IHS CERA gebruikt voor zowel het Investeringsplan Vlaanderen 2013-2015, maar ook voor het (ontwerp) Investeringsplan 2012-2019 voor het Brusselse gewest, het (ontwerp) Investeringsplan 2012-2019 voor het Waalse gewest en werd reeds gebruikt voor bepaalde elementen voor het Federaal ontwikkelingsplan 2010-2020. Op basis van deze vooruitzichten bepalen de netbeheerders een stijgings- of groeicoëfficiënt per type belasting. Deze coëfficiënt wordt voor 2013, 2014, 2015 en 2016 toegepast op de gemeten belastingspiek in 2011 van de betreffende middenspanningsfeeder. Voor lokale belasting wordt dit op basis van het verleden bepaald.

3.3 Geïndividualiseerde analyse op middenspanning

Als eerste stap in de planning inventariseren de netbeheerders de bestaande piekbelastingen van de vertrekkende middenspanningsfeeders uit de transformatorstations van het voorbije jaar. Aan elke middenspanningsfeeder wordt dan gemiddeld een groei van 0,5% op feederniveau toegekend.

3.4 De verwachte evolutie van de piekbelasting

Bovenstaande berekeningen worden toegepast op de jaargemeten belastingspieken van de middenspanningsfeeders. De piekbelasting is de hoogste gemeten belasting van de feeders in 2011.

Omwille van het onzekere karakter van aangekondigde verschuivingen, wijzigingen en eventuele aangroei van de belasting moeten de netbeheerders de nodige omzichtigheid aan de dag leggen bij het verwerken van deze gegevens. Het overzicht dat automatisch uit de Scada-systemen gegenereerd wordt kan uiteraard zelf geen rekening houden met toekomstige verschuivingen, wijzigingen en eventuele aangroei.

Bij het opmaken van detailstudies per feeder wordt wel rekening gehouden met alle mogelijke gegevens. Van de feeders die na drie jaar de 100% belasting benaderen wordt een studie gemaakt die kan resulteren in een ruggengraatversterking die in de komende jaren kan gebudgetteerd worden.

De verwachte doorbraak van elektrische voertuigen noopt de netbeheerders niet tot een aanpassing van hun methodiek binnen de termijn van hun investeringsplan.

4. Overzicht van de productie-installaties $\geq 1\text{MVA}$

De netbeheerders rapporteren de lijst van gedeeltelijk of niet aansluitbare productie-installaties, die gekend zijn op 30 april van het jaar van rapportering, met de reden van niet aansluitbaarheid. Voor de niet-aansluitbare installaties wordt de inplanning van een ruggengraatversterking vereist (tenzij de netbeheerder kan aantonen dat een dergelijke investering macro-economisch niet verantwoord is). De specifieke problematiek van knelpuntregio's op het vlak van decentrale productie wordt in deel 7 besproken.

5. Ruggengraatinvesteringen voor het jaar 2012 en indicatief investeringsprogramma voor 2013, 2014 en 2015

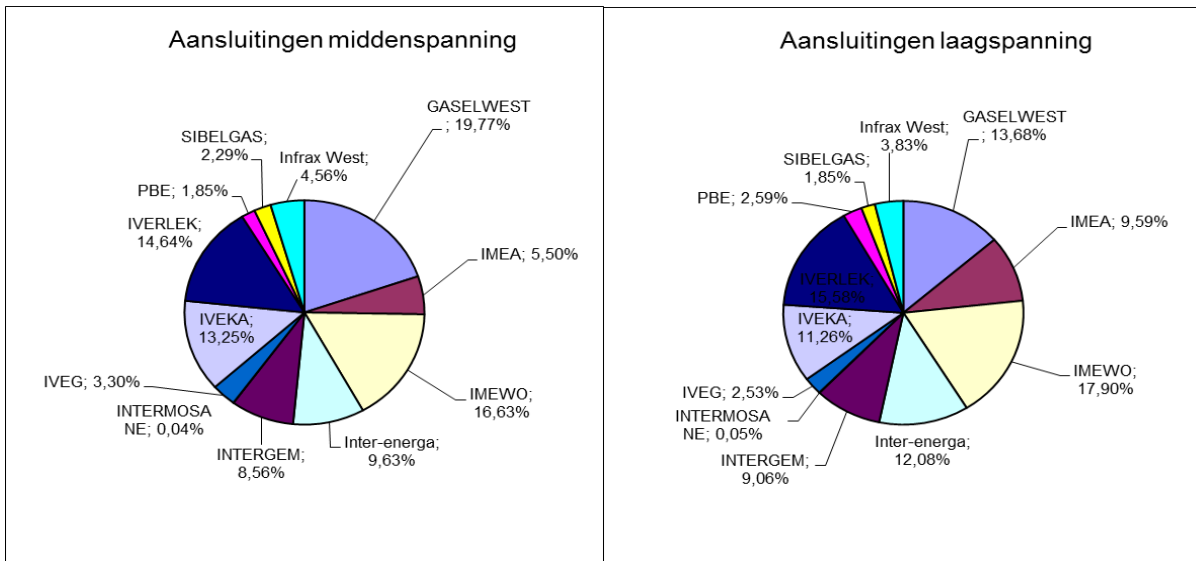
De netbeheerders rapporteren

- de belangrijkste ruggengraatinvesteringen met vermelding van de reden van de investering (gedetecteerd knelpunt, verwachte verbruikstoename, geplande netuitbreiding, ...);
- bijkomende investeringen met het oog op het verhogen van de kwaliteit van dienstverlening (verhoging bevoorradingszekerheid, verbetering spanningskwaliteit,...);
- aandachtspunten uit de rapportering kwaliteit dienstverlening of vastgestelde knelpunten waar men bewust kiest geen investering uit te voeren met vermelding van de reden;
- het programma voor investeringen in informatica-, telecommunicatie- en klantenbeheersystemen.

6. Geplande en uitgevoerde netinvesteringen

6.1 Situering

Ter situering wordt in de onderstaande grafieken het relatieve belang van de verschillende distributienetbeheerders weergegeven in het aandeel in middenspannings- en laagspanningsaansluitingen:



Figuur 1 Relatieve aandelen MS

Figuur 2 Relatieve aandelen LS

6.2 Overzicht MS- en LS-distributienetten

De distributienetbeheerders rapporteren aan de hand van een gegevenstabel de geplande vervangingen, uitbreidingen en slopingen van de belangrijkste netcomponenten. Tabel 1 geeft de evolutie weer van de toestand op 1 januari en de geplande uitbreiding voor het komende jaar.

Overzicht netcomponenten		toestand op 1/1/2012	geplande toestand op 1/1/2013	geplande toestand op 1/1/2014	wijziging in toestand in 2013	relatief
Middenspanningsnet						
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	(meter)	277.769	202.351	198.351	-4.000	-2,0%
Ondergrondse kabel	(meter)	43.367.148	44.289.701	45.140.441	850.740	1,9%
Totaal lijnen en kabels middenspanning	(meter)	43.644.917	44.492.052	45.338.792	846.740	1,9%
Laagspanningsnet						
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	(meter)	1.569.492	1.244.968	870.722	-374.246	-30,1%
Bovengrondse Bundelkabel	(meter)	22.226.240	22.251.127	22.307.965	56.838	0,3%
Ondergrondse kabel	(meter)	55.379.256	56.654.585	58.068.449	1.413.864	2,5%
Totaal lijnen en kabels laagspanning	(meter)	79.174.988	80.150.680	81.247.136	1.096.456	1,4%
Posten (middenspanning)						
Transformatorstations	(aantal)	276	279	283	4	1,4%
Schakelposten	(aantal)	1.048	1.078	1.097	19	1,8%
Cabines (middenspanning/laagspanning)						
Klantcabines	(aantal)	18.509	19.166	19.871	705	3,7%
Distributiecabines	(aantal)	37.153	37.391	37.797	406	1,1%
Aansluitingen						
Aansluitingen middenspanning	(aantal)	18.509	19.166	19.871	705	3,7%
Aansluitingen laagspanning	(aantal)	3.339.435	3.364.331	3.390.235	25.904	0,8%
Aansluitingen productie-installaties	(aantal)	3.052	3.771	4.448	677	18,0%
Meetapparatuur						
Facturatie meters middenspanning	(aantal)	20.855	21.370	22.075	705	3,3%
Facturatie meters laagspanning	(aantal)	3.503.340	3.552.069	3.607.277	55.208	1,6%
Budget meters	(aantal)	80.650	90.945	99.238	8.293	9,1%

Tabel 1 Overzicht netcomponenten

6.3 Vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen

De distributienetbeheerders rapporteren ook de uitgevoerde investeringen van Y-1. Onderstaande tabel geeft per netelement uit de gegevenstabel het percentage van de uitgevoerde ten overstaande van de geplande "vervanging" en "nieuwe aanleg". Pas als er een 5 jaar voortschrijdend gemiddelde kan gemaakt worden kunnen zinvolle conclusies getrokken uit deze vergelijkende studie. In afwachting daarvan geeft onderstaande tabel alvast een indicatie.

Uitgevoerd/gepland	2009	2010	2011
Middenspanningsnet			
Ondergrondse kabel	113,3%	77,5%	111,0%
Laagspanningsnet			
Bovengrondse Bundelkabel	212,0%	72,8%	68,6%
Ondergrondse kabel	111,6%	91,3%	104,6%
Posten (middenspanning)			
Transformatorstations	57,1%	171,4%	66,7%
Schakelposten	604,8%	33,3%	43,3%
Cabines (middenspanning/laagspanning)			
Klantcabines	108,9%	135,1%	113,7%
Distributiecabines	50,6%	59,5%	84,8%
Aansluitingen			
Aansluitingen middenspanning	110,3%	137,2%	113,5%
Aansluitingen laagspanning	56,6%	59,7%	29,2%
Aansluitingen productie-installaties	963,9%	386,1%	197,9%
Meetapparatuur			
Facturatie meters middenspanning	16,2%	53,7%	18,0%
Facturatie meters laagspanning	53,7%	87,6%	26,4%
Budget meters	42,9%	65,2%	126,4%

Tabel 2 Verhouding uitgevoerde/geplande investeringen voor 2009, 2010 en 2011

Er zijn intussen al voor 3 opeenvolgende jaren cijfers beschikbaar voor de vergelijking geplande en uitgevoerde investeringen. Enkele cijfers vertonen nogal opmerkelijke verschillen tussen geplande en uitgevoerde investeringen waarvoor aan de netbeheerders een verklaring is gevraagd.

Eandis:

LS bundelkabel

De verminderde investering in bovengrondse bundelkabel is toe te schrijven aan vertragingen bij de uitvoering van het programma "blank koper", een vervangingsprogramma van bovengrondse blanke kopernetten die worden afgebouwd omwille van de veiligheid, netkwaliteit en zijn beperkte capaciteit. De doestelling was om alle bovengrondse leidingen te vervangen tegen 2014 en wordt verlengd naar eind 2016.

Transformatorstations

De evolutie van de investeringen in transformatorstations en schakelposten schommelt sterk omdat het gaat over te kleine aantallen. Hierdoor resulteren kleine afwijkingen in grote procentuele verschillen. Het zijn ook omvangrijke werken waarvan de realisatietijd, door allerlei factoren, beïnvloed wordt zodat de termijn voor budget en realisatie twee jaar bedraagt.

Klantcabines/ MS installatie/DP installaties

2010 was een piekjaar inzake aansluiting van decentrale productie, meer bepaald door de piek in de aansluiting van PV-panelen.

Distributiecabines

Bij de publicatie van KB 2 JUNI 2008 betreffende de minimale voorschriften inzake veiligheid van bepaalde oude elektrische installaties op arbeidsplaatsen (veiligheid m.b.t. tot oude elektriciteitsinstallaties) bleek de impact op het aantal te vervangen cabines zeer groot. Deze impact is ingeschat en gebudgetteerd voor de komende 15 jaar. Ondertussen heeft Eandis samen met Synergrid een aanpassing gevraagd van het KB en wordt de tekst aangepast/verduidelijkt.

kWh Meters

De vervanging en nieuwe plaatsing van middenspannings kWh meters in het budget 2011 was overschat. In 2010 was het plan nog 773 stuks en werd verhoogd naar 1290 stuks voor 2011. Ten

opzichte van de gebudgetteerde aantallen heeft Eandis daardoor slechts 18 % gerealiseerd. Eandis schrijft dit toe aan de vermindering in de nieuwbouw als gevolg van de financiële crisis.

Voor laagspanningsmeters is het verhaal gelijklopend maar minder uitgesproken. De groei in het plan van 2010 naar 2011 was veel beperkter.

Voor budgetmeters is het net omgekeerd. Door de crisis kregen mensen het moeilijker om hun energiefacturen te betalen. De energieleveranciers dropten meer klanten en Eandis werd geconfronteerd met extra plaatsing van budgetmeters.

Infrac:

Transformatorstations + schakelcabines

Deze percentages kunnen zeer sterk uitschieten omwille van de lage absolute waarden. Indien één project vertraging oploopt, beïnvloedt dit het percentage zeer sterk.

Klantcabines, aansluitingen middenspanning, facturatie meters middenspanning

In het afgelopen jaar werd veel decentrale productie aangesloten op middenspanning. Dit betekende een aanzienlijke verhoging van het aantal nieuwe klantcabines. Bovendien voert Infrac een risicoanalyse uit op bestaande klantcabines voordat er decentrale productie aangesloten wordt. Als gevolg van deze risicoanalyse werden een heel aantal bestaande klantcabines vernieuwd.

Facturatie meters laagspanning:

De definitie van vervanging werd aangepast. Infrac rapporteerde enkel de vervangingen op initiatief van Infrac naar aanleiding van het ombouwen van netten (van 3x230V naar 3N400V), afkeur in de wettelijk geregelde metrologische controle en de plaatsing van slimme meters. De meters die vervangen worden op vraag van de abonnee van een dubbeltarief meter of naar aanleiding van een verzwaring worden niet meer gerapporteerd omdat deze geen onmiddellijke relatie hebben met het investeringsbeleid van Infrac.

6.4 Vergelijking geplande en uitgevoerde slopingen

Uitgevoerd/geplande sloping	2009	2010	2011
Middenspanningsnet			
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	104%	111%	102%
Ondergrondse kabel	349%	214%	131%
Laagspanningsnet			
Niet-geïsoleerde bovengrondse lijn	145%	75%	69%
Bovengrondse Bundelkabel	424%	134%	58%
Ondergrondse kabel	127%	79%	71%
Posten (middenspanning)			
Transformatorstations	233%	50%	33%
Schakelposten	233%	278%	77%
Cabines (middenspanning/laagspanning)			
Klantcabines			
Distributiecabines	103%	78%	83%
Cabines gemengd gebruik			
Aansluitingen			
Aansluitingen middenspanning			
Aansluitingen laagspanning	1%	14%	7%
Aansluitingen productie-installaties			
Meetapparatuur			
Facturatie meters middenspanning	1030%	92%	80%
Facturatie meters laagspanning	70%	141%	3%
Budget meters	7%	4373%	1181%

Tabel 3 Verhouding uitgevoerde/geplande sloping voor 2009, 2010 en 2011

Ook hier werden de netbeheerders gevraagd om de verschillen toe te lichten.

Eandis:

Middenspanningsnet

Er werden meer middenspanningskabels gesloopt ten gevolge van wegeniswerken, Aquafin werken en invoeren van beleid "vervangen van MS net". Een eerste trigger hiervoor is de "Europese Kaderrichtlijn Water".

Om te voldoen aan de doelstellingen van de Europese Kaderrichtlijn Water zijn nog belangrijke investeringen nodig voor de uitbouw én de vervanging van de waterzuiveringsinfrastructuur om de waterkwaliteit op peil te houden en nog te verbeteren zowel voor de gemeenten als het gewest. Dit betekent voor de netbeheerder een gedreven synergie bij graafwerken om te voorkomen dat de weg opnieuw moet opengebrouwen worden om zodoende de kosten te beperken.

Een andere trigger zijn de werken voor het gescheiden stelsel van afvalwater waarvoor de beheerders van riolen hun netten ontdebellen. In de meeste gevallen moeten de netbeheerders hun leidingen verplaatsen om ruimte te maken voor de riolen. Papierloodkabel die bij graafwerken gemanipuleerd wordt heeft een groot risico op defecten door het uitdrogen van de mantel en kan best preventief worden vervangen.

Eandis werkt samen en voert besprekingen met andere nutsoperatoren om een nog betere synergie en optimalisatie te bereiken in de toekomst.

Laagspanningsnet

Er zijn meer bovengrondse laagspanningsnetten gesloopt door het ondergronds brengen. Dit cijfer is nog versterkt door wegeniswerken en Aquafin werken. Anderzijds liep Eandis achterstand op bij het slopen van ondergrondse kabel door vertraging in de uitvoering van IT netten en in afwachting van het in de maak zijnde beleid "LS vervanging".

Distributiecabines

Bij het verschijnen van het nieuwe KB inzake veiligheid m.b.t. tot oude(open cellen) elektriciteitsinstallaties was de impact op het aantal te slopen cabines groot. Deze impact is ingeschat en gebudgetteerd voor de komende 15 jaar. Ondertussen heeft Eandis samen met Synergrid beroep aangetekend en wordt de wet aangepast/verduidelijkt. Bij het volledig vervangen van de installatie van een gemetste cabine wordt enkel de apparatuur gesloopt en niet het gebouw .

Deze delta is ook hierdoor deels te verklaren.

kWh meters

Eandis had een hoger aantal budgetmeters gebudgetteerd dan wat is uitgevoerd. Dit is sterk conjunctuur afhankelijk. Dit is vooral een markt gedreven activiteit is die afhankelijk is van de drops door de leveranciers.

Infrac:

Kabels en lijnen

Het huidige investeringsbeleid wat betreft kabels en lijnen is gebaseerd op de garantie van levering van de lokale afnamepiek, de netimpedantie (kortsluitvermogen en garantie van spanningskwaliteit) en de betrouwbaarheid van het net.

Transformatorstations, schakelposten en distributiecabines

In het investeringsbeleid voor transformatorstations, schakelposten en distributiecabines wordt rekening gehouden met de huidige regelgeving die een uitstel verleend op de eerder opgelegde vervangingstermijn.

kWh meters

Bij het vervangen van meetapparatuur van residentiële aansluitingen voert Infrac het beleid dat iedere vervangen meter verschroot wordt vermits het herijken duurder is dan een nieuwe meter. Meters worden vervangen als een lot slecht bevonden werd bij de wettelijk geregelde metrologische controle. Daarnaast is er ook een vervanging naar aanleiding van tariefomschakeling (enkeltarief <-> dubbeltarief), een vervanging omwille van netspanningsveranderingen (3X230 naar 3X230/400V), verzwaren van de aansluiting, defecte meter, bij plaatsing PV-panelen (meter moet kunnen terugdraaien), bij de sloop van de woning en de plaatsing van een slimme meter.

7. Aanpak van knelpunten voor decentrale productie

7.1 Algemene aanpak voor maximale inpassing van decentrale productie

Tijdens de presentaties van hun investeringsplannen werden de netbeheerders onder meer bevraagd over de (al dan niet) proactieve investeringen in knelpuntzones voor decentrale productie. De meeste projecten worden om concurrentieredenen vrij laat aangevraagd en moeten vrij snel worden gerealiseerd. Het is hierdoor ook niet eenvoudig om netversterkingen pro-actief in te plannen.

7.1.1 Laagspanningsnetten

Bij wegenwerken worden alle kabels met een doorsnede kleiner dan 35 mm² vervangen door een zwaardere sectie. De oude 3X230 V netten worden vervangen door standaard 3X230/400 V kabel van 150 Al¹. Ook de vervanging van de niet-geïsoleerde bovengrondse lijnen door bundelkabels met een sectie van 95 mm² is een serieuze versterking van het laagspanningsnet. In 2014 zullen de meeste niet-geïsoleerde bovengrondse lijnen vervangen zijn.

Er wordt extra geïnvesteerd in de uitbreiding van het laagspanningsnet met bijkomende distributiecabines om de massale aanvragen tot aansluiting voor kleine decentrale productie op te vangen.

In straatcabines wordt de capaciteit aangepast:

¹ Aluminium kabel met een doorsnede van 150 mm²

- indien een transfo < 250 kVA moet vervangen worden; er wordt dan minstens een vermogen van 250 kVA voorzien (de kleinste nieuwe standaard);
- indien er een duidelijke noodzaak is wegens te hoge belasting.

Voorlopig hebben de prognoses van kleinschalige decentrale productie geen invloed op de berekeningswijze voor de dimensionering van laagspanningskabels en distributiecabinen bij vervanging en nieuwe aanleg. Eandis evalueert wel de noodzaak om bij het ontwerp van een verkaveling het net aan te passen in functie van te verwachten decentrale productie.

7.1.2 Midden- en hoogspanningsnetten

Naar aanleiding van de capaciteitsproblemen kan worden onderzocht of het zinvol is om in de nieuwe transformatorstations een reserve-onthaalcapaciteit te voorzien voor injectie vanuit de MS- en LS-netten naar het hoogspanningsnet. Voorlopig wordt er, bij de prognose van de belasting van middenspanningsfeeders in de transformatorstations, niet specifiek rekening gehouden met injectie door decentrale productie. Er is in elk geval nog onvoldoende inzicht in de relatie tussen decentrale productie en piekbelasting. Om de 2020-doelstellingen inzake decentrale productie te behalen zijn er extra uitbreidingen in het MS-net voorzien. Technisch-economische analyses die Eandis samen met Elia al eerder uitvoerde bevestigden de relevantie van een spanningsniveau dat voldoende hoog is om de aansluiting van clusters van decentrale productie te ontvangen. Door het gefragmenteerd aanvragen voor aansluitingen van windclusters komen deze, conform het Technisch reglement Distributie Elektriciteit, terecht bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder van het laagste spanningsniveau omdat het vermogen bij de aanvraag onder de 15 MVA grens ligt. Dit gaf soms aanleiding tot dure en sub-optimale investeringen op het middenspanningsnet met een belangrijke kost geactualiseerde netverliezen. In een eerste tussenstap heeft Eandis, gezien de erkenning van de netbeheerders beperkt was tot 30 kV, enkele 30 kV netten ontwikkeld. Waar de marktomstandigheden enkele jaren terug nog leidden tot een voorkeur voor 30 kV-netten, leek het er meer en meer op dat 30 kV geen doorslaggevend voordeel meer biedt ten opzichte van 36 kV, noch voor de netbeheerders noch voor de aan te sluiten productie-eenheden. De grotere capaciteit van de 36kV-componenten, de bestaande ervaring en de beschikbare reserveonderdelen pleiten in het voordeel van dit spanningsniveau. In de loop van 2012 heeft Eandis voor de gemengde distributienetbeheerders een uitbreiding van erkenning aangevraagd bij de VREG voor de aanleg en het beheer van 36 kV netten. Onder voorbehoud van de verruiming van hun erkenning werden de knelpunten² voor de aansluiting van decentrale productie door Eandis en Elia herbekeken in de investeringsplannen.

7.1.3 Uitbating

Energiestromen en spanningskwaliteit worden al systematisch gemeten in transformatorstations en schakelposten. Er loopt momenteel een studie om te onderzoeken in welke mate deze monitoring verderop in het net dient te gebeuren. Slimme meters zouden eveneens kunnen bijdragen tot een betere benutting van de capaciteit van het net. De mogelijke impact ervan dient wel nog getoetst door proefprojecten en onderzoeksprogramma's (o.a. Linear, MetaPV).

7.2 Studie onthaalcapaciteit voor decentrale productie

In het kader van de werkgroep netbeheer en decentrale productie hebben de netbeheerders Elia, Eandis en Infrac een studie uitgevoerd betreffende de onthaalcapaciteit in Vlaanderen voor hernieuwbare energie en WKK. Het doel ervan is om een duidelijk en realistisch overzicht te krijgen van de geografische zones waar de aansluiting van decentrale productie-eenheden op het elektriciteitsnet zonder capaciteitsbeperkingen en op korte termijn kan worden gerealiseerd. Waar het potentieel aanwezig is, maar het elektriciteitsnet een knelpunt vormt, wordt een ranking van de netversterkingen beoogd op basis van de ratio van het extra aansluitbaar aantal MW aan decentrale productie tegenover de kostprijs van de netversterking. Deze studie zal de VREG aanwenden als criterium waarop de geplande netversterkingen van de netbeheerders afgetoetst kunnen worden.

² De bespreking van de knelpunten onder 7.3 geeft de toestand weer op het ogenblik van de rapportering van de investeringsplannen. Een update zal weergegeven worden bij de beoordeling van de investeringsplannen 2014 – 2016.

7.3 Specifieke knelpuntzones voor decentrale productie (situatie 2012)

7.3.1 Regio Putte, Lier, St.-Katelijne-Waver en Duffel

Op TS Lier zijn de geplande netversterkingen uit het vorige investeringsplan uitgevoerd. Toch kan slechts een beperkt pakket decentrale productie aangesloten worden. Het probleem stelt zich bij de spanningsregeling van het 70kV-net waar in bepaalde omstandigheden een hoger spanning vereist is in combinatie met een drie-wikkeltransfo (150/70/15 kV). Deze transformator heeft enkel een regeling op 150 kV. Ten gevolge van de massale aansluiting van decentrale producties kan daardoor de spanning op het 15 kV te hoog worden. Tot zolang is ELIA verplicht om de huidige toestand met 2 trafo's 40MVA verder uit te baten en is de onthaalcapaciteit beperkt maar wel voldoende alle gekende aanvragen te behandelen. Om dit probleem op een robuuste wijze aan te pakken zal ELIA in 2014 een nieuwe transfo 150/15 kV (afgetakt op 150 kV) plaatsen ter vervanging van de huidige drie-wikkeltransfo. Er is momenteel geen wachtlijst van aanvragen voor aansluiting in deze regio.

Omwille van de bijkomende decentrale producties op TS Putte is het niveau van het kortsluitvermogen te hoog geworden. Het probleem werd tijdelijk opgelost door een verschakeling, maar met een vermindering van de bedrijfszekerheid van het net tot gevolg door een niet normale uitbatingtoestand van het transformatorstation. In 2013 zal ELIA een vaste spoel plaatsen op de transformator om het kortsluitvermogen kant 10 kV te beperken. Na deze werken kan het net terug in normale uitbatingtoestand geschakeld worden.

7.3.2 Regio Noorderkempen

In deze regio is er een wachtlijst van aanvragen voor aansluiting van decentrale productie (samen goed voor een vermogen van 110 MVA) die geweigerd zijn. De provincie Antwerpen werd eind 2010 gedelegeerd door het Vlaams Gewest voor de uitwerking van het RUP voor glastuinbouwcluster (Meirberg) met inbegrip van de HS infrastructuur naar Meer. De provincie is momenteel bezig om het provinciaal beleid verder te verfijnen en dit voor de afremgebieden, doorgroeigebieden en clustergebieden. Rekening houdende met de tijdslijn voor het planproces GRUP/MER waar pas tegen 2015 de goedkeuring wordt verwacht en rekening houdende dat dan pas de eerste vergunningen kunnen aangevraagd worden door ELIA voor de realisatie van de noodzakelijke investeringen, zal deze oplossing pas ten vroegste in 2017 extra onthaalcapaciteit kunnen aanleveren in de Noorderkempen. Daarenboven is er onzekerheid of het project in de voorgestelde vorm wel kan gerealiseerd worden. De luchtlijn 150kV naar Meer afgetakt op Massenhoven - St Job ter hoogte van Brecht is de referentie oplossing. De volledige procedure vraagt een doorlooptijd van 4 à 5 jaar (Plan-MER / RUP / vergunningen / realisatie). De 150kV luchtlijn naar een op te richten TS Meer biedt mogelijkheid voor 2 transformatoren 150/36kV met een extra gegarandeerde aansluitcapaciteit van 112 MW en 2 trafo's 150/15kV met een extra gegarandeerde aansluitcapaciteit van 45 MW.

De betrokken gemeenten Hoogstraten en Rijkevorsel vragen echter intussen ook aansluitbaarheid van bestaande bedrijven met nieuwe WKK's. Daarnaast lopen er ook nog dringende aanvragen voor bijkomende windturbines langsheen E19 waarvoor de vergunning voor opstal beperkt is in tijd en dreigt te moeten worden overgedaan. De huidige onthaalcapaciteit in de regio Hoogstraten Rijkevorsel volstaat echter niet voor de toekomstige projecten van decentrale productie (WKK en wind).

Er zijn tussenscenario's uitgewerkt tussen Eandis en Elia om de bestaande aanvragen aan te sluiten. Deze bestaan uit een 150 kV kabelverbinding (+-8km) van TS Rijkevorsel naar een nieuw op te richten TS Hoogstraten en de uitbouw van een 36 kV net door Eandis. Deze plannen werden afgestemd en ingepast om aan te sluiten op het lange termijnplan en het masterplan regio Noorderkempen (plan MER en PRUP).

De tussenoplossing biedt voor de netbeheerders een aantal voordelen.

- Snellere realisatie van de netversterking naar Rijkevorsel en Hoogstraten;
- Nieuwe Injectie 150/15kV in Hoogstraten wordt de hoofdvoeding en de bestaande verbinding tussen TS Rijkevorsel en Hoogstraten wordt reserve. Hierdoor komt er flexibele onthaalcapaciteit bij;
- In de toekomst (na RUP) kan er nog extra capaciteit toegevoegd worden door extra transformatie;

De 150 kV verbinding naar TS hoogstraten is een eerste stap naar onafhankelijke HS-stations Rijkevorsel en Hoogstraten en een hogere bedrijfszekerheid van het MS-net in Hoogstraten en Wuustwezel. Als de 150kV verbinding naar TS Meer die in een tweede stap gerealiseerd wordt vormen TS Meer en TS Hoogstraten elkaars back-up op 36kV en 15kV.

Eandis plande in het najaar van 2012 een enquête uit te voeren naar het potentieel aan de investeerders voor het investeren in een decentrale productie in samenwerking met de veiling en de provincie Antwerpen. IVEKA kan vanaf 2de helft 2013 starten met de aanleg van de 36 kV netten in functie van de aangevraagde aansluitingen. Daarna kan gestart worden met de versterking in het HS-station van Hoogstraten en de verbinding tussen TS Rijkevorsel en TS Hoogstraten (realisatie in 2014). De onthaalcapaciteit in de finale situatie is berekend op het tekort aan transformatiecapaciteit en de capaciteit van het net die de netbeheerders hebben berekend in de "studie onthaalcapaciteit".

De consultatie nota i.v.m. Plan MER en PRUP voor de ontwikkeling van de regio zal worden afwerkt door de provincie met de betrokken partijen (de betrokken gemeenten, de energiesector, de deputatie, boerenbond aanwezig zullen zijn).

7.3.3 Lokeren en Beveren-Waas

Door de cluster van aanvragen in zowel de regio rond Lokeren als de regio rond Beveren-Waas is er in samenspraak met de distributienetbeheerder beslist op deze plaatsen een 30 kV hub te ontwikkelen. De ontwikkeling van deze 30 kV hub is ingegeven door een technisch-economische analyse, technische aspecten en aspecten die netontwikkeling betreffen. Het is noodzakelijk dat ELIA en de andere distributienetbeheerders de netinfrastructuur op gecoördineerde wijze ontwikkelen, gelet op de grootte, het beperkte aantal en vooral de gespreide ligging van de betrokken decentrale productie-eenheden. In regio's waar er bijvoorbeeld geen net aanwezig is op een spanningsniveau tussen 150 kV en de middenspanning kan het technisch economisch aangewezen zijn om een net op een nieuw spanningsniveau uit te bouwen. De perimeter voor aansluitingen op middenspanning (10 tot 15kV) is namelijk beperkt tot een straal van 5 à 8 km rond het injectiepunt, zeker wanneer grotere vermogens aangesloten moeten worden. Deze omstandigheden doen zich voor bij ontwikkeling van nieuwe KMO zones en aansluiting van grotere clusters van decentrale productie of een combinatie van beide. Aangezien een oplossing op 10 of 15 kV hier niet mogelijk is en een uitbouw van het 150 kV-net een te hoge kost betekent voor het beperkte vermogen dat moet worden aangesloten, is een nieuw spanningsniveau vaak de beste keuze. Gezien er nog geen overeenkomst was over de uitbreiding van erkenning van de gemengde distributienetbeheerders voor de aanleg van 36 kV netten werd hier door Eandis en Elia gekozen voor de aanleg van een 30 kV net.

7.3.4 Congestie in de kustregio

Volgens afspraken met de VREG werd er aan verschillende projecten de mogelijkheid geboden tot aansluiten onder voorwaarde van flexibele capaciteit van injectie. Er is nog steeds geen vergunningen afgeleverd aan ELIA voor bouw van de 380 kV lijn waardoor eindtermijn voor de toepassing van flexibiliteit niet vast ligt.

7.3.5 TS Adegem

TS Adegem is verzadigd. Diverse aanvragen voor aansluiting van decentrale productie met een totaal vermogen van 25MW zijn geweigerd. Globaal is er in de regio een potentieel van 60 à 100 MW aan decentrale productie. De oplossing die voorgesteld wordt is nieuwe injectie capaciteit op 150 kV in Eeklo Noord gevolgd door overkoppelingen van TS Adegem naar een nieuw TS Eeklo Noord. Voor de productie wordt een 36 kV hub voorzien (geplande indienstname 2016).

7.3.6 Drongen (Nevele)

Windmolenprojecten in Hansbeke, goed voor een vermogen van 14.3MW, zijn slechts aansluitbaar mits hoge investeringen op 12,4kV. De 2 lokale transformatorstations zijn gesatureerd. Eandis overlegt met Elia voor een aansluiting op het 36 kV plaatselijk vervoernet met een 36kV kabel aangelegd door Eandis.

7.3.7 Waaslandhaven

Er loopt een studie voor een slimme oplossing voor de aansluiting van windturbines. Elia heeft capaciteit 52,4 MW gereserveerd. Een oplossing op het 15kV net is alleen mogelijk mits versterking door middel van een 3de transformator. De voorkeur ging uit naar een aansluiting op 36kV en vrijhouden van de capaciteit op 15kV net. In overleg tussen Elia en Eandis is besloten om in een eerste fase 27.2 MW aan te sluiten op de bestaande 15 kV trafo's van TS Ketenisse en 17,7 MW op de 30 kV van TS Beveren Waas met een versterking van een trafo 150/30kV van 110MVA (timing Q1 2014 en Q2 2015). In een tweede fase wordt 32 MW aangesloten op de 36 kV van TS Ketenisse met de plaatsing van 2 bijkomende trafo's 150/36kV goed voor 125MVA en 21,8 %W op de 30 kV van TS Beveren Waas (timing Q1 2016).

7.3.8 Temse

In deze regio is er een potentieel van 55 MW aan nieuwe decentrale productie (wind en WKK). Elia en Eandis bestudeerden de mogelijkheden voor aansluiting op TS Beveren 30kV en TS Burcht 15kV, aansluiten op TS Mercator 15kV en TS Burcht 15kV en aansluiten op TS Mercator 36kV. De studie resulteert in een oplossing met de opening van een 150/15kV onderstation in Mercator en een startinvestering door Elia van een trafo 150/15 kV met een cabine 15kV. Eandis voorziet de overheveling van decentrale productie om de investering in een derde trafo in TS Burcht te vermijden voor de aansluiting van WKK glastuinbouw op de 15 kV. Eandis zal in een latere fase, bij toenemende belasting, ook deze overhevelen naar TS Mercator. Een bijkomende trafo 150/15kV zal dan in TS Mercator worden opgesteld ipv in TS Burcht. In TS Beveren Waas wordt de capaciteit op 30 kV voorbehouden voor het zuidelijk deel van het WMP Waaslandhaven.

7.3.9 Eeklo Oost

De windmolen projecten in Oost-Eeklo met een totaal injectie vermogen van 15 MW behoren eveneens tot de projecten toegewezen aan een 36kV-net. Hierbij is Elia vragende partij om deze windmolens ook aan te sluiten op hun 36kV trunk in Kluizendokken. Eandis onderzoekt nog de meest efficiënte en effectieve 36kV-oplossing. De timing hangt eveneens af van de oprichting van de 36kV trunk van Elia zoals bij 'Haven van Gent Linkeroever Kluizendokken'(gepland 2014). Indien Kluizendok er niet komt wegens gebrek aan bijkomende trigger zal het windmolenproject aangesloten worden op de 36kV van de Centrale van Langerbrugge.

7.3.10 Eeklo Noord

Windmolenprojecten (15MVA) in de regio Eeklo-Noord. Hierbij is Eandis afhankelijk op de beslissing en timing van een 36kV-post in Eeklo-Noord. De 36kV-post in Eeklo-Noord hangt af van de beslissing van de provincie Oost-Vlaanderen wat betreft de inplanting van de windmolens. Indien deze beslissing positief is voor Eeklo zal Elia deze post bouwen (voorlopig voorzien in 2016). De vermelde windmolens worden dan op de nieuwe post (Eeklo-Noord) aangesloten met 36kV-kabels aangelegd door Eandis.

7.3.11 Haven van Gent Linkeroever Kluizendok.

Hierbij is er sprake van 6 windmolens die elk maximaal 3,4MVA kunnen leveren. Dit geeft een totaal injectievermogen van 20,4MVA. Uit een technisch-economische studie is gebleken dat dergelijk hoge vermogens het efficiëntst onthaald wordt via het 36kV-net. Voor deze aansluiting zijn er kabelinvesteringen noodzakelijk door Elia en Eandis. Elia doet de nodige kabelinvesteringen en de opbouw van een 36kV trunk waarna Eandis verdere kabelinvesteringen zal uitvoeren voor de aanleg van een lokaal 36kV-injectienet. Eandis is afhankelijk van de timing van Elia om deze windmolens aan te sluiten. De voorlopige timing van Elia is 2014. Op rechteroever is uit contacten met het havenbedrijf gebleken dat zij geen sturende rol spelen voor de decentrale productie op rechteroever en dat zij enkel de binnenkomende aanvragen verzamelen. De concessies van de bedrijventerreinen zouden een grote vrijheid toelaten aan de houders. De aanwezige transformatiecapaciteit naar MS op rechteroever is onvoldoende om het volledige potentieel aan te sluiten. Eandis vraagt aan Elia om een aansluiting op 36kV te onderzoeken en om de grote lijnen voor de nodige netversterkingen op rechteroever te onderzoeken. Elia zal navraag doen naar de plannen van Electrabel voor decentrale productie op rechteroever.

7.3.12 Pathoekeweg

In deze regio is er een potentieel van 70 MW aan decentrale productie waarvan 37 MW aan windmolens (vrijgekomen uit congestie kustgebied). Hier stelt Elia voor om de aansluiting te maken op het 36 kV-net van Brugge Waggelwater en een 36 kV Hub te bouwen aan de Pathoekeweg. De aansluiting van de windmolens op de HUB 36 kV zal verzorgd worden door Eandis. Timing 2014. Op die manier wordt capaciteit op het 11kV net vrijgehouden voor kleinere eenheden en wordt een versterking van de transformatiecapaciteit vermeden in Brugge Waggelwater. De aansluiting op het 11kV net zou ook grote investeringen vereisen bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder. Er ontstaat ook synergie tussen de belasting (bestaande klanten) en de decentrale productie. Op lange termijn is de Hub 36kV Pathoekeweg de beste oplossing. Op korte termijn zal de decentrale productie aangesloten worden in antenne via 36 kV kabels op TS Brugge Waggelwater.

7.3.13 Achterhaven Zeebrugge

Hier is een potentieel van 81 MW windenergie (27 windmolens). Ook hier zou een aansluiting op 11kV grote investeringen vereisen bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder en kan er synergie ontstaan tussen belasting (in de toekomst?) en decentrale productie. Een lange termijn oplossing bestaat er in dat er een Hub 36kV gebouwd wordt in het Zuidelijk insteekdok achterhaven Zeebrugge (post 36kV in antenne via kabels 36kV aangesloten op Zeebrugge). De korte termijn oplossing is een aansluiting van de decentrale productie in antenne via kabels op 36kV aangesloten in Zeebrugge.

8. Beoordeling

De VREG heeft kennis genomen van de investeringsplannen ingediend in 2012 voor de periode van 2013 tot 2015 van ELIA, GASELWEST, IMEA, IMEWO, INTER-ENERGA, INTERGEM, INTERMOSANE, IVEG, IVEKA, IVERLEK, PBE, SIBELGAS en Infrac West.

De meegedeelde gegevens zijn tijdig ingeleverd en kunnen volledig worden verklaard.

Aan de distributienetbeheerders zal per brief gemeld worden dat hun investeringsplan voldoet aan de artikelen 1.1.1. tot 1.1.3. van de Planningscode (deel II) van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit. De VREG zal daarbij melden dat zij, op basis van de in het investeringsplan opgenomen gegevens en mits uitvoering van deze investeringen, van mening is dat de netbeheerder het nodige doet om te voldoen aan de taak, opgenomen in artikel 4.1.6. van het Elektriciteitsdecreet, namelijk het aanhouden van voldoende capaciteit voor de distributie van elektriciteit op zijn net.

Dit zal in het kader van de goedkeuring van de tarieven eveneens gemeld worden aan de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (CREG).

De specifieke knelpunten op het vlak van decentrale productie vergen een nauwer overleg met en toezicht op de netbeheerders. Voor een aantal investeringen is overleg vereist met de federale regulator CREG, voor zover het een problematiek betreft die de distributienetten of het plaatselijk vervoernet overstijgt.