



КОМИСИЯ НА ЕВРОПЕЙСКИТЕ ОБЩНОСТИ

Брюксел, 10.1.2007
COM(2006) 849 окончателен

**СЪОБЩЕНИЕ НА КОМИСИЯТА ДО СЪВЕТА И ЕВРОПЕЙСКИЯ
ПАРЛАМЕНТ**

Зелена книга - Последващи действия
**Доклад за напредъка по отношение на електроенергията от възобновяеми
източници**

{SEC(2007) 12}

СЪДЪРЖАНИЕ

1.	Увод и обосновка
2.	Цялостна картина. Накъде водят изпълняваните в момента политики?
3.	Оценка на напредъка на национално ниво. Напредък на страните-членки
4.	Развитие на електроенергията в различните сектори на ВЕИ: вятър, биомаса, водноелектрически централи, геотермална и слънчева енергия
4.1.	Вятър. Разширяване на групата на тримата лидери и излизане на световния пазар
4.2.	Биомаса
4.3.	Фотоволтаична слънчева енергия.....
4.4.	Малки ВЕЦ
4.5.	Геотермална енергия.....
5.	Правно приложение на Директивата.....
6.	Заклучения и бъдещи действия
ПРИЛОЖЕНИЕ	

СЪОБЩЕНИЕ НА КОМИСИЯТА ДО СЪВЕТА И ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ

Зелена книга - Последващи действия Доклад за напредъка по отношение на електроенергията от възобновяеми източници

1. УВОД И ОБОСНОВКА

Възобновяемите енергии обещаваат стратегически подобрения по отношение на сигурността на доставките, намаляват дългосрочната ценова променливост, която ЕС търпи като страна – платец на фосилни горива, и могат да подобрят конкурентоспособността на отрасъла на енергийните технологии в ЕС. В допълнение възобновяемите енергии намаляват замърсяването на въздуха и емисиите на парникови газове. Също така те улесняват подобренията в икономическите и социалните перспективи на селските и изолирани региони в индустриализираните държави и допринасят за задоволяване на енергийните нужди на развиващите се страни. Съвкупният ефект от всички тези предимства дава силен аргумент за подпомагане на възобновяемите енергии.

Съгласно член 3, параграф 4 от Директива 2001/77/ЕО за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) на вътрешния електроенергиен пазар¹, Комисията ще прецени напредъка, отбелязан от страните-членки при постигането на техните национални цели и съгласуваността с поставената цел за 21-процентов дял на електроенергията, произведена от възобновяеми енергийни източници. Това представлява главната цел на настоящия доклад.

2. ЦЯЛОСТНА КАРТИНА. НАКЪДЕ ВОДЯТ ИЗПЪЛНЯВАНИТЕ В МОМЕНТА ПОЛИТИКИ?

Целта на ЕС е до 2010 година 21% от електроенергията, произвеждана в 25-те страни-членки, да идва от възобновяеми източници. Тази цел е заложена в Директива 2001/77/ЕО за електроенергията от ВЕИ в ЕС, която определя диференцираните национални цели.

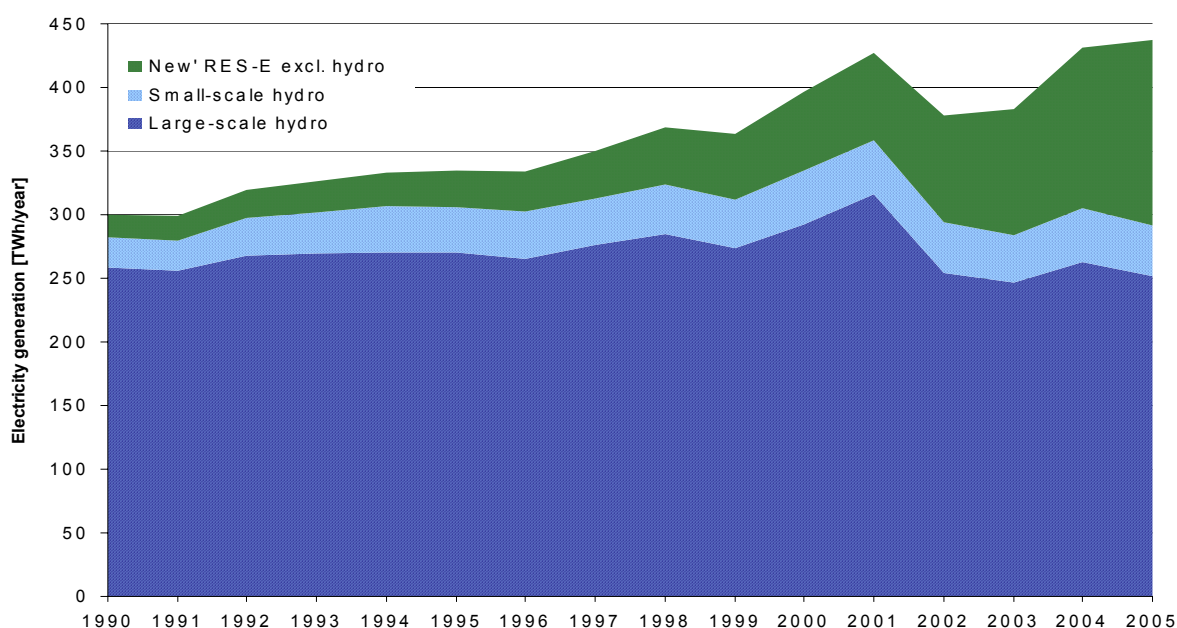
Директивата за възобновяемата електроенергия представлява историческа стъпка в развитието на добива на електроенергия от ВЕИ. Тя е главната движеща сила за прилагането на новите политики.

След публикуването на последния доклад на Комисията преди две години² е произведена 50% допълнителна възобновяема електроенергия (без електроенергията от

¹ Директива 2001/77/ЕО от 27 септември 2001 г. относно насърчаване на производството и потреблението на електроенергия от възобновяеми енергийни източници на вътрешния електроенергиен пазар. ОВ L 283/33, 27.10.2001 г.

² СОМ (2004) 366 окончателен, „Делът на възобновяемите енергии в ЕС“, Европейска комисия, 2004 г.

водноелектрически централи). С помощта на текущите политики и полаганите усилия, очакванията са, че до 2010 година ще се достигне дял от 19%. С други думи, по всяка вероятност Европа почти ще достигне целта си за възобновяема електроенергия до 2010 година. Големите и малките водноелектрически централи (ВЕЦ) все още представляват най-големия възобновяем източник в енергийния сектор. През 2005 година този сектор допринесе с 10% към общото електропотребление. Поради факта, че водната енергия зависи от сушата или високите нива на валежи, в настоящия доклад се използва година с нормални нива на валежи, за да се избегне влиянието на климатичните условия. Съществуват и други възобновяеми енергийни източници, които не са описани в настоящия доклад, тъй като за момента тяхното навлизане е незначително. Енергии като електроенергията, добивана от слънчевата топлина, от вятъра и от приливите и отливите, обаче без съмнение ще изиграят важна роля през идните години³.



Фигура 1: Историческо развитие на производството на електроенергия от всички ВЕИ в Европейския съюз (ЕС-25) от 1990 до 2005 г.⁴

Electricity generation [TW/year]	Производство на електроенергия [TW/год.]
New' RES-E excl. hydro	Нови ВЕИ без ВЕЦ
Small-scale hydro	Малки ВЕЦ
Large-scale hydro	Големи ВЕЦ

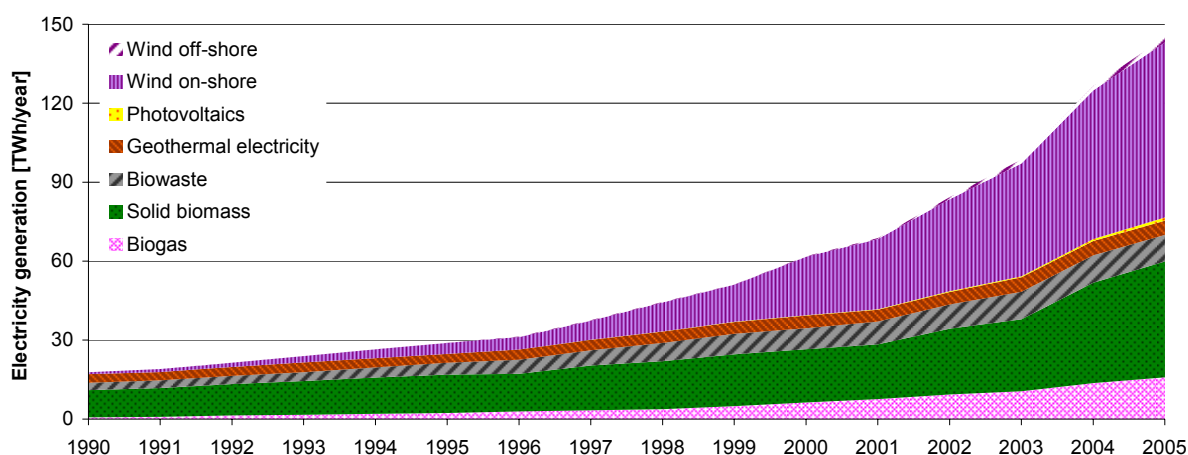
³ През 2006 г. в Испания бяха изградени слънчеви термични инсталации с мощност 11 MW, а в момента тече изграждането на инсталации с мощност 65 MW. Към днешна дата само Португалия и Обединеното кралство прилагат стимули за развитие на системи за добив на електроенергия от енергията на океана. Силата на приливите и отливите по западното крайбрежие на Англия и Уелс създава едни от най-благоприятните условия в света за използване на тяхната енергия. В Зелената книга на Комисията за бъдеща морска политика в ЕС COM(2006) 275 окончателен енергията на вълните, приливите и отливите и офшорния вятър е посочена като потенциален енергиен източник в близко бъдеще.

