

JAARVERSLAG

AUDITCOMMISSIE VLAANDEREN

PERIODE : JUNI 2007 – MEI 2008

JUNI 2008

Voorwoord

Dit document is de jaarlijkse verslaggeving van de Auditcommissie Vlaanderen aan de bevoegde Minister, zoals bedoeld in Artikel 11 van het Auditconvenant.

Dit verslag geeft in eerste instantie de stand van zaken dd. 31 mei 2008 met betrekking tot de toegetreden bedrijven en sectoren.

Vervolgens wordt een overzicht gegeven van de aanvaarde energieplannen, de gerapporteerde energieverbruiken met bijhorende CO₂-emissies en de verwachte besparingspotentiëlen en bijhorende CO₂-vermijding. Aangezien het hier gaat om relatief kleine verschillen van zeer grote cijfers, is grote behoedzaamheid geboden bij de interpretatie van de resultaten. De inspanningen van de bedrijven in het kader van het Auditconvenant lopen immers nog maar net aan zodat prognoses van de mogelijke energie- en CO₂-besparingen nu nog heel speculatief blijven.

In het deel Monitoring wordt dieper ingegaan op de resultaten van de Monitoring 2006 en de voorlopige resultaten van de Monitoring 2007.

Tenslotte wordt de stand van zaken met betrekking tot de Technische Sectorbegeleiding toegelicht en worden de belangrijkste bevindingen van het Verificatiebureau met betrekking tot de uitvoering van het Auditconvenant weergegeven.

Dit verslag werd goedgekeurd door de Auditcommissie van 1 juli 2008.

Roger De Croock
Voorzitter Auditcommissie Vlaanderen

Inhoudstafel

1 Toetredingen - uittredingen	4
2 Energieplannen	4
2.1 Overzicht aanvaarde energieplannen.....	4
2.2 Gerapporteerde energieverbruiken en CO ₂ -emissies.....	4
2.3 Verwachte energiebesparingen en CO ₂ -vermindering.....	7
3 Monitoring.....	11
3.1 Monitoring 2006	11
3.2 Monitoring 2007	14
4 Technische sectorbegeleiding.....	14
4.1 Horizontaal luik : STAC.....	14
4.2 Verticaal luik	15
5 Status van het Auditconvenant.....	15

1 Toetredingen - uittredingen

Op 10 december 2005, de uiterste datum van toetreding tot het Auditconvenant, waren 229 bedrijven toegetreden.

Door 9 latere toetredingen – nieuwkomers die de ondergrens van 0,1 PJ_p overschrijden – en 7 uittredingen – hetzij door stopzetting van de activiteiten, hetzij door de overstap naar het Benchmarkingconvenant – waren er op datum van 31 mei 2008, 231 bedrijven toegetreden tot het Auditconvenant.

In 2007 is tevens de sectorfederatie FEBEM, vertegenwoordiger van een afvalverwerkend bedrijf nieuw toegetreden.

Tabel 1 geeft aan tot welke industriële sectoren de 231 toegetreden bedrijven behoren.

Sectoren	Aantal vestigingen
Chemie & kunststoffen	58
Voeding & mengvoeders	71
Technologie	47
Textiel en hout	33
Diversen (°)	22
TOTAAL	231

(°) Diversen staat voor : Minerale producten, Glas, Papier- en kartonverwerking, Afvalverwerking en de Grafische sector

Tabel 1: Verdeling van de toegetreden bedrijven per sector

2 Energieplannen

2.1 Overzicht aanvaarde energieplannen

Van de 231 toegetreden bedrijven beschikken momenteel 227 bedrijven over een aanvaard energieplan. De overige 4 bedrijven dienen hun energieplan ten laatste één jaar na toetreding, ter aanvaarding in te dienen bij het Verificatiebureau. Dit impliceert dat er in 2008 nog drie en in 2009 nog één energieplan zullen ingediend worden.

Alle verdere tabellen en cijfers met betrekking tot de verbruiken en de besparingspotentiëlen in dit document hebben louter betrekking op de 227 bedrijven met een aanvaard energieplan.

2.2 Gerapporteerde energieverbruiken en CO₂-emissies

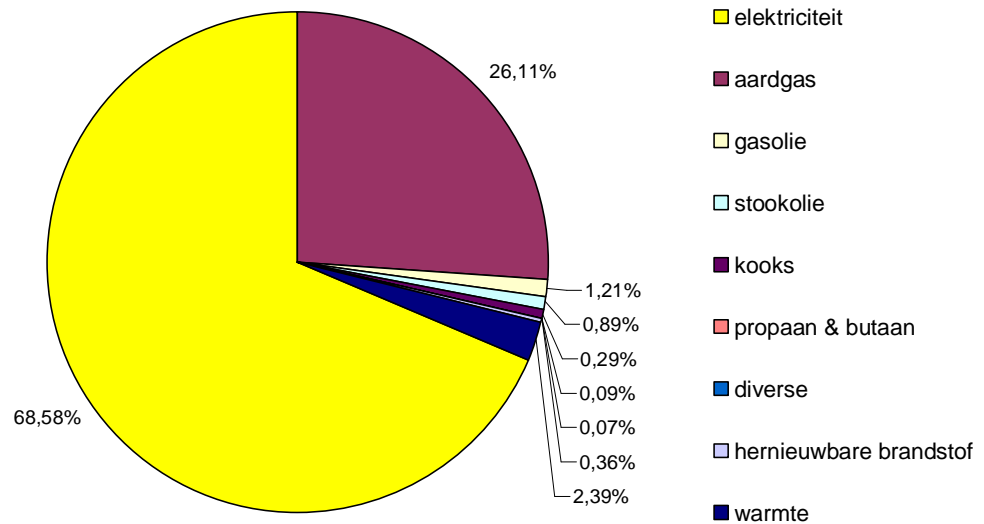
2.2.1 Primaire energieverbruik

De 227 aanvaarde energieplannen rapporteren gezamenlijk een primair energieverbruik van 44,5 PJ. in 2005, referentiejaar voor het Auditconvenant.

Figuur 1 geeft de verdeling van dit primaire verbruik over de verschillende vectoren.

Verdeling totaal primair energieverbruik per energievectoor

Aantal in rekening gebrachte energieplannen : 227



Figuur 1: Verdeling van het primaire energieverbruik in 2005 over de verschillende energievectoren

Zoals bovenstaande figuur aangeeft vertegenwoordigen elektriciteit en aardgas ongeveer 95 % van het totaal primaire verbruik. Het saldo bestaat uit het verbruik van de andere fossiele brandstoffen (gasolie, zware stookolie, kooks, propan en butaan), energie uit hernieuwbare brandstof (vnl. hout) en aangekochte warmte.

Tabel 2 geeft de verdeling weer per sector van het totaal primaire energieverbruik in het referentiejaar 2005. De totale verbruiken per sector (laatste kolom) zijn de basis voor de berekening van de procentuele besparingspotentiëlen per sector (zie verder tabel 5).

Sectoren	Primaire energieverbruik 2005 (in TJ _p)				
	Elektriciteit	Fossiel	Hernieuwbaar	Aangek. warmte & diverse	TOTAAL
Chemie & kunststoffen	7.730	2.715	0	884	11.329
Voeding & mengvoeders	9.606	4.815	8	73	14.501
Technologie	6.430	2.447	0	3	8.880
Textiel en hout	4.624	1.569	151	0	6.344
Diversen	2.099	1.169	0	134	3.402
TOTAAL	30.489	12.714	158	1.094	44.455
					= 44,5 PJ _p

Tabel 2: Verdeling van het primaire energieverbruik in 2005 over de diverse sectoren

Voor het berekenen van het primaire energieverbruik enerzijds en de daarbij behorende CO₂-emissie anderzijds werd er per energievector gebruik gemaakt van conversiefactoren en CO₂-emissiefactoren zoals gedefinieerd en vastgelegd in de Handleiding voor het Monitoringplan 2008 – 2012 voor bedrijven die onder de CO₂-emissiehandel vallen. Deze waarden worden weergegeven in onderstaande tabel 3.

Energievector	Meet eenheid	Conversie naar GJ _p (= GJ _{ovw})	CO ₂ -emissie-factor [kg CO ₂ /GJ _p]
aangekochte elektriciteit	MWh _{sec}	9	84,44
aardgas	MWh _{bvw}	3,251	55,820
gasolie (=lichte stookolie)	1000 liter	36,292	73,326
(extra) zware stookolie	ton	40,604	76,593
aangekochte warmte	GJ _{sec}	1,11	55,820
propaan & butaan	ton	45,937 (*)	62,751
cokeskolen (=steenkolen)	ton	29,300	92,708

(*) Voor propaan en butaan werd een gemiddelde van beide verbrandingswaarden genomen.

Tabel 3: Conversiefactor en CO₂-emissiefactor (incl. oxidatiefactor) van de verschillende energievectoren.

2.2.2 CO₂-emissie

De primaire energieverbruiken per sector, zoals aangegeven in tabel 2, leiden voor het referentiejaar 2005 en per sector tot de CO₂-emissies van tabel 4.

Sectoren	CO ₂ emissie 2005 (in kton)		
	Elektriciteit	Fossiel	TOTAAL
Chemie & kunststoffen	653	207	860
Voeding & mengvoeders	811	280	1.091
Technologie	543	144	687
Textiel en hout	391	88	479
Diversen	177	74	251
TOTAAL	2.575	793	3.368

Tabel 4: Verdeling van de CO₂-emissie in 2005 over de diverse sectoren (gerekend met een CO₂-emissiefactor voor elektriciteit van 760 kg/MWh)

De 227 Auditconvenantbedrijven met een aanvaard energieplan stotten in 2005 door het gebruik van fossiele brandstoffen ong. 793 kton CO₂ uit. Dit komt overeen met bijna 4% van de industriële uitstoot van broeikasgassen in Vlaanderen (21.180 kton CO₂-eq. in 2005; MIRA-T 2006, VMM, 2006).

Deze bedrijven zijn ten gevolge hun elektriciteitsverbruik bijkomend verantwoordelijk voor een CO₂-emissie van 2.575 kton CO₂ als met een CO₂-emissiefactor van 760 kg CO₂/MWh wordt gerekend.

2.3 Verwachte energiebesparingen en CO₂-vermindering

2.3.1 Besparingsmaatregelen

In hun energieplan engageren de bedrijven zich om vóór eind 2010 de energiebesparende maatregelen uit te voeren die met een IRR > 15% in de aanvaarde energieplannen werden opgenomen. Deze maatregelen kunnen worden opgedeeld in:

- **"Zekere maatregelen"** : dit zijn rendabele maatregelen (met IRR > 15%) waarvoor de bedrijven zich nu al tot de uitvoering hebben geëngageerd.
- **"Potentiële maatregelen"** : dit zijn potentieel rendabel geachte maatregelen, die echter eerst kunnen worden uitgevoerd nadat verder onderzoek is gedaan, of nadat aan één of meerdere voorwaarden is voldaan, om de rentabiliteit en/of de haalbaarheid te verzekeren.

De **"Zekere maatregelen"** en de **"Potentiële maatregelen"** samen noemen we de **"Rendabele maatregelen"**.

- **"Minder rendabele maatregelen"** : dit zijn maatregelen met een IRR tussen 6% en 15% die volgens het convenant tevens in de energieplannen dienden te worden opgenomen.

Tabel 5 geeft het besparingspotentieel weer, per sector en per type maatregel voor alle aanvaarde energieplannen. De percentages werden berekend t.o.v. het primaire energieverbruik in het referentiejaar 2005.

Sectoren	Besparingspotentieel aanvaarde Energieplannen (in % t.o.v. totaal primaire verbruik 2005)			
	Zekere maatregelen	Potentiële maatregelen	Rendabele maatregelen	Minder rendabele maatregelen
Chemie & kunststoffen	5,2%	5,2%	10,4%	1,7%
Voeding & mengvoeders	5,1%	5,6%	10,7%	0,6%
Technologie	3,5%	6,2%	9,7%	0,2%
Textiel en hout	3,8%	4,1%	7,9%	0,8%
Diversen	5,9%	4,5%	10,4%	0,4%
TOTAAL	4,7%	5,3%	10,0%	0,8%
Besparing in TJ _p	2.084	2.360	4.444	348

Tabel 5: Besparingspotentieel per sector voor de aanvaarde energieplannen

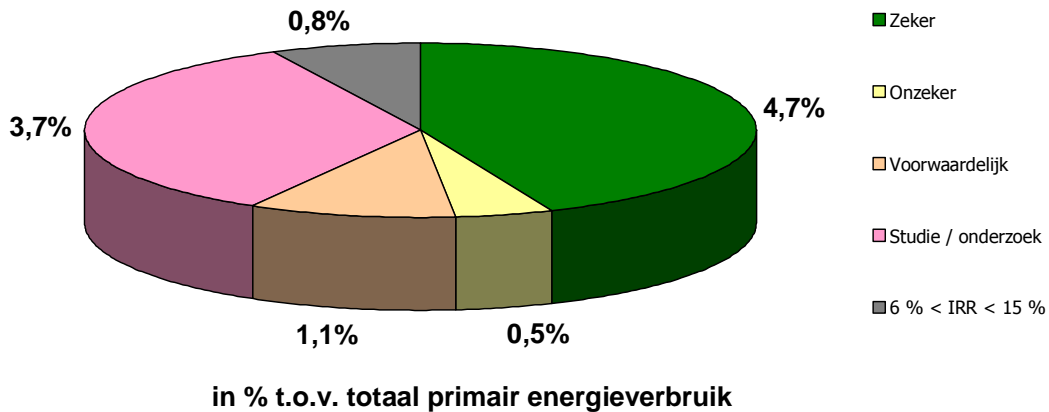
Uit tabel 5 blijkt dat de implementatie van alle zekere maatregelen een geraamde besparing van ongeveer 2.084 TJ_p zal realiseren of ong. 4,7% van het totaal primaire energieverbruik in 2005.

Bijkomend vermelden de aanvaarde energieplannen een potentieel van nog eens 5,3% of ong. 2.360 TJ_p aan potentiële maatregelen die na een eerste screenen

rendabel blijken te zijn maar waarvan de uitvoerbaarheid nog afhangt van één of meerdere factoren.

Besparingspotentieel voorgestelde maatregelen

Aantal aanvaarde energieplannen : 227

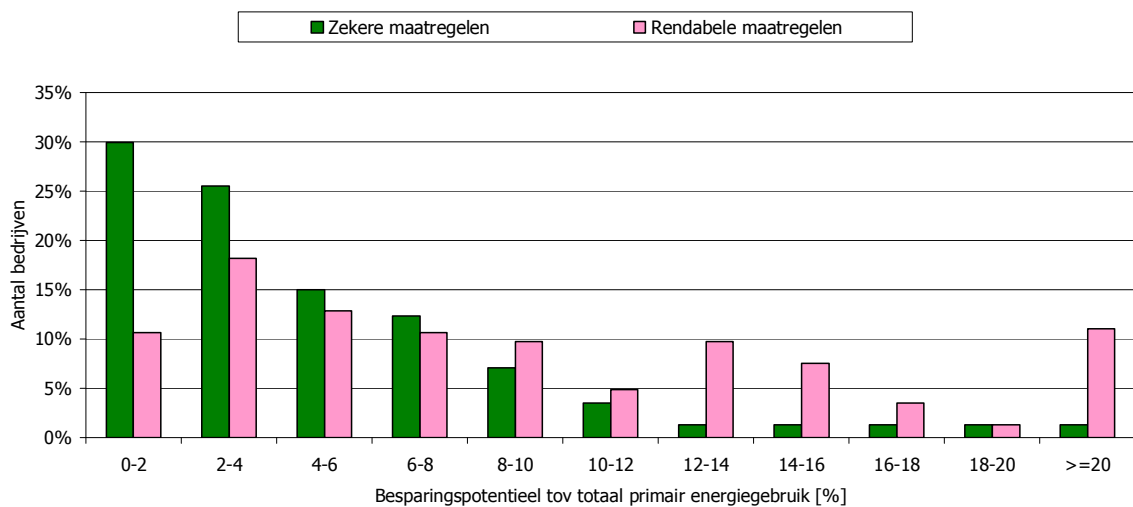


Figuur 2: Verdeling van het besparingspotentieel (in % t.o.v. het totaal primaire energieverbruik in 2005) van de voorgestelde maatregelen per type.

Figuur 2 toont de verdeling van het totale besparingspotentieel uit tabel 5 voor de zekere maatregelen, de potentiële maatregelen en de minder rendabele maatregelen.

Histogram van het besparingspotentieel

Aantal in rekening gebrachte energieplannen : 227



Figuur 3: Verdeling van de vestigingen met een aanvaard energieplan volgens het besparingspotentieel

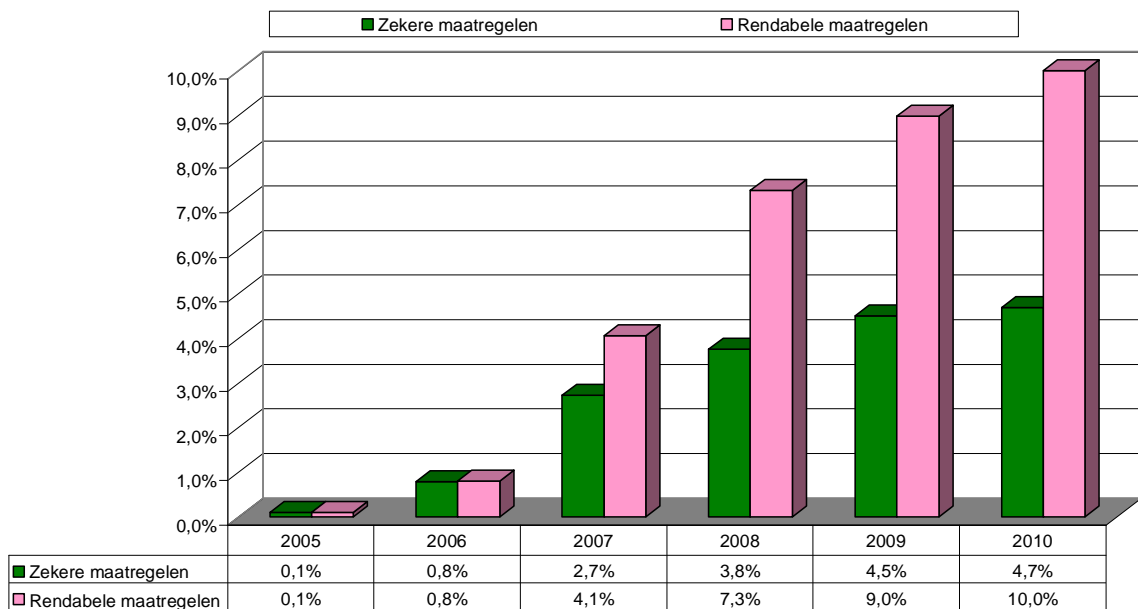
Tussen de bedrijven onderling stellen we grote verschillen vast in de te realiseren besparingen. Figuur 3 toont dat ongeveer 30% van de Auditconvenantbedrijven aangeven minder dan 2% primaire energie te kunnen besparen met de zekere maatregelen. 10% van de bedrijven geven aan dat ze zelfs minder dan 2% kunnen besparen met alle zekere en potentiële maatregelen. Wanneer de bedrijven tegen midden 2009 een tweede energieplan dienen op te stellen, zullen deze lage besparingspotentiëlen een bijzonder aandachtspunt worden voor het Auditconvenant.

Figuur 4 toont de geplande realisatie van de "zekere" en de "potentiële" maatregelen uit de aanvaarde energieplannen tot 2010. De bedrijven hadden in hun eerste energieplan immers de vrijheid om de realisatie van de maatregelen te spreiden over de periode van 2007 tot 2010.

We stellen vast dat realisatie van een substantieel aandeel van de "zekere" maatregelen gepland werd in 2007 (zie grootste sprong in de groene balken). De jaarlijkse monitoring van het verbruiksjaar 2007 zal moeten uitwijzen in hoeverre hieraan werd voldaan. Nu kan hierover nog geen uitsluitsel worden gegeven, gezien deze verificatie nog volop aan de gang is. Het eigenlijke effect van maatregelen uitgevoerd in 2007, dit wil zeggen de daling van het energieverbruik, zal immers pas in 2008 ten volle tot uiting komen en in 2009 door middel van de Monitoring 2008 kunnen worden geverifieerd.

Wat de potentiële maatregelen betreft merken we op dat de realisatie ervan in hoofdzaak in 2008 geconcentreerd zit (zie grootste sprong in de roze balken).

Cumulatief te realiseren besparingspotentieel per jaar



Figuur 4: Tijdsplan voor uitvoering van de zekere en de potentiële maatregelen uit de aanvaarde energieplannen

2.3.2 Te verwachten vermeden CO₂-emissie

Door het realiseren van de geplande maatregelen van de energieplannen zullen de bedrijven minder CO₂ uitstoten. Tabel 6 toont voor beide categorieën maatregelen de te verwachten vermindering van CO₂-emissies. De vermeden CO₂-emissies werden opgesplitst in :

- directe emissieverminderingen, door besparingen op het verbruik van de aangewende fossiele brandstoffen
- indirecte emissieverminderingen, door besparingen op het elektrische verbruik.

	Vermeden CO ₂ emissie (in kton)		
	Elektriciteit (=indirect)	Fossiel (=direct)	TOTAAL
Zekere maatregelen	88,3	60,8	149,2
Potentiële maatregelen	117,3	55,6	172,9
TOTAAL = Rendabele maatregelen	205,7	116,4	322,1

Tabel 6: Globaal verwachte CO₂-vermindering in de eerste periode van het Auditconvenant bij een CO₂-emissiefactor voor elektriciteit van 760 kg/MWh

3 Monitoring

3.1 Monitoring 2006

Hoewel het Auditconvenant de toegetreden bedrijven vrijstelt van monitoringverplichting in de eerste zes maanden volgend op de aanvaarding van het energieplan, vond de Auditcommissie het raadzaam om bij wijze van eerste oefening in 2007 toch een beperkte monitoring op te vragen. Deze bestond uit de energiebalans met verbruiken van 2006 alsook de vorderingsstaat van de geplande maatregelen. De informatie werd enkel administratief beoordeeld door het Verificatiebureau en niet binnen de bedrijven zelf geverifieerd.

3.1.1 Primaire Energieverbruik

In tabel 7 wordt een overzicht gegeven van reële verbruiken in 2005, afkomstig uit de energieplannen en die van 2006 uit de Monitoring voor 2006.

Sectoren	Evolutie primaire energieverbruik 2006 vs 2005 (in TJ _p)		
	2005	2006	% stijging
Chemie & kunststoffen	11.329	11.572	2,15%
Voeding & mengvoeders	14.501	15.002	3,45%
Technologie	8.880	9.089	2,36%
Textiel en hout	6.344	6.560	3,40%
Diversen	3.402	3.426	0,73%
TOTAAL	44.455	45.649	2,69%

Tabel 7: Evolutie van het primaire energieverbruik in 2006 t.o.v. 2005 per sector

We stellen vast dat er voor alle 227 bedrijven met een aanvaard energieplan een stijging is van het primaire energieverbruik in 2006 van ongeveer 2,7% t.o.v. het referentiejaar 2005. Binnen alle sectoren is er een groei vast te stellen van het primaire energieverbruik. Tegelijkertijd weten we dat bij deze bedrijven ook de productievolumes in 2006 gestegen zijn tegenover 2005. Belangrijker voor het convenant zijn echter de specifieke verbruiken van de diverse productieprocessen in de toegetreden ondernemingen.

Om de inspanningen van de toegetreden bedrijven ondanks deze 2 tendensen toch te kunnen beoordelen werden specifieke verbruiken berekend. Hiervoor werd in de tweede helft van 2007 een methode uitgewerkt teneinde de evolutie van de specifieke verbruiken te kunnen beoordelen. In een "Business As Usual" scenario, namelijk bij gelijkblijvende productie werden specifieke verbruiken gedefinieerd. Voor elk bedrijf werd een Energie Prestatie Index (E.P.I.) bepaald die ten opzichte van het referentiejaar 2005 de stijging of daling van het specifieke verbruik weerspiegelt.

Om deze E.P.I.¹ waarden voor de sectoren te aggregeren wordt de productie van het monitoringjaar, d.i. het laatste verbruiksjaar, vastgehouden voor de voorgaande jaren. In het referentiejaar 2005 moet de EPI per definitie steeds 100 zijn.

Tabel 8 geeft de E.P.I. voor 2006 weer per sector en globaal voor alle 227 bedrijven. Het energieverbruik in de kolom "2006" is hierbij dezelfde als die van tabel 7, namelijk de werkelijke. Kolom "2005" moet geïnterpreteerd worden als "het verbruik dat men in 2005 zou hebben gehad bij hetzelfde productievolume als dat van 2006, maar met specifieke verbruiken van 2005". De laatste kolom E.P.I. geeft uiteindelijk de relatieve evolutie weer van specifieke verbruiken.

Sectoren	Evolutie primaire energieverbruik 2006 vs 2005 (in T _{Jp}) bij productieniveau 2006		
	2005	2006	E.P.I. (*)
Chemie & kunststoffen	11.960	11.572	96,76
Voeding & mengvoeders	15.081	15.002	99,47
Technologie	9.354	9.089	97,17
Textiel en hout	6.511	6.560	100,74
Diversen	3.424	3.426	100,07
TOTAAL	46.330	45.649	98,53

Tabel 8: Evolutie van het primaire energieverbruik in 2006 t.o.v. 2005 bij productieniveau 2006 en bijhorende E.P.I.

(*) De vermelde E.P.I. indices zijn enerzijds het resultaat van al uitgevoerde energiebesparende maatregelen (hoewel beperkt in 2006) maar anderzijds van gewijzigde productieomstandigheden. Het is uiteraard moeilijk om al voor 2006 het effect van elk van beide te scheiden.

¹ Formule berekening E.P.I.

$$E.P.I._{20mm} = \frac{\sum_{j=1}^n (SV_{20mm}^j * P_{20mm}^j)}{\sum_{j=1}^n (SV_{REF}^j * P_{20mm}^j)} = \frac{E_{20mm}}{\sum_{j=1}^n (SV_{REF}^j * P_{20mm}^j)}$$

met daarin :

SV_{20mm}^j = specifiek verbruik proces j in jaar 20mm

P_{20mm}^j = productievolume proces j in jaar 20mm

n = aantal processen per bedrijf, per sector of voor alle bedrijven (afhankelijk van de aggregatie)

$20mm$ = jaar van monitoring (= verbruiksjaar) 2006 t.e.m. 2013

REF = referentiejaar (meestal 2005)

E_{20mm} = energieverbruik in jaar 20mm

3.1.2 CO₂-emissie

In tabel 9 wordt een overzicht gegeven van de reële CO₂-emissies in 2005 (uit het energieplan) en 2006 (uit de Monitoring 2006) voor de diverse sectoren.

Sectoren	Evolutie CO ₂ -emissie 2006 vs 2005 (in kton)		
	2005	2006	% stijging
Chemie & kunststoffen	860	880	2,37%
Voeding & mengvoeders	1.091	1.133	3,86%
Technologie	687	702	2,16%
Textiel en hout	479	495	3,34%
Diversen	251	253	0,79%
TOTAAL	3.368	3.463	2,83%

Tabel 9: Evolutie van de CO₂-emissie in 2006 t.o.v. 2005 per sector

(gerekend met een CO₂-emissiefactor voor elektriciteit van 760 kg/MWh)

Naar analogie met tabel 8 voor het primaire energieverbruik geven we in onderstaande tabel 10 een overzicht van de CO₂-emissievermindering of CO₂-vermijding bij gelijkblijvend productieniveau 2006.

Op dezelfde manier als bij de primaire energieverbruiken geeft deze tabel ook hier de cijfers weer bij productieniveau 2006. De kolom "2006" geeft dus de reële emissie in 2006 weer. En de kolom "2005" geeft de emissie weer die men in 2005 zou gehad hebben met dezelfde productievolumes voor de diverse processen als in 2006.

Globaal zien we een CO₂-vermijding van ong. 47 kton in 2006 t.o.v. 2005. Hiervan is ong. 30,2 kton afkomstig van elektriciteit en ong. 16,7 kton van fossiele brandstoffen. De doelstelling van het convenant gesteld was om tegen 2012 de CO₂-emissie met ong. 252 kton CO₂ te reduceren.

Sectoren	Evolutie CO ₂ -emissie 2006 vs 2005 (in kton) bij productieniveau 2006		
	2005	2006	CO ₂ -vermijding
Chemie & kunststoffen	909	880	29,1
Voeding & mengvoeders	1.134	1.133	1,4
Technologie	723	702	21,2
Textiel en hout	492	495	-3,4
Diversen	252	253	-1,4
TOTAAL	3.510	3.463	46,9

Tabel 10: Evolutie van de CO₂-emissie in 2006 t.o.v. 2005 bij productieniveau 2006

(gerekend met een CO₂-emissiefactor voor elektriciteit van 760 kg/MWh)

Belangrijke bemerking :

Uit de monitoringgegevens voor 2006 kunnen nog geen stabiele conclusies getrokken worden. Er zijn daarvoor nog teveel onzekerheden: het nog heel kleine verschil tussen 2 grote cijfers (voor de jaren 2006 en 2005) van zowel energieverbruik als CO₂-emissie moet ons tot voorzichtigheid nopen.

3.2 Monitoring 2007

Tegen 1 april 2008 dienden de bedrijven hun Monitoringrapport 2007 in te dienen bij het Verificatiebureau.

Op het ogenblik van opmaak van dit jaarverslag hebben ongeveer 98% van de bedrijven aan deze verplichting voldaan. De resterende bedrijven hebben aan het Verificatiebureau uitstel gevraagd en gekregen voor het indienen van hun rapport.

Het Verificatiebureau heeft zich voorgenomen dit jaar alle bedrijven te bezoeken voor de verificatie van hun monitoringrapport. Op datum van 31 mei 2008 zijn ongeveer 50 monitoringrapporten over 2007 geverifieerd.

Hierdoor is het Verificatiebureau momenteel nog niet in staat om betrouwbare cijfers voor primaire energieverbruiken voor 2007 te verschaffen. De impact ervan op de CO₂-emissievermindering in 2007 is dus evenmin gekend.

4 Technische sectorbegeleiding

De technische sectorbegeleiding is opgesplitst in twee luiken :

- Een horizontaal, sectoroverkoepelend luik, waarin een informatica beheerinstrument, genaamd STAC werd ontwikkeld, dat de toegetroeden bedrijven toelaat hun energiegebruik op te volgen en hen helpt te voldoen aan de verplichtingen van het Auditconvenant.
- Een verticaal sectorspecifiek luik, waarin de sectororganisaties projecten uitvoeren ter ondersteuning van de Auditconvenantbedrijven en/of hun energiedeskundigen.

4.1 Horizontaal luik : STAC

Het horizontale luik van de technische sectorbegeleiding bestond uit het ter beschikking stellen van de STAC, voluit Software Tool AuditConvenant. Deze tool moest de gebruiker toelaten om het energiegebruik van de verschillende afdelingen/installaties van het bedrijf op te volgen en de effecten van de diverse maatregelen te visualiseren. Deze tool werd midden 2006 gratis ter beschikking gesteld aan alle toegetroeden bedrijven.

Medio 2007 heeft het Verificatiebureau een navraag gedaan bij de diverse bedrijven waaruit jammer genoeg bleek dat de STAC slechts een zeer beperkt succes kende bij de Auditconvenantbedrijven. Slechts een handvol bedrijven maakt er effectief gebruik van.

Eind 2007 besliste de Auditcommissie daarom uiteindelijk om, na het verstrijken van de contractueel vastgelegde helpdeskondersteuning van 2 jaar na gunning, geen

verdere middelen meer te besteden aan dit softwarepakket. De betrokken bedrijven werden hiervan allen op de hoogte gebracht.

4.2 Verticaal luik

Binnen het verticale luik van de technische sectorbegeleiding zijn er in 2007 geen projectaanvragen ingediend.

5 Status van het Auditconvenant

Op dit ogenblik is het nog bijzonder moeilijk om de resultaten van de energie besparingen en de daarmee samenhangende verminderde CO₂ uitstoot in te schatten. Energieverbruiken van de voorbije 2 jaren zijn slechts in de grootteorde van enkele percenten gewijzigd. Tezelfdertijd blijken productieniveaus ten gevolge van de gunstige conjuncturele omstandigheden bij het gros van de bedrijven fors gestegen. In deze evaluatie kunnen daarom slecht intuïtieve en kwalitatieve uitspraken gedaan worden.

- Het feit dat 30% van de bedrijven in de eerste energieplannen aangeven tegen 2010 niet meer dan 2% te kunnen besparen met “zekere” maatregelen vraagt nog verder onderzoek. De focus op deze groep van bedrijven zal in de toekomst opgedreven worden, zowel tijdens de jaarlijkse Monitoring als tijdens de opmaak en aanvaarding van het geactualiseerde energieplan dat tegen juni 2009 moet ingediend worden.
- Aan de hand van de informatie uit de aanvaarde energieplannen werd het energieverbruik opgesplitst in volgende componenten:
 - Procesverbruik: dit is direct verbruik van de productie-installaties en het voor procesdoeleinden aangewende deel van de nutsvoorzieningen.
 - Niet-procesverbruik: dit zijn de verliezen van de nutsvoorzieningen bij opwekking en distributie enerzijds en alle nevenverbruiken (zoals verlichting, gebouwen,...) die geen rechtstreeks verband houden met de processen anderzijds.

Uit deze analyse is gebleken dat 75 à 80% van het primaire verbruik procesgerelateerd is en 20 à 25% niet procesgerelateerd is.

Daar staat tegenover dat ongeveer 25% van de maatregelen procesgerelateerd zijn terwijl 75% van de maatregelen niet procesgerelateerd zijn.

Uit deze analyse blijkt dat de aandacht in de energieplannen in hoofdzaak gegaan is naar de nutsvoorzieningen. De studie van mogelijke energiebesparende maatregelen in de processen zal in de toekomst daarom bijzondere aandacht krijgen.

- Bedrijven beschikken vaak over te weinig concrete meetgegevens, zodat specifieke verbruiken niet nauwkeurig genoeg kunnen worden bepaald,

opgevolgd en geoptimaliseerd. Ook dit wordt een belangrijk aandachtspunt voor de tweede ronde van het Auditconvenant.

- Bij de bezoeken aan bedrijven werd door het Verificatiebureau vaak vastgesteld dat de bedrijven in de praktijk meer maatregelen genomen hebben dan daadwerkelijk wordt gerapporteerd in het monitoringrapport. De positieve impact hiervan op het te realiseren besparingspotentieel dient nog bepaald te worden.
- Het ziet er op dit ogenblik naar uit dat de verwachtingen van de overheid met betrekking tot de resultaten van het Auditconvenant tegen 2013 zullen kunnen worden gehaald. Toch dient ook gewezen op de bedreigingen die deze optimistische verwachtingen negatief zouden kunnen beïnvloeden: we denken vooral aan forse dalingen van de productievolumes of drastische beperkingen van de financiële middelen binnen de ondernemingen bijvoorbeeld ten gevolge van een sterke conjuncturele achteruitgang.