⁴ Източник Евростат до 2004 г. 2005 г. включва условни цифри от Международната агенция по енергетика и страните-членки.

През 2005 година електроенергията от ВЕИ отбеляза дял от 15% в общото електропотребление в Европейския съюз⁵. Тези данни следва да се разглеждат на фона на по-високо от очакваното общо електропотребление в Европа. В ЕС потреблението на електроенергия нараства с 2% на година⁶. Трябва да се посочи обаче, че с изключение на Германия и Испания, за съжаление, страните, които отбелязват добър напредък, представляват относително малък процент от общия пазар на ЕС. В редица страни-членки дялът на електроенергията, генерирана от възобновяеми източници, даже спада.

След 1990 година новите ВЕИ са произвели 148 TWh, което е равно на общото електропотребление на Ирландия, Австрия и Португалия.

В този смисъл, постигнатите резултати могат да се определят като положителни благодарение на сериозните усилия на няколко активни страни-членки, но цялостните резултати не са достатъчно добри в много от страните-членки, които силно изостават в реализирането на националните си цели. Ще бъде необходимо да се положат много усилия, ако Европа желае да обърне посоката на развитие към по-устойчиво енергийно бъдеще.



Фигура 2: Историческо развитие на производството на електроенергия от „нови“ ВЕИ в Европейския съюз (ЕС-25) от 1990 г. до 2005 г.⁷

Electricity generation [TWh/year]	Производство на електроенергия [TWh/год.]
Wind off-shore	Ветрогенератори в морето
Wind on-shore	Ветрогенератори на сушата
Photovoltaics	Фотоволтаични инсталации

⁵ Цифрите за 2005 г. са условни, предоставени от Международната агенция по енергетика и страните-членки. Консолидираните Евростат цифри показват 14% до 2004 г. Отправна точка за Директивата беше 13%.

⁶ Ако електропотреблението в ЕС-25 беше останало постоянно след 1997 г., настоящият дял на възобновяемата електроенергия щеше да бъде 16%.

⁷ Източник Евростат до 2004 г. 2005 г. включва условни цифри от Международната агенция по енергетика и страните-членки.

Geothermal electricity	Геотермална електроенергия
Biowaste	Биоотпадъци
Solid biomass	Твърда биомаса
Biogas	Биогаз

3. ОЦЕНКА НА НАПРЕДЪКА НА НАЦИОНАЛНО НИВО. НАПРЕДЪК НА СТРАНИТЕ-ЧЛЕНКИ

Девет страни-членки се присъединяват към клуба на страните, които „се представят добре“, като някои от тях дори достигат поставената си цел предварително. Единадесет страни-членки обаче изглежда не успяват да осъществят своите национални ангажименти.

Страните-членки на ЕС-15 трябваше да транспонират Директива 2001/77/ЕО до месец октомври 2003 година. Десетте страни-членки, които се присъединиха към ЕС на 1 май 2004 година, трябваше да транспонират тази директива до датата на присъединяване. След публикуването на последния доклад се въведоха няколко различни политики, приеха се енергийни закони и се приложиха нови наредби и правила.

В допълнение на количествените резултати във връзка с производството на електричество от възобновяеми енергии, този доклад отразява и до каква степен страните-членки успяват да приемат активни мерки за популяризирането на електроенергията от ВЕИ. По отношение на методологията на настоящия доклад трябва да се обърне внимание⁸, че взетото предвид навлизане на пазара на електроенергия от ВЕИ е нормализирано⁸, тоест използвани са година с нормални нива на валежи и нормална година по отношение на вятъра, за да се избегне влиянието на климатичните условия (напр. суша и високи нива на валежи). На второ място, анализът е представен основно като процентно съотношение спрямо постигане на целта. Например в идеалния случай през 2004 година държавата е достигнала 40% от целта си и 50% през 2005 година⁹. Не всички страни-членки разполагат с данни за 2005 година, затова се представят данни както за 2004 г., така и за 2005 г.

Разглеждат се и нови елементи при рамката за подпомагане за 2005 година и първата половина на 2006 година. Освен на официалните политики се обръща внимание и на перспективите пред инвеститорите, тъй като това представя добра основа за оценка на жизнеспособността на пазара на възобновяема енергия в дадена страна и състоянието на пазара¹⁰. Според настоящото положение на достигнатото навлизане на пазара и

⁸ Анализът на резултатите е осъществен въз основа на проекта за напредък „Анализ на постигането на националните и общностните цели за 2010 година, съгласно Директива 2001/77/ЕО“ и проекта EurObserv'ER.

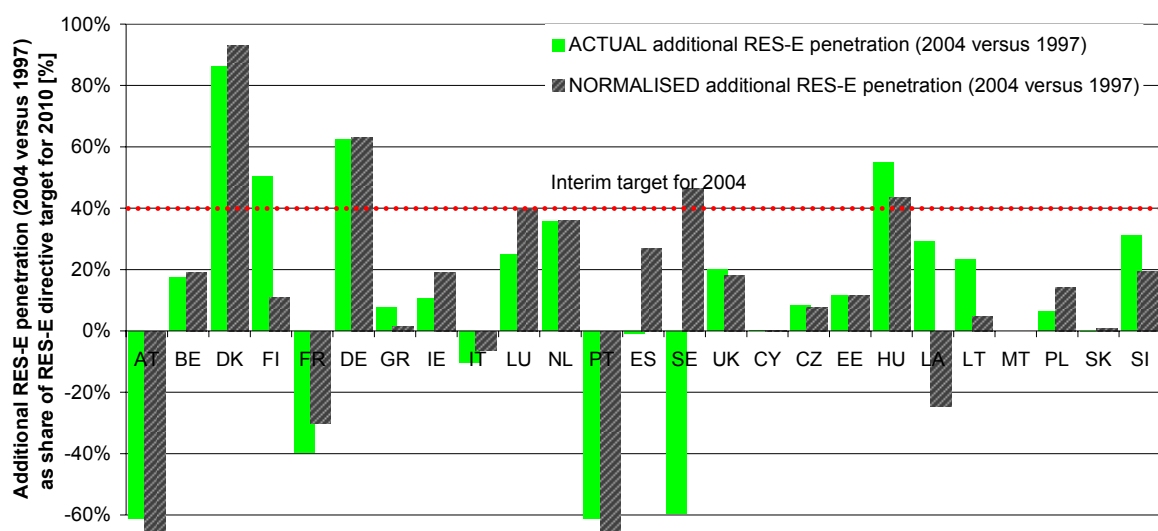
⁹ Като цяло, последните консолидирани статистики са от 2004 г. Някои държави-членки са представили цифри от 2005 г. и статистиките за вятъра, фотоволтаичната енергия и биогаза за 2005 г. са известни. Цифрите за биомасата са условни статистики на МАЕ. При наличие на данни за 2005 година на ниво държави-членки те също се разглеждат.

¹⁰ Справочен инвестиционен индекс Ernst & Young

приложените политики, страните-членки могат да бъдат класифицирани в пет категории:

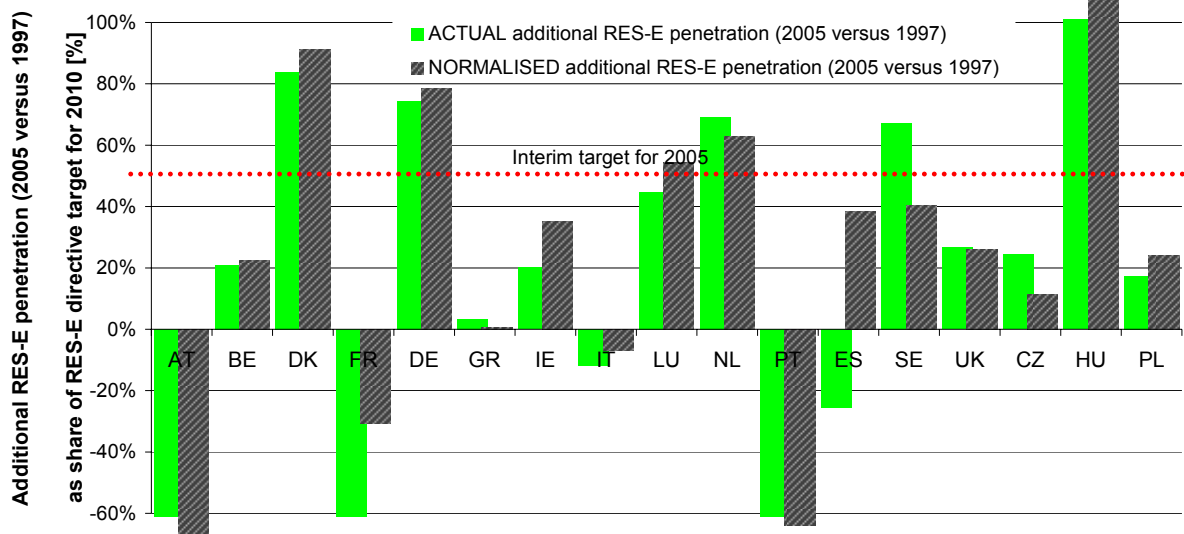
1. **Отлични резултати: на път да достигнат целта за 2010 година 😊😊**
2. **Настоящото развитие предоставя основателна възможност за постигане на целта за 2010 година 😊**
3. **Необходими са допълнителни усилия, за да се достигне целта за 2010 година 😊**
4. **Необходими са много повече допълнителни усилия, за да се постигне целта за 2010 година 😞😞**
5. **Изостава от осъществяването на задълженията си 😞😞**

По-долу е даден кратък преглед на текущата ситуация във всяка една от страните-членки. Допълнителни подробности са предоставени при профила на всяка една отделна страна.



Фигура 3: Постигнати резултати по отношение на целта за електроенергия от ВЕИ на ниво страни-членки: реално и нормализирано допълнително навлизане на електроенергия от ВЕИ (2004 г. спрямо 1997 г.).

Additional RES-E penetration (2004 versus 1997) as share of RES-E directive target for 2010 [%]	Допълнително навлизане на електроенергия от ВЕИ (2004 г. спрямо 1997 г.) като дял от целта за 2010 г. на Директивата за електроенергия от ВЕИ [в %]
ACTUAL additional RES-E penetration (2004 versus 1997)	РЕАЛНО допълнително навлизане на електроенергия от ВЕИ (2004 г. спрямо 1997 г.)
NORMALISED additional REE penetration (2004 versus 1997)	НОРМАЛИЗИРАНО допълнително навлизане на електроенергия от ВЕИ (2004 г. спрямо 1997 г.)
Interim target for 2004	Междинна цел за 2004 г.



Фигура 4: Постигнати резултати по отношение на целта за електроенергия от ВЕИ на ниво страни-членки в държави, които вече разполагат с данни за 2005 г.: реално и нормализирано допълнително навлизане на електроенергия от ВЕИ (2005 г. спрямо 1997 г.).

Additional RES-E penetration (2005 versus 1997) as share of RES-E directive target for 2010 [%]	Допълнително навлизане на електроенергия от ВЕИ (2005 г. спрямо 1997 г.) като дял от целта за 2010 г. на Директивата за електроенергия от ВЕИ [в %]
ACTUAL additional RES-E penetration (2005 versus 1997)	РЕАЛНО допълнително навлизане на електроенергия от ВЕИ (2005 г. спрямо 1997 г.)
NORMALISED additional RES-E penetration (2005 versus 1997)	НОРМАЛИЗИРАНО допълнително навлизане на електроенергия от ВЕИ (2005 г. спрямо 1997 г.)
Interim target for 2005	Междинна цел за 2005 г.

1. Отлични резултати: на път да достигнат целта за 2010 година ☺☺

Дания. Силен растеж при електроенергията от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ), особено при вятърната енергия. Световен лидер в офшорната вятърна енергия. Предвид настоящия растеж, Дания с лекота ще надмине своята цел от 29% през 2010 година. Целта вероятно ще бъде постигната от три до четири години по-рано.

Германия. Силно развитие на промишлеността на възобновяемата енергия. Новото правителство продължава да работи по съществуващия ангажимент, поет към пазара на електроенергия от ВЕИ, като по този начин поддържа стабилността на пазара.

Унгария. От 2004 г. се наблюдава силно повишение, благодарение на твърдата биомаса (комбинирано изгаряне). Целта от 5,8% за 2010 година е постигната през 2005 година.

Новите мерки, планирани от правителството, вероятно ще доведат до дял от 7,9% на електроенергията до 2010¹¹, като по този начин ще надминат поставената си цел.

2. Настоящото развитие предоставя основателна възможност за постигане на целта на 2010 година ☺

Финландия. Финландия произвежда около една четвърт от своята електроенергия от ВЕИ, като половината е от водоелектрически централи, а другата половина е от биомаса. Акцентът на новата политика ще бъде поставен върху повишената употреба на местни източници на биомаса¹².

Ирландия. Наблюдава се умерено повишение на електроенергията от ВЕИ, главно благодарение на вятърната енергия. Очаква се новата помощна система за изкупуване да осигури повече положителни инвестиционни условия от тези, предлагани от предишната тръжна система, като ще постави Ирландия в добра позиция за реализирането на целта на 2010 година.

Люксембург. Добро разработване на ВЕИ, особено по отношение на биогаза и фотоволтаничните източници. Очаква се въвеждането на по-високи изкупвателни тарифи да доведе до повишено навлизане на електроенергия от ВЕИ.

Испания. Силно увеличение на навлизането на електроенергия от ВЕИ главно благодарение на развитието при вятърната енергия. Испания е вторият световен производител на вятърна енергия и е възприела добър подход при внедряването на високи стойности на междинен вятърен капацитет в електрическата мрежа. Въпреки това голямото увеличение на електропотреблението засенчва внушителното ниво на разработване на ВЕИ.

Швеция. Силна политика за биомасата през последните няколко години с производство от 3 TWh от твърда биомаса и запланирани допълнителни 3 TWh от комбинирано изгаряне на биомаса в съществуващите централи. Новият енергиен проектозакон и политическите перспективи до 2030 г. биха могли да подкрепят добрите резултати от последните години.

Нидерландия. Наблюдава се значителен растеж по отношение на електроенергията от ВЕИ, особено при биомасата, благодарение на помощната система на изкупвателни тарифи и високите цени на петрола. Въпреки това неопределеното замразяване на финансовата подкрепа за широкомащабно производство на енергия от чиста биомаса и офшорен вятър през август 2006 година може да доведе до дестабилизиране на пазара за ВЕИ инициативи. Необходими са по-стабилна обезпеченост и подкрепа, за да се постигне целта от 9% за 2010 година.

3. Необходими са допълнителни усилия, за да се достигне целта за 2010 година ☹

¹¹ Доклад за положението на електропроизводството въз основа на възобновяеми енергийни източници. Република Унгария, Министерство на икономиката и транспорта, Будапеща, февруари 2006 г.

¹² Силните вариации в хидроенергията и важното значение на дела на тази енергия във Финландия обяснява разликата между реалните и нормираните проценти във фиг. 1.

Чешка република. Скромен напредък при ВЕИ, поради несигурността на финансовата помощ. Очаква се преработената помощна система да осигури повече подкрепа след 2006 година. Необходимо е да се достигне по-бърз растеж, за да се постигне целта от 8% от до 2010 година.

Литва. Напредъкът, постигнат досега, е скромен. Поправките от 2005 година по отношение на помощната система за електроенергия от ВЕИ трябва скоро да доведат до реални и осезаеми резултати, за да се постигне целта от 7% за 2010 година.

Полша. Ниските цени за зелени сертификати, редом с липсата на глоби за неспазване на правилата обуславят много слабо повишение на електроенергията от ВЕИ. Производството на електроенергия от биомаса и вятър бавно започва да нараства. Поради повишените задължения по квотите, от 2007 година се очакват по-високи цени на сертификатите и по-бърз растеж при електроенергията от ВЕИ.

Словения. Високият годишен растеж на електроенергийните нужди (4,5%) засенчва скромния растеж на добитата от ВЕИ електроенергия. Въпреки това помощната система поставя Словения в изгодна позиция, позволяваща ѝ да постигне целта от 33,6% за 2010 година.

Обединено кралство. Наблюдава се известен напредък, особено по отношение на биогаза, но правителствената политика за ВЕИ трябва да се промени, за да се постигне целта за 2010 г.

4. Необходими са много повече допълнителни усилия, за да се постигне целта за 2010 година ☹☹

Белгия. Скромен растеж. Квотната обвързаност доведе до значително повишение на зелените сертификати. Въпреки това преминаването към производство на енергия от ВЕИ е скромно. Необходими са повече усилия, за да се постигне целта от 6% .

Гърция. Скромен растеж на ВЕИ главно поради административни пречки, въпреки че наскоро бе приета нова наредба, която цели да намали на тези пречки. Неотдавнашният значителен растеж на дела на вятърната енергия (1000 MW инсталирани до 2005 г.) дава положителен тласък на пазара на електроенергия от ВЕИ. Необходимо е по-голямо повишение на производството на енергия от ВЕИ, за да се достигне през 2010 година целта от 20,1%.

Португалия. От 2004 година се наблюдава положителен напредък. Понастоящем правителството е открило тръжна процедура за вятърен парк с мощност 1500 MW. Все още са необходими упорити усилия, за да се постигне поставената за 2010 г. цел, заедно и с усилия да се ограничи търсенето на електроенергия.

5. Изостава от осъществяването на задълженията си ☹☹

Сериозното отношение, с което се следват поставените цели, често показва неуспех или забавяне на правилното приложение на директивата за електроенергия от ВЕИ. Бавният растеж при електроенергията от ВЕИ често е резултат от отлагания в планирането и административни пречки, ограничен достъп до електрическата мрежа (субективни, неясни и дискриминиращи наредби за свързването и укрепването на електрическата мрежа), както и финансови причини.

Австрия. При производството на възобновяема енергия преобладава делът на големите водоелектрически централи (60% от общото електропотребление). През последните няколко години се наблюдава значителен растеж на мощностите за добив на електроенергия от вятъра и от биомаса поради изгодните изкупни тарифи. Въпреки това понастоящем съществуват слаби инвестиционни условия поради ревизиране на схемата за подпомагане, което води до застой в развитието на ВЕИ.

Кипър. На практика не се наблюдава разработване на ВЕИ. През 2006 година е въведена нова изкупвателна тарифна система.

Естония. Увеличението при водната енергия и биомасата е довело до скромнен растеж при електроенергията от ВЕИ. Въпреки това настоящата схема за подпомагане не изглежда адекватна за разработването и развитието на други източници като вятъра.

Франция. Досега не се наблюдават видими резултати на допълнителното навлизане на ВЕИ. Тръжната схема за енергия, добивана от биомаса, отново е отложена. Усъвършенстване на административните процедури може да доведе до по-добри резултати в бъдеще.

Италия. Квотната обвързаност, осъществена в Италия, доведе до няколко нови разработки по отношение на ВЕИ в миналото. Въпреки това те напълно се компенсират от увеличението на брутното електропотребление. Това представлява огромна бездна между настоящото навлизане на електроенергия от ВЕИ и поставената цел от 25% за 2010 година. Все още съществуват административни проблеми като главна бариера пред развитието в страна с висок потенциал по отношение на възобновяемите енергийни източниците.

Латвия. Разработването на ВЕИ е много скромно поради липсата на стабилна схема за подпомагане.

Малта. На практика не се наблюдава разработване на ВЕИ. Няма приложена стратегия за ВЕИ.

Словашка република. Слаб напредък по отношение на добива на електроенергия от ВЕИ. Необходима е много по-силна подкрепа, за да се достигне целта от 31% до 2010 година.

Невъзможно е обсъжданията на постигнатите цели да се разграничат от отчитане на **нивото на подкрепа**. Подкрепата за електроенергия от ВЕИ значително се различава при различните страни-членки на ЕС. Предишният доклад на Комисията в подкрепа на електроенергията от ВЕИ¹³ прави подробна оценка на разликите. Вятърната електроенергия се ползва с много слаба подкрепа в девет от 25-те страни-членки. Там, където общата подкрепа, получена от производителите, е по-ниска от производствените разходи, не може да се очаква подем на възобновяемите енергии. При биомасата от горската промишленост половината от страните-членки не оказват достатъчна подкрепа, за да се покрият производствените разходи. В случая с биогаза при приблизително три четвърти от страните-членки подкрепата не е достатъчна за разработване.

¹³ COM (2005) 627 окончателен, 7.12.2005 г., Съобщение на Комисията относно подкрепа на електроенергията от възобновяеми енергийни източници.

Обсъждането на схемите за подпомагане трябва да бъде обвързано с проблема за административните спънки. За да се постигнат целите на навлизане на ВЕИ по рентабилен начин, е необходимо да се създаде процес, който лесно и навременно да улесни увеличеното производство на енергия от ВЕИ.

4. РАЗВИТИЕ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯТА В РАЗЛИЧНИТЕ СЕКТОРИ НА ВЕИ: ВЯТЪР, БИОМАСА, ВОДНОЕЛЕКТРИЧЕСКИ ЦЕНТРАЛИ, ГЕОТЕРМАЛНА И СЛЪНЧЕВА ЕНЕРГИЯ

Водната енергия остава преобладаващият източник на електроенергия¹⁴, въпреки че новите възобновяеми източници като вятъра и биомасата започват да оказват своето влияние. Големите ВЕЦ са установена технология с почти изцяло разработен потенциал в ЕС 25. Поради тази причина няма да бъдат предмет на настоящия анализ.

4.1. Вятър. Разширяване на групата на тримата лидери и излизане на световния пазар

Европейският съюз остава световен лидер по отношение на електроенергията, добивана от вятъра, със 60% световен пазарен дял. Световният пазар на електроенергия от вятъра отбелязва стабилен растеж със значителен пазарен дял на растежа от страна на Азия (особено на Индия) и силно увеличение на нивото на северноамериканските инсталации¹⁵. През 2002 г. 80% от световния капацитет е инсталиран в Германия и Испания. През 2005 г. този дял е 56%. Понижението при внушителния годишен растеж на Германия се уравновесява от появата на други европейски пазари като Обединеното кралство, Португалия¹⁶ и Италия.

От 2000 година капацитетът на електроенергията, добивана от вятър, се увеличи с повече от 150% в ЕС. Количеството, заложено в Бялата книга на възобновяемите енергии¹⁷, от 40 000 MW е постигнато пет години по-рано. Вятърните електроцентрали с общ капацитет от 40 455 MW са произвели 82 TWh през 2005 г. Отличното представяне на сектора на вятърната електроенергия позволява промишлеността да увеличи поставената си цел до 75 000 MW през 2010 година.

Новата вятърна електроенергия представлява 33% от новия капацитет за произвеждане на електроенергия в ЕС. Останалите 67% са главно традиционните топлоелектроцентрали. Електроенергията, произведена от вятъра, представлява 2,6% общото електропотребление на Европейския съюз, което е равно на

¹⁴ Водните електроцентрали (малки и големи) са произвеждали 67% от общата електроенергия от ВЕИ през 2005 г.

¹⁵ Възобновяването на Американската данъчна кредитна система за производство (РТС) до 2007 г. успокои американските инвеститори, които са инсталирали повече от 2400 MW през 2004 г. Европейският съюз е инсталирал 6165,7 MW през 2005 г.

¹⁶ Португалия стана 7-та държава от ЕС, която премина границата от 1000 MW, с общ натрупан инсталиран капацитет от 1021 MW в края на 2005 г. На практика за една година Португалия удвои своя инсталиран капацитет с добавяне на 500 MW. Тези много добри резултати се дължат както на премахването на административните бариери, така и на много привлекателната ценова система за купуване.

¹⁷ COM (1997) 599 окончателен, 26.11.1997 г., Съобщение на Комисията – „Енергия на бъдещето: Възобновяеми енергийни източници“, Бяла книга за план за действие на Общността.

електропотреблението на Дания и Португалия, взети заедно. Средният годишен растеж на електроенергията, произведена от вятър, е 26% през последните 5 години.

Както е отбелязано в съобщението на Комисията от декември 2005 г.¹⁸, една трета от страните на ЕС не оказват достатъчна подкрепа на електроенергията, добивана от вятър. В половината от страните-членки на ЕС вятърът не се използва достатъчно за производство на електроенергия. Основната причина за това бавно развитие не е умишлена политика, а забавянето в предоставянето на правомощия, нелоялни условия за електрическата мрежа и бавното укрепване и разширяване на електрическата мрежа. Всички тези фактори продължават да представляват заплаха за бъдещето на вятърната енергия.

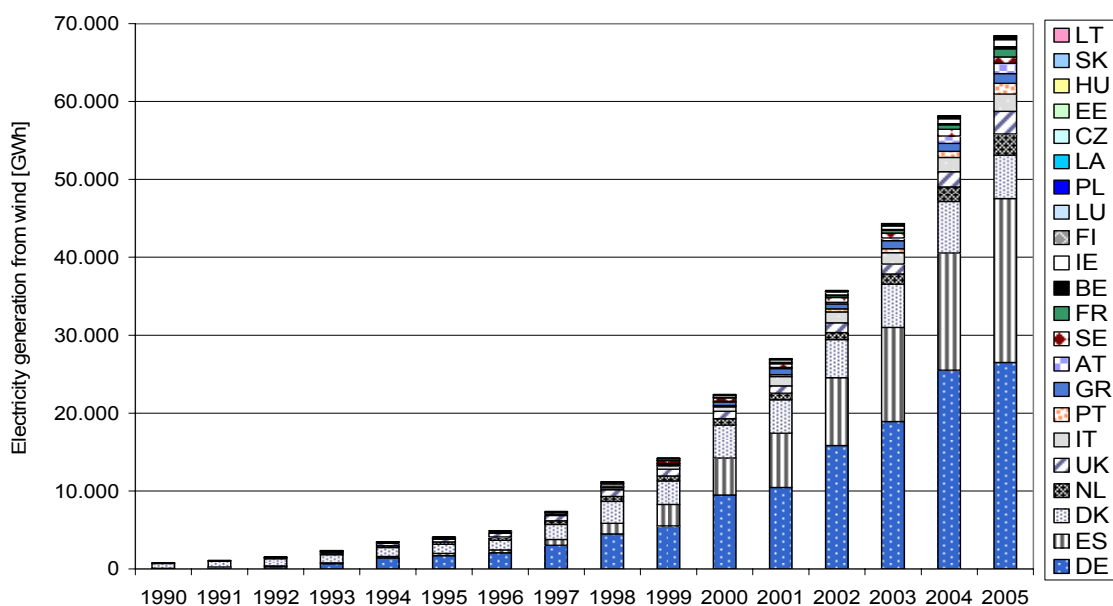
Промишлеността е поставила нова цел от 75 000 MW до 2010 година. Този капацитет ще осигури приблизително 160 TWh, което ще представлява между 4% и 6% от европейското електропотребление през 2010 година. За целите на това начинание групата страни, които „показват добри резултати“, трябва да се разшири. Офшорният пазар със сигурност ще бъде ключов елемент за развитието на вятърната енергия през следващите няколко години.

Трябва да се стимулира интегрирането в електрическата мрежа на основните дялове енергия, генерирана от вятър. През 2005 година например вятърната енергия е задовредила 18% от нуждите от електроенергия в Дания.

Европейската енергийна промишленост, насочена към добиване на енергия от вятър, върви в крак с растежа на световния пазар. Германските и испанските индустриалци стават все по-малко зависими от растежа на своите вътрешни пазари, което се дължи на увеличаващите се дялове на експорта. Дания има възможност да поддържа 20 000 работни места в сектора на вятърната енергия благодарение на експортния си пазар. Според данни на Германската асоциация за вятърна енергия (BWE), вятърната енергийна промишленост на Германия е отбелязала оборот от 5,03 милиарда еуро през 2005 година. Половината от тази сума, т.е. 2,51 милиарда еуро, се пада на оборота от експорт. Същата ситуация се наблюдава и по отношение на работните места, при която експортът представлява 31 900 от 63 800 работни места във вятърната енергийна промишленост на Германия.

Растежът на световния енергиен пазар на вятърна енергия е съпътстван от промишлената реорганизация на този сектор. Тази реорганизация значително е променила ситуацията на вятърния енергиен сектор от 2002 година насам. Отбелязана е значителна промишлена консолидация с по-малко на брой, но по-големи играчи, особено на световния пазар. Средните и малките предприятия все още играят роля на по-регионално пазарно ниво.

¹⁸ COM (2005) 627 окончателен, 7.12.2005 г., Съобщение на Комисията относно подкрепа на електроенергията от възобновяеми енергийни източници.



Фигура 5: Историческо развитие на производството на електроенергия от вятър в страните-членки на ЕС-25 от 1990 до 2005 г.¹⁹

Electricity generation from wind [GWh]	Производство на електроенергия от вятър [GWh]
--	---

4.2. Биомаса

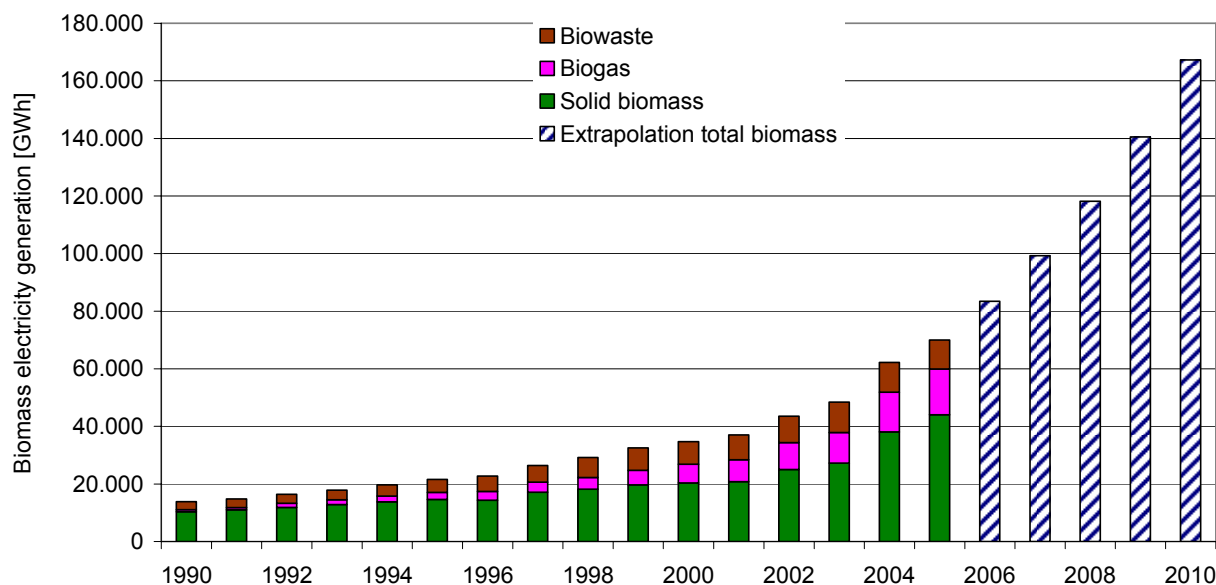
Три типа гориво допринасят за общото производство на електроенергия, добивана от биомаса: твърда биомаса, биогаз и биоразградима част от общински твърди отпадъци. Представени са допълнителни детайли за твърдата биомаса и биогаза. Електроенергията, добивана от биомаса, представлява 2% от общото електропотребление на ЕС. Общото количество биомаса нарасна с 18% през 2002 г., с 13% през 2003 г., с 19% през 2004 г. и 23% през 2005 г.²⁰ Става ясно, че през последните години напредъкът по отношение на биомасата значително се е увеличил. Ако нивото на растеж от 2004 г. може да бъде екстраполирано към 2010 г., общият дял на биомасата ще достигне 167 TWh, което съответства на производството от биомасата, необходимо за да се изпълни 21-процентовата цел за електричество от възобновяема енергия²¹. Въпреки това съществува риск делът на Нидерландия от 2005 г. да се окаже единствено краткотраен успех²².

¹⁹ Източник Евростат до 2004 г. 2005 г. включва условни цифри от Международната агенция по енергетика и страните-членки.

²⁰ 2005 г. съдържа условни цифри на МАЕ.

²¹ При условие че приносът на общата биомаса възлиза на 40%, на вятърната енергия на 50% и на всички други ВЕИ на 10% от допълнителното производство на електроенергия от ВЕИ до 2010 г., сравнено с 2001 г. Моля, вижте COM (2004) 366 окончателен за пояснение на тези изчисления.

²² Схемата за подкрепа за биомасата бе замразена от правителството на Нидерландия. Успехът на Швеция при биомасата идва от съществуващите електроцентрали, а не от новоразвития капацитет.



Фигура 6: Историческо развитие на производството на електроенергия от твърда биомаса, биогаз и общински твърди отпадъци в страните-членки на ЕС-25 от 1990 до 2004 г. и екстраполация до 2010 г., при годишно ниво на растеж от 19%²³.

Biomass electricity generation [GWh]	Производство на електроенергия от биомаса [GWh]
Biowaste	Биоотпадъци
Biogas	Биогаз
Extrapolation total biomass	Екстраполация на обща биомаса

4.2.1. Твърда биомаса

Електроенергията от твърда биомаса се произвежда главно чрез изгарянето на продукти и отпадъци от горското стопанство и земеделието в топлоелектроцентралите. Наред с напредъка при общата биомаса, развитието на твърдата биомаса значително се е увеличило през 2004 и 2005 година. Годишните нива на растеж през последните години възлизат на 20% на ниво ЕС-25 през 2002 г., 13% през 2003 г. и 25 % през 2004 г.

Развитието, наблюдавано в ЕС-25, е показано във фигура 7. Между 2002 г. и 2004 г. към електрическата мрежа са добавени около 10 TWh допълнително производство. Най-големият дял към общото производство на възобновяема енергия от биомаса идва от Финландия и Швеция, следвани от Германия, Испания, Обединеното кралство, Дания, Австрия и Нидерландия.

Инфраструктурните бариери пред бъдещото развитие се оказват по-важни от икономическите. Планът за действие относно биомасата²⁴, насочен към увеличаване

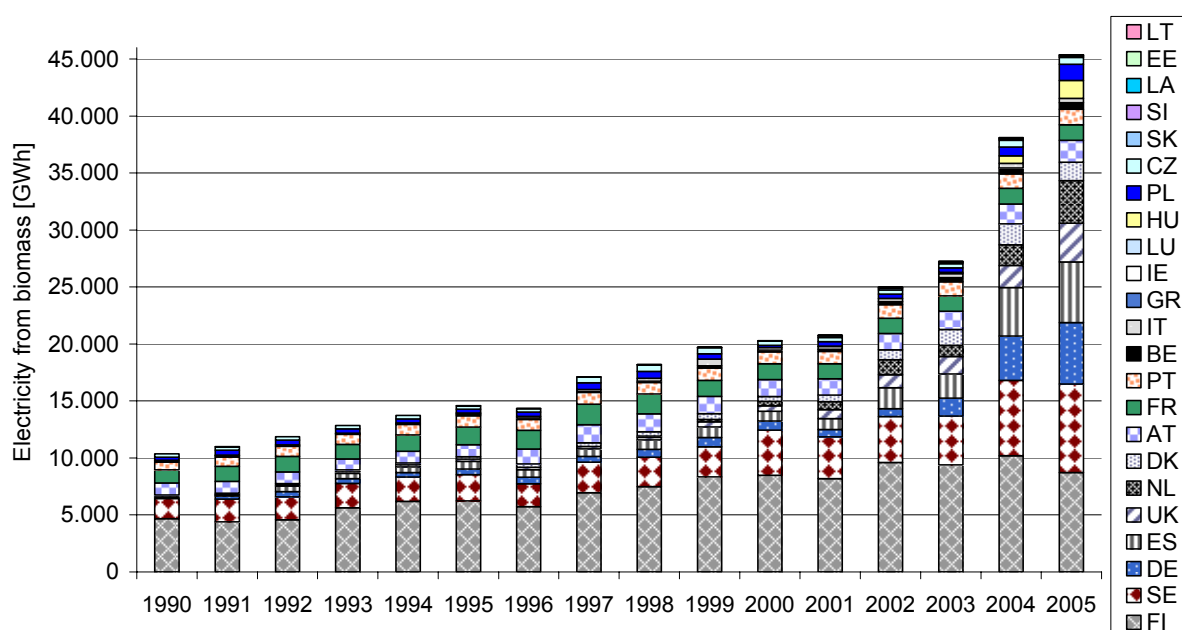
²³ Източник Евростат до 2004 г. 2005 г. включва условни цифри от Международната агенция по енергетика и страните-членки.

²⁴ COM (2005)628 окончателен. Съобщение на Комисията относно Плана за действие за биомасата, Европейския комисия, 2005 г.

употребата на биомаса, се обръща към решаване на проблемите на настоящите пазари на биомаса в Европа. Този план също така определя и координирана програма за действия на Общността. Тези мерки включват подобряване на доставките и търсенето на биомаса, преодоляване на техническите бариери и развитие на изследователската и развойната дейност.

Безспорно, дългогодишните традиции в сектора на биомасата и значимостта на горската промишленост, наред с факта, че повечето централи са широкомащабни индустриални системи, работещи в режим, който комбинира топлина и електричество (СНР), са важни фактори в подкрепа на развитието на сектора на електроенергията от биомаса в скандинавските страни. Напредъкът в Германия се осъществява главно от системи със средно производство до 20 MW, където поради специфичната подкрепа за комбинираното производство на топлина и електричество все повече централи, използващи биомаса, работят в режим на когенерация.

Почти половината от страните-членки позволяват комбинирано изгаряне на твърда биомаса в традиционните електроцентрали. Както може да се види главно от примера на Англия и Унгария, тази възможност позволява особено високи нива на растеж. В Обединеното кралство електричеството от биомаса, произведено чрез комбинирани процеси на изгаряне, преобладава в общото производство на електроенергия от твърда биомаса през 2004 година и нараства с почти 75% (+1,4 TWh) през 2005 година. Понастоящем 630 000 тона биомаса се използват като гориво в трите най-големи централи със смесено горене в Унгария.



Фигура 7: Историческо развитие на производството на електроенергия от твърда биомаса (без общински твърди отпадъци) в страните-членки на ЕС-25 от 1990 до 2005 г.²⁵

Electricity from biomass [GWh]	Електроенергия от биомаса [GWh]
--------------------------------	---------------------------------

²⁵ Източник Евростат до 2004 г. 2005 г. включва условни цифри от Международната агенция по енергетика и страните-членки.

Наскоро Комисията одобри и представи Плана за действие на ЕС за горите пред Съвета и Европейския парламент²⁶. Освен всичко останало, този план подкрепя използването на горски ресурси като енергийна суровина. Този факт е особено важен за производството на биомаса.

4.2.2. Биогаз

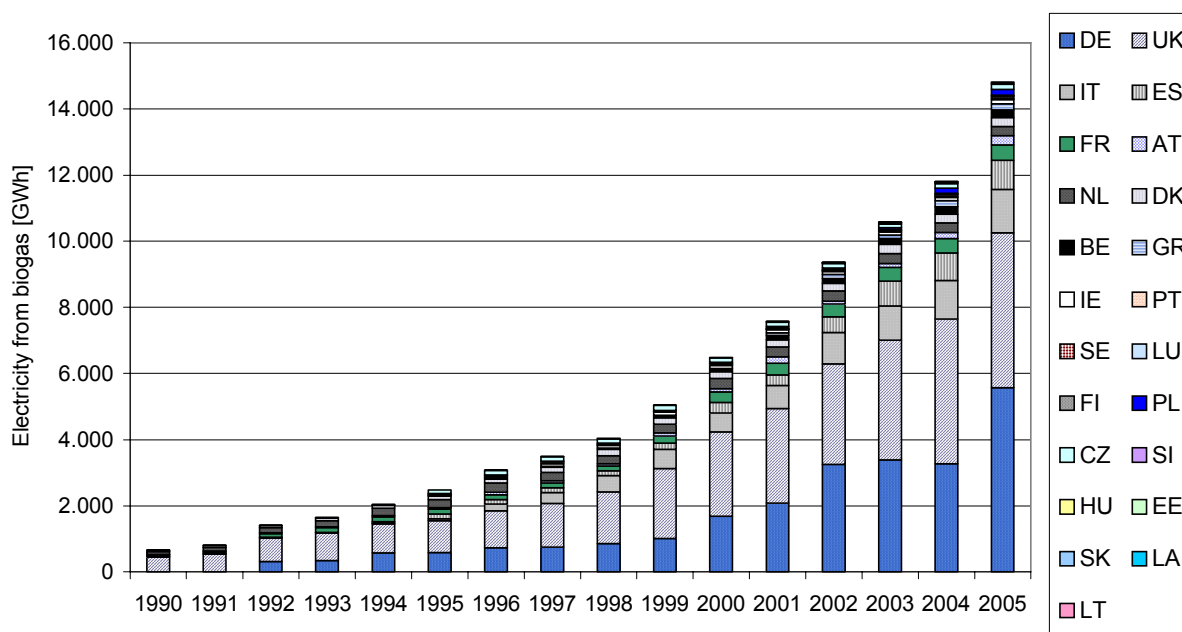
Предвид настоящите високи цени на петрола и на природния газ е излишно да се произвежда биогаз, за да се види после как просто изгаря във въздуха. През 2005 година в различните държави от Европейския съюз за енергийни нужди бяха произведени приблизително 5 Mtoe по този начин. Общият ресурс се оценява на повече от 20 Mtoe с текущото производство на отпадъци. Енергийната експлоатация на биогаза е не само въпрос на електропроизводство, но също така е и въпрос на обработка на отпадъците и проблеми на околната среда. Около половината от отпадъците на Европа просто се депонират.

Приблизително две трети от биогаза се използват за производство на електроенергия и една трета за производство на топлина. Производството на електроенергия от биогаз се оценява на 14,9 TWh през 2004 г. Половината от тази електроенергия се добива в заводи с комбинирано производство на топлина и електричество.

Биогазът е резултат от няколко различни вида процеси. Той може да се добива чрез улавяне на сметищата при биологичния разпад на отпадъците – което не е особено ефективно от гледна точка на околната среда – или да се произвежда чрез разградител. Обработката се определя от вида на използваните отпадъци. Биогаз може да се добива от битови отпадъци или селскостопански отпадъци като тор и останки от земеделски култури. Биогазът може да се обработва в малки единични централи за биогаз, подобни на ферми, или колективни и централизирани централи. Тези централи, изградени главно в Дания, имат възможност да обработват едновременно различни видове отпадъци, главно тор и течен тор, смесени с други различни органични отпадъци. Специализираните централи за производство на биогаз са ефективен начин за управление на биоотпадъците от селското стопанство и промишлеността, като мащабът на такива централи дава възможност и за ефективно използване на енергията от отпадъците. Развиването на тази технология има голям потенциал.

През последните десет години годишните нива на производство на електроенергия, добивана от биогаз, са високи и достигат 24% през 2002 г., 13% през 2003 г., 22% през 2004 г. и 15% през 2005 г.

²⁶ COM (2006) 302 окончателен, Съобщение на Комисията относно Плана за действие на ЕС за горите, Европейска комисия, 2006 г.



Фигура 8: Историческо развитие на производството на електроенергия от биогаз в страните-членки на ЕС-25 от 1990 до 2005 г.²⁷

Electricity from biogas [GWh]	Електроенергия от биогаз [GWh]
-------------------------------	--------------------------------

Засилването на европейските екологични наредби относно ограниченията и данъците за депониране на отпадъците стимулира хората, които вземат решения, да намерят решения по какъв начин да се преработват органичните отпадъци веднага, щом са събрани, съобразени повече с енергията и околната среда. Около половината количество от европейските общински отпадъци все още се депонират на сметища, което означава разхищение на използваеми отпадъци и ценна енергия.

Освен за производство на топлина и електроенергия, биогазът може да се използва и като транспортно гориво. Швеция вече разполага със 779 автобуса, които се движат на биогаз, повече от 4500 автомобили, задвижвани с гориво, което представлява смес от бензин и биогаз или природен газ, както и с влакове, които работят по същия начин от миналата година.

Една четвърт от страните от ЕС оказват достатъчно съдействие в разработването на биогаза.

4.3. Фотоволтаична слънчева енергия

Общият фотоволтаичен капацитет на ЕС нараства с безпрецедентен средно годишен ръст от 70% през последните пет години, от 127 MWp²⁸ през 2000 г. до 1794 MWp в края на 2005 г. Внушителният растеж на общия инсталиран фотоволтаичен капацитет

²⁷ Източник Евростат до 2004 г. 2005 г. включва условни цифри от Международната агенция по енергетика и страните-членки.

²⁸ Обикновено капацитетът на слънчевата фотоволтаична енергия се изразява във watt peak (Wp). Това е изходната постояннотокова мощност на слънчев модул, измерена при стандартни промишлени условия. Тези условия са осветление от 1000 Watts/mI, 25°C стайна температура и спектър, близък до слънчевата светлина, която преминава през атмосферата (AM, или въздушна маса, 1,5).

идва главно от Германия: 86% от настоящия инсталиран фотоволтаичен капацитет в ЕС е в Германия. Останалите европейски пазари показват коренно различни измерения. Нидерландия разполага с над 50 MWp инсталиран капацитет, а Испания с 58 MWp. Друг показател, нивото „пикова енергия на глава от населението“ на 25-те страни-членки, също подчертано нараства. Той се увеличи от 2,5 Wp на глава от населението през 2004 г. до 3,9 Wp на глава от населението през 2005 г. За сравнение: Япония (128 милиона жители) има инсталиран капацитет от 8,9 Wp на глава от населението, докато САЩ (291 милиона жители) разполага с инсталиран капацитет от 1,3 Wp на глава от населението.

Фотоволтаичната слънчева енергия е децентрализирана технология. Производството на електроенергия от фотоволтаични инсталации, разположени на покривите на сградите, има предимство да осигурява два пъти нивото на първичната енергия благодарение на термалното конвертиране на загубите в генериране на електричество заедно с намалени загуби при пренос и разпределение. Този сектор разполага с високотехнологичен компонент, модулен характер и висок дългосрочен потенциал²⁹.

4.4. Малки ВЕЦ

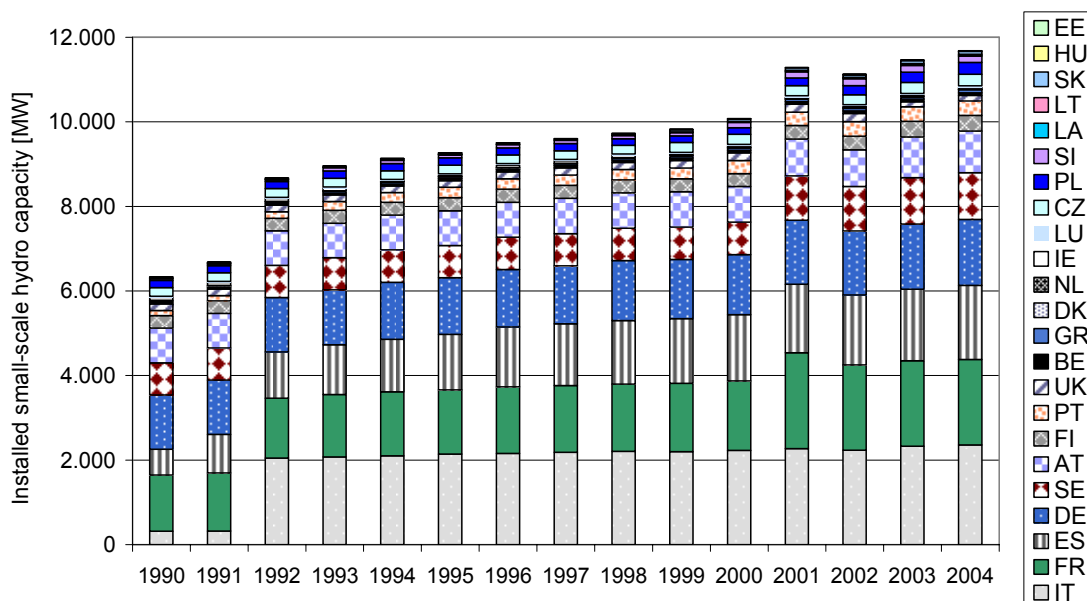
Сегашната европейска тенденция по отношение на разработване на централи с понисък капацитет не е особено динамична поради административни и екологични пречки. Въпреки това секторът разполага с реален потенциал, който може да прерасне в стабилна и гъвкава икономическа дейност.

Определението „малка ВЕЦ“ обикновено се отнася до водноелектрически централи с капацитет до 10 MW. В други региони на света енергийният праг, който разделя „големите“ и „малките“ водноелектрически централи, може да бъде много различен. В Китай например всички инсталации с мощност по-малка от 50 MW се определят като малки ВЕЦ. Този възобновяем енергиен източник се характеризира със значително различаващи се потенциали и разходи по електропроизводството в Европа.

Капацитетът от малки ВЕЦ в ЕС-25 нараства средно с 3,8 % годишно през последните четири години. Основните причини за бавното развитие са предимно достигнатите потенциали и високите административни бариери (например екологични разрешителни). Сравнено със ситуацията в ЕС-15, страните-членки, които са се присъединили към ЕС през май 2004 година, демонстрират по-динамично развитие в този сектор главно благодарение на развитието, което се наблюдава в Словения и Полша. Страните от ЕС-10 показват по-високи нива на растеж от около 8% между 2000 и 2004 година.

²⁹

Добър пример за въвеждане на иновационни политики в подкрепа за фотоволтаичната енергия е Испания, която първа в Европа поема национален ангажимент за сградите, според който да се предприемат мерки за енергийната ефективност и за определен минимум използване на слънчева енергия (слънчева термална или фотоволтаична) в нови сгради или при сгради, които се реконструират. Има разпоредба за задължителен минимум от фотоволтаичната енергия към общата доставка на електроенергия за нови сгради в третичния сектор с площ по-голяма от определен брой квадратни метра.



Фигура 9: Историческо развитие на капацитета на инсталираните малки ВЕЦ в страните-членки на ЕС-25 от 1990 до 2004 г.³⁰

Installed small-scale hydro capacity [MWh]

Капацитет на инсталираните малки ВЕЦ [MWh]

4.5. Геотермална енергия

В световен мащаб геотермалният сектор е понастоящем четвъртият най-голям сектор за производство на електроенергия от възобновяеми източници, нареждайки се до водната енергия, енергията от биомаса и вятърната енергия. В края на 2004 година този сектор отбелязва 8,911 MW инсталирани системи по цял свят. Европа разполага с 9% от световния геотермален капацитет.

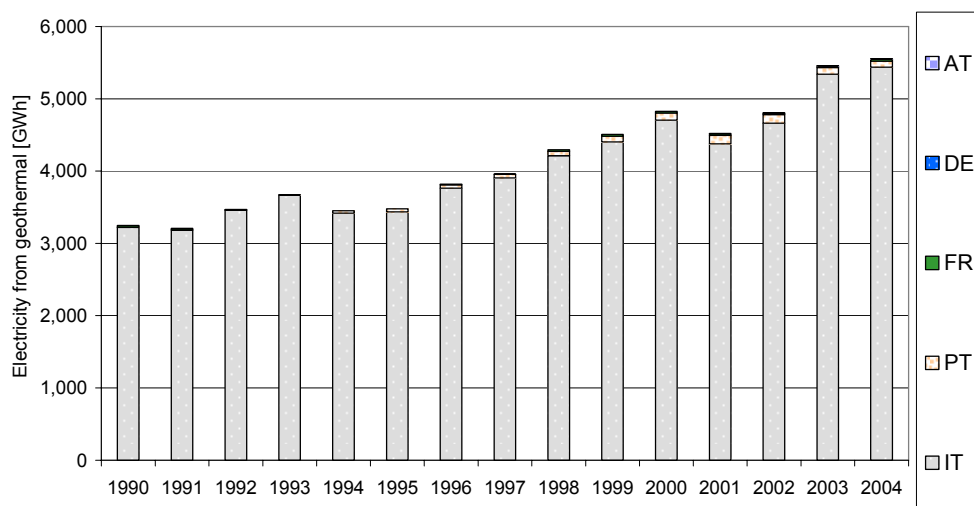
Най-голямо потребление на геотермална енергия в Европа обаче се отбелязва не в електроенергийния сектор, а при отоплението, като най-голям дял се използва в строителството чрез геотермални топлинни помпи³¹.

В ЕС производството на електроенергия от геотермални източници се използва главно в Италия, Португалия (Азорите) и Франция. Безспорен европейски лидер е Италия, с общ инсталиран капацитет от 790 MWe, което е над 95% от общия инсталиран капацитет в ЕС-25. Освен при тези водещи държави, нови развития могат да се отбележат в Австрия и Германия, които използват двойноциклична технология за производство на електричество и отопление едновременно.

Несъмнено промишлеността, използваща топлинни помпи е най-динамичният от всички геотермални сектори, но приложенията на топлоенергията не са предмет на настоящия доклад на Комисията. Развитието на геотермалната електроенергия до голяма степен ще се определя от възможностите за производство на електричество и топлина едновременно.

³⁰ Източник: Евростат

³¹ В Европа геотермалният капацитет е 6589,8 MWth (включително и 4531 MWth от топлинни помпи).



Фигура 10: Историческо развитие на производството на електроенергия от геотермални източници в страните-членки на ЕС-25 от 1990 до 2004 г.³²

Electricity from geothermal [GWh]	Електроенергия от геотермални източници [GWh]
-----------------------------------	---

5. ПРАВНО ПРИЛОЖЕНИЕ НА ДИРЕКТИВАТА

Директивата, със своята цел да увеличи дела на възобновяемите енергийни източници към общото производство на електроенергия, покрива 4 основни области: определяне на национални индикативни цели за потреблението на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, опростяване и усъвършенстване на административните процедури за новите производители на електроенергия от ВЕИ, справедливо отношение към производителите на електроенергия от ВЕИ, които искат да бъдат включени към националната електрическа мрежа, и определяне на взаимно признати гаранции за произход за електроенергията от възобновяеми енергийни източници. В допълнение, страните-членки и Комисията са длъжни да отчитат напредъка по постигането на националната индикативна цел, както и общата цел на ЕС относно дела на потреблението на електроенергия от възобновяеми енергийни източници.

Член 3, параграф 1 позволява на Комисията да контролира дали страните-членки са предприели необходимите стъпки за постигане на своите национални индикативни цели³³.

Всички страни-членки официално са транспонирали Директивата, което предполага, че като минимум страните-членки са приели първичното законодателство, което покрива главните разпоредби на директивата. В някои страни-членки за пълно транспониране ще е необходимо вторично законодателство.

Степента на точно транспониране и прилагане на Директивата е различна в страните-членки. Комисията започна процедури за нарушение срещу Австрия, Кипър, Гърция, Ирландия, Италия и Латвия. Основанията за тези процедури е обобщено в следващата таблица:

³² Източник: Евростат

³³ „Страните-членки са длъжни да предприемат всички необходими стъпки за стимулирането на по-високо потребление на електроенергия, произведена от възобновяеми енергийни източници [...]. Тези стъпки трябва да съответстват на поставената цел.“

Изисквания	Причини за започване на процедура за нарушение
Член 9 – Общо транспониране- Законови, подзаконови и административни разпоредби	Непълно транспониране поради липса на вторично законодателство
Член 3 – Определяне на целта и необходими мерки за увеличаване дела на електроенергията от възобновяеми източници	Липса на ангажираност по отношение на поставената цел
Член 5 – Гаранция за произход	Не е напълно въведена система за гарантиране на произхода
Член 6 – Административни процедури	Сложни, непрозрачни и/или дискриминационни разрешителни процедури за издаване на лицензи за изграждане и експлоатация на централи за производство на електроенергия от възобновяеми източници.
Член 7 – Условия за достъп до електрическата мрежа	Неясни и дискриминационни условия относно достъпа до електрическата мрежа и във връзка с наредбите за споделяне/поемане на разходите по различните инвестиции по електрическата мрежа (включване, разширяване и укрепване).

Процедурите за нарушение относно Директива 2001/77/ЕО са възбудени или въз основа на оплаквания, получени от Комисията, или от Комисията въз основа на доклади от страните-членки или други данни за развитието на електроенергията, добивана от възобновяеми източници, представени пред службите на Комисията.

6. ЗАКЛЮЧЕНИЯ И БЪДЕЩИ ДЕЙСТВИЯ

Тенденцията, която днес се появява в Европейския съюз, е на повишено осъзнаване на трите основни фактора на възобновяемата енергия: устойчивост, конкурентоспособност и сигурност на доставките³⁴. В исторически план промишлеността се е развивала „отгоре надолу“ от стимули като субсидии и фискални мерки, които са изготвени с цел постигане на макроикономически и екологични цели. Нуждите от електроенергия от възобновяеми енергийни източници обаче се очертава като все по-важен стимул за индустрията „отдолу нагоре“. Растящите цени на електроенергията принуждават потребителите да обръщат внимание на други стратегии за доставяне на електроенергия. Нуждите от електроенергия ще продължават да нарастват, ако не се приложат активно мерки за енергийна ефективност. Разходите за електроенергия са се

³⁴ COM(2006) 105 окончателен от 8.3.2005 г. Съобщение на Комисията – Европейска стратегия за устойчива, конкурентоспособна и безопасна енергия. Европейска комисия, март 2005 г.

увеличили със средно 40% между 2004 и 2005 г., като най-високи са за търговските и промишлените потребители.

Производителите на електроенергия от възобновяеми източници се превръщат в основни участници на електроенергийния пазар. Необходима е правилна интеграция на възобновяемите енергии на вътрешния електроенергиен пазар. Принципът за достъп, предоставен на трета страна, е основен, за да се позволи на инвестициите във възобновяемите енергии да подкрепят електрическата мрежа и да привлекат нови инвеститори на пазара. Експлоатирането и инвестирането в производство, което ползва възобновяеми източници, са по-ефикасни, когато възобновяемите енергии бъдат изложени на сигналите на пазарната цена. Вътрешният пазар позволява обединяване на производството, като по този начин осигурява по-голяма ефикасност за широкомащабното и маломасово производство на електроенергия от възобновяеми източници. Трансграничната търговия позволява продажби на електроенергия от един район, който разполага с излишък, към широката потребителска база или внос на електроенергия от по-големи разстояния. Това е от особено важно значение за райони с висока гъстота на централи за генериране на електроенергия от вятър.

Възобновяемите енергии могат да стабилизират променливостта на енергийния пазар. Европа не може да си позволи неуспех по отношение на политиката си за електроенергия от възобновяеми източници.

Някои страни-членки – Дания, Германия, Испания, Ирландия, Унгария, Нидерландия и Люксембург – явно са постигнали целите, които са заложили по директивата. Това се дължи основно на усилията на тези няколко държави ЕС да има всички възможности да постигне дял възобновяема електроенергия от 19% през 2010 година. Други страни-членки могат да постигнат националните си цели, ако засилят своите политики. Значителен брой страни-членки обаче показват намаляване в дяловете на производство на електроенергия от възобновяеми източници.

Вятърната енергия е явен успех, който отбелязва силен растеж в Европа и разполага с разрастващ се световен пазар. Биомасата – спящият великан – започва да се пробужда, а биогазът и източниците за комбинирано изгаряне също се увеличават през последните две години. Редом с настоящите политики, общият дял на електроенергията, добивана от възобновяеми източници, ще достигне 19% до 2010 година.

Приближаването към целта може да се определи като частичен успех, въпреки че все още има голямо поле за подобрения. Комисията иска да продължи усилията за постигане на устойчива тенденция в електроенергията и препоръчва следните действия.

Задължително е да се разработят незабавно осем основни полета на действие по отношение на електроенергията от възобновяеми източници:

1. Страните-членки са длъжни пълно и точно да приложат Директивата за електроенергия от възобновяеми източници.
2. Необходимо е незабавно премахване на административните пречки, несправедливия достъп до електрическата мрежа и сложните процедури.
3. Трябва да се извърши оптимизиране на схемите за подпомагане, както е определено в съобщението на Комисията COM (2005) 675 окончателен. Комисията ще преразгледа през 2007 година ситуацията на системите за подпомагане за

възобновяемите енергии на страните-членки предвид оценката на тяхното представяне и нуждата от предлагане на хармонизирани схеми за подпомагане на възобновяемите енергийни източници в контекста на вътрешния електроенергиен пазар на ЕС. Докато националните схеми може все още да са необходими през периода на преход до момента, в който вътрешният пазар започне да работи на пълни обороти, хармонизираните схеми за подпомагане трябва да бъдат дългосрочна цел.

4. Раздвижване на сектора на биомасата чрез действията, посочени в Плана за действия за биомасата. Ще се отдели специално внимание за увеличаващото се използване на биомаса за комбинирано производство на топлина и на електроенергия.

5. Надеждност в дългосрочен план: през 2007 година Комисията ще предложи нова законодателна рамка за популяризирането на възобновяемите енергийни източници съгласно Пътната карта на възобновяемата енергия.

6. Комисията ще продължи да работи в тясно сътрудничество с властите, които отговорят за електрическата мрежа, европейските електроенергийни регулатори и индустрията на възобновяемите енергийни източници, за да се постигне по-добра интеграция на възобновяемите енергийни източници в електрическата мрежа и ще отдели специално внимание на изискванията, свързани с по-широката разработка на офшорната вятърна енергия, особено по отношение на трансграничните връзки на електрическата мрежа. Ще се проучат възможностите, предоставени от схемата за Трансевропейски енергийни мрежи. Трябва да започне работа по европейската офшорна електрическа мрежа.

7. Вътрешният електроенергиен пазар трябва да се развива по начин, съобразен с развитието на възобновяемите енергии. Либерализацията, в частност относно прозрачността, обособяването и по-високия капацитет на вътрешните връзки, също предлага възможност за нови участници с новаторски идеи да стъпят на пазара.

8. Необходимост от бързо интегриране на възобновяемите енергии в Лисабонската стратегия на Европейския съюз чрез програмата за конкурентоспособност и иновации (CIP), регионални и кохезионни фондове, развитие на селските райони и засилена развойна и изследователска дейност през периода 2007-2013 година.

ПРИЛОЖЕНИЕ³⁵

Оценка на напредъка на страните-членки към постигане на целта за 2010 година (%)

	Референтна година (1997 или 2000)	Постигнато навлизане 2004/2005 г.	Нормализирано навлизане 2004/2005 г.	Цел до 2010 г.	Класификация
Дания	8.7	25.8 (2005)	27.3 (2005)	29.0	☺☺
Германия	4.5	10.4 (2005)	10.8 (2005)	12.5	☺☺
Унгария	0.7	4.4 (2005)	4.0 (2005)	3.6	☺☺
Финландия	24.7	25.0 (2005)	25.4 (2005)	31.5	☺
Ирландия	3.6	6.1 (2005)	8.0 (2005)	13.2	☺
Люксембург	2.1	3.6 (2005)	4.0 (2005)	5.7	☺
Испания	19.9	17.2 (2005)	21.6 (2005)	29.4	☺
Швеция	49.1	53.2 (2005)	52.0 (2005)	55.2	☺
Нидерландия	3.5	6.9 (2005)	6.5 (2005)	9.0	☺
Чешка република	3.8	4.8 (2005)	4.0 (2005)	8	☺
Литва	3.3	3.7 (2004)	3.3 (2004)	7	☺
Полша	1.6	2.8 (2005)	3.2 (2005)	7.5	☺
Словения	29.9	29.1 (2004)	29.4 (2004)	33.6	☺
Обединено кралство	1.7	4.1 (2005)	4.2 (2005)	10.0	☺
Белгия	1.1	1.8 (2005)	1.9 (2005)	6.0	☹
Гърция	8.6	9.1 (2005)	7.7 (2005)	20.1	☹
Португалия	38.5	14.8 (2005)	28.8 (2005)	39.0	☹
Австрия	70.0	54.9 (2005)	57.5 (2005)	78.1	☹☹
Кипър	0.0	0.0 (2004)	0.0 (2004)	6	☹☹
Естония	0.2	0.7 (2004)	0.7 (2004)	5.1	☹☹
Франция	15.0	11.0 (2005)	14.2 (2005)	21.0	☹☹
Италия	16.0	15.3 (2005)	16.0 (2005)	25.0	☹☹
Латвия	42.4	47.1 (2004)	43.9 (2004)	49.3	☹☹
Малта	0.0	0.0 (2004)	0.0 (2004)	5	☹☹
Словашка република	17.9	15.4 (2005)	14.9 (2005)	31	☹☹
ЕС-25	12.9	13.7 (2004)	14.5 (2004)	21.0	

³⁵

Румъния и България са поставили цел до 2010 година, която поддържа целта на разширения Съюз от 21%. Румъния е поставила цел за увеличение от 28% на 33% до 2010 година, а България от 6% на 11% до 2010 година. Следващ доклад на Комисията през 2008 година ще разгледа степента на постигане на техните национални цели